



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 108600	Trümppler	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.60	0.50	1.10
2 106800	Stadtbruecke	1820	1978	9.70	0.33	0.32	0.56	0.73	1.29
3 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	0.85	1.50	2.80	4.30
4 305400	Windisch	1830	1976	55.00	1.59	1.50	5.31	5.07	10.38
5 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	0.60	1.25	1.20	2.45
6 108300	Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	0.32	0.80	0.70	1.50
7 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50
8 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	0.58	1.10	2.00	3.10
9 401200	Haslen	1848	2012	10.56	0.92	0.88	2.76	3.24	6.00
10 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	0.88	2.30	4.40	6.70
11 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	0.48	1.30	1.20	2.50
12 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1.90	4.70	5.30	10.00
13 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	0.38	1.10	1.10	2.20
14 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	0.32	0.80	1.15	1.95
15 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.44	0.40	0.60	0.60	1.20
16 404900	Manegg	1860	1981	6.57	0.64	0.63	0.80	1.50	2.30
17 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.50	1.70	1.00	2.70
18 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70
19 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	0.94	2.20	2.80	5.00
20 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	0.80	0.90	1.70
21 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	0.67	2.00	2.20	4.20
22 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	0.49	1.50	1.20	2.70
23 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
24 405800	Stroppel	1864	2010	33.00	0.66	0.60	2.20	2.00	4.20
25 107100	Mülau	1865	2010	31.00	1.37	1.30	2.30	3.30	5.60
26 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1.45	1.60	5.74	7.34
27 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
28 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
29 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
30 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	0.30	0.75	0.75	1.50
31 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	0.60	1.80	3.20	5.00
32 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
33 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
34 206900	Bözingen	1876	1998	6.60	3.25	2.75	9.45	4.65	14.10
35 207600	Untere Emmengasse	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
36 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.19	12.44	21.63
37 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1.60	3.64	4.50	8.14
38 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
39 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
40 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	0.57	0.88	1.54	2.42
41 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
42 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
43 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40
44 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
45 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60
46 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
47 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
48 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	0.56	1.40	2.30	3.70
49 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
50 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
51 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
52 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
53 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
54 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
55 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
56 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	0.69	1.80	2.65	4.45
57 206700	Chauffat	1893	1924	2.80	0.30	0.30	0.80	0.70	1.50
58 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
59 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.90	61.20	109.10
60 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
61 204100	Charmey (La Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
62 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	0.55	1.30	1.29	2.59
63 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
64 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
65 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
66 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
67 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
68 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00
69 108900 I	Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
70 109800	Moutier	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
71 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
72 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
73 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1.02	3.70	3.80	7.50
74 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
75 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
76 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
77 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1.60	1.40	3.50	4.90
78 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
79 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
80 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
81 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
82 305100	Untermühle	1897	2010	12.00	0.60	0.57	1.41	1.29	2.70
83 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
84 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
85 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
86 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
87 109400 I	Rheinfelden	1898	2010	1'500.00	50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
88 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
89 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
90 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
91 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51
92 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
93 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5.60	6.29	19.78	26.07
94 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11.90	32.08	48.11	80.19
95 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13.44	13.70	16.30	30.00
96 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
97 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
98 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
99 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.50	1.66	3.16
100 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	0.32	1.00	1.20	2.20
101 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4.80	5.52	14.98	20.50
102 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
103 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
104 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
105 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.20	2.92	6.12
106 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
107 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	0.60	1.00	1.00	2.00
108 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
109 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
110 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	0.95	3.40	3.40	6.80
111 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
112 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	0.60	1.44	2.16	3.60
113 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
114 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
115 105200	Tobelackerli	1903	1987	0.35	1.10	1.00	0.56	0.60	1.16

