



Statistische Berichte Baden-Württemberg

Artikel-Nr. 3524 95001



E IV 2
E IV 3 - vj 1/95 Einzelpreis DM 2,40

Elektrizitäts- und Gasversorgung in Baden-Württemberg im 1. Vierteljahr 1995*

Im ersten Quartal 1995 betrug die Elektrizitätserzeugung in den öffentlichen Kraftwerken Baden-Württembergs 16,8 Mrd. kWh. Dies waren 3,5% mehr als im vergleichbaren Vorjahresquartal. Nach Abzug des Kraftwerkseigenverbrauchs konnten davon 15,8 Mrd. kWh in das öffentliche Netz eingespeist werden. Aus dem Ausland und aus anderen Bundesländern wurden per Saldo 0,3 Mrd. kWh Elektrizität bezogen. Der Verbrauch aus dem öffentlichen Netz (einschließlich Verluste) lag mit 15,5 Mrd. kWh um 3,9% über dem Wert für das erste Quartal 1994.

Das gesamte Erdgasaufkommen, das den öffentlichen Gasversorgungsunternehmen im ersten Quartal 1995 zur Verteilung im Land zur Verfügung stand, hatte sich gegenüber dem entsprechenden Vorjahreszeitraum um 9,4% auf 24,2 Mrd. kWh erhöht.

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 Bundesbahn.

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.

Bundesbahnnumformer 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 Bundesbahn - und umgekehrt.

* 1995 vorläufige Werte.

1. Gasversorgung in Baden-Württemberg im 1. Vierteljahr 1995

Bezeichnung	4. Vierteljahr 1994	Veränderung 4. Vierteljahr 1994 gegen		1. Vierteljahr 1995	Veränderung 1. Vierteljahr 1995 gegen		Winter- halbjahr 1994/95	Veränderung gegen Winter- halbjahr 1993/94
		3. Vj. 1994	4. Vj. 1993		4. Vj. 1994	1. Vj. 1994		
	Mill. kWh 1)	%		Mill. kWh 1)	%		Mill. kWh 1)	%
Öffentliche Gasversorgung								
1. Gasaufkommen								
a) Gewinnung	78,3	+ 31,0	- 12,7	76,9	- 1,8	- 10,2	155,3	- 11,5
b) Netto Bezug über die Landesgrenze	19 615,6	+ 130,2	- 10,1	24 107,8	+ 22,9	+ 9,5	43 723,4	- 0,3
c) Insgesamt	19 693,9	+ 129,5	- 10,1	24 184,7	+ 22,8	+ 9,4	43 878,7	- 0,3
2. Gasverbrauch								
a) Öffentliche Kraftwerke	661,8	+ 18,8	- 25,5	1 779,2	+ 168,8	+ 149,1	2 441,0	+ 52,3
b) Verarbeitendes Gewerbe	6 144,1	+ 27,3	- 2,0
1) Mill. kWh = Brennwert (oberer Heizwert).								

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

2. Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg im 1. Vierteljahr 1995

Bezeichnung	4. Vierteljahr 1994	Veränderung 4. Vierteljahr 1994 gegen		1. Vierteljahr 1995	Veränderung 1. Vierteljahr 1995 gegen		Winter- halbjahr 1994/95	Veränderung gegen Winter- halbjahr 1993/94
		3. Vj. 1994	4. Vj. 1993		4. Vj. 1994	1. Vj. 1994		
	Mill. kWh	%		Mill. kWh	%		Mill. kWh	%
Öffentliche Elektrizitätsversorgung								
1. Öffentliche Kraftwerke								
a) Bruttostromerzeugung	15 525,5	+ 38,7	+ 1,2	16 800,6	+ 8,2	+ 3,5	32 326,1	+ 2,4
davon								
Laufwasser	769,5	- 21,4	- 17,9	1 070,4	+ 39,1	+ 2,6	1 839,9	- 7,1
Speicher und Pumpspeicher	379,7	0,0	- 4,2	474,5	+ 25,0	+ 17,6	854,1	+ 6,8
Wasserkraft insgesamt	1 149,2	- 15,4	- 13,8	1 544,9	+ 34,4	+ 6,8	2 694,1	- 3,1
Steinkohle	3 759,0	+ 91,4	- 17,1	4 871,9	+ 29,6	+ 8,9	8 631,0	- 4,2
Kernenergie	10 388,6	+ 35,9	+ 13,6	10 176,4	- 2,0	+ 1,3	20 565,0	+ 7,2
Heizöl	71,5	- 34,1	- 44,2	61,4	- 14,1	- 40,1	133,0	- 42,4
Erdgas	97,2	+ 57,5	- 34,3	85,5	- 12,0	- 17,4	182,7	- 27,3
Müll	59,9	+ 1,2	+ 1,9	60,4	+ 0,8	- 4,6	120,3	- 1,4
Wärmekraft insgesamt	14 376,3	+ 46,1	+ 2,6	15 255,7	+ 6,1	+ 3,1	29 632,0	+ 2,9
b) Eigenverbrauch	1 001,6	+ 36,2	+ 1,2	1 014,5	+ 1,3	+ 3,8	2 016,1	+ 2,5
c) Abgabe an das Netz (Nettoerzeugung)	14 523,9	+ 38,9	+ 1,2	15 786,1	+ 8,7	+ 3,4	30 310,0	+ 2,4
2. Industrieinspeisung	51,4	+ 77,9	- 25,1	59,5	+ 15,8	- 21,8	110,9	- 23,4
3. Austauschsaldo insgesamt	790,0	- 69,4	- 39,1	267,6	- 66,1	+ 64,1	1 057,6	- 27,5
davon								
mit dem Ausland	978,9	- 71,1	+ 12,2	617,7	- 36,9	.	1 596,7	+ 64,8
mit anderen Bundesländern	- 188,9	- 76,5	.	- 350,1	+ 85,3	.	- 539,0	.
4. Pumpstromverbrauch	405,0	- 15,6	+ 12,9	292,6	- 27,8	+ 9,8	697,6	+ 11,6
5. Bundesbahnnumformer	331,9	+ 38,4	+ 1,8	326,2	- 1,7	+ 0,7	658,1	+ 1,3
6. Stromverbrauch einschließlich Übertragungsverluste (1c+2+3-4-5)	14 628,4	+ 18,4	- 2,7	15 494,5	+ 5,9	+ 3,9	30 122,9	+ 0,6

