



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
2 100200	Sedrun 1	1968		30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
3 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
4 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
5 100400	Russein	1947		4.00	10.52	10.20	10.60	41.40	52.00
6 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
7 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	0.97	1.26	2.23
8 100600	Tavanasa (HSAG)	1946		1.50	4.00	3.70	5.30	13.30	18.60
9 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
10 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
11 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
12 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
13 101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.70	6.70	25.40
14 101200	Safien Platz	1957	1997	(7.00)	(5.80)	(7.00)	(97.00)	(4.40)	(4.40)
15 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2000	21.90	135.00	127.00	170.30	174.40	344.70
16 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.10	27.70	40.80
17 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
18 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
19 101600	Flims	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
20 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
21 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter	Sommer	Jahr
22 101900	I Ferrera 1	1962		45.00	126.00	126.00	152.60	63.00	215.60
23 102000	Ferrera 2	1963		(16.00)	(63.00)	(63.00)	(18.20)	(50.40)	(68.60)
24 102100	Bärenburg	1962		8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
25 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
26 102300	Sils (KHR)	1961		1.60	0.76	0.72	0.90	1.90	2.80
27 102400	Thusis	1968		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
28 102500	Preda	1968		6.00	4.60	4.60	5.30	12.70	18.00
29 102600	Frauenkirch	1903	1976	0.85	0.90	0.60	1.44	2.16	3.60
30 102700	Glaris	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
31 102800	Filisur	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
32 102900	Tiefencastel (ALK)	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
33 103000	Stalvedro (Julia)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
34 103100	Tinizong	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
35 103200	Tiefencastel Ost	1954	1971	16.70	69.50	62.70	99.18	113.26	212.44
36 103300	Tiefencastel West	1970		16.70	52.00	50.00	77.91	87.18	165.09
37 103400	Solis	1949		10.00	26.00	25.00	21.39	56.38	77.77
38 103500	Sils (EWZ)	1920	1978	1.45	7.30	7.00	9.24	20.22	29.46
39 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	32.83	79.65	112.48
40 103700	Reichenau	1976		25.00	44.00	38.00	83.35	121.22	204.57
41 103800	Litzirüti	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
42 103900	Lünen	1969		3.00	5.00	4.96	6.27	16.03	22.30
43 104000	Sand (Plessur)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
		1947	2002	6.80	8.80	8.60	13.94	30.75	44.69

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
44 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2004	0.90	0.64	0.63	1.73	2.56	4.29
45 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16.50	13.66	12.60	26.26
46 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
47 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
48 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.50	1.66	3.16
49 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	0.66	2.58	2.10	4.68
50 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
51 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
52 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
53 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
54 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
55 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.68	0.63	1.30	2.10	3.40
56 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
57 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
58 105200	Tobelackerli	1903	1987	0.35	1.10	1.00	0.56	0.60	1.16
59 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3.70	3.17	8.64	11.81
60 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	0.44	0.41	0.76	1.17
61 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51
62 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
63 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.92	1.16	2.08
64 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.90	1.14	2.04
65 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	0.40	0.91	1.16	2.07

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
66 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	0.60	1.00	1.00	2.00
67 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
68 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
69 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
70 106400 *	Neuhausen	1951		25.00	4.64	4.40	19.90	19.90	39.80
71 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
72 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1.60	1.40	3.50	4.90
73 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
74 106700	Trempel	1925	2007	6.20	1.35	1.00	3.20	3.80	7.00
75 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
76 106800	Stadtbrücke	1820	1978	9.70	0.33	0.32	0.56	0.73	1.29
77 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	0.94	2.20	2.80	5.00
78 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
79 107100	Mühlau	1865	1981	9.84	0.32	0.31	0.96	1.04	2.00
80 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
81 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	0.67	2.00	2.20	4.20
82 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
83 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
84 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
85 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13.44	13.70	16.30	30.00
86 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43	0.90	1.60	2.50
87 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
88 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
89 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	0.60	1.80	3.20	5.00
90 107900	Bürglen (Säge)	1956		17.50	0.55	0.40	1.30	1.30	2.60
91 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75
92 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
93 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
94 108250	Widen	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
95 108300	Kollbrunn	1832	1942	6.00	0.40	0.30	0.50	0.30	0.80
96 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.44	0.40	0.60	0.60	1.20
97 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	0.36	0.50	0.70	1.20
98 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	0.60	1.25	1.20	2.45
99 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.60	0.50	1.10
100 108700	* I Eglisau	1920	1927	400.00	31.57	30.16	109.41	115.54	224.95
101 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
102 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40
103 109000	I Albbruck	1933	1992		45.85	45.36	141.91	170.96	312.88
104 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
105 109200	I Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
106 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	167.00	212.35	379.35
107 109400	I Rheinfelden	1898	2004	600.00	12.85	12.85	46.50	46.00	92.50
108 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
109 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
110 109700	* I Birsfelden	1955	1999		60.15	58.65	147.37	187.67	335.04

