



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2013

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	2011	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	2011	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
18 101400	Realta	1949	2004	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
19 101450	Lunschana	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 101550	Punt Gronda (Segnas)	1963		0.96	2.82	2,75	4.50	9.20	13.70
22 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.40	2.62	3,3	2.65	8.42	11.07
		2012		0.30	0.64	,8		1.42	1.42

- 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 2013

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 101600	Flims	1904	1999	0.85	1.73	1,66	1.80	5.90	7.70
24 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	,85	1.40	2.79	4.19
25 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	,27	0.49	1.01	1.50
26 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1,5	1.25	4.55	5.80
27 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6,2	7.60	23.20	30.80
28 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 )
29 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4,4	0.50	2.00	2.50
30 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	,3	0.36	0.97	1.33
31 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1,8	1.50	5.70	7.20
32 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
33 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	,72	0.90	1.90	2.80
34 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
35 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4,6	5.30	12.70	18.00
36 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	,6	1.44	2.16	3.60
37 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	,7	1.73	2.59	4.32
38 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	,96	3.49	3.87	7.36
39 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
40 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
41 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	,6	0.80	2.50	3.30
42 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62,7	89.15	101.81	190.96
43 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1,59	1.38	4.62	6.00
44 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10

- 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 2013

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)
45 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
46 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
47 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
48 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
49 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
50 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4,96	6.27	16.03	22.30
51 103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
52 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9,2	14.85	32.75	47.60
53 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	,69	1.80	2.65	4.45
54 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16,5	13.66	12.60	26.26
55 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6,1	9.65	21.15	30.80
56 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
57 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11,1	13.70	27.30	41.00
58 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	,5	1.50	1.66	3.16
59 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	,66	2.58	2.10	4.68
60 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274,3	48.00	127.90	175.90
				( 30.00 )	( 159.00 )	( 162.20 )	( )	( )	( )
61 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88,2	48.70	131.10	179.80
62 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	,52		0.80	0.80
63 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	,46	0.91	1.82	2.73
64 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1,1	1.80	3.50	5.30
65 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	,68	1.30	2.50	3.80
66 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1,12	1.82	2.83	4.65

- 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 2013

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)
67 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
68 105200	Tobeläckerli	1903	1987	0.35	1.10	1.00	0.56	0.60	1.16
69 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3,7	3.17	8.64	11.81
70 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	,44	0.41	0.76	1.17
71 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	,96	1.23	2.28	3.51
72 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	,91	1.70	3.50	5.20
73 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	,4	0.92	1.16	2.08
74 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	,4	0.90	1.14	2.04
75 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	,4	0.91	1.16	2.07
76 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	,6	1.00	1.00	2.00
77 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	,63	1.30	1.50	2.80
78 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23,114	72.31	85.80	158.11
79 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				( 3.00 )	( 5.30 )	( 5.30 )	( )	( )	( )
80 106400 *	Neuhausen	1951	2011	25.00	5.60	4,9	20.70	20.80	41.50
81 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22,212	48.68	100.45	149.13
82 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1,6	1.40	3.50	4.90
83 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1,25	0.85	1.65	2.50
84 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
85 106700	Tempel	1925	2007	8.00	1.80	1,8	3.60	4.40	8.00
86 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	,86	0.97	2.90	3.87
87 106800	Stadtbrücke	1820	1978	9.70	0.33	,32	0.56	0.73	1.29
88 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	,94	2.20	2.80	5.00

- 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 2013

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 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	,94	2.30	2.90	5.20
90 107100	Mülu	1865	2010	31.00	1.37	1,3	2.30	3.30	5.60
91 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	,31	0.25	0.40	0.65
92 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	,67	2.00	2.20	4.20
93 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2,5	1.48	6.22	7.70
94 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	,33	0.80	1.20	2.00
95 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	,36	0.88	0.91	1.79
96 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13,44	13.70	16.30	30.00
97 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	,43	0.90	1.60	2.50
98 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	,3	0.50	0.80	1.30
99 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	,48	1.50	1.50	3.00
100 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1,7	3.40	3.70	7.10
101 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
102 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	,6	1.80	3.20	5.00
103 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	,45	1.35	1.55	2.90
104 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	,65	2.33	2.42	4.75
105 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	,4	1.32	1.31	2.63
106 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	,42	1.15	1.35	2.50
107 108250	Widen	1989		22.00	0.83	,77	2.60	2.20	4.80
108 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	,33	0.88	0.72	1.60
109 108300	Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	,32	0.80	0.70	1.50
110 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.44	,4	0.60	0.60	1.20
111 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	,36	0.50	0.70	1.20

