



STATISTIKBROSCHÜRE 2015

E-CONTROL

VERSTEHEN.

WO IMMER ZAHLEN KLARTEXT SPRECHEN.

PROFITIEREN. WO IMMER SIE ENERGIE BRAUCHEN.

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	53
Glossar	58

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 2009 gibt die E-Control deshalb eine eigene Statistikbroschüre mit den aktuell vorhandenen und wichtigsten Daten zum österreichischen Strom- und Gasmarkt heraus. In dieser Broschüre werden in übersichtlicher und kompakter Form einerseits allgemeine Informationen wie volkswirtschaftliche und energiewirtschaftliche Daten sowie Daten zur Mengenstatistik und 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) DI (FH) Martin Graf, MBA
Vorstand Energie-Control Austria

Allgemeines

Volkswirtschaft

Verbraucherpreisindex Jänner 2002 = 100						
	Gesamt		Elektrizität		Erdgas	
	Jahresdurchschnitt	Veränderung in % (*)	Jahresdurchschnitt	Veränderung in % (*)	Jahresdurchschnitt	Veränderung in % (*)
2007	106,2	2,1	117,6	8,5	121,8	7,7
2008	109,7	3,1	119,6	1,7	125,3	2,8
2009	110,2	0,5	124,5	3,9	133,7	6,3
2010	112,2	1,8	125,7	1,0	127,7	-4,7
2011	115,8	3,1	125,9	0,1	138,8	8,0
2012	118,7	2,4	126,9	0,8	145,7	4,7
2013	121,1	2,0	132,6	4,3	145,4	-0,2
2014	123,0	1,6	132,6	0,0	145,1	-0,2

(*) mittlere bzw. jährliche Veränderungsrate

Quelle: Statistik Austria

Bruttoinlandsprodukt		
	in Mio. € (Preise 2005)	Veränderung in % (*)
2007	295.609	3,5
2008	300.183	1,5
2009	288.779	-3,9
2010	294.208	1,8
2011	303.244	3,0
2012	305.924	0,9
2013	306.622	0,2
2014	307.544	0,3

(*) mittlere bzw. jährliche Veränderungsrate

Quelle: Statistik Austria

Bevölkerung im Jahresdurchschnitt		
	Personen	Veränderung in % (*)
2000	8.011.566	0,2
2005	8.225.278	0,5
2010	8.361.069	0,6
2011	8.388.534	0,3
2012	8.426.311	0,5
2013	8.477.230	0,6
2014	8.543.932	0,8

(*) mittlere bzw. jährliche Veränderungsrate

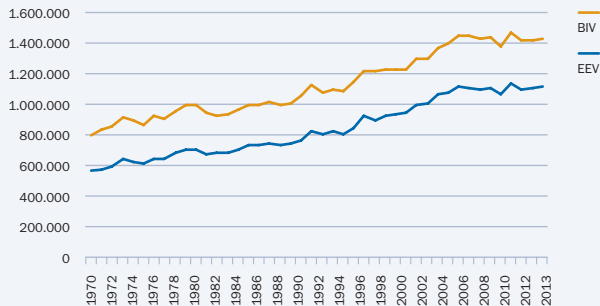
Quelle: Statistik Austria

Privathaushalte in 1.000				
	Einpersonenhaushalte	Mehrpersonenhaushalte	insgesamt	mittlere Haushaltsgröße in Personen
2000	977	2.260	3.237	2,45
2005	1.198	2.277	3.475	2,34
2010	1.300	2.324	3.624	2,28
2011	1.322	2.331	3.653	2,26
2012	1.345	2.341	3.686	2,25
2013	1.368	2.355	3.722	2,24
2014	1.395	2.374	3.769	2,23

Quelle: Statistik Austria

Energiewirtschaft

Bruttoinlandsverbrauch (BIV) und energetischer Endverbrauch (EEV) in TJ



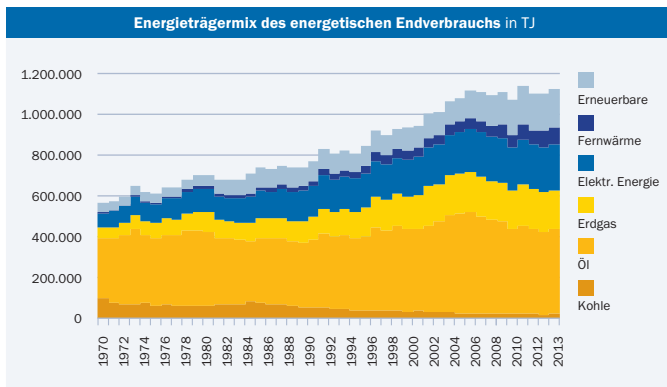
Quelle: Statistik Austria

Bruttoinlandsverbrauch und energetischer Endverbrauch in TJ

	Bruttoinlandsverbrauch	Energetischer Endverbrauch
2000	1.224.477	941.289
2005	1.449.065	1.110.904
2010	1.465.045	1.134.589
2011	1.419.452	1.098.243
2012	1.418.069	1.099.791
2013	1.424.893	1.119.241

Quelle: Statistik Austria

ENERGIEBILANZ



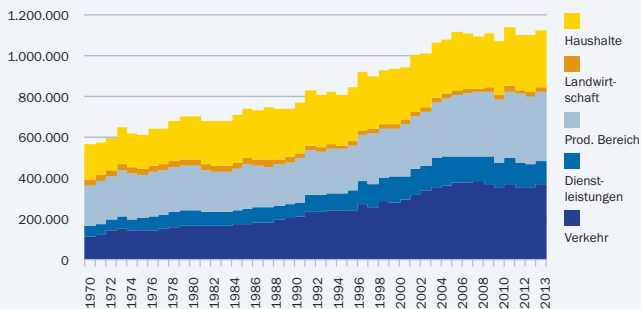
Quelle: Statistik Austria

Energieträgermix des energetischen Endverbrauchs in TJ

	Kohle	Öl	Erdgas	Elektr. Energie	Fernwärme	Erneuerbare	Gesamt
2000	37.026	401.577	167.475	183.336	42.699	109.176	941.289
2005	23.405	496.129	196.521	207.768	54.082	133.000	1.110.904
2010	20.444	434.345	200.607	218.916	76.690	183.587	1.134.589
2011	20.070	414.428	195.903	218.635	73.279	175.928	1.098.243
2012	18.390	406.166	192.856	221.560	77.013	183.805	1.099.791
2013	20.080	416.792	191.251	223.731	80.747	186.639	1.119.241

Quelle: Statistik Austria

Sektorale Gliederung des energetischen Endverbrauchs in TJ



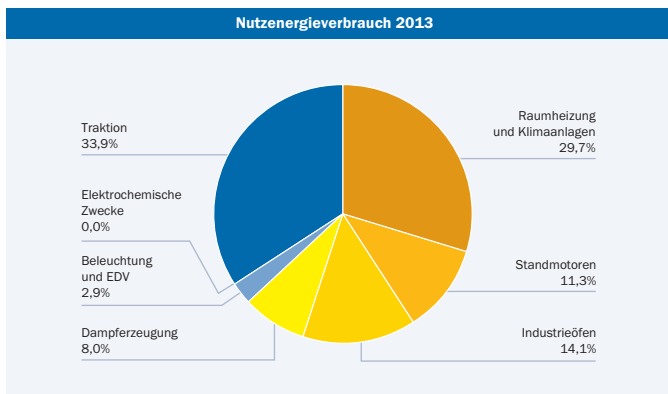
Quelle: Statistik Austria

Sektorale Gliederung des energetischen Endverbrauchs in TJ

	Haushalte	Landwirtschaft	Prod. Bereich	Dienstleistungen	Verkehr	Gesamt
2000	259.569	22.206	253.629	113.161	292.724	941.289
2005	281.017	22.917	302.973	124.746	379.252	1.110.904
2010	286.775	23.522	329.448	128.222	366.623	1.134.589
2011	266.246	22.168	336.326	115.831	357.672	1.098.243
2012	275.815	23.615	333.923	112.559	353.879	1.099.791
2013	278.171	23.699	335.683	111.429	370.258	1.119.241

Quelle: Statistik Austria

NUTZENERGIE



Quelle: Statistik Austria

Nutzenergieverbrauch 2013		
	TJ	Anteil in %
Raumheizung und Klimaanlage	332.176	29,7
Standmotoren	126.453	11,3
Industrieöfen	157.666	14,1
Dampferzeugung	89.927	8,0
Beleuchtung und EDV	32.828	2,9
Elektrochemische Zwecke	373	0,0
Traktion	379.818	33,9
Summe	1.119.241	100,0

Quelle: Statistik Austria

Erdgas – Nutzenergieverbrauch 2013

	TJ	Anteil in %	von Gesamt in %
Raumheizung und Klimaanlage	79.673	41,7	7,1
Standmotoren	5.898	3,1	0,5
Industrieöfen	53.379	27,9	4,8
Dampferzeugung	40.948	21,4	3,7
Beleuchtung und EDV	0	0,0	0,0
Elektrochemische Zwecke	0	0,0	0,0
Traktion	11.353	5,9	1,0
Summe	191.251	100,0	17,1

