



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 108600	Trümpeler	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.70	0.60	1.30
2 106800	Stadtbrücke	1820	1978	9.70	0.33	0.32	0.56	0.73	1.29
3 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	0.85	1.50	2.80	4.30
4 305400	Windisch / Spinnerei Kunz AG	1830	1976	55.00	1.59	1.50	6.00	6.00	12.00
5 108300	Kollbrunn	1832	1942	6.00	0.40	0.30	0.50	0.30	0.80
6 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	0.60	1.25	1.20	2.45
7 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50
8 404000	Ziegelbrücke II	1837	1976	12.50	0.66	0.50	0.46	1.12	1.58
9 401200	Haslen	1848	1996	7.00	0.55	0.55	1.50	1.80	3.30
10 401000	Haetzingen	1850	1941	4.00	0.40	0.30	0.80	1.30	2.10
11 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	0.48	1.30	1.20	2.50
12 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1.90	4.70	5.30	10.00
13 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	0.38	1.10	1.10	2.20
14 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	0.32	0.80	1.15	1.95
15 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.44	0.40	0.60	0.60	1.20
16 404900	Manegg	1860	1981	3.25	0.32	0.31	0.60	1.20	1.80
17 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.50	1.70	1.00	2.70
18 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70
19 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	0.94	2.20	2.80	5.00
20 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	0.80	0.90	1.70
21 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	0.67	2.00	2.20	4.20
22 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	0.49	1.50	1.20	2.70
23 405800	Stroppel	1864	1997	30.00	0.50	0.45	1.60	1.40	3.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
24 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15
25 107100	Mühlau	1865	1981	9.84	0.32	0.31	0.96	1.04	2.00
26 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1.45	1.60	5.74	7.34
27 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
28 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
29 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
30 304100	Rozloch	1872	1935	0.82	0.46	0.40	0.30	1.00	1.30
31 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	0.60	1.80	3.20	5.00
32 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
33 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
34 402200	Mels (Spinnerei)	1876	1980	2.50	3.08	2.80	4.00	11.00	15.00
35 206900	Bözingen	1876	1998	6.60	3.25	2.75	9.45	4.65	14.10
36 207600	Untere Emmengasse	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
37 400700	Linthal (Kunz)	1877	1965	7.00	0.73	0.69	1.98	2.24	4.22
38 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.90	12.40	22.30
39 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
40 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
41 206600	Rondchâtel	1883	1972	4.00	1.48	1.30	4.10	3.00	7.10
42 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	0.57	0.88	1.54	2.42
43 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
44 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
45 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40
46 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49

- 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 2006

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 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60
48 208200	Aarburg	1889	1984	3.00	0.31	0.32	1.06	0.91	1.97
49 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60
50 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	0.56	1.40	2.30	3.70
51 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
52 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
53 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
54 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
55 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
56 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
57 405500	Kappelerhof	1892	1976	65.00	3.00	2.60	9.30	10.00	19.30
58 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2004	0.90	0.64	0.63	1.73	2.56	4.29
59 206700	Chauffat	1893	1924	2.80	0.30	0.30	0.80	0.70	1.50
60 305200	Hagendorn	1893	1927	12.00	0.60	0.55	1.04	1.03	2.07
61 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
62 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.90	61.20	109.10
63 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
64 204100	Charmey	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
65 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
66 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
67 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
68 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
69 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70

- 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 2006

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 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00
71 108900 I	Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40
72 109800	Moutier	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
73 402750	Toeбели	1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
74 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
75 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1.02	3.70	3.80	7.50
76 208700	Niederlenz	1896	1943	5.00	0.43	0.40	0.60	0.87	1.47
77 206800	Taubenloch	1896	1943	3.00	0.32	0.30	1.00	0.90	1.90
78 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
79 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
80 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
81 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1.60	1.40	3.50	4.90
82 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
83 305100	Untermühle	1897	1913	10.00	0.47	0.40	1.05	0.96	2.01
84 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	5.03	4.50	14.20	15.00	29.20
85 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
86 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
87 109400 I	Rheinfelden	1898	1976	600.00	12.85	11.45	46.50	46.00	92.50
88 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
89 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
90 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
91 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7.20	14.00	29.00	43.00
92 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36

