



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 108600	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	2016	55.00	2.09	2.01	5.80	6.40	12.20
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, Murg	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	0.85	1.32	2.17
9 401200	Haslen	1848	2012	10.56	0.92	0.88	2.76	3.24	6.00
10 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	0.88	2.30	4.40	6.70
11 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	0.48	1.30	1.20	2.50
12 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1.90	4.70	5.30	10.00
13 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	0.38	1.10	1.10	2.20
14 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	0.32	0.80	1.15	1.95
15 108400	Sennhof, Illnau-Effretikon	1860	2014	5.70	0.47	0.47	0.60	0.60	1.20
16 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.50	1.70	1.00	2.70
17 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70
18 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	0.94	2.20	2.80	5.00
19 404250	Spreitenbach, Galgenen Kistler	1863	1985	0.30	0.30	0.30	0.40	0.50	0.90
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 2020

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
24 405800	Stroppel, Untersiggenthal	1864	2010	33.00	0.80	0.71	2.60	2.50	5.10
25 107100	Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1.30	2.30	3.30	5.60
26 402700	Felsen, Flums	1866	1993	1.25	1.48	1.45	3.00	5.00	8.00
27 509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	0.32	0.70	0.85	1.55
28 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
29 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
30 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
31 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	0.30	0.75	0.75	1.50
32 304600	Perlen 1 (WTA HF, in Buchrain)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
33 304700	Perlen 2 (WTA PF, in Root)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
34 207600	Untere Emmengasse, Luterbach	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
35 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2.75	7.38	4.92	12.30
36 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.19	12.44	21.63
37 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1.60	3.64	4.50	8.14
38 108100	Model, Weinfeldten	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	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60
41 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
42 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
43 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40
44 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
45 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60
46 207300	Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020

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 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
48 402675	Röllbach, Flums	1890	1963	0.18	0.34	0.34	0.90	1.00	1.90
49 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
50 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
51 800300	Morteratsch	1890	2016	1.50	1.60	1.60	2.10	4.90	7.00
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 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
57 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	0.69	1.80	2.65	4.45
58 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
59 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.05	54.57	101.62
60 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
61 204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
62 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	0.55	1.30	1.29	2.59
63 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
64 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	12.30	10.42	22.72
65 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
66 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
67 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
68 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00
69 108900 I	Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
70 109800	Moutier (Gorges de Court)	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
71 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
72 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
73 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
74 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
75 106600	Giessen	1896	2001	9.25	1.90	2.50	1.97	4.46	6.43
76 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
77 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
78 405600	Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
79 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
80 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
81 109860	Blanches-Fontaines Undervelier	1897	2001	1.50	0.32	0.32	0.92	0.61	1.53
82 305100	Untermühle, Cham	1897	2010	12.00	0.60	0.57	1.41	1.29	2.70
83 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
84 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
85 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
86 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	0.36	0.86	1.20	2.06
87 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
88 109400 I	Rheinfelden	1898	2010	1'500.00	50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
89 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	13.00	28.50	41.50
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 2020

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 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16.80	13.50	17.33	30.83
95 400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
96 205100	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.	1900	2016	40.00	2.91	3.41	5.00	6.00	11.00
97 300800	Gurtellen	1900	2017	2.00	10.00	10.00	5.30	26.20	31.50
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	Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
101 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.07	5.40	6.47	17.33	23.80
102 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
103 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
104 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
105 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.60	3.30	6.90
106 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
107 106000	Gstaldenbach, Heiden	1902	1982	0.45	0.45	0.45	1.00	1.00	2.00
108 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
109 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
110 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.09	1.10	3.35	3.53	6.88
111 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
112 102500	Preda	1903	1976	0.87	1.27	1.40	1.39	2.64	4.03
113 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
114 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
115 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00

