



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2014

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 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4,23	3.79	14.72	18.51
7 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	,6	0.97	1.26	2.23
8 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	,42	0.39	1.24	1.63
9 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946		1.50	4.00	3,7	5.30	13.30	18.60
10 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
11 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5,6	3.47	12.06	15.53
12 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33,8	50.50	86.70	137.20
13 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48,5	23.20	116.40	139.60
14 101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.10	7.60	25.70
15 101200	Safien Platz	1957	1997	(7.00)	(5.80)	(7.00)	() (4.40)	(4.40)	
16 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
17 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
18 101450	Lunschana	1996		0.40	0.94	,94	0.46	1.55	2.01
19 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2,75	4.50	9.20	13.70
20 101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3,3	2.65	8.42	11.07
21 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	,8		1.42	1.42
22 101570	Punt Gronda (Tarschlins)	2013		0.14	0.30	,38	0.80	1.10	1.90

- 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 2014

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)
23 101600	Stenna (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 2014

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)
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	6.30	16.30	22.60
51 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3,55	2.20	8.80	11.00
52 103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
53 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9,2	14.85	32.75	47.60
54 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	,69	1.80	2.65	4.45
55 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16,5	13.66	12.60	26.26
56 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6,1	9.65	21.15	30.80
57 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
58 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11,1	13.70	27.30	41.00
59 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	,5	1.50	1.66	3.16
60 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	,66	2.58	2.10	4.68
61 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274,3	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
62 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88,2	48.70	131.10	179.80
63 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	,52		0.80	0.80
64 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	,46	0.91	1.82	2.73
65 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1,1	1.80	3.50	5.30
66 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	,68	1.30	2.50	3.80

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2014

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 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1,12	1.82	2.83	4.65
68 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
69 105200	Tobeläckerli	1903	1987	0.35	0.69	,68	0.60	0.60	1.20
70 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3,7	3.17	8.64	11.81
71 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	,44	0.41	0.76	1.17
72 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	,96	1.23	2.28	3.51
73 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	,91	1.70	3.50	5.20
74 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	,4	0.92	1.16	2.08
75 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	,4	0.90	1.14	2.04
76 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	,4	0.91	1.16	2.07
77 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	,6	1.00	1.00	2.00
78 106100	* Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	,63	1.30	1.50	2.80
79 106200	* I Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23,114	72.31	85.80	158.11
80 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
81 106400	* Neuhausen	1951	2011	25.00	5.60	4,9	20.70	20.80	41.50
82 106500	* I Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22,212	48.68	100.45	149.13
83 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1,6	1.40	3.50	4.90
84 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1,25	0.85	1.65	2.50
85 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
86 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1,8	3.60	4.40	8.00
87 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	,86	0.97	2.90	3.87
88 106800	Stadtbrücke, Lichtensteig	1820	2013	16.00	0.57	,55	1.00	1.50	2.50

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2014

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 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	,94	2.20	2.80	5.00
90 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	,94	2.30	2.90	5.20
91 107100	Mülau	1865	2010	31.00	1.37	1,3	2.30	3.30	5.60
92 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	,31	0.25	0.40	0.65
93 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	,67	2.00	2.20	4.20
94 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2,5	1.48	6.22	7.70
95 107425	Rossfall	1903	1991	0.62	0.38	,33	0.80	1.20	2.00
96 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	,36	0.88	0.91	1.79
97 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13,44	13.70	16.30	30.00
98 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	,43	0.90	1.60	2.50
99 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	,3	0.50	0.80	1.30
100 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	,48	1.50	1.50	3.00
101 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1,7	3.40	3.70	7.10
102 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
103 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	,6	1.80	3.20	5.00
104 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	,45	1.35	1.55	2.90
105 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	,65	2.33	2.42	4.75
106 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	,4	1.32	1.31	2.63
107 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	,42	1.15	1.35	2.50
108 108250	Widen	1989		22.00	0.83	,77	2.60	2.20	4.80
109 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	,33	0.88	0.72	1.60
110 108300	Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	,32	0.80	0.70	1.50
111 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.44	,4	0.60	0.60	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 Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2014

