



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2016

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	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.60	0.50	1.10
2 106800	Stadtbrücke, Lichtensteig	1820	2013	16.00	0.57	0.55	1.00	1.50	2.50
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 404900	Manegg	1860	1981	6.57	0.64	0.63	0.80	1.50	2.30
16 108400	Sennhof, Illnau-Effretikon	1860	2014	5.70	0.47	0.47	0.60	0.60	1.20
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 404250	Spreitenbach, Galgenen Kistler	1863	1985	0.30	0.30	0.30	0.40	0.50	0.90
21 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	0.80	0.90	1.70
22 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	0.67	2.00	2.20	4.20
23 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	0.49	1.50	1.20	2.70

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2016

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 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15
25 405800	Stroppel, Untersiggenthal	1864	2010	33.00	0.80	0.71	2.60	2.50	5.10
26 107100	Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1.30	2.30	3.30	5.60
27 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1.45	1.60	5.74	7.34
28 509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	0.32	0.70	0.85	1.55
29 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
30 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
31 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
32 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	0.30	0.75	0.75	1.50
33 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	0.60	1.80	3.20	5.00
34 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
35 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
36 207600	Untere Emmengasse, Luterbach	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
37 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2.75	7.38	4.92	12.30
38 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.19	12.44	21.63
39 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1.60	3.64	4.50	8.14
40 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
41 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
42 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60
43 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	0.57	0.88	1.54	2.42
44 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
45 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
46 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40

- 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 2016

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 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
48 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60
49 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60
50 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
51 402675	Röllbach, Flums	1890	1963	0.18	0.34	0.34	0.90	1.00	1.90
52 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	0.56	1.40	2.30	3.70
53 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
54 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
55 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
56 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
57 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
58 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
59 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
60 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	0.69	1.80	2.65	4.45
61 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
62 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.90	61.20	109.10
63 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
64 204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
65 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	0.55	1.30	1.29	2.59
66 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
67 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
68 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
69 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2016

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 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
71 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00
72 108900 I	Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40
73 109800	Moutier (Gorges de Court)	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
74 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
75 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
76 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1.02	3.70	3.80	7.50
77 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
78 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
79 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1.60	1.40	3.50	4.90
80 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
81 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
82 405600	Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
83 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
84 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
85 109860	Blanches-Fontaines Undervelier	1897	2001	1.50	0.32	0.32	0.92	0.61	1.53
86 305100	Untermühle, Cham	1897	2010	12.00	0.60	0.57	1.41	1.29	2.70
87 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
88 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
89 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
90 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	0.36	0.86	1.20	2.06
91 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
92 109400 I	Rheinfelden	1898	2010	1'500.00	50.00	50.00	125.00	175.00	300.00

- 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 2016

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)
93 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
94 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
95 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
96 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51
97 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
98 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5.60	6.29	19.78	26.07
99 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13.44	13.70	16.30	30.00
100 400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
101 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
102 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
103 104500	Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.50	1.66	3.16
104 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4.80	5.52	14.98	20.50
105 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
106 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
107 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
108 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.20	2.92	6.12
109 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
110 106000	Gstaldenbach, Heiden	1902	1982	0.45	0.72	0.60	1.00	1.00	2.00
111 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
112 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
113 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.09	1.10	3.35	3.53	6.88
114 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
115 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	0.60	1.44	2.16	3.60

- 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 2016

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)
116 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
117 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
118 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
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 105200	Tobeläckerli	1903	2013	0.35	0.69	0.68	0.60	0.60	1.20
123 202450	Moosweid, Adelboden	1903	2014	0.15	0.35	0.36	0.50	1.30	1.80
124 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
125 101600	Stenna (Flims)	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
126 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
127 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
128 303900	Wisserlen, Kerns	1905	1997	0.24	1.15	1.00	1.23	2.23	3.46
129 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
130 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
131 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6.70	26.00	31.00	57.00
132 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.90	1.14	2.04
133 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.92	1.16	2.08
134 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	0.40	0.91	1.16	2.07
135 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
136 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
137 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
138 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20