- 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 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
93 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
94 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51
95 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
96 501300	Kelchbach	1900	1924	0.36	0.44	0.36	0.60	1.00	1.60
97 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5.60	6.29	19.78	26.07
98 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11.90	32.08	48.11	80.19
99 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13.44	13.70	16.30	30.00
100 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
101 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
102 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
103 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.50	1.66	3.16
104 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	0.32	1.00	1.20	2.20
105 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4.80	5.52	14.98	20.50
106 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
107 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
108 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
109 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	5.70	5.50	3.10	3.90	7.00
110 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
111 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	0.60	1.00	1.00	2.00
112 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
113 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
114 800500	Clemgia	1903	1941	1.20	1.34	0.90	2.73	3.53	6.26
115 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	0.95	3.40	3.40	6.80

- 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 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
116 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
117 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	0.60	1.44	2.16	3.60
118 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
119 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
120 105200	Tobelaeckerli	1903	1987	0.35	1.10	1.00	1.21	1.44	2.65
121 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
122 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	0.36	0.40	1.00	1.40
123 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
124 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
125 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
126 101600	Flims	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
127 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
128 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
129 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
130 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
131 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
132 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6.70	26.00	31.00	57.00
133 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.90	1.14	2.04
134 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	0.40	0.92	1.16	2.08
135 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	0.40	0.91	1.16	2.07
136 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
137 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
138 201700	Reichenbach 1	1907	1926	2.10	4.50	3.90	5.50	14.50	20.00

- 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 2006

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 510000	I Refrain	1907	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
140 700500	Campocologno I	1907	1969	13.00	49.60	49.00	68.00	127.00	195.00
141 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
142 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
143 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50
144 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80
145 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
146 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
147 503400	Navisence	1908	1956	10.50	51.80	50.00	139.00	153.00	292.00
148 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
149 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
150 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1.57	0.85	3.05	3.90
151 401700	Schwanden (Lorze)	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
152 202000	Lütschental	1908	2005	6.00	6.30	6.00	11.00	23.00	34.00
153 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3.70	12.40	13.40	25.80
154 502900	Dala	1909	1984	0.90	6.50	5.00	11.00	16.00	27.00
155 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
156 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
157 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
158 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.30	28.20	26.60	73.90	100.50
159 700400	Robbia	1910	1956	6.00	27.00	27.00	39.36	66.24	105.60
160 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22

- 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 2006

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 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
162 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	32.83	79.65	112.48
163 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	4.96	11.04	11.00	18.00	31.70	49.70
164 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95
165 503000	Chippis	1911	1998	62.00	47.84	46.40	80.00	183.00	263.00
166 508200	Sublin 2	1911	2002	0.25	1.50	1.30	2.00	4.10	6.10
167 401800	Langgüetli	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
168 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
169 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
170 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					
171 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
172 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	5.50	5.30	14.00	19.60	33.60
173 110000	Zwingen	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
174 300200	Realp	1914	1946	0.13	0.62	0.47	0.80	1.70	2.50
175 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
176 103900	Lueen	1914	1990	3.90	7.20	7.20	17.00	27.00	44.00
177 109100	I Laufenburg	1914	1992	1'400.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
178 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	31.50	74.80	106.30
179 505500	Fully	1915	1959	0.46	5.50	5.00	10.80	0.70	11.50
180 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	(0.17)	(0.34)	(0.39)	(0.10)	(0.50)	(0.60)
181 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
182 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
183 208300	* Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00

