



STATISTIKBROSCHÜRE 2009

E-CONTROL

Profitieren. Wo immer Zahlen
eine klare Sprache sprechen.



PROFITIEREN. WO IMMER SIE ENERGIE BRAUCHEN.

Impressum

Eigentümer, Herausgeber und Verleger: Energie-Control GmbH, Rudolfsplatz 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: DI Walter Boltz, Geschäftsführer Energie-Control GmbH

Design: FABIAN Design und Werbe GmbH

Quelle: E-Control (wenn nicht anders angegeben)

Druck: Druckerei Robitschek

© Energie-Control GmbH 2010

Inhalt

Vorwort	03
Allgemeines	04
Volkswirtschaft	04
Energiewirtschaft	06
Reserven	12
Betriebs- und Bestandsstatistik	14
Erdgas in Österreich	14
Elektrizität in Österreich	20
Marktstatistik	32
Erdgas	32
Elektrizität	38
Großhandel	45
Einzelhandel	52
Glossar	56

Vorwort

Die Energie-Control GmbH (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.

Die E-Control hat sich deshalb entschlossen, eine eigene Statistikbroschüre mit den wichtigsten Daten zum österreichischen Strom- und Gasmarkt herauszugeben. Darin 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 Strom- und Erdgasmarkt, Zahlen zum Groß- und Einzelhandel und vieles mehr geliefert.

Die Broschüre soll allen an energie- und marktwirtschaftlichen Zusammenhängen Interessierten einen schnellen Überblick über die wichtigsten Statistikdaten bieten und wird künftig jährlich aktualisiert.



Walter Boltz
Geschäftsführer Energie-Control GmbH

Allgemeines

Volkswirtschaft

Verbraucherpreisindex, Jänner 1990 = 100						
	Gesamt		Elektrizität		Erdgas	
	Jahresdurchschnitt	Veränderung in %	Jahresdurchschnitt	Veränderung in %	Jahresdurchschnitt	Veränderung in %
1990	101,9		99,7		100,8	
1995	119,5	3,1%	107,2	1,4%	106,0	1,0%
2000	128,2	1,4%	113,5	1,1%	119,6	2,3%
2005	141,7	2,0%	120,4	1,1%	149,7	4,3%
2006	143,8	1,4%	124,6	3,3%	159,0	5,8%
2007	146,9	2,1%	136,2	8,5%	172,3	7,7%
2008	151,6	3,1%	138,5	1,7%	177,2	2,8%

Datenquelle: Statistik Austria

Bruttoinlandsprodukt		
	in Mio € (Preise 2000)	Veränderung in %
1990	161.727	
1995	179.136	2,0%
2000	207.529	2,9%
2005	224.574	1,6%
2006	232.344	3,3%
2007	240.585	3,4%
2008	245.513	2,0%

Datenquelle: OENB

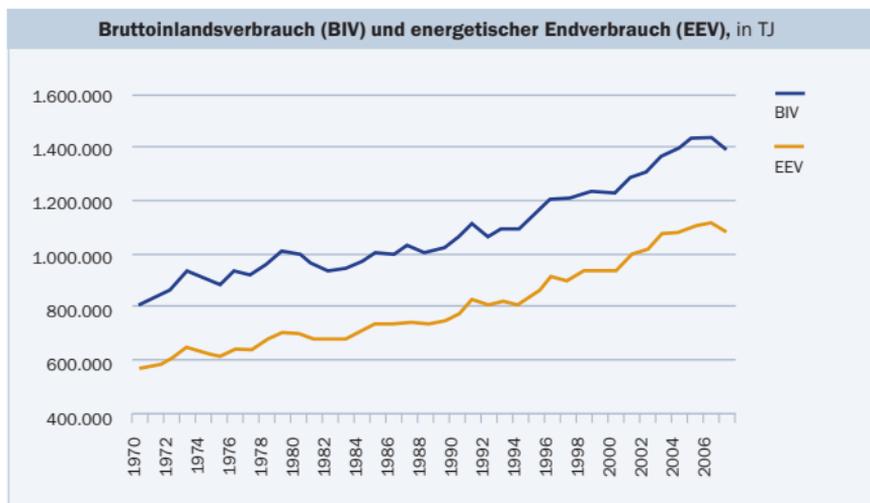
Bevölkerung im Jahresdurchschnitt		
	Anzahl	Veränderung in %
1990	7.677.850	
1995	7.948.278	0,7%
2000	8.011.566	0,2%
2005	8.225.278	0,5%
2006	8.267.948	0,5%
2007	8.300.954	0,4%
2008	8.336.549	0,4%

Datenquelle: Statistik Austria

Haushalte in Österreich, in Tausend				
	Einpersonenhaushalte	Mehrpersonenhaushalte	Insgesamt	durchschnittliche Haushaltsgröße in Personen
1990	814	2.099	2.913	2,61
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

Datenquelle: Statistik Austria

Energiewirtschaft

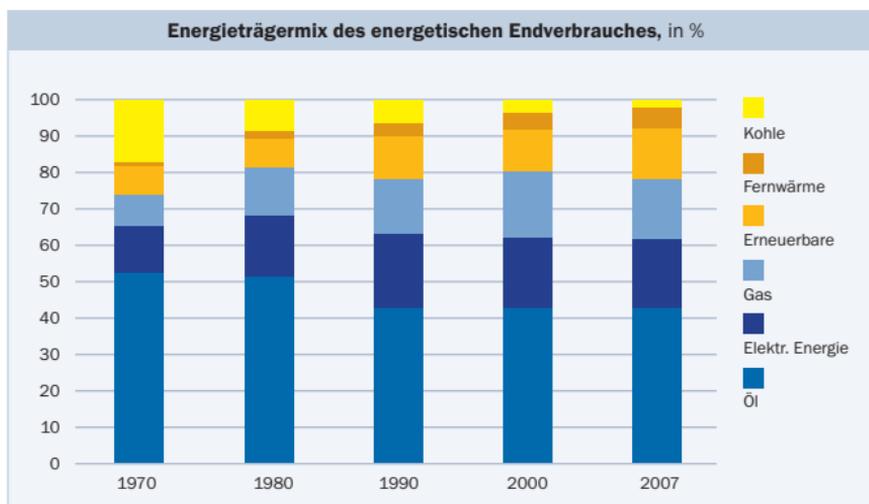


Quelle: Statistik Austria

Bruttoinlandsverbrauch (BIV) und energetischer Endverbrauch (EEV), in TJ					
	1990	1995	2000	2001	2002
BIV	1.053.849	1.148.671	1.226.807	1.290.712	1.313.604
EEV	766.514	844.834	944.384	998.738	1.016.802
	2003	2004	2005	2006	2007
BIV	1.371.041	1.397.781	1.436.857	1.439.280	1.397.202
EEV	1.076.415	1.081.322	1.106.325	1.118.216	1.082.621

Quelle: Statistik Austria

ENERGIEBILANZ

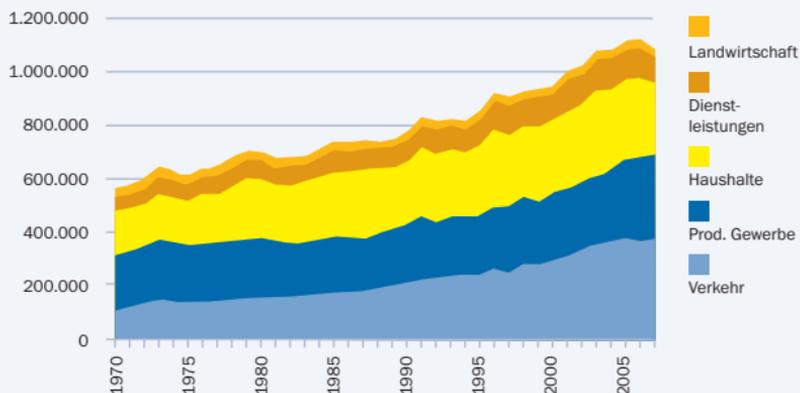


Quelle: Statistik Austria

Energieträgermix des energetischen Endverbrauches, in TJ

	1970	1980	1990	2000	2007
Öl	295.334	360.085	327.578	399.002	456.067
Elektr. Energie	72.792	115.034	152.452	185.762	207.382
Gas	48.696	94.694	114.375	170.611	182.072
Erneuerbare	46.377	54.224	93.135	109.244	152.931
Fernwärme	4.933	13.847	25.636	43.045	58.277
Kohle	99.101	63.549	53.338	36.719	25.893
Gesamt	567.233	701.433	766.514	944.384	1.082.621

Quelle: Statistik Austria

Sektorale Gliederung des energetischen Endverbrauches, in TJ

Quelle: Statistik Austria

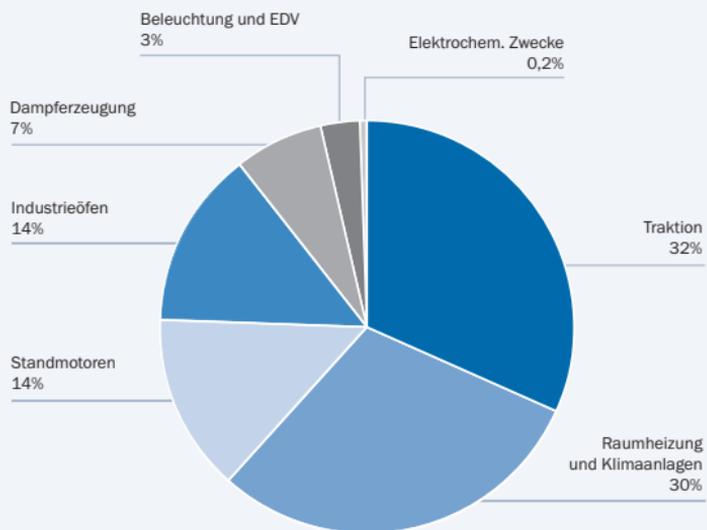
Sektorale Gliederung des energetischen Endverbrauches, in TJ

	Verkehr	Prod. Gewerbe	Haushalte	Dienstleistungen	Landwirtschaft	Gesamt
1990	208.838	216.571	242.482	74.127	24.497	766.514
1995	244.689	218.416	262.860	96.369	22.499	844.834
2000	296.206	253.786	272.298	98.197	23.897	944.384
2001	312.070	249.989	291.943	119.408	25.329	998.738
2002	335.461	254.519	291.515	109.708	25.599	1.016.802
2003	359.032	252.126	318.062	119.849	27.345	1.076.415
2004	371.725	261.657	301.255	119.458	27.226	1.081.322
2005	384.980	283.142	302.464	109.158	26.581	1.106.325
2006	372.443	309.803	291.326	118.462	26.183	1.118.216
2007	378.690	314.121	262.643	101.621	25.547	1.082.621

