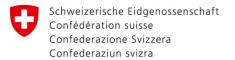


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		n moyenne e e-turbinage n	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)		ation d'énergi e-turbinage n	
				mation	,	,	,	Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
1	108600	Trümpler	1816	2000	2.60	0.42	0.39	0.60	0.50	1.10
2	106800	Stadtbrücke, Lichtensteig	1820	2013	16.00	0.57	0.55	1.00	1.50	2.50
3	401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	0.85	1.50	2.80	4.30
4	305400	Windisch	1830	2016	55.00	2.09	2.01	5.80	6.40	12.20
5	108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	0.60	1.25	1.20	2.45
6	108300	Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	0.32	0.80	0.70	1.50
7	403400	Säge, Murg	1836	1990	2.40	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50
8	404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	0.58	0.85	1.32	2.17
9	401200	Haslen	1848	2012	10.56	0.92	0.88	2.76	3.24	6.00
10	401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	0.88	2.30	4.40	6.70
11	207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	0.48	1.30	1.20	2.50
12	305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1.90	4.70	5.30	10.00
13	207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	0.38	1.10	1.10	2.20
14	302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	0.32	0.80	1.15	1.95
15	108400	Sennhof, Illnau-Effretikon	1860	2014	5.70	0.47	0.47	0.60	0.60	1.20
16	110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.50	1.70	1.00	2.70
17	405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70
18	106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	0.94	2.20	2.80	5.00
19	404250	Spreitenbach, Galgenen Kistler	1863	1985	0.30	0.30	0.30	0.40	0.50	0.90
20	207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	0.80	0.90	1.70
21	107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	0.67	2.00	2.20	4.20
22	207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	0.49	1.50	1.20	2.70
23	110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.45	1.15	1.00	2.15

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

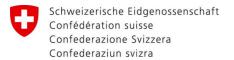


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de a centrale	Nom de la centrale	Mise er	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		n moyenne e e-turbinage no	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	•	ation d'énergi e-turbinage no	• ,
				mation		p 3p 3.3)		Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
24 4	405800	Stroppel, Untersiggenthal	1864	2010	33.00	0.80	0.71	2.60	2.50	5.10
25 1	107100	Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1.30	2.30	3.30	5.60
26 4	402700	Felsen, Flums	1866	1993	1.25	1.48	1.45	3.00	5.00	8.00
27 5	509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	0.32	0.70	0.85	1.55
28 4	404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	0.70	2.11	2.07	4.18
29 2	206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	0.33	0.85	0.70	1.55
30 2	204500	Maigrauge-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
31 3	304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	0.30	0.75	0.75	1.50
32 3	304600	Perlen 1 (WTA HF, in Buchrain)	1873	1981	45.00	1.00	0.96	4.00	4.00	8.00
33 3	304700	Perlen 2 (WTA PF, in Root)	1875	2000	45.00	1.15	1.09	3.90	3.90	7.80
34 2	207600	Untere Emmengasse, Luterbach	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.70	2.50	5.20
35 2	206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2.75	7.38	4.92	12.30
36 4	405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4.26	9.19	12.44	21.63
37 4	400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1.60	3.64	4.50	8.14
38 1	108100	Model, Weinfelden	1878	1948	11.00	0.40	0.40	1.32	1.31	2.63
39 4	402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64
40 2	206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60
41 3	304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	0.75	2.20	2.60	4.80
42 2	206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.50	4.00	3.60	7.60
43 5	509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.20	1.50	1.90	3.40
44 2	207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	0.30	0.77	0.72	1.49
45 2	201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	0.93	2.10	3.50	5.60
46 2	207300	Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)	1889	1995	12.00	0.50	0.50	1.00	1.60	2.60

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 2 / 32

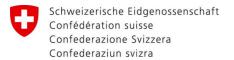


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		n moyenne e e-turbinage n	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	•	ation d'énerg e-turbinage n	•
				mation	•		•	Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
47	208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.40	1.45	1.24	2.69
48	402675	Röllbach, Flums	1890	1963	0.18	0.34	0.34	0.90	1.00	1.90
49	509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1.30	0.80	0.50	1.30
50	603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	0.95	2.47	3.18	5.65
51	800300	Morteratsch	1890	2016	1.50	1.60	1.60	2.10	4.90	7.00
52	800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
53	203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1.16	3.80	3.00	6.80
54	304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
55	104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
56	405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6.60	19.40	22.20	41.60
57	104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	0.69	1.80	2.65	4.45
58	207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
59	208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.08	47.05	54.57	101.62
60	107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.31	0.25	0.40	0.65
61	204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4.50	7.30	11.60	18.90
62	305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	0.55	1.30	1.29	2.59
63	202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	0.80	2.80	2.30	5.10
64	510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	12.30	10.42	22.72
65	102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.70	1.73	2.59	4.32
66	205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.32	5.70	3.60	9.30
67	301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
68	404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.70	7.60	8.40	16.00
69	108900 I	Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	0.41	1.40	1.00	2.40

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 3 / 32

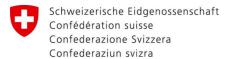


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 27 : Centrales existantes (classées selon la date de la première mis en service)

	Numéro de la centrale	Nom de la central	e	Mise er	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		n moyenne e e-turbinage n	•
				Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	•	ation d'énergi e-turbinage n	• .
					mation				Hiver	Eté	Année
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
70	109800	Moutier (Gorges d	de Court)	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
71	402750	Töbeli		1895	1992	0.13	0.60	0.50	1.20	1.60	2.80
72	107700	Erlenholz		1895	2003	4.10	0.48	0.48	1.50	1.50	3.00
73	203800 *	Montbovon		1896	1972	40.00	31.00	28.50	18.00	61.00	79.00
74	304500	Rathausen		1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
75	106600	Giessen		1896	2001	9.25	1.90	2.50	1.97	4.46	6.43
76	509400	Plan-Dessous		1896	2001	10.70	10.70	7.85	16.80	10.70	27.50
77	206800	Taubenloch		1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
78	405600	Schiffmühle		1896	2013	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
79	206200	Combe-Garot		1897	1961	6.00	4.86	4.49	12.15	10.45	22.60
80	105100	Sevelen		1897	1989	0.35	1.14	1.12	1.82	2.83	4.65
81	109860	Blanches-Fontaine	es Undervelier	1897	2001	1.50	0.32	0.32	0.92	0.61	1.53
82	305100	Untermühle, Chan	m	1897	2010	12.00	0.60	0.57	1.41	1.29	2.70
83	304800	Lorzentobel 2		1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
84	405100	Höngg		1898	1988	50.00	1.40	1.30	3.40	3.60	7.00
85	508100	Sublin 1		1898	1993	5.20	8.00	7.20	8.00	23.00	31.00
86	202560	Weissenburg		1898	1999	0.90	0.37	0.36	0.86	1.20	2.06
87	106100 *	Lochmühle		1898	2003	0.60	0.63	0.63	1.30	1.50	2.80
88	109400 I	Rheinfelden		1898	2010	1'500.00	50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
89	501100	Massaboden		1899	1959	20.00	7.20	7.20	13.00	28.50	41.50
90	102700	Glaris		1899	1964	2.10	1.13	0.96	3.49	3.87	7.36
91	202500	Spiez		1899	1986	32.00	18.66	18.40	42.90	61.74	104.64
92	105500	Löchli		1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



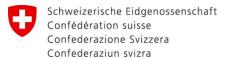
Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 27 : Centrales existantes (classées selon la date de la première mis en service)

