



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1,42	1.20	4.90	6.10
2 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
3 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	,7	0.60	2.30	2.90
4 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176,4	220.50	342.90	563.40
5 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24,2	8.40	58.40	66.80
6 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4,23	3.79	14.72	18.51
7 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	,6	1.00	3.00	4.00
8 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	,42	0.39	1.24	1.63
9 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946		1.50	4.00	3,7	5.30	13.30	18.60
10 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
11 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5,6	3.47	12.06	15.53
12 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33,8	50.50	86.70	137.20
13 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48,5	23.20	116.40	139.60
14 101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.10	7.60	25.70
				(7.00)	(5.80)	(7.00)	()	(4.40)	(4.40)
15 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
16 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
17 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
18 101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	,94	0.46	1.55	2.01
19 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2,75	4.50	9.20	13.70
20 101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3,3	2.65	8.42	11.07
21 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	,8		1.42	1.42
22 101570	Punt Gronda (Tarschlins)	2013		0.14	0.30	,38	0.80	1.10	1.90

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
23 101600	Stenna (Flims)	1904	1999	0.85	1.73	1,66	1.80	5.90	7.70
24 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	,85	1.40	2.79	4.19
25 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	,27	0.49	1.01	1.50
26 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1,5	1.25	4.55	5.80
27 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6,2	7.60	23.20	30.80
28 101900	I Ferrera 1	1962	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)
29 102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4,4	0.50	2.00	2.50
30 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	,3	0.36	0.97	1.33
31 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1,8	1.50	5.70	7.20
32 102080	Sufers-Dotieranlage	1990	2010	1.70	0.71	,71	0.45	1.05	1.50
33 102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	220.00	220.00	188.00	300.00	488.00
34 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.60	1,6	0.90	1.90	2.80
35 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	246.00	414.00	660.00
36 102400	Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4,6	4.50	11.20	15.70
37 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	,6	1.44	2.16	3.60
38 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	,7	1.73	2.59	4.32
39 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	,96	3.49	3.87	7.36
40 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
41 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
42 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	,6	0.80	2.50	3.30
43 103050	Mulegn, Tinizong-Rona	2016		1.80	7.00	7.00	2.60	17.40	20.00
44 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62,7	89.15	101.81	190.96

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
45 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1,59	1.38	4.62	6.00
46 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
47 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
48 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
49 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
50 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
51 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
52 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4,96	6.30	16.30	22.60
53 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3,55	2.20	8.80	11.00
54 103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
55 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9,2	14.85	32.75	47.60
56 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	,69	1.80	2.65	4.45
57 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16,5	14.00	13.00	27.00
58 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6,1	9.65	21.15	30.80
59 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
60 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11,1	13.70	27.30	41.00
61 104500	Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)	1901	1978	8.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
62 104550	Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)	1988		8.00	0.71	,66	2.80	2.20	5.00
63 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274,3	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
64 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88,2	48.70	131.10	179.80
65 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	,52		0.80	0.80
66 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	,46	0.91	1.82	2.73

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
67 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1,1	1.80	3.50	5.30
68 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	,68	1.30	2.50	3.80
69 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1,12	1.82	2.83	4.65
70 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
71 105200	Tobelackerli	1903	2013	0.35	0.69	,68	0.60	0.60	1.20
72 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3,7	3.17	8.64	11.81
73 105400	Bannwald (Grabs)	1959	1994	0.51	0.44	,5	0.60	0.90	1.50
74 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	,96	1.23	2.28	3.51
75 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	,91	1.70	3.50	5.20
76 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.38	,4	0.66	0.79	1.45
77 105800	Blatten, am Kanal (SAK)	1906	1989	14.00	0.38	,4	0.66	0.80	1.46
78 105900	Montlingen	1906	1989	14.50	0.38	,4	0.71	0.83	1.54
79 106000	Gstaldenbach, Heiden	1902	1982	0.45	0.72	,6	1.00	1.00	2.00
80 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	,63	1.30	1.50	2.80
81 106125	Morgental	2014		0.84	1.20	1,2	1.88	2.12	4.00
82 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23,114	72.31	85.80	158.11
83 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
84 106400 *	Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	4,9	20.70	20.80	41.50
85 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22,212	48.68	100.45	149.13
86 106600	Giessen	1896	2001	9.25	1.90	2,5	1.97	4.46	6.43
87 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1,25	0.85	1.65	2.50
88 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.84	1.00	1.19	2.40	3.59