- 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 2020

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 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
117 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
118 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
119 105200	Tobeläckerli	1903	2013	0.35	0.69	0.68	0.60	0.60	1.20
120 202450	Moosweid, Adelboden	1903	2014	0.15	0.35	0.36	0.50	1.30	1.80
121 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
122 101600	Stenna (Flims)	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
123 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
124 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
125 303900	Wisserlen, Kerns	1905	1997	0.24	1.15	1.00	1.23	2.23	3.46
126 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
127 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
128 508900	Les Farettes	1906	1967	6.50	20.30	20.30	36.00	50.00	86.00
129 105800	Blatten, am Kanal (SAK)	1906	1989	14.00	0.38	0.40	0.66	0.80	1.46
130 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.38	0.40	0.66	0.79	1.45
131 105900	Montlingen	1906	1989	14.50	0.38	0.40	0.71	0.83	1.54
132 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
133 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
134 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
135 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
136 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50
137 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
138 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80

- 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 2020

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
139 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
140 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
141 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
142 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
143 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.63	1.58	1.30	2.40	3.70
144 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
145 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11.90	15.60	46.80	62.40
146 503400	Navisence	1908	2014	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
147 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
148 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
149 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
150 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
151 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.20	27.00	18.90	78.50	97.40
152 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1.25	0.85	1.65	2.50
153 405400	Aue	1909	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
154 502900	Dala	1909	2014	2.40	13.00	12.30	11.00	30.00	41.00
155 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
156 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
157 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
158 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	5.00	13.60	11.60	18.50	36.80	55.30
159 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
160 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95

- 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 2020

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 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46.40	76.90	154.66	231.56
162 508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2.61	3.50	4.10	7.60
163 401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
164 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
165 109500 * I	Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
166 109600 * I	Wyhlen	1912	1994	750.00					
167 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
168 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
169 110000	Zwingen, Obermatt	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
170 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
171 103900	Lüen (Plessur, Clasauren)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
172 109100 I	Laufenburg	1914	1992	1'355.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
173 109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.58	0.72	1.90	1.90	3.80
174 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	0.89	0.70	3.30	4.00
175 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	20.00	58.00	78.00
176 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
177 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
178 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
179 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
180 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
181 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	85.50	74.50	160.00
182 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
183 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84

- 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 2020

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 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.89	2.30	1.70	4.00
185 401775	Mühlefuhr, Ennenda	1920	2010	22.00	0.82	0.82	1.65	3.85	5.50
186 108700 * I	Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49.37	138.27	156.83	295.10
187 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	0.56	0.90	1.10	2.00
188 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
189 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	32.50	39.50	72.00
190 400800	Brumbach, Linthal	1921	2010	0.70	3.90	2.44	5.00	7.60	12.60
191 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
192 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
193 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
194 402000	Linthkraft, Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
195 506700	Châtelard-Barberine 1 + 2	1923	1977	16.00	112.00	98.00	146.45	8.90	155.35
				(4.00)	(30.00)	(32.00)	(5.92)	(0.74)	(6.66)
196 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
197 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	120.20	323.30	443.50
198 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
199 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21.50	24.70	45.40	70.10
200 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16.50	14.00	13.00	27.00
201 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1.80	3.60	4.40	8.00
202 403800	Risi, Näfels	1925	2011	1.40	4.50	4.20	6.60	12.10	18.70
203 509700 I	Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	32.30	74.29	83.98	158.27
204 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)

- 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 2020

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)
205 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
206 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
207 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
208 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)
209 402900	Oberterzen (Büeli)	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
210 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	221.00	19.47	240.47
211 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
212 700100	Palü	1927	2004	4.50	9.50	10.50	11.00	3.00	14.00
				(0.84)	(3.00)	(3.20)	()	(4.00)	(4.00)
213 700300	Cavaglia	1927	2016	4.20	7.00	7.00	9.00	14.00	23.00
214 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3.70	3.17	8.64	11.81
215 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
216 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
217 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	1.70	0.24	1.94
218 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	8.80	24.00	30.00	54.00
219 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
220 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60
221 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
222 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984	1'460.00	60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
223 402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989	2.34	3.30	3.40	5.26	8.74	14.00
224 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
225 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55