Quelle: Statistik Austria

NUTZENERGIE

Gesamter energetischer Endverbrauch nach Nutzkategorien, in %



Quelle: Statistik Austria

ENERGIEKENNZAHLEN INTERNATIONAL

Energieverbrauch pro Kopf in der EU im Jahr 2006, in TJ/Einwohner



Quelle: EUROSTAT

Spezifischer Energieverbrauch Bruttoinlandsprodukt im Jahr 2006, in TJ/Mio. €



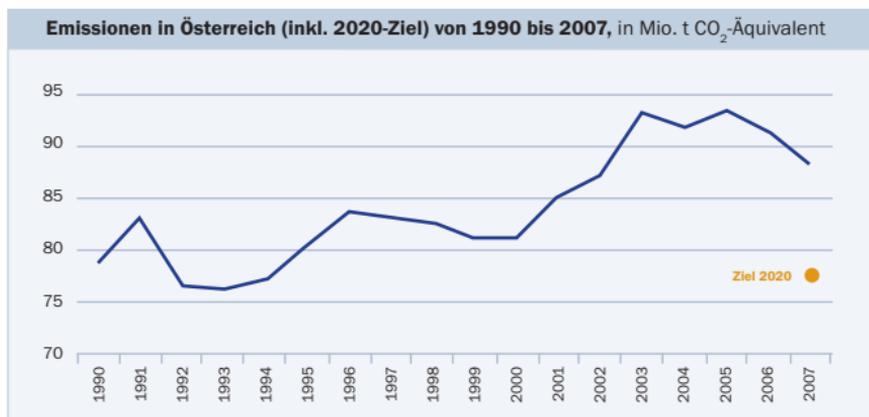
Quelle: EUROSTAT

Anteil der Erneuerbaren in der EU - entsprechend der Erneuerbaren-RL, in %

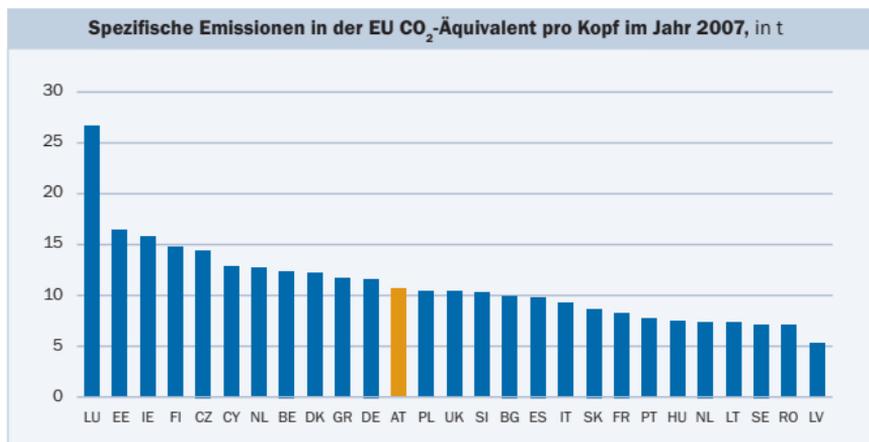


Quelle: Amtsblatt der Europäischen Kommission, RL 2008

TREIBHAUSGAS-EMISSIONEN

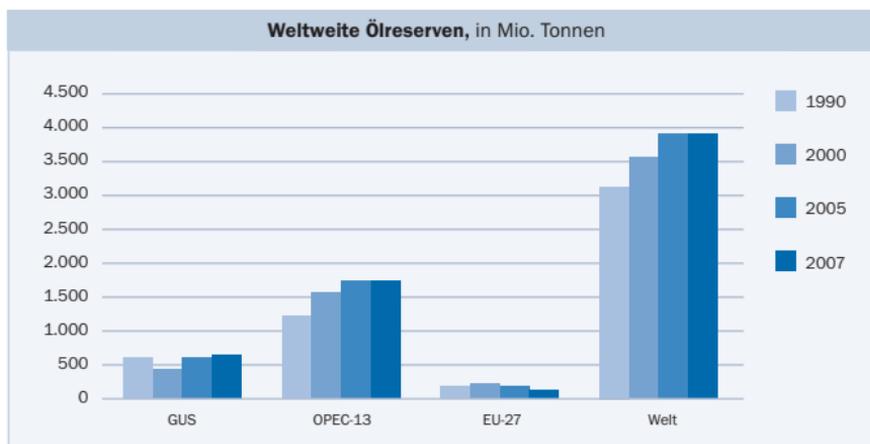


Quelle: Umweltbundesamt

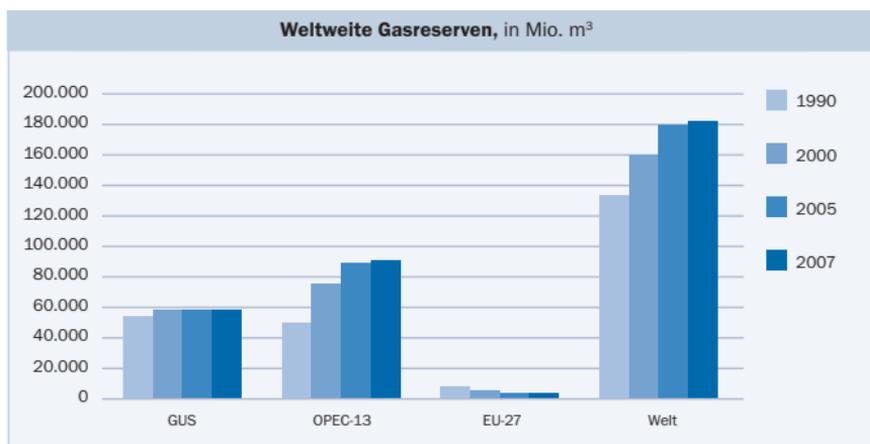


Quelle: EUROSTAT

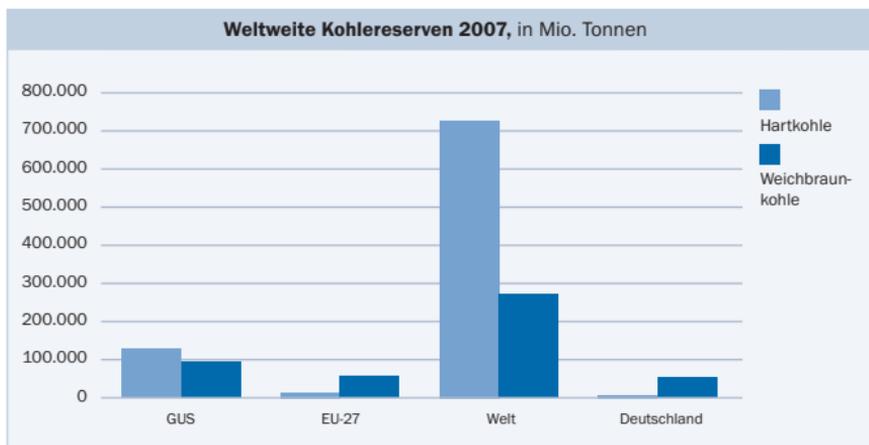
Reserven



Quelle: Bundesanstalt für Geowissenschaften und Rohstoffe, Energierohstoffe (2009)



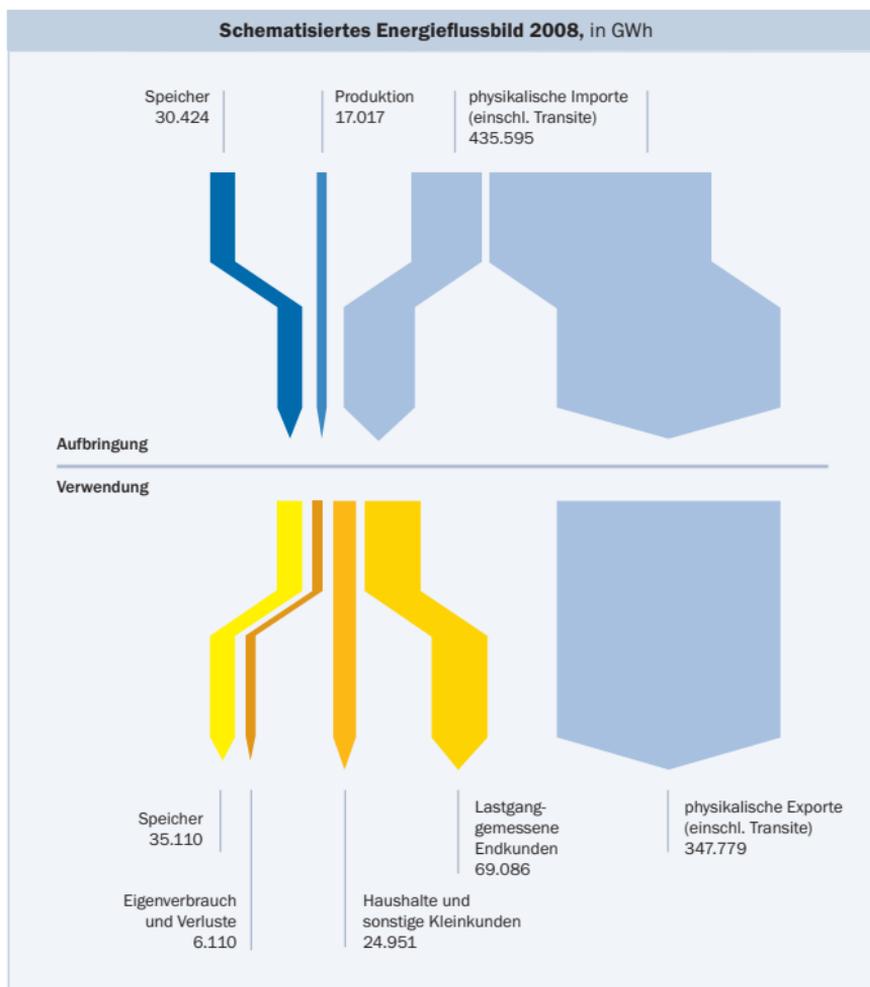
Quelle: Bundesanstalt für Geowissenschaften und Rohstoffe, Energierohstoffe (2009)



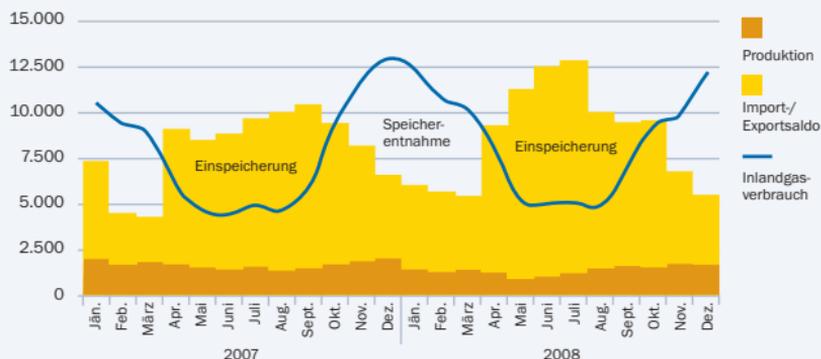
Quelle: Bundesanstalt für Geowissenschaften und Rohstoffe, *Energierohstoffe* (2009)

Betriebs- und Bestandsstatistik

Erdgas in Österreich



Erdgasbilanz in Österreich, in GWh



Erdgasbilanz Österreich Kalenderjahr 2008 (Vorläufige, zum Teil geschätzte Werte)

Bilanzposition	Angaben in GWh	Angaben in Mio. Nm ³	Veränderungen zum Vorjahr in %
Importe (a)	435.595	39.207	5,6%
Produktion (a)	17.017	1.532	-17,1%
Speicher Entnahme (a)	30.424	2.738	15,1%
Aufbringung = Verwendung	483.036	43.478	5,1%
Exporte (a)	347.779	31.303	3,5%
Speicher Einpressung (a)	35.110	3.160	17,8%
Inlandgasverbrauch	100.148	9.014	6,9%
Eigenverbrauch + Verluste (b)	2.273	205	-7,5%
Eigenverbrauch + Verluste (c)	3.154	284	26,6%
Statistische Differenz (d)	1.492	134	—
Abgabe an Endkunden (e)	93.228	8.391	5,7%

(a) Physikalisch (bei Importen und Exporten einschließlich Transite)

(b) Für Produktion und Speicherbewirtschaftung

(c) Für Transport (einschließlich Transite)

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

(e) Netzaufgabe an Endkunden bzw. -verbraucher (hier Haushalte, Industrie, Chemie, Raffinerie, Wärmekraftwerke usw.)