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
89 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1,8	3.60	4.40	8.00
90 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	,86	0.97	2.90	3.87
91 106800	Stadtbrücke, Lichtensteig	1820	2013	16.00	0.57	,55	1.00	1.50	2.50
92 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	,94	2.20	2.80	5.00
93 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	,94	2.30	2.90	5.20
94 107100	Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1,3	2.30	3.30	5.60
95 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	,31	0.25	0.40	0.65
96 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	,67	2.00	2.20	4.20
97 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2,5	1.48	6.22	7.70
98 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	,33	0.80	1.20	2.00
99 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	,36	0.88	0.91	1.79
100 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16,8	13.50	17.33	30.83
101 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	,43	0.90	1.60	2.50
102 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	,3	0.50	0.80	1.30
103 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	,48	1.50	1.50	3.00
104 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1,7	3.40	3.70	7.10
105 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
106 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	1.10	1.00	2.60	4.50	7.10
107 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	,45	1.35	1.55	2.90
108 107950	Bürglen (Kanalkraftwerk)	2016		17.50	0.99	,97	2.50	4.30	6.80
109 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	,65	2.33	2.42	4.75
110 108100	Model, Weinfelden	1878	1948	11.00	0.40	,4	1.32	1.31	2.63
111 108200	Mühle, Weinfelden	1948		11.00	0.40	,42	1.15	1.35	2.50

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale		Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
			Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
					(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
112 108250	Widen, Weinfelden		1989		22.00	0.83	,77	2.60	2.20	4.80
113 108270	Murkart		1960	2008	4.10	0.34	,33	0.88	0.72	1.60
114 108281	Schlossmühle, Frauenfeld		2012		5.50	0.31	,31	0.70	0.70	1.40
115 108300	Kollbrunn		1832	2010	5.80	0.37	,32	0.80	0.70	1.50
116 108400	Sennhof, Illnau-Effretikon		1860	2014	5.70	0.47	,47	0.60	0.60	1.20
117 108450	Pfungen		1994		10.00	0.35	,36	0.55	0.45	1.00
118 108460	Hard Wülflingen		2015		6.50	0.58	,58	1.25	1.30	2.55
119 108500	Freienstein		1832	2004	12.00	0.60	,6	1.25	1.20	2.45
120 108600	Trümpfer		1816	2000	2.60	0.42	,39	0.60	0.50	1.10
121 108700	* I	Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49,3696	138.27	156.83	295.10
122 108800	* I	Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19,25	61.00	70.50	131.50
123 108900	I	Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	,41	1.40	1.00	2.40
124 108950	I	Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15,336	29.70	36.18	65.88
125 109000	I	Albbruck	1933	1992		45.85	45,36	128.30	156.82	285.12
126 109100	I	Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
127 109200	I	Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
128 109300	I	Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
129 109310	I	Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	2014		4.60	0.18	,175	0.50	0.50	1.00
130 109400	I	Rheinfelden	1898	2010		50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
131 109450	I	Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	,9	3.50	3.50	7.00
132 109500	* I	Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
133 109600	* I	Wyhlen	1912	1994	750.00					
134 109700	* I	Birsfelden	1955	1999		60.15	58,64625	147.37	187.67	335.04

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
135 109800	Moutier (Gorges de Court)	1895	1979	0.93	0.92	,9	2.40	2.90	5.30
136 109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.58	,72	1.90	1.90	3.80
137 109860	Blanches-Fontaines Undervelier	1897	2001	1.50	0.32	,32	0.92	0.61	1.53
138 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	,89	2.30	1.70	4.00
139 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	,46	1.34	0.96	2.30
140 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	,32	0.80	0.80	1.60
141 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	,72	1.54	1.36	2.90
142 110000	Zwingen, Obermatt	1913	2005	9.60	0.38	,34	1.00	0.90	1.90
143 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	,32	0.56	0.54	1.10
144 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	,98	3.10	2.10	5.20
145 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	,45	1.15	1.00	2.15
146 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	,5	1.70	1.00	2.70
147 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1,54	3.82	3.12	6.94
148 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1,05	2.10	1.46	3.56
149 110490 I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	,63	1.80	2.20	4.00
150 110495 I	Kembs-Centrale de dotation 2	2016		90.00	1.68	2,23	3.60	4.40	8.00
151 110500 I	Kembs	1932	1983		31.00	31,5	73.80	97.20	171.00
152 200100	Grimsel 2	1981		100.00	388.00	382.00			
				(77.00)	(392.00)	(347.00)	()	()	()
153 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.00	33.60	34.00	37.40	36.60	74.00
154 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.20	32.20	26,5	14.70	18.10	32.80
155 200400	Handeck 1	1932		10.50	44.80	48.00	68.50	99.00	167.50
156 200500	Handeck 2 / 2a	1950	1958	57.30	215.60	215.00	85.40	176.40	261.80