- 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 2020

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 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16.50	26.00	59.00	85.00
227 401500	Schwanden (Niederbach)	1931	2004	3.60	28.20	33.50	13.00	27.00	40.00
228 200400	Handeck 1	1932		10.50	44.80	48.00	68.50	99.00	167.50
229 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
230 110500	I Kembs	1932	1983	1'400.00	31.00	31.50	73.80	97.20	171.00
231 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
232 405200	Dietikon	1933		95.00	3.34	3.42	7.91	7.92	15.83
233 405300	* Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
234 109000	I Albbruck	1933	1992	1'100.00	45.26	45.26	139.48	170.48	309.96
235 800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	0.31	0.90	1.00	1.90
236 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
237 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
238 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
239 404400	* Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	139.21	110.57	249.78
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
240 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	0.60	0.30	1.70	2.00
241 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
242 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
243 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
244 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
245 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
246 505175	Riddes (l'eau potable)	1942	2009	0.06	0.31	0.31	0.84	1.08	1.92
247 508300	Bévieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50

- 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 2020

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 501000	Mörel Rhonewerk AG	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
249 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.80	0.70	1.50
250 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.75	1.51	1.83	3.34
251 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
252 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
253 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	1.00	3.00	4.00
254 200800	Innertkirchen 1 / 1a	1943	2007	69.00	393.50	370.00	231.90	487.90	719.80
255 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
256 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
257 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.84	1.00	1.19	2.40	3.59
258 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60
259 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
260 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
261 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.43	0.90	1.60	2.50
262 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
263 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1.67	4.00	6.00	10.00
264 100600	Tavanasa / Obersaxen (AHSAG)	1946		2.70	10.14	10.14	2.71	20.13	22.84
265 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64
266 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
267 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
268 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	0.65	2.33	2.42	4.75
269 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
270 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9.20	14.85	32.75	47.60

- 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 2020

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 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24.20	8.40	58.40	66.80
272 108200	Mühle, Weinfelden	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
273 203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	0.72	0.85	1.70	2.55
274 402400	Plons	1948	2019	1.80	6.93	6.93	5.72	17.20	22.92
275 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
276 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
277 300700	Wassen (Pfaffensprung)	1949	1992	26.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
278 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
279 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
280 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
281 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
282 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
283 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
284 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
285 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
286 200500	Handeck 2 / 2a	1950	1958	57.30	215.60	215.00	85.40	176.40	261.80
287 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)
288 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
289 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	0.68	1.30	2.50	3.80
290 507500	Miéville	1950	2012	6.50	70.00	70.00	63.20	47.10	110.30
291 403000	Merlen	1950	2019	0.92	0.56	0.68	0.70	1.70	2.40
292 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
293 500900	Mörel Aletsch AG	1951	1965	7.00	35.30	35.30	20.71	90.24	110.95

- 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 2020

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 106400 *	Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	4.90	20.70	20.80	41.50
295 603500	Gondo	1952	2017	14.00	61.00	65.00	42.00	155.00	197.00
296 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.10	1.00	1.10
297 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
298 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
299 208750	Wildeg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
300 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.90	13.60	17.50
301 208800	Wildeg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
302 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
303 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
304 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	89.15	101.81	190.96
305 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.00	33.60	34.00	37.40	36.60	74.00
306 602700	Caver- gno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
307 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
308 602400	Peccia (Sambu- co)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
309 205300	La Jougne- naz	1955	1970	(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)
310 109700 * I	Birsfelden	1955	1999	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
311 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	1'500.00	60.15	58.65	150.59	191.66	342.25
312 205900	Le Furcil	1956		3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
313 302000	Bisisthal	1956	1962	10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
314 505400	Riddes	1956	1992	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
315 503700	St-Léonard	1956	1998	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
				10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00

- 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 2020

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 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
317 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	0.45	1.35	1.55	2.90
318 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
319 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
320 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
321 304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
322 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00			
323 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	6.20	31.40	37.60
324 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
325 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
326 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
327 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
328 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
329 503200	Mottec	1958		12.00	71.00	69.00	110.00	25.00	135.00
				(10.30)	(31.70)	(35.50)	(1.00)	(30.00)	(31.00)
330 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
331 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
332 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			
333 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	184.60	101.20	285.80
334 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
335 101100	Seekraftwerk 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)
336 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70