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 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	,36	0.50	0.70	1.20
113 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	,6	1.25	1.20	2.45
114 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	,39	0.60	0.50	1.10
115 108700	* I Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49,3696	138.27	156.83	295.10
116 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19,25	61.00	70.50	131.50
117 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	,41	1.40	1.00	2.40
118 108950	I Albbbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15,336	29.70	36.18	65.88
119 109000	I Albbbruck	1933	1992		45.85	45,36	128.30	156.82	285.12
120 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
121 109200	I Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
122 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
123 109400	I Rheinfelden	1898	2010		50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
124 109450	I Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	,9	3.50	3.50	7.00
125 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
126 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
127 109700	* I Birsfelden	1955	1999		60.15	58,64625	147.37	187.67	335.04
128 109800	Moutier	1895	1979	0.93	0.92	,9	2.40	2.90	5.30
129 109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.58	,72	1.90	1.90	3.80
130 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	,86	2.60	1.90	4.50
131 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	,46	1.34	0.96	2.30
132 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	,32	0.80	0.80	1.60
133 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	,72	1.54	1.36	2.90
134 110000	Zwingen	1913	2005	9.60	0.38	,34	1.00	0.90	1.90

- 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 2014

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)
135 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	,32	0.56	0.54	1.10
136 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	,98	3.10	2.10	5.20
137 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	,45	1.15	1.00	2.15
138 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	,5	1.70	1.00	2.70
139 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1,54	3.82	3.12	6.94
140 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1,05	2.10	1.46	3.56
141 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	,63	1.80	2.20	4.00
142 110500 I	Kembs	1932	1983		31.00	31,5	73.80	97.20	171.00
143 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				(76.80)	(352.00)	(348.90)	()	()	()
144 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
145 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
146 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
147 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00
148 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)
149 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		(10.00)	(5.20)	(4.90)	(0.60)	(0.30)	(0.90)
150 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239,5	278.60	505.50	784.10
151 200900	Führen	1961		3.00	10.30	9,85	3.20	15.10	18.30
152 201000	Führen (Pumpzentrale)	1961		(2.10)	(4.40)	(4.50)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
153 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
154 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
155 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52,5	29.60	140.50	170.10

- 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 Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2014

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 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1,5	2.50	5.50	8.00
157 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	,93	2.10	3.50	5.60
158 201700	Schattenhalb 1	1907	1926	2.10	4.50	3,9		4.80	4.80
159 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9,7	16.20	32.40	48.60
160 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	,9	1.50	3.00	4.50
161 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1,4	1.50	4.50	6.00
162 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.70	11,5	12.00	43.00	55.00
163 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4,3	5.10	16.60	21.70
164 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	,43	0.60	1.40	2.00
165 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	,74	1.30	2.70	4.00
166 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	,8	2.80	2.30	5.10
167 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	,3	0.60	0.60	1.20
168 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2,1	1.73	8.76	10.49
169 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	,95	3.40	3.40	6.80
170 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.05	2.45	4.50
171 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18,8	27.70	71.25	98.95
172 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	,6	0.30	1.70	2.00
173 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	,36	0.40	1.00	1.40
174 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	,5	1.00	1.50	2.50
175 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18,4	42.90	61.74	104.64
176 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1,3	2.00	1.64	3.64
177 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
178 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50

- 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 2014

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)
179 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6,2	10.84	21.20	32.04
180 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2,8	2.80	5.60	8.40
181 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	,35	1.10	0.90	2.00
182 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	,64	1.20	2.20	3.40
183 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1,16	3.80	3.00	6.80
184 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	,42	1.30	1.30	2.60
185 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11,5	28.00	45.00	73.00
186 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
187 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
188 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	,4	0.58	1.20	1.78
189 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	,45	1.41	0.94	2.35
190 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28,5	18.00	61.00	79.00
191 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
192 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2,9	2.00	4.50	6.50
193 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	,36	0.99	1.33	2.32
194 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	,86	1.20	2.30	3.50
195 204100	Charmey (La Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4,5	7.30	11.60	18.90
196 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23,5	19.00	51.00	70.00
197 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	,67		1.63	1.63
198 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1,6	5.50	5.50	11.00
199 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57,5	75.00	130.00	205.00
200 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	,55	2.00	2.00	4.00
201 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16,9	17.00	33.00	50.00

- 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 2014

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 204650	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	,36	0.86	1.20	2.06
203 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
204 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14,4	33.30	47.90	81.20
205 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14,6	36.02	54.03	90.05
206 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8,1	19.20	30.05	49.25
207 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11,9	32.08	48.11	80.19
208 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
209 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2,1	3.80	2.20	6.00
210 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
211 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
212 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2,32	5.70	3.60	9.30
213 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1,01	2.10	2.10	4.20
214 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3,8	5.00	4.00	9.00
215 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	,64	1.65	1.64	3.29
216 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1,02	3.70	3.80	7.50
217 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1,5	4.00	3.60	7.60
218 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4,49	12.15	10.45	22.60
219 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4,2	12.50	11.80	24.30
220 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	,4	0.60	0.40	1.00
221 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	,34	0.40	0.40	0.80
222 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	,3	0.63	0.37	1.00
223 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	,36	0.96	0.84	1.80
224 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60