- 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 2016

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 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50
140 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
141 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
142 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
143 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
144 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
145 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
146 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
147 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1.57	0.85	3.05	3.90
148 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
149 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11.90	15.60	46.80	62.40
150 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
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	29.20	27.00	15.00	85.00	100.00
155 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1.25	0.85	1.65	2.50
156 405400	Aue	1909	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
157 502900	Dala	1909	2014	2.40	13.00	12.30	11.00	30.00	41.00
158 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
159 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
160 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25

- 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 2016

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)
161 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	5.00	13.60	11.60	18.50	36.80	55.30
162 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
163 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
164 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46.40	80.00	183.00	263.00
165 508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2.61	3.50	4.10	7.60
166 401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
167 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
168 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
169 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
170 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
171 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
172 110000	Zwingen, Obermatt	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
173 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
174 103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
175 109100	I Laufenburg	1914	1992	1'355.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
176 109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.58	0.72	1.90	1.90	3.80
177 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	0.89	0.70	3.30	4.00
178 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	27.00	54.00	81.00
179 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	(0.17)	(0.34)	(0.39)	(0.10)	(0.50)	(0.60)
180 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
181 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
182 208300	* Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
183 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20

- 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 2016

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 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
185 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
186 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
187 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
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 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 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	0.56	0.90	1.10	2.00
193 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
194 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
195 400800	Brumbach, Linthal	1921	2010	0.70	3.90	2.44	5.00	7.60	12.60
196 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
197 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
198 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
199 402000	Linthkraft, Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
200 506700	Châtelard-Barberine 1 + 2	1923	1977	16.00	112.00	98.00	94.00	54.00	148.00
				(4.00)	(30.00)	(32.00)	(3.50)	(8.50)	(12.00)
201 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
202 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
203 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
204 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21.50	24.70	45.40	70.10
205 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16.50	13.66	12.60	26.26

- 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 2016

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
206 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1.80	3.60	4.40	8.00
207 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.50	4.20	6.60	12.10	18.70
208 509700	I Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	32.30	74.29	83.98	158.27
209 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)
210 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
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 404100	Rempen	1926	2012	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	()	(23.00)	(23.00)
214 402900	Oberterzen (Büeli)	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
215 700300	Cavaglia	1927	1975	4.50	8.30	7.30	8.00	11.00	19.00
216 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
217 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
218 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)
219 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3.70	3.17	8.64	11.81
220 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
221 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
222 506300	Sembrancher	1929		6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
223 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
224 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	8.80	24.00	30.00	54.00
225 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	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 2016

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 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60
227 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
228 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984	1'460.00	60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
229 402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989	2.34	3.30	3.40	5.26	8.74	14.00
230 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
231 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55
232 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16.50	26.00	59.00	85.00
233 401500	Schwanden (Niederembach)	1931	2004	3.60	28.20	33.50	13.00	27.00	40.00
234 200400	Handeck 1	1932		20.10	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
235 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
236 110500	I Kembs	1932	1983	1'400.00	31.00	31.50	73.80	97.20	171.00
237 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
238 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2.70	8.80	10.30	19.10
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 800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	0.31	0.90	1.00	1.90
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 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	0.60	0.30	1.70	2.00
247 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	0.34	0.40	0.40	0.80

- 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 2016

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)
248 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	0.30	0.63	0.37	1.00
249 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
250 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
251 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
252 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
253 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
254 505175	Riddes (l'eau potable)	1942	2009	0.06	0.31	0.31	0.84	1.08	1.92
255 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
256 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
257 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.80	0.70	1.50
258 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.64	1.15	2.32	3.47
259 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
260 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
261 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	0.97	1.26	2.23
262 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239.50	278.60	505.50	784.10
263 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
264 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
265 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
266 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60
267 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
268 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
269 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43	0.90	1.60	2.50
270 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1.67	4.00	6.00	10.00

- 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 2016

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 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946		1.50	4.00	3.70	5.30	13.30	18.60
272 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64
273 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
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 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
277 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9.20	14.85	32.75	47.60
278 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24.20	8.40	58.40	66.80
279 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
280 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
281 203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	0.72	0.85	1.70	2.55
282 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
283 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
284 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
285 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
286 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
287 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
288 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
289 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
290 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
291 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
292 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
293 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92