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
111 109800	Moutier	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
112 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.86	2.60	1.90	4.50
113 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
114 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
115 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
116 110000	Zwingen	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
117 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
118 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
119 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15
120 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.50	1.70	1.00	2.70
121 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
122 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
123 110490 I	Kembs-Centrale de dotation	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
124 110500 I	Kembs	1932	1983		31.00	31.50	75.40	99.40	174.80
125 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				(76.80)	(352.00)	(348.90)	()	()	()
126 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
127 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
128 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
129 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00
130 200600	Handeck 3 (Isogyre)	1976		14.00	55.00	53.00	27.20	28.20	55.40
				(8.50)	(47.80)	(45.60)	(1.90)	(15.90)	(17.80)
131 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		(10.00)	(5.20)	(4.90)	(0.60)	(0.30)	(0.90)

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
132 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239.50	278.60	505.50	784.10
133 200900	Führen	1961		3.00	10.30	9.85	3.20	15.10	18.30
134 201000	Führen (Pumpzentrale)	1961		(2.10)	(4.40)	(4.50)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
135 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
136 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
137 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52.50	29.60	140.50	170.10
138 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
139 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60
140 201600	Reichenbach 2	1927		1.00	1.90	1.60	2.00	6.00	8.00
141 201700	Reichenbach 1	1907	1926	2.10	4.50	3.90	5.50	14.50	20.00
142 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
143 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
144 202000	Lütschental	1908	2005	6.00	6.30	6.00	11.00	23.00	34.00
145 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
146 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
147 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
148 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
149 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
150 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	0.95	3.40	3.40	6.80
151 202350	Kandersteg (Dorf)	1996		1.20	1.03	1.00	2.17	2.46	4.63
152 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
153 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	0.36	0.40	1.00	1.40
154 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
155 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
156 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64
157 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
158 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
159 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
160 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
161 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
162 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
163 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
164 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
165 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
166 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
167 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
168 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	0.40	0.58	1.20	1.78
169 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
170 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
171 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
172 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
173 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
174 204100	Charmey	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
175 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
176 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
177 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
178 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
179 204500	Maigrauge-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
180 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
181 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
182 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
183 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
184 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
185 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11.90	32.08	48.11	80.19
186 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
187 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
188 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
189 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
190 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
191 205700	Moulins ROD	1920	1982	15.00	0.58	0.58	0.90	0.80	1.70
192 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
193 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
194 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1.02	3.70	3.80	7.50
195 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
196 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
197 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
198 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	0.40	0.60	0.40	1.00
199 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	0.34	0.40	0.40	0.80
200 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	0.30	0.63	0.37	1.00

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
201 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
202 206600	Rondchâtel	1883	1972	4.00	1.48	1.30	4.10	3.00	7.10
203 206700	Chaufat	1893	1924	2.80	0.30	0.30	0.80	0.70	1.50
204 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
205 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
206 206900	Bözingen	1876	1998	6.60	3.25	2.75	9.45	4.65	14.10
207 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
208 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
209 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	0.48	1.30	1.20	2.50
210 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	0.38	1.10	1.10	2.20
211 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
212 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60
213 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	0.49	1.50	1.20	2.70
214 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	0.80	0.90	1.70
215 207600	Untere Emmengasse	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
216 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
217 207700 *	Flumenthal	1970		350.00	23.40	21.70	61.30	77.40	138.70
218 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
219 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
220 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
221 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
222 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
223 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
224 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.90	61.20	109.10
225 208500	Rüchlig	1929	1963	346.00	9.31	8.00	24.70	29.40	54.10
226 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60
227 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945		4.50	0.35	0.30	1.20	0.80	2.00
228 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.56	0.61	1.17
229 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
230 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
231 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
232 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
233 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
234 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
235 300200	Realp	1914	1946	0.13	0.62	0.47	0.80	1.70	2.50
236 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
237 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
238 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
239 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
240 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
241 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
242 300800	Gurtneilen	1900	1942	1.40	6.60	5.60	6.29	19.78	26.07
243 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
244 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
245 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
246 301100	Bockli 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
247 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
248 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
249 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
250 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	20.50	19.65	72.05	91.70
251 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
252 301550	Bannwald (WVA)	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99
253 301600	Isenthal	1959		0.80	1.15	1.10	1.04	3.54	4.58
254 301700	Bolzbach	1955		3.80	11.00	10.50	11.16	32.90	44.06
255 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
256 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
257 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
258 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
259 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
260 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
261 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	0.32	0.80	1.15	1.95
262 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	0.57	0.88	1.54	2.42
263 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
264 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
265 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8.40	3.20	16.10	19.30
266 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2.40	0.40	5.60	6.00
267 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
268 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
269 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16.50	19.60	60.70	80.30