- 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 2020

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
337 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	23.90	126.30	150.20
338 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
339 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
340 105400	Bannwald (Grabs)	1959	1994	0.51	0.44	0.50	0.60	0.90	1.50
341 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
342 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
343 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
344 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1.18	1.00	3.80	4.80
345 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
346 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
347 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
348 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
349 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
350 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(3.70)	(3.70)
351 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
352 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00			
353 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
354 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
355 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	0.33	0.88	0.72	1.60
356 200900	Führen (Gental), Innertkirchen	1961		3.00	9.60	9.50	2.80	14.30	17.10
357 201000	Führen (Pumpzentrale), Innertk	1961		(1.90)	(4.40)	(4.60)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
358 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
359 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6.60	1.40	16.10	17.50

- 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 2020

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 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
361 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
362 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	246.00	414.00	660.00
363 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
364 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
365 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
366 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	0.93	1.50	3.20	4.70
367 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
368 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
369 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
370 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
371 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
372 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
373 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
374 303200 *	Dallenwil	1962	1987	13.80	17.75	17.00	17.50	58.00	75.50
375 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
376 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
377 102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	220.00	220.00	188.00	300.00	488.00
378 101900 I	Ferrera 1	1962	2017	45.00	126.00	126.00	147.00	65.80	212.80
				(16.00)	(63.00)	(63.00)	(18.90)	(49.70)	(68.60)
379 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
380 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
381 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020

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)
383 601100	Luzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
382 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(2.70)	(2.70)
384 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
385 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
386 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
387 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
388 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
389 102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
390 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
391 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
392 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.00	40.00	25.70	38.10	63.80
				()	()	()	(0.20)	(0.15)	(0.35)
393 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
394 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
395 400200	Tierfehd (Limmern)	1964		33.00	306.00	360.00	192.10	130.50	322.60
				()	()	()	(3.00)	(3.80)	(6.80)
396 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	11.00	46.00	50.00	11.30	76.70	88.00
				(6.40)	(34.00)	(38.00)	(28.75)	(28.75)	(57.50)
				(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
397 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
398 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
399 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96
400 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
401 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020

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)
402 500400	Neubrigg / Mubisa	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
403 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
404 302900 *	Arni, Engelberg	1966		1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
405 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
406 203600 *	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	9.31	26.93	36.24
407 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
408 109200 I	Säckingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
409 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
410 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
411 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
412 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
413 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
414 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23.50	19.65	72.05	91.70
415 302800 *	Engelberg (Trübsee)	1967		1.55	8.50	8.40	2.70	16.10	18.80
416 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
417 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.20	5.40	5.80	5.60	16.20	21.80
418 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	()	(8.40)	(8.40)
419 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	23.60	81.60	85.20	36.80	208.60	245.40
420 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.50	54.80	54.20	26.70	134.60	161.30
421 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
422 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
423 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
424 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05

- 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 2020

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)
425 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
426 602500	Robiei	1968	2016	49.00	192.00	165.00	26.70	3.70	30.40
				(36.40)	(162.00)	(140.00)	(0.90)	(24.90)	(24.90)
427 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.60	1.60	0.90	1.90	2.80
428 102400	Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4.60	4.50	11.20	15.70
429 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
430 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	6.30	16.30	22.60
431 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
432 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
433 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.50	547.00	563.50
434 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
435 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)
436 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	1'020.00
437 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
438 800600	Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
439 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
440 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
441 207700	* Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21.70	65.00	82.00	147.00
442 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
443 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
444 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
445 509100	* Veytaux	1972	2016	60.00	420.00	420.00	45.30	114.40	159.70

