



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2011

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 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
3 100200	Sedrun 1	1968		30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
4 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	,7	0.60	2.30	2.90
5 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176,4	220.50	342.90	563.40
6 100400	Russein	1947		4.00	10.52	10,2	10.60	41.40	52.00
7 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4,23	3.79	14.72	18.51
8 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	,6	0.97	1.26	2.23
9 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	,42	0.39	1.24	1.63
10 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946		1.50	4.00	3,7	5.30	13.30	18.60
11 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
12 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5,6	3.47	12.06	15.53
13 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33,8	50.50	86.70	137.20
14 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48,5	23.20	116.40	139.60
15 101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.10	7.60	25.70
16 101200	Safien Platz	1957	1997	( 7.00 )	( 5.80 )	( 7.00 )	( )	( 4.40 )	( 4.40 )
17 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2000	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
18 101400	Realta	1949	2004	21.90	135.00	127.00	165.20	171.30	336.50
19 101450	Lunschania	1949		6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
20 101500	Bargaus	1996		0.40	0.94	,94	0.46	1.55	2.01
21 101600	Flims	1963		0.96	2.82	2,75	4.50	9.20	13.70
22 101700	Mulin	1904	1999	0.85	1.73	1,66	1.80	5.90	7.70
		1907	2004	1.40	1.60	1,5	1.25	4.55	5.80

- 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 Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2011

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)
23 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6,2	7.60	23.20	30.80
24 101900	I Ferrera 1	1962		45.00	126.00	126.00	152.60	63.00	215.60
				( 16.00 )	( 63.00 )	( 63.00 )	( 18.20 )	( 50.40 )	( 68.60 )
25 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4,4	0.50	2.00	2.50
26 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	,3	0.36	0.97	1.33
27 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
28 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	,72	0.90	1.90	2.80
29 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
30 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4,6	5.30	12.70	18.00
31 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	,6	1.44	2.16	3.60
32 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	,7	1.73	2.59	4.32
33 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	,96	3.49	3.87	7.36
34 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
35 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
36 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	,6	0.80	2.50	3.30
37 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62,7	99.18	113.26	212.44
38 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	77.91	87.18	165.09
39 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	21.39	56.38	77.77
40 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.19	17.36	22.55
41 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	32.83	79.65	112.48
42 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	83.35	121.22	204.57
43 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
44 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4,96	6.27	16.03	22.30

- 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 Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2011

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)
45 103900	Lüen	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
46 104000	Sand (Plessur)	1947	2002	6.80	8.80	8,6	13.94	30.75	44.69
47 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2004	0.90	0.64	,63	1.73	2.56	4.29
48 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16,5	13.66	12.60	26.26
49 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6,1	9.65	21.15	30.80
50 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
51 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	,5	1.50	1.66	3.16
52 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	,66	2.58	2.10	4.68
53 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274,3	48.00	127.90	175.90
				( 30.00 )	( 159.00 )	( 162.20 )	( )	( )	( )
54 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88,2	48.70	131.10	179.80
55 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	,52		0.80	0.80
56 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	,46	0.91	1.82	2.73
57 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1,1	1.80	3.50	5.30
58 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.68	,63	1.30	2.10	3.40
59 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1,12	1.82	2.83	4.65
60 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
61 105200	Tobelackerli	1903	1987	0.35	1.10	1.00	0.56	0.60	1.16
62 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3,7	3.17	8.64	11.81
63 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	,44	0.41	0.76	1.17
64 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	,96	1.23	2.28	3.51
65 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	,91	1.70	3.50	5.20
66 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	,4	0.92	1.16	2.08

- 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 2011

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)
67 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	,4	0.90	1.14	2.04
68 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	,4	0.91	1.16	2.07
69 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	,6	1.00	1.00	2.00
70 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	,63	1.30	1.50	2.80
71 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23,114	72.31	85.80	158.11
72 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				( 3.00 )	( 5.30 )	( 5.30 )	( )	( )	( )
73 106400 *	Neuhausen	1951		25.00	4.64	4,4	19.90	19.90	39.80
74 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22,212	48.68	100.45	149.13
75 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1,6	1.40	3.50	4.90
76 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1,25	0.85	1.65	2.50
77 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
78 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1,8	3.60	4.40	8.00
79 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	,86	0.97	2.90	3.87
80 106800	Stadtbruecke	1820	1978	9.70	0.33	,32	0.56	0.73	1.29
81 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	,94	2.20	2.80	5.00
82 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	,94	2.30	2.90	5.20
83 107100	Mülau	1865	2010	31.00	1.37	1,3	2.30	3.30	5.60
84 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	,31	0.25	0.40	0.65
85 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	,67	2.00	2.20	4.20
86 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2,5	1.48	6.22	7.70
87 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	,33	0.80	1.20	2.00
88 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	,36	0.88	0.91	1.79