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise er	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		n moyenne e e-turbinage r	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	•	ation d'énerg e-turbinage r	ie moyenne) ion compris)
				mation		popoo)		Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
93	401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1.80	4.50	6.00	10.50
94	107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16.80	13.50	17.33	30.83
95	400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
96	205100	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.	1900	2016	40.00	2.91	3.41	5.00	6.00	11.00
97	300800	Gurtnellen	1900	2017	2.00	10.00	10.00	5.30	26.20	31.50
98	203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
99	509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1.60	2.00	4.60	6.60
100	104500	Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)	1901	1978	8.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00
101	402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.07	5.40	6.47	17.33	23.80
102	508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	0.58	0.81	1.45	2.26
103	208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19.50	56.60	63.30	119.90
104	204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57.50	75.00	130.00	205.00
105	509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7.50	3.60	3.30	6.90
106	300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
107	106000	Gstaldenbach, Heiden	1902	1982	0.45	0.45	0.45	1.00	1.00	2.00
108	405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
109	401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	0.60	0.80	2.30	3.10
110	202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.09	1.10	3.35	3.53	6.88
111	602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
112	102500	Preda	1903	1976	0.87	1.27	1.40	1.39	2.64	4.03
113	403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2.10	2.20	4.60	6.80
114	800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1.51	1.30	5.10	6.40
115	205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

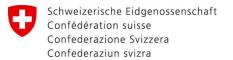
Ittigen, le 30.4.2020 5 / 32



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		n moyenne e e-turbinage r	•
		Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)		ation d'énerg e-turbinage n	
			mation				Hiver	Eté	Année
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
116 107425	Rossfall	1903	1991	0.62	0.38	0.33	0.80	1.20	2.00
117 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1.20	3.00	4.00	7.00
118 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	0.97	2.90	3.87
119 105200	Tobeläckerli	1903	2013	0.35	0.69	0.68	0.60	0.60	1.20
120 202450	Moosweid, Adelboden	1903	2014	0.15	0.35	0.36	0.50	1.30	1.80
121 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
122 101600	Stenna (Flims)	1904	1999	0.85	1.73	1.66	1.80	5.90	7.70
123 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29.70	26.00	99.00	125.00
124 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4.30	5.10	16.60	21.70
125 303900	Wisserlen, Kerns	1905	1997	0.24	1.15	1.00	1.23	2.23	3.46
126 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	0.46	1.34	0.96	2.30
127 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.50	1.48	6.22	7.70
128 508900	Les Farettes	1906	1967	6.50	20.30	20.30	36.00	50.00	86.00
129 105800	Blatten, am Kanal (SAK)	1906	1989	14.00	0.38	0.40	0.66	0.80	1.46
130 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.38	0.40	0.66	0.79	1.45
131 105900	Montlingen	1906	1989	14.50	0.38	0.40	0.71	0.83	1.54
132 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
133 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
134 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.36	0.88	0.91	1.79
135 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	0.72	0.60	1.60	2.20
136 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2.80	2.50	8.00	10.50
137 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
138 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1.50	1.25	4.55	5.80

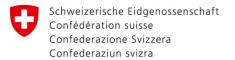
- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	M	se er	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		moyenne es turbinage no	•
			Pr m	e- ère	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max.	*	tion d'énergie turbinage no	• ,
					mation	. o. oaio,	ротросу	motodio /	Hiver	Eté	Année
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
139	506400	Martigny-Bourg	19	800	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
140	205500	Montcherand	19	800	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
141	401900	Am Löntsch	19	800	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
142	304750	Innere Spinnerei	19	800	1981	2.50	0.45	0.45	0.90	1.30	2.20
143	403500	Muslen	19	800	1982	1.00	1.63	1.58	1.30	2.40	3.70
144	401700	Schwanden (SNE)	19	800	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
145	202000	Lütschental	19	800	2011	8.50	11.90	11.90	15.60	46.80	62.40
146	503400	Navisence	19	800	2014	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
147	510000 I	Refrain	19	09	1956	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
148	203400	Felsenau	19	909	1989	100.00	11.50	11.50	28.00	45.00	73.00
149	403300	Gödis	19	909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40
150	106300	Engeweiher	19	09	1993	4.00	5.00	5.00			
						( 3.00	) ( 5.30 )	( 5.30 ) (	) (	)(	)
151	502200	Ackersand 1	19	09	1999	4.50	29.20	27.00	18.90	78.50	97.40
152	106625	Nesslau (ljentalerbach)	19	09	2010	0.76	1.25	1.25	0.85	1.65	2.50
153	405400	Aue	19	09	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
154	502900	Dala	19	09	2014	2.40	13.00	12.30	11.00	30.00	41.00
155	301000	Arniberg	19	10	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
156	204600	Oelberg	19	10	1980	99.00	18.30	16.90	17.00	33.00	50.00
157	103500	Sils (EWZ)	19	10	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
158	508500	Monthey (Vièze)	19	10	1999	5.00	13.60	11.60	18.50	36.80	55.30
159	700400	Robbia	19	10	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
160	202400	Kandergrund	19	11	1991	7.30	19.00	18.80	27.70	71.25	98.95

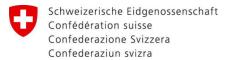
- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		on moyenne e e-turbinage r	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	•	ation d'énerg e-turbinage r	ie moyenne) non compris)
				mation				Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
161	503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46.40	76.90	154.66	231.56
162	508200	Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2.61	3.50	4.10	7.60
163	401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.66	2.69	4.35
164	105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.91	1.70	3.50	5.20
165	109500 * I	Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
166	109600 * I	Wyhlen	1912	1994	750.00					
167	205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8.10	19.20	30.05	49.25
168	508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5.30	14.00	19.60	33.60
169	110000	Zwingen, Obermatt	1913	2005	9.60	0.38	0.34	1.00	0.90	1.90
170	206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.20	12.50	11.80	24.30
171	103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
172	109100 I	Laufenburg	1914	1992	1'355.00	55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
173	109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.58	0.72	1.90	1.90	3.80
174	300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	0.89	0.70	3.30	4.00
175	504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	20.00	58.00	78.00
176	502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	0.45	1.40	1.60	3.00
177	203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
178	208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
179	107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	0.94	2.30	2.90	5.20
180	203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	0.64	1.20	2.20	3.40
181	600400 *	Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	85.50	74.50	160.00
182	203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
183	103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

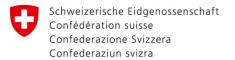


Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom d	e la centrale	Mise er	n service	Débit maximal turbiné	i	Puissance nstallée des curbines	Puissance m disponible a bornes des alternateurs				moyenne es -turbinage no	•
				Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	i	(Puissance nstallée des compes)	(Puissance r absorbée pa moteurs)				tion d'énergie -turbinage no	
					mation	•		. ,	ŕ			Hiver	Eté	Année
						(m3/s)		(MW)	(MW)		(0	∋Wh)	(GWh)	(GWh)
184	109900	Bassed	court	1920	2001	3.00		1.03	0.89			2.30	1.70	4.00
185	401775	Mühlef	uhr, Ennenda	1920	2010	22.00		0.82	0.82			1.65	3.85	5.50
186	108700 * I	Eglisau	ı	1920	2012	500.00		43.52	49.37		13	88.27	156.83	295.10
187	404300	Pilgers	teg	1920	2013	1.50		0.56	0.56			0.90	1.10	2.00
188	204200	Broc		1921	1988	26.00		25.00	23.50			9.00	51.00	70.00
189	303700	Untera	a (Lungerersee)	1921	1994	32.00		54.00	54.00		3	32.50	39.50	72.00
190	400800	Brumm	nbach, Linthal	1921	2010	0.70		3.90	2.44			5.00	7.60	12.60
191	600300	Calcac	cia	1922	1988	0.90		3.60	3.30			5.00	8.70	13.70
192	104400	Küblis		1922	2006	16.50		45.60	44.00		4	7.50	127.00	174.50
193	700200	Bernina	a (Centrale di pomp.)	1923		( 2.00	) (	0.52	( 0.60	)	(	0.30) (	)(	0.30)
194	402000	Linthkr	aft, Netstal	1923	1960	35.00		1.42	1.40			2.50	3.70	6.20
195	506700	Châtela	ard-Barberine 1 + 2	1923	1977	16.00		112.00	98.00		14	6.45	8.90	155.35
						( 4.00	) (	30.00 )	( 32.00	)	(	5.92)(	0.74)(	6.66)
196	208000 *	Schwa	rzhäusern	1923	1979	200.00		8.20	6.10		•	8.40	22.60	41.00
	300900	Amste	9	1923	1998	50.00		120.00	120.00		12	20.20	323.30	443.50
198	600600	Tremo	rgio	1925		1.60		10.00	10.00			5.60	1.20	6.80
199	502800	Turtma	ınn	1925	1954	3.90		23.90	21.50		2	24.70	45.40	70.10
200	104200	Kloster	'S	1925	1982	5.50		16.50	16.50		•	4.00	13.00	27.00
201	106700	Tremp	el	1925	2007	8.00		1.80	1.80			3.60	4.40	8.00
202	403800	Risi, N	äfels	1925	2011	1.40		4.50	4.20			6.60	12.10	18.70
	509700 I		y-Pougny	1925	2013	620.00		34.88	32.30			4.29	83.98	158.27
204	502600	Oberer	ns (Argessa)	1926	1942	1.12		8.20	7.30		•	3.20	2.20	15.40
						( 0.45	) (	5.67 )	( 4.77	)	(	) (	10.00)(	10.00)