- 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 2006

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 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
185 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
186 108700 *	I Eglisau	1920	1927	400.00	31.57	30.16	109.41	115.54	224.95
187 600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
188 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
189 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	9.24	20.22	29.46
190 205700	Orbe Moulins	1920	1982	15.00	0.58	0.58	1.00	0.90	1.90
191 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	0.40	0.60	0.40	1.00
192 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.86	2.60	1.90	4.50
193 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	0.32	0.80	0.40	1.20
194 400800	Brumbach	1921	1970	0.55	1.76	1.70	2.81	4.22	7.03
195 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23.50	19.00	51.00	70.00
196 303700	Unteraa	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
197 104400	Küblis	1922	1978	16.50	43.90	43.90	55.50	122.00	177.50
198 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3.30	5.00	8.70	13.70
199 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
200 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1.40	2.50	3.70	6.20
201 506700	Châtêlard-Barberine 1 + 2	1923	1977	16.00	112.00	98.00	94.00	54.00	148.00
				(4.00)	(30.00)	(32.00)	()	()	()
202 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
203 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
204 509700 I	Chancy-Pougny	1925		520.00	26.16	24.87	58.14	77.52	135.66
205 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80

- 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 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
206 106700	Trempel	1925		2.60	0.40	0.36	1.10	1.20	2.30
207 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	22.08	20.00	32.20	52.90	85.10
208 403800	Risi	1925	1961	1.00	3.10	3.00	6.00	11.40	17.40
209 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16.50	13.66	12.60	26.26
210 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926		(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.32)	(1.20)	(1.52)
211 502600	Oberems	1926	1942	1.12	8.10	7.30	13.20	2.20	15.40
				(0.45)	(5.52)	(5.89)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
212 404100	Rempen	1926	1984	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	()	(23.00)	(23.00)
213 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
214 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3.60	8.00	7.00	15.00
215 700300	Cavaglia	1927		4.50	8.30	7.30	9.00	11.00	20.00
216 402900	Oberterzen	1927		0.21	1.16	1.16	2.55	3.89	6.44
217 201600	Reichenbach 2	1927		1.00	1.90	1.60	2.00	6.00	8.00
218 700100	Palue	1927	1941	4.50	10.40	10.00	12.00	2.00	14.00
				(0.84)	(3.00)	(3.20)	()	(4.00)	(4.00)
219 508000	La Peuffeyre	1927	1972	5.30	17.10	16.20	14.00	54.00	68.00
220 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
221 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.57	3.80	1.93	8.25	10.18
222 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
223 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	0.52	0.90	1.20	2.10
224 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8.50	27.24	29.32	56.56
225 208500	Rüchlig	1929	1963	346.00	9.31	8.00	24.70	29.40	54.10

- 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 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
226 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
227 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
228 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5.50	1.60	9.00	10.60
229 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
230 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984	1'450.00	60.00	60.00	167.00	212.35	379.35
231 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1.70	2.40	5.80	8.20
232 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1.08	1.59	2.96	4.55
233 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.00	15.70	14.70	26.00	59.00	85.00
234 401500	Schwanden (Niederembach)	1931	2005	3.00	28.20	26.80	13.00	27.00	40.00
235 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	93.90	117.90	211.80
236 800200	Islas	1932		9.00	3.70	3.20	3.00	11.00	14.00
237 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
238 110500	I Kembs	1932	1983	1'400.00	31.32	31.50	80.96	106.64	187.60
239 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2.70	8.80	10.30	19.10
240 303600	Kaiserstuhl	1933		10.00	10.30	9.00	5.30	21.00	26.30
241 405300	* Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	64.80	80.40	145.20
242 109000	I Albbruck	1933	1992	1'100.00	45.85	45.36	141.91	170.96	312.88
243 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	127.60	84.60	212.20
244 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
245 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
246 303300	Oberrickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.50	4.20	9.30	13.50
247 404400	* Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()