- 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 2014

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 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	,33	0.85	0.70	1.55
226 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	,3	1.00	1.00	2.00
227 206900	Bözingen	1876	1998	6.60	3.25	2,75	7.38	4.92	12.30
228 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3,6	9.59	11.73	21.32
229 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	,4	0.94	0.86	1.80
230 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	,48	1.30	1.20	2.50
231 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	,38	1.10	1.10	2.20
232 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	,35	0.90	0.90	1.80
233 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	,5	1.00	1.60	2.60
234 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	,49	1.50	1.20	2.70
235 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	,32	0.80	0.90	1.70
236 207600	Untere Emmengasse	1876	2001	13.00	0.86	,82	2.70	2.50	5.20
237 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	,3	0.77	0.72	1.49
238 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21,7	65.00	82.00	147.00
239 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26,8	67.17	82.09	149.26
240 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10,4	22.00	29.00	51.00
241 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6,1	18.40	22.60	41.00
242 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21,5	50.60	64.40	115.00
243 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	,4	1.45	1.24	2.69
244 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
245 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16,08	47.90	61.20	109.10
246 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39,3	98.10	122.50	220.60
247 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1,67	4.00	6.00	10.00

- 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 2014

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 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	,4	0.80	0.70	1.50
249 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	,6	1.20	2.30	3.50
250 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49,7	135.10	154.40	289.50
251 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
252 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19,5	56.60	63.30	119.90
253 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37,5	98.00	132.00	230.00
254 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1,95	1.60	5.30	6.90
255 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	,89	0.70	3.30	4.00
256 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2,7	3.60	7.40	11.00
257 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
258 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32,5	42.00	102.00	144.00
259 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1,47	1.30	4.50	5.80
260 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
261 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	,72	1.10	2.20	3.30
262 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5,6	6.29	19.78	26.07
263 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	,31	0.20	0.80	1.00
264 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
265 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1,73	1.50	5.05	6.55
266 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
267 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
268 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1,7	2.40	5.80	8.20
269 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	,5	0.40	1.50	1.90
270 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2,2	2.14	6.01	8.15

- 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 2014

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 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23,5	19.65	72.05	91.70
272 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1,5	2.50	5.20	7.70
273 301550	Bannwald (WVA)	2002		0.16	0.30	,3	0.33	0.66	0.99
274 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1,18	1.00	3.80	4.80
275 301650	Seedorf (Bolzbach)	2012		0.14	0.38	,38	0.30	0.90	1.20
276 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
277 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4,5	4.10	15.20	19.30
278 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
279 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
280 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8,5	10.00	31.20	41.20
281 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4,5	4.90	13.50	18.40
282 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19,8	20.40	55.50	75.90
283 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	,32	0.80	1.15	1.95
284 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	,57	0.88	1.54	2.42
285 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1,56	3.50	5.30	8.80
286 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1,15	1.20	3.50	4.70
287 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8,4	3.20	16.10	19.30
288 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2,4	0.40	5.60	6.00
289 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29,7	26.00	99.00	125.00
290 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1,8	1.00	4.00	5.00
291 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16,5	19.60	60.70	80.30
292 303250	Buholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00
293 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6,8	4.40	9.80	14.20

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2014

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)
294 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6,6	6.60	13.70	20.30
295 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1,2	0.80	2.40	3.20
296 303650	Unteraa (Melchaa)	2012		10.00	12.00	12.00	7.50	30.00	37.50
297 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
298 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
299 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
300 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2,2	6.68	7.72	14.40
301 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	,3	0.75	0.75	1.50
302 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	,83	2.00	1.00	3.00
303 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	,3	0.53	0.63	1.16
304 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	,87	1.72	2.78	4.50
305 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	,64	1.00	2.00	3.00
306 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	,75	2.20	2.60	4.80
307 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1,08	1.59	2.96	4.55
308 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
309 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	,96	4.00	4.00	8.00
310 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1,09	3.90	3.90	7.80
311 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	,45	0.90	1.30	2.20
312 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1,7	3.80	4.20	8.00
313 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1,2	2.60	3.20	5.80
314 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1,9	4.70	5.30	10.00
315 305100	Untermühle	1897	2010	12.00	0.60	,57	1.41	1.29	2.70
316 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	,55	1.30	1.29	2.59