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

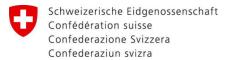


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise e	n service		Débit maximal turbiné		inst	ssance allée de pines		disp bor	ssance ma conible au nes des ernateurs				moyenne es turbinage no	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-		(Débit maximal refoulé)		inst	issance allée de npes)		(Pu	iissance m sorbée par teurs )			*	ion d'énergie turbinage no	• ,
				mation		i eiouie)		роп	iipes)		1110	ieurs j			Hiver	Eté	Année
						(m3/s)		(	(MW)			(MW)			(GWh)	(GWh)	(GWh)
205	502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(	0.72	)	(	0.99	)	(	1.10	)	(	0.40 ) (	1.10)(	1.50)
206	404200	Siebnen	1926	1984	`	32.00	,	` 5	51.52	,	`	48.00	,	`	40.00	20.00	60.00
207	603200	Stampa	1926	1991		2.00			5.00			3.60			8.00	7.00	15.00
208	404100	Rempen	1926	2012		30.00		6	66.24			60.00			50.00	10.00	60.00
					(	5.00	)	( 1	16.00	)	(	16.00	)	(	) (	23.00)(	23.00)
209	402900	Oberterzen (Büeli)	1927			0.21		·	1.16	-	•	1.16	-	•	2.55	3.89	6.44
210	507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990		17.40		S	92.00			92.00			221.00	19.47	240.47
211	508000	La Peuffeyre	1927	2004		6.60		2	24.00			22.00			26.60	45.40	72.00
212	700100	Palü	1927	2004		4.50			9.50			10.50			11.00	3.00	14.00
					(	0.84	)	(	3.00	)	(	3.20	)	(	) (	4.00)(	4.00)
	700300	Cavaglia	1927	2016		4.20			7.00			7.00			9.00	14.00	23.00
	105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987		0.70			3.56			3.70			3.17	8.64	11.81
	104300	Schlappin	1928	2000		1.67			6.10			6.10			9.65	21.15	30.80
	506300	Sembrancher	1929			6.80			11.00			8.50			27.24	29.32	56.56
	506600	Trient	1929	1995		1.60			1.00			1.00			1.70	0.24	1.94
	208500	Rüchlig	1929	2014		360.00			9.20			8.80			24.00	30.00	54.00
	401150	Leuggelbach	1930	1993		0.20			1.00			1.00			2.50	3.90	6.40
	505700	Champsec	1930	1994		1.20			8.70			5.50			1.60	9.00	10.60
221	506100	Orsières	1931	1958		8.00			26.40			24.00			42.60	63.90	106.50
	109300 I	Ryburg-Schwörstadt	1931	1984	1	'460.00			00.00			60.00			154.10	195.90	350.00
	402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989		2.34			3.30			3.40			5.26	8.74	14.00
	301200	Bocki 1	1931	1997		0.50			1.70			1.70			2.40	5.80	8.20
225	304400	Emmenweid	1931	2003		12.00			1.08			1.08			1.59	2.96	4.55

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 10 / 32

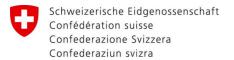


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale		Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		moyenne es -turbinage no	•
				Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	•	tion d'énergie -turbinage no	•
					mation				Hiver	Eté	Année
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
226	401400		Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16.50	26.00	59.00	85.00
227	401500		Schwanden (Niederenbach)	1931	2004	3.60	28.20	33.50	13.00	27.00	40.00
228	200400		Handeck 1	1932		10.50	44.80	48.00	68.50	99.00	167.50
229	600800		Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
230	110500	l	Kembs	1932	1983	1'400.00	31.00	31.50	73.80	97.20	171.00
231	800200		Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
232	405200		Dietikon	1933		95.00	3.34	3.42	7.91	7.92	15.83
233	405300 *		Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
234	109000	l	Albbruck	1933	1992	1'100.00	45.26	45.26	139.48	170.48	309.96
235	800250		Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	0.31	0.90	1.00	1.90
236	209000		Klingnau	1935		810.00	42.60	37.50	98.00	132.00	230.00
237	103000		Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
238	303300		Oberrickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6.80	4.40	9.80	14.20
239	404400 *		Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	139.21	110.57	249.78
						( 10.00	) ( 54.00 )	( 54.00 ) (	) (	)(	)
240	202425		Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	0.60	0.30	1.70	2.00
241	401100		Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3.30	4.00	9.50	13.50
242	302700		Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
243	108800 *	l	Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19.25	61.00	70.50	131.50
244	501400		Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.70	15.20	20.30	35.50
245	110100		Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.32	0.56	0.54	1.10
246	505175		Riddes (l'eau potable)	1942	2009	0.06	0.31	0.31	0.84	1.08	1.92
247	508300		Bévieux	1943		4.10	1.90	1.80	4.20	7.30	11.50

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 11 / 32



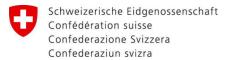
Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 27 : Centrales existantes (classées selon la date de la première mis en service)

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maximal turbiné	I	Puissance installée d turbines		Puissance ma disponible aux bornes des alternateurs			moyenne es turbinage no	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	I	(Puissance installée d pompes)		(Puissance m absorbée par moteurs )		•	ion d'énergie turbinage no	• ,
				mation	·				,		Hiver	Eté	Année
					(m3/s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
248	501000	Mörel Rhonewerk AG	1943		22.00		54.90		45.00		79.90	192.90	272.80
	208700	Niederlenz	1943		4.50		0.40		0.40		0.80	0.70	1.50
250	402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40		0.70		0.75		1.51	1.83	3.34
251	506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		( 0.36	)	( 0.46	)	( 0.54	) (	1.40 ) (	)(	1.40)
252	509600	Verbois	1943	1999	620.00	,	102.80	,	98.00	, (	211.00	255.00	466.00
253	100550	Trun	1943	2005	0.28		0.60		0.60		1.00	3.00	4.00
254	200800	Innertkirchen 1 / 1a	1943	2007	69.00		393.50		370.00		231.90	487.90	719.80
255	101800	Pintrun	1944		5.00		6.48		6.20		7.60	23.20	30.80
256	303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60		6.60		6.60		6.60	13.70	20.30
257	106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00		0.84		1.00		1.19	2.40	3.59
258	208600	Rupperswil	1945	1993	492.00		40.00		39.30		98.10	122.50	220.60
259	400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00		0.93		0.88		2.00	3.10	5.10
260	110200	Moos	1945	1999	12.00		0.98		0.98		3.10	2.10	5.20
261	107600	Sittertal	1945	2007	6.00		0.46		0.43		0.90	1.60	2.50
262	100150	Val Strem	1945	2009	1.00		2.00		2.00		0.60	5.40	6.00
263	208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00		1.74		1.67		4.00	6.00	10.00
264	100600	Tavanasa / Obersaxen (AHSAG)	1946		2.70		10.14		10.14		2.71	20.13	22.84
265	202600	Klusi	1946	1996	0.18		1.30		1.30		2.00	1.64	3.64
266	600100 *	Airolo	1947		7.00		60.00		58.00		69.70	32.60	102.30
267	600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		( 1.20	)	( 0.98	)	( 1.12	) (	0.30) (	1.60)(	1.90)
268	108000	Thur	1947	1976	17.50		0.70	•	0.65		2.33	2.42	4.75
269	506000	Niollet 1	1947	2004	0.30		0.32		0.30		0.48	0.80	1.28
270	104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76		9.40		9.20		14.85	32.75	47.60