- 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 2020

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)
446 100800	Ladral	1973		(42.00)	(437.40)	(437.40)	(3.47)	(12.06)	(15.53)
447 203900	Lessoc	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
448 602900	Verbano 2	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
449 402725	Neues Säggüetli	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
450 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974		1.00	1.19	1.29	0.80	3.42	4.22
451 305300	Bremgarten-Zufikon	1974	2007	20.20	32.20	26.50	14.70	18.10	32.80
452 500500	Fieschertal	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
453 200600	Handeck 3 (Isogyre)	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
		1976		14.30	55.10	55.00	13.30	26.00	39.30
				(8.50)	(47.80)	(47.50)	(1.90)	(15.90)	(17.80)
454 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
455 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
456 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
457 104600	Mapragg	1977		81.40	279.90	274.30	48.80	127.80	176.60
				(36.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
458 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.80	1.30	2.50	3.80
459 503900	Sauterôt (Hérémence LYSA)	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50
460 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
461 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(13.08)	(52.32)	(65.39)
462 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
463 104700	Sarelli	1978		31.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
464 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.80)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
465 100100	Val Giuv	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020

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)
466 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
467 200100	Grimsel 2	1981		100.00	388.00	382.00			
				(77.00)	(392.00)	(347.00)	()	()	()
468 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
469 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
470 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
471 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
472 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.50)	(25.20)	(27.70)
473 104550	Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)	1988		8.00	0.71	0.66	2.80	2.20	5.00
474 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
475 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
476 108250	Widen, Weinfeld	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
477 508850	La Douve, Aigle	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
478 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)
479 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
480 100900	Illanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
481 102080	Sufers-Dotieranlage	1990	2010	1.70	0.71	0.71	0.45	1.05	1.50
482 500250	Wannebode, Reckingen	1990	2012	1.60	2.13	1.90	1.60	6.40	8.00
483 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80
484 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
485 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.50	0.52
486 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020

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)
487 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
488 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
489 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
490 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
491 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	0.38	0.49	0.41	0.90
492 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
493 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
494 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
495 108450	Pfungen	1994		10.00	0.35	0.36	0.55	0.45	1.00
496 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
497 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
498 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
499 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
500 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
502 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
503 202475	Engstlige	1996		1.50	0.90	0.90	1.50	3.50	5.00
504 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
505 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
506 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
507 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
508 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
501 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
509 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	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 2020

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)
510 508950	Fontanne	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
511 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
512 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
513 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
514 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
515 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
516 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
517 800475	Guarda (Ara), Garsun	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
518 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
519 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
520 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
521 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
522 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
523 504950	Bieudron	1999		75.00	1'285.00	1'260.00	1'558.30	642.70	2'201.00
524 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
525 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
526 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
527 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
528 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
529 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
530 600750	Piumogna, Dalpe	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
531 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
532 208850	Bezau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50

- 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 2020

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)
533 504350	Les Rochers, Savièse	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20
534 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
535 301550	Bannwald (Altdorf, WVA)	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99
536 602950	Campo Vallemaggia	2002		1.45	2.54	2.54	2.40	6.40	8.80
537 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
538 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
539 602975	Cerentino	2004		1.00	2.12	2.33	2.80	7.80	10.60
540 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
541 509850	I Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
542 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
543 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
544 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10
545 505125	1er Palier Isérables c. Arcay	2005	2013	0.12	0.35	0.35	1.00	1.20	2.20
546 303750	Obflue, Sachseln	2005		0.04	0.30	0.37	0.50	1.00	1.50
547 405250	* Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70
548 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	0.31	0.20	0.80	1.00
549 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1.06	2.85	4.04	6.89
550 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	0.30	0.50	0.80	1.30
551 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63
552 509425	La Petite Vaux, Lavigny	2008		10.00	3.31	3.19	6.67	4.44	11.11
553 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	0.58	0.62	1.90	2.52
554 600650	Ri di Foch 2 Prato (Leventina)	2008		0.07	0.31	0.31	0.80	1.20	2.00
555 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	0.33	0.40	1.08	1.48

