



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2010

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)
1 108600	Trümpeler	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.60	0.50	1.10
2 106800	Stadtbrücke	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 108300	Kollbrunn	1832	1942	6.00	0.40	0.30	0.50	0.30	0.80
6 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	0.60	1.25	1.20	2.45
7 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50
8 404000	Ziegelbrücke 2	1837	1976	12.50	0.66	0.50	0.46	1.12	1.58
9 401200	Haslen	1848	1996	7.00	0.55	0.55	1.50	1.80	3.30
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 2010

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)
24 405800	Stroppel	1864	2005	30.00	0.55	0.52	1.60	1.40	3.00
25 107100	Mühlau	1865	1981	9.84	0.32	0.31	0.96	1.04	2.00
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	0.82	0.38	0.34	0.53	0.65	1.18
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 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	1965	7.00	0.73	0.69	1.85	2.06	3.91
37 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.90	12.40	22.30
38 108100	Weinfeld (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 206600	Rondchâtel	1883	1972	4.00	1.48	1.30	4.10	3.00	7.10
41 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	0.57	0.88	1.54	2.42
42 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
43 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
44 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40
45 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
46 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2010

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)
47 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60
48 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
49 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	0.56	1.40	2.30	3.70
50 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
51 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
52 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
53 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
54 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
55 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
56 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2004	0.90	0.64	0.63	1.73	2.56	4.29
57 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
58 206700	Chauffat	1893	1924	2.80	0.30	0.30	0.80	0.70	1.50
59 305200	Hagendorn	1893	1927	12.00	0.60	0.55	1.04	1.03	2.07
60 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
61 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.90	61.20	109.10
62 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
63 204100	Charmey	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
64 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
65 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
66 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
67 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
68 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
69 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00

- 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 2010

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 108900	I	Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40
71 109800		Moutier	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
72 402750		Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
73 107700		Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
74 206000		Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1.02	3.70	3.80	7.50
75 203800	*	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
76 304500		Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
77 405600		Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
78 106600		Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1.60	1.40	3.50	4.90
79 509400		Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
80 206800		Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
81 305100		Untermühle	1897	1913	10.00	0.47	0.40	1.05	0.96	2.01
82 206200		Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
83 105100		Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
84 304800		Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
85 405100		Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
86 508100		Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
87 106100	*	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
88 109400	I	Rheinfelden	1898	2004	600.00	12.85	12.85	46.50	46.00	92.50
89 501100		Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
90 102700		Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
91 202500		Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
92 105500		Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51

- 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 2010

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 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
94 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5.60	6.29	19.78	26.07
95 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11.90	32.08	48.11	80.19
96 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13.44	13.70	16.30	30.00
97 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
98 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
99 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
100 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.50	1.66	3.16
101 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	0.32	1.00	1.20	2.20
102 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4.80	5.52	14.98	20.50
103 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
104 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
105 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
106 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.20	2.92	6.12
107 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
108 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	0.60	1.00	1.00	2.00
109 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
110 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
111 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	0.95	3.40	3.40	6.80
112 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
113 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	0.60	1.44	2.16	3.60
114 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
115 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40

- 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 2010

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 105200	Tobelackerli	1903	1987	0.35	1.10	1.00	0.56	0.60	1.16
117 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
118 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	0.36	0.40	1.00	1.40
119 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
120 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
121 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
122 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
123 101600	Flims	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
124 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
125 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
126 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
127 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
128 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
129 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6.70	26.00	31.00	57.00
130 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.90	1.14	2.04
131 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.92	1.16	2.08
132 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	0.40	0.91	1.16	2.07
133 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
134 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
135 201700	Schattenhalb 1	1907	1926	2.10	4.50	3.90	5.50	16.50	22.00
136 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
137 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
138 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	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 2010

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)
139 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
140 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
141 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
142 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
143 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
144 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
145 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
146 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1.57	0.85	3.05	3.90
147 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
148 202000	Lütschental	1908	2005	6.00	6.30	6.00	11.00	23.00	34.00
149 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
150 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3.70	12.40	13.40	25.80
151 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
152 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
153 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
154 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.30	28.20	26.60	73.90	100.50
155 502900	Dala	1909	2006	0.90	6.50	5.00	12.50	22.10	34.60
156 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
157 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
158 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	32.83	79.65	112.48
159 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	4.96	11.04	11.00	18.00	31.70	49.70
160 700400	Robbia	1910	2005	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 2010

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 300200	Realp	1914	1946	0.13	0.62	0.47	0.80	1.70	2.50
172 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
173 103900	Lüen	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
174 109100 I	Laufenburg	1914	1992	1'355.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
175 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	31.50	74.80	106.30
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 108700 * I	Eglisau	1920	1927	400.00	31.57	30.16	109.41	115.54	224.95