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 12 / 32



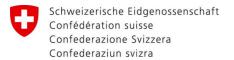
Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		moyenne es -turbinage no	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	•	tion d'énergie -turbinage no	• ,
				mation	1010410)	pompooy	meteure /	Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
271	100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24.20	8.40	58.40	66.80
272	108200	Mühle, Weinfelden	1948		11.00	0.40	0.42	1.15	1.35	2.50
273	203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	0.72	0.85	1.70	2.55
274	402400	Plons	1948	2019	1.80	6.93	6.93	5.72	17.20	22.92
275	103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
276	502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3.30	4.40	7.70	12.10
277	300700	Wassen (Pfaffensprung)	1949	1992	26.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
278	109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	0.72	1.54	1.36	2.90
279	101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
280	201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	0.90	1.50	3.00	4.50
281	700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
282	600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1.80	4.40	6.50	10.90
283	504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		( 2.20	) ( 4.10 )	( 4.10 ) (	7.20 ) (	3.80)(	11.00)
284	400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
285	201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1.50	2.50	5.50	8.00
286	200500	Handeck 2 / 2a	1950	1958	57.30	215.60	215.00	85.40	176.40	261.80
287	507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	( 2.00	) ( 0.88 )	( 0.90 ) (	) (	0.80)(	0.80)
288	507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
289	105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	0.68	1.30	2.50	3.80
290	507500	Miéville	1950	2012	6.50	70.00	70.00	63.20	47.10	110.30
291	403000	Merlen	1950	2019	0.92	0.56	0.68	0.70	1.70	2.40
292	602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
293	500900	Mörel Aletsch AG	1951	1965	7.00	35.30	35.30	20.71	90.24	110.95

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 13 / 32



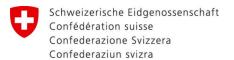
Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 27 : Contrales evistantes (classées solon la date de la première mis en convice)

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		moyenne es turbinage no	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max.		ion d'énergie turbinage no	
				mation	•		,	Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
294	106400 *	Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	4.90	20.70	20.80	41.50
295	603500	Gondo	1952	2017	14.00	61.00	65.00	42.00	155.00	197.00
296	504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	0.40	0.10	1.00	1.10
297	509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
298	602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
299	208750	Wildegg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
300	603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.90	13.60	17.50
301	208800	Wildegg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49.70	135.10	154.40	289.50
302	500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
303	402800	Talbach	1954		0.15	0.75	0.75	2.60	2.80	5.40
304	103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	89.15	101.81	190.96
305	200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.00	33.60	34.00	37.40	36.60	74.00
306	602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
307	205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
308	602400	Peccia (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)
309	205300	La Jougnenaz	1955	1970	6.00	2.35	2.10	3.80	2.20	6.00
310	109700 * I	Birsfelden	1955	1999	1'500.00	60.15	58.65	150.59	191.66	342.25
311	301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
312	205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	0.64	1.65	1.64	3.29
313	302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
	505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
315	503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 14 / 32

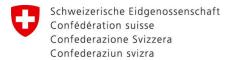


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maxima turbiné	Puissance il installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		n moyenne es -turbinage no	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maxima refoulé)		(Puissance max.	•	tion d'énergio -turbinage no	• .
				mation	10.0010)	ротросу	motodio /	Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
316	106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	48.68	100.45	149.13
317	107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	0.45	1.35	1.55	2.90
318	404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
319	503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	0.90		0.60	0.60
320	508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.40	5.20	9.40	5.80	15.20
321	304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2.20	6.68	7.72	14.40
322	505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00			
323	603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	6.20	31.40	37.60
324	601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
325	101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
326	302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
327	503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
328	601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
329	503200	Mottec	1958		12.00	71.00	69.00	110.00	25.00	135.00
					( 10.30	) ( 31.70 )	( 35.50 )	( 1.00) (	30.00)(	31.00)
330	505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
331	503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
332	503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	0.65			
333	505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	184.60	101.20	285.80
334	900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
335	101100	Seekraftwerk Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.10	7.60	25.70
336	101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	( 7.00 21.90	) ( 5.80 ) 135.00	( 7.00 ) 127.00	( ) ( 159.50	4.40 )( 171.20	4.40 ) 330.70

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 15 / 32

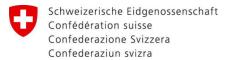


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maxim turbine		ins	iissance stallée de bines	s d b	Puissance ma isponible aux ornes des Iternateurs			moyenne es turbinage no	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maxim refoule	nal	ins	uissance stallée de mpes)	(I s a	Puissance m bsorbée par noteurs )		•	tion d'énergie -turbinage no	• .
				mation	Toroun	-,	Po			10104107		Hiver	Eté	Année
					(m3/s	s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
337	502300	Ackersand 2	1959		15.0	0		64.40		63.00		23.90	126.30	150.20
338	500200	Merezenbach	1959		0.5	0		1.99		1.89		2.50	6.80	9.30
339	701400	Castasegna	1959	1980	16.0	0	1	100.00		100.00		98.70	159.10	257.80
340	105400	Bannwald (Grabs)	1959	1994	0.5	1		0.44		0.50		0.60	0.90	1.50
341	700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.4	0		86.00		86.00		87.40	21.20	108.60
342	202700	Erlenbach	1959	2005	6.4	0		18.00		18.00		12.10	40.70	52.80
343	601300	Biasca	1959	2007	55.0	0	3	324.00		324.00		313.00	375.00	688.00
344	301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.8	0		1.18		1.18		1.00	3.80	4.80
345	302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.0	0		4.70		4.50		4.90	13.50	18.40
346	302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.5	0		8.80		8.50		10.00	31.20	41.20
347	303800	Hugschwendi	1960		2.0	0		14.00		14.00		18.00	19.00	37.00
348	201900	Isch	1960		0.4	0		1.40		1.40		1.50	4.50	6.00
349	700900	Löbbia (Forno)	1960		1.8	0		9.00		9.00		3.20	31.60	34.80
350	701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		( 4.0	0 )	) (	6.50	) (	7.00	) (	) (	3.70)(	3.70)
351	100700	Mutteins	1960		3.0	0		12.50		12.00		12.90	41.40	54.30
352	505100	Nendaz	1960		45.0	0	3	392.00		384.00				
353	501700	Saas-Fee	1960		1.0	0		1.55		1.50		0.03	0.17	0.20
354	504400	Ardon	1960	1996	7.5	0		52.00		50.00		28.00	136.00	164.00
355	108270	Murkart	1960	2008	4.1	0		0.34		0.33		0.88	0.72	1.60
356	200900	Fuhren (Gental), Innertkirchen	1961		3.0	0		9.60		9.50		2.80	14.30	17.10
357	201000	Fuhren (Pumpzentrale), Innertk	1961		( 1.9	0 )	) (	4.40	) (	4.60	) (	2.60 ) (	9.50)(	12.10 )
		Göschenen (Andermatt)	1961		12.0			33.26		32.50		42.00	102.00	144.00
359	700700	Lizun	1961		2.2	0		6.60		6.60		1.40	16.10	17.50