- 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 2020

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)
556 502550	Oberems (Gemeinde), Borterbach	2009		0.20	0.75	0.75	0.70	1.80	2.50
557 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	0.84	1.05	2.45	3.50
558 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	0.62	1.35	2.15	3.50
559 108950	I Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15.34	29.70	36.18	65.88
560 509025	Croseau, Saint-Gingolph	2009		0.11	0.35	0.35	1.00	1.30	2.30
561 401350	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	2009		1.10	3.75	3.75	3.45	12.65	16.10
562 202290	Kandersteg (Eggeschwand), Alpb	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
564 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60
565 700450	Pedecosta, Poschiavo	2010		0.15	0.51	0.51	0.90	1.65	2.55
566 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1.10	2.00	2.80	4.80
567 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	0.50	0.18	1.09	1.27
568 502475	Wiler (Milibach)	2010		0.40	1.40	1.40	0.35	2.75	3.10
569 800450	Sot Ruinas, Susch	2010	2015	2.00	5.86	5.63	5.00	21.00	26.00
570 504335	Arbaz I STEP (Comba Energies)	2010		0.15	0.59	0.75	0.84	1.36	2.20
571 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1.27	1.06	4.00	5.06
572 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9.70	16.20	32.40	48.60
573 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.03	137.90	175.00			
				(11.20)	(130.70)	(140.00)	()	()	()
574 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	0.87	1.72	2.78	4.50
575 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	0.85	1.40	2.79	4.19
576 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11.10	13.70	27.30	41.00
577 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	0.32	1.07	1.31	2.38

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2020

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)
578 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	0.27	0.49	1.01	1.50
579 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1.59	1.38	4.62	6.00
580 109450	I Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	0.90	3.50	3.50	7.00
581 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1.70	3.40	3.70	7.10
582 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1.20	0.13	3.77	3.90
583 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2.80	1.60	6.60	8.20
584 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1.27	1.20	3.50	4.70
585 101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3.30	2.65	8.42	11.07
586 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	0.86	1.20	2.30	3.50
587 401325	Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	0.53	0.40	2.10	2.50
588 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
589 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	0.80		1.42	1.42
590 503950	Sauterôt (Hérémence FMdB)	2012		6.00	0.60	0.60	0.60	1.50	2.10
591 108281	Schlossmühle, Frauenfeld	2012		5.50	0.31	0.31	0.70	0.70	1.40
592 301650	Seedorf, TW Chuchib. Q Bolzb.	2012		0.14	0.38	0.38	0.30	0.90	1.20
593 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.80	1.50	5.70	7.20
594 405550	Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	0.38	0.90	1.00	1.90
595 303650	Unteraa (Melchaa)	2013		13.00	12.00	12.00	7.00	23.00	30.00
596 501360	Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013	2015	0.17	0.55	0.55	0.71	1.52	2.23
597 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
598 303250	Buoholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00
599 509750	I Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	0.31	0.90	0.90	1.81
600 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	0.99	0.10	2.10	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 2020

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)
601 505450	Les Afforêts-Leytron	2013		0.07	0.47	0.49	1.38	0.92	2.30
602 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3.55	2.20	8.80	11.00
603 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1.01	2.10	2.10	4.20
604 508810	Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	0.38	1.07	1.07	2.14
605 101570	Punt Gronda (Tarschlims)	2013		0.14	0.30	0.38	0.80	1.10	1.90
606 507250	Vernayaz (STE SV SA)	2013		0.12	0.46	0.44	1.00	1.40	2.40
607 500275	Walibach, Grafschaft	2013		0.53	3.64	3.64	2.40	9.70	12.10
608 208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.00	3.60	4.50	8.10
609 502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	0.99	0.30	1.60	1.90
610 206350	Boudry (les Essert)	2014		14.00	0.50	0.50	0.65	1.00	1.65
611 400850	Brumbach, Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.80	3.20
612 508675	Châble II	2014		0.08	0.42	0.42	1.45	1.45	2.90
613 203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	0.90	0.65	2.55	3.20
614 800460	Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz)	2014		1.00	3.07	2.95	1.50	9.30	10.80
615 505150	Les Pontets, Riddes	2014		0.07	0.45	0.45	0.80	0.40	1.20
616 106125	Morgental	2014		0.84	1.20	1.20	1.88	2.12	4.00
617 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	0.96	0.53	1.94	2.47
618 509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	0.73	2.00	0.60	2.60
619 109310	I Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	2014		4.60	0.18	0.18	0.50	0.50	1.00
620 502071	Siwibach (Eisten, VS)	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60
621 800480	Tasnán	2014		2.50	6.60	6.60	2.00	17.30	19.30
622 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2.35	1.30	7.20	8.50
623 504340	Arbaz II (Sionne Energie)	2015		0.15	0.58	0.58	0.75	1.27	2.02

