



Statistische Berichte Baden-Württemberg

Artikel-Nr. 3524 99003

Produzierendes Gewerbe

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

15.12.1999



Elektrizitäts- und Gasversorgung in Baden-Württemberg im 3. Vierteljahr 1999 *

Im dritten Quartal 1999 betrug die Elektrizitätserzeugung in den öffentlichen Kraftwerken Baden-Württembergs 13,5 Mrd. kWh. Dies waren 6,1% weniger als im vergleichbaren Vorjahresquartal. Nach Abzug des Kraftwerkseigenverbrauchs konnten davon 12,4 Mrd. kWh in das öffentliche Netz eingespeist werden. Aus dem Ausland und aus anderen Bundesländern wurden per Saldo 1,4 Mrd. kWh Elektrizität bezogen. Der Verbrauch aus dem öffentlichen Netz (einschließlich Verluste) lag mit 13,2 Mrd. kWh um 0,2% über dem Wert für das dritte Quartal 1998. Die Betriebe des Verarbeitenden Gewerbes bezogen 3,9% mehr Elektrizität aus dem öffentlichen Netz als ein Jahr zuvor. Die Eigenerzeugung dieser Betriebe verringerte sich im dritten Quartal 1999 um 14,0%.

Das gesamte Erdgasaufkommen, das den öffentlichen Gasversorgungsunternehmen im dritten Quartal 1999 zur Verteilung im Land zur Verfügung stand, hat sich gegenüber dem entsprechenden Vorjahreszeitraum um 6,5% auf 10,1 Mrd. kWh verringert. Das Verarbeitende Gewerbe verbrauchte davon 4,5 Mrd. kWh (- 11,0%).

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. Darunter fallen nicht die Stromerzeugung des Bergbaus und Verarbeitenden Gewerbes und 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 Bundesbahn 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 3. Vierteljahr 1999

Bezeichnung	2. Vierteljahr 1999	Veränderung 2. Vierteljahr 1999 gegen		3. Vierteljahr 1999	Veränderung 3. Vierteljahr 1999 gegen		1. – 3. Vierteljahr 1999	Veränderung gegen 1. – 3. Vierteljahr 1998
		1. Vj. 1999	2. Vj. 1998		2. Vj. 1999	3. Vj. 1998		
		Mill. kWh ¹⁾	%		Mill. kWh ¹⁾	%		
Öffentliche Gasversorgung								
1. Gasaufkommen								
a) Gewinnung	10,2	+ 0,0	0,0	10,2	0,0	0,0	30,5	0,0
b) Netto Bezug über die Landesgrenze	14 224,5	– 48,6	+ 7,1	10 086,8	– 29,1	– 6,5	52 001,9	+ 4,6
c) insgesamt	14 234,7	– 48,6	+ 7,1	10 097,0	– 29,1	– 6,5	52 032,4	+ 4,6
2. Gasverbrauch								
a) Öffentliche Kraftwerke	782,5	– 43,3	+ 33,7	618,5	– 21,0	+ 14,6	2 781,6	+ 52,5
b) Verarbeitendes Gewerbe	5 354,9	– 20,2	– 5,1	4 490,8	– 16,1	– 11,0	16 556,4	– 6,9

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

2. Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg im 3. Vierteljahr 1999

Bezeichnung	2. Vierteljahr 1999	Veränderung 2. Vierteljahr 1999 gegen		3. Vierteljahr 1999	Veränderung 3. Vierteljahr 1999 gegen		1. – 3. Vierteljahr 1999	Veränderung gegen 1. – 3. Vierteljahr 1998
		1. Vj. 1999	2. Vj. 1998		2. Vj. 1999	3. Vj. 1998		
		Mill. kWh	%		Mill. kWh	%		