Quelle: Statistik Austria

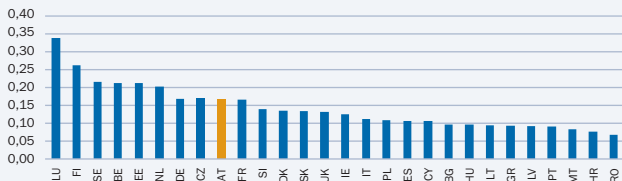
Elektrische Energie – Nutzenergieverbrauch 2013

	TJ	Anteil in %	von Gesamt in %
Raumheizung und Klimaanlage	26.435	11,8	2,4
Standmotoren	104.150	46,6	9,3
Industrieöfen	47.883	21,4	4,3
Dampferzeugung	909	0,4	0,1
Beleuchtung und EDV	32.828	14,7	2,9
Elektrochemische Zwecke	373	0,2	0,0
Traktion	11.153	5,0	1,0
Summe	223.731	100,0	20,0

Quelle: Statistik Austria

ENERGIEKENNZAHLEN INTERNATIONAL

Energieverbrauch pro Kopf in der EU im Jahr 2013 in TJ/Einwohner



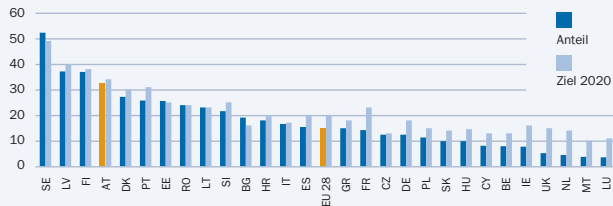
Quelle: Eurostat

Energieintensität im Jahr 2013 – spez. Energieverbrauch geteilt durch BIP in TJ/Mio. €



Quelle: Eurostat

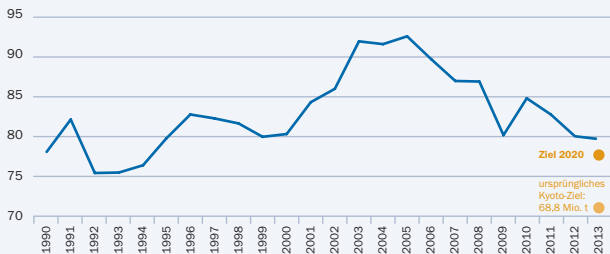
Anteil der Erneuerbaren in der EU im Jahr 2013 und Ziel 2020 in %



Quelle: Eurostat

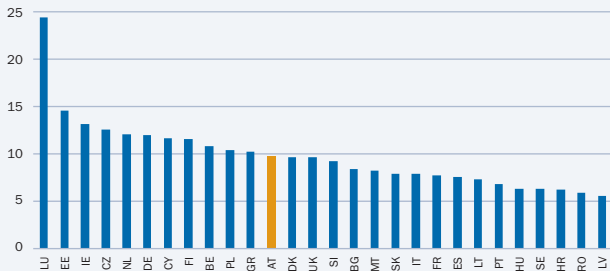
TREIBHAUSGAS-EMISSIONEN

Emissionen in Österreich (inkl. 2020-Ziel) von 1990 bis 2013 in Mio. t CO₂-Äquivalent



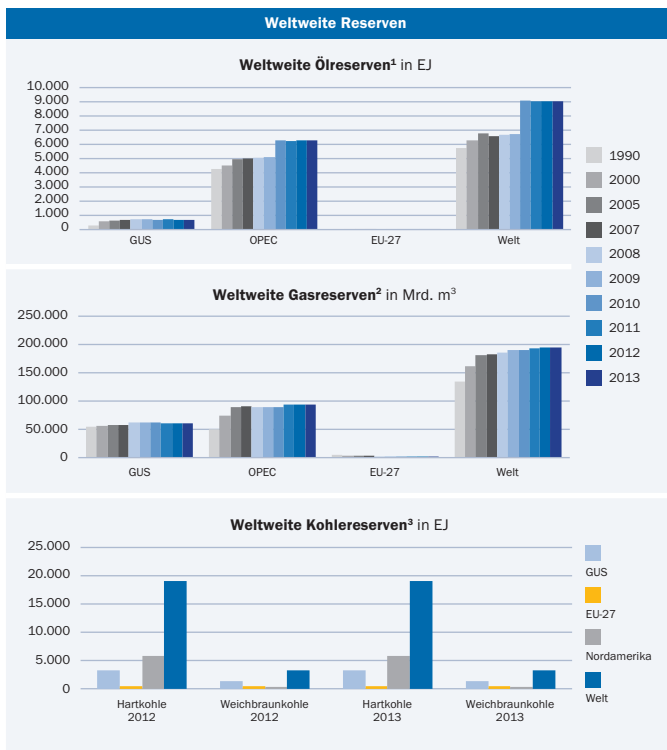
Quelle: UNFCCC

Spezifische Emissionen in der EU im Jahr 2012 in t CO₂-Äquivalent/Einwohner



Quelle: Eurostat

Reserven



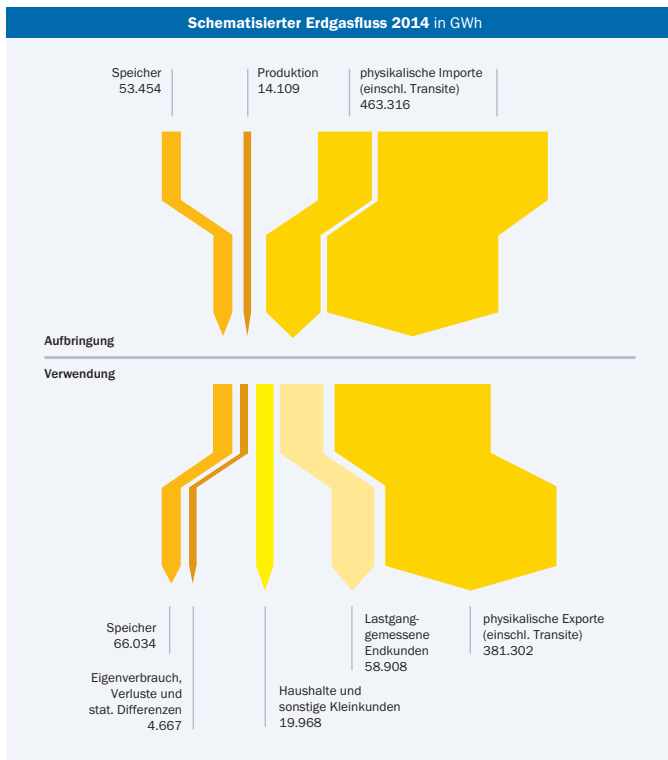
¹ Quelle: BGR Energierohstoffe, Kurzberichte; DERA Rohstoffinformationen, Energiestudie 2013

² Quelle: BGR Energierohstoffe, Kurzberichte; DERA Rohstoffinformationen, Energiestudie 2013
Anmerkung: Ab 2010 wurden auch nicht-konventionelle Reserven inkludiert.

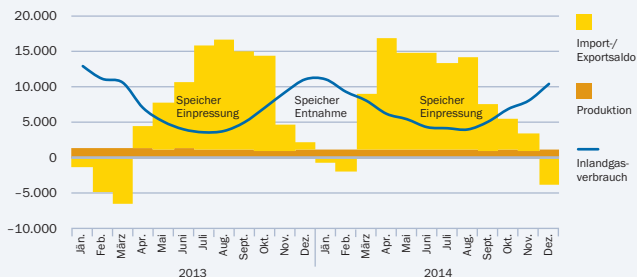
³ Quelle: BGR Energierohstoffe, Kurzberichte; DERA Rohstoffinformationen, Energiestudie 2013

Betriebs- und Bestandsstatistik

Erdgas in Österreich



Erdgasbilanz in GWh



Erdgasbilanz 2014

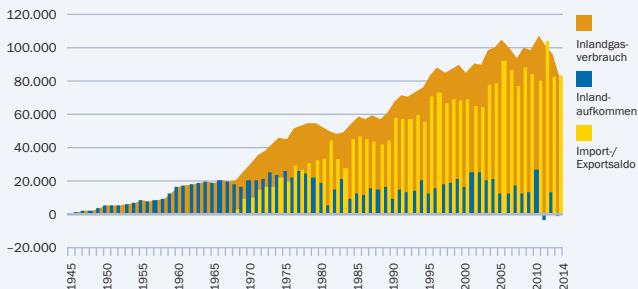
	Angaben in Mio. Nm ³	Angaben in GWh	Veränderung zum Vorjahr in %
Abgabe an Endkunden (a)	7.032	78.763	-9,0
Eigenverbrauch und Verluste (b) und Statistische Differenzen (c)	427	4.780	–
Inlandgasverbrauch	7.459	83.543	-8,2
Speicher Einpressung (d)	5.896	66.034	9,1
Exporte (d)	34.045	381.302	-15,5
Verwendung = Aufbringung	47.400	530.879	-11,9
Importe (d)	41.368	463.316	-10,8
Produktion (d)	1.252	14.021	-8,8
Einspeisung biogener Gase (d)	8	88	64,7
Speicher Entnahme (d)	4.773	53.454	-21,6

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

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

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

(d) 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)
2000	80.514		4.612	85.126	68.635	16.491
2005	100.420	-401	4.065	104.083	92.019	12.065
2010	102.093	803	2.873	105.769	79.817	25.952
2011	95.585	418	3.484	99.487	103.731	-4.245
2012	91.059	215	3.616	94.891	82.822	12.069
2013	86.572	-207	4.665	91.031	67.906	23.125
2014	78.763	262	4.518	83.543	82.015	1.528