- 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 2014

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)
317 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19,5	37.00	69.00	106.00
318 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	,54	2.11	1.40	3.51
319 305400	Windisch	1830	1976	55.00	1.59	1,5	5.31	5.07	10.38
320 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
321 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)
322 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			
				(13.70)	(140.00)	(140.00)	()	()	()
323 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
324 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33,5	30.70	50.40	81.10
325 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14,5	20.10	54.30	74.40
326 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	,4	1.17	1.10	2.27
327 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1,6	3.64	4.50	8.14
328 400800	Brumbach	1921	2010	0.70	3.90	2,44	5.00	7.60	12.60
329 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	,32	1.00	1.20	2.20
330 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	,88	2.00	3.10	5.10
331 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	,88	2.30	4.40	6.70
332 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3,3	4.00	9.50	13.50
333 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
334 401200	Haslen	1848	2012	10.56	0.92	,88	2.76	3.24	6.00
335 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	,85	1.50	2.80	4.30
336 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	,32	0.30	0.90	1.20
337 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	,6	0.80	2.30	3.10

- 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 2014

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)
338 401325	Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	,53	0.40	2.10	2.50
339 401350	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	2009		1.10	3.75	3,75	3.45	12.65	16.10
340 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16,5	26.00	59.00	85.00
341 401500	Schwanden (Niederbach)	1931	2004	3.60	28.20	33,5	13.00	27.00	40.00
342 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1,8	4.50	6.00	10.50
343 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	,4	0.80	1.50	2.30
344 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.82	,82	1.65	3.85	5.50
345 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	,32	1.07	1.31	2.38
346 401800	Langgüetli	1912	1983	20.00	0.80	,8	1.66	2.69	4.35
347 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
348 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1,4	2.50	3.70	6.20
349 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	,95	1.70	2.20	3.90
350 402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989	2.34	2.53	2,53	5.16	8.57	13.73
351 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	,5	0.96	1.68	2.64
352 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4,3	5.00	13.50	18.50
353 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4,8	5.52	14.98	20.50
354 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	,64	1.15	2.32	3.47
355 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1,45	1.60	5.74	7.34
356 402725	Neues Säggüetli	1974		1.00	1.19	1,19	1.22	4.79	6.01
357 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	,5	1.20	1.60	2.80
358 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	,75	2.60	2.80	5.40
359 402900	Oberterzen (Büeli)	1927		0.21	1.16	1,16	2.55	3.89	6.44
360 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	,4	0.53	1.39	1.92

- 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 2014

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)
361 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6,4	5.30	18.40	23.70
362 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2,8	4.40	9.00	13.40
363 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2,32	3.70	7.80	11.50
364 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1,57	0.85	3.05	3.90
365 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	,93	1.50	3.20	4.70
366 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	,8	1.30	2.50	3.80
367 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.50	4,2	6.60	12.10	18.70
368 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2,1	2.20	4.60	6.80
369 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	,58	1.10	2.00	3.10
370 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)
371 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
372 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	,32	0.80	0.40	1.20
373 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
374 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	,3	0.58	0.46	1.04
375 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	,7	2.11	2.07	4.18
376 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1,4	4.30	4.60	8.90
377 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2,7	7.60	8.40	16.00
378 404900	Manegg	1860	1981	6.57	0.64	,63	0.80	1.50	2.30
379 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4,26	9.19	12.44	21.63
380 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1,3	3.40	3.60	7.00
381 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2,7	8.80	10.30	19.10

- 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 Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2014

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)
382 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1,9	5.00	8.70	13.70
383 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
384 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
385 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3,7	12.40	13.40	25.80
386 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6,6	19.40	22.20	41.60
387 405550	Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.30	,35	0.90	1.00	1.90
388 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2,6	7.70	8.30	16.00
389 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	,9	3.60	3.60	7.20
390 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	,88	3.30	3.40	6.70
391 405800	StroppeI, Untersiggenthal	1864	2010	30.00	0.66	,6	2.20	2.00	4.20
392 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9,2	16.80	4.80	21.60
393 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1,89	2.50	6.80	9.30
394 500250	Wannebode	1990	2012	1.60	2.13	1,9	1.60	6.40	8.00
395 500275	Walibach, Grafschaft	2013		0.53	3.64	3,64	2.40	9.70	12.10
396 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1,1	0.60	2.40	3.00
397 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
398 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
399 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2,8	1.60	6.60	8.20
400 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
401 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1,2	2.00	4.30	6.30
402 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
403 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35,3	16.00	111.50	127.50
404 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80