Öffentliche Elektrizitätsversorgung								
1. Öffentliche Kraftwerke								
a) Bruttostromerzeugung	14 069,8	– 16,9	+ 1,6	13 477,8	– 4,1	– 6,1	44 452,2	– 1,9
davon								
Laufwasser	959,9	+ 9,1	+ 18,5	839,0	– 12,6	+ 13,8	2 678,3	+ 11,1
Speicher und Pumpspeicher	661,8	+ 44,8	+ 49,2	353,0	– 46,7	– 32,5	1 472,0	+ 8,4
Wasserkraft insgesamt	1 621,7	+ 21,3	+ 29,3	1 192,0	– 26,5	– 5,4	4 150,2	+ 10,1
Steinkohle	2 998,7	– 39,9	– 19,3	3 061,2	+ 2,1	– 24,5	11 048,0	– 15,7
Kernenergie	9 175,1	– 9,2	+ 6,5	8 960,9	– 2,3	+ 2,2	28 240,1	+ 2,2
Heizöl	59,8	– 16,4	– 23,4	60,5	+ 1,1	– 41,4	192,0	– 27,8
Erdgas	124,7	– 63,2	+ 37,8	124,4	– 0,2	+ 78,3	588,0	+ 112,0
Müll	79,8	+ 5,9	– 1,5	78,8	– 1,3	– 16,2	234,0	– 7,3
Wärmekraft insgesamt	12 438,1	– 20,2	– 1,2	12 285,9	– 1,2	– 6,2	40 302,0	– 3,0
b) Eigenverbrauch	990,8	– 9,6	+ 6,1	1 098,3	+ 10,8	+ 16,6	3 185,1	+ 7,5
c) Abgabe an das Netz (Nettoerzeugung)	13 069,0	– 17,4	+ 1,3	12 379,5	– 5,3	– 7,7	41 267,2	– 2,5
2. Industrieerzeugung	65,6	– 6,1	+ 123,2	46,8	– 28,6	+ 93,5	182,3	+ 78,6
3. Austauschsaldo insgesamt	1 302,8	+ 123,3	+ 9,3	1 392,7	+ 6,9	+ 105,8	3 278,8	+ 41,7
davon								
mit dem Ausland	1 300,5	.	+ 46,0	1 241,8	– 4,5	.	1 076,2	.
mit anderen Bundesländern	2,4	– 99,9	– 99,2	150,9	.	– 84,2	2 202,6	+ 9,7
4. Pumpstromverbrauch	594,0	+ 61,2	+ 10,9	421,2	– 29,1	– 37,5	1 383,8	– 15,1
5. Bahnstromformer	327,0	+ 3,8	+ 11,0	213,4	– 34,7	– 23,3	855,4	– 4,6
6. Stromverbrauch einschließlich Übertragungsverluste (1c+2+3-4-5)	13 516,5	– 14,4	+ 1,7	13 184,4	– 2,5	+ 0,2	42 489,0	+ 0,6

Verarbeitendes Gewerbe und Deutsche Bahn AG

1. Stromverbrauch des Verarbeitenden Gewerbes insgesamt	6 231,0	+ 1,8	+ 0,3	6 395,7	+ 2,6	+ 2,0	18 750,4	+ 0,8
darunter aus dem öffentlichen Netz	5 347,9	+ 4,2	+ 1,1	5 603,4	+ 4,8	+ 3,9	16 082,9	+ 1,9
2. Eigenerzeugung des Verarbeitenden Gewerbes (brutto)	802,7	– 12,7	– 9,2	697,8	– 13,1	– 14,0	2 419,6	– 9,6
davon aus								
Wasserkraft	31,9	– 14,8	– 31,1	23,8	– 25,4	– 42,3	93,0	– 32,9
Kohle und anderen Kraftquellen	770,9	– 12,6	– 8,0	674,0	– 12,6	– 12,4	2 326,6	– 8,4
3. Kraftwerke mit Beteiligung der DB (Nettostromerzeugung)	482,5	– 19,2	+ 3,5	567,0	+ 17,5	+ 6,6	1 646,9	+ 6,3

Differenzen in den Summen durch Runden der Zahlen.