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

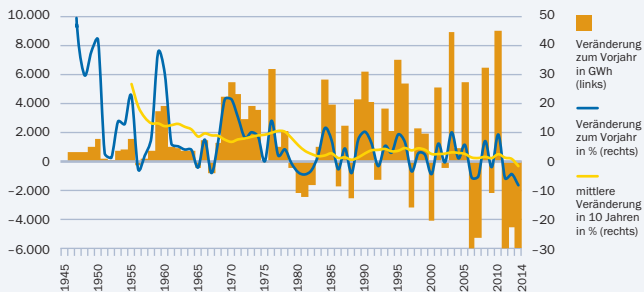
(b) Statistische Differenz zwischen bilanzieller und gemessener Abgabe an Endkunden

(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 %



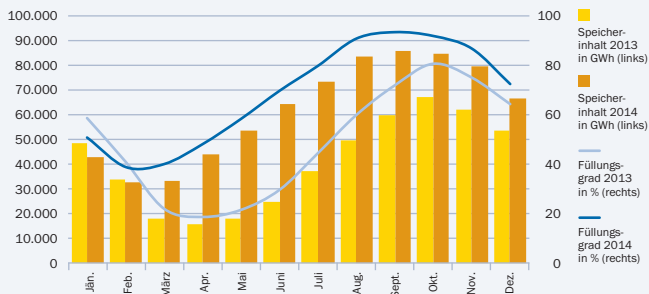
Physikalische Importe und Exporte an Erdgas 2014

	Importe (*)		Exporte (*)	
	in Mio. Nm ³	in GWh	in Mio. Nm ³	in GWh
Deutschland	10.291	115.260	2.805	31.418
Schweiz			55	617
Italien			24.518	274.604
Slowenien			1.623	18.182
Ungarn			3.906	43.742
Slowakei	31.076	348.056	1.137	12.738
Tschechische Republik				
Summe	41.368	463.316	34.045	381.302

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

Erdgasinfrastruktur in Österreich

Speicherinhalte und Füllungsgrade 2014 zum Monatsletzten (*) in GWh und %



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

Speicheranlagen (*)

	Speichervolumen in GWh	max. Einspeiserate in MWh je Stunde	max. Ausspeiserate in MWh je Stunde
2005	32.202	13.254	14.887
2010	51.906	21.966	25.905
2011	83.384	34.354	40.642
2012	83.384	34.354	40.642
2013	82.975	33.134	40.538
2014	91.983	36.148	44.684

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

Produktionsanlagen 2014

	max. Produktionsrate in Nm ³ je Stunde	max. Produktionsrate in MWh je Stunde
insgesamt	1.957	175

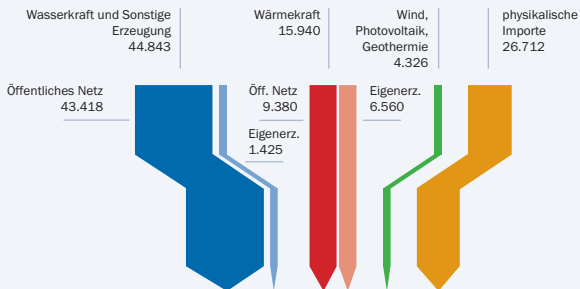
Leitungslängen zum 31. Dezember in km

	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
2010	3.143	3.685	33.027
2011	3.108	3.685	33.594
2012	3.210	3.674	34.044
2013	3.109	3.990	34.476
2014	3.129	4.041	34.758

(*) teilweise auf Basis des jeweiligen Inbetriebnahmedatums rückgerechnet

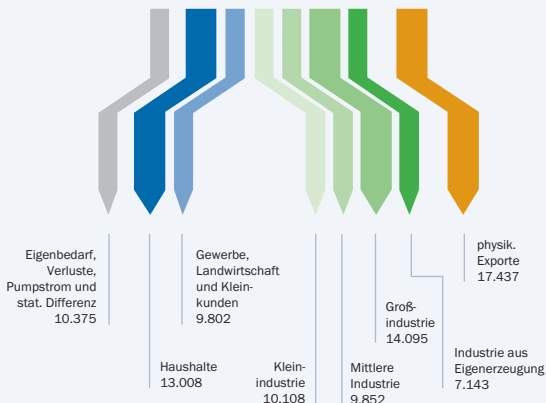
Elektrizität in Österreich (Gesamte Elektrizitätsversorgung)

Schematisierter Energiefluss 2014 in GWh

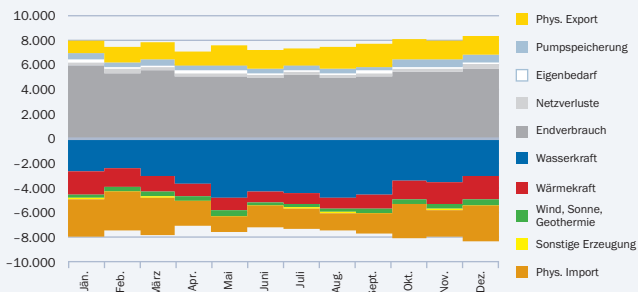


Aufbringung

Verwendung



Elektrizitätsbilanz 2014 in GWh



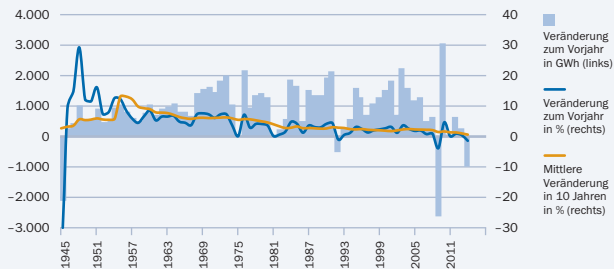
Elektrizitätsbilanz 2014

Bilanzposition		2013 in GWh	2014 in GWh	Veränderungen zum Vorjahr in GWh	in %
Endverbrauch (1)		64.422	63.603	-818	-1,3
Netzverluste		3.541	3.431	-111	-3,1
Eigenbedarf		1.971	1.884	-87	-4,4
Inlandstromverbrauch		69.934	68.918	-1.016	-1,5
Pumpspeicherung		5.374	5.466	93	1,7
Physikalische Stromexporte		17.689	17.437	-252	-1,4
Verwendung = Aufbringung		92.997	91.821	-1.176	-1,3
Brutto-Strom- erzeugung	Wasserkraftwerke	45.671	44.728	-942	-2,1
	Wärmekraftwerke	18.775	15.940	-2.835	-15,1
	Regenerative (2)	3.458	4.326	868	25,1
	Sonstige Erzeugung	134	115		
Physikalische Stromimporte		24.960	26.712	1.752	7,0

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

(2) Photovoltaik, Wind und Geothermie

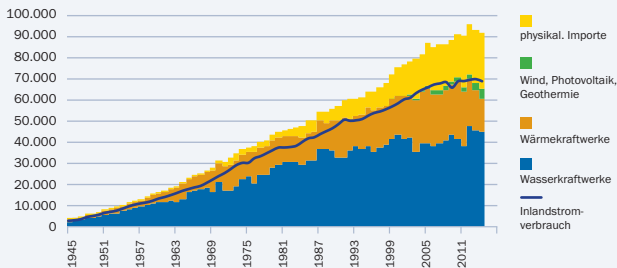
Veränderung des Inlandstromverbrauchs in GWh und %



Elektrizitätsbilanz Jahresreihen in GWh

	Endverbraucher	Eigenbedarf	Netzverluste	Inlandstromverbrauch	Verbrauch für Pumpspeicherung	physikal. Exporte	Verwendung = Aufbringung
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
2010	63.308	2.089	3.534	68.931	4.576	17.472	90.979
2011	63.454	2.068	3.470	68.992	5.061	16.777	90.831
2012	63.982	2.120	3.528	69.630	5.563	20.627	95.820
2013	64.422	1.971	3.541	69.934	5.374	17.689	92.997
2014	63.603	1.884	3.431	68.918	5.466	17.437	91.821

Inlandstromverbrauch und seine Deckung in GWh



Elektrizitätsbilanz Jahresreihen in GWh

	Brutto-Stromerzeugung					physikal. Importe	Aufbringung = Verwendung
	Wasserkraftwerke	Wärmekraftwerke	Wind, Photovolt., Geothermie	Sonstige	Summe		
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
2010	41.575	27.384	2.096	16	71.070	19.909	90.979
2011	37.745	25.933	1.985	192	65.854	24.977	90.831
2012	47.618	22.072	2.586	115	72.390	23.430	95.820
2013	45.671	18.775	3.458	134	68.037	24.960	92.997
2014	44.728	15.940	4.326	115	65.109	26.712	91.821