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
157 200600	Handeck 3 (Isogyre)	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)
158 200740	Lochmedli, Guttannen	2016		0.40	1.29	1,25	0.70	3.00	3.70
159 200750	Innertkirchen 3	2016		2.50	2.95	3,28	10.72	2.08	12.80
160 200800	Innertkirchen 1 / 1a	1943	2007	69.00	393.50	370.00	231.90	487.90	719.80
161 200900	Führen (Gental), Innertkirchen	1961		3.00	9.60	9,5	2.80	14.30	17.10
162 201000	Führen (Pumpzentrale), Innertk	1961		(1.90)	(4.40)	(4.60)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
163 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	23.60	81.60	85,2	36.80	208.60	245.40
164 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.20	5.40	5,8	5.60	16.20	21.80
165 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.50	54.80	54,2	26.70	134.60	161.30
166 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1,5	2.50	5.50	8.00
167 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	,93	2.10	3.50	5.60
168 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9,7	16.20	32.40	48.60
169 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	,9	1.50	3.00	4.50
170 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1,4	1.50	4.50	6.00
171 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11,9	15.60	46.80	62.40
172 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4,3	5.10	16.60	21.70
173 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	,43	0.60	1.40	2.00
174 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	,74	1.30	2.70	4.00
175 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	,8	2.80	2.30	5.10
176 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	,3	0.60	0.60	1.20
177 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2,1	1.73	8.76	10.49
178 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.09	1,1	3.35	3.53	6.88

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
179 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
180 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18,8	27.70	71.25	98.95
181 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	,6	0.30	1.70	2.00
182 202450	Moosweid, Adelboden	1903	2014	0.15	0.35	,36	0.50	1.30	1.80
183 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	,5	1.00	1.50	2.50
184 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18,4	42.90	61.74	104.64
185 202520	Färnelbach, St. Stephan	2016		0.90	2.09	1,75	1.50	7.50	9.00
186 202530	Simeleemoos, St. Stephan	2016		9.50	0.35	,35	0.65	0.80	1.45
187 202550	Laubegg (Garstatt)	2016		12.00	2.60	2,6	2.80	9.90	12.70
188 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	,36	0.86	1.20	2.06
189 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1,3	2.00	1.64	3.64
190 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
191 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
192 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6,2	10.84	21.20	32.04
193 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2,8	2.80	5.60	8.40
194 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	,35	1.10	0.90	2.00
195 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	,64	1.20	2.20	3.40
196 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1,16	3.80	3.00	6.80
197 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	,42	1.30	1.30	2.60
198 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11,5	28.00	45.00	73.00
199 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
200 203600 *	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	9.00	26.00	35.00
201 203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	,9	0.65	2.55	3.20

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
202 203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	,72	0.85	1.70	2.55
203 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	,45	1.41	0.94	2.35
204 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28,5	18.00	61.00	79.00
205 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
206 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2,9	2.00	4.50	6.50
207 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	,36	0.99	1.33	2.32
208 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	,86	1.20	2.30	3.50
209 204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4,5	7.30	11.60	18.90
210 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23,5	19.00	51.00	70.00
211 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	,67		1.63	1.63
212 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1,6	5.50	5.50	11.00
213 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57,5	75.00	130.00	205.00
214 204500	Maigrauge-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	,55	2.00	2.00	4.00
215 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16,9	17.00	33.00	50.00
216 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
217 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14,4	33.30	47.90	81.20
218 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14,6	36.02	54.03	90.05
219 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8,1	19.20	30.05	49.25
220 205100	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.	1900	2016	40.00	2.91	3,41	5.00	6.00	11.00
221 205150	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	22,6	44.00	55.00	99.00
222 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
223 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2,1	3.80	2.20	6.00
224 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
225 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
226 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2,32	5.70	3.60	9.30
227 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1,01	2.10	2.10	4.20
228 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3,8	5.00	4.00	9.00
229 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	,64	1.65	1.64	3.29
230 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1,02	3.70	3.80	7.50
231 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1,5	4.00	3.60	7.60
232 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4,49	12.15	10.45	22.60
233 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4,2	12.50	11.80	24.30
234 206350	Boudry (les Essert)	2014		14.00	0.50	,5	0.65	1.00	1.65
235 206530	La Serrière, Neuchâtel	2016		5.00	1.30	1,3	2.60	1.80	4.40
236 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	,36	0.96	0.84	1.80
237 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60
238 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	,33	0.85	0.70	1.55
239 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	,3	1.00	1.00	2.00
240 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2,75	7.38	4.92	12.30
241 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3,6	9.59	11.73	21.32
242 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	,4	0.94	0.86	1.80
243 206985	Gohlhaus, Lützelflüh	2016		16.00	0.42	,42	0.90	1.30	2.20
244 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	,48	1.30	1.20	2.50
245 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	,38	1.10	1.10	2.20
246 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	,35	0.90	0.90	1.80
247 207300	Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)	1889	1995	12.00	0.50	,5	1.00	1.60	2.60