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 16 / 32



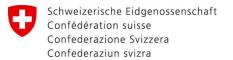
Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 27 : Centrales existantes (classées selon la date de la première mis en service)

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maxima turbiné	l inst	ssance allée des pines	dispo born	sance ma onible au es des nateurs			Production (Pompage-t	•	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maxima refoulé)	l inst	issance allée des npes)	(Puis	sance m rbée par			(Consomation (Pompage-t	•	• .
				mation	. 0.00.07	μσ			· · · · · ·			Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(	(MW)		(MW)			(GWh)	(GWh)	(GWh)
360	503100	Lona	1961		0.40		1.05		1.00			0.50	1.50	2.00
361	404700	Sihl-Höfe	1961		4.00		1.45		1.40			4.30	4.60	8.90
362	102300	Sils (KHR)	1961		73.00	2	47.00		247.00			246.00	414.00	660.00
363	601600	Soazza	1961		14.00	;	33.00		80.00			54.10	191.00	245.10
364	504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		( 9.90	) ( :	23.40 )	(	26.50	)	(	1.60 ) (	43.30)(	44.90)
365	300300	Oberalp	1961	2002	0.80	, ,	2.90	`	2.70	,	`	3.60 (	7.40	11.00
366	403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80		0.89		0.93			1.50	3.20	4.70
367	202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00		6.32		6.20			10.84	21.20	32.04
368	300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	10	64.80		160.00			126.00	156.00	282.00
369	601200	Olivone	1962		20.00	10	02.00		96.00			140.30	69.80	210.10
370	103700	Reichenau	1962		120.00		19.06		18.00			41.30	65.00	106.30
371	301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00		4.70		4.50			4.10	15.20	19.30
372	601400	Spina (Isola)	1962		6.00	2	20.90		20.00			15.40	47.40	62.80
373	100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	18	30.00		176.40			220.50	342.90	563.40
374	303200 *	Dallenwil	1962	1987	13.80		17.75		17.00			17.50	58.00	75.50
375	202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00		9.00		9.00			13.70	31.80	45.50
376	301300	Unterschächen	1962	2005	0.70		2.20		2.20			2.14	6.01	8.15
377	102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	2	20.00		220.00			188.00	300.00	488.00
378	101900 I	Ferrera 1	1962	2017	45.00	1:	26.00		126.00			147.00	65.80	212.80
					( 16.00	) ( 6	33.00 )	(	63.00	)	(	18.90) (	49.70)(	68.60)
379	504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		( 12.60	) ( 4	43.00 )	(	48.60	)	(	4.40 ) (	80.70)(	85.10)
380	101500	Bargaus	1963		0.96		2.82		2.75			4.50	9.20	13.70
381	505800	Hospitalet	1963		1.02		1.47		1.40			0.70	3.40	4.10

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 17 / 32

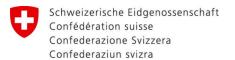


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise er	n service	Débit maximal turbiné		Puissance installée des turbines	di bo	uissance max. sponible aux ornes des ternateurs			moyenne es turbinage no	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)		(Puissance installée des pompes)	(P	Puissance max. osorbée par les oteurs)		•	on d'énergie turbinage no	• .
				mation	,		1 1 /		,		Hiver	Eté	Année
					(m3/s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
383	601100	Luzzone	1963		11.60		20.00		19.00		5.60	21.20	26.80
382	701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		( 1.00	)	( 2.00 )	(	2.00 )	(	) (	2.70)(	2.70)
384	303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	,	` 1.97 ´	`	1.80	`	1.00 ( )	4.00	5.00
385	601500	Spina (Valbella)	1963		5.00		4.20		4.00		1.70	8.20	9.90
386	204800	Niederried	1963	1992	170.00		15.00		14.40		33.30	47.90	81.20
387	508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50		9.80		9.40		14.80	24.60	39.40
388	301100	Bocki 2	1963	1997	0.83		7.00		7.00		5.90	19.60	25.50
389	102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00		4.40		4.40		0.50	2.00	2.50
390	505200	Chanrion	1964		10.00		30.00		28.00		2.40	69.60	72.00
391	504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		( 8.40	)	( 19.50 )	(	21.30 )	(	2.60)(	39.60)(	42.20)
392	400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00		34.00		40.00		25.70	38.10	63.80
					(	)	( )	(	)	(	0.20)(	0.15)(	0.35)
393	106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	•	26.30	•	23.11	•	72.31	85.80	158.11
394	204700 *	Schiffenen	1964		135.00		71.00		52.00		60.00	79.00	139.00
395	400200	Tierfehd (Limmern)	1964		33.00		306.00		360.00		192.10	130.50	322.60
					(	)	•	(	)	(	3.00) (	3.80)(	6.80)
396	400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	11.00		46.00		50.00		11.30	76.70	88.00
					( 6.40	)	( 34.00 )	(	38.00 )	(	28.75 ) (	28.75)(	57.50)
	507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		( 0.60	)	,	(	1.10 )	(	) (	1.60)(	1.60 )
398	602200	Gordola	1965		50.00		132.50		105.00		100.00	115.00	215.00
	601900	Grono	1965		6.60		37.50		36.25		27.44	66.52	93.96
	501800	Stalden (KWM)	1965		20.00		185.00		180.00		215.50	302.90	518.40
401	504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		( 17.80	)	( 83.00 )	(	86.40 )	(	8.50 ) (	197.40 )(	205.90 )

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 18 / 32

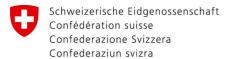


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale		Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		ction moyenne e age-turbinage r	•
				Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max.	-	omation d'énerg age-turbinage r	
					mation	,	,	,	Hiver	Eté	Année
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
402	500400		Neubrigg / Mubisa	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
403	500300		Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1.10	0.60	2.40	3.00
404	302900	*	Arni, Engelberg	1966		1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
405	602600		Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
406	203600	*	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	9.31	26.93	36.24
407	110490		Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
408	109200		Säckingen	1966		1'450.00	36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
409	302300		Wernisberg	1966		30.00	20.40	19.80	20.40	55.50	75.90
410	501500		Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
411	601000		Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
412	502400		Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.85	2.00	3.00	5.00
413	500100		Altstafel	1967		2.80	9.67	9.20	16.80	4.80	21.60
414	301400		Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23.50	19.65	72.05	91.70
415	302800	*	Engelberg (Trübsee)	1967		1.55	8.50	8.40	2.70	16.10	18.80
416	603000		Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	9.00	16.30	25.30
417	201200		Hopflauenen (Leimboden)	1967		2.20	5.40	5.80	5.60	16.20	21.80
418	701000		Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		( 4.20	) ( 28.20 )	( 30.00 )	(	) ( 8.40)(	8.40)
419	201100		Hopflauenen (Trift)	1967	1974	23.60	81.60	85.20	36.80	208.60	245.40
420	201300		Innertkirchen 2	1967	1974	29.50	54.80	54.20	26.70	134.60	161.30
421	102800		Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
422	100250		Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90
423	600500		Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
424	204900		Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	36.02	54.03	90.05