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
116 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
117 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	0.36	0.40	1.00	1.40
118 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
119 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
120 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
121 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
122 101600	Flims	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
123 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
124 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
125 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
126 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
127 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
128 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6.70	26.00	31.00	57.00
129 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.90	1.14	2.04
130 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.92	1.16	2.08
131 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	0.40	0.91	1.16	2.07
132 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
133 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
134 201700	Schattenhalb 1	1907	1926	2.10	4.50	3.90		4.80	4.80
135 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
136 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
137 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50
138 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
139 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
140 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
141 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
142 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
143 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
144 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
145 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1.57	0.85	3.05	3.90
146 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
147 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.70	11.50	12.00	43.00	55.00
148 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
149 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3.70	12.40	13.40	25.80
150 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
151 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
152 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
153 502200	Ackersand 1	1909	1999	(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
154 502900	Dala	1909	2006	4.50	29.30	28.20	15.00	85.00	100.00
155 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.90	6.50	5.00	12.50	22.10	34.60
156 301000	Arniberg	1910	1969	0.76	1.25	1.25	0.85	1.65	2.50
157 204600	Oelberg	1910	1980	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
158 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
159 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
160 700400	Robbia	1910	2005	4.96	11.04	11.00	18.00	31.70	49.70
				6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
161 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
162 503000	Chippis	1911	1998	62.00	47.84	46.40	80.00	183.00	263.00
163 508200	Sublin 2	1911	2002	0.25	1.50	1.30	2.00	4.10	6.10
164 401800	Langgüetli	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
165 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
166 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
167 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
168 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
169 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
170 110000	Zwingen	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
171 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
172 103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
173 109100	I Laufenburg	1914	1992	1'355.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
174 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	0.89	0.70	3.30	4.00
175 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	27.00	54.00	81.00
176 505500	Fully	1915	1959	0.46	5.50	5.00	10.80	0.70	11.50
177 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	(0.17)	(0.34)	(0.39)	(0.10)	(0.50)	(0.60)
178 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
179 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
180 208300	* Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
181 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
182 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
183 600400	* Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
184 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
185 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
186 205700	Moulins ROD	1920	1982	15.00	0.58	0.58	0.90	0.80	1.70
187 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	0.40	0.60	0.40	1.00
188 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.86	2.60	1.90	4.50
189 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	0.32	0.80	0.40	1.20
190 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.82	0.82	1.65	3.85	5.50
191 108700 * I	Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49.37	138.27	156.83	295.10
192 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
193 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
194 400800	Brumbach	1921	2010	0.70	3.90	2.44	5.00	7.60	12.60
195 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
196 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
197 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
198 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
199 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)	()	()	()
200 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
201 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
202 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
203 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21.50	24.70	45.40	70.10
204 104200	Klostera	1925	1982	5.50	16.50	16.50	13.66	12.60	26.26
205 106700	Trempe	1925	2007	8.00	1.80	1.80	3.60	4.40	8.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
206 509700	I Chancy-Pougny	1925	2008	540.00	31.01	28.42	64.60	83.98	148.58
207 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.50	4.20	6.60	12.10	18.70
208 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7.30	13.20	2.20	15.40
				(0.45)	(5.67)	(4.77)	()	(10.00)	(10.00)
209 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
210 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)
211 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
212 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
213 402900	Oberterzen	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
214 700300	Cavaglia	1927	1975	4.50	8.30	7.30	8.00	11.00	19.00
215 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
216 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
217 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)
218 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3.70	3.17	8.64	11.81
219 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
220 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
221 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
222 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
223 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
224 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60
225 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
226 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984	1'460.00	60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
227 402200	Mels	1931	1989	2.34	2.53	2.53	5.16	8.57	13.73
228 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
229 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55
230 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16.50	26.00	59.00	85.00
231 401500	Schwanden (Niedererbach)	1931	2004	3.60	28.20	33.50	13.00	27.00	40.00
232 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
233 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
234 110500	I Kembs	1932	1983	1'400.00	31.00	31.50	73.80	97.20	171.00
235 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
236 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2.70	8.80	10.30	19.10
237 405300	* Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
238 109000	I Albbruck	1933	1992	1'100.00	45.85	45.36	128.30	156.82	285.12
239 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	75.00	40.00	115.00
240 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
241 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
242 303300	Oberriekenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
243 404400	* Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
244 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	0.60	0.30	1.70	2.00
245 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	0.34	0.40	0.40	0.80
246 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	0.30	0.63	0.37	1.00
247 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
249 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
250 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
251 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
252 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
253 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
254 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.80	0.70	1.50
255 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.64	1.15	2.32	3.47
256 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
257 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
258 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	0.97	1.26	2.23
259 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239.50	278.60	505.50	784.10
260 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
261 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
262 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
263 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60
264 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
265 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
266 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43	0.90	1.60	2.50
267 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
268 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1.67	4.00	6.00	10.00
269 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946		1.50	4.00	3.70	5.30	13.30	18.60
270 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
272 100400	Russein	1947		4.00	10.52	10.20	10.60	41.40	52.00
273 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
274 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75
275 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
276 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9.20	14.85	32.75	47.60
277 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
278 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
279 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	0.40	0.58	1.20	1.78
280 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
281 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
282 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
283 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
284 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
285 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
286 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
287 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
288 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
289 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
290 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
291 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92
292 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00
293 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
294 507700	Clusane (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)
295 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
296 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	0.68	1.30	2.50	3.80
297 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
298 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
299 106400 *	Neuhausen	1951	2011	25.00	5.60	4.90	20.70	20.80	41.50
300 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
301 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.60	1.40	2.00
302 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
303 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
304 208750	Wildeg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
305 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
306 208800	Wildeg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
307 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
308 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
309 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	89.15	101.81	190.96
310 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
311 602700	Caveragno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
312 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
313 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
314 205300	La Jougneaz	1955	1970	(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)
315 109700 * I	Birsfelden	1955	1999	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
				1'500.00	60.15	58.65	147.37	187.67	335.04