- 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 2011

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)
89 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13,44	13.70	16.30	30.00
90 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	,43	0.90	1.60	2.50
91 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	,3	0.50	0.80	1.30
92 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	,48	1.50	1.50	3.00
93 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
94 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	,6	1.80	3.20	5.00
95 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	,45	1.35	1.55	2.90
96 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	,65	2.33	2.42	4.75
97 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	,4	1.32	1.31	2.63
98 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	,42	1.15	1.35	2.50
99 108250	Widen	1989		22.00	0.83	,77	2.60	2.20	4.80
100 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	,33	0.88	0.72	1.60
101 108300	Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	,32	0.80	0.70	1.50
102 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.44	,4	0.60	0.60	1.20
103 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	,36	0.50	0.70	1.20
104 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	,6	1.25	1.20	2.45
105 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	,39	0.60	0.50	1.10
106 108700 * I	Eglisau	1920	1927	400.00	31.57	30,16	109.41	115.54	224.95
107 108800 * I	Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19,25	61.00	70.50	131.50
108 108900 I	Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	,41	1.40	1.00	2.40
109 108950 I	Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15,336	29.70	36.18	65.88
110 109000 I	Albbruck	1933	1992		45.85	45,36	128.30	156.82	285.12
111 109100 I	Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00

- 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 2011

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)
112 109200	I Säkingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
113 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
114 109400	I Rheinfelden	1898	2010		50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
115 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
116 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
117 109700	* I Birsfelden	1955	1999		60.15	58,64625	147.37	187.67	335.04
118 109800	Moutier	1895	1979	0.93	0.92	,9	2.40	2.90	5.30
119 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	,86	2.60	1.90	4.50
120 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	,46	1.34	0.96	2.30
121 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	,32	0.80	0.80	1.60
122 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	,72	1.54	1.36	2.90
123 110000	Zwingen	1913	2005	9.60	0.38	,34	1.00	0.90	1.90
124 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	,32	0.56	0.54	1.10
125 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	,98	3.10	2.10	5.20
126 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	,45	1.15	1.00	2.15
127 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	,5	1.70	1.00	2.70
128 110450	* Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1,54	3.82	3.12	6.94
129 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1,05	2.10	1.46	3.56
130 110490	I Kembs-Centrale de dotation	1966		27.00	0.57	,63	1.80	2.20	4.00
131 110500	I Kembs	1932	1983		31.00	31,5	73.80	97.20	171.00
132 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				( 76.80 )	( 352.00 )	( 348.90 )	( )	( )	( )
133 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20

- 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 2011

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)
134 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
135 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
136 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00
137 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 )
138 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		( 10.00 )	( 5.20 )	( 4.90 )	( 0.60 )	( 0.30 )	( 0.90 )
139 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239,5	278.60	505.50	784.10
140 200900	Führen	1961		3.00	10.30	9,85	3.20	15.10	18.30
141 201000	Führen (Pumpzentrale)	1961		( 2.10 )	( 4.40 )	( 4.50 )	( 2.60 )	( 9.50 )	( 12.10 )
142 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
143 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
144 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52,5	29.60	140.50	170.10
145 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1,5	2.50	5.50	8.00
146 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	,93	2.10	3.50	5.60
147 201700	Schattenhalb 1	1907	1926	2.10	4.50	3,9		4.80	4.80
148 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9,7	16.20	32.40	48.60
149 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	,9	1.50	3.00	4.50
150 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1,4	1.50	4.50	6.00
151 202000	Lütschental	1908	2005	6.00	6.30	6.00	11.00	23.00	34.00
152 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4,3	5.10	16.60	21.70
153 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	,43	0.60	1.40	2.00
154 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	,74	1.30	2.70	4.00
155 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	,8	2.80	2.30	5.10