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	,49	1.50	1.20	2.70
249 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	,32	0.80	0.90	1.70
250 207600	Untere Emmengasse, Luterbach	1876	2001	13.00	0.86	,82	2.70	2.50	5.20
251 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	,3	0.77	0.72	1.49
252 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21,7	65.00	82.00	147.00
253 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26,8	67.17	82.09	149.26
254 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10,4	22.00	29.00	51.00
255 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6,1	18.40	22.60	41.00
256 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21,5	50.60	64.40	115.00
257 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	,4	1.45	1.24	2.69
258 208250	Dünnern, Olten	2015		5.00	0.37	,37	0.70	0.90	1.60
259 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
260 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16,08	47.90	61.20	109.10
261 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	8,8	24.00	30.00	54.00
262 208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.00	3.60	4.50	8.10
263 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39,3	98.10	122.50	220.60
264 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1,67	4.00	6.00	10.00
265 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	,4	0.80	0.70	1.50
266 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	,6	1.20	2.30	3.50
267 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49,7	135.10	154.40	289.50
268 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
269 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19,5	56.60	63.30	119.90
270 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37,5	98.00	132.00	230.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1,95	1.60	5.30	6.90
272 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	,89	0.70	3.30	4.00
273 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2,7	3.60	7.40	11.00
274 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
275 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32,5	42.00	102.00	144.00
276 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1,47	1.30	4.50	5.80
277 300700	Wassen (Pfaffensprung)	1949	1992	26.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
278 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	,72	1.10	2.20	3.30
279 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5,6	6.29	19.78	26.07
280 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	,31	0.20	0.80	1.00
281 300875	Schattigmatt, Bristen	2016		2.60	4.30	4,2	2.00	12.00	14.00
282 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
283 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1,73	1.50	5.05	6.55
284 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
285 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
286 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1,7	2.40	5.80	8.20
287 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	,5	0.40	1.50	1.90
288 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2,2	2.14	6.01	8.15
289 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23,5	19.65	72.05	91.70
290 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1,5	2.50	5.20	7.70
291 301550	Bannwald (Altdorf, WVA)	2002		0.16	0.30	,3	0.33	0.66	0.99
292 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1,18	1.00	3.80	4.80
293 301650	Seedorf (Bolzbach) Chuchibachq	2012		0.14	0.38	,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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2017

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)
294 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
295 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4,5	4.10	15.20	19.30
296 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
297 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
298 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8,5	10.00	31.20	41.20
299 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4,5	4.90	13.50	18.40
300 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19,8	20.40	55.50	75.90
301 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	,32	0.80	1.15	1.95
302 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	,57	0.88	1.54	2.42
303 302550	Müliacher, Steinen	2016		1.25	2.20	2,1	2.00	3.00	5.00
304 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1,56	3.50	5.30	8.80
305 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1,15	1.20	3.50	4.70
306 302800 *	Engelberg	1967		1.55	8.50	8,4	2.70	16.10	18.80
307 302900 *	Arni, Engelberg	1966		1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
308 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29,7	26.00	99.00	125.00
309 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1,8	1.00	4.00	5.00
310 303200 *	Dallenwil	1962	1987	13.80	17.75	17.00	17.50	58.00	75.50
311 303250	Buholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00
312 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6,8	4.40	9.80	14.20
313 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6,6	6.60	13.70	20.30
314 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1,2	0.80	2.40	3.20
315 303650	Unteraa (Melchaa)	2013		13.00	12.00	12.00	7.00	23.00	30.00
316 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	32.50	39.50	72.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
317 303750	Obflue, Sachseln	2005		0.04	0.30	,31	0.50	0.60	1.10
318 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
319 303900	Wisserlen, Kerns	1905	1997	0.24	1.15	1.00	1.23	2.23	3.46
320 304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2,2	6.68	7.72	14.40
321 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	,3	0.75	0.75	1.50
322 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	,83	2.00	1.00	3.00
323 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	,3	0.53	0.63	1.16
324 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	,87	1.72	2.78	4.50
325 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	,64	1.00	2.00	3.00
326 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	,75	2.20	2.60	4.80
327 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1,08	1.59	2.96	4.55
328 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
329 304600	Perlen 1 (WTA HF, in Buchrain)	1873	1981	45.00	1.00	,96	4.00	4.00	8.00
330 304700	Perlen 2 (WTA PF, in Root)	1875	2000	45.00	1.15	1,09	3.90	3.90	7.80
331 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	,45	0.90	1.30	2.20
332 304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	,33	0.38	1.42	1.80
333 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1,7	3.80	4.20	8.00
334 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1,2	2.60	3.20	5.80
335 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1,9	4.70	5.30	10.00
336 305100	Untermühle, Cham	1897	2010	12.00	0.60	,57	1.41	1.29	2.70
337 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	,55	1.30	1.29	2.59
338 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19,5	37.00	69.00	106.00
339 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	,54	2.11	1.40	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 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2017