Brutto-Stromerzeugung 2014							
Erzeugungskomponente			GWh	Anteile			
Wasserkraftwerke	Laufkraftwerke	über 10 MW	24.204	37,2%	54,2%		
		bis 10 MW	5.435	8,5%	12,4%		
	Speicherkraftwerke	über 10 MW	14.467	22,2%	32,3%		
		bis 10 MW	523	0,8%	1,2%		
	Summe Wasserkraftwerke			44.728	68,7%	100,0%	
Wärme- kraftwerke	Fossile Brennstoffe und Derivate	Steinkohle	2.954	4,5%		18,5%	
		Braunkohle					
		Kohlederivate (1)	1.951	3,0%		12,2%	
		Erdölderivate (1)	605	0,9%		3,8%	
		Erdgas	5.356	8,2%		33,6%	
		Summe	10.866	16,7%		68,2%	
	Biogene Brennstoffe	fest (2)	2.507	3,9%		15,7%	
		flüssig (2)	0	0,0%		0,0%	
		gasförmig (2)	579	0,9%		3,6%	
		Klär- und Deponiegas (2)	37	0,1%		0,2%	
		Summe (2)	3.124	4,8%		19,6%	
	Sonstige Biogene (3)		1.252	1,9%		7,9%	
	Sonstige Brennstoffe		699	1,1%		4,4%	
	Summe Wärme- kraftwerke			15.937	24,5%		100,0%
	(davon in KWK-Anlagen)			(13.360)	(20,5%)		(83,8%)
Erneuerbare	Wind (4)		3.845	5,9%	89,0%		
	Photovoltaik (4)		480	0,7%	11,0%		
	Geothermie (4)		0	0,0%	0,0%		
	Summe Erneuerbare (4)			4.326	6,6%	100,0%	
Sonstige Erzeugung (5)			115	0,4%			
Gesamterzeugung			65.109	100,0%			

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

(2) nur Biogene Brennstoffe im Sinne der österreichischen Richtlinien

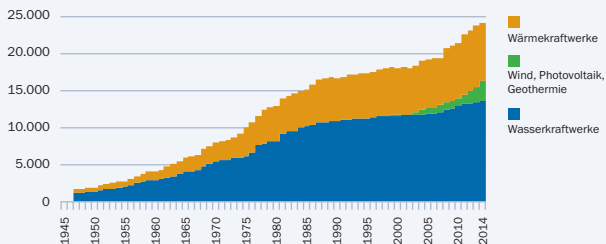
(3) Biogene Brennstoffe im Sinne der EU-Richtlinien mit Ausnahme (2)

(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

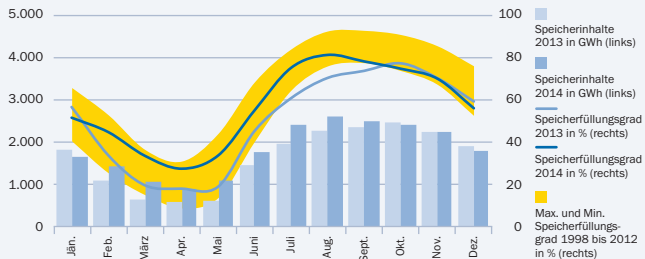
Kraftwerkspark jeweils zum 31. Dezember in MW



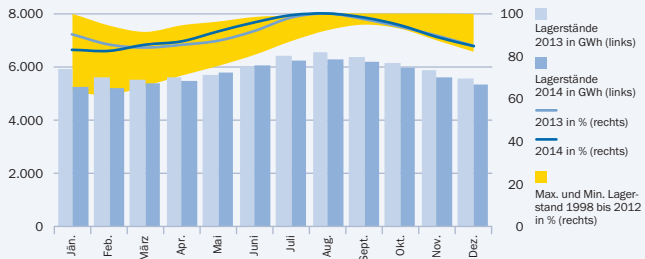
Kraftwerkspark jeweils zum 31. Dezember in MW

Brutto-Engpassleistung							
	Wasserkraftwerke			Wind, Photovolt., Geothermie	Wärmekraftwerke	insgesamt	Netto-Engpassleistung
	Laufkraftwerke	Speicherkraftwerke	Summe				
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
2010	5.396	7.524	12.919	1.054	7.431	21.404	20.829
2011	5.444	7.765	13.209	1.179	8.285	22.673	22.044
2012	5.519	7.844	13.362	1.553	8.261	23.177	22.547
2013	5.573	7.847	13.420	2.142	8.276	23.839	23.208
2014	5.599	7.969	13.568	2.697	7.959	24.224	23.611

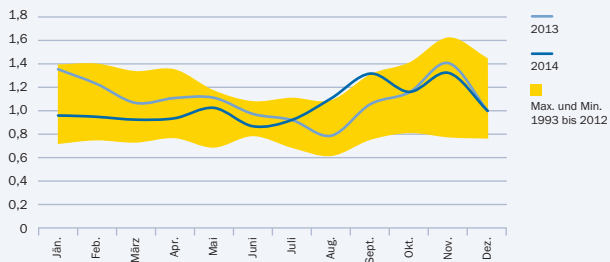
Großspeicher der öffentlichen Erzeuger – Speicherinhalte und Füllungsgrade zum Monatsletzten in GWh und %



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



Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger – Monatliche Erzeugungskoeffizienten



Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger – Jährlicher Erzeugungskoeffizient

2013	2014	Max. 1993 bis 2012	Min. 1993 bis 2012
1,07	1,03	1,16	0,87

Kraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Arbeits-Verfügbarkeitskennzahlen in %

	Wärme­kraftwerke			Speicher­kraftwerke		
	Verfüg­barkeit	Ausnut­zung	Ausfalls­rate	Verfüg­barkeit	Ausnut­zung	Ausfalls­rate
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	84,3	35,9	15,0	84,2	18,7	7,7
2011	84,5	31,9	5,6	92,0	16,2	2,5
2012	84,5	21,7	20,1	85,3	20,9	4,6
2013	81,8	16,5	14,9	85,7	19,7	3,6
2014	83,0	15,5	13,5	86,2	19,6	4,8

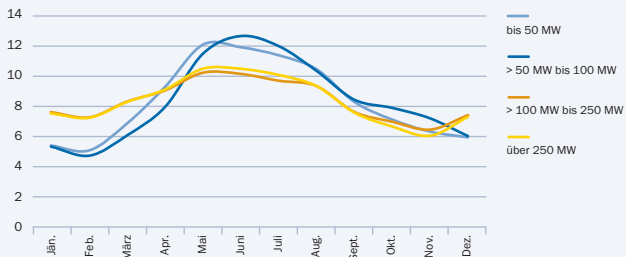
(*) Kraftwerke mit einer Engpassleistung von zumindest 25 MW, die in österreichische Regelzonen einspeisen

Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Gesicherte Leistung 2014

Kraftwerkstyp	bis 50 MW	50 MW bis 100 MW	100 MW bis 250 MW	über 250 MW	insgesamt
	Angaben in MW				
Laufkraftwerke mit Schwellbetrieb	204	250	–	–	454
Laufkraftwerke ohne Schwellbetrieb	126	83	444	310	963
Summe Laufkraftwerke	330	333	444	310	1.418
Anteile an der Engpassleistung in %					
Laufkraftwerke mit Schwellbetrieb	51,9	46,3	–	–	48,6
Laufkraftwerke ohne Schwellbetrieb	34,1	53,6	38,5	34,1	37,3
Summe Laufkraftwerke	43,3	47,8	38,5	34,1	40,3

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

Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Anteile des monatlichen Regelarbeitsvermögens am Jahreswert 2014



(*) 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) %	Grenzeffizienz (2) %	Wirkungsgrad (3) %	Thermische Leistung MW	Engpassleistung MW	Engpassleistung MW
2010	72,7	57,2	40,2	8.680	5.761	1.670
2011	71,2	54,5	39,9	9.342	6.599	1.687
2012	69,4	50,1	39,1	9.262	6.576	1.685
2013	73,0	52,8	38,7	9.210	6.578	1.695
2014	72,3	50,8	37,5	8.959	6.266	1.691

- (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 2014

Spannungsebenen	Freileitungen		Kabelleitungen		Summe km
	km	Anteil	km	Anteil	
380 kV	1.363	0,6%	55	0,0%	1.418
220 kV	1.853	0,8%	3	0,0%	1.856
110 kV	5.979	2,5%	610	0,3%	6.599
von 1 kV bis 110 kV	26.978	11,4%	38.951	16,4%	65.928
1 kV und darunter	34.683	14,6%	127.595	53,6%	162.277
insgesamt	70.865	29,8%	167.213	70,2%	238.077

(*) einschließlich Hoch- und Höchstspannungsleitungen von öffentlichen Erzeugern

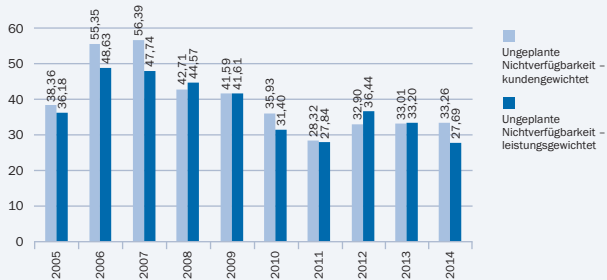
Öffentliches Netz – Umspann- und Schaltwerke zum 31. Dezember 2014

Spannungsebenen	Anzahl der Transformatoren	Summenleistung in MVA
Oberspannung bis 200 kV	997	41.138
Oberspannung über 200 kV	84	29.455
Hochspannung zu Hoch-, Mittel- bzw. Niederspannung	1.081	70.593

Öffentliches Netz – Transformatorstationen zum 31. Dezember 2014

Spannungsebenen	Anzahl der Trafo-Stationen	Summenleistung in MVA
Mittelspannung zu Mittel- bzw. Niederspannung	77.447	30.358