- 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 2011

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)
156 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	,3	0.60	0.60	1.20
157 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2,1	1.73	8.76	10.49
158 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	,95	3.40	3.40	6.80
159 202350	Kandersteg (Dorf)	1996		1.20	1.03	1.00	2.17	2.46	4.63
160 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18,8	27.70	71.25	98.95
161 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	,36	0.40	1.00	1.40
162 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	,5	1.00	1.50	2.50
163 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18,4	42.90	61.74	104.64
164 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1,3	2.00	1.64	3.64
165 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
166 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
167 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6,2	10.84	21.20	32.04
168 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2,8	2.80	5.60	8.40
169 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	,35	1.10	0.90	2.00
170 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	,64	1.20	2.20	3.40
171 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1,16	3.80	3.00	6.80
172 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	,42	1.30	1.30	2.60
173 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11,5	28.00	45.00	73.00
174 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
175 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
176 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	,4	0.58	1.20	1.78
177 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	,45	1.41	0.94	2.35
178 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28,5	18.00	61.00	79.00

- 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 2011

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)
179 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
180 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2,9	2.00	4.50	6.50
181 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	,36	0.99	1.33	2.32
182 204100	Charmey	1893	1982	12.00	5.27	4,5	7.30	11.60	18.90
183 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23,5	19.00	51.00	70.00
184 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	,67		1.63	1.63
185 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1,6	5.50	5.50	11.00
186 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57,5	75.00	130.00	205.00
187 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	,55	2.00	2.00	4.00
188 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16,9	17.00	33.00	50.00
189 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
190 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14,4	33.30	47.90	81.20
191 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14,6	36.02	54.03	90.05
192 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8,1	19.20	30.05	49.25
193 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11,9	32.08	48.11	80.19
194 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
195 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2,1	3.80	2.20	6.00
196 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
197 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
198 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2,32	5.70	3.60	9.30
199 205700	Moulins ROD	1920	1982	15.00	0.58	,58	0.90	0.80	1.70
200 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3,8	5.00	4.00	9.00
201 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	,64	1.65	1.64	3.29

- 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 2011

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)
202 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1,02	3.70	3.80	7.50
203 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1,5	4.00	3.60	7.60
204 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4,49	12.15	10.45	22.60
205 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4,2	12.50	11.80	24.30
206 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	,4	0.60	0.40	1.00
207 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	,34	0.40	0.40	0.80
208 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	,3	0.63	0.37	1.00
209 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	,36	0.96	0.84	1.80
210 206600	Rondchâtel	1883	1972	4.00	1.48	1,3	4.10	3.00	7.10
211 206700	Chauffat	1893	1924	2.80	0.30	,3	0.80	0.70	1.50
212 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	,33	0.85	0.70	1.55
213 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	,3	1.00	1.00	2.00
214 206900	Bözingen	1876	1998	6.60	3.25	2,75	9.45	4.65	14.10
215 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3,6	9.59	11.73	21.32
216 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	,4	0.94	0.86	1.80
217 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	,48	1.30	1.20	2.50
218 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	,38	1.10	1.10	2.20
219 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	,35	0.90	0.90	1.80
220 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	,5	1.00	1.60	2.60
221 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	,49	1.50	1.20	2.70
222 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	,32	0.80	0.90	1.70
223 207600	Untere Emmengasse	1876	2001	13.00	0.86	,82	2.70	2.50	5.20
224 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	,3	0.77	0.72	1.49

- 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 2011

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)
225 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21,7	65.00	82.00	147.00
226 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26,8	67.17	82.09	149.26
227 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10,4	22.00	29.00	51.00
228 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6,1	18.40	22.60	41.00
229 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21,5	50.60	64.40	115.00
230 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	,4	1.45	1.24	2.69
231 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
232 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16,08	47.90	61.20	109.10
233 208500	Rüchlig	1929	1963	346.00	9.31	8.00	24.70	29.40	54.10
234 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39,3	98.10	122.50	220.60
235 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1,67	4.00	6.00	10.00
236 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	,4	0.80	0.70	1.50
237 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	,6	1.20	2.30	3.50
238 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49,7	135.10	154.40	289.50
239 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
240 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19,5	56.60	63.30	119.90
241 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37,5	98.00	132.00	230.00
242 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1,95	1.60	5.30	6.90
243 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	,89	0.70	3.30	4.00
244 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2,7	3.60	7.40	11.00
245 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
246 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32,5	42.00	102.00	144.00
247 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1,47	1.30	4.50	5.80

- 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 Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2011