Erdgas in Österreich, Erdgasverbrauch und seine Deckung, in GWh**Erdgasbilanz Österreich, Jahresreihen, Angaben in GWh**

Kalenderjahr	Import-/Export-saldo	Inlandaufkommen (a)	Inlandgasverbrauch	Eigenverbrauch+Verluste (b)	Statistische Differenz (c)	Abgabe an Endkunden (d)
1990	57.785	9.631	67.416	2.569		64.847
1995	70.275	12.621	82.897	3.265	1	79.631
2000	68.635	16.491	85.126	4.612	0	80.514
2005	92.440	12.606	105.047	5.002	-350	100.395
2006	87.132	11.848	98.980	5.084	-52	93.948
2007	76.559	17.160	93.720	4.948	567	88.205
2008	87.816	12.332	100.148	5.427	1.492	93.228

Quellen: Bis 2002 Bundesministerium für Wirtschaft und Arbeit. Ab 2002 E-Control

- (a) Produktion und Speichersaldo.
 (b) Für Produktion, Speicherbewirtschaftung und Netz.
 (c) Statistische Differenz zwischen bilanzieller und gemessener Abgabe an Endkunden.
 (Bis 2002 größtenteils in Summe Eigenverbrauch und Verluste enthalten)
 (d) Netzausgabe an Endverbraucher.
 (= Haushalte, Industrie, Chemie, Raffinerie, Wärmekraftwerke ...)

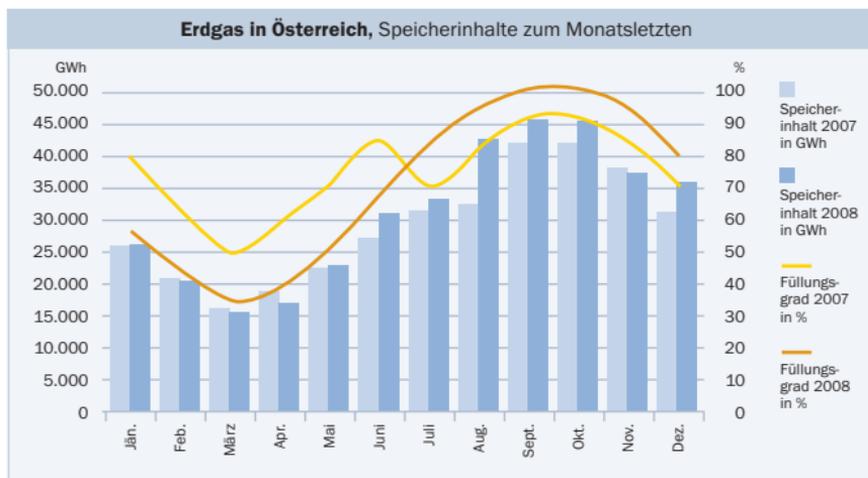
Erdgas in Österreich, Inlandgasverbrauch und Veränderungsraten



Erdgasbilanz Österreich, Kalenderjahr 2008 (Vorläufige, zum Teil geschätzte Werte)

Angaben in GWh	Physikalische Importe und Exporte (1)			
	Importe		Exporte	
	in GWh	in Mio. Nm ³	in GWh	in Mio. Nm ³
Deutschland	33.649	3.029	39.602	3.565
Schweiz	—	—	779	70
Italien	—	—	259.375	23.346
Slowenien	—	—	20.220	1.820
Ungarn	—	—	20.898	1.881
Slowakei	401.705	36.157	6.904	621
Tschechische Republik	241	22	—	—
Summe	435.595	39.207	347.779	31.303

(1) Physikalische Messwerte an den Grenzübergabestellen einschließlich Transite



Erdgas in Österreich, Speicher (*)

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
2005	32.202	32.202	13.254	10.036	14.887	14.887
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

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

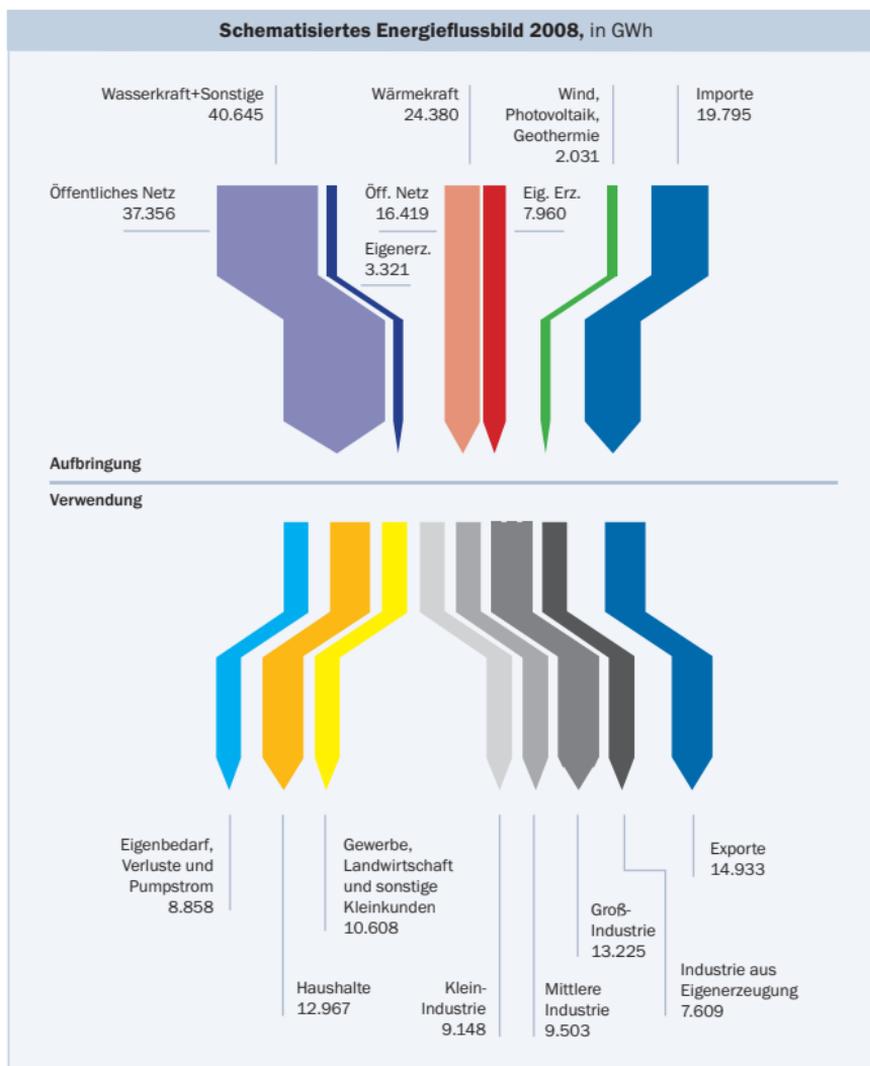
Erdgas in Österreich, Produktion 2007

	max. Ausspeiserate in Nm ³ je Stunde	max. Ausspeiserate in MWh je Stunde
Insgesamt	58.843	653.746

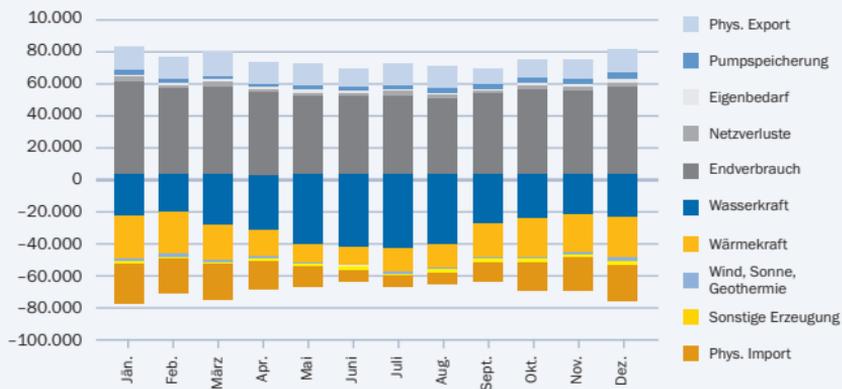
Erdgas in Österreich, Leitungslängen zum 31. Dezember (*), in km

Kalenderjahr	Fernleitungen	Verteilerleitungen der Ebene 2	Ortsnetze und Verteilerleitungen der Ebene 3
1990	1.887	2.582	k. A.
1995	2.060	3.032	k. A.
2000	2.377	3.266	k. A.
2005	2.757	3.425	29.925
2006	2.757	3.466	30.784
2007	2.876	3.523	31.074
2008	2.876	3.556	31.861

Elektrizität in Österreich



Gesamte Versorgung - Kalenderjahr 2008, in GWh



Gesamte Versorgung - Kalenderjahr 2008, Monatsbilanz in GWh

Bilanzposition	2008	2007	Veränderungen		
Endverbrauch (1)	62.969	62.169	799	1,3%	
Netzverluste	3.686	3.700	-14	-0,4%	
Eigenbedarf	1.991	1.928	63	3,3%	
Inlandstromverbrauch	68.646	67.798	848	1,3%	
Pumpspeicherung	3.273	2.986	287	9,6%	
Physikalische Stromexporte	14.933	15.767	-833	-5,3%	
Verwendung	86.852	86.551	301	0,3%	
Brutto-Strom- erzeugung	Wasserkraftwerke	40.677	39.164	1.514	3,9%
	Wärmekraftwerke	24.380	23.521	859	3,7%
	Regenerative (2)	2.031	2.059	-28	-1,3%
	Sonstige Erzeugung	-32	24	-	-
Physikalische Stromimporte	19.795	21.783	-1.988	-9,1%	
Aufbringung	86.852	86.551	301	0,3%	