Nichtverfügbarkeit der Stromversorgung in Minuten



Marktstatistik

Erdgasmarkt in Österreich

Verbraucherstruktur					
Abgabe an Endkunden					
Endkundenkategorie	Einheit	2013	2014	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	GWh	18.943	16.383	18.390	20,3%
Sonstige Kleinkunden	GWh	4.480	3.585	4.514	5,0%
Lastganggemessene Endkunden	GWh	63.117	58.908	67.917	74,8%
Statistische Differenz	GWh	331	-144	-7	0,0%
Abgabe an Endkunden	GWh	86.572	78.763	90.815	100,0%
Anzahl der Zählpunkte					
Endkundenkategorie	Einheit	2013	2014	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	1.000	1.272	1.271	1.273	94,2%
Sonstige Kleinkunden	1.000	71	70	70	5,2%
Lastganggemessene Endkunden	1.000	8	8	7	0,5%
Zählpunkte insgesamt	1.000	1.350	1.349	1.350	100,0%
Mittlere Abgabe je Zählpunkt					
Endkundenkategorie	Einheit	2013	2014	Mittelwert (*)	
Haushalte	kWh/ZP	14.892	12.891	14.450	
Sonstige Kleinkunden	kWh/ZP	63.374	51.100	64.056	
Lastganggemessene Endkunden	kWh/ZP	8.192.729	7.503.207	9.231.421	
Mittlere Abgabe	kWh/ZP	64.108	58.392	67.247	

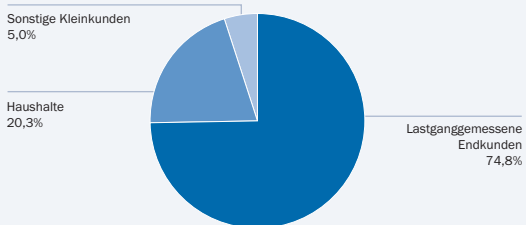
(*) Mittelwert 2010 bis 2014

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

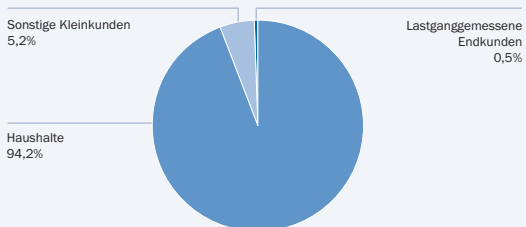
Sonstige Kleinabnehmer: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile HG oder PG

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	2013	2014	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	2.301	2.150	2.244	2,5%
Kärnten	2.195	2.121	2.030	2,2%
Niederösterreich	18.128	17.047	18.571	20,4%
Oberösterreich	22.817	21.446	24.972	27,5%
Salzburg	3.119	2.658	3.073	3,4%
Steiermark	12.283	10.956	12.958	14,3%
Tirol	3.814	3.572	3.548	3,9%
Vorarlberg	2.348	2.079	2.231	2,5%
Wien	19.535	16.849	21.195	23,3%
Österreich	Statistische Differenz	33	-113	–
	Abgabe an Endkunden	86.572	78.763	90.821

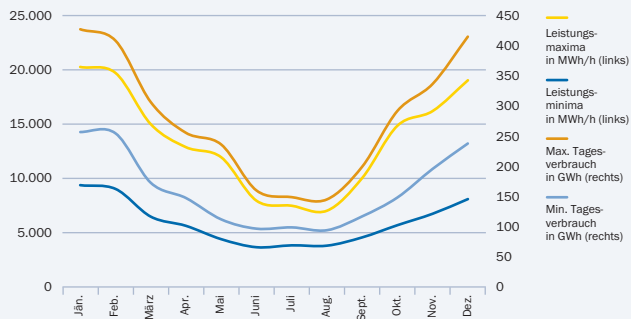
(*) Mittelwert 2010 bis 2014

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	2013	2014	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	50	51	50	3,7%
Kärnten	14	14	14	1,0%
Niederösterreich	293	293	292	21,6%
Oberösterreich	148	148	149	11,0%
Salzburg	36	36	36	2,6%
Steiermark	67	67	67	4,9%
Tirol	45	47	42	3,1%
Vorarlberg	34	35	34	2,5%
Wien	663	659	668	49,5%
Österreich	1.350	1.349	1.350	100,0%

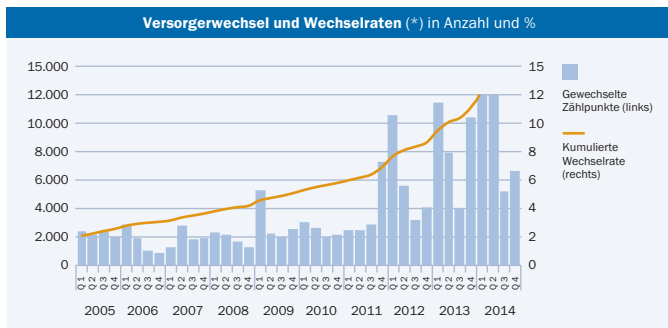
(*) Mittelwert 2010 bis 2014

Charakteristische Größen der Netzabgabe 2014 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
2010	25.467	3.798	19.372	542	99	4.006
2011	24.688	3.834	18.756	523	102	3.874
2012	28.280	3.945	22.296	615	100	3.225
2013	23.871	3.153	16.033	489	80	3.640
2014	20.258	3.664	14.626	427	94	3.888

LIBERALISIERUNGSEFFEKTE IM ÖSTERREICHISCHEN ERDGASMARKT

(*) bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel und Wechselraten (*)					
	2010	2011	2012	2013	2014
Anzahl der Versorgerwechsel					
Haushalte	8.018	13.041	21.123	31.051	53.916
Sonstige Kleinkunden	1.557	1.752	1.813	2.370	2.444
Lastganggemessene Endkunden	224	368	498	428	417
insgesamt	9.799	15.161	23.434	33.849	56.777
Wechselrate in %					
Haushalte	0,6	1,0	1,7	2,4	4,2
Sonstige Kleinkunden	2,2	2,5	2,6	3,4	3,5
Lastganggemessene Endkunden	5,4	5,8	6,8	5,6	5,4
insgesamt	0,7	1,1	1,7	2,5	4,2

(*) bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel nach Netzgebieten (*)					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2010	2011	2012	2013	2014
Burgenland	139	386	636	1.056	1.332
Kärnten	28	76	214	213	524
Niederösterreich	3.142	4.517	7.478	11.003	16.020
Oberösterreich	1.582	1.894	3.832	6.174	9.791
Salzburg	65	91	190	527	495
Steiermark	643	958	1.304	1.851	4.026
Tirol	2	3	12	29	255
Vorarlberg	2	56	73	117	136
Wien	4.196	7.180	9.695	12.879	24.198
insgesamt	9.799	15.161	23.434	33.849	56.777

(*) bezogen auf Zählpunkte

Wechselraten nach Netzgebieten (*) in %					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2010	2011	2012	2013	2014
Burgenland	0,3	0,8	1,3	2,1	2,6
Kärnten	0,2	0,5	1,5	1,5	3,8
Niederösterreich	1,1	1,5	2,6	3,8	5,5
Oberösterreich	1,1	1,3	2,6	4,2	6,6
Salzburg	0,2	0,3	0,5	1,5	1,4
Steiermark	1,0	1,4	2,0	2,8	6,0
Tirol	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5
Vorarlberg	0,0	0,2	0,2	0,3	0,4
Wien	0,6	1,1	1,5	1,9	3,7
insgesamt	0,7	1,1	1,7	2,5	4,2

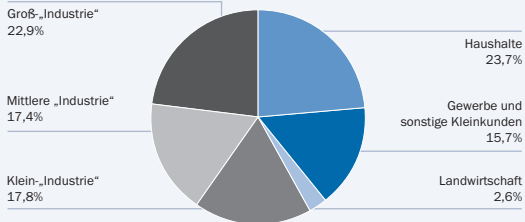
(*) bezogen auf Zählpunkte

Elektrizitätsmarkt in Österreich (Öffentliches Netz)

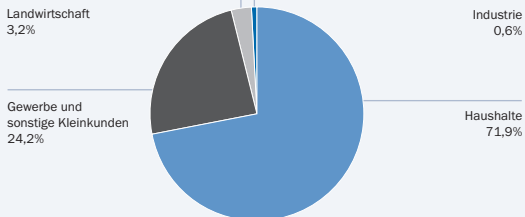
Verbraucherstruktur					
Abgabe an Endkunden					
Endkundenkategorie	Einheit	2013	2014	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	GWh	13.422	13.008	13.278	23,7%
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	GWh	8.748	8.406	8.814	15,7%
Landwirtschaft	GWh	1.448	1.396	1.442	2,6%
Klein-„Industrie“	GWh	10.241	10.108	9.971	17,8%
Mittlere „Industrie“	GWh	9.898	9.852	9.760	17,4%
Groß-„Industrie“	GWh	13.417	14.095	12.857	22,9%
Statistische Differenz	GWh	-326	-405	-	-
Abgabe an Endkunden	GWh	56.848	56.460	56.122	100,0%
Anzahl der Zählpunkte					
Endkundenkategorie	Einheit	2013	2014	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	1.000	4.313	4.357	4.262	71,9%
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	1.000	1.425	1.423	1.434	24,2%
Landwirtschaft	1.000	191	191	192	3,2%
Klein-„Industrie“	1.000	35	36	34	0,6%
Mittlere „Industrie“	1.000	2	2	2	0,0%
Groß-„Industrie“	1.000	0	0	0	0,0%
Zählpunkte insgesamt	1.000	5.966	6.008	5.924	100,0%
Mittlere Abgabe je Zählpunkt					
Endkundenkategorie	Einheit	2013	2014	Mittelwert (*)	
Haushalte	kWh/ZP	3.112	2.986	3.116	
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	kWh/ZP	6.137	5.907	6.145	
Landwirtschaft	kWh/ZP	7.562	7.326	7.515	
Klein-„Industrie“	kWh/ZP	295.956	280.466	294.657	
Mittlere „Industrie“	kWh/ZP	5.236.929	4.945.909	5.182.437	
Groß-„Industrie“	kWh/ZP	65.449.549	69.432.883	63.840.138	
Mittlere Abgabe	kWh/ZP	9.528	9.397	9.474	