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)
248 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
249 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	,72	1.10	2.20	3.30
250 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5,6	6.29	19.78	26.07
251 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	,31	0.20	0.80	1.00
252 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
253 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1,73	1.50	5.05	6.55
254 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
255 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
256 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1,7	2.40	5.80	8.20
257 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	,5	0.40	1.50	1.90
258 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2,2	2.14	6.01	8.15
259 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	20,5	19.65	72.05	91.70
260 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1,5	2.50	5.20	7.70
261 301550	Bannwald (WVA)	2002		0.16	0.30	,3	0.33	0.66	0.99
262 301600	Isenthal	1959	2009	0.80	1.18	1,18	1.00	3.80	4.80
263 301700	Bolzbach	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
264 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4,5	4.10	15.20	19.30
265 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
266 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
267 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8,5	10.00	31.20	41.20
268 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4,5	4.90	13.50	18.40
269 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19,8	20.40	55.50	75.90
270 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	,32	0.80	1.15	1.95

- 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 2011

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)
271 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	,57	0.88	1.54	2.42
272 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1,56	3.50	5.30	8.80
273 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1,15	1.20	3.50	4.70
274 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8,4	3.20	16.10	19.30
275 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2,4	0.40	5.60	6.00
276 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29,7	26.00	99.00	125.00
277 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1,8	1.00	4.00	5.00
278 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16,5	19.60	60.70	80.30
279 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6,8	4.40	9.80	14.20
280 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6,6	6.60	13.70	20.30
281 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1,2	0.80	2.40	3.20
282 303600	Kaiserstuhl	1933		10.00	10.30	9.00	5.30	21.00	26.30
283 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
284 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
285 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
286 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2,2	6.68	7.72	14.40
287 304100	Rotzloch	1872	1935	0.82	0.38	,34	0.53	0.65	1.18
288 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	,83	2.00	1.00	3.00
289 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	,3	0.53	0.63	1.16
290 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	,64	1.00	2.00	3.00
291 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	,75	2.20	2.60	4.80
292 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1,08	1.59	2.96	4.55
293 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90

- 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 2011

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)
294 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	,96	4.00	4.00	8.00
295 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1,09	3.90	3.90	7.80
296 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	,45	0.90	1.30	2.20
297 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1,7	3.80	4.20	8.00
298 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1,2	2.60	3.20	5.80
299 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1,9	4.70	5.30	10.00
300 305100	Untermühle	1897	2010	12.00	0.60	,57	1.41	1.29	2.70
301 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	,55	1.30	1.29	2.59
302 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19,5	37.00	69.00	106.00
303 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	,54	2.11	1.40	3.51
304 305400	Windisch	1830	1976	55.00	1.59	1,5	5.31	5.07	10.38
305 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
306 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 )
307 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			
				( 13.70 )	( 140.00 )	( 140.00 )	( )	( )	( )
308 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
309 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33,5	30.70	50.40	81.10
310 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14,5	20.10	54.30	74.40
311 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	,4	1.17	1.10	2.27
312 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	1965	7.00	0.73	,69	1.85	2.06	3.91
313 400800	Brumbach	1921	2010	0.70	3.90	2,44	5.00	7.60	12.60
314 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	,32	1.00	1.20	2.20

- 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 2011

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)
315 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	,88	2.00	3.10	5.10
316 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	,88	2.30	4.40	6.70
317 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3,3	4.00	9.50	13.50
318 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
319 401200	Haslen	1848	1996	7.00	0.55	,55	1.50	1.80	3.30
320 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	,85	1.50	2.80	4.30
321 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	,32	0.30	0.90	1.20
322 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	,6	0.80	2.30	3.10
323 401350	Engi	2009		1.10	3.28	3,28	3.00	10.50	13.50
324 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16,5	26.00	59.00	85.00
325 401500	Schwanden (Niederenbach)	1931	2004	3.60	28.20	33,5	13.00	27.00	40.00
326 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1,8	4.50	6.00	10.50
327 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	,4	0.80	1.50	2.30
328 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.82	,82	1.65	3.85	5.50
329 401800	Langgüetli	1912	1983	20.00	0.80	,8	1.66	2.69	4.35
330 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
331 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1,4	2.50	3.70	6.20
332 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	,95	1.70	2.20	3.90
333 402200	Mels	1931	1989	2.34	2.53	2,53	5.16	8.57	13.73
334 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	,5	0.96	1.68	2.64
335 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4,3	5.00	13.50	18.50
336 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4,8	5.52	14.98	20.50
337 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	,64	1.15	2.32	3.47