- 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 2006

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 206500	Serrieres centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	0.34	0.82	0.54	1.36
249 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
250 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
251 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
252 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
253 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
254 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50
255 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
256 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	0.64	1.15	2.32	3.47
257 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
258 200800	Innertkirchen 1	1943	1952	38.60	239.00	205.00	253.30	455.00	708.30
259 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
260 100550	Trun	1943	2004	0.28	0.60	0.60	0.97	1.26	2.23
261 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	6.80	22.30	29.10
262 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945		4.50	0.35	0.30	1.20	0.80	2.00
263 107600	Sittertal	1945		6.00	0.35	0.32	0.50	1.10	1.60
264 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6.60	6.60	13.70	20.30
265 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
266 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39.30	98.10	122.50	220.60
267 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.98	3.10	2.10	5.20
268 100600	Tavanasa	1946		1.50	4.00	3.70	5.00	14.20	19.20
269 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.30	2.00	1.64	3.64
270 600100	* Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2006

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		4.00	10.52	10.20	10.00	43.00	53.00
272 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)
273 108000	Thur	1947	1976	18.00	0.70	0.69	2.33	2.42	4.75
274 104000	Sand (Plessur)	1947	2002	6.80	8.80	8.60	13.94	30.75	44.69
275 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
276 108200	Weinfelden (Muehle)	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
277 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4.30	5.00	13.50	18.50
278 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	0.40	0.58	1.20	1.78
279 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	21.39	56.38	77.77
280 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
281 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
282 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
283 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.10	27.70	40.80
284 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
285 700600	Campocologno II	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
286 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
287 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
288 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
289 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
290 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	0.40	0.53	1.39	1.92
291 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	75.50	157.00	232.50
292 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
293 507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2006

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 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
295 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.68	0.63	1.30	2.10	3.40
296 106400 *	Neuhausen	1951		25.00	4.64	4.40	19.90	19.90	39.80
297 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
298 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35.30	16.00	111.50	127.50
299 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
300 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.62	1.30	1.92
301 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
302 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
303 208750	Wildeg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
304 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
305 208800	Wildeg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
306 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
307 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954		8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
308 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
309 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	99.18	113.26	212.44
310 301700	Bolzbach	1955		3.80	11.00	10.50	11.16	32.90	44.06
311 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
312 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
313 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
314 205300	La Jougneaz	1955	1970	(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)
315 109700 * I	Birsfelden	1955	1999	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
				1'500.00	60.15	58.65	147.37	187.67	335.04

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2006

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 107900	Buerglen (Saege)	1956		19.00	0.55	0.55	1.30	1.30	2.60
317 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
318 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
319 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
320 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
321 106500	* I Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
322 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
323 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
324 508700	* Diablerets	1957		1.75	5.50	5.30	9.40	5.10	14.50
325 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
326 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	520.00	341.00	861.00
327 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
328 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.36	0.36	0.33	0.87	1.20
329 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	97.00	68.10	165.10
330 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
331 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
332 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
333 503200	Motec	1958		18.00	71.10	69.00	109.70	26.30	136.00
334 505900	Pallazuit	1958		(10.30)	(31.70)	(35.50)	(1.50)	(45.20)	(46.70)
335 503300	Vissoie	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
336 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		13.70	50.50	48.00	89.00	121.10	210.10
337 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	1.00	0.68	0.65	1.50	2.30	3.80
				34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80

- 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 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
338 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
339 101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.70	6.70	25.40
				(7.00)	(5.80)	(7.00)	()	(4.40)	(4.40)
340 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2000	21.90	135.00	127.00	170.30	174.40	344.70
341 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
342 601300	Biasca	1959		50.00	315.00	280.00	296.80	357.20	654.00
343 301600	Isenthal	1959		0.80	1.15	1.10	1.04	3.54	4.58
344 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1.89	2.50	6.80	9.30
345 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	95.00	127.77	160.14	287.91
346 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	0.44	0.41	0.76	1.17
347 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	96.06	24.16	120.22
348 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
349 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4.50	4.90	13.50	18.40
350 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8.50	10.00	31.20	41.20
351 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
352 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	1.50	4.50	6.00
353 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	5.31	35.93	41.24
354 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(8.70)	(8.70)
355 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
356 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	649.00	430.00	1'079.00
357 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
358 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
359 200900	Führen	1961		3.00	10.30	9.85	3.20	15.10	18.30

