



Statistische Berichte Baden-Württemberg

Artikel-Nr. 3524 99004

Produzierendes Gewerbe

E IV 2 - vj 4/99 Einzelpreis DM 2,50
E IV 3

18.04.2000

Elektrizitäts- und Gasversorgung in Baden-Württemberg im 4. Vierteljahr 1999 *

Im vierten Quartal 1999 betrug die Elektrizitätserzeugung in den öffentlichen Kraftwerken Baden-Württembergs 17,1 Mrd. kWh. Dies waren 0,1% weniger als im vergleichbaren Vorjahresquartal. Nach Abzug des Kraftwerkseigenverbrauchs konnten davon 16,0 Mrd. kWh in das öffentliche Netz eingespeist werden. Aus dem Ausland und aus anderen Bundesländern wurden per saldo 0,9 Mrd. kWh Elektrizität bezogen. Der Verbrauch aus dem öffentlichen Netz (einschließlich Verluste) lag mit 16,1 Mrd. kWh um 1,7% über dem Wert für das vierte Quartal 1998. Die Betriebe des Verarbeitenden Gewerbes bezogen 5,3% mehr Elektrizität aus dem öffentlichen Netz als ein Jahr zuvor. Die Eigenerzeugung dieser Betriebe ging im vierten Quartal 1998 um 11,3% zurück.

Im gesamten Jahr 1999 ging die Stromerzeugung in öffentlichen Kraftwerken gegenüber 1998 um 1,4% auf 61,6 Mrd. kWh zurück. Beim Verbrauch aus dem öffentlichen Netz lag der Zugang in diesem Zeitraum bei 0,9%.

Das gesamte Erdgasaufkommen, das den öffentlichen Gasversorgungsunternehmen im vierten Quartal 1999 zur Verteilung im Land zur Verfügung stand, hat sich gegenüber dem entsprechenden Vorjahreszeitraum um 1,0% auf 26,0 Mrd. kWh erhöht. Das Verarbeitende Gewerbe verbrauchte davon 5,8 Mrd. kWh (– 12,1%).

Im Jahr 1999 lag das Gesamtaufkommen mit 78,0 Mrd. kWh um 3,4% über dem Wert des Vorjahres. Davon wurden 3,7 Mrd. kWh (+ 42,8%) von den öffentlichen Kraftwerken und 22,3 Mrd. kWh (– 8,3%) vom Verarbeitenden Gewerbe verbraucht.

Begriffsbestimmungen

Die **öffentliche Elektrizitäts- und Gasversorgung** umfaßt unabhängig von Rechtsformen und Eigentumsverhältnissen alle Unternehmen und Betriebe, die elektrische Energie und Gas erzeugen oder beschaffen und hiermit Dritte versorgen. Nicht dazu gehören die Stromerzeugung im Bergbau und Verarbeitenden Gewerbe und die der Deutschen Bahn AG.

Kraftwerkseigenverbrauch ist die elektrische Arbeit, die in den Neben- und Hilfsanlagen verbraucht wird, einschließlich der Verluste der Maschinentransformatoren.

Pumpstromverbrauch ist die elektrische Arbeit, die in einem Pumpspeicher-Wasserkraftwerk zur Förderung des Speicherwassers aus dem Unterbecken in das Oberbecken verbraucht wird, einschließlich des Eigenverbrauchs beim Pumpbetrieb.

Industrieeinspeisung ist die Abgabe von Elektrizität aus Kraftwerken des Bergbaus und des Verarbeitenden Gewerbes sowie der Deutschen Bahn AG in das Netz der öffentlichen Versorgung.

Bahnumformer dienen der Umwandlung von 3-Phasen-Wechselstrom (Drehstrom) mit 50 Hertz aus dem öffentlichen Netz in 1-Phasen-Wechselstrom mit 16,67 Hertz - der Fahrstrom der Deutschen Bahn AG - und umgekehrt.

* 1999 vorläufige Werte.