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
270 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
271 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
272 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
273 303600	Kaiserstuhl	1933		10.00	10.30	9.00	5.30	21.00	26.30
274 303700	Unteraa	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
275 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
276 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
277 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
278 304100	Rotzloch	1872	1935	0.82	0.38	0.34	0.53	0.65	1.18
279 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
280 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
281 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
282 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
283 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55
284 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
285 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
286 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
287 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
288 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
289 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
290 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1.90	4.70	5.30	10.00
291 305100	Untermühle	1897	1913	10.00	0.47	0.40	1.05	0.96	2.01
292 305200	Hagendorn	1893	1927	12.00	0.60	0.55	1.04	1.03	2.07

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
293 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
294 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
295 305400	Windisch	1830	1976	55.00	1.59	1.50	5.31	5.07	10.38
296 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
297 400200	Tierfehd (Limmern)	1964		30.00	261.00	255.00	172.00	111.70	283.70
				(6.30)	(34.00)	(38.00)	(10.00)	(47.50)	(57.50)
298 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
299 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
300 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
301 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
302 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	1965	7.00	0.73	0.69	1.85	2.06	3.91
303 400800	Brummbach	1921	1970	0.55	1.76	1.70	4.64	6.54	11.18
304 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	0.32	1.00	1.20	2.20
305 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
306 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	0.88	2.30	4.40	6.70
307 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
308 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
309 401200	Haslen	1848	1996	7.00	0.55	0.55	1.50	1.80	3.30
310 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	0.85	1.50	2.80	4.30
311 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
312 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
313 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.00	15.70	14.70	26.00	59.00	85.00
314 401500	Schwanden (Niederenbach)	1931	2005	3.00	28.20	26.80	13.00	27.00	40.00

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
315 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
316 401700	Schwanden (Lorze)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
317 401800	Langgüetli	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
318 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
319 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
320 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
321 402200	Mels	1931	1989	2.34	2.53	2.53	5.16	8.57	13.73
322 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
323 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
324 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4.80	5.52	14.98	20.50
325 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.64	1.15	2.32	3.47
326 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1.45	1.60	5.74	7.34
327 402725	Neues Säggengüetli	1974		1.00	1.19	1.19	1.22	4.79	6.01
328 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
329 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
330 402900	Oberterzen	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
331 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92
332 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
333 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
334 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50
335 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1.57	0.85	3.05	3.90
336 403600	Rütiberg (Obersee)	1961		0.52	0.63	0.60	1.30	2.50	3.80
337 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.80	1.30	2.50	3.80