Verarbeitendes Gewerbe und Bundesbahn

1. Stromverbrauch des Verarbeitenden Gewerbes insgesamt	5 821,7	+ 0,6	+ 1,8
darunter aus dem öffentlichen Netz	4 795,4	- 1,8	+ 2,3
2. Eigenerzeugung des Verarbeitenden Gewerbes (brutto)	1 081,9	+ 14,6	- 2,1
davon aus								
Wasserkraft	54,9	+ 1,9	- 15,2
Kohle und anderen Kraftquellen	1 027,0	+ 15,4	- 1,3
3. Bundesbahnkraftwerke (Nettostromerzeugung)	601,0	+ 21,0	+ 11,4

Differenzen in den Summen durch Runden der Zahlen.

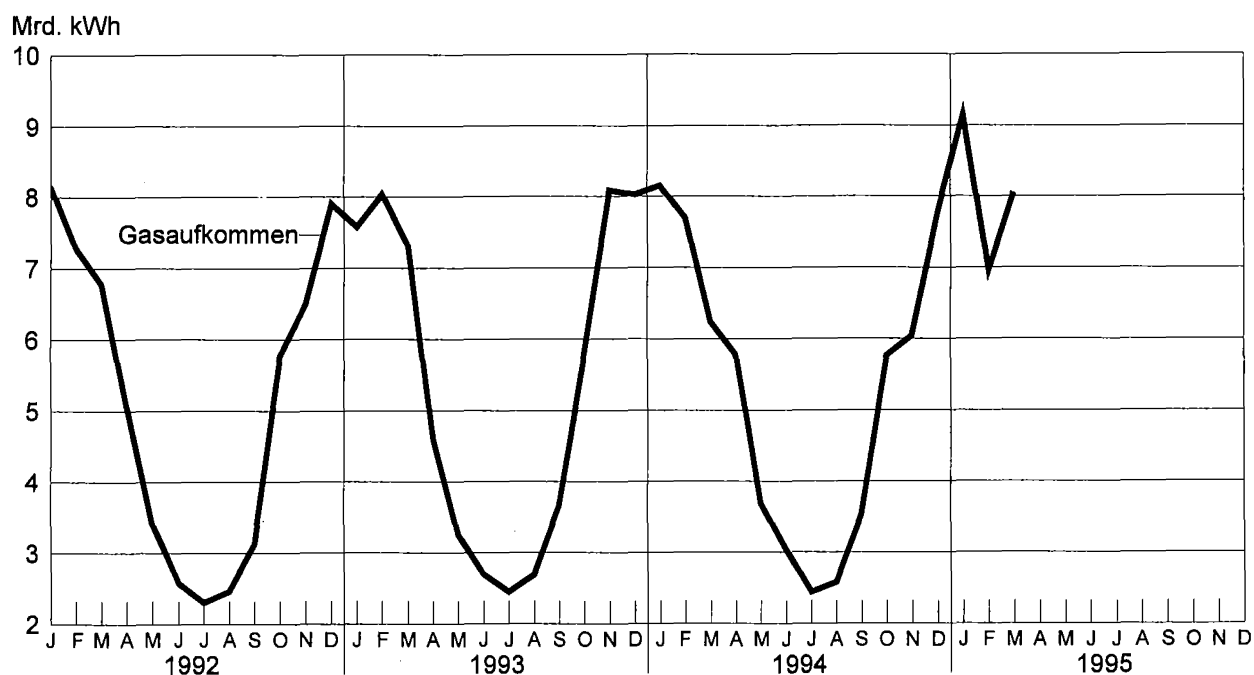
3. Brennstoffeinsatz in Baden-Württemberg im 1. Vierteljahr 1995