1. Gasversorgung in Baden-Württemberg im 4. Vierteljahr 1999

Bezeichnung	3. Vierteljahr 1999	Veränderung 3. Vierteljahr 1999 gegen		4. Vierteljahr 1999	Veränderung 4. Vierteljahr 1999 gegen		1999	Veränderung gegen Vorjahr
		2. Vj. 1999	3. Vj. 1998		3. Vj. 1999	4. Vj. 1998		
	Mill. kWh ¹⁾	%		Mill. kWh ¹⁾	%		Mill. kWh ¹⁾	%

Öffentliche Gasversorgung

1. Gasaufkommen								
a) Erzeugung	10,2	0,0	0,0	10,2	0,0	0,0	40,7	0,0
b) Netto Bezug über die Landesgrenze	10 086,8	- 29,1	- 6,5	25 944,1	+ 157,2	+ 1,0	77 946,0	+ 3,4
c) insgesamt	10 097,0	- 29,1	- 6,5	25 954,3	+ 157,1	+ 1,0	77 986,7	+ 3,4
2. Gasverbrauch								
a) Öffentliche Kraftwerke	618,5	- 21,0	+ 14,6	891,1	+ 44,1	+ 19,0	3 672,7	+ 42,8
b) Verarbeitendes Gewerbe	4 490,8	- 16,1	- 11,0	5 762,7	+ 28,3	- 12,1	22 319,1	- 8,3

1) Mill. kWh = Brennwert (oberer Heizwert).

2. Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg im 4. Vierteljahr 1999

Bezeichnung	3. Vierteljahr 1999	Veränderung 3. Vierteljahr 1999 gegen		4. Vierteljahr 1999	Veränderung 4. Vierteljahr 1999 gegen		1999	Veränderung gegen Vorjahr
		2. Vj. 1999	3. Vj. 1998		3. Vj. 1999	4. Vj. 1998		
	Mill. kWh	%		Mill. kWh	%		Mill. kWh	%

Öffentliche Elektrizitätsversorgung

1. Öffentliche Kraftwerke								
a) Bruttostromerzeugung	13 477,8	- 4,1	- 6,1	17 124,9	+ 27,1	- 0,1	61 577,2	- 1,4
davon								
Laufwasser	839,0	- 12,6	+ 13,8	851,8	+ 1,5	+ 10,1	3 530,1	+ 10,8
Speicher und Pumpspeicher	353,0	- 46,7	- 32,5	594,7	+ 68,5	+ 18,8	2 066,6	+ 11,2
Wasserkraft insgesamt	1 192,0	- 26,5	- 5,4	1 446,5	+ 21,4	+ 13,5	5 596,7	+ 11,0
Steinkohle	3 061,2	+ 2,1	- 24,5	5 046,2	+ 64,8	- 1,7	16 094,2	- 11,8
Kernenergie	8 960,9	+ 2,3	+ 2,2	10 298,5	+ 14,9	- 1,0	38 538,6	+ 1,3
Heizöl	60,5	+ 1,1	- 41,4	80,6	+ 33,2	- 14,6	272,6	- 24,3
Erdgas	124,4	- 0,2	+ 78,3	182,2	+ 46,4	+ 15,2	770,2	+ 76,9
Müll	78,8	- 1,3	- 16,2	70,9	- 10,0	- 5,7	304,9	- 6,9
Wärmekraft insgesamt	12 285,9	- 1,2	- 6,2	15 678,4	+ 27,6	- 1,2	55 980,5	- 2,5
b) Eigenverbrauch	1 098,3	+ 10,8	+ 16,6	1 089,7	- 0,8	+ 3,8	4 274,7	+ 6,5
c) Abgabe an das Netz (Nettoerzeugung)	12 379,5	- 5,3	- 7,7	16 035,3	+ 29,5	- 0,3	57 302,4	- 1,9
2. Industrieeinspeisung	46,8	- 28,6	+ 93,5	68,8	+ 47,0	+ 50,6	251,1	+ 70,0
3. Austauschsaldo insgesamt	1 392,7	+ 6,9	+ 105,8	911,3	- 34,6	+ 63,7	4 190,1	+ 46,0
davon								
mit dem Ausland	1 241,8	- 4,5	.	- 174,9	.	- 88,0	901,3	.
mit anderen Bundesländern	150,9	.	- 84,2	1 086,2	.	- 46,0	3 288,8	- 18,2
4. Pumpstromverbrauch	421,2	- 29,1	- 37,5	574,5	+ 36,4	+ 13,2	1 958,3	- 8,4
5. Bahnnumformer	213,4	- 34,7	- 23,3	316,8	+ 48,5	- 3,0	1 172,3	- 4,2
6. Stromverbrauch einschließlich Übertragungsverluste (1c+2+3-4-5)	13 184,4	- 2,5	+ 0,2	16 124,1	+ 22,3	+ 1,7	58 613,2	+ 0,9