- 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 2020

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)
624 501410	Badhalte, Brig-Glis	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.55	3.46
625 208250	Dünnern, Olten	2015		5.00	0.37	0.37	0.70	0.90	1.60
626 205150	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	22.60	44.00	55.00	99.00
627 108460	Hard Wülflingen	2015		6.50	0.58	0.58	1.25	1.30	2.55
628 502070	Jungbach (St. Niklaus)	2015		0.55	4.70	4.70	1.30	12.70	14.00
629 501825	Mossjesee	2015		0.20	0.43	0.43	1.10		1.10
630 304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	0.33	0.38	1.42	1.80
631 504375	Reserv. de Péteille, Vétroz	2015		0.18	0.73	0.73	1.80	1.80	3.60
632 603250	Sigirino (Monteceneri)	2015		0.20	0.84	1.00	1.10	1.70	2.80
633 404050	Uznaberg, Uznach	2015		0.94	0.51	0.46	0.95	0.95	1.90
634 501312	Zer Niwu Schiir, Mund	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.95	3.86
635 400050	Limmern	2016		200.00	1'000.00	1'000.00	6.40	1.40	7.80
				(140.00)	()	(1,000.00)	()	()	()
656 505110	2ème Palier Isérables, Riddes	2016		0.12	0.65	0.65	1.60	1.90	3.50
636 602675	Broglio, com. Lavizarra	2016		0.26	2.12	2.20	2.00	4.70	6.70
637 107950	Bürglen (Kanalkraftwerk)	2016		17.50	0.99	0.97	2.50	4.30	6.80
638 501425	Chräjubiel, Ried-Brig	2016		0.09	0.30	0.31	0.35	0.67	1.02
639 202520	Färmelbach, St. Stephan	2016		0.90	2.09	1.75	1.50	7.50	9.00
640 206985	Gohlhaus, Lützelflüh	2016		16.00	0.42	0.42	0.90	1.30	2.20
641 401780	Holenstein I Wehr. KW Glarus	2016		18.50	0.55	0.55	0.88	1.32	2.20
642 200750	Innertkirchen 3	2016		2.50	2.95	3.28	10.72	2.08	12.80
643 110495	I Kembs-Centrale de dotation 2	2016		90.00	1.68	2.23	3.60	4.40	8.00
644 505850	La Delise, Bourg-Saint-Pierre	2016		1.50	2.00	2.00	0.60	3.60	4.20