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2006

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 201000	Fuhren (Pumpzentrale)	1961		(2.10)	(4.40)	(4.50)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
361 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	102.00	144.00
362 700700	Lizun	1961		2.20	6.50	6.30	4.25	16.67	20.92
363 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.72	1.72	2.44
364 403600	Rütiberg (Obersee)	1961		0.52	0.63	0.59	1.35	2.47	3.82
365 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1.40	4.30	4.60	8.90
366 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
367 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
368 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
369 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2.70	3.60	7.40	11.00
370 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6.20	10.84	21.20	32.04
371 701300	Bondo	1962		2.70	6.70	6.50	2.64	16.42	19.06
372 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
373 101900	I Ferrera 1	1962		45.00	126.00	126.00	152.60	63.00	215.60
				(16.00)	(63.00)	(63.00)	(18.20)	(50.40)	(68.60)
374 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
375 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
376 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
377 301800	* Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
378 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
379 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176.40	220.50	342.90	563.40
380 303200	* Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16.50	19.60	60.70	80.30
381 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50

- 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 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
382 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2.20	2.14	6.01	8.15
383 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
384 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2.75	4.50	9.20	13.70
385 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4.40	0.50	2.00	2.50
386 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
387 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
388 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(3.22)	(3.22)
389 303100	* Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1.80	1.00	4.00	5.00
390 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
391 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14.40	33.30	47.90	81.20
392 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9.40	14.80	24.60	39.40
393 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
394 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
395 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
396 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33.50	30.70	50.40	81.10
397 106200	* I Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23.11	72.31	85.80	158.11
398 204700	* Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
399 400200	Tierfehd (Limmern)	1964		30.00	261.00	255.00	172.00	111.70	283.70
400 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	(6.30)	(34.00)	(38.00)	(10.00)	(47.50)	(57.50)
401 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
402 602200	Gordola	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
403 601900	Grono	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
				6.60	37.50	36.25	27.44	66.52	93.96

- 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 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
404 400100	Mutsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
405 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
406 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
407 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
408 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
409 302900	* Arni	1966		1.00	2.55	2.40	0.40	5.60	6.00
410 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
411 203600	* Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
412 109200	I Säkingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
413 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
414 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
415 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
416 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
417 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
418 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	20.50	19.65	72.05	91.70
419 302800	* Engelberg	1967		1.40	8.50	8.40	3.20	16.10	19.30
420 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
421 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
422 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.10)	(28.20)	(30.00)	()	(25.80)	(25.80)
423 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
424 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52.50	29.60	140.50	170.10
425 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
426 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	0.72	0.90	1.90	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 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
427 602500	Robiei	1968		46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				(36.40)	(157.00)	(150.00)	()	(24.00)	(24.00)
428 100200	Sedrun 1	1968		30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
429 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
430 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
431 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4.60	5.30	12.70	18.00
432 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05
433 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1.47	1.30	4.50	5.80
434 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4.96	5.20	15.10	20.30
435 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.28	1.29	1.57
436 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2.30	1.66	3.79	5.45
437 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
438 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
439 207700	* Flumenthal	1970		350.00	23.40	21.70	61.30	77.40	138.70
440 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)
441 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	1'020.00
442 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
443 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	0.86	1.60	3.10	4.70
444 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	77.91	87.18	165.09
445 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26.80	67.17	82.09	149.26
446 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	0.45	0.90	1.40	2.30
447 500800	Heiligkreuz	1971	1989	4.50	26.00	26.00	8.50	48.50	57.00