- 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 2016

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 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00
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	0.70	0.68	1.30	2.50	3.80
298 507500	Miéville	1950	2012	6.50	70.00	70.00	63.20	47.10	110.30
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 106400 *	Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	4.90	20.70	20.80	41.50
302 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
303 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.60	1.40	2.00
304 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
305 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
306 208750	Wildeg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
307 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
308 208800	Wildeg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
309 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
310 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
311 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	89.15	101.81	190.96
312 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
313 602700	Caver- gno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
314 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
315 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)

- 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 2016

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 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
317 109700	* I Birsfelden	1955	1999	1'500.00	60.15	58.65	147.37	187.67	335.04
318 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
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 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	0.45	1.35	1.55	2.90
325 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
326 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
327 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
328 304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
329 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	122.00	52.00	174.00
330 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
331 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
332 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
333 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
334 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
335 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
336 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)
337 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2016

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 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
339 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			
340 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	184.60	101.20	285.80
341 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
342 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)
343 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
344 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
345 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
346 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
347 105400	Bannwald (Grabs)	1959	1994	0.51	0.44	0.50	0.60	0.90	1.50
348 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
349 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
350 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
351 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1.18	1.00	3.80	4.80
352 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
353 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
354 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
355 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
356 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
357 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(3.70)	(3.70)
358 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
359 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	163.00	61.00	224.00

- 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 2016

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 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
361 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
362 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	0.33	0.88	0.72	1.60
363 200900	Fuhren (Gental), Innertkirchen	1961		3.00	10.30	9.85	3.20	15.10	18.30
364 201000	Fuhren (Pumpzentrale), Innertk	1961		(2.10)	(4.40)	(4.50)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
365 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
366 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6.60	1.40	16.10	17.50
367 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
368 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
369 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
370 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
371 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
372 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
373 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	0.93	1.50	3.20	4.70
374 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
376 701300	Bondo	1962		2.90	6.90	6.90	1.50	16.10	17.60
375 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
377 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)
378 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
379 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
380 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
381 301800	* Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2016

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 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
383 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
384 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16.50	19.60	60.70	80.30
385 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
386 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
387 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
388 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
389 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
390 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
392 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)	()	(2.70)	(2.70)
393 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
394 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
395 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
396 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
397 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
398 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
399 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
400 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
401 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
402 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
403 400200	Tierfeld (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)

- 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 2016

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)
404 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
405 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
406 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
407 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
408 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
409 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
410 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
411 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
412 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
413 302900 *	Arni, Engelberg	1966		1.00	2.55	2.40	0.40	5.60	6.00
414 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
415 203600 *	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	9.00	26.00	35.00
416 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
417 109200 I	Säckingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
418 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
419 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
420 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
421 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
422 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
423 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23.50	19.65	72.05	91.70
424 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8.40	3.20	16.10	19.30
425 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
426 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20

- 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 2016

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 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	()	(8.40)	(8.40)
428 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
429 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52.50	29.60	140.50	170.10
430 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
431 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	0.72	0.90	1.90	2.80
432 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				(36.40)	(157.00)	(150.00)	()	(24.00)	(24.00)
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 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
438 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
439 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	6.30	16.30	22.60
440 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
441 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
442 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
443 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
444 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)
445 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	1'020.00
446 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
447 800600	Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2016

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 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
449 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
450 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21.70	65.00	82.00	147.00
451 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
452 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
453 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
454 509100 *	Veytaux I	1972		32.60	240.00	240.00	45.30	114.40	159.70
				(24.28)	(256.00)	(256.00)	()	()	()
455 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
456 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
457 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
458 402725	Neues Säggüetli	1974		1.00	1.19	1.19	1.22	4.79	6.01
459 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
460 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
461 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
462 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)
463 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		(10.00)	(5.20)	(4.90)	(0.60)	(0.30)	(0.90)
464 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
465 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
466 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
467 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()