- 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 2020

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)
645 206530	La Serrière, Neuchâtel	2016		5.00	1.30	1.30	2.60	1.80	4.40
646 202550	Laubegg (Garstatt)	2016		12.00	2.60	2.60	2.80	9.90	12.70
647 200740	Lochmedli, Guttannen	2016		0.40	1.29	1.25	0.70	3.00	3.70
648 401760	Mitlödi (Seidendruckerei)	2016		22.00	0.85	0.82	2.20	3.50	5.70
649 103050	Mulegn, Tinizong-Rona	2016		1.80	7.00	7.00	3.40	17.20	20.60
650 302550	Müliacher, Steinen	2016		1.25	2.20	2.10	2.00	3.00	5.00
651 500225	Niderbach, Münster-Geschinen	2016		0.15	0.86	0.80	0.46	2.62	3.08
652 409975	Rufi, Hätzingen	2016		20.00	1.06	1.06	1.65	3.05	4.70
653 300875	Schattigsmatt, Bristen	2016		2.60	4.30	4.20	2.00	12.00	14.00
654 202530	Simelemons, St. Stephan	2016		9.50	0.35	0.35	0.65	0.80	1.45
655 507400	Vernayaz (Pissevache)	2016		0.40	1.70	1.70	1.45	3.75	5.20
657 800575	Alp Trida-Laret, Samnaun	2017		0.11	0.46	0.46	0.25	1.50	1.75
658 400910	Cotlan, Rüti	2017		15.00	2.53	2.44	4.50	8.00	12.50
659 505760	Eaux des torrent de Verbier	2017		0.50	2.30	1.90	2.10	1.90	4.00
660 200150	Grimsel Nollen	2017		2.50	1.10	1.40	2.50	2.50	5.00
661 505550	Les Garettes, Fully	2017		0.25	0.87	0.87	1.50	1.50	3.00
662 701350	Molino	2017		3.00	0.51	0.48	0.55	1.30	1.85
663 300250	Realp II	2017		2.40	2.81	2.69	1.90	7.60	9.50
664 201700	Schattenhalb 1+	2017		1.30	2.30	2.72	0.70	6.00	6.70
665 202430	Spiggenbach, Reichenbach	2017		1.55	2.75	2.75	3.00	7.00	10.00
666 100625	St. Joseph, Obersaxen	2017		1.20	4.26	4.26	2.40	10.10	12.50
667 505525	Verdan	2017		0.25	2.13	2.13	2.50	2.50	5.00
668 603050	Borgnone	2018		25.00	2.85	2.85	5.00	6.00	11.00

- 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 2020

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)
669 502310	Chrizji Visperterminen	2018		0.65	3.00	2.95	1.40	7.50	8.90
670 509010	Eaux du torrent du Fossau	2018		0.50	2.30	2.30	3.30	3.60	6.90
671 300850	Fellitobel, Gurnellen	2018		0.75	2.30	2.30	1.40	3.30	4.70
672 500125	Gletsch-Oberwald	2018		5.70	15.11	14.73	4.30	37.70	42.00
673 107625	Grafenau, St. Gallen	2018		11.30	0.31	0.31	0.60	0.90	1.50
674 402370	Mädems-Parmort	2018		0.50	1.76	1.76	2.00	3.70	5.70
675 401360	Mühlebach II, Engi	2018		1.60	0.53	0.53	0.80	1.00	1.80
676 502315	Stundhüs, Visperterminen	2018		0.60	2.32	2.25	1.20	5.50	6.70
677 402350	Weissenstein, Mels	2018		0.13	0.64	0.64	1.00	1.36	2.36
678 502485	Breithorn, Blatten	2019		0.90	1.70	1.70	2.70	2.67	5.37
679 402360	Chapfensee	2019		1.60	0.65	0.65	0.70	1.00	1.70
680 104150	Churwalden	2019		0.17	0.35	0.35	0.80	1.10	1.90
681 503625	Crans-Montana	2019		0.65	1.05	1.05	0.46	1.86	2.32
682 405210	Dietikon-Dotierzentrale	2019		25.00	0.77	0.77	1.80	1.80	3.60
683 402710	Eggli, Walenstadt	2019		1.00	3.14	3.14	3.00	7.60	10.60
684 104425	Gadastätt, St. Antönien	2019		2.00	2.22	2.11	2.00	5.40	7.40
685 104160	Grida, Churwalden	2019		0.12	0.36	0.36	0.60	1.00	1.60
686 506550	La Moille, Finhaut	2019		0.30	0.42	0.42	0.50	0.70	1.20
687 508350	Le Bruet, St - Triphon, Ollon	2019		0.12	0.62	0.62	1.45	1.45	2.90
688 503450	Loye, Grône	2019		0.02	0.35	0.35	0.85	0.85	1.70
689 503460	Vaye-Planaz, Grône	2019		0.02	0.35	0.35	0.20	0.30	0.50
690 508680	Vionnaz - l'Avançon	2019		0.31	2.20	1.90	2.00	4.77	6.77
691 401750	Mitlödi (Föhnen/Sool)	2020		13.00	4.00	4.00	10.90	10.90	21.80

- 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 2020

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)
692 301375	Schächen, Schattdorf	2020		6.50	4.90	4.90	4.40	12.00	16.40

- 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.