- 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 2010

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 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
185 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
186 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	9.24	20.22	29.46
187 205700	Moulins ROD	1920	1982	15.00	0.58	0.58	0.90	0.80	1.70
188 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	0.40	0.60	0.40	1.00
189 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.86	2.60	1.90	4.50
190 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	0.32	0.80	0.40	1.20
191 400800	Brumbach	1921	1970	0.55	1.76	1.70	4.64	6.54	11.18
192 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
193 303700	Unteraa	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
194 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
195 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
196 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
197 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
198 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)	()	()	()
199 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
200 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
201 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
202 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21.50	32.20	52.90	85.10
203 403800	Risi	1925	1961	1.00	3.10	3.00	6.00	11.00	17.00
204 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16.50	13.66	12.60	26.26
205 106700	Trempel	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 2010

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 502600	Oberems	1926	1942	1.12	8.20	7.30	13.20	2.20	15.40
				(0.45)	(5.67)	(4.77)	()	(10.00)	(10.00)
208 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
209 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)
210 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
211 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
212 402900	Oberterzen	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
213 201600	Schattenhalb 2	1927		1.00	1.90	1.60	2.00	10.00	12.00
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 208500	Rüchlig	1929	1963	346.00	9.31	8.00	24.70	29.40	54.10
223 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
224 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
225 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2010

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)
226 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
227 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984	1'450.00	60.00	60.00	167.00	212.35	379.35
228 402200	Mels	1931	1989	2.34	2.53	2.53	5.16	8.57	13.73
229 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
230 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55
231 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16.50	26.00	59.00	85.00
232 401500	Schwanden (Niederenbach)	1931	2004	3.60	28.20	33.50	13.00	27.00	40.00
233 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
234 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
235 110500	I Kembs	1932	1983	1'400.00	31.00	31.50	75.40	99.40	174.80
236 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
237 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2.70	8.80	10.30	19.10
238 303600	Kaiserstuhl	1933		10.00	10.30	9.00	5.30	21.00	26.30
239 405300	* Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
240 109000	I Albbruck	1933	1992	1'100.00	45.85	45.36	128.30	156.82	285.12
241 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	75.00	40.00	115.00
242 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
243 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
244 303300	Oberriekenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
245 404400	* Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
(10.00) (54.00) (54.00) () () ()									
246 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	0.34	0.40	0.40	0.80
247 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	0.30	0.63	0.37	1.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2010

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 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
249 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
250 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
251 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
252 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
253 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
254 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
255 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.80	0.70	1.50
256 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.64	1.15	2.32	3.47
257 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
258 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
259 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	0.97	1.26	2.23
260 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239.50	278.60	505.50	784.10
261 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
262 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945		4.50	0.35	0.30	1.20	0.80	2.00
263 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
264 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
265 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60
266 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
267 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
268 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43	0.90	1.60	2.50
269 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
270 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946		1.50	4.00	3.70	5.30	13.30	18.60

- 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 2010

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 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64
272 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
273 100400	Russein	1947		4.00	10.52	10.20	10.60	41.40	52.00
274 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
275 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75
276 104000	Sand (Plessur)	1947	2002	6.80	8.80	8.60	13.94	30.75	44.69
277 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
278 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
279 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
280 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	0.40	0.58	1.20	1.78
281 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	21.39	56.38	77.77
282 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
283 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
284 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
285 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
286 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
287 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
288 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
289 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
290 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
291 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
292 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92
293 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00

- 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 2010

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 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
295 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)
296 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
297 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.68	0.63	1.30	2.10	3.40
298 106400 *	Neuhausen	1951		25.00	4.64	4.40	19.90	19.90	39.80
299 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
300 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
301 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
302 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.62	1.30	1.92
303 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
304 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
305 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
306 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
307 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
308 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
309 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
310 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	99.18	113.26	212.44
311 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
312 602700	Caveragno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
313 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
314 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
				(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)
315 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00

- 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 2010

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
316 109700 * I	Birsfelden	1955	1999	1'500.00	60.15	58.65	147.37	187.67	335.04
317 301700	Bolzbach	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
318 107900	Bürglen (Säge)	1956		17.50	0.55	0.40	1.30	1.30	2.60
319 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
320 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
321 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
322 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
323 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
324 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
325 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
326 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
327 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
328 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	260.00	110.00	370.00
329 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
330 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
331 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
332 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
333 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
334 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
335 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)
336 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
337 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00

- 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 2010

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 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			
339 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80
340 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
341 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)
342 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2000	21.90	135.00	127.00	165.20	171.30	336.50
343 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
344 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
345 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	95.00	127.77	160.14	287.91
346 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	0.44	0.41	0.76	1.17
347 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	96.06	24.16	120.22
348 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
349 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
350 301600	Isenthal	1959	2009	0.80	1.18	1.18	1.00	3.80	4.80
351 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
352 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
353 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
354 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
355 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	5.31	35.93	41.24
356 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(8.70)	(8.70)
357 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
358 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	320.00	135.00	455.00
359 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20