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)
340 305400	Windisch	1830	1976	55.00	2.09	2,01	5.80	6.40	12.20
341 400050	Limmern	2016		200.00	500.00	500.00	3.20	0.70	3.90
				(140.00)	(500.00)	(500.00)	()	()	()
342 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
343 400200	Tierfehd (Limmern)	1964		30.00	261.00	255.00	172.00	111.70	283.70
				(6.30)	(34.00)	(38.00)	(10.00)	(47.50)	(57.50)
344 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			
				(13.70)	(140.00)	(140.00)	()	()	()
345 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
346 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33,5	30.70	50.40	81.10
347 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14,5	20.10	54.30	74.40
348 400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	,4	1.17	1.10	2.27
349 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1,6	3.64	4.50	8.14
350 400800	Brummbach, Linthal	1921	2010	0.70	3.90	2,44	5.00	7.60	12.60
351 400850	Brummbach, Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.80	3.20
352 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	,88	2.00	3.10	5.10
353 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	,88	2.30	4.40	6.70
354 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3,3	4.00	9.50	13.50
355 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
356 401200	Haslen	1848	2012	10.56	0.92	,88	2.76	3.24	6.00
357 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	,85	1.50	2.80	4.30
358 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	,32	0.30	0.90	1.20
359 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	,6	0.80	2.30	3.10

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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 401325	Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	,53	0.40	2.10	2.50
361 401350	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	2009		1.10	3.75	3,75	3.45	12.65	16.10
362 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16,5	26.00	59.00	85.00
363 401500	Schwanden (Niederbach)	1931	2004	3.60	28.20	33,5	13.00	27.00	40.00
364 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1,8	4.50	6.00	10.50
365 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	,4	0.80	1.50	2.30
366 401760	Mitlödi (Seidendruckerei)	2016		22.00	0.85	,82	2.20	3.50	5.70
367 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.82	,82	1.65	3.85	5.50
368 401780	Holenstein Wehrkraftw. Glarus	2016		18.50	0.55	,55	0.88	1.32	2.20
369 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	,32	1.07	1.31	2.38
370 401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	,8	1.66	2.69	4.35
371 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
372 402000	Linthkraft, Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1,4	2.50	3.70	6.20
373 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	,95	1.70	2.20	3.90
374 402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989	2.34	3.30	3,4	5.26	8.74	14.00
375 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	,5	0.96	1.68	2.64
376 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4,3	5.00	13.50	18.50
377 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.07	5,4	6.47	17.33	23.80
378 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	,75	1.51	1.83	3.34
379 402675	Röllbach, Flums	1890	1963	0.18	0.34	,34	0.90	1.00	1.90
380 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.48	1,45	3.00	5.00	8.00
381 402725	Neues Säggengüetli	1974		1.00	1.19	1,29	0.80	3.42	4.22
382 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	,5	1.20	1.60	2.80

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
383 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	,75	2.60	2.80	5.40
384 402900	Oberterzen (Büeli)	1927		0.21	1.16	1,16	2.55	3.89	6.44
385 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	,4	0.53	1.39	1.92
386 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6,4	5.30	18.40	23.70
387 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2,8	4.40	9.00	13.40
388 403400	Säge, Murg	1836	1990	2.40	2.32	2,32	3.70	7.80	11.50
389 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.63	1,58	1.30	2.40	3.70
390 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	,93	1.50	3.20	4.70
391 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	,8	1.30	2.50	3.80
392 403800	Risi, Näfels	1925	2011	1.40	4.50	4,2	6.60	12.10	18.70
393 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2,1	2.20	4.60	6.80
394 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	,58	1.10	2.00	3.10
395 404050	Uznaberg, Uznach	2015		0.94	0.51	,46	0.95	0.95	1.90
396 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)
397 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
398 404250	Spreitenbach, Galgenen Kistler	1863	1985	0.30	0.30	,3	0.40	0.50	0.90
399 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	,56	0.90	1.10	2.00
400 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
401 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	,3	0.58	0.46	1.04
402 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	,7	2.11	2.07	4.18
403 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1,4	4.30	4.60	8.90