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 19 / 32



Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale		Nom de la centrale	Mise er	n service	Débit maximal turbiné	Puissan installée turbines		dis bo	uissance ma sponible aux ornes des ternateurs			moyenne es turbinage no	•
				Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissar installée pompes	des	(P ab	uissance m sorbée par oteurs)		•	ion d'énergie turbinage no	• ,
					mation		popoo,			0100.0		Hiver	Eté	Année
						(m3/s)	(MW)			(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
425	100200		Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	)		147.00		182.30	79.10	261.40
426	602500		Robiei	1968	2016	49.00	192.00	)		165.00		26.70	3.70	30.40
						( 36.40	) (162.00	)	(	140.00	) (	) (	24.90)(	24.90)
427	102200		Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.60	)		1.60		0.90	1.90	2.80
428	102400		Thusis	1968	2017	6.00	4.60	)		4.60		4.50	11.20	15.70
429	300600		Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62			1.47		1.30	4.50	5.80
430	103800		Litzirüti	1969		3.00	5.00	)		4.96		6.30	16.30	22.60
431	800900		Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	•		0.45		0.28	1.29	1.57
432	800700	I	Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	)		2.30		1.66	3.79	5.45
433	501200		Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	)		331.00		16.50	547.00	563.50
434	500700		Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	;		1.20		2.00	4.30	6.30
435	800800	I	Ova Spin	1970		33.00	54.00	)		46.50		67.50	19.90	87.40
						( 32.00	) ( 52.00	)	(	50.20	) (	5.80 ) (	41.90)(	47.70)
436	801000		Pradella	1970		72.00	300.00	)		288.00		395.00	625.00	1'020.00
437	301900		Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	)		9.00		2.70	13.60	16.30
438	800600		Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	i		0.86		1.60	3.10	4.70
439	103200		Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	)		50.00		74.14	82.96	157.10
440	207800		Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	)		26.80		67.17	82.09	149.26
441	207700 *		Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	)		21.70		65.00	82.00	147.00
442	504500		Balavaud	1971		0.11	0.48	}		0.45		0.90	1.40	2.30
443	500800		Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00			41.00		9.00	47.40	56.40
444	602300		Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	,		4.40		5.00	7.00	12.00

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 20 / 32

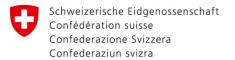
Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise er	n service	Débit maximal turbiné		Puissance installée des turbines	di: bc	uissance max. sponible aux ornes des ternateurs			moyenne es turbinage no	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)		(Puissance installée des pompes)	(P ab	Puissance max. osorbée par les oteurs)		•	ion d'énergie turbinage no	• .
				mation	relouie)		pompes)	111	oteurs )		Hiver	Eté	Année
					(m3/s)		(MW)		(MW)		(GWh)	(GWh)	(GWh)
445	509100 *	Veytaux	1972	2016	60.00		420.00		420.00		45.30	114.40	159.70
					( 42.00	)	(437.40)	(	437.40 )	(	) (	)(	)
446	100800	Ladral	1973		0.90	,	` 5.10 ´	`	5.60	`	3.47	12.06	15.53
447	203900	Lessoc	1973		41.00		8.56		8.00		6.00	16.00	22.00
448	602900	Verbano 2	1973		25.00		62.00		50.00		68.00	92.40	160.40
449	402725	Neues Sägengüetli	1974		1.00		1.19		1.29		0.80	3.42	4.22
450	200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.20		32.20		26.50		14.70	18.10	32.80
451	305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00		20.00		19.50		37.00	69.00	106.00
452	500500	Fieschertal	1975	1999	15.00		64.00		64.00		13.00	129.00	142.00
453	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)
454	204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00		0.70		0.67			1.63	1.63
455	103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00		44.00		38.00		75.39	109.65	185.04
456	502500	Lötschen	1976	2008	22.00		122.00		122.00		50.00	280.00	330.00
457	104600	Mapragg	1977		81.40		279.90		274.30		48.80	127.80	176.60
					( 36.00	)	(159.00)	(	162.20 )	(	) (	)(	)
458	403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38		0.85		0.80		1.30	2.50	3.80
459	503900	Sauterôt (Hérémence LYSA)	1977		0.90		5.10		4.50		7.30	15.20	22.50
460	506800 I	Châtelard-Vallorcine	1978		35.00		130.25		105.00		127.50	77.50	205.00
461	507100 I	Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		( 18.00	)	( 40.00 )	(	40.00 )	(	13.08 ) (	52.32 )(	65.39 )
462	507300 I	La Bâtiaz	1978		35.00		85.00		85.00		112.50	95.00	207.50
	104700	Sarelli	1978		31.00		90.00		88.20		48.70	131.10	179.80
464	506900 I	Triège (Centrale de pompage)	1978		( 1.80	)	( 0.30 )	(	0.21 )	(	0.05 ) (	0.10)(	0.15 )

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 21 / 32



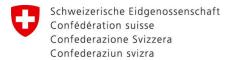
Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise ei	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		moyenne es turbinage no	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max.	•	ion d'énergie turbinage no	• ,
				mation	,	1 - 1 /	,	Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
465	100100	Val Giuv	1979		0.43	1.50	1.42	1.20	4.90	6.10
466	507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3.20	3.50	6.80	10.30
467	200100	Grimsel 2	1981		100.00	388.00	382.00			
					( 77.00	) (392.00)	( 347.00 ) (	) (	)(	)
468	506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08 ( )	3.22	5.30
469	204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
470	104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1.10	1.80	3.50	5.30
471	105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
472	501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		( 9.00	) ( 46.00 )	( 54.00 ) (	2.50 ) (	25.20)(	27.70)
473	104550	Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)	1988		8.00	0.71	0.66	2.80	2.20	5.00
474	205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3.80	5.00	4.00	9.00
475	102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
476	108250	Widen, Weinfelden	1989		22.00	0.83	0.77	2.60	2.20	4.80
477	508850	La Douve, Aigle	1989	2000	0.10	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
478	501350	Bortelalp	1990		0.60	2.35	2.35	4.22	1.51	5.73
					( 0.46	) ( 2.62 )	( 2.80 ) (	) (	1.06)(	1.06)
479	501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
480	100900	llanz 1	1990		50.00	34.50	33.80	50.50	86.70	137.20
481	102080	Sufers-Dotieranlage	1990	2010	1.70	0.71	0.71	0.45	1.05	1.50
482	500250	Wannebode, Reckingen	1990	2012	1.60	2.13	1.90	1.60	6.40	8.00
483	900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1.03	3.70	4.10	7.80
	602450	Peccia (Corgello)	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
485	700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.50	0.52

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 22 / 32

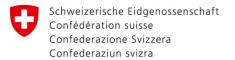


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise er	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		n moyenne e e-turbinage n	•
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	•	ation d'énerg e-turbinage n	• .
				mation				Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
486	600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
487	800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	0.36	0.30	1.07	1.37
488	101000	llanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	23.20	116.40	139.60
489	508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	0.36	0.80	1.20	2.00
490	502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
491	505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	0.38	0.49	0.41	0.90
492	502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
493	800550	Chasura	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
494	801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
495	108450	Pfungen	1994		10.00	0.35	0.36	0.55	0.45	1.00
496	509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
497	403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6.40	5.30	18.40	23.70
498	206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3.60	9.59	11.73	21.32
499	401250	Empächli	1995		0.10	0.33	0.32	0.30	0.90	1.20
500	501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	0.45	0.90	1.20	2.10
502	110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.54	3.82	3.12	6.94
503	202475	Engstlige	1996		1.50	0.90	0.90	1.50	3.50	5.00
504	203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	0.45	1.41	0.94	2.35
505	202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	0.30	0.60	0.60	1.20
506	101450	Lunschania	1996		0.40	0.94	0.94	0.46	1.55	2.01
507	506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1.15	2.30	3.70	6.00
508	207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10.40	22.00	29.00	51.00
501	301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.50	0.40	1.50	1.90