- 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 2011

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)
338 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1,45	1.60	5.74	7.34
339 402725	Neues Säggengüetli	1974		1.00	1.19	1,19	1.22	4.79	6.01
340 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	,5	1.20	1.60	2.80
341 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	,75	2.60	2.80	5.40
342 402900	Oberterzen	1927		0.21	1.16	1,16	2.55	3.89	6.44
343 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	,4	0.53	1.39	1.92
344 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6,4	5.30	18.40	23.70
345 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2,8	4.40	9.00	13.40
346 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2,32	3.70	7.80	11.50
347 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1,57	0.85	3.05	3.90
348 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	,93	1.50	3.20	4.70
349 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	,8	1.30	2.50	3.80
350 403800	Risi	1925	1961	1.00	3.10	3,00	6.00	11.00	17.00
351 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2,1	2.20	4.60	6.80
352 404000	Ziegelbrücke 2	1837	1976	12.50	0.66	,5	0.46	1.12	1.58
353 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 )
354 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48,00	40.00	20.00	60.00
355 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	,32	0.80	0.40	1.20
356 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121,00	141.00	112.00	253.00
				( 10.00 )	( 54.00 )	( 54.00 )	( )	( )	( )
357 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	,3	0.58	0.46	1.04
358 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	,7	2.11	2.07	4.18

- 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 2011

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 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1,4	4.30	4.60	8.90
360 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2,7	7.60	8.40	16.00
361 404900	Manegg	1860	1981	6.57	0.64	,63	0.80	1.50	2.30
362 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4,26	9.19	12.44	21.63
363 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1,3	3.40	3.60	7.00
364 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2,7	8.80	10.30	19.10
365 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1,9	5.00	8.70	13.70
366 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
367 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3,7	12.40	13.40	25.80
368 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6,6	19.40	22.20	41.60
369 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2,6	7.70	8.30	16.00
370 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	,9	3.60	3.60	7.20
371 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	,88	3.30	3.40	6.70
372 405800	Stroppel	1864	2010	33.00	0.66	,6	2.20	2.00	4.20
373 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9,2	16.80	4.80	21.60
374 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1,89	2.50	6.80	9.30
375 500250	Wannebode	1990		1.60	2.05	1,9	1.44	6.09	7.53
376 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1,1	0.60	2.40	3.00
377 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
378 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
379 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
380 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1,2	2.00	4.30	6.30
381 500800	Heiligkreuz	1971	1989	4.50	26.00	26.00	8.50	48.50	57.00

- 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 2011

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)
382 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35,3	16.00	111.50	127.50
383 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
384 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7,2	14.00	29.00	43.00
385 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
386 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 )
387 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
388 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6,7	15.20	20.30	35.50
389 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	,45	0.90	1.20	2.10
390 501500	Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
391 501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		( 9.00 )	( 46.00 )	( 54.00 )	( 2.20 )	( 23.00 )	( 25.20 )
392 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1,5	0.03	0.17	0.20
393 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
394 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
395 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3,3	4.40	7.70	12.10
396 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1,6	2.77	5.67	8.44
397 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	,5	0.18	1.09	1.27
398 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	,52	0.90	1.20	2.10
399 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.30	28,2	26.60	73.90	100.50
400 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
401 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	,3	0.40	0.98	1.38
402 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	,46	1.00	1.80	2.80
403 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1,27	1.06	4.00	5.06

- 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 2011

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)
404 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	,85	2.00	3.00	5.00
405 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1,06	2.85	4.04	6.89
406 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	,33	0.40	1.08	1.48
407 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	,58	0.62	1.90	2.52
408 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	,45	1.40	1.60	3.00
409 502475	Wiler	2010		0.40	1.40	1,4	0.35	2.75	3.10
410 502500	Steg	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
411 502550	Oberems (Gemeinde)	2009		0.20	0.75	,75	0.70	1.80	2.50
412 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7,3	13.20	2.20	15.40
				( 0.45 )	( 5.67 )	( 4.77 )	( )	( 10.00 )	( 10.00 )
413 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	( 0.72 )	( 0.99 )	( 1.10 )	( 0.40 )	( 1.10 )	( 1.50 )
414 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21,5	24.70	45.40	70.10
415 502900	Dala	1909	2006	0.90	6.50	5.00	12.50	22.10	34.60
416 503000	Chippis	1911	1998	62.00	47.84	46,4	80.00	183.00	263.00
417 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
418 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 )
419 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
420 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	,65			
421 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
422 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
423 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	,9		0.60	0.60
424 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00