(*) Mittelwert 2010 bis 2014

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	2013	2014	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	1.634	1.594	1.604	2,9%
Kärnten	4.153	4.097	4.135	7,4%
Niederösterreich	8.025	8.008	7.926	14,1%
Oberösterreich	10.801	10.995	10.205	18,2%
Salzburg	3.632	3.483	3.586	6,4%
Steiermark	8.536	8.573	8.430	15,0%
Tirol	5.577	5.490	5.555	9,9%
Vorarlberg	2.604	2.552	2.575	4,6%
Wien	12.212	12.074	12.106	21,6%
Österreich	Statistische Differenz	-326	-405	–
	Abgabe an Endkunden	56.848	56.460	56.122

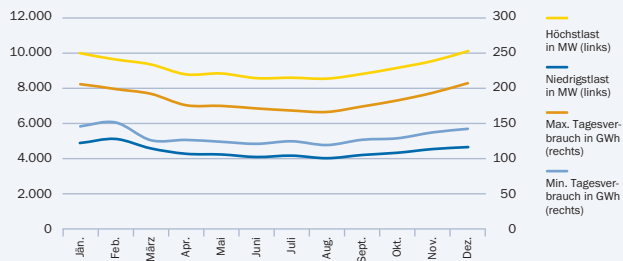
(*) Mittelwert 2010 bis 2014

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	2013	2014	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	201	202	199	3,4%
Kärnten	386	388	384	6,5%
Niederösterreich	840	843	837	14,1%
Oberösterreich	998	1.007	987	16,7%
Salzburg	428	430	425	7,2%
Steiermark	924	929	919	15,5%
Tirol	467	471	462	7,8%
Vorarlberg	223	226	220	3,7%
Wien	1.501	1.512	1.491	25,2%
Österreich	5.966	6.008	5.924	100,0%

(*) Mittelwert 2010 bis 2014

Charakteristische Größen der Netzabgabe 2014 in MW und GWh

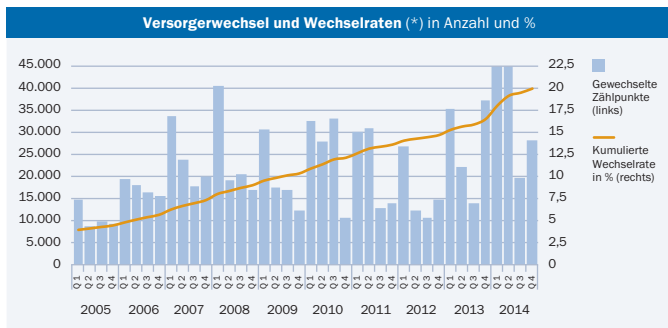


Charakteristische Größen der Netzabgabe

Kalenderjahr	Jahreshöchstlast	Jahresniedriglast	maximale Tagesniedriglast	Tageskonstante Arbeit	Benutzungsdauer der Höchstlast	Lastfaktor (M)
	MW	MW	MW	GWh	h	
2010	9.749	3.704	6.951	43.807	6.014	0,69
2011	9.716	3.754	6.451	43.729	6.039	0,69
2012	10.113	3.894	6.785	44.189	5.873	0,67
2013	10.092	3.887	6.724	45.341	6.005	0,69
2014	10.136	4.030	6.663	44.687	5.930	0,68

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	2010	2011	2012	2013	2014
Anzahl der Versorgerwechsel					
Haushalte	69.781	60.007	40.540	73.525	160.527
Sonstige Kleinkunden	31.407	26.292	21.711	31.627	45.066
Lastganggemessene Endkunden	3.214	1.603	2.430	3.560	1.930
insgesamt	104.402	87.902	64.681	108.712	207.523
Wechselrate in %					
Haushalte	1,7	1,4	1,0	1,7	3,7
Sonstige Kleinkunden	1,9	1,6	1,3	2,0	2,8
Lastganggemessene Endkunden	9,3	4,6	6,9	9,7	5,0
insgesamt	1,8	1,5	1,1	1,8	3,5

(*) bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel nach Netzgebieten (*)					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2010	2011	2012	2013	2014
Burgenland	1.402	2.048	1.171	2.926	4.837
Kärnten	3.760	2.671	2.585	4.856	11.912
Niederösterreich	21.580	16.295	12.344	19.691	30.203
Oberösterreich	20.077	20.345	14.181	25.002	52.828
Salzburg	1.476	1.941	1.547	1.651	2.935
Steiermark	26.180	14.271	11.808	21.984	40.336
Tirol	1.706	1.705	1.916	2.394	4.142
Vorarlberg	607	961	1.188	1.285	1.500
Wien	27.614	27.665	17.941	28.923	58.830
insgesamt	104.402	87.902	64.681	108.712	207.523

(*) bezogen auf Zählpunkte

Wechselraten nach Netzgebieten (*) in %					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2010	2011	2012	2013	2014
Burgenland	0,7	1,0	0,6	1,5	2,4
Kärnten	1,0	0,7	0,7	1,3	3,1
Niederösterreich	2,6	2,0	1,5	2,3	3,6
Oberösterreich	2,1	2,1	1,4	2,5	5,2
Salzburg	0,4	0,5	0,4	0,4	0,7
Steiermark	2,9	1,6	1,3	2,4	4,3
Tirol	0,4	0,4	0,4	0,5	0,9
Vorarlberg	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7
Wien	1,9	1,9	1,2	1,9	3,9
insgesamt	1,8	1,5	1,1	1,8	3,5

(*) bezogen auf Zählpunkte

Ökostrom – Einspeisemengen und Vergütungen in Österreich 2014 sowie Vergleich zum Jahr 2013

Energieträger	Einspeisemenge in GWh	Vergütung netto in Mio. €	Geförderter Ökostrom-Einspeiseteil in % an der Gesamtabgabemenge	Durchschnittsvergütung in Cent/kWh
2014			(1)	
Kleinwasserkraft (unterstützt)	1.703	81,4	3,0%	4,78
Sonstige Ökostromanlagen	6.496	764,6	11,5%	11,77
Windkraft	3.640	315,5	6,4%	8,67
Biomasse fest inkl. Abfall mhBA	1.941	259,7	3,4%	13,38
Biomasse gasförmig (*)	543	95,1	1,0%	17,53
Biomasse flüssig	0,1	0,01	0,0002%	13,21
Photovoltaik	351	93,3	0,62%	26,56
Deponie- und Klärgas	20	0,9	0,04%	4,58
Geothermie	0,38	0,013	0,0007%	3,48
Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen	8.199	846,0	14,5%	10,32
2013			(2)	
Kleinwasserkraft (unterstützt)	1.371	66,6	2,4%	4,86
Sonstige Ökostromanlagen	5.769	680,4	10,1%	11,79
Windkraft	2.970	247,6	5,2%	8,34
Biomasse fest inkl. Abfall mhBA	2.013	272,8	3,5%	13,55
Biomasse gasförmig (*)	544	96,8	1,0%	17,79
Biomasse flüssig	0,2	0,02	0,000%	11,83
Photovoltaik	215	61,7	0,38%	28,67
Deponie- und Klärgas	26	1,4	0,05%	5,42
Geothermie	0,3	0,01	0,001%	3,85
Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen	7.140	747,1	12,6%	10,46

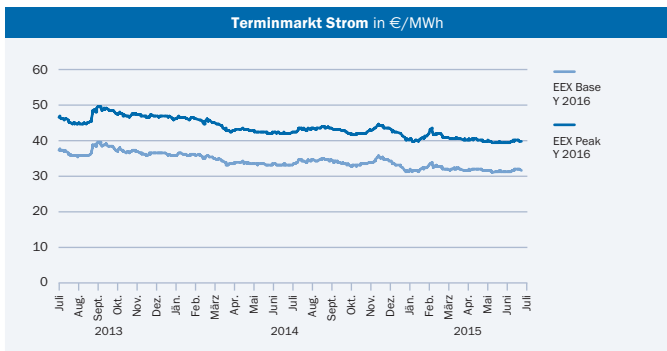
(*) inklusive Betriebskostenzuschläge

(1) bezogen auf die Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 56.514 GWh für das Gesamtjahr 2014 (Stand 01/2015)

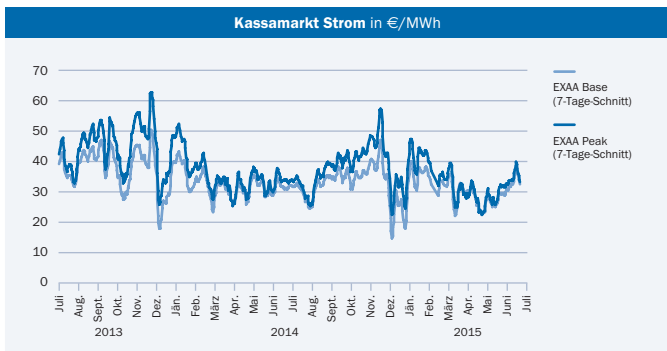
(2) bezogen auf die Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 56.841 GWh für das Gesamtjahr 2013 (Stand 01/2015)