- 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 2016

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 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.80	1.30	2.50	3.80
469 503900	Sauterot (Hérémece LYSA)	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50
470 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
471 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)
472 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
473 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
474 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
475 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
476 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
477 200100	Grimsel 2	1981		96.70	348.00	324.00			
				(74.80)	(352.00)	(342.00)	()	()	()
478 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
479 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
480 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
481 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
482 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
483 104550	Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)	1988		8.00	0.71	0.66	2.58	2.10	4.68
484 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
485 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
486 108250	Weinfeldten (Widen)	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
487 508850	La Douve, Aigle	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
488 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)

- 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 2016

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 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
490 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
491 500250	Wannebode	1990	2012	1.60	2.13	1.90	1.60	6.40	8.00
492 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80
493 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
494 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.50	0.52
495 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
496 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
497 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
498 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
499 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
500 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	0.38	0.49	0.41	0.90
501 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
502 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
503 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
504 108450	Pfungen	1994		10.00	0.35	0.36	0.55	0.45	1.00
505 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
506 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
507 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
508 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
509 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
511 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
512 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50

- 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 2016

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)
513 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
514 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
515 101450	Lunschana	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
516 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
517 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
510 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
518 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
519 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
520 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
521 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
522 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
523 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
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 800475	Guarda (Ara), Garsun	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
527 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
528 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
529 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
530 110475	Neuewart	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
531 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
532 504950	Bieudron	1999		75.00	1'285.00	1'260.00	1'260.00	520.00	1'780.00
533 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
534 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00

- 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 2016

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 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
536 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
537 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
538 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
539 600750	Piumogna, Dalpe	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
540 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
541 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
542 504350	Les Rochers, Savièse	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20
543 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
544 301550	Bannwald (Altdorf, WVA)	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99
545 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
546 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
547 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
548 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
549 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
550 509850	I Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
551 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
552 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
553 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10
554 505125	1er Palier Isérables c. Arcay	2005	2013	0.12	0.35	0.35	1.00	1.20	2.20
555 303750	Obflue, Sachseln	2005		0.04	0.30	0.31	0.50	0.60	1.10
556 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70
557 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	0.31	0.20	0.80	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 2016

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 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1.06	2.85	4.04	6.89
559 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	0.30	0.50	0.80	1.30
560 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63
561 509425	La Petite Vaux, Lavigny	2008		10.00	3.31	3.19	6.67	4.44	11.11
562 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	0.58	0.62	1.90	2.52
563 600650	Ri di Foch 2 Prato (Leventina)	2008		0.07	0.31	0.31	0.80	1.20	2.00
564 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	0.33	0.40	1.08	1.48
565 502550	Oberems (Gemeinde)	2009		0.20	0.75	0.75	0.70	1.80	2.50
566 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	0.84	1.05	2.45	3.50
567 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	0.62	0.95	1.35	2.30
568 108950	I Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15.34	29.70	36.18	65.88
569 509025	Croseau, Saint-Gingolph	2009		0.11	0.35	0.35	1.00	1.30	2.30
570 401350	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	2009		1.10	3.75	3.75	3.45	12.65	16.10
571 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2.10	1.73	8.76	10.49
572 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	0.30	0.36	0.97	1.33
573 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60
574 700450	Pedecosta	2010		0.15	0.51	0.51	0.90	1.65	2.55
575 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1.10	2.00	2.80	4.80
576 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	0.50	0.18	1.09	1.27
577 502475	Wiler	2010		0.40	1.40	1.40	0.35	2.75	3.10
578 800450	Sot Ruinas, Susch	2010	2015	2.00	5.86	5.63	5.00	21.00	26.00
579 504335	Arbaz I (Comba Energies)	2010		0.15	0.59	0.75	0.84	1.36	2.20
580 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1.27	1.06	4.00	5.06