Bezeichnung	4. Vierteljahr 1994	Veränderung 4. Vierteljahr 1994 gegen		1. Vierteljahr 1995	Veränderung 1. Vierteljahr 1995 gegen		Winter- halbjahr 1994/95	Veränderung gegen Winter- halbjahr 1994/95
		3. Vj. 1994	4. Vj. 1993		4. Vj. 1994	1. Vj. 1994		
		Terajoule	%		Terajoule	%		
Brennstoffeinsatz insgesamt	40 754,6	+ 94,8	- 18,8	51 216,7	+ 25,7	+ 6,2	91 971,3	- 6,5
Steinkohle	37 556,4	+ 104,6	- 17,5	48 149,5	+ 28,2	+ 7,8	85 705,9	- 5,0
Heizöl schwer	564,8	+ 5,6	- 19,5	357,8	- 36,6	- 46,2	922,7	- 32,5
Heizöl leicht	483,4	+ 110,8	- 53,3	635,0	+ 31,4	+ 11,4	1 118,4	- 30,3
Erdgas	2 149,9	+ 18,8	- 25,5	2 074,4	- 3,5	- 10,6	4 224,3	- 18,9
davon								
zur Stromerzeugung	34 862,7	+ 84,4	- 19,8	44 330,9	+ 27,2	+ 6,2	79 193,6	- 7,0
Steinkohle	33 288,1	+ 89,9	- 18,6	43 046,6	+ 29,3	+ 8,0	76 334,7	- 5,5
Heizöl schwer	442,2	- 12,6	- 30,2	279,3	- 36,8	- 51,3	721,5	- 40,2
Heizöl leicht	349,8	.	- 43,8	327,9	- 6,3	- 15,7	677,7	- 33,0
Erdgas	782,6	+ 10,4	- 40,0	677,1	- 13,5	- 24,2	1 459,7	- 33,6
zur Wärmeerzeugung	5 891,9	.	- 12,1	6 885,8	+ 16,9	+ 5,7	12 777,7	- 3,3
Steinkohle	4 268,4	.	- 8,0	5 102,8	+ 19,5	+ 6,0	9 371,2	- 0,9
Heizöl schwer	122,6	.	+ 80,6	78,5	- 35,9	- 14,0	201,2	+ 26,3
Heizöl leicht	133,6	+ 79,8	- 67,7	307,1	.	+ 69,4	440,7	- 25,9
Erdgas	1 367,3	+ 24,2	- 13,5	1 397,3	+ 2,2	- 2,1	2 764,7	- 8,1

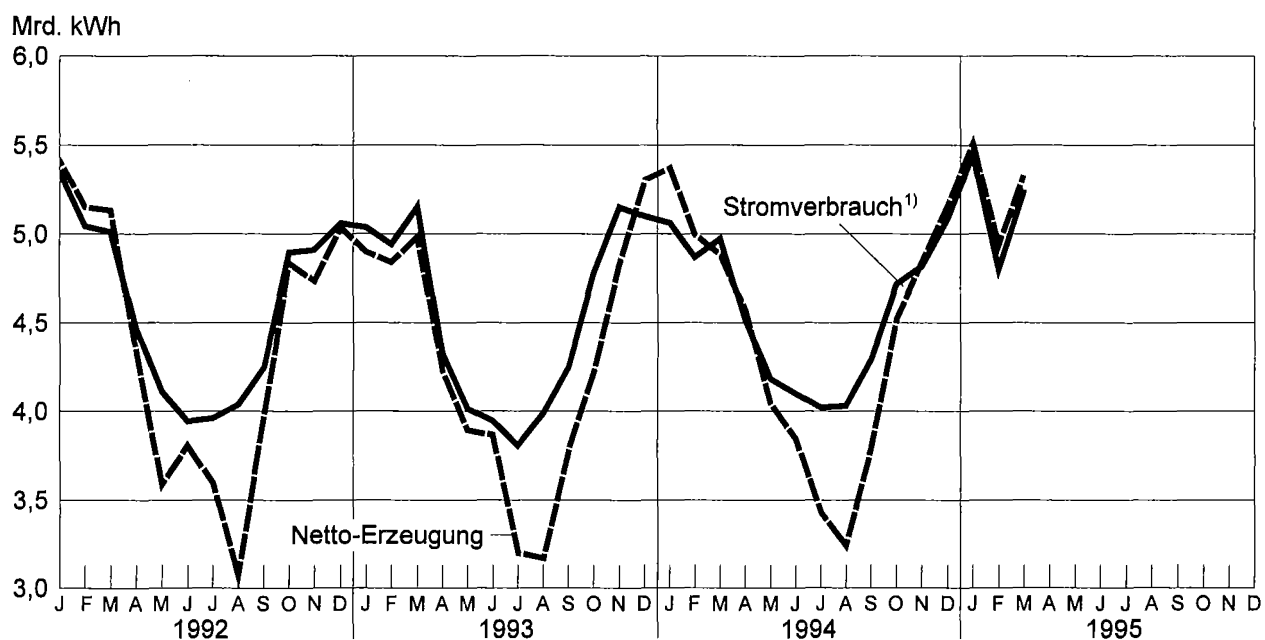
4. Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1994