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

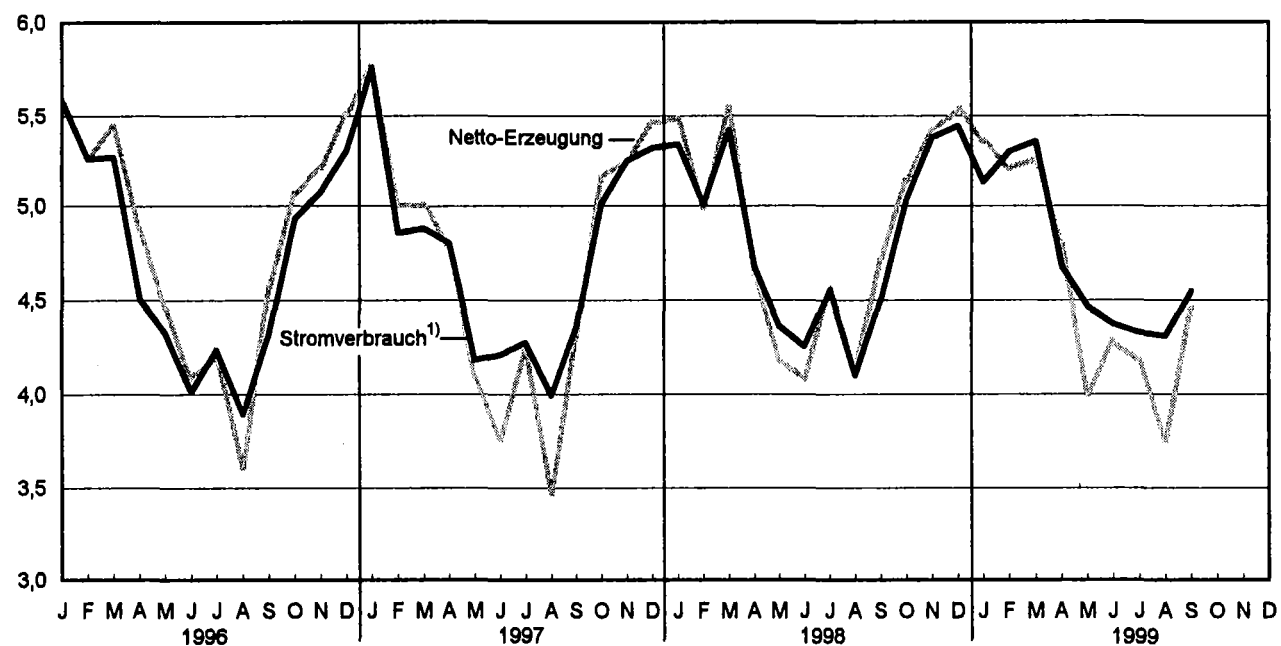
Bezeichnung	2. Vierteljahr 1999	Veränderung 2. Vierteljahr 1999 gegen		3. Vierteljahr 1999	Veränderung 3. Vierteljahr 1999 gegen		1. – 3. Vierteljahr 1999	Veränderung gegen 1. – 3. Vierteljahr 1998
		1. Vj. 1999	2. Vj. 1998		2. Vj. 1999	3. Vj. 1998		
		Terajoule	%		Terajoule	%		
Brennstoffeinsatz insgesamt	30 433,3	- 43,8	- 17,3	30 540,4	+ 0,4	- 22,3	115 161,4	- 11,2
Steinkohle	27 206,2	- 44,3	- 20,2	27 906,6	+ 2,6	- 23,5	103 920,1	- 14,0
Heizöl schwer	271,7	- 36,0	- 38,7	441,9	+ 62,7	- 36,8	1 137,9	- 27,4
Heizöl leicht	413,5	- 12,2	+ 10,5	182,6	- 55,8	- 48,4	1 067,0	- 17,6
Erdgas	2 542,0	- 43,3	+ 33,7	2 009,3	- 21,0	+ 14,6	9 036,5	+ 52,5
davon								
zur Stromerzeugung	27 233,7	- 40,8	- 19,4	28 630,3	+ 5,1	- 22,7	101 897,0	- 12,6
Steinkohle	25 643,8	- 39,3	- 20,6	26 980,2	+ 5,2	- 23,9	94 881,3	- 15,2
Heizöl schwer	252,5	- 33,8	- 40,6	418,9	+ 65,9	- 37,6	1 053,0	- 28,6
Heizöl leicht	276,0	+ 36,3	+ 0,7	148,0	- 46,4	- 44,2	626,5	- 29,0
Erdgas	1 061,4	- 66,7	+ 32,2	1 083,2	+ 2,1	+ 65,5	5 336,2	+ 124,7
zur Wärmeerzeugung	3 199,6	- 60,8	+ 5,8	1 910,1	- 40,3	- 15,5	13 264,4	+ 2,2
Steinkohle	1 562,4	- 76,1	- 13,6	926,5	- 40,7	- 11,2	9 038,7	+ 1,3
Heizöl schwer	19,1	- 55,3	+ 8,1	23,0	+ 20,1	- 18,1	84,9	- 9,4
Heizöl leicht	137,5	- 48,8	+ 37,1	34,6	- 74,9	- 60,9	440,4	+ 7,0
Erdgas	1 480,6	+ 14,4	+ 34,8	926,1	- 37,5	- 15,8	3 700,3	+ 4,3

4. Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1998

Monat Vierteljahr Jahr	Bruttostromerzeugung in öffentlichen Kraftwerken					Abgabe an das Netz	Indu- striein- 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

Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1996

Mrd. kWh

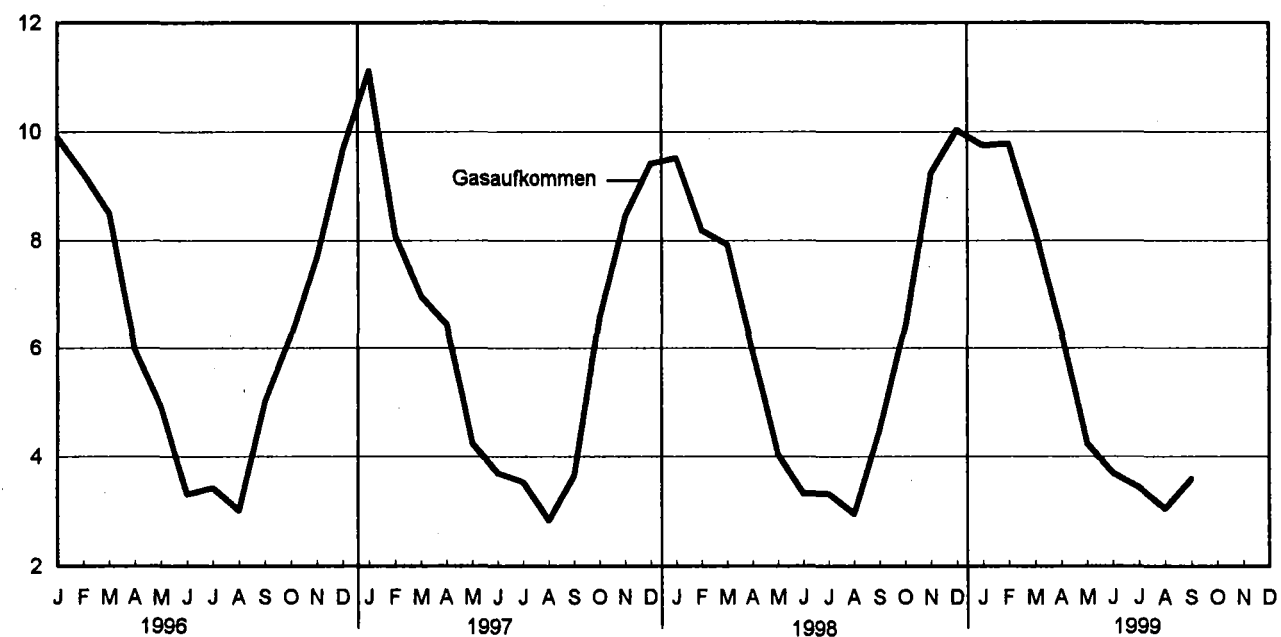


1) Einschließlich Übertragungsverluste, ohne Pumpstromverbrauch.
Statistisches Landesamt Baden-Württemberg

442 11 1999

Öffentliche Gasversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1996

Mrd. kWh



Statistisches Landesamt Baden-Württemberg

442 12 1999