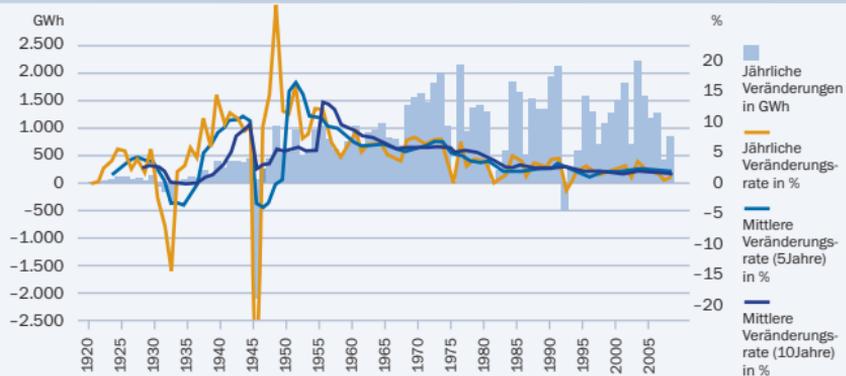
(1) Entspricht energiebilanztechnisch dem energetischen Endverbrauch, allerdings einschließlich des Stromverbrauchs des nicht-elektrischen Energiesektors

(2) Photovoltaik, Wind und Geothermie

Gesamte Versorgung, Aufbringung elektrischer Energie in Österreich, in GWh**Gesamte Versorgung, Bilanz der elektrischen Energie in Österreich, Verwendung in GWh**

Jahr	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008
Endverbraucher	43.995	47.722	53.751	60.465	61.827	62.169	62.969
KW-Eigenbedarf	1.563	1.556	1.566	2.051	2.016	1.928	1.991
Netzverluste	2.971	3.328	3.195	3.567	3.531	3.700	3.686
Inlandstromverbrauch	48.529	52.606	58.512	66.083	67.373	67.798	68.646
Verbrauch für Pumpspeicher	1.425	1.511	1.990	3.276	3.336	2.986	3.273
physikal. Exporte	7.298	9.757	15.216	17.732	14.580	15.767	14.933
Verwendung	57.252	63.874	75.718	87.091	85.289	86.551	86.852

Gesamte Versorgung, Inlandstromverbrauch ohne Verbrauch für Pumpspeicherung



Gesamte Versorgung, Bilanz der elektrischen Energie in Österreich, Brutto-Stromerzeugung und Importe, in GWh

Jahr	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	
Brutto-Stromerzeugung	Laufkraftwerke	23.424	27.008	31.048	26.972	26.574	27.027	28.223
	Speicherkraftwerke	9.068	11.469	12.413	12.602	11.465	12.137	12.454
	Wasserkraftwerke	32.492	38.477	43.461	39.574	38.039	39.164	40.677
	Wärme-kraftwerke	17.921	18.110	18.270	26.126	24.680	23.521	24.380
	Erneuerbare (1)	–	–	67	1.347	1.766	2.059	2.031
	Sonstige (2)	–	–	–	-312	-121	24	-32
physikal. Importe	6.839	7.287	13.920	20.355	20.925	21.783	19.795	
Aufbringung	57.252	63.874	75.718	87.091	85.289	86.551	86.852	

(1) Wind-, Photovoltaik- und Geothermiekraftwerke bzw. -anlagen

(2) Nicht zuordenbare Erzeugung aufgrund Jahresmeldung sowie statistische Differenzen

Gesamte Versorgung – Kalenderjahr 2008, Jahreserzeugung							
Erzeugungskomponente			GWh	Anteile			
Wasserkraftwerke	Laufkraftwerke	>= 10 MW	23.823	35,5%	58,6%		
		< 10 MW	4.400	6,6%	10,8%		
	Speicherkraftwerke	>= 10 MW	12.039	18,0%	29,6%		
		< 10 MW	415	0,6%	1,0%		
	Summe Wasserkraftwerke			40.677	60,7%	100,0%	
Wärme- kraftwerke	Fossile Brennstoffe und Derivate	Steinkohle	5.524	8,2%		22,7%	
		Braunkohle	0	0,0%		0,0%	
		Derivate (1)	1.374	2,0%		5,6%	
		Erdölderivate (2)	1.244	1,9%		5,1%	
		Erdgas	11.138	16,6%		45,7%	
		Summe	19.280	28,8%		79,1%	
	Biogene Brennstoffe (3)	fest	2.359	3,5%		9,7%	
		flüssig	36	0,1%		0,1%	
		gasförmig	950	1,4%		3,9%	
		Klär- und Deponiegas	19	0,0%		0,1%	
		Summe	3.365	5,0%		13,8%	
	Sonstige Biogene (4)		1.203	1,8%		4,9%	
	Sonstige Brennstoffe		533	0,8%		2,2%	
	Summe Wärmekraftwerke			24.380	36,4%		100,0%
	(davon in KWK-Anlagen)			(18.559)	(27,7%)		(76,1%)
Erneuerbare	Wind (5)		2.011	3,0%	99,0%		
	Photovoltaik (5)		19	0,0%	0,9%		
	Geothermie (5)		2	0,0%	0,1%		
	Summe Erneuerbare (5)			2.031	3,0%	100,0%	
Sonstige Erzeugung (6)			-32	0,0%			
Gesamterzeugung			67.056	100,0%			

(1) Als Derivate werden hier energetisch genutzte Kohleprodukte bezeichnet.

(2) Als Erdölderivate werden hier energetisch genutzte Erdölprodukte bezeichnet.

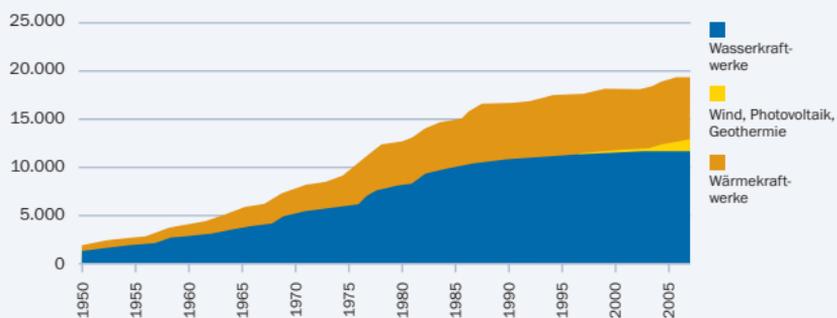
(3) Nur biogene Brennstoffe im Sinne der österreichischen Richtlinien.

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

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

(6) Erzeugung, die weder nach Primärenergieträgern aufgeschlüsselt noch einem Kraftwerkstyp zugeordnet werden kann.

Kraftwerkspark in Österreich, in MW

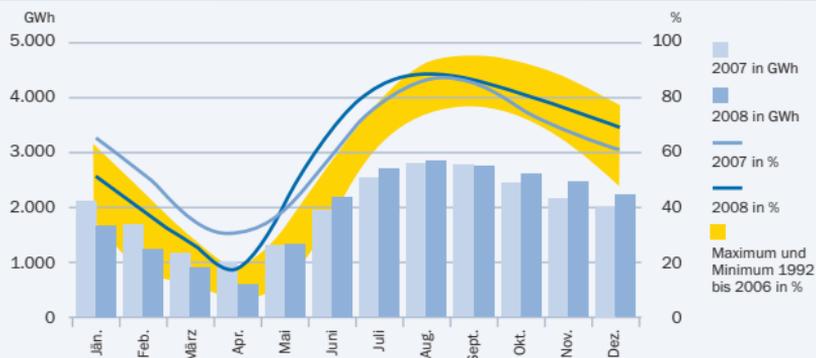


Kraftwerkspark in Österreich, Engpassleistung zum 31. Dezember

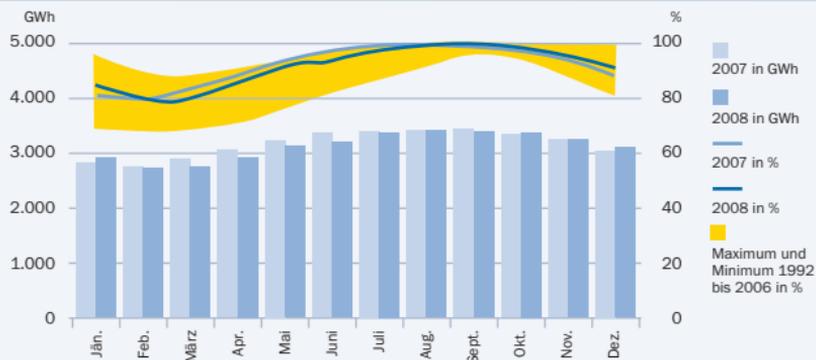
Jahr	1990	1995	2000	2005	2006	2007	2008	
Brutto-Engpassleistung in MW	Laufkraftwerke	—	—	5.256	5.318	5.350	5.368	5.373
	Speicherkraftwerke	—	—	6.407	6.519	6.517	6.652	7.008
	Wasserkraftwerke	10.947	11.306	11.664	11.837	11.867	12.020	12.381
	Erneuerbare	—	—	49	849	985	1.010	1.014
	Wärmekraftwerke	5.740	6.134	6.315	6.527	6.592	6.379	7.348
	Summe	16.687	17.440	24.435	25.732	25.961	26.061	27.751
Anteile in %	Wasserkraftwerke	65,6	64,8	47,7	46,0	45,7	46,1	44,6
	Erneuerbare	—	—	0,2	3,3	3,8	3,9	3,7
	Wärmekraftwerke	34,4	35,2	25,8	25,4	25,4	24,5	26,5
	Summe	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Netto-EPL in MW *	16.233	16.959	17.532	18.703	18.930	18.907	20.179	

* Geschätzte Werte

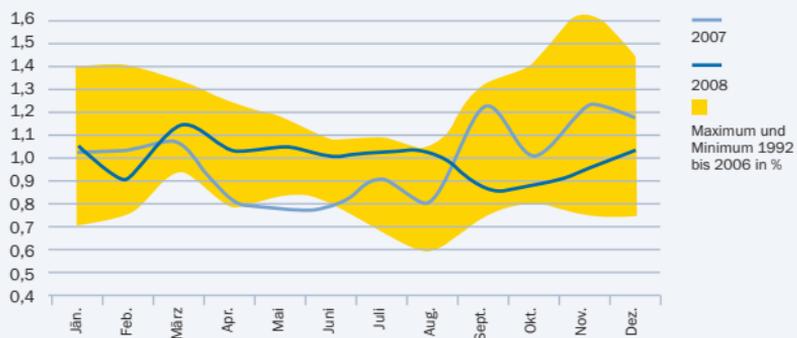
Erzeugungssituation in Österreich, Großspeicher



Erzeugungssituation in Österreich, Brennstoffe



Erzeugungskoeffizienten der Laufkraftwerke



Erzeugungskoeffizient der Laufkraftwerke (1)

2007	2008	Max. 1997 bis 2006	Min. 1997 bis 2006
0,96	1,00	1,16	0,87

(1) Laufkraftwerke mit einer Engpassleistung von zumindest 10 MW.