- 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 2013

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)
112 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	,6	1.25	1.20	2.45
113 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	,39	0.60	0.50	1.10
114 108700	* I Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49,3696	138.27	156.83	295.10
115 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19,25	61.00	70.50	131.50
116 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	,41	1.40	1.00	2.40
117 108950	I Albbbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15,336	29.70	36.18	65.88
118 109000	I Albbbruck	1933	1992		45.85	45,36	128.30	156.82	285.12
119 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
120 109200	I Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
121 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
122 109400	I Rheinfelden	1898	2010		50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
123 109450	I Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	,9	3.50	3.50	7.00
124 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
125 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
126 109700	* I Birsfelden	1955	1999		60.15	58,64625	147.37	187.67	335.04
127 109800	Moutier	1895	1979	0.93	0.92	,9	2.40	2.90	5.30
128 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	,86	2.60	1.90	4.50
129 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	,46	1.34	0.96	2.30
130 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	,32	0.80	0.80	1.60
131 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	,72	1.54	1.36	2.90
132 110000	Zwingen	1913	2005	9.60	0.38	,34	1.00	0.90	1.90
133 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	,32	0.56	0.54	1.10
134 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	,98	3.10	2.10	5.20

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

Stand: 1. Januar 2013

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)
135 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	,45	1.15	1.00	2.15
136 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	,5	1.70	1.00	2.70
137 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1,54	3.82	3.12	6.94
138 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1,05	2.10	1.46	3.56
139 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	,63	1.80	2.20	4.00
140 110500 I	Kembs	1932	1983		31.00	31,5	73.80	97.20	171.00
141 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				( 76.80 )	( 352.00 )	( 348.90 )	( )	( )	( )
142 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
143 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
144 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
145 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00
146 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 )
147 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		( 10.00 )	( 5.20 )	( 4.90 )	( 0.60 )	( 0.30 )	( 0.90 )
148 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239,5	278.60	505.50	784.10
149 200900	Führen	1961		3.00	10.30	9,85	3.20	15.10	18.30
150 201000	Führen (Pumpzentrale)	1961		( 2.10 )	( 4.40 )	( 4.50 )	( 2.60 )	( 9.50 )	( 12.10 )
151 201100	Hopflauenen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
152 201200	Hopflauenen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
153 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52,5	29.60	140.50	170.10
154 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1,5	2.50	5.50	8.00
155 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	,93	2.10	3.50	5.60

- 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 2013

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 201700	Schattenhalb 1	1907	1926	2.10	4.50	3,9		4.80	4.80
157 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9,7	16.20	32.40	48.60
158 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	,9	1.50	3.00	4.50
159 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1,4	1.50	4.50	6.00
160 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.70	11,5	12.00	43.00	55.00
161 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4,3	5.10	16.60	21.70
162 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	,43	0.60	1.40	2.00
163 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	,74	1.30	2.70	4.00
164 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	,8	2.80	2.30	5.10
165 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	,3	0.60	0.60	1.20
166 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2,1	1.73	8.76	10.49
167 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	,95	3.40	3.40	6.80
168 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.05	2.45	4.50
169 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18,8	27.70	71.25	98.95
170 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	,6	0.30	1.70	2.00
171 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	,36	0.40	1.00	1.40
172 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	,5	1.00	1.50	2.50
173 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18,4	42.90	61.74	104.64
174 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1,3	2.00	1.64	3.64
175 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
176 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
177 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6,2	10.84	21.20	32.04
178 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2,8	2.80	5.60	8.40