- 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 2011

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 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	,72	0.60	1.60	2.20
426 503900	Sauterot	1977		0.90	5.10	4,5	7.30	15.20	22.50
427 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	31.50	74.80	106.30
428 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	,4	0.62	1.30	1.92
429 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	75.00	40.00	115.00
430 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		( 2.20 )	( 4.10 )	( 4.10 )	( 7.20 )	( 3.80 )	( 11.00 )
431 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	,46	0.50	1.20	1.70
432 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	,33	0.50	0.70	1.20
433 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
434 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	,45	0.90	1.40	2.30
435 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		( 9.90 )	( 23.40 )	( 26.50 )	( 1.60 )	( 43.30 )	( 44.90 )
436 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		( 17.80 )	( 83.00 )	( 86.40 )	( 8.50 )	( 197.40 )	( 205.90 )
437 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		( 8.40 )	( 19.50 )	( 21.30 )	( 2.60 )	( 39.60 )	( 42.20 )
438 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		( 12.60 )	( 43.00 )	( 48.60 )	( 4.40 )	( 80.70 )	( 85.10 )
439 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00	870.00	365.00	
440 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	260.00	110.00	370.00
441 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	320.00	135.00	455.00
442 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
443 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80
444 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
445 505500	Fully	1915	1959	0.46	5.50	5.00	10.80	0.70	11.50
446 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	( 0.17 )	( 0.34 )	( 0.39 )	( 0.10 )	( 0.50 )	( 0.60 )
447 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5,5	1.60	9.00	10.60

- 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 2011

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)
448 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	,38	0.49	0.41	0.90
449 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	,45	0.74	1.49	2.23
450 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	,84	1.05	2.45	3.50
451 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1,4	0.70	3.40	4.10
452 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
453 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	,3	0.48	0.80	1.28
454 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1,15	2.30	3.70	6.00
455 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
456 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		( 0.36 )	( 0.46 )	( 0.54 )	( 1.40 )	( )	( 1.40 )
457 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8,5	27.24	29.32	56.56
458 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
459 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	,9	2.08	3.22	5.30
460 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
461 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 )	( )	( )	( )
462 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
463 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		( 1.20 )	( 0.30 )	( 0.21 )	( 0.05 )	( 0.10 )	( 0.15 )
464 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		( 18.00 )	( 40.00 )	( 40.00 )	( 12.50 )	( 50.00 )	( 62.50 )
465 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
466 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
467 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
468 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		( 0.60 )	( 1.03 )	( 1.10 )	( )	( 1.60 )	( 1.60 )
469 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	( 2.00 )	( 0.88 )	( 0.90 )	( )	( 0.80 )	( 0.80 )

- 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 Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2011

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)		
				(m <sup>3</sup> /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
470 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3,2	3.50	6.80	10.30
471 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	,72	0.60	1.20	1.80
472 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
473 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
474 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7,2	8.00	23.00	31.00
475 508200	Sublin 2	1911	2002	0.25	1.50	1,3	2.00	4.10	6.10
476 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1,8	4.20	7.30	11.50
477 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	,58	0.81	1.45	2.26
478 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	,85	0.70	1.40	2.10
479 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	4.96	11.04	11.00	18.00	31.70	49.70
480 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9,4	14.80	24.60	39.40
481 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	,36	0.80	1.20	2.00
482 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.40	5,2	9.40	5.80	15.20
483 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5,3	14.00	19.60	33.60
484 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	,42	1.10	1.00	2.10
485 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6,7	26.00	31.00	57.00
486 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	,31	0.30	0.50	0.80
487 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7,5	3.20	2.92	6.12
488 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				( 24.28 )	( 256.00 )	( 256.00 )	( )	( )	( )
489 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1,6	2.00	4.60	6.60
490 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1,2	1.50	1.90	3.40
491 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7,85	16.80	10.70	27.50

- 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 Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)**