Quelle: OeMAG, E-Control, Februar 2015 – vorläufige Werte

Großhandel



Quelle: EEX

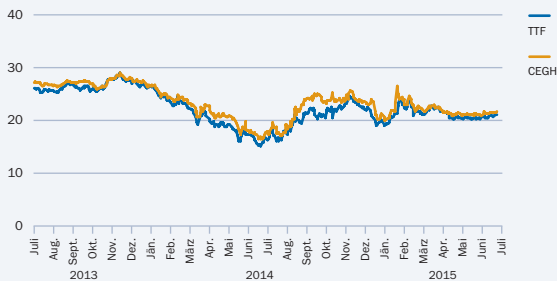


Quelle: EXAA

Termin- und Kassamarkt Strom in €/MWh				
	Spitzenlast (Peak)		Grundlast (Base)	
	Day-ahead-Durchschnitt	Y 2016 Durchschnitt	Day-ahead-Durchschnitt	Y 2016 Durchschnitt
2013	43,13	48,57	37,78	38,60
2014	36,80	43,43	32,76	34,23
Jänner 2014	43,97	46,17	35,87	35,92
Februar 2014	38,85	45,67	33,59	35,71
März 2014	33,75	44,70	31,04	34,90
April 2014	33,01	42,96	31,58	33,71
Mai 2014	31,82	42,67	30,63	33,50
Juni 2014	33,37	42,27	31,52	33,30
Juli 2014	34,08	42,62	31,88	33,74
August 2014	29,13	43,32	27,93	34,43
September 2014	38,63	43,34	34,79	34,28
Oktober 2014	40,85	42,13	35,24	33,31
November 2014	43,68	43,22	36,37	34,31
Dezember 2014	40,72	43,12	32,89	34,12
Jänner 2015	35,06	40,48	28,72	31,82
Februar 2015	42,08	41,84	36,72	32,87
März 2015	34,37	41,00	31,32	32,27
April 2015	29,40	40,50	29,72	31,99
Mai 2015	26,16	39,95	25,36	31,60
Juni 2015	31,92	39,86	30,07	31,66

Quelle: EXAA, EEX

Kassamarkt Erdgas in €/MWh

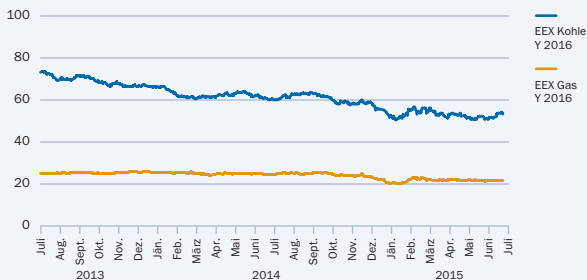


Quelle: ICIS Heren, CEGH Exchange

Kassamarkt Erdgas in €/MWh

	TTF (NL) Durchschnitt	CEGH (AT) Durchschnitt		TTF (NL) Durchschnitt	CEGH (AT) Durchschnitt
2013	26,42	26,67	September 2014	20,85	23,01
2014	26,99	27,16	Oktober 2014	21,36	24,24
Jänner 2014	26,28	26,72	November 2014	22,95	24,11
Februar 2014	23,85	24,52	Dezember 2014	22,66	23,72
März 2014	22,79	23,71	Jänner 2015	19,74	21,01
April 2014	20,38	21,84	Februar 2015	22,51	23,60
Mai 2014	19,05	20,80	März 2015	21,79	22,45
Juni 2014	17,38	18,42	April 2015	21,97	22,17
Juli 2014	16,42	17,58	Mai 2015	20,55	21,17
August 2014	17,39	18,35	Juni 2015	20,50	21,17

Quelle: ICIS Heren, CEGH Exchange

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

Quelle: EEX, OeNB, Berechnungen E-Control

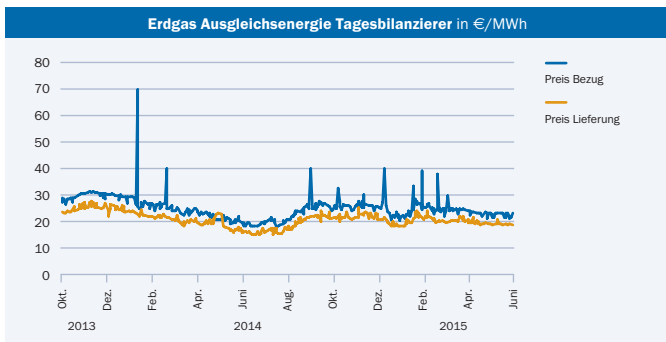
Terminmarkt Erdgas in €/MWh, Kohle in €/t

Y 2016					
	Erdgas Durchschnitt	Kohle Durchschnitt		Erdgas Durchschnitt	Kohle Durchschnitt
Jänner 2014	25,57	65,68	Oktober 2014	24,54	59,57
Februar 2014	25,36	61,92	November 2014	24,08	58,57
März 2014	25,01	61,18	Dezember 2014	22,90	57,12
April 2014	24,78	61,95	Jänner 2015	20,42	51,99
Mai 2014	24,98	63,15	Februar 2015	22,43	54,79
Juni 2014	24,91	61,56	März 2015	21,97	54,45
Juli 2014	24,86	60,64	April 2015	21,99	52,79
August 2014	25,08	62,49	Mai 2015	21,82	51,58
September 2014	25,31	62,49	Juni 2015	21,66	52,12

Quelle: EEX, OeNB, Berechnungen E-Control

Importpreis Gas					
	2002 = 100	Veränderung in %		2002 = 100	Veränderung in %
2003	103,82		2011	218,01	16,3
2004	102,00	-1,8	2012	240,63	9,4
2005	135,12	24,5	2013	241,84	0,5
2006	174,62	22,6	2014	200,64	-20,5
2007	160,87	-8,5	Jänner 2015	192,13	-8,2
2008	226,46	29,0	Februar 2015	191,04	-0,6
2009	164,19	-37,9	März 2015	197,87	3,5
2010	182,52	10,0	April 2015	193,12	-2,5

Quelle: Statistik Austria, Berechnungen E-Control



Quelle: AGCS

Kassamarkt Erdöl (Brent) in \$/Barrel

Quelle: Erdölvereinigung

Kassamarkt Erdöl (Brent) in \$/Barrel

	in €/Barrel	in \$/Barrel	Veränderungen in % (Eurobasis)
Jänner 2014	78,73	107,14	
Februar 2014	79,51	108,61	1,0
März 2014	78,13	107,89	-1,8
April 2014	78,15	107,94	0,0
Mai 2014	79,49	109,14	1,7
Juni 2014	82,43	112,04	3,6
Juli 2014	80,08	108,43	-2,9
August 2014	77,71	103,45	-3,1
September 2014	76,66	98,90	-1,4
Oktober 2014	69,70	88,32	-10,0
November 2014	64,17	80,03	-8,6
Dezember 2014	52,56	65,00	-22,1
Jänner 2015	42,47	49,26	-23,8
Februar 2015	51,13	58,08	16,9
März 2015	52,17	56,79	2,0
April 2015	56,49	60,90	7,6
Mai 2015	58,93	65,68	4,1
Juni 2015	56,93	63,83	-3,5

Terminmarkt CO₂ in €/t



Quelle: EEX

Terminmarkt CO₂ in €/t

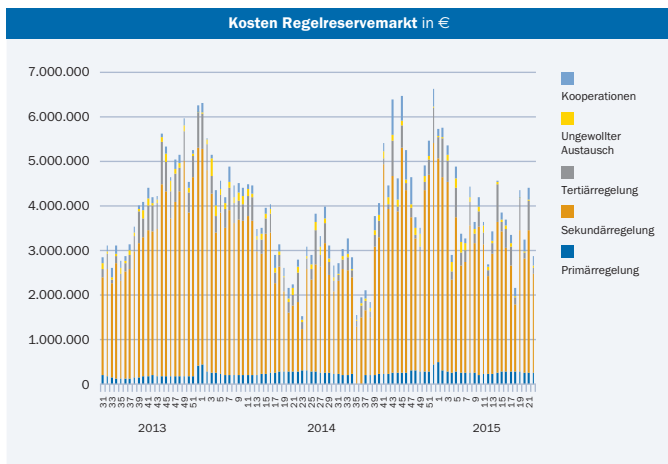
	EEX CO2 Y15 (MidDec)		EEX CO2 Y15 (MidDec)
2013	4,89	September 2014	6,16
2014	6,17	Oktober 2014	6,21
Jänner 2014	5,26	November 2014	6,97
Februar 2014	6,91	Dezember 2014	7,00
März 2014	6,42	Jänner 2015	7,06
April 2014	5,46	Februar 2015	7,33
Mai 2014	5,33	März 2015	6,84
Juni 2014	5,81	April 2015	7,14
Juli 2014	6,16	Mai 2015	7,48
August 2014	6,44	Juni 2015	7,50

Quelle: EEX

Pellets (*)							
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Index 2000 = 100	84	92	92	100	96	104	96
Veränderungen in %	-9,5	8,7	0,0	8,0	-4,2	7,7	-8,3

(*) Index auf Basis Jahresdurchschnitt, inflationsbereinigt

Quelle: proPellets Austria

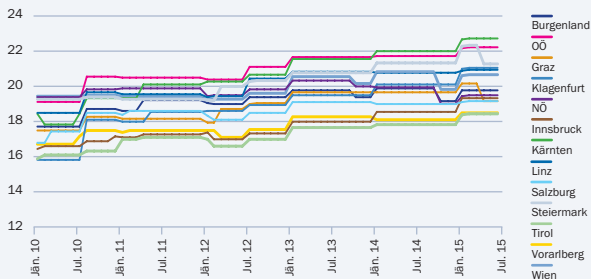


Quelle: APG

Anmerkung: Kosten/Erlöse für die internationalen Kooperationen beruhen teilweise auf Schätzungen.