Verfügbarkeitskennzahlen, Kraftwerke der öffentlichen Erzeuger mit zumindest 25 MW Engpassleistung						
Mittlere (Nicht)Verfügbarkeitskennzahlen						
Berichts- jahr	Wärme- kraftwerke			Speicher- kraftwerke		
	Verfü- barkeit	Ausnut- zung	Ausfalls- rate	Verfü- barkeit	Ausnut- zung	Ausfalls- rate
2000	76,7%	32,6%	5,9%	93,6%	18,1%	2,7%
2005	85,3%	42,7%	5,3%	92,6%	18,9%	1,5%
2006	86,2%	38,0%	6,5%	89,5%	17,1%	2,4%
2007	83,7%	37,0%	5,7%	90,8%	17,6%	2,1%
2008	82,9%	37,5%	8,3%	93,4%	17,7%	4,4%
Mittelwert 2002 bis 2008	82,7%	38,2%	6,7%	91,2%	18,0%	2,3%

Anmerkung: Nur Kraftwerksblöcke, die in österreichische Regelzonen einspeisen

Gesicherte Leistung der Laufkraftwerke 2008 (*)					
Kraftwerkstyp	bis 50 MW	50 MW bis 100 MW	100 MW bis 250 MW	über 250 MW	Insgesamt
Angaben in MW					
Laufkraftwerke mit Schwellbetrieb	176	250	–	–	426
Laufkraftwerke ohne Schwellbetrieb	148	83	444	310	985
Summe Laufkraftwerke	324	333	444	310	1.411
Anteil an der installierten Leistung in %					
Laufkraftwerke mit Schwellbetrieb	46,0%	46,2%	–	–	46,1%
Laufkraftwerke ohne Schwellbetrieb	34,1%	53,6%	38,5%	34,1%	37,2%
Summe Laufkraftwerke	39,7%	47,8%	38,5%	34,1%	39,5%

(*) Laufkraftwerke mit und ohne Schwellbetrieb mit einer Engpassleistung über 25 MW

Öffentliches Netz - Kalenderjahr 2008, Aufteilung des Regelarbeitsvermögens, in %



Kraft-Wärme-Kopplung in Österreich (Datenstand: Oktober 2009)

Jahr	Wirkungsgrade			Leistung		
	Wärmekraftwerke mit KWK		WäKW ohne KWK	Wärmekraftwerke mit KWK		WäKW ohne KWK
	Thermische Effizienz (1) %	Grenzeffizienz (2) %	Wirkungsgrad (3) %	Thermische Leistung MW	Engpassleistung MW	Engpassleistung MW
2000	58,4	37,8	42,6	6.550	3.968	2.348
2005	54,4	35,2	42,7	7.356	4.471	2.056
2006	54,3	33,8	41,3	7.343	4.502	2.090
2007	54,5	33,6	39,3	7.599	4.341	2.038
2008	54,6	34,8	39,6	8.442	5.276	2.072

(1) Thermische Effizienz:

Quotient aus der Stromerzeugung zuzüglich Wärmeabgabe und dem Gesamtbrennstoffeinsatz

(2) Grenzeffizienz (der Stromerzeugung):

Quotient aus der Stromerzeugung und dem Gesamtbrennstoffeinsatz abzüglich der Wärmeabgabe

(3) Bruttowirkungsgrad (Wärmekraftwerke ohne KWK):

Quotient aus der Bruttostromerzeugung und dem Brennstoffeinsatz

Trassenlängen (*), zum 31. Dezember 2008

Spannungsebenen	Freileitungen		Kabelleitungen		Summe
	km	Anteil	km	Anteil	km
380 kV	1.262	0,5%	54	0,0%	1.317
220 kV	1.873	0,8%	3	0,0%	1.876
110 kV	6.066	2,6%	456	0,2%	6.522
von 1kV bis 110 kV	31.275	13,5%	33.044	14,3%	64.320
1 kV und darunter	41.811	18,1%	115.258	49,9%	157.069
Insgesamt	82.288	35,6%	148.816	64,4%	231.103

(*) Einschließlich Hoch- und Höchstspannungsleitungen von öffentlichen Erzeugern.

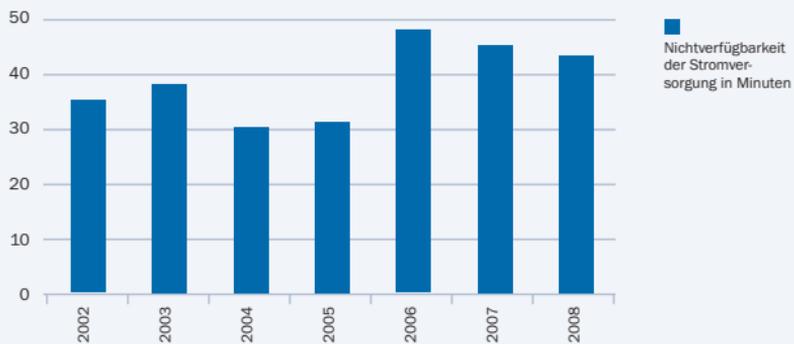
Umspann- und Schaltwerke, zum 31. Dezember 2008

Spannungsebenen	Anzahl der Transformatoren	Summenleistung in MVA
Oberspannung bis 100 kV	26	114
Oberspannung von 100 kV bis 200 kV	1.001	39.958
Oberspannung über 200 kV	62	22.035
„Hochspannung zu Hoch-, Mittel- bzw. Niederspannung“	1.089	62.107

Transformatorstationen, zum 31. Dezember 2008

Spannungsebenen	Anzahl der Transformatoren	Summenleistung in MVA
Mittelspannung zu Mittel- bzw. Niederspannung	75.848	28.537

Qualitätskennzahlen, jährliche ungeplante Nichtverfügbarkeit der Stromversorgung



Marktstatistik

Erdgasmarkt

Der österreichische Erdgasmarkt, Verbraucherstruktur					
Abgabe an Endkunden					
Endkundenkategorie	Einheit	2007	2008	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	GWh	16.793	19.502	20.013	21,3%
Sonstige Kleinkunden	GWh	5.622	5.450	6.063	6,5%
Lastganggemessene Endkunden	GWh	64.082	69.086	67.908	72,3%
Statistische Differenz	GWh	1.708	-809		
Abgabe an Endkunden	GWh	88.205	93.228	93.984	100,0%
Anzahl der Zählpunkte					
Endkundenkategorie	Einheit	2007	2008	Anteil (*)	
Haushalte	1.000	1.278	1.282	94,9%	
Sonstige Kleinkunden	1.000	68	68,12	4,9%	
Lastganggemessene Endkunden	1.000	3,25	3	0,2%	
Insgesamt	1.000	1.349	1.353	100,0%	
Mittlere Abgabe je Zählpunkt					
Endkundenkategorie	Einheit	2007	2008	Anteil (*)	
Haushalte	kWh/ZP	13.140	15.216	15.743	
Sonstige Kleinkunden	kWh/ZP	82.651	79.997	92.242	
Lastganggemessene Endkunden	MWh/ZP	19.741,9	19.270,9	22.568,3	
Insgesamt	kWh/ZP	65.372	68.888	70.137	

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

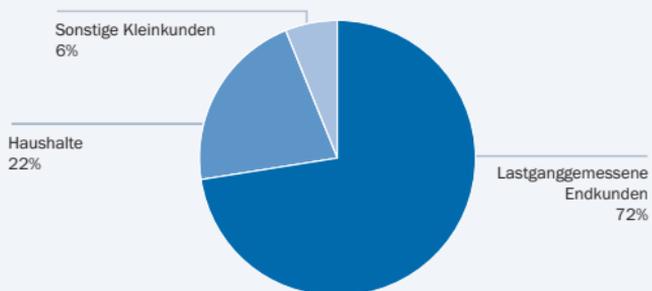
Sonstige Kleinabnehmer: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile HG oder PG

Statistische Differenz: Differenz zwischen der gemessenen Gesamtabgabe und den Einzelmeldungen

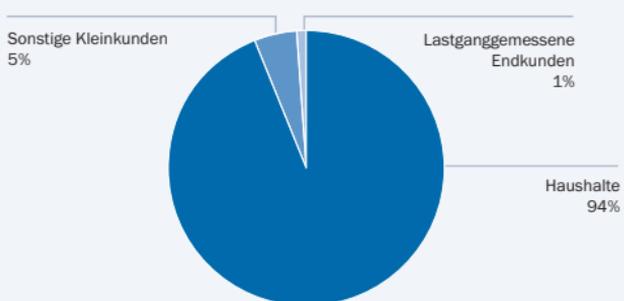
(*) Mittelwert 2004 bis 2008

Der österreichische Erdgasmarkt

Abgabe an Endkunden (Mittelwert der letzten 5 Jahre)



Anzahl der Zählpunkte



Der österreichische Erdgasmarkt, Verbrauch nach Netzgebieten

Abgabe an Endverbraucher in GWh					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2007	2008	Mittelwert (*)	Anteil (*)	
Burgenland	1.994	1.933	2.074	2,2%	
Kärnten	1.720	1.758	1.750	1,9%	
Niederösterreich	19.567	20.642	21.482	22,9%	
Oberösterreich	22.439	24.501	23.947	25,5%	
Salzburg	3.451	3.553	3.694	3,9%	
Steiermark	13.160	13.167	13.002	13,8%	
Tirol	3.099	3.190	3.053	3,2%	
Vorarlberg	2.245	2.354	2.320	2,5%	
Wien	18.822	22.940	22.662	24,1%	
Österreich	Netzabgabe	86.497	94.037	93.984	100,0%
	Statistische Differenz	1.708	-809		
	Abgabe an Endkunden	88.205	93.228	93.984	100,0%

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

(*) Mittelwert 2004 bis 2008

Der österreichische Erdgasmarkt, nach Netzgebieten

Anzahl der Zählpunkte in Tausend			
Bundesland bzw. Netzgebiet	2007	2008	Anteil (*)
Burgenland	47,3	47,9	3,5%
Kärnten	14,0	14,2	1,0%
Niederösterreich	285,5	287,9	20,9%
Oberösterreich	148,4	151,0	10,9%
Salzburg	32,6	34,2	2,3%
Steiermark	63,9	65,0	4,7%
Tirol	31,7	33,5	2,2%
Vorarlberg	32,3	31,1	2,4%
Wien	693,6	688,5	52,1%
Österreich	1.349,3	1.353,3	100,0%