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 23 / 32

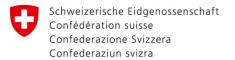


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de a centrale	Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs		n moyenne e-turbinage	escomptée non compris)
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	•	-	gie moyenne) non compris)
				mation				Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
509 2	202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
510 5	508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
511 1	104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
512 1	109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
513 3	300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
514 3	300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
515 3	305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	0.54	2.11	1.40	3.51
516 2	203350	Engehalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	0.42	1.30	1.30	2.60
517 8	300475	Guarda (Ara), Giarsun	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
518 2	202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.74	1.30	2.70	4.00
519 5	507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	0.72	0.60	1.20	1.80
520 3	304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.83	2.00	1.00	3.00
521 1	110475	Neuewelt	1998		17.50	1.07	1.05	2.10	1.46	3.56
522 5	505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
523 5	504950	Bieudron	1999		75.00	1'285.00	1'260.00	1'558.30	642.70	2'201.00
524 1	100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
525 2	202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	0.43	0.60	1.40	2.00
526 2	203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2.90	2.00	4.50	6.50
527 3	304250	Stollen	1999		0.35	0.71	0.64	1.00	2.00	3.00
528 2	206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	0.40	0.94	0.86	1.80
529 5	502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
530 6	600750	Piumogna, Dalpe	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
531 2	208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 24 / 32

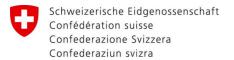


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	I	Nom de la centrale	Mise	e er	service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines (Puissance installée des pompes)	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris) (Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)			
				Pre- mièr		Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)		(Puissance max. absorbée par les moteurs)				
						mation				Hiver	Eté	Année	
							(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
532	208850		Beznau-Wehrkraftwerk	200	1		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50	
533	504350		Les Rochers, Savièse	200	1		0.15	0.33	0.33	0.50	0.70	1.20	
534	107750		Au-Schönenberg	2002	2		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90	
535	301550		Bannwald (Altdorf, WVA)	2002	2		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99	
536	602950		Campo Vallemaggia	2002	2		1.45	2.54	2.54	2.40	6.40	8.80	
537	501850		Mutt	2002	2		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20	
538	303550		Hackeren	2003	3		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20	
539	602975		Cerentino	2004	4		1.00	2.12	2.33	2.80	7.80	10.60	
540	504325		La Zour	2004	4		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70	
541	509850 I		Le Châtelot-Centr. de dotation	200	5		2.00	0.50	0.48	1.55	1.63	3.18	
542	204350		Rossens-Centr. de dotation 2	200	5		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00	
543	206550		Sous les Roches	200	5		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80	
544	508450		Torrent de Soi	200	5		0.37	0.92	0.85	0.70	1.40	2.10	
545	505125		1er Palier Isérables c. Arcay	200		2013	0.12	0.35	0.35	1.00	1.20	2.20	
546	303750		Obflue, Sachseln	200	5		0.04	0.30	0.37	0.50	1.00	1.50	
547			Wettingen-Dotierzentrale	200			12.00	2.10	1.90	5.00	8.70	13.70	
548			Stäubenwald	200			0.50	0.31	0.31	0.20	0.80	1.00	
549	502410		Turtig	200			0.25	1.06	1.06	2.85	4.04	6.89	
550	107650		Burentobel	2008			12.50	0.30	0.30	0.50	0.80	1.30	
551	100575		Dardin (Casut)	2008			0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63	
	509425		La Petite Vaux, Lavigny	2008			10.00	3.31	3.19	6.67	4.44	11.11	
553	502430		Niedergesteln	2008			0.08	0.58	0.58	0.62	1.90	2.52	
554	600650		Ri di Foch 2 Prato (Leventina)	2008	3		0.07	0.31	0.31	0.80	1.20	2.00	

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 25 / 32

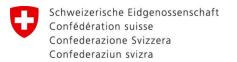


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale		Nom de la centrale	Mise er	n service	Débit maximal turbiné	turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)  (Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)			
				Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)				
					mation	ioioaio,	pompes)	motodio j	Hiver	Eté	Année	
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
555	502420		Tatz	2008		0.08	0.33	0.33	0.40	1.08	1.48	
556	502550		Oberems (Gemeinde), Borterbach	2009		0.20	0.75	0.75	0.70	1.80	2.50	
557	505780		Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	0.84	1.05	2.45	3.50	
558	502415		Chriz	2009	2011	0.13	0.55	0.62	1.35	2.15	3.50	
559	108950	I	Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15.34	29.70	36.18	65.88	
560	509025		Croseau, Saint-Gingolph	2009		0.11	0.35	0.35	1.00	1.30	2.30	
561	401350		Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	2009		1.10	3.75	3.75	3.45	12.65	16.10	
562	202290		Kandersteg (Eggeschwand), Alpb	2009		0.80	2.10	2.10	1.73	8.76	10.49	
563	102050		Nufenen	2009		0.12	0.30	0.30	0.36	0.97	1.33	
564	601550		Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60	
565	700450		Pedecosta, Poschiavo	2010		0.15	0.51	0.51	0.90	1.65	2.55	
566	800490		Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1.10	2.00	2.80	4.80	
567	502090		Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	0.50	0.18	1.09	1.27	
568	502475		Wiler (Milibach)	2010		0.40	1.40	1.40	0.35	2.75	3.10	
569	800450		Sot Ruinas, Susch	2010	2015	2.00	5.86	5.63	5.00	21.00	26.00	
570	504335		Arbaz I STEP (Comba Energies)	2010		0.15	0.59	0.75	0.84	1.36	2.20	
571	502390		Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1.27	1.06	4.00	5.06	
	201750		Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9.70	16.20	32.40	48.60	
573	400250		Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.03	137.90	175.00				
						( 11.20	) (130.70 )	( 140.00 ) (	) (	)(	)	
	304225		Ettisbühl	2011		16.00	0.87	0.87	1.72	2.78	4.50	
575	101650		Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	0.85	1.40	2.79	4.19	
576	104450		Taschinas	2011		3.50	11.33	11.10	13.70	27.30	41.00	

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 26 / 32

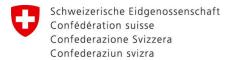


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale		Nom de la centrale	Mise er	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)  (Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)			
				Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)				
					mation				Hiver	Eté	Année	
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
577	401790		Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	0.32	1.07	1.31	2.38	
578	101660		Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	0.27	0.49	1.01	1.50	
579	103150		Nandrò	2011		2.40	1.59	1.59	1.38	4.62	6.00	
580	109450	1	Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	0.90	3.50	3.50	7.00	
581	107740		Thurfeld	2011		50.00	1.70	1.70	3.40	3.70	7.10	
582	502440		Fafleralp	2012		0.55	1.25	1.20	0.13	3.77	3.90	
583	500550		Fiesch	2012		10.00	3.10	2.80	1.60	6.60	8.20	
584	600025		Ossasco	2012		0.70	1.27	1.27	1.20	3.50	4.70	
585	101550		Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3.30	2.65	8.42	11.07	
586	204050		Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	0.86	1.20	2.30	3.50	
587	401325		Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	0.53	0.40	2.10	2.50	
588	503650		Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65	
589	101560		Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	0.80		1.42	1.42	
590	503950		Sauterôt (Hérémence FMdB)	2012		6.00	0.60	0.60	0.60	1.50	2.10	
591	108281		Schlossmühle, Frauenfeld	2012		5.50	0.31	0.31	0.70	0.70	1.40	
592	301650		Seedorf, TW Chuchib. Q Bolzb.	2012		0.14	0.38	0.38	0.30	0.90	1.20	
593	102070		Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.80	1.50	5.70	7.20	
594	405550		Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	0.38	0.90	1.00	1.90	
595	303650		Unteraa (Melchaa)	2013		13.00	12.00	12.00	7.00	23.00	30.00	
596	501360		Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013	2015	0.17	0.55	0.55	0.71	1.52	2.23	
597	405350		Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	0.50	1.40	1.60	3.00	
598	303250		Buoholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00	
599	509750	I	Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	0.31	0.90	0.90	1.81	