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
404 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2,7	7.60	8.40	16.00
405 404900	Manegg	1860	1981	4.90	0.64	,63	0.90	0.80	1.70
406 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4,26	9.19	12.44	21.63
407 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1,3	3.40	3.60	7.00
408 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2,7	8.80	10.30	19.10
409 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1,9	5.00	8.70	13.70
410 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
411 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
412 405400	Aue	1909	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
413 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6,6	19.40	22.20	41.60
414 405550	Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	,38	0.90	1.00	1.90
415 405600	Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2,6	7.70	8.30	16.00
416 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	,9	3.60	3.60	7.20
417 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	,88	3.30	3.40	6.70
418 405800	Stroppel, Untersiggenthal	1864	2010	33.00	0.80	,71	2.60	2.50	5.10
419 409975	Rufi, Hätzingen	2016		20.00	1.06	1,06	1.65	3.05	4.70
420 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9,2	16.80	4.80	21.60
421 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2,35	1.30	7.20	8.50
422 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1,89	2.50	6.80	9.30
423 500225	Niderbach, Münster-Geschinen	2016		0.15	0.86	,8	0.46	2.62	3.08
424 500250	Wannebode	1990	2012	1.60	2.13	1,9	1.60	6.40	8.00
425 500275	Walibach, Graftschaft	2013		0.53	3.64	3,64	2.40	9.70	12.10
426 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1,1	0.60	2.40	3.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
427 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
428 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
429 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2,8	1.60	6.60	8.20
430 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
431 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1,2	2.00	4.30	6.30
432 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
433 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35,3	16.00	111.50	127.50
434 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
435 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7,2	14.00	29.00	43.00
436 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.50	547.00	563.50
437 501312	Zer Niwu Schiir, Mund	2015		0.41	1.44	1,44	0.91	2.95	3.86
438 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)
439 501360	Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013	2015	0.17	0.55	,55	0.71	1.52	2.23
440 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
441 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6,7	15.20	20.30	35.50
442 501410	Badhalte, Brig-Glis	2015		0.41	1.44	1,44	0.91	2.55	3.46
443 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	,45	0.90	1.20	2.10
444 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
445 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
446 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1,5	0.03	0.17	0.20
447 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
448 501825	Mossjensee	2015		0.20	0.43	,43	1.10		1.10