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
338 403800	Risi	1925	1961	1.00	3.10	3.00	6.00	11.00	17.00
339 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
340 404000	Ziegelbrücke 2	1837	1976	12.50	0.66	0.50	0.46	1.12	1.58
341 404100	Rempen	1926	1984	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	()	(23.00)	(23.00)
342 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
343 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	0.32	0.80	0.40	1.20
344 404400 *	Etzelnwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
345 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
346 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
347 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
348 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00
349 404900	Manegg	1860	1981	3.25	0.32	0.31	0.60	1.20	1.80
350 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.90	12.40	22.30
351 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
352 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2.70	8.80	10.30	19.10
353 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70
354 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
355 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3.70	12.40	13.40	25.80
356 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
357 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
358 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
359 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70
360 405800	Stropfel	1864	2005	30.00	0.55	0.52	1.60	1.40	3.00
361 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
362 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
363 500250	Wannebode	1990		1.60	2.05	1.90	1.44	6.09	7.53
364 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
365 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
366 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
367 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
368 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
369 500800	Heiligkreuz	1971	1989	4.50	26.00	26.00	8.50	48.50	57.00
370 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
371 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
372 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
373 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
374 501300	Kelchbach	1900	1924	0.36	0.44	0.36	0.60	1.00	1.60
375 501350	Bortelalp	1990		0.60	2.35	2.35	4.22	1.51	5.73
				(0.46)	(2.62)	(2.80)	()	(1.06)	(1.06)
376 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
377 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
378 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
379 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
380 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
381 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
382 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
383 501850	Mutt	2002		4.00	12.00	12.00	12.00	27.00	39.00
384 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
385 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
386 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
387 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.30	28.20	26.60	73.90	100.50
388 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
389 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
390 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
391 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
392 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
393 502500	Steg	1976		20.00	110.00	110.00	50.00	277.00	327.00
394 502600	Oberems	1926	1942	1.12	8.10	7.30	13.20	2.20	15.40
				(0.45)	(5.52)	(5.89)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
395 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926		(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.32)	(1.20)	(1.52)
396 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	22.08	20.00	32.20	52.90	85.10
397 502900	Dala	1909	2006	0.90	6.50	5.00	12.50	22.10	34.60
398 503000	Chippis	1911	1998	62.00	47.84	46.40	80.00	183.00	263.00
399 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
400 503200	Mottec	1958		18.00	71.00	69.00	110.00	25.00	135.00
				(10.30)	(31.70)	(35.50)	(1.00)	(30.00)	(31.00)
401 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
402 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			
403 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
404 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
405 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
406 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
407 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
408 503900	Sauterot	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50
409 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	31.50	74.80	106.30
410 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.62	1.30	1.92
411 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	127.60	84.60	212.20
412 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
413 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
414 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20
415 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
416 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
417 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
418 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
419 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
420 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
421 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00			
422 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	520.00	341.00	861.00
423 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	649.00	430.00	
424 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
425 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80
426 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
427 505500	Fully	1915	1959	0.46	5.50	5.00	10.80	0.70	11.50
428 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	(0.17)	(0.34)	(0.39)	(0.10)	(0.50)	(0.60)
429 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60
430 505750	STEP Vallée Bagnes	1993		0.22	0.65	0.60	0.39	0.32	0.71
431 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
432 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
433 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
434 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
435 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
436 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
437 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
438 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
439 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
440 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
441 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
442 506700	Châtelard-Barberine 1 + 2	1923	1977	16.00	112.00	98.00	94.00	54.00	148.00
				(4.00)	(30.00)	(32.00)	()	()	()
443 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
444 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
445 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)
446 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
447 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
448 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
449 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
450 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)
451 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
452 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
453 507900	* Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
454 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
455 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
456 508200	Sublin 2	1911	2002	0.25	1.50	1.30	2.00	4.10	6.10
457 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
458 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
459 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10
460 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	4.96	11.04	11.00	18.00	31.70	49.70
461 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
462 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
463 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
464 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
465 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
466 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6.70	26.00	31.00	57.00
467 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
468 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.20	2.92	6.12

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
469 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				(24.28)	(256.00)	(256.00)	()	()	()
470 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
471 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40
472 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
473 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
474 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
475 509700 I	Chancy-Pougny	1925		520.00	26.16	24.87	58.14	77.52	135.66
476 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
477 509850 I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
478 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
479 510000 I	Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
480 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
481 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
482 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
483 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
484 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
485 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
486 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
487 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
488 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
489 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
490 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
491 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50
492 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
493 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
494 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
495 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
496 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
497 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
498 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
499 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
500 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
501 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
502 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
503 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
504 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
505 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
506 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
				(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)
507 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
508 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				(36.40)	(157.00)	(150.00)	()	(24.00)	(24.00)
509 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
510 602700	Cavergho	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
511 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
512 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
513 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
514 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
515 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
516 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
517 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
518 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
519 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
520 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
521 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
522 700100	Palü	1927	2004	4.50	10.40	10.00	12.00	2.00	14.00
				(0.84)	(3.00)	(3.20)	()	(4.00)	(4.00)
523 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
524 700300	Cavaglia	1927	1975	4.50	8.30	7.30	9.00	11.00	20.00
525 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	39.36	66.24	105.60
526 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
527 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
528 700700	Lizun	1961		2.20	6.50	6.30	4.25	16.67	20.92
529 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	96.06	24.16	120.22
530 700850	Plancanin	1991		1.00	0.49	0.44	0.02	0.59	0.61
531 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	5.31	35.93	41.24
532 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.10)	(28.20)	(30.00)	()	(25.80)	(25.80)
533 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(8.70)	(8.70)

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2008

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
534 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(3.22)	(3.22)
535 701300	Bondo	1962		2.70	6.70	6.50	2.64	16.42	19.06
536 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	95.00	127.77	160.14	287.91
537 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
538 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
539 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	0.56	1.40	2.30	3.70
540 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
541 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
542 800475	Ara	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
543 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
544 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
545 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
546 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
547 800800	I Ova Spin	1970		33.00	54.00	46.50	67.50	19.90	87.40
				(32.00)	(52.00)	(50.20)	(5.80)	(41.90)	(47.70)
548 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
549 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
550 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
551 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
552 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.