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
316 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
317 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
318 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
319 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
320 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
321 106500	* I Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
322 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	0.45	1.35	1.55	2.90
323 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
324 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
325 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
326 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
327 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	260.00	110.00	370.00
328 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
329 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
330 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
331 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
332 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
333 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
334 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)
335 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
336 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
337 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
338 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80
339 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
340 101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.10	7.60	25.70
				(7.00)	(5.80)	(7.00)	()	(4.40)	(4.40)
341 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
342 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
343 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
344 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
345 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	0.44	0.41	0.76	1.17
346 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
347 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
348 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
349 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1.18	1.00	3.80	4.80
350 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
351 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
352 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
353 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
354 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
355 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(3.70)	(3.70)
356 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
357 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	320.00	135.00	455.00
358 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
359 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
360 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	0.33	0.88	0.72	1.60
361 200900	Fuhren	1961		3.00	10.30	9.85	3.20	15.10	18.30
362 201000	Fuhren (Pumpzentrale)	1961		(2.10)	(4.40)	(4.50)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
363 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
364 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6.60	1.40	16.10	17.50
365 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
366 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
367 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
368 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
369 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
370 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
371 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	0.93	1.50	3.20	4.70
372 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
373 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
374 701300	Bondo	1962		2.90	6.90	6.90	1.50	16.10	17.60
375 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)
376 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
377 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
378 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
379 301800	* Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
380 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
381 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
382 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16.50	19.60	60.70	80.30
383 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
384 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
385 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
386 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
387 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
388 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
389 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(2.70)	(2.70)
390 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
391 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
392 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
393 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
394 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
395 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
396 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
397 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
398 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
399 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
400 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
401 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)
402 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
403 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
404 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
405 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
406 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
407 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
408 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
409 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
410 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
411 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2.40	0.40	5.60	6.00
412 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
413 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
414 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
415 109200 I	Säckingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
416 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
417 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
418 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
419 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
420 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
421 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23.50	19.65	72.05	91.70
422 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8.40	3.20	16.10	19.30
423 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
424 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
425 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	()	(8.40)	(8.40)
426 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
427 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52.50	29.60	140.50	170.10
428 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
429 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	0.72	0.90	1.90	2.80
430 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				(36.40)	(157.00)	(150.00)	(0.60)	(24.00)	(24.00)
431 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
432 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
433 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4.60	5.30	12.70	18.00
434 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
435 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
436 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
437 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	6.27	16.03	22.30
438 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
439 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
440 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
441 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
442 800800	I Ova Spin	1970		33.00	54.00	46.50	67.50	19.90	87.40
				(32.00)	(52.00)	(50.20)	(5.80)	(41.90)	(47.70)
443 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	1'020.00
444 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
445 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
446 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
447 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
448 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21.70	65.00	82.00	147.00
449 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
450 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
451 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
452 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				(24.28)	(256.00)	(256.00)	()	()	()
453 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
454 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
455 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
456 402725	Neues Säggüetli	1974		1.00	1.19	1.19	1.22	4.79	6.01
457 200300	Grimsel 1 (Grimsensee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
458 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
459 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
460 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)
461 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		(10.00)	(5.20)	(4.90)	(0.60)	(0.30)	(0.90)
462 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
463 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
464 502500	Steg	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
465 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
466 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.80	1.30	2.50	3.80
467 503900	Sauterot (Hérémence LYSA)	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
468 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
469 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)
470 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
471 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
472 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
473 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
474 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
475 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				(76.80)	(352.00)	(348.90)	()	()	()
476 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
477 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
478 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
479 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
480 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
481 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	0.66	2.58	2.10	4.68
482 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
483 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
484 108250	Widen	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
485 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
486 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)
487 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
488 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
489 500250	Wannebode	1990	2012	1.60	2.13	1.90	1.60	6.40	8.00
490 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80
491 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
492 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.50	0.52
493 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
494 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
495 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
496 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
497 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
498 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	0.38	0.49	0.41	0.90
499 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
500 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
501 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
502 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	0.36	0.50	0.70	1.20
503 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
504 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
505 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
506 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
507 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
508 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
509 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
510 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50
511 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
512 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
513 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
514 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
515 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
516 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.05	2.45	4.50
517 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
518 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
519 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
520 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
521 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
522 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
523 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
524 800475	Guarda (Ara)	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
525 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
526 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
527 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
528 110475	Neuewart	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
529 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
530 504950	Bieudron	1999		75.00	1'285.00	1'260.00	870.00	365.00	1'235.00
531 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
532 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
533 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
534 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
535 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
536 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
537 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
538 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
539 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
540 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20
541 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
542 301550	Bannwald (WVA)	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99
543 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
544 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
545 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
546 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
547 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
548 509850	I Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
549 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
550 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
551 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10
552 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70
553 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	0.31	0.20	0.80	1.00
554 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1.06	2.85	4.04	6.89
555 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	0.30	0.50	0.80	1.30
556 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63
557 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.31	3.19	6.67	4.44	11.11