Einzelhandel

Entwicklung der Haushaltspreise beim angestammten Lieferanten, Strom, 3.500 kWh
in Cent/kWh (Energie, Netz, Steuern und Abgaben)

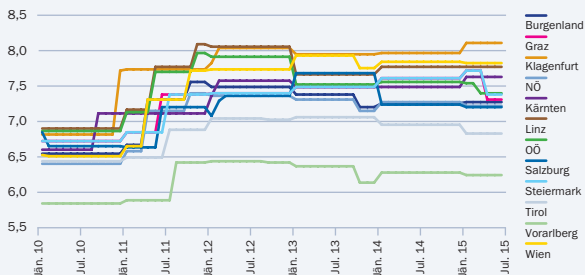


Quelle: E-Control, Tarifkalkulator

Entwicklung der Haushaltspreise Strom (Musterhaushalt 3.500 kWh/Jahr) 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. 2010	6,23	8,86	7,98	4,13	10,55	7,41
Jul. 2010	6,23	8,86	8,03	4,13	10,81	7,46
Jan. 2011	6,70	8,86	8,10	4,13	10,81	7,60
Jul. 2011	6,73	8,86	8,15	4,13	10,61	7,71
Jan. 2012	6,47	8,80	8,01	4,33	11,06	7,85
Jul. 2012	6,12	8,75	7,76	4,15	10,65	7,68
Jan. 2013	6,12	8,75	7,73	4,03	10,15	7,59
Jul. 2013	6,12	8,75	7,67	4,03	10,50	7,45
Jan. 2014	6,12	8,75	7,58	3,82	9,88	7,36
Jul. 2014	6,12	8,75	7,41	3,82	9,14	7,25
Jan. 2015	6,09	8,75	7,16	3,75	9,84	7,01

Entwicklung der Haushaltspreise beim angestammten Lieferanten, Gas, 15.000 kWh in Cent/kWh (Energie, Netz, Steuern und Abgaben)

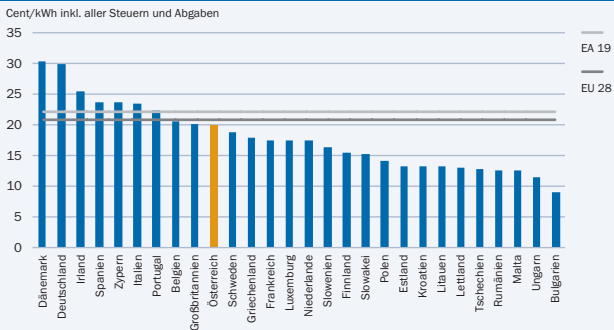


Quelle: E-Control, Tarifkalkulator

Entwicklung der Haushaltspreise Gas (Musterhaushalt 15.000 kWh/Jahr) in Cent/kWh

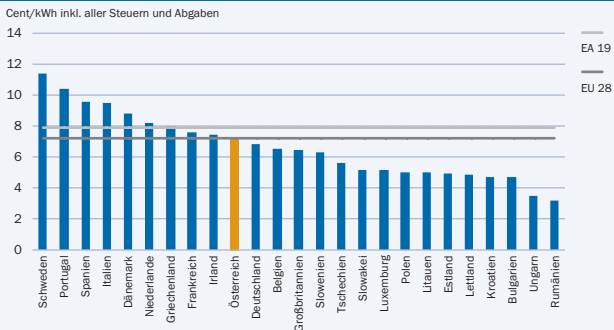
	Energiepreise der lokalen Anbieter abzgl. allgemeiner Rabatte, gewichtet nach Abgabemenge			Energiepreise der Lieferanten gewichtet nach Abgabemenge		
	Minimum	Maximum	Mittelwert	Minimum	Maximum	Mittelwert
Jan. 2010	2,44	3,22	2,99	2,43	3,91	3,09
Jul. 2010	2,47	3,21	2,98	2,40	3,80	3,06
Jan. 2011	2,51	3,44	3,18	2,30	3,98	3,07
Jul. 2011	2,86	3,85	3,65	2,39	4,34	3,31
Jan. 2012	3,03	4,01	3,79	2,48	4,56	3,62
Jul. 2012	3,03	4,01	3,79	2,48	4,56	3,73
Jan. 2013	3,25	4,02	3,81	2,76	4,34	3,55
Jul. 2013	3,25	4,02	3,76	2,72	4,34	3,69
Jan. 2014	3,09	4,01	3,69	2,72	3,93	3,60
Jul. 2014	3,09	4,01	3,69	2,50	3,96	3,60
Jan. 2015	2,99	4,01	3,66	—	—	—

EU-Haushaltspreise Strom, 2.500 kWh – 5.000 kWh zweites Halbjahr 2014



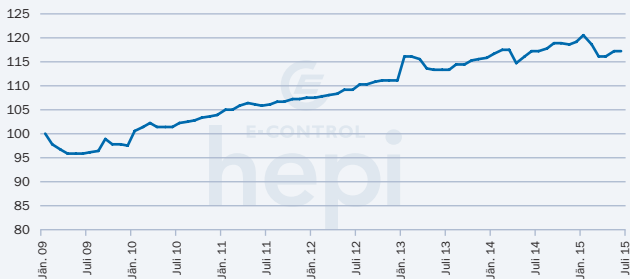
Quelle: Eurostat, Stand 07.05.2015

EU-Haushaltspreise Gas, 5.555 kWh – 55.555 kWh zweites Halbjahr 2014



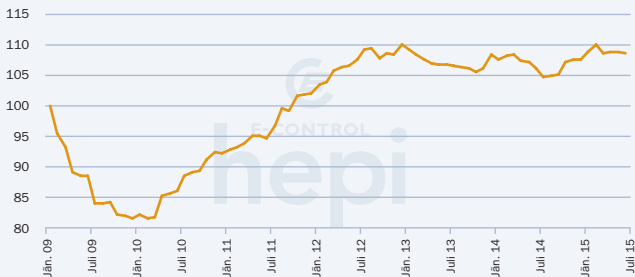
Quelle: Eurostat, Stand 04.05.2015

Index Europäischer Haushaltspreise HEPI – Strom Gesamtpreis



Quelle: E-Control, MEKH und VaasaETT Ltd.

Index Europäischer Haushaltspreise HEPI – Erdgas Gesamtpreis

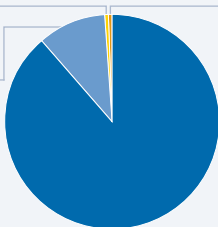


Quelle: E-Control, MEKH und VaasaETT Ltd.

Labeling, die österreichische Stromkennzeichnung 2014

Bekannte sonstige
Primärenergieträger:
0,3%

Bekannte fossile
Energieträger:
10,4%



Strom unbekannter
Herkunft ENTSO-E-Mix:
0,3%

Bekannte erneuerbare
Energieträger:
89,1%

Umweltauswirkungen:
CO₂: 58,03 g/kWh
radioaktiver Abfall: 0,002 mg/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 Wissenschaft, Forschung und Wirtschaft (BMWFW).

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 BMWA (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°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
<hr/>		
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
<hr/>		
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	$9,84 \cdot 10^{-04}$	$1,102 \cdot 10^{-03}$	2,2046
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	Mio. MBtu Britische Wärmeeinheiten	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 / ...	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) ...	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

Impressum

Eigentümer, Herausgeber und Verleger:

Energie-Control Austria
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
www.e-control.at
Twitter: www.twitter.com/energiecontrol
Facebook: www.facebook.com/energiecontrol

Für den Inhalt verantwortlich:

DI Walter Boltz und
Mag. (FH) DI (FH) Martin Graf, MBA
Vorstände Energie-Control Austria
Konzeption & Design: Reger & Zinn OG
Text: Energie-Control Austria
Druck: Druckerei Robitschek

Dieses Werk ist urheberrechtlich geschützt. Die dadurch begründeten Rechte, insbesondere die der Übersetzung, des Vortrags, der Entnahme von Abbildungen und Tabellen, der Funksendung, der Mikroverfilmung oder der Vervielfältigung auf anderen Wegen und der Speicherung in Datenverarbeitungsanlagen, bleiben, auch bei nur auszugsweiser Verwertung, vorbehalten.

Hinweis im Sinne des Gleichbehandlungsgesetzes: Im Sinne der leichteren Lesbarkeit wurde bei Begriffen, Bezeichnungen und Funktionen die kürzere männliche Form verwendet. Selbstverständlich richtet sich die Publikation an beide Geschlechter.