- 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 2016

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)
581 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9.70	16.20	32.40	48.60
582 400250	Tierfeld (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			
				(13.70)	(140.00)	(140.00)	()	()	()
583 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	0.87	1.72	2.78	4.50
584 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	0.85	1.40	2.79	4.19
585 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11.10	13.70	27.30	41.00
586 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	0.32	1.07	1.31	2.38
587 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	0.27	0.49	1.01	1.50
588 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1.59	1.38	4.62	6.00
589 109450	I Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	0.90	3.50	3.50	7.00
590 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1.70	3.40	3.70	7.10
591 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1.20	0.13	3.77	3.90
592 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2.80	1.60	6.60	8.20
593 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1.27	1.20	3.50	4.70
594 101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3.30	2.65	8.42	11.07
595 303650	Unteraa (Melchaa)	2012		10.00	12.00	12.00	7.50	30.00	37.50
596 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	0.86	1.20	2.30	3.50
597 401325	Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	0.53	0.40	2.10	2.50
598 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
599 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	0.80		1.42	1.42
600 503950	Sauterôt (Hérémente FMdB)	2012		6.00	0.60	0.60	0.60	1.50	2.10
601 108281	Schlossmühle, Frauenfeld	2012		5.50	0.31	0.31	0.70	0.70	1.40
602 301650	Seedorf (Bolzbach) Chuchibachq	2012		0.14	0.38	0.38	0.30	0.90	1.20

- 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 2016

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)
603 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.80	1.50	5.70	7.20
604 405550	Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	0.38	0.90	1.00	1.90
605 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
606 303250	Buoholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00
607 509750	I Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	0.31	0.90	0.90	1.81
608 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	0.99	0.10	2.10	2.20
609 501360	Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013		0.17	0.55	0.55	0.71	1.52	2.23
610 505450	Les Afforêts-Leytron	2013		0.07	0.47	0.49	1.38	0.92	2.30
611 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3.55	2.20	8.80	11.00
612 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1.01	2.10	2.10	4.20
613 508810	Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	0.38	1.07	1.07	2.14
614 101570	Punt Gronda (Tarschlims)	2013		0.14	0.30	0.38	0.80	1.10	1.90
615 507250	Vernayaz (STE SV SA)	2013		0.12	0.46	0.44	1.00	1.40	2.40
616 500275	Walibach, Grafschaft	2013		0.53	3.64	3.64	2.40	9.70	12.10
617 208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.00	3.60	4.50	8.10
618 502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	0.99	0.63	1.89	2.52
619 206350	Boudry (les Essert)	2014		14.00	0.50	0.50	0.65	1.00	1.65
620 400850	Brumbach, Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.80	3.20
621 508675	Chable II	2014		0.08	0.42	0.42	1.45	1.45	2.90
622 203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	0.90	0.65	2.55	3.20
623 800460	Lavin Prà da Plaiv	2014		1.00	3.07	2.95	1.50	9.30	10.80
624 505150	Les Pontets, Riddes	2014		0.07	0.45	0.45	0.80	0.40	1.20
625 106125	Morgental	2014		0.84	1.20	1.20	1.88	2.12	4.00

- 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 2016

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)
626 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	0.96	0.53	1.94	2.47
627 509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	0.73	2.00	0.60	2.60
628 109310	I Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	2014		4.60	0.18	0.18	0.50	0.50	1.00
629 502071	Siwibach (Eisten, VS)	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60
630 800480	Tasnán	2014		2.50	6.60	6.60	2.00	17.30	19.30
631 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2.35	1.30	7.20	8.50
632 504340	Arbaz II (Sionne Energie)	2015		0.15	0.58	0.58	0.75	1.27	2.02
633 501410	Badhalte, Brig-Glis	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.55	3.46
634 208250	Dünneren, Olten	2015		5.00	0.37	0.37	0.70	0.90	1.60
635 205150	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	22.60	44.00	55.00	99.00
636 108460	Hard Wülflingen	2015		6.50	0.58	0.58	1.25	1.30	2.55
637 502070	Jungbach (St. Niklaus)	2015		0.55	4.70	4.70	1.30	12.70	14.00
638 501825	Mossjesee	2015		0.20	0.43	0.43	1.10		1.10
639 304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	0.33	0.38	1.42	1.80
640 504375	Reserv. de Péteille, Vétroz	2015		0.18	0.73	0.73	1.80	1.80	3.60
641 603250	Sigirino (Monteceneri)	2015		0.20	0.84	1.00	1.10	1.70	2.80
642 404050	Uznaberg, Uznach	2015		0.94	0.51	0.46	0.95	0.95	1.90
643 501312	Zer Niwu Schiir, Mund	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.95	3.86

- 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.