- 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 2013

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 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	,35	1.10	0.90	2.00
180 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	,64	1.20	2.20	3.40
181 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1,16	3.80	3.00	6.80
182 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	,42	1.30	1.30	2.60
183 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11,5	28.00	45.00	73.00
184 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
185 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
186 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	,4	0.58	1.20	1.78
187 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	,45	1.41	0.94	2.35
188 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28,5	18.00	61.00	79.00
189 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
190 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2,9	2.00	4.50	6.50
191 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	,36	0.99	1.33	2.32
192 204100	Charmey (La Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4,5	7.30	11.60	18.90
193 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23,5	19.00	51.00	70.00
194 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	,67		1.63	1.63
195 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1,6	5.50	5.50	11.00
196 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57,5	75.00	130.00	205.00
197 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	,55	2.00	2.00	4.00
198 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16,9	17.00	33.00	50.00
199 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
200 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14,4	33.30	47.90	81.20
201 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14,6	36.02	54.03	90.05

- 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 2013

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)
202 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8,1	19.20	30.05	49.25
203 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11,9	32.08	48.11	80.19
204 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
205 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2,1	3.80	2.20	6.00
206 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
207 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
208 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2,32	5.70	3.60	9.30
209 205700	Moulins ROD	1920	1982	15.00	0.58	,58	0.90	0.80	1.70
210 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3,8	5.00	4.00	9.00
211 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	,64	1.65	1.64	3.29
212 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1,02	3.70	3.80	7.50
213 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1,5	4.00	3.60	7.60
214 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4,49	12.15	10.45	22.60
215 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4,2	12.50	11.80	24.30
216 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	,4	0.60	0.40	1.00
217 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	,34	0.40	0.40	0.80
218 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	,3	0.63	0.37	1.00
219 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	,36	0.96	0.84	1.80
220 206700	Chauffat	1893	1924	2.80	0.30	,3	0.80	0.70	1.50
221 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	,33	0.85	0.70	1.55
222 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	,3	1.00	1.00	2.00
223 206900	Bözingen	1876	1998	6.60	3.25	2,75	9.45	4.65	14.10
224 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3,6	9.59	11.73	21.32

- 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 2013

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 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	,4	0.94	0.86	1.80
226 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	,48	1.30	1.20	2.50
227 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	,38	1.10	1.10	2.20
228 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	,35	0.90	0.90	1.80
229 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	,5	1.00	1.60	2.60
230 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	,49	1.50	1.20	2.70
231 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	,32	0.80	0.90	1.70
232 207600	Untere Emmengasse	1876	2001	13.00	0.86	,82	2.70	2.50	5.20
233 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	,3	0.77	0.72	1.49
234 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21,7	65.00	82.00	147.00
235 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26,8	67.17	82.09	149.26
236 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10,4	22.00	29.00	51.00
237 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6,1	18.40	22.60	41.00
238 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21,5	50.60	64.40	115.00
239 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	,4	1.45	1.24	2.69
240 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
241 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16,08	47.90	61.20	109.10
242 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39,3	98.10	122.50	220.60
243 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1,67	4.00	6.00	10.00
244 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	,4	0.80	0.70	1.50
245 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	,6	1.20	2.30	3.50
246 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49,7	135.10	154.40	289.50
247 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50

- 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 2013

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 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19,5	56.60	63.30	119.90
249 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37,5	98.00	132.00	230.00
250 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1,95	1.60	5.30	6.90
251 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	,89	0.70	3.30	4.00
252 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2,7	3.60	7.40	11.00
253 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
254 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32,5	42.00	102.00	144.00
255 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1,47	1.30	4.50	5.80
256 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
257 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	,72	1.10	2.20	3.30
258 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5,6	6.29	19.78	26.07
259 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	,31	0.20	0.80	1.00
260 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
261 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1,73	1.50	5.05	6.55
262 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
263 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
264 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1,7	2.40	5.80	8.20
265 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	,5	0.40	1.50	1.90
266 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2,2	2.14	6.01	8.15
267 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23,5	19.65	72.05	91.70
268 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1,5	2.50	5.20	7.70
269 301550	Bannwald (WVA)	2002		0.16	0.30	,3	0.33	0.66	0.99
270 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1,18	1.00	3.80	4.80