- 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 2014

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)
405 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7,2	14.00	29.00	43.00
406 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
407 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)
408 501360	Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013		0.17	0.55	,55	0.71	1.52	2.23
409 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
410 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6,7	15.20	20.30	35.50
411 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	,45	0.90	1.20	2.10
412 501500	Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
413 501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
414 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1,5	0.03	0.17	0.20
415 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
416 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
417 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3,3	4.40	7.70	12.10
418 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1,6	2.77	5.67	8.44
419 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	,5	0.18	1.09	1.27
420 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	,52	0.90	1.20	2.10
421 502200	Ackersand 1	1909	1999	74.50	29.20	27.00	15.00	85.00	100.00
422 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
423 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	,3	0.40	0.98	1.38
424 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	,46	1.00	1.80	2.80
425 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1,27	1.06	4.00	5.06
426 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	,85	2.00	3.00	5.00

- 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 2014

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)
427 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1,06	2.85	4.04	6.89
428 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	,62	0.95	1.35	2.30
429 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	,33	0.40	1.08	1.48
430 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	,58	0.62	1.90	2.52
431 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1,2	0.13	3.77	3.90
432 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	,45	1.40	1.60	3.00
433 502475	Wiler	2010		0.40	1.40	1,4	0.35	2.75	3.10
434 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	,99	0.10	2.10	2.20
435 502500	Steg	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
436 502550	Oberems (Gemeinde)	2009		0.20	0.75	,75	0.70	1.80	2.50
437 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7,3	13.20	2.20	15.40
438 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.45)	(5.67)	(4.77)	()	(10.00)	(10.00)
439 502800	Turtmann	1925	1954	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
440 502900	Dala	1909	2006	0.90	6.50	5.00	12.50	22.10	34.60
441 503000	Chippis	1911	1998	62.00	47.84	46,4	80.00	183.00	263.00
442 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
443 503200	Mottec	1958		18.00	71.00	69.00	110.00	25.00	135.00
444 503300	Vissoie	1958		(10.30)	(31.70)	(35.50)	(1.00)	(30.00)	(31.00)
445 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
446 503400	Navisence	1908	1956	1.00	0.68	,65			
447 503500	Croix	1957	1999	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
				9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00

- 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 2014

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)
448 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	,9		0.60	0.60
449 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
450 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
451 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	,72	0.60	1.60	2.20
452 503900	Sauterot (Hérémence LYSA)	1977		0.90	5.10	4,5	7.30	15.20	22.50
453 503950	Sauterôt (Hérémence FMdB)	2012		6.00	0.60	,6	0.60	1.50	2.10
454 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	27.00	54.00	81.00
455 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	,4	0.60	1.40	2.00
456 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	75.00	40.00	115.00
457 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
458 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	,46	0.50	1.20	1.70
459 504335	Arbaz I (Comba Energies)	2010		0.15	0.59	,75	0.84	1.36	2.20
460 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	,33	0.50	0.70	1.20
461 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
462 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	,45	0.90	1.40	2.30
463 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
464 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
465 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
466 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
467 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00	870.00	365.00	
468 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	260.00	110.00	370.00
469 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	320.00	135.00	455.00
470 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2014

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)
471 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80
472 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
473 505450	Centrale des Afforêts-Leytron	2013		0.07	0.47	,49	1.38	0.92	2.30
474 505500	Fully	1915	1959	0.46	5.50	5.00	10.80	0.70	11.50
475 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	(0.17)	(0.34)	(0.39)	(0.10)	(0.50)	(0.60)
476 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5,5	1.60	9.00	10.60
477 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	,38	0.49	0.41	0.90
478 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	,45	0.74	1.49	2.23
479 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	,84	1.05	2.45	3.50
480 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1,4	0.70	3.40	4.10
481 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
482 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	,3	0.48	0.80	1.28
483 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1,15	2.30	3.70	6.00
484 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
485 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
486 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8,5	27.24	29.32	56.56
487 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
488 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	,9	2.08	3.22	5.30
489 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
490 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)	(3.50)	(8.50)	(12.00)
491 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
492 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)