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)
558 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	0.58	0.62	1.90	2.52
559 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	0.33	0.40	1.08	1.48
560 502550	Oberems (Gemeinde)	2009		0.20	0.75	0.75	0.70	1.80	2.50
561 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	0.84	1.05	2.45	3.50
562 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	0.62	0.95	1.35	2.30
563 108950	I Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15.34	29.70	36.18	65.88
564 401350	Engi	2009		1.10	3.75	3.75	3.45	12.65	16.10
565 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2.10	1.73	8.76	10.49
566 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	0.30	0.36	0.97	1.33
567 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60
568 700450	Pedecosta	2010		0.15	0.51	0.51	0.90	1.65	2.55
569 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1.10	2.00	2.80	4.80
570 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	0.50	0.18	1.09	1.27
571 502475	Wiler	2010		0.40	1.40	1.40	0.35	2.75	3.10
572 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1.27	1.06	4.00	5.06
573 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9.70	16.20	32.40	48.60
574 800450	Sot Ruinas	2010		1.00	3.10	3.00	4.80	11.10	15.90
575 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			
				(13.70)	(140.00)	(140.00)	()	()	()
576 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	0.87	1.72	2.78	4.50
577 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	0.85	1.40	2.79	4.19
578 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11.10	13.70	27.30	41.00
579 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	0.32	1.07	1.31	2.38

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

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)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
580 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	0.27	0.49	1.01	1.50
581 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1.59	1.38	4.62	6.00
582 109450	I Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	0.90	3.50	3.50	7.00
583 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1.70	3.40	3.70	7.10
584 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1.20	0.13	3.77	3.90
585 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2.80	1.60	6.60	8.20
586 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1.27	1.20	3.50	4.70
587 101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3.30	2.65	8.42	11.07
588 303650	Unteraa (Melchaa)	2012		10.00	12.00	12.00	7.50	30.00	37.50
589 401325	Engi (Hinterdorf)	2012		7.00	0.53	0.53	0.40	2.10	2.50
590 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
591 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	0.80		1.42	1.42
592 503950	Sauterôt (Hérémente FMdB)	2012		6.00	0.60	0.60	0.60	1.50	2.10
593 301650	Seedorf (Bolzbach)	2012		0.14	0.38	0.38	0.30	0.90	1.20
594 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.80	1.50	5.70	7.20

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