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

Stand: 1. Januar 2013

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 301650	Seedorf (Bolzbach)	2012		0.14	0.38	,38	0.30	0.90	1.20
272 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
273 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4,5	4.10	15.20	19.30
274 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
275 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
276 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8,5	10.00	31.20	41.20
277 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4,5	4.90	13.50	18.40
278 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19,8	20.40	55.50	75.90
279 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	,32	0.80	1.15	1.95
280 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	,57	0.88	1.54	2.42
281 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1,56	3.50	5.30	8.80
282 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1,15	1.20	3.50	4.70
283 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8,4	3.20	16.10	19.30
284 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2,4	0.40	5.60	6.00
285 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29,7	26.00	99.00	125.00
286 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1,8	1.00	4.00	5.00
287 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16,5	19.60	60.70	80.30
288 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6,8	4.40	9.80	14.20
289 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6,6	6.60	13.70	20.30
290 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1,2	0.80	2.40	3.20
291 303650	Unteraa (Melchaa)	2012		10.00	12.00	12.00	7.50	30.00	37.50
292 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
293 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00

- 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 2013

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)
294 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
295 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2,2	6.68	7.72	14.40
296 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	,3	0.75	0.75	1.50
297 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	,83	2.00	1.00	3.00
298 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	,3	0.53	0.63	1.16
299 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	,87	1.72	2.78	4.50
300 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	,64	1.00	2.00	3.00
301 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	,75	2.20	2.60	4.80
302 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1,08	1.59	2.96	4.55
303 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
304 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	,96	4.00	4.00	8.00
305 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1,09	3.90	3.90	7.80
306 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	,45	0.90	1.30	2.20
307 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1,7	3.80	4.20	8.00
308 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1,2	2.60	3.20	5.80
309 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1,9	4.70	5.30	10.00
310 305100	Untermühle	1897	2010	12.00	0.60	,57	1.41	1.29	2.70
311 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	,55	1.30	1.29	2.59
312 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19,5	37.00	69.00	106.00
313 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	,54	2.11	1.40	3.51
314 305400	Windisch	1830	1976	55.00	1.59	1,5	5.31	5.07	10.38
315 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	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.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2013

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)
316 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 )
317 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			
				( 13.70 )	( 140.00 )	( 140.00 )	( )	( )	( )
318 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
319 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33,5	30.70	50.40	81.10
320 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14,5	20.10	54.30	74.40
321 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	,4	1.17	1.10	2.27
322 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1,6	3.64	4.50	8.14
323 400800	Brumbach	1921	2010	0.70	3.90	2,44	5.00	7.60	12.60
324 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	,32	1.00	1.20	2.20
325 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	,88	2.00	3.10	5.10
326 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	,88	2.30	4.40	6.70
327 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3,3	4.00	9.50	13.50
328 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
329 401200	Haslen	1848	2012	10.56	0.92	,88	2.76	3.24	6.00
330 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	,85	1.50	2.80	4.30
331 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	,32	0.30	0.90	1.20
332 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	,6	0.80	2.30	3.10
333 401325	Engi (Hinterdorf)	2012		7.00	0.53	,53	0.40	2.10	2.50
334 401350	Engi	2009		1.10	3.75	3,75	3.45	12.65	16.10
335 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16,5	26.00	59.00	85.00
336 401500	Schwanden (Niederenbach)	1931	2004	3.60	28.20	33,5	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 2013

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)
337 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1,8	4.50	6.00	10.50
338 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	,4	0.80	1.50	2.30
339 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.82	,82	1.65	3.85	5.50
340 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	,32	1.07	1.31	2.38
341 401800	Langgüetli	1912	1983	20.00	0.80	,8	1.66	2.69	4.35
342 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
343 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1,4	2.50	3.70	6.20
344 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	,95	1.70	2.20	3.90
345 402200	Mels	1931	1989	2.34	2.53	2,53	5.16	8.57	13.73
346 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	,5	0.96	1.68	2.64
347 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4,3	5.00	13.50	18.50
348 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4,8	5.52	14.98	20.50
349 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	,64	1.15	2.32	3.47
350 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1,45	1.60	5.74	7.34
351 402725	Neues Säggüetli	1974		1.00	1.19	1,19	1.22	4.79	6.01
352 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	,5	1.20	1.60	2.80
353 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	,75	2.60	2.80	5.40
354 402900	Oberterzen	1927		0.21	1.16	1,16	2.55	3.89	6.44
355 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	,4	0.53	1.39	1.92
356 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6,4	5.30	18.40	23.70
357 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2,8	4.40	9.00	13.40
358 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2,32	3.70	7.80	11.50
359 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1,57	0.85	3.05	3.90