Stand: 1. Januar 2011

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)
492 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.31	3,19	6.67	4.44	11.11
493 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5,6	9.80	10.20	20.00
494 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
495 509700	I Chancy-Pougny	1925	2008	540.00	31.01	28,424	64.60	83.98	148.58
496 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1,3	0.80	0.50	1.30
497 509850	I Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	,475	1.55	1.63	3.18
498 509900	I Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
499 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	,275	0.81	0.69	1.50
500 510100	I La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
501 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1,85	2.00	0.90	2.90
502 600100	* Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
503 600200	* Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		( 1.20 )	( 0.98 )	( 1.12 )	( 0.30 )	( 1.60 )	( 1.90 )
504 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3,3	5.00	8.70	13.70
505 600400	* Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
506 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
507 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
508 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1,8	4.40	6.50	10.90
509 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
510 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
511 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2,8	2.50	8.00	10.50
512 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
513 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
514 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10

- 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 2011

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)
515 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
516 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
517 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
518 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	,35	0.55	1.05	1.60
519 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
520 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24,2	19.40	52.30	71.70
521 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	,3	0.43	0.87	1.30
522 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36,25	27.44	66.52	93.96
523 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
524 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
525 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
526 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4,4	5.00	7.00	12.00
527 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
528 602450	Peccia (Corgello)	1991		( 4.40 )	( 24.00 )	( 22.00 )	( 1.50 )	( 10.50 )	( 12.00 )
529 602500	Robiei	1968		3.80	0.98	,96	0.60	1.40	2.00
530 602600	Bavona	1966		( 36.40 )	( 157.00 )	( 150.00 )	( )	( 24.00 )	( 24.00 )
531 602700	Cavergno	1955		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
532 602800	Verbano 1	1953		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
533 602900	Verbano 2	1973		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
534 602950	Campo Vallemaggia	2002		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
535 602975	Cerentino	2004		0.86	1.28	1,22	1.92	5.18	7.10
				0.65	1.38	1,34	1.70	5.30	7.00

- 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 2011

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)
536 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8,7	9.00	16.30	25.30
537 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
538 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3,6	8.00	7.00	15.00
539 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	,95	2.47	3.18	5.65
540 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
541 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
542 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
543 700100	Palü	1927	2004	4.50	10.40	10.00	10.00	2.00	12.00
				( 0.84 )	( 3.00 )	( 3.20 )	( )	( 4.00 )	( 4.00 )
544 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		( 2.00 )	( 0.52 )	( 0.60 )	( 0.30 )	( )	( 0.30 )
545 700300	Cavaglia	1927	1975	4.50	8.30	7,3	8.00	11.00	19.00
546 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
547 700450	Pedecosta	2010		0.15	0.51	,51	0.90	1.65	2.55
548 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
549 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1,5	1.90	4.10	6.00
550 700700	Lizun	1961		2.20	6.50	6,3	2.33	14.42	16.75
551 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	96.06	24.16	120.22
552 700850	Plancanin	1991		1.00	0.49	,44	0.02	0.59	0.61
553 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	5.31	35.93	41.24
554 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		( 4.10 )	( 28.20 )	( 30.00 )	( )	( 25.80 )	( 25.80 )
555 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		( 4.00 )	( 6.50 )	( 7.00 )	( )	( 8.70 )	( 8.70 )
556 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		( 1.00 )	( 2.00 )	( 2.00 )	( )	( 3.22 )	( 3.22 )
557 701300	Bondo	1962		2.70	6.70	6,5	1.64	14.42	16.06

- 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 2011

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)
558 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	95.00	127.77	160.14	287.91
559 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1,4	0.90	3.90	4.80
560 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4,2	3.00	13.00	16.00
561 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	,56	1.40	2.30	3.70
562 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	,36	0.30	1.07	1.37
563 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1,51	1.30	5.10	6.40
564 800450	Sot Ruinas	2010		1.00	3.10	3.00	4.80	11.10	15.90
565 800475	Guarda (Ara)	1998		0.15	0.35	,35	0.90	1.10	2.00
566 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1,1	2.00	2.80	4.80
567 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1,2	3.00	4.00	7.00
568 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	,3	0.23	0.75	0.98
569 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	,86	1.60	3.10	4.70
570 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2,3	1.66	3.79	5.45
571 800800	I Ova Spin	1970		33.00	54.00	46,5	67.50	19.90	87.40
				( 32.00 )	( 52.00 )	( 50.20 )	( 5.80 )	( 41.90 )	( 47.70 )
572 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	,45	0.28	1.29	1.57
573 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
574 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
575 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1,8	3.74	5.96	9.70
576 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.