- 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 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
448 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	5.00	7.00	12.00
449 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				(24.28)	(256.00)	(256.00)	()	()	()
450 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5.60	3.47	12.06	15.53
451 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
452 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
453 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974		6.50	7.50	7.20	11.70	10.30	22.00
454 402725	Neues Sägengüetli	1974		1.00	1.19	1.19	1.22	4.79	6.01
455 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.50	37.00	69.00	106.00
456 506800 I	Chatelard-Vallorcine	1975		34.40	110.00	110.00	152.50	22.50	175.00
457 507100 I	Chatelard-Vallorcine (C.pomp.)	1975		(18.00)	(38.20)	(39.00)	()	(69.90)	(69.90)
458 507300 I	La Batiaz	1975		35.00	92.50	92.50	126.50	95.00	221.50
459 506900 I	Triege (Centrale de pompage)	1975		(1.80)	(0.21)	(0.30)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
460 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
461 200600	Handeck 3 (Isogyre)	1976		14.00	55.00	53.00	15.20	20.00	35.20
				(8.50)	(47.80)	(45.60)	(1.90)	(15.90)	(17.80)
462 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		(10.00)	(5.20)	(4.90)	(0.60)	(0.30)	(0.90)
463 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
464 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	83.35	121.22	204.57
465 502500	Steg	1976		20.00	110.00	110.00	50.00	277.00	327.00
466 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274.30	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
467 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	0.79	1.29	2.51	3.80

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
468 503900	Sauterot	1977		0.90	5.10	4.50	7.30	15.20	22.50
469 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
470 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
471 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
472 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				(76.80)	(352.00)	(348.90)	()	()	()
473 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
474 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	1.05	1.35	2.40
475 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
476 105150	Vorderberg	1987		0.28	0.98	1.01	1.50	2.70	4.20
477 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
478 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	0.66	2.58	2.10	4.68
479 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
480 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
481 108250	Widen	1989		22.00	0.83	0.77	2.30	2.70	5.00
482 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
483 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)
484 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
485 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
486 500250	Wannebode	1990		1.60	2.05	1.90	1.44	6.09	7.53
487 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80
488 602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 27 : Bestehende Zentralen (geordnet nach erster Betriebsaufnahme)

Stand: 1. Januar 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
489 700850	Plancanin	1991		1.00	0.49	0.44	0.02	0.59	0.61
490 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
491 800350	Champagna I	1992		0.12	0.36	0.36	0.71	1.27	1.98
492 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
493 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
494 502050	Taeschbach	1992		0.40	1.65	1.60	1.68	5.27	6.95
495 505750	STEP Vallée Bagnes	1993		0.22	0.65	0.60	0.39	0.32	0.71
496 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.46	0.76	1.22
497 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
498 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	0.36	0.50	0.70	1.20
499 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
500 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
501 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
502 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
503 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
504 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
505 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	0.50	1.00	1.50	2.50
506 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
507 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
508 202350	Kandersteg (Dorf)	1996		1.20	1.03	1.00	2.17	2.46	4.63
509 101450	Lunschana	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
510 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
511 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00

- 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 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
512 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90
513 400950	Diesbach (Linth)	1997		12.00	0.93	0.88	2.00	3.10	5.10
514 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
515 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
516 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
517 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
518 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
519 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
520 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
521 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
522 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	0.90	1.50
523 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
524 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
525 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
526 504950	Bieudron	1999		75.00	1'285.00	1'260.00			
527 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
528 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
529 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
530 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
531 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
532 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
533 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
534 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00

- 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 2006

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- Leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m ³ /s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
535 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
536 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20
537 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
538 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1.22	1.92	5.18	7.10
539 501850	Mutt	2002		4.00	12.00	12.00	12.00	27.00	39.00
540 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
541 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1.34	1.70	5.30	7.00
542 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
543 509850	I Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18
544 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
545 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10

- 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.