- 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 2013

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)
360 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	,93	1.50	3.20	4.70
361 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	,8	1.30	2.50	3.80
362 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.50	4,2	6.60	12.10	18.70
363 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2,1	2.20	4.60	6.80
364 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	,58	1.10	2.00	3.10
365 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 )
366 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
367 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	,32	0.80	0.40	1.20
368 404400 *	Etzelsalp	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				( 10.00 )	( 54.00 )	( 54.00 )	( )	( )	( )
369 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	,3	0.58	0.46	1.04
370 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	,7	2.11	2.07	4.18
371 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1,4	4.30	4.60	8.90
372 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2,7	7.60	8.40	16.00
373 404900	Manegg	1860	1981	6.57	0.64	,63	0.80	1.50	2.30
374 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4,26	9.19	12.44	21.63
375 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1,3	3.40	3.60	7.00
376 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2,7	8.80	10.30	19.10
377 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1,9	5.00	8.70	13.70
378 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
379 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3,7	12.40	13.40	25.80
380 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6,6	19.40	22.20	41.60

- 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 2013

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 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2,6	7.70	8.30	16.00
382 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	,9	3.60	3.60	7.20
383 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	,88	3.30	3.40	6.70
384 405800	Stroppel	1864	2010	33.00	0.66	,6	2.20	2.00	4.20
385 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9,2	16.80	4.80	21.60
386 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1,89	2.50	6.80	9.30
387 500250	Wannebode	1990	2012	1.60	2.13	1,9	1.60	6.40	8.00
388 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1,1	0.60	2.40	3.00
389 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
390 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
391 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2,8	1.60	6.60	8.20
392 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
393 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1,2	2.00	4.30	6.30
394 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
395 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35,3	16.00	111.50	127.50
396 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
397 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7,2	14.00	29.00	43.00
398 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
399 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 )
400 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
401 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6,7	15.20	20.30	35.50
402 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	,45	0.90	1.20	2.10

- 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 2013

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)
403 501500	Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
404 501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		( 9.00 )	( 46.00 )	( 54.00 )	( 2.20 )	( 23.00 )	( 25.20 )
405 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1,5	0.03	0.17	0.20
406 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
407 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
408 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3,3	4.40	7.70	12.10
409 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1,6	2.77	5.67	8.44
410 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	,5	0.18	1.09	1.27
411 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	,52	0.90	1.20	2.10
412 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.30	28,2	15.00	85.00	100.00
413 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
414 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	,3	0.40	0.98	1.38
415 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	,46	1.00	1.80	2.80
416 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1,27	1.06	4.00	5.06
417 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	,85	2.00	3.00	5.00
418 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1,06	2.85	4.04	6.89
419 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	,62	0.95	1.35	2.30
420 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	,33	0.40	1.08	1.48
421 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	,58	0.62	1.90	2.52
422 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1,2	0.13	3.77	3.90
423 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	,45	1.40	1.60	3.00
424 502475	Wiler	2010		0.40	1.40	1,4	0.35	2.75	3.10
425 502500	Steg	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00

- 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 2013

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)
426 502550	Oberems (Gemeinde)	2009		0.20	0.75	,75	0.70	1.80	2.50
427 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 )
428 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	( 0.72 )	( 0.99 )	( 1.10 )	( 0.40 )	( 1.10 )	( 1.50 )
429 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21,5	24.70	45.40	70.10
430 502900	Dala	1909	2006	0.90	6.50	5.00	12.50	22.10	34.60
431 503000	Chippis	1911	1998	62.00	47.84	46,4	80.00	183.00	263.00
432 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
433 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 )
434 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
435 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	,65			
436 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
437 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
438 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	,9		0.60	0.60
439 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
440 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
441 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	,72	0.60	1.60	2.20
442 503900	Sauterot (Hérémente LYSA)	1977		0.90	5.10	4,5	7.30	15.20	22.50
443 503950	Sauterôt (Hérémente FMdB)	2012		6.00	0.60	,6	0.60	1.50	2.10
444 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	27.00	54.00	81.00
445 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	,4	0.60	1.40	2.00
446 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	75.00	40.00	115.00