- 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 2010

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 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
361 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	0.33	0.88	0.72	1.60
362 200900	Fuhren	1961		3.00	10.30	9.85	3.20	15.10	18.30
363 201000	Fuhren (Pumpzentrale)	1961		(2.10)	(4.40)	(4.50)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
364 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
365 700700	Lizun	1961		2.20	6.50	6.30	4.25	16.67	20.92
366 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
367 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
368 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
369 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
370 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
371 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
372 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	0.93	1.50	3.20	4.70
373 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
374 701300	Bondo	1962		2.70	6.70	6.50	2.64	16.42	19.06
375 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
376 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)
377 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
378 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
379 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
380 301800	* Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
381 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2010

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 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
383 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16.50	19.60	60.70	80.30
384 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
385 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
386 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
387 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
388 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
389 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
390 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
391 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(3.22)	(3.22)
392 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
393 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
394 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
395 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
396 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
397 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
398 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
399 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
400 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
401 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
402 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)
403 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00

- 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 2010

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 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
405 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
406 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
407 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
408 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
409 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
410 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
411 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
412 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2.40	0.40	5.60	6.00
413 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
414 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
415 110490 I	Kembs-Centrale de dotation	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
416 109200 I	Säckingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
417 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
418 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
419 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
420 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
421 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
422 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	20.50	19.65	72.05	91.70
423 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8.40	3.20	16.10	19.30
424 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
425 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
426 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.10)	(28.20)	(30.00)	()	(25.80)	(25.80)

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2010

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 201100	Hopflauenen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
428 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52.50	29.60	140.50	170.10
429 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
430 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	0.72	0.90	1.90	2.80
431 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				(36.40)	(157.00)	(150.00)	()	(24.00)	(24.00)
432 100200	Sedrun 1	1968		30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
433 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
434 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
435 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4.60	5.30	12.70	18.00
436 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
437 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
438 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	6.27	16.03	22.30
439 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
440 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
441 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
442 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
443 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)
444 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	1'020.00
445 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
446 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
447 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	77.91	87.18	165.09

- 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 2010

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 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
449 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21.70	65.00	82.00	147.00
450 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
451 500800	Heiligkreuz	1971	1989	4.50	26.00	26.00	8.50	48.50	57.00
452 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
453 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				(24.28)	(256.00)	(256.00)	()	()	()
454 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
455 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
456 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
457 402725	Neues Säggüetli	1974		1.00	1.19	1.19	1.22	4.79	6.01
458 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
459 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
460 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
461 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)
462 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		(10.00)	(5.20)	(4.90)	(0.60)	(0.30)	(0.90)
463 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
464 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	83.35	121.22	204.57
465 502500	Steg	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
466 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
467 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.80	1.30	2.50	3.80

- 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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2010

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 503900	Sauterot	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50
469 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
470 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)
471 507300	I La Bâtiâz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
472 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
473 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
474 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
475 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
476 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				(76.80)	(352.00)	(348.90)	()	()	()
477 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
478 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
479 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
480 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
481 501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
482 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	0.66	2.58	2.10	4.68
483 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
484 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
485 108250	Widen	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
486 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
487 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)
488 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20

- 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 2010

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)
489 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
490 500250	Wannebode	1990		1.60	2.05	1.90	1.44	6.09	7.53
491 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80
492 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
493 700850	Plancanin	1991		1.00	0.49	0.44	0.02	0.59	0.61
494 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
495 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
496 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
497 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
498 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
499 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	0.38	0.49	0.41	0.90
500 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
501 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
502 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
503 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	0.36	0.50	0.70	1.20
504 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
505 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
506 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
507 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
508 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
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 2010

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)
512 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
513 202350	Kandersteg (Dorf)	1996		1.20	1.03	1.00	2.17	2.46	4.63
514 101450	Lunschana	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
515 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
516 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
517 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
518 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
519 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
520 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
521 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
522 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
523 800475	Ara	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
524 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
525 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
526 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
527 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
528 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
529 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
530 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
531 504950	Bieudron	1999		75.00	1'285.00	1'260.00	870.00	365.00	1'235.00
532 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
533 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
534 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50

- 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 2010

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 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
536 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
537 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
538 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
539 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
540 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
541 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20
542 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
543 301550	Bannwald (WVA)	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99
544 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
545 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
546 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
547 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
548 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
549 509850 I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
550 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
551 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
552 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10
553 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70
554 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	0.31	0.20	0.80	1.00
555 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1.06	2.85	4.04	6.89
556 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	0.30	0.50	0.80	1.30
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 2010

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)
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 108950	I Albbbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15.34	29.70	36.18	65.88
561 401350	Engi	2009		1.10	3.28	3.28	3.00	10.50	13.50
562 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2.10	1.73	8.76	10.49
563 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	0.30	0.36	0.97	1.33

- 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.