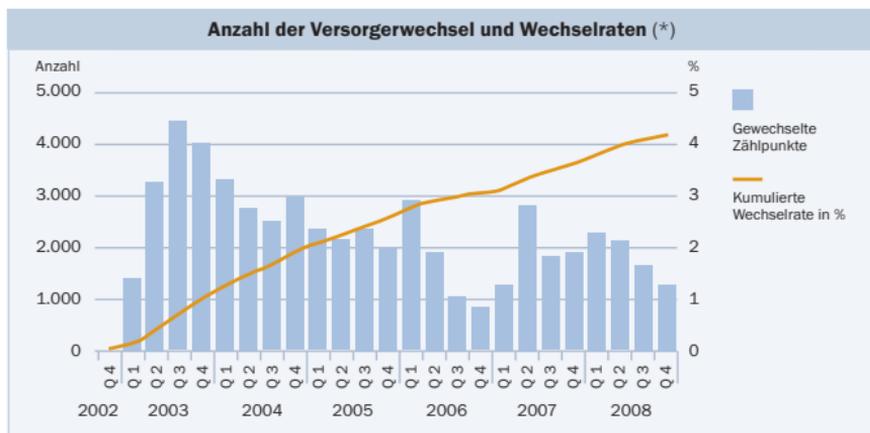
Erdgas in Österreich, Charakteristische Größen der Leistung



Erdgas in Österreich, Abgabe an Endkunden Charakteristische Kennzahlen der Leistung

Bereichs-zeitraum	Leistungs-Maxima	Leistungs-Minima	Max. Tagesverbrauch	Min. Tagesverbrauch	Jahres-summe	Benut-zungs-dauer der Höchstlast
Einheit	MWh/h	MWh/h	GWh	GWh	GWh	h
2002	22.708	—	485,0	—	28.012 *	1.234
2003	23.068	3.735	508,1	98,4	94.664	4.104
2004	23.073	3.510	491,5	90,2	95.016	4.118
2005	24.456	4.026	513,8	105,0	100.395	4.105
2006	24.835	3.756	548,6	99,0	93.948	3.783
2007	22.793	3.659	489,2	95,8	88.205	3.870
2008	20.834	3.874	434,3	97,9	93.228	4.475

(*) nur Oktober bis Dezember

LIBERALISIERUNGSEFFEKTE IM ÖSTERREICHISCHEN ERDGASMARKT

Anzahl der Versorgerwechsel und Wechselraten (*)

Endkundenkategorie	Kalenderjahr				
	2004	2005	2006	2007	2008
Haushalte	10.850	8.058	5.996	6.744	6.194
Sonstige Kleinkunden	701	754	680	967	1.021
Lastganggemessene Endkunden	104	83	84	125	135
Insgesamt	11.655	8.895	6.760	7.836	7.350
Haushalte	0,9%	0,6%	0,5%	0,5%	0,5%
Sonstige Kleinkunden	1,1%	1,2%	1,1%	1,4%	1,5%
Lastganggemessene Endkunden	4,1%	3,1%	2,9%	3,9%	3,8%
Insgesamt	0,9%	0,7%	0,5%	0,6%	0,5%

(*) Bezogen auf Zählpunkte

Anzahl der Versorgerwechsel (*)					
Netzgebiet	2004	2005	2006	2007	2008
Burgenland	32	50	66	144	171
Kärnten	76	37	15	89	65
Niederösterreich	3.363	2.180	2.232	2.403	1.926
Oberösterreich	1.535	1.273	963	1.041	1.475
Salzburg	85	78	73	84	44
Steiermark	42	158	197	521	641
Tirol	–	–	–	–	–
Vorarlberg	–	–	–	–	45
Wien	6.522	5.119	3.214	3.554	2.983
Österreich	11.655	8.895	6.760	7.836	7.350

Wechselraten (*)					
Netzgebiet	2004	2005	2006	2007	2008
Burgenland	0,1%	0,1%	0,1%	0,3%	0,4%
Kärnten	0,6%	0,3%	0,1%	0,6%	0,5%
Niederösterreich	1,2%	0,8%	0,8%	0,8%	0,7%
Oberösterreich	1,1%	0,9%	0,7%	0,7%	1,0%
Salzburg	0,3%	0,3%	0,2%	0,3%	0,1%
Steiermark	0,1%	0,3%	0,3%	0,8%	1,0%
Tirol	–	–	–	–	–
Vorarlberg	–	–	–	–	0,1%
Wien	0,9%	0,7%	0,5%	0,5%	0,4%
Österreich	0,9%	0,7%	0,5%	0,6%	0,5%

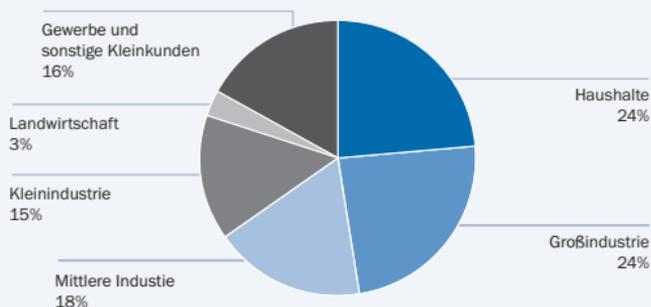
(*) Bezogen auf Zählpunkte

Elektrizitätsmarkt

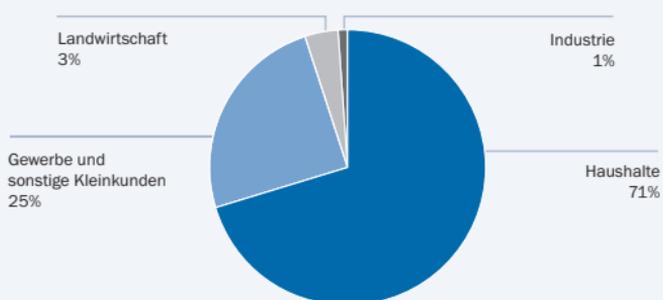
Der österreichische Elektrizitätsmarkt, Verbraucherstruktur (Datenstand: September 2009)					
Abgabe an Endverbraucher					
Endkategorie	Einheit	2007	2008	Mittel (*)	Anteil (*)
Haushalte	GWh	12.746	12.967	12.783	23,8%
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	GWh	8.998	9.163	8.924	16,6%
Landwirtschaft	GWh	1.449	1.445	1.448	2,7%
Kleinindustrie	GWh	8.946	9.148	7.891	14,7%
Mittlere Industrie	GWh	9.346	9.503	9.695	18,0%
Großindustrie	GWh	13.183	13.225	13.008	24,2%
Statistische Differenz	GWh	-32	-92		
Abgabe an Endverbraucher	GWh	54.636	55.360	53.751	100,0%
Anzahl der Zählpunkte					
Endkategorie	Einheit	2007	2008	Anteil (*)	
Haushalte	1.000	4.063,5	4.093,7	70,9%	
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	1.000	1.449,6	1.440,2	25,2%	
Landwirtschaft	1.000	196,7	195,6	3,4%	
Kleinindustrie	1.000	28,8	30,2	0,5%	
Mittlere Industrie	1.000	1,8	1,9	0,0%	
Großindustrie	1.000	0,2	0,2	0,0%	
Summe Zählpunkte	1.000	5.740,5	5.761,9	100,0%	
Mittlere Abgabe je Zählpunkt					
Endkategorie	Einheit	2007	2008	Mittel (*)	
Haushalte	kWh/ZP	3.137	3.168	3.177	
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	kWh/ZP	6.207	6.362	6.244	
Landwirtschaft	kWh/ZP	7.369	7.388	7.409	
Kleinindustrie	MWh/ZP	310,9	302,8	290,6	
Mittlere Industrie	MWh/ZP	5.340,7	5.014,9	4.247,8	
Großindustrie	MWh/ZP	66.581,0	60.115,2	65.832,1	
Insgesamt	kWh/ZP	9.518	9.608	9.466	

Der österreichische Elektrizitätsmarkt

Abgabe an Endkunden (*)



Anzahl der Zählpunkte (*)



(*) Mittelwert 2004 bis 2008

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

Der österreichische Elektrizitätsmarkt, Verbraucherstruktur nach Netzgebieten

Abgabe an Endverbraucher in GWh					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2007	2008	Mittel (*)	Anteil (*)	
Burgenland	1.496	1.550	1.483	2,8%	
Kärnten	4.153	4.212	4.102	7,6%	
Niederösterreich	7.578	7.711	7.338	13,7%	
Oberösterreich	9.403	9.580	9.142	17,0%	
Salzburg	3.463	3.508	3.406	6,3%	
Steiermark	8.297	8.354	8.237	15,3%	
Tirol	5.552	5.568	5.499	10,2%	
Vorarlberg	2.490	2.522	2.450	4,6%	
Wien	12.236	12.446	12.092	22,5%	
Österreich	Netzabgabe	54.669	55.452	53.751	100,0%
	Statistische Differenz	-32	-92	-	-
	Abgabe an Endverbraucher	54.636	55.360	53.751	100,0%

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

Der österreichische Elektrizitätsmarkt, Verbraucherstruktur nach Netzgebieten

Anzahl Zählpunkte in Tausend			
Bundesland bzw. Netzgebiet	2007	2008	Anteil (*)
Burgenland	191	193	3,3%
Kärnten	374	374	6,5%
Niederösterreich	821	825	14,3%
Oberösterreich	947	954	16,5%
Salzburg	404	407	7,0%
Steiermark	905	904	15,7%
Tirol	449	447	7,7%
Vorarlberg	203	207	3,5%
Wien	1.446	1.451	25,4%
Österreich	5.741	5.762	100,0%

(*) Mittelwert 2004 bis 2008

Öffentliches Netz – Kalenderjahr 2008, Charakteristische Größen der Leistung



Öffentliches Netz – Kalenderjahr 2008, Charakteristische Kennzahlen der Leistung (Datenstand: September 2009)

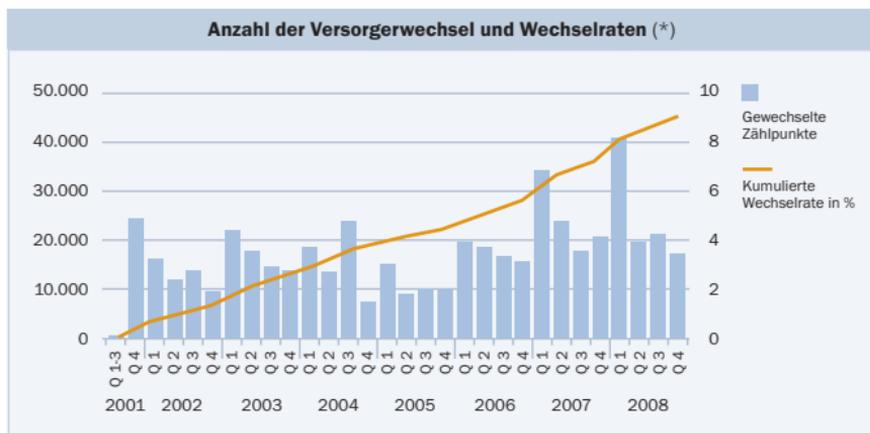
Bereichs- zeitraum	min. Pt Max	max. Pt Min	(Summe) Tages- konstante Arbeit	Jahres- konstante Arbeit	Anzahl Stunden	Anzahl Tage
Einheit	MW	MW	GWh	GWh	n	n
2001	—	6.292	11.716,8	—	8.760	365
2002	4.913	6.189	39.813,1	29.489	8.760	365
2003	5.089	6.267	41.961,8	31.666	8.760	365
2004	5.006	6.438	42.652,3	30.772	8.784	366
2005	5.282	6.466	43.179,5	31.264	8.760	365
2006	5.664	6.801	44.628,3	33.539	8.760	365
2007	5.492	6.494	44.754,8	33.987	8.760	365
2008	5.588	6.406	45.223,0	35.016	8.784	366