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
449 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
450 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3,3	4.40	7.70	12.10
451 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1,6	2.77	5.67	8.44
452 502070	Jungbach (St. Niklaus)	2015		0.55	4.70	4,7	1.30	12.70	14.00
453 502071	Siwibach (Eisten, VS)	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60
454 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	,5	0.18	1.09	1.27
455 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	,52	0.90	1.20	2.10
456 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.20	27.00	15.00	85.00	100.00
457 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
458 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	,3	0.40	0.98	1.38
459 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	,46	1.00	1.80	2.80
460 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1,27	1.06	4.00	5.06
461 502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	,99	0.63	1.89	2.52
462 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	,85	2.00	3.00	5.00
463 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1,06	2.85	4.04	6.89
464 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	,62	0.95	1.35	2.30
465 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	,33	0.40	1.08	1.48
466 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	,58	0.62	1.90	2.52
467 502440	Fafleralp	2012		0.55	1.25	1,2	0.13	3.77	3.90
468 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	,45	1.40	1.60	3.00
469 502475	Wiler (Milibach)	2010		0.40	1.40	1,4	0.35	2.75	3.10
470 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	,99	0.10	2.10	2.20
471 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
472 502550	Oberems (Gemeinde)	2009		0.20	0.75	,75	0.70	1.80	2.50
473 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7,3	13.20	2.20	15.40
				(0.45)	(5.67)	(4.77)	()	(10.00)	(10.00)
474 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
475 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21,5	24.70	45.40	70.10
476 502900	Dala	1909	2014	2.40	13.00	12,3	11.00	30.00	41.00
477 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46,4	80.00	183.00	263.00
478 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
479 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)
480 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
481 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	,65			
482 503400	Navisence	1908	2014	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
483 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
484 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	,9		0.60	0.60
485 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
486 503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
487 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	,72	0.60	1.60	2.20
488 503900	Sauterot (Hérémente LYSA)	1977		0.90	5.10	4,5	7.30	15.20	22.50
489 503950	Sauterôt (Hérémente FMdB)	2012		6.00	0.60	,6	0.60	1.50	2.10
490 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	27.00	54.00	81.00
491 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	,4	0.60	1.40	2.00
492 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
493 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	,46	0.50	1.20	1.70
494 504335	Arbaz I (Comba Energies)	2010		0.15	0.59	,75	0.84	1.36	2.20
495 504340	Arbaz II (Sionne Energie)	2015		0.15	0.58	,58	0.75	1.27	2.02
496 504350	Les Rochers, Savièse	2001		0.15	0.33	,33	0.50	0.70	1.20
497 504375	Reserv. de Péteille, Vétroz	2015		0.18	0.73	,73	1.80	1.80	3.60
498 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
499 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	,45	0.90	1.40	2.30
500 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
501 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
502 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
503 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
504 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00		520.00	
505 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	122.00	52.00	174.00
506 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	163.00	61.00	224.00
507 505110	2ème Palier Isérables, Riddes	2016		0.12	0.65	,65	1.60	1.90	3.50
508 505125	1er Palier Isérables c. Arcay	2005	2013	0.12	0.35	,35	1.00	1.20	2.20
509 505150	Les Pontets, Riddes	2014		0.07	0.45	,45	0.80	0.40	1.20
510 505175	Riddes (l'eau potable)	1942	2009	0.06	0.31	,31	0.84	1.08	1.92
511 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
512 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	184.60	101.20	285.80
513 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
514 505450	Les Afforêts-Leytron	2013		0.07	0.47	,49	1.38	0.92	2.30
515 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	(0.17)	(0.34)	(0.39)	(0.10)	(0.50)	(0.60)

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
516 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5,5	1.60	9.00	10.60
517 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	,38	0.49	0.41	0.90
518 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	,45	0.74	1.49	2.23
519 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	,84	1.05	2.45	3.50
520 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1,4	0.70	3.40	4.10
521 505850	La Delise, Bourg-Saint-Pierre	2016		1.50	2.00	2.00	0.60	3.60	4.20
522 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
523 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	,3	0.48	0.80	1.28
524 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1,15	2.30	3.70	6.00
525 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
526 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
527 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8,5	27.24	29.32	56.56
528 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
529 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	,9	2.08	3.22	5.30
530 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
531 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)
532 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
533 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
534 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)
535 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
536 507250	Vernayaz (STE SV SA)	2013		0.12	0.46	,44	1.00	1.40	2.40
537 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
538 507400	Vernayaz (Pissevache)	2016		0.40	1.70	1,7	1.45	3.75	5.20
539 507500	Miéville	1950	2012	6.50	70.00	70.00	63.20	47.10	110.30
540 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
541 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)
542 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3,2	3.50	6.80	10.30
543 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	,72	0.60	1.20	1.80
544 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
545 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
546 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7,2	8.00	23.00	31.00
547 508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2,61	3.50	4.10	7.60
548 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1,8	4.20	7.30	11.50
549 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	,58	0.81	1.45	2.26
550 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	,85	0.70	1.40	2.10
551 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	5.00	13.60	11,6	18.50	36.80	55.30
552 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9,4	14.80	24.60	39.40
553 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	,36	0.80	1.20	2.00
554 508675	Châble II	2014		0.08	0.42	,42	1.45	1.45	2.90
555 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.40	5,2	9.40	5.80	15.20
556 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5,3	14.00	19.60	33.60
557 508810	Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	,38	1.07	1.07	2.14
558 508850	La Douve, Aigle	1989	2000	0.10	0.46	,42	1.10	1.00	2.10
559 508900	Les Farettes	1906	1967	6.50	20.30	20,3	36.00	50.00	86.00
560 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	,31	0.30	0.50	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 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2017