Verarbeitendes Gewerbe und Deutsche Bahn AG

1. Stromverbrauch des Verarbeitenden Gewerbes insgesamt	6 395,7	+ 2,6	+ 2,0	6 476,1	+ 1,3	+ 3,6	25 226,6	+ 1,5
darunter aus dem öffentlichen Netz	5 603,4	+ 4,8	+ 3,9	5 540,5	- 1,1	+ 5,3	21 623,3	+ 2,7
2. Eigenerzeugung des Verarbeitenden Gewerbes (brutto)	697,8	- 13,1	- 14,0	852,6	+ 22,2	- 11,3	3 272,3	- 10,1
davon aus								
Wasserkraft	23,8	- 25,4	- 42,3	28,7	+ 20,8	- 39,6	121,7	- 34,6
Kohle und anderen Kraftquellen	674,0	- 12,6	- 12,4	823,9	+ 22,2	- 9,8	3 150,5	- 8,7
3. Kraftwerke mit Beteiligung der DB (Nettostromerzeugung)	567,0	+ 17,5	+ 6,6	614,4	+ 8,4	+ 8,9	2 261,3	+ 7,0

Differenzen in den Summen durch Runden der Zahlen.

3. Brennstoffeinsatz in Baden-Württemberg im 4. Vierteljahr 1999

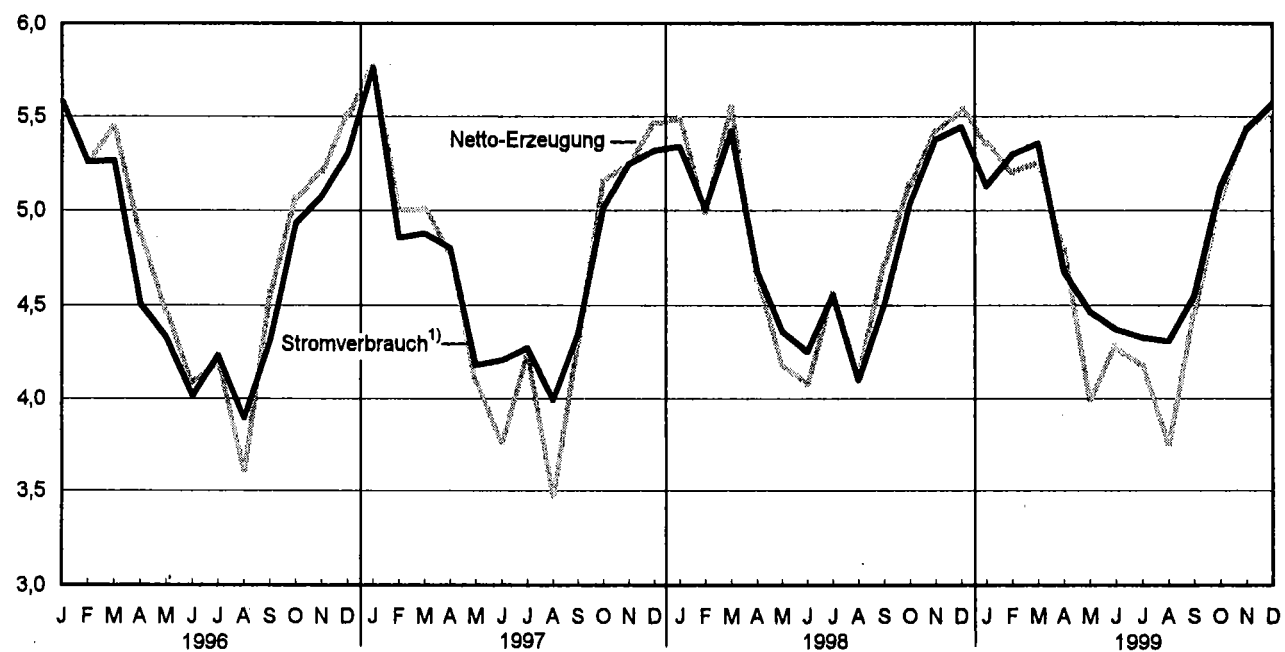
Bezeichnung	3. Vierteljahr 1999	Veränderung 3. Vierteljahr 1999 gegen		4. Vierteljahr 1999	Veränderung 4. Vierteljahr 1999 gegen		1999	Veränderung gegen Vorjahr
		2. Vj. 1999	3. Vj. 1998		3. Vj. 1999	4. Vj. 1998		
		Terajoule	%		Terajoule	%		