MinPtMax: Minimale Tages-Höchstlast [im Berichtszeitraum]

MaxPtMin: Maximale Tages-Niedrigstlast [im Berichtszeitraum]

Tageskonstante Arbeit : Tagesarbeit im Grundlastbereich = Tageskleinstlasten * 24h

Jahreskonstante Arbeit : Jahresarbeit im Grundlastbereich = Jahreskleinstlasten * 24h * Anzahl der Tage

LIBERALISIERUNGSEFFEKTE IM ÖSTERREICHISCHEN ELEKTRIZITÄTSMARKT

Anzahl der Versorgerwechsel und Wechselraten (*)

Endkundenkategorie	2004	2005	2006	2007	2008
Haushalte	31.537	22.768	40.756	60.665	54.862
Sonstige Kleinkunden	28.017	17.883	26.314	32.111	39.724
Lastganggemessene Endkunden	2.881	1.988	2.461	2.488	2.887
Insgesamt	62.435	42.639	69.531	95.264	97.473
Haushalte	0,8%	0,6%	1,0%	1,5%	1,3%
Sonstige Kleinkunden	1,7%	1,1%	1,6%	2,0%	2,4%
Lastganggemessene Endkunden	10,4%	7,0%	8,5%	8,1%	8,9%
Insgesamt	1,1%	0,8%	1,2%	1,7%	1,7%

(*) Bezogen auf Zählpunkte

Anzahl der Versorgerwechsel (*)					
Netzgebiet	2004	2005	2006	2007	2008
Burgenland	912	5.078	3.070	8.850	4.519
Kärnten	3.006	2.362	5.970	3.471	3.006
Niederösterreich	11.158	6.322	13.252	18.381	14.767
Oberösterreich	14.930	11.952	13.472	16.247	20.244
Salzburg	2.584	1.057	2.113	2.047	2.312
Steiermark	8.459	3.502	9.530	16.971	27.779
Tirol	1.347	2.028	1.449	1.913	1.537
Vorarlberg	500	240	472	447	894
Wien	19.539	12.125	24.854	28.690	23.835
Österreich	62.435	42.639	69.531	95.264	97.473

Wechselraten (*)					
Netzgebiet	2004	2005	2006	2007	2008
Burgenland	0,5%	0,2%	0,7%	0,9%	0,8%
Kärnten	0,8%	1,4%	0,8%	2,4%	1,2%
Niederösterreich	1,4%	0,8%	1,6%	2,2%	1,8%
Oberösterreich	1,6%	1,3%	1,4%	1,7%	2,1%
Salzburg	0,7%	0,3%	0,5%	0,5%	0,6%
Steiermark	1,0%	0,4%	1,1%	1,9%	3,1%
Tirol	0,3%	0,5%	0,3%	0,4%	0,3%
Vorarlberg	0,3%	0,1%	0,2%	0,2%	0,4%
Wien	1,4%	0,8%	1,7%	2,0%	1,6%
Österreich	1,1%	0,8%	1,2%	1,7%	1,7%

(*) Bezogen auf Zählpunkte

**Ökostrom – Einspeisemengen und Vergütungen in Österreich 2008
sowie Vergleich zum Jahr 2007**

Energieträger	Einspeisemengen in GWh	Vergütung netto in Mio €	Vergütung Ökostrom- Einspeise- anteil in % an der Gesamt- abgabemenge	Durch- schnitts- vergütung in Cent/kWh
2008			(1)	
Kleinwasserkraft (unterstützt)	945	53,1	1,7%	5,62
Sonstige Ökostromanlagen	4.496	523,1	8,0%	11,64
Windkraft	1.988	154,8	3,6%	7,79
Biomasse fest inkl. Abfall mhbA	1.900	258,5	3,4%	13,61
Biomasse gasförmig *)	503	89,0	0,9%	17,71
Biomasse flüssig *)	36	6,3	0,1%	17,71
Photovoltaik	17	10,4	0,0%	60,05
Deponie- und Klärgas	50	3,8	0,1%	7,61
Geothermie	2	0,2	0,0%	11,15
Gesamt Kleinwasserkraft und sonstige Ökostromanlagen	5.440	576,2	9,7%	10,59
2007			(2)	
Kleinwasserkraft (unterstützt)	1.527	79,9	2,8%	5,24
Sonstige Ökostromanlagen	4.230	457,6	7,7%	10,82
Windkraft	2.019	156,7	3,7%	7,76
Biomasse fest inkl. Abfall mhbA	1.631	216,9	3,0%	13,30
Biomasse gasförmig *)	440	60,7	0,8%	13,82
Biomasse flüssig *)	71	9,8	0,1%	13,74
Photovoltaik	15	9,5	0,0%	62,39
Deponie- und Klärgas	52	3,6	0,1%	7,06
Geothermie	2	0,2	0,0%	9,40
Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen	5.757	538	10,5%	9,34

(1) bezogen auf die Gesamt- abgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 55.946 GWh für das Gesamtjahr 2008 (Prognosewert)

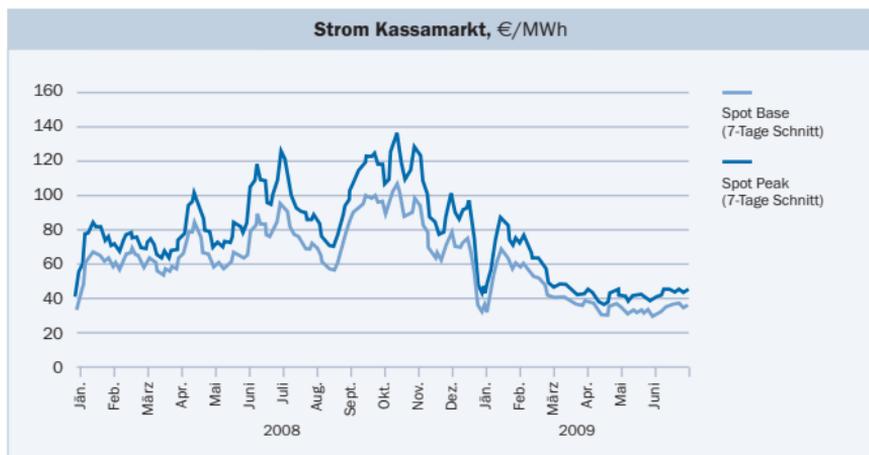
(2) bezogen auf die Gesamt- abgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 54.688 GWh für das Gesamtjahr 2007

(*) Biogas u. Biomasse flüssig 1.-4.Q 2008: Inkl. Rohstoffzuschlag von bis zu 4 Cent/kWh gemäß Ökostromgesetz-Novelle 2008

Großhandel



Quelle: EEX



Quelle: EXAA

Strompreise, Termin- und Kassamarkt				
	Strom Peak		Strom Base	
	Day-Ahead Durchschnitt €/MWh	Y2010 Durchschnitt €/MWh	Day-Ahead Durchschnitt €/MWh	Y2010 Durchschnitt €/MWh
2006	73,30	79,46	57,02	54,87
2007	56,16	79,52	42,78	54,92
Jänner 2008	74,10	84,80	60,61	60,19
Februar 2008	74,00	85,65	63,13	61,12
März 2008	68,39	87,68	58,44	62,28
April 2008	88,91	90,66	73,49	64,25
Mai 2008	75,38	100,50	60,66	70,87
Juni 2008	103,00	111,21	81,00	77,61
Juli 2008	92,35	119,57	75,26	82,13
August 2008	79,48	112,81	66,56	79,08
September 2008	116,46	110,46	95,67	76,92
Oktober 2008	118,35	103,26	94,09	71,14
November 2008	91,85	91,55	72,09	63,28
Dezember 2008	73,42	85,19	58,33	57,98
Jänner 2009	76,27	79,33	62,59	53,04
Februar 2009	60,76	68,85	51,48	47,16
März 2009	45,57	68,68	39,84	47,32
April 2009	41,68	74,58	35,72	51,86
Mai 2009	41,55	75,92	33,30	53,38
Juni 2009	42,33	74,00	35,13	51,82

Quelle: EXAA, EEX

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



Quelle: EEX, Energate

Terminmarkt Erdgas und Kohle

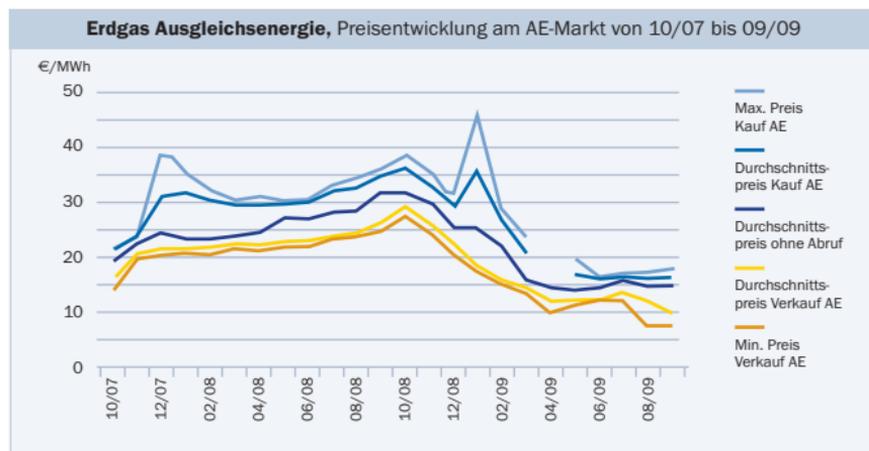
Y2010

	Erdgas Durchschnitt €/MWh	Kohle Durchschnitt €/Tonne		Erdgas Durchschnitt €/MWh	Kohle Durchschnitt €/Tonne
Jänner 2008	24,19	69,07	Oktober 2008	30,30	90,55
Februar 2008	25,21	77,08	November 2008	26,71	78,05
März 2008	26,31	77,78	Dezember 2008	23,31	66,78
April 2008	28,59	79,09	Jänner 2009	21,24	64,81
Mai 2008	33,68	94,68	Februar 2009	19,99	63,61
Juni 2008	37,98	114,25	März 2009	19,36	58,31
Juli 2008	39,42	120,83	April 2009	20,14	63,29
August 2008	36,44	120,42	Mai 2009	20,11	62,57
September 2008	35,33	110,97	Juni 2009	20,90	64,45