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)
561 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7,5	3.20	2.92	6.12
562 509025	Croseau, Saint-Gingolph	2009		0.11	0.35	,35	1.00	1.30	2.30
563 509100 *	Veytaux	1972	2016	60.00	420.00	420.00	45.30	114.40	159.70
				(42.00)	(437.40)	(437.40)	()	()	()
564 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1,6	2.00	4.60	6.60
565 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1,2	1.50	1.90	3.40
566 509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	,73	2.00	0.60	2.60
567 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7,85	16.80	10.70	27.50
568 509425	La Petite Vaux, Lavigny	2008		10.00	3.31	3,19	6.67	4.44	11.11
569 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5,6	9.80	10.20	20.00
570 509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	,32	0.70	0.85	1.55
571 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
572 509700 I	Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	32,3	74.29	83.98	158.27
573 509750 I	Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	,31008	0.90	0.90	1.81
574 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1,3	0.80	0.50	1.30
575 509850 I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	,475	1.55	1.63	3.18
576 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
577 510000 I	Refrain	1909	1956	23.00	0.30	,275	0.81	0.69	1.50
578 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	13.30	11.42	24.72
579 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1,27	1.20	3.50	4.70
580 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1,85	2.00	0.90	2.90
581 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
582 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
583 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3,3	5.00	8.70	13.70
584 600400	* Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
585 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
586 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
587 600650	Ri di Foch 2 Prato (Leventina)	2008		0.07	0.31	,31	0.80	1.20	2.00
588 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1,8	4.40	6.50	10.90
589 600750	Piumogna, Dalpe	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
590 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
591 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2,8	2.50	8.00	10.50
592 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
593 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
594 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
595 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
596 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
597 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
598 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	,35	0.55	1.05	1.60
599 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
600 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24,2	19.40	52.30	71.70
601 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	,3	0.43	0.87	1.30
602 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36,25	27.44	66.52	93.96
603 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
604 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
605 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
606 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4,4	5.00	7.00	12.00
607 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)
608 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	,96	0.60	1.40	2.00
609 602500	Robiei	1968	2016	49.00	192.00	165.00	26.70	3.70	30.40
				(36.40)	(162.00)	(140.00)	()	(24.90)	(24.90)
610 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
611 602675	Broglia, com. Lavizarra	2016		0.26	2.12	2,2	2.00	4.70	6.70
612 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
613 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
614 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
615 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1,22	1.92	5.18	7.10
616 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1,34	1.70	5.30	7.00
617 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8,7	9.00	16.30	25.30
618 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
619 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3,6	8.00	7.00	15.00
620 603250	Sigirino (Monteceneri)	2015		0.20	0.84	1.00	1.10	1.70	2.80
621 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	,95	2.47	3.18	5.65
622 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
623 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
624 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
625 700100	Palü	1927	2004	4.50	9.50	10,5	11.00	3.00	14.00
				(0.84)	(3.00)	(3.20)	()	(4.00)	(4.00)

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
626 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
627 700300	Cavaglia	1927	1975	4.20	7.00	7.00	9.00	14.00	23.00
628 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
629 700450	Pedecosta, Poschiavo	2010		0.15	0.51	,51	0.90	1.65	2.55
630 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
631 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1,5	1.90	4.10	6.00
632 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6,6	1.40	16.10	17.50
633 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
634 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	,5	0.02	0.50	0.52
635 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
636 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	()	(8.40)	(8.40)
637 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(3.70)	(3.70)
638 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(2.70)	(2.70)
639 701300	Bondo	1962		2.90	6.90	6,9	1.50	16.10	17.60
640 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
641 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1,4	0.90	3.90	4.80
642 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	,96	0.53	1.94	2.47
643 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4,2	3.00	13.00	16.00
644 800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	,31	0.90	1.00	1.90
645 800300	Morteratsch	1890	2016	1.50	1.60	1,6	2.10	4.90	7.00
646 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	,36	0.30	1.07	1.37
647 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1,51	1.30	5.10	6.40
648 800450	Sot Ruinas, Susch	2010	2015	2.00	5.86	5,63	5.00	21.00	26.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

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

Stand: 1. Januar 2017

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)
649 800460	Lavin Prà da Plaiv	2014		1.00	3.07	2,95	1.50	9.30	10.80
650 800475	Guarda (Ara), Garsun	1998		0.15	0.35	,35	0.90	1.10	2.00
651 800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6,6	2.00	17.30	19.30
652 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1,1	2.00	2.80	4.80
653 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1,2	3.00	4.00	7.00
654 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	,3	0.23	0.75	0.98
655 800600	Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	,86	1.60	3.10	4.70
656 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2,3	1.66	3.79	5.45
657 800800	I Ova Spin	1970		33.00	54.00	46,5	67.50	19.90	87.40
				(32.00)	(52.00)	(50.20)	(5.80)	(41.90)	(47.70)
658 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	,45	0.28	1.29	1.57
659 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
660 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
661 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1,8	3.74	5.96	9.70
662 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1,03	3.70	4.10	7.80

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