Brennstoffeinsatz insgesamt	30 540,4	+ 0,4	- 22,3	53 008,5	+ 73,6	- 0,5	168 169,9	- 8,0
Steinkohle	27 906,6	+ 2,6	- 23,5	49 448,0	+ 77,2	- 0,6	153 368,1	- 10,1
Heizöl schwer	441,9	+ 62,7	- 36,8	317,7	- 28,1	- 43,2	1 455,6	- 31,6
Heizöl leicht	182,6	- 55,8	- 48,4	348,0	+ 90,6	- 34,4	1 415,0	- 22,5
Erdgas	2 009,3	- 21,0	+ 14,6	2 894,7	+ 44,1	+ 19,0	11 931,2	+ 42,8
davon								
zur Stromerzeugung	28 630,3	+ 5,1	- 22,7	45 357,6	+ 58,4	- 0,8	147 254,6	- 9,3
Steinkohle	26 980,2	+ 5,2	- 23,9	43 507,6	+ 61,3	- 0,6	138 388,9	- 11,1
Heizöl schwer	418,9	+ 65,9	- 37,6	286,5	- 31,6	- 44,6	1 339,4	- 32,7
Heizöl leicht	148,0	- 46,4	- 44,2	137,8	- 6,9	- 40,3	764,4	- 31,4
Erdgas	1 083,2	+ 2,1	+ 65,5	1 425,7	+ 31,6	+ 16,0	6 761,9	+ 87,6
zur Wärmeerzeugung	1 910,1	- 40,3	- 15,5	7 650,9	.	+ 1,7	20 915,3	+ 2,0
Steinkohle	926,5	- 40,7	- 11,2	5 940,4	.	- 0,7	14 979,2	+ 0,5
Heizöl schwer	23,0	+ 20,1	- 18,1	31,2	+ 35,8	- 26,1	116,1	- 14,6
Heizöl leicht	34,6	- 74,9	- 60,9	210,2	.	- 29,9	650,6	- 8,5
Erdgas	926,1	- 37,5	- 15,8	1 469,0	+ 58,6	+ 22,1	5 169,4	+ 8,8

4. Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1998

Monat Vierteljahr Jahr	Bruttostromerzeugung in öffentlichen Kraftwerken					Abgabe an das Netz	Indu- strie ein- speisung	Aus- tausch- saldo ins- gesamt	Pump- strom- ver- brauch	Bahn- umformer	Stromverbrauch einschließlich Übertragungs- verluste
	insgesamt	davon aus									
		Wasser- kraft	Stein- kohle	Kern- kraft	sonstige Wärme- kraft						
Mill. kWh											
1998 Januar	5 851,2	466,5	1 718,9	3 550,4	115,4	5 485,3	15,9	107,5	151,2	117,2	5 340,4
Februar	5 346,7	318,5	1 753,3	3 188,7	86,2	4 991,1	14,1	234,7	132,7	98,6	5 008,6
März	5 913,1	471,0	1 868,4	3 496,5	77,2	5 546,8	18,5	102,2	136,1	108,5	5 422,9
1. Vierteljahr	17 110,9	1 256,0	5 340,6	10 235,6	278,7	16 023,2	48,4	444,5	420,0	324,2	15 771,9
April	4 954,6	456,5	1 382,8	3 019,6	95,7	4 636,9	10,1	275,9	167,5	77,0	4 678,4
Mai	4 495,7	412,8	1 087,6	2 901,5	93,8	4 190,2	10,7	472,1	201,7	109,5	4 361,7
Juni	4 386,7	384,6	1 244,7	2 697,2	60,1	4 076,2	8,6	444,3	166,4	108,1	4 254,5
2. Vierteljahr	13 837,0	1 254,0	3 715,1	8 618,2	249,7	12 903,3	29,4	1 192,3	535,7	294,6	13 294,6
Juli	4 873,6	418,5	1 314,1	3 073,0	67,9	4 560,3	7,6	316,3	215,4	114,8	4 554,0
August	4 430,4	409,9	1 325,4	2 602,4	92,7	4 128,1	8,4	288,9	251,6	75,3	4 098,6
September	5 050,5	431,5	1 417,1	3 095,5	106,5	4 724,4	8,2	71,4	207,3	88,1	4 508,5
3. Vierteljahr	14 354,5	1 259,9	4 056,6	8 770,9	267,1	13 412,8	24,2	676,6	674,2	278,2	13 161,2
Oktober	5 483,7	417,3	1 503,8	3 452,1	110,6	5 143,2	14,4	173,0	185,3	108,2	5 037,1
November	5 746,5	431,4	1 781,5	3 417,6	116,1	5 410,3	13,5	246,7	183,8	109,7	5 377,1
Dezember	5 908,7	425,4	1 846,6	3 535,6	101,0	5 536,2	17,8	137,0	138,3	108,6	5 444,1
4. Vierteljahr	17 139,0	1 274,1	5 131,8	10 405,3	327,8	16 089,7	45,7	556,7	507,3	326,5	15 858,4
1998 insgesamt	62 441,4	5 043,9	18 244,1	38 030,1	1 123,3	58 429,0	147,7	2 870,1	2 137,2	1 223,5	58 086,1
1999 Januar	5 779,0	413,9	1 732,8	3 465,3	167,0	5 358,5	24,3	- 10,2	132,2	109,5	5 131,0
Februar	5 547,5	408,9	1 767,3	3 178,3	193,0	5 202,3	20,8	283,5	109,4	98,5	5 298,7
März	5 588,1	513,7	1 488,0	3 460,6	125,8	5 257,9	24,7	310,1	127,0	107,1	5 358,5
1. Vierteljahr	16 914,6	1 336,6	4 988,1	10 104,2	485,8	15 818,6	69,9	583,3	368,5	315,1	15 788,2
April	5 211,2	550,5	1 235,3	3 336,0	89,5	4 793,1	24,1	128,6	165,9	102,2	4 677,6
Mai	4 279,0	564,3	1 029,2	2 595,8	89,7	3 994,5	22,3	764,2	201,8	113,9	4 465,3
Juni	4 569,6	507,0	734,2	3 243,3	85,1	4 281,4	19,2	410,1	226,3	110,8	4 373,5
2. Vierteljahr	14 059,8	1 621,7	2 998,7	9 175,1	264,3	13 069,0	65,6	1 302,8	594,0	327,0	13 516,5
Juli	4 466,0	436,7	839,2	3 116,3	73,7	4 173,8	14,5	376,5	144,1	91,9	4 328,8
August	4 142,4	398,3	1 061,0	2 602,8	80,3	3 751,9	16,7	714,0	131,4	42,8	4 308,4
September	4 869,5	356,9	1 161,0	3 241,8	109,8	4 453,8	15,6	302,2	145,8	78,7	4 547,1
3. Vierteljahr	13 477,8	1 192,0	3 061,2	8 960,9	263,8	12 379,5	46,8	1 392,7	421,2	213,4	13 184,4
Oktober	5 417,3	461,8	1 450,9	3 424,0	80,6	5 067,5	19,0	315,9	170,9	107,9	5 123,5
November	5 804,0	451,3	1 898,4	3 354,2	100,1	5 430,2	24,9	279,9	197,4	103,1	5 434,5
Dezember	5 903,7	533,5	1 696,9	3 520,3	153,0	5 537,6	24,9	315,6	206,2	105,8	5 566,1
4. Vierteljahr	17 124,9	1 446,5	5 046,2	10 298,5	333,7	16 035,3	68,8	911,3	574,5	316,8	16 124,1
1999 insgesamt	61 577,2	5 596,7	16 094,2	38 538,6	1 347,6	57 302,4	251,1	4 190,1	1 958,3	1 172,3	58 613,2

Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1996

Mrd. kWh



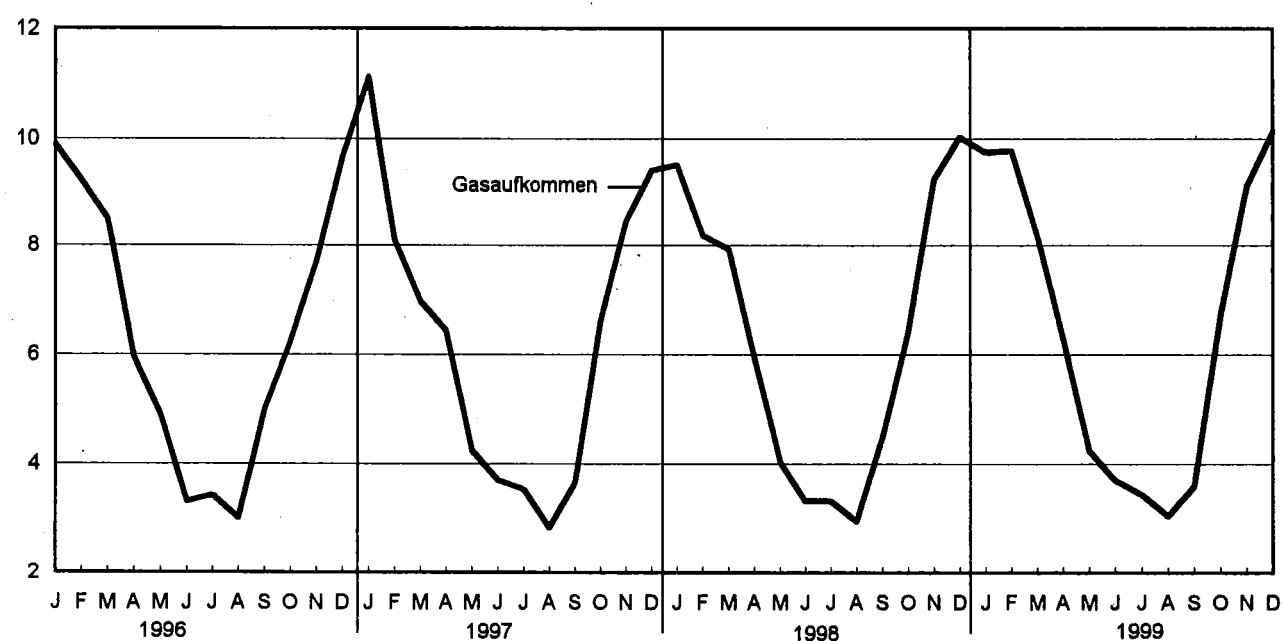
¹⁾ Einschließlich Übertragungsverluste, ohne Pumpstromverbrauch.

Statistisches Landesamt Baden-Württemberg

442 01 2000

Öffentliche Gasversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1996

Mrd. kWh



Statistisches Landesamt Baden-Württemberg

442 02 2000