- 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 2014

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)
493 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)
494 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
495 507250	Vernayaz (STE SV SA)	2013		0.12	0.46	,44	1.00	1.40	2.40
496 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
497 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
498 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
499 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)
500 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3,2	3.50	6.80	10.30
501 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	,72	0.60	1.20	1.80
502 507900	* Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
503 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
504 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7,2	8.00	23.00	31.00
505 508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2,61	3.50	4.10	7.60
506 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1,8	4.20	7.30	11.50
507 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	,58	0.81	1.45	2.26
508 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	,85	0.70	1.40	2.10
509 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	5.00	13.60	11,6	18.50	36.80	55.30
510 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9,4	14.80	24.60	39.40
511 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	,36	0.80	1.20	2.00
512 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.40	5,2	9.40	5.80	15.20
513 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5,3	14.00	19.60	33.60
514 508810	Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	,38	1.07	1.07	2.14
515 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	,42	1.10	1.00	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 Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2014

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)
516 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6,7	26.00	31.00	57.00
517 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	,31	0.30	0.50	0.80
518 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7,5	3.20	2.92	6.12
519 509100	* Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				(24.28)	(256.00)	(256.00)	()	()	()
520 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1,6	2.00	4.60	6.60
521 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1,2	1.50	1.90	3.40
522 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7,85	16.80	10.70	27.50
523 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.31	3,19	6.67	4.44	11.11
524 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5,6	9.80	10.20	20.00
525 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
526 509700	I Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	32,3	74.29	83.98	158.27
527 509750	I Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	,31008	0.90	0.90	1.81
528 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1,3	0.80	0.50	1.30
529 509850	I Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	,475	1.55	1.63	3.18
530 509900	I Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
531 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	,275	0.81	0.69	1.50
532 510100	I La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
533 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1,27	1.20	3.50	4.70
534 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1,85	2.00	0.90	2.90
535 600100	* Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
536 600200	* Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
537 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3,3	5.00	8.70	13.70

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2014

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)
538 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
539 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
540 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
541 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1,8	4.40	6.50	10.90
542 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
543 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
544 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2,8	2.50	8.00	10.50
545 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
546 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
547 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
548 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
549 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
550 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
551 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	,35	0.55	1.05	1.60
552 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
553 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24,2	19.40	52.30	71.70
554 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	,3	0.43	0.87	1.30
555 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36,25	27.44	66.52	93.96
556 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
557 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
558 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
559 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4,4	5.00	7.00	12.00

- 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 2014

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)
560 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
561 602450	Peccia (Corgello)	1991		(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)
562 602500	Robiei	1968		3.80	0.98	,96	0.60	1.40	2.00
				46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				(36.40)	(157.00)	(150.00)	()	(24.00)	(24.00)
563 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
564 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
565 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
566 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
567 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1,22	1.92	5.18	7.10
568 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1,34	1.70	5.30	7.00
569 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8,7	9.00	16.30	25.30
570 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
571 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3,6	8.00	7.00	15.00
572 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	,95	2.47	3.18	5.65
573 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
574 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
575 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
576 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)
577 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
578 700300	Cavaglia	1927	1975	4.50	8.30	7,3	8.00	11.00	19.00
579 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00

- 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 2014

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 700450	Pedecosta	2010		0.15	0.51	,51	0.90	1.65	2.55
581 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
582 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1,5	1.90	4.10	6.00
583 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6,6	1.40	16.10	17.50
584 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
585 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	,5	0.02	0.50	0.52
586 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
587 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	()	(8.40)	(8.40)
588 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(3.70)	(3.70)
589 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(2.70)	(2.70)
590 701300	Bondo	1962		2.90	6.90	6,9	1.50	16.10	17.60
591 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
592 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1,4	0.90	3.90	4.80
593 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4,2	3.00	13.00	16.00
594 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	,56	1.40	2.30	3.70
595 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	,36	0.30	1.07	1.37
596 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1,51	1.30	5.10	6.40
597 800450	Sot Ruinas	2010		1.00	3.10	3.00	4.80	11.10	15.90
598 800475	Guarda (Ara)	1998		0.15	0.35	,35	0.90	1.10	2.00
599 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1,1	2.00	2.80	4.80
600 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1,2	3.00	4.00	7.00
601 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	,3	0.23	0.75	0.98
602 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	,86	1.60	3.10	4.70

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2014

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)
603 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2,3	1.66	3.79	5.45
604 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)
605 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	,45	0.28	1.29	1.57
606 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
607 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
608 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1,8	3.74	5.96	9.70
609 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.