- 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 2013

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 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		( 2.20 )	( 4.10 )	( 4.10 )	( 7.20 )	( 3.80 )	( 11.00 )
448 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	,46	0.50	1.20	1.70
449 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	,33	0.50	0.70	1.20
450 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
451 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	,45	0.90	1.40	2.30
452 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		( 9.90 )	( 23.40 )	( 26.50 )	( 1.60 )	( 43.30 )	( 44.90 )
453 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		( 17.80 )	( 83.00 )	( 86.40 )	( 8.50 )	( 197.40 )	( 205.90 )
454 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		( 8.40 )	( 19.50 )	( 21.30 )	( 2.60 )	( 39.60 )	( 42.20 )
455 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		( 12.60 )	( 43.00 )	( 48.60 )	( 4.40 )	( 80.70 )	( 85.10 )
456 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00	870.00	365.00	
457 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	260.00	110.00	370.00
458 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	320.00	135.00	455.00
459 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
460 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80
461 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
462 505500	Fully	1915	1959	0.46	5.50	5.00	10.80	0.70	11.50
463 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	( 0.17 )	( 0.34 )	( 0.39 )	( 0.10 )	( 0.50 )	( 0.60 )
464 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5,5	1.60	9.00	10.60
465 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	,38	0.49	0.41	0.90
466 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	,45	0.74	1.49	2.23
467 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	,84	1.05	2.45	3.50
468 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1,4	0.70	3.40	4.10
469 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00

- 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 2013

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)
470 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	,3	0.48	0.80	1.28
471 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1,15	2.30	3.70	6.00
472 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
473 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		( 0.36 )	( 0.46 )	( 0.54 )	( 1.40 )	( )	( 1.40 )
474 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8,5	27.24	29.32	56.56
475 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
476 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	,9	2.08	3.22	5.30
477 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
478 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 )	( )	( )	( )
479 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
480 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		( 1.20 )	( 0.30 )	( 0.21 )	( 0.05 )	( 0.10 )	( 0.15 )
481 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		( 18.00 )	( 40.00 )	( 40.00 )	( 12.50 )	( 50.00 )	( 62.50 )
482 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
483 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
484 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
485 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		( 0.60 )	( 1.03 )	( 1.10 )	( )	( 1.60 )	( 1.60 )
486 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	( 2.00 )	( 0.88 )	( 0.90 )	( )	( 0.80 )	( 0.80 )
487 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3,2	3.50	6.80	10.30
488 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	,72	0.60	1.20	1.80
489 507900	* Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
490 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
491 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7,2	8.00	23.00	31.00

- 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 2013

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)
492 508200	Sublin 2	1911	2002	0.25	1.50	1,3	2.00	4.10	6.10
493 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1,8	4.20	7.30	11.50
494 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	,58	0.81	1.45	2.26
495 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	,85	0.70	1.40	2.10
496 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	4.96	11.04	11.00	18.00	31.70	49.70
497 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9,4	14.80	24.60	39.40
498 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	,36	0.80	1.20	2.00
499 508700 *	Dablerets	1957		1.75	5.40	5,2	9.40	5.80	15.20
500 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5,3	14.00	19.60	33.60
501 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	,42	1.10	1.00	2.10
502 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6,7	26.00	31.00	57.00
503 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	,31	0.30	0.50	0.80
504 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7,5	3.20	2.92	6.12
505 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				( 24.28 )	( 256.00 )	( 256.00 )	( )	( )	( )
506 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1,6	2.00	4.60	6.60
507 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1,2	1.50	1.90	3.40
508 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7,85	16.80	10.70	27.50
509 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.31	3,19	6.67	4.44	11.11
510 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5,6	9.80	10.20	20.00
511 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
512 509700 I	Chancy-Pougny	1925	2008	540.00	31.01	28,424	64.60	83.98	148.58
513 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1,3	0.80	0.50	1.30