Monat Vierteljahr Jahr	Bruttostromerzeugung in öffentlichen Kraftwerken					Abgabe an das Netz	Indu- strie- ein- speisung	Aus- tausch- saldo- ins- gesamt	Pump- strom- ver- brauch	Bundes- bahn- umformer	Stromverbrauch einschließlich Übertragungs- verluste
	Insgesamt	davon aus									
		Wasser- kraft	Stein- kohle	Kern- kraft	sonstige Wärme- kraft						
Mill. kWh											
1994 Januar	5 713,2	532,1	1 557,3	3 511,6	112,2	5 373,0	25,4	- 133,9	93,1	110,3	5 061,1
Februar	5 326,8	418,9	1 647,5	3 178,5	81,9	4 999,2	25,1	24,2	73,5	102,3	4 872,6
März	5 197,7	495,8	1 268,2	3 358,3	75,3	4 888,4	25,7	272,7	99,8	111,2	4 975,9
1. Vierteljahr	16 237,7	1 446,8	4 473,0	10 048,4	269,5	15 260,6	76,2	163,1	266,4	323,8	14 909,6
April	4 962,9	507,9	958,7	3 420,9	75,4	4 574,7	14,1	144,3	114,9	103,0	4 515,3
Mai	4 303,4	497,3	888,3	2 845,8	71,9	4 048,0	12,5	390,2	150,3	113,9	4 186,6
Juni	4 102,7	480,8	846,1	2 699,0	76,8	3 846,3	9,5	483,9	133,8	104,4	4 101,5
2. Vierteljahr	13 369,0	1 486,0	2 693,2	8 965,7	224,1	12 469,0	36,1	1 018,5	398,9	321,3	12 803,4
Juli	3 674,5	447,9	801,6	2 345,4	79,6	3 428,4	8,2	749,0	137,9	24,6	4 023,1
August	3 470,9	438,8	606,3	2 368,5	57,4	3 243,1	10,1	1 055,3	167,1	109,1	4 032,3
September	4 049,9	471,9	556,1	2 929,3	92,6	3 788,2	10,6	779,7	175,0	106,2	4 297,3
3. Vierteljahr	11 195,3	1 358,6	1 964,0	7 643,2	229,5	10 459,7	28,9	2 584,0	480,1	239,9	12 352,7
Oktober	4 836,0	366,0	926,1	3 478,3	65,6	4 520,7	14,1	421,8	124,8	111,3	4 720,5
November	5 181,2	368,1	1 342,6	3 388,6	81,9	4 843,1	17,4	213,6	143,6	108,7	4 821,8
Dezember	5 508,3	415,0	1 490,3	3 521,8	81,2	5 160,1	19,8	154,6	136,5	111,9	5 086,1
4. Vierteljahr	15 525,5	1 149,2	3 759,0	10 388,6	228,7	14 523,9	51,4	790,0	405,0	331,9	14 628,4
1994 insgesamt	56 327,5	5 440,6	12 889,2	37 046,0	951,8	52 713,1	192,6	4 555,5	1 550,4	1 216,8	54 694,0
1995 Januar	5 867,8	484,5	1 785,1	3 523,5	74,6	5 507,1	19,8	124,0	97,7	111,9	5 441,4
Februar	5 245,4	499,0	1 492,2	3 185,2	69,0	4 937,7	19,8	25,2	76,5	101,7	4 804,5
März	5 687,4	561,3	1 594,6	3 467,6	63,8	5 341,3	19,8	118,4	118,4	112,6	5 248,6
1. Vierteljahr	16 800,6	1 544,9	4 871,9	10 176,4	207,4	15 786,1	59,5	267,6	292,6	326,2	15 494,5

Öffentliche Gasversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1992



Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1992



1) Einschließlich Übertragungsverluste, ohne Pumpstromverbrauch.