Quelle: EEX, Energate

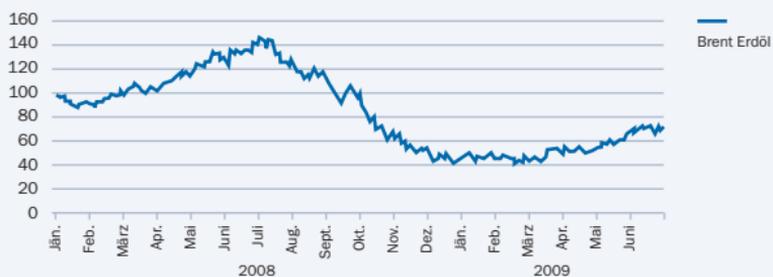
Importpreis Gas					
	2001= 100	Veränderung in %		2001= 100	Veränderung in %
2001	100,00		2008	214,51	28,9%
2002	94,87	-5,4%	Jänner 09	164,26	-30,6%
2003	98,49	3,7%	Februar 09	145,98	-12,5%
2004	96,77	-1,8%	März 09	134,22	-8,8%
2005	128,18	24,5%	April 09	118,14	-13,6%
2006	165,66	22,6%	Mai 09	114,80	-2,9%
2007	152,61	-8,5%	Juni 09	113,99	-0,7%

Quelle: Statistik Austria



Quelle: AGCS

Brent Erdöl, Dollar/barrel



Quelle: Erdölvereinigung

Brent Erdöl, Arithmetischer Mittelwert

	in €/Barrel	in Dollar/Barrel	Veränderungen in % (Eurobasis)
Jänner 2008	62,63	92,15	—
Februar 2008	63,86	94,20	1,9%
März 2008	66,26	102,88	3,6%
April 2008	69,83	109,98	5,1%
Mai 2008	80,58	125,47	13,3%
Juni 2008	85,43	132,80	5,7%
Juli 2008	85,95	135,56	0,6%
August 2008	77,30	115,53	-11,2%
September 2008	70,63	101,51	-9,4%
Oktober 2008	56,04	74,92	-26,0%
November 2008	42,46	55,57	-32,0%
Dezember 2008	33,43	44,49	-27,0%
Jänner 2009	34,69	45,80	3,6%
Februar 2009	34,39	43,97	-0,9%
März 2009	35,85	46,61	4,1%
April 2009	38,71	51,10	7,4%
Mai 2009	42,66	58,13	9,2%
Juni 2009	49,50	69,33	13,8%

Quelle: Erdölvereinigung, OENB

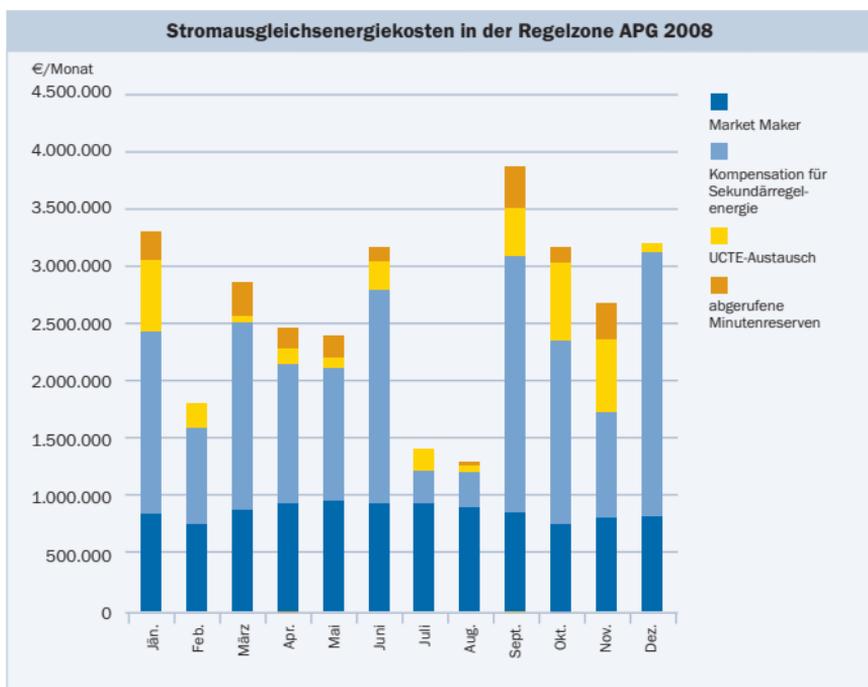


Quelle: EEX

Großhandel CO₂-Terminmarkt, Y 2010			
	Durchschnitt €/t		Durchschnitt €/t
2006	21,63	September 2008	25,85
2007	20,55	Oktober 2008	22,36
Jänner 2008	23,05	November 2008	18,22
Februar 2008	21,71	Dezember 2008	16,23
März 2008	23,04	Jänner 2009	13,53
April 2008	25,60	Februar 2009	10,00
Mai 2008	26,77	März 2009	12,11
Juni 2008	28,79	April 2009	13,96
Juli 2008	27,92	Mai 2009	15,59
August 2008	25,64	Juni 2009	13,98

Pellets						
	2000	2005	2006	2007	2008	2009
2000 = 100	100,00	80,00	105,00	95,00	84,00	92,00
Veränderungen in %	—	—	23,8%	-10,5%	-13,1%	8,7%

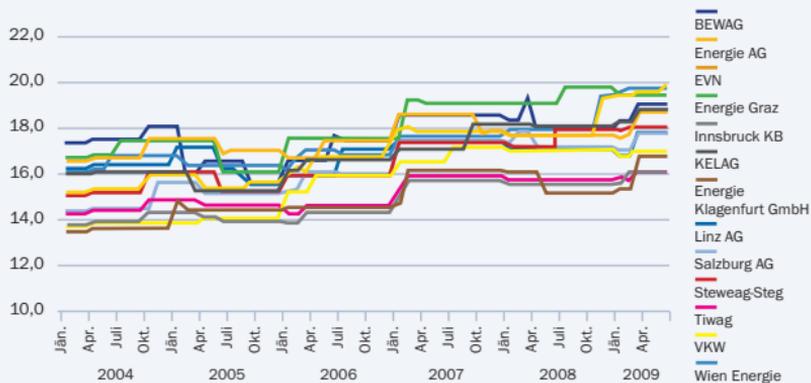
Quelle: proPellets Austria



Quelle: APCS

Einzelhandel

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



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
Jan. 2006	4,57	5,24	5,06	–	–	–
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	7,3	3,93	10,80	7,17
Jul. 2009	5,85	8,58	7,32	–	–	–

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
Jan. 2006	1,98	3,05	2,31	–	–	–
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	3,10
Jan. 2009	2,66	3,36	3,07	2,34	4,18	3,40
Jul. 2009	2,51	3,36	3,06	–	–	–

EU-Haushaltspreise Strom, 2.500 – 5.000 kWh, zweites Halbjahr 2008

Cent/kWh inkl. aller Steuern und Abgaben



Quelle: EUROSTAT

EU-Haushaltspreise Gas, 23.260 kWh, zweites Halbjahr 2008

Cent/kWh inkl. aller Steuern und Abgaben



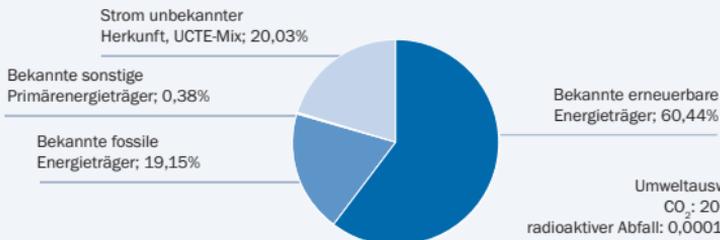
Index Europäischer Haushaltspreise – Strom 2009



Index Europäischer Haushaltspreise – Erdgas 2009



Labeling, die Österreichische Stromkennzeichnung



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 Energiebedarfes 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 Erdgas Mengen 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): 11,14

Öffentliches Netz

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

Fossile Brennstoffe (Energieträger)

sind Brennstoffe aus natürlichen 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 biogenen Anteil, Deponiegas, Klärgas und Biogas sowie Tiermehl, Ab-lauge 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/sec.
1 J	=	1 Joule	=	1 Wattsekunde (Ws) = 0,27778 · 10 ⁻³ Wh
1 Wh	=	1 Wattstunde	=	3,6 · 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

1kV	= 1 Kilovolt	= 1.000 Volt
1kW	= 1 Kilowatt	= 1.000 W
1MW	= 1 Megawatt	= 1.000 kW
1GW	= 1 Gigawatt	= 1.000 MW
1TW	= 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	Chute au fil de l' eau
Speicherkraftwerk	Storage/reservoir power plant	Chute avec réserve
Wasserkraftwerk	Hydropower plant	Centrale hydraulique
Steinkohle	Hard coal	Houille
Braunkohle	Lignite	Lignite
Derivate	Derivative	Dérivés
Erdgas	Natural gas	Gaz naturel
Fossile Brennstoffe	Fossil fuels	Combustibles fossiles
Biogene Brennstoffe	Bio fuel	Biocombustibles
Wärmeleistung	Thermal power plant	Centrale thermique
Wind(kraftwerk)	Wind(mill)	(centrale) Eolienne
Photovoltaik(anlage)	Solar photovoltaic (plant)	(centrale) Photovoltaïque
Geothermie	Geothermal energy	Géothermie
Speicherentnahme	Storage withdrawal	Prélèvement
Speichereinpressung	Storage injection	Stockage
Eigenverbrauch	Own use of auxiliaries	Usage propre
Verlust / Netzverlust	losses	Pertes en ligne
Pumpstromaufwand / Verbrauch f. Pumpspeicherung	Consumption for pumped storage	Consommation des pompes
Haushalte	households	Secteur résidentiel
Sonstige Kleinkunden	Other small end user	Autres clients profilés
Lastganggemessene Kunden	Load metered end user	Clients mesurés (éligibles)
Inlandstromverbrauch	Domestic electricity consumption	Consommation intérieure
Abgabe an Endkunden	Supply /Delivery from the public net	Livraison aux consommateurs finaux
Energetischer Endverbrauch	Final energy consumption	Consommation finale d' énergie
Nutzenergie(verbrauch)	Useful energy (consumption)	Energie utile
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	$9,84 \times 10^{-04}$	$1,102 \times 10^{-03}$	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	$4,54 \times 10^{-04}$	$4,46 \times 10^{-04}$	$5,0 \times 10^{-04}$	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	$2,388 \times 10^{-05}$	947,8	0,2778
Gcal Gigakalorie	$4,1868 \times 10^{-03}$	1	10^{-07}	3,968	$1,163 \times 10^{-03}$
Mtoe Megatonne Öleinheiten	$4,1868 \times 10^{-04}$	10^{07}	1	$3,967 \times 10^{07}$	11.630
Mbtu Mio. Britische Wärmeeinheiten	$1,0551 \times 10^{-03}$	0,252	$2,52 \times 10^{-08}$	1	$2,931 \times 10^{-04}$
GWh Gigawattstunde	3,60	860	$8,6 \times 10^{-05}$	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 / ...	Bruttoinlands- verbrauch	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) ...	Standard- werte	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: Statistik 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