- 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 2013

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)
514 509850	I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	,475	1.55	1.63	3.18
515 509900	I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
516 510000	I	Refrain	1909	1956	23.00	0.30	,275	0.81	0.69	1.50
517 510100	I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
518 600025		Ossasco	2012		0.70	1.27	1,27	1.20	3.50	4.70
519 600050		Sella	1991		2.00	1.93	1,85	2.00	0.90	2.90
520 600100	*	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
521 600200	*	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		( 1.20 )	( 0.98 )	( 1.12 )	( 0.30 )	( 1.60 )	( 1.90 )
522 600300		Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3,3	5.00	8.70	13.70
523 600400	*	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
524 600500		Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
525 600600		Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
526 600700		Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1,8	4.40	6.50	10.90
527 600750		Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
528 600800		Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
529 600900		Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2,8	2.50	8.00	10.50
530 601000		Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
531 601100		Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
532 601200		Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
533 601300		Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
534 601400		Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
535 601500		Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
536 601550		Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	,35	0.55	1.05	1.60

- 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 2013

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)
537 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
538 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24,2	19.40	52.30	71.70
539 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	,3	0.43	0.87	1.30
540 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36,25	27.44	66.52	93.96
541 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
542 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
543 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
544 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4,4	5.00	7.00	12.00
545 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 )
546 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	,96	0.60	1.40	2.00
547 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				( 36.40 )	( 157.00 )	( 150.00 )	( )	( 24.00 )	( 24.00 )
548 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
549 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
550 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
551 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
552 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1,22	1.92	5.18	7.10
553 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1,34	1.70	5.30	7.00
554 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8,7	9.00	16.30	25.30
555 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
556 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3,6	8.00	7.00	15.00
557 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	,95	2.47	3.18	5.65

- 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 2013

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)
558 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
559 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
560 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
561 700100	Palü	1927	2004	4.50	10.40	10.00	10.00	2.00	12.00
562 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		( 0.84 )	( 3.00 )	( 3.20 )	( )	( 4.00 )	( 4.00 )
563 700300	Cavaglia	1927	1975	( 2.00 )	( 0.52 )	( 0.60 )	( 0.30 )	( )	( 0.30 )
564 700400	Robbia	1910	2005	4.50	8.30	7,3	8.00	11.00	19.00
565 700450	Pedecosta	2010		6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
566 700500	Campocologno 1	1907	2003	0.15	0.51	,51	0.90	1.65	2.55
567 700600	Campocologno 2	1950		13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
568 700700	Lizun	1961		14.50	1.62	1,5	1.90	4.10	6.00
569 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	2.20	6.60	6,6	1.40	16.10	17.50
570 700850	Plancanin	1991		13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
571 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.00	0.50	,5	0.02	0.50	0.52
572 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
573 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		( 4.20 )	( 28.20 )	( 30.00 )	( )	( 8.40 )	( 8.40 )
574 701200	Löbbia, Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		( 4.00 )	( 6.50 )	( 7.00 )	( )	( 3.70 )	( 3.70 )
575 701300	Bondo	1962		( 1.00 )	( 2.00 )	( 2.00 )	( )	( 2.70 )	( 2.70 )
576 701400	Castasegna	1959	1980	2.90	6.90	6,9	1.50	16.10	17.60
577 800100	Silvaplana	1891	1973	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
578 800200	Islas	1932	2007	1.00	1.47	1,4	0.90	3.90	4.80
579 800300	Morteratsch	1890	1968	10.40	4.40	4,2	3.00	13.00	16.00
				0.55	0.57	,56	1.40	2.30	3.70

- 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 2013

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)
580 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	,36	0.30	1.07	1.37
581 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1,51	1.30	5.10	6.40
582 800450	Sot Ruinas	2010		1.00	3.10	3.00	4.80	11.10	15.90
583 800475	Guarda (Ara)	1998		0.15	0.35	,35	0.90	1.10	2.00
584 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1,1	2.00	2.80	4.80
585 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1,2	3.00	4.00	7.00
586 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	,3	0.23	0.75	0.98
587 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	,86	1.60	3.10	4.70
588 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2,3	1.66	3.79	5.45
589 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 )
590 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	,45	0.28	1.29	1.57
591 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
592 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
593 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1,8	3.74	5.96	9.70
594 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.