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 27 / 32

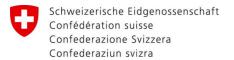


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise er	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris) (Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)			
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)				
				mation				Hiver	Eté	Année	
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
600	502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	0.99	0.10	2.10	2.20	
601	505450	Les Afforêts-Leytron	2013		0.07	0.47	0.49	1.38	0.92	2.30	
602	103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3.55	2.20	8.80	11.00	
603	205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1.01	2.10	2.10	4.20	
604	508810	Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	0.38	1.07	1.07	2.14	
605	101570	Punt Gronda (Tarschlims)	2013		0.14	0.30	0.38	0.80	1.10	1.90	
606	507250	Vernayaz (STE SV SA)	2013		0.12	0.46	0.44	1.00	1.40	2.40	
607	500275	Walibach, Grafschaft	2013		0.53	3.64	3.64	2.40	9.70	12.10	
608	208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.00	3.60	4.50	8.10	
609	502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	0.99	0.30	1.60	1.90	
610	206350	Boudry (les Essert)	2014		14.00	0.50	0.50	0.65	1.00	1.65	
611	400850	Brummbach, Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.80	3.20	
612	508675	Châble II	2014		0.08	0.42	0.42	1.45	1.45	2.90	
613	203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	0.90	0.65	2.55	3.20	
614	800460	Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz)	2014		1.00	3.07	2.95	1.50	9.30	10.80	
615	505150	Les Pontets, Riddes	2014		0.07	0.45	0.45	0.80	0.40	1.20	
616	106125	Morgental	2014		0.84	1.20	1.20	1.88	2.12	4.00	
617	800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	0.96	0.53	1.94	2.47	
618	509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	0.73	2.00	0.60	2.60	
619	109310 I	Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	2014		4.60	0.18	0.18	0.50	0.50	1.00	
620	502071	Siwibach (Eisten, VS)	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60	
621	800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6.60	2.00	17.30	19.30	
622	500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2.35	1.30	7.20	8.50	

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 28 / 32

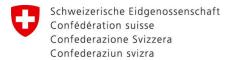


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	N	Nom de la centrale	Mise e	n service	Débit maximal turbiné	turbines (Puissance	bornes des alternateurs (Puissance max.	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)  (Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)			
				Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)						
					mation	rorouro)	pompoo	motouro /	Hiver	Eté	Année	
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
623	504340	Α	rbaz II (Sionne Energie)	2015		0.15	0.58	0.58	0.75	1.27	2.02	
624	501410	В	adhalte, Brig-Glis	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.55	3.46	
625	208250	D	ünnern, Olten	2015		5.00	0.37	0.37	0.70	0.90	1.60	
626	205150	Н	agneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	22.60	44.00	55.00	99.00	
627	108460	Н	ard Wülflingen	2015		6.50	0.58	0.58	1.25	1.30	2.55	
628	502070	J۱	ungbach (St. Niklaus)	2015		0.55	4.70	4.70	1.30	12.70	14.00	
629	501825	M	lossjesee	2015		0.20	0.43	0.43	1.10		1.10	
630	304770	N	euägeri	2015		2.60	0.34	0.33	0.38	1.42	1.80	
631	504375	R	eserv. de Péteille, Vétroz	2015		0.18	0.73	0.73	1.80	1.80	3.60	
632	603250	S	igirino (Monteceneri)	2015		0.20	0.84	1.00	1.10	1.70	2.80	
633	404050	U	znaberg, Uznach	2015		0.94	0.51	0.46	0.95	0.95	1.90	
634	501312	Z	er Niwu Schiir, Mund	2015		0.41	1.44	1.44	0.91	2.95	3.86	
635	400050	Li	immern	2016		200.00	1'000.00	1'000.00	6.40	1.40	7.80	
						( 140.00	) (	( 1,000.00 ) (	) (	)(	)	
656	505110	2	ème Palier Isérables, Riddes	2016		0.12	0.65	0.65	1.60	1.90	3.50	
636	602675	В	roglio, com. Lavizarra	2016		0.26	2.12	2.20	2.00	4.70	6.70	
637	107950	В	ürglen (Kanalkraftwerk)	2016		17.50	0.99	0.97	2.50	4.30	6.80	
638	501425	С	hräjubiel, Ried-Brig	2016		0.09	0.30	0.31	0.35	0.67	1.02	
639	202520	F	ärmelbach, St. Stephan	2016		0.90	2.09	1.75	1.50	7.50	9.00	
640	206985	G	ohlhaus, Lützelflüh	2016		16.00	0.42	0.42	0.90	1.30	2.20	
641	401780	Н	olenstein I Wehr. KW Glarus	2016		18.50	0.55	0.55	0.88	1.32	2.20	
642	200750	In	nertkirchen 3	2016		2.50	2.95	3.28	10.72	2.08	12.80	
643	110495 I	K	embs-Centrale de dotation 2	2016		90.00	1.68	2.23	3.60	4.40	8.00	

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 29 / 32

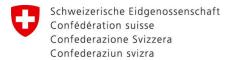


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)				
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	-	ation d'énergi e-turbinage n			
				mation	,	,	,	Hiver	Eté	Année		
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)		
644	505850	La Delise, Bourg-Saint-Pierre	2016		1.50	2.00	2.00	0.60	3.60	4.20		
645	206530	La Serrière, Neuchâtel	2016		5.00	1.30	1.30	2.60	1.80	4.40		
646	202550	Laubegg (Garstatt)	2016		12.00	2.60	2.60	2.80	9.90	12.70		
647	200740	Lochmedli, Guttannen	2016		0.40	1.29	1.25	0.70	3.00	3.70		
648	401760	Mitlödi (Seidendruckerei)	2016		22.00	0.85	0.82	2.20	3.50	5.70		
649	103050	Mulegn, Tinizong-Rona	2016		1.80	7.00	7.00	3.40	17.20	20.60		
650	302550	Müliacher, Steinen	2016		1.25	2.20	2.10	2.00	3.00	5.00		
651	500225	Niderbach, Münster-Geschinen	2016		0.15	0.86	0.80	0.46	2.62	3.08		
652	409975	Rufi, Hätzingen	2016		20.00	1.06	1.06	1.65	3.05	4.70		
653	300875	Schattigmatt, Bristen	2016		2.60	4.30	4.20	2.00	12.00	14.00		
654	202530	Simelemoos, St. Stephan	2016		9.50	0.35	0.35	0.65	0.80	1.45		
655	507400	Vernayaz (Pissevache)	2016		0.40	1.70	1.70	1.45	3.75	5.20		
657	800575	Alp Trida-Laret, Samnaun	2017		0.11	0.46	0.46	0.25	1.50	1.75		
658	400910	Cotlan, Rüti	2017		15.00	2.53	2.44	4.50	8.00	12.50		
659	505760	Eaux des torrent de Verbier	2017		0.50	2.30	1.90	2.10	1.90	4.00		
660	200150	Grimsel Nollen	2017		2.50	1.10	1.40	2.50	2.50	5.00		
661	505550	Les Garettes, Fully	2017		0.25	0.87	0.87	1.50	1.50	3.00		
662	701350	Molino	2017		3.00	0.51	0.48	0.55	1.30	1.85		
663	300250	Realp II	2017		2.40	2.81	2.69	1.90	7.60	9.50		
664	201700	Schattenhalb 1+	2017		1.30	2.30	2.72	0.70	6.00	6.70		
665	202430	Spiggenbach, Reichenbach	2017		1.55	2.75	2.75	3.00	7.00	10.00		
666	100625	St. Joseph, Obersaxen	2017		1.20	4.26	4.26	2.40	10.10	12.50		
667	505525	Verdan	2017		0.25	2.13	2.13	2.50	2.50	5.00		

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 30 / 32

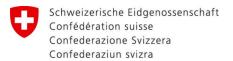


Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise er	n service	Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)  (Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)			
			Pre- mière	Après dernière transfor-	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)				
				mation		popoo,		Hiver	Eté	Année	
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
668	603050	Borgnone	2018		25.00	2.85	2.85	5.00	6.00	11.00	
669	502310	Chrizji Visperterminen	2018		0.65	3.00	2.95	1.40	7.50	8.90	
670	509010	Eaux du torrent du Fossau	2018		0.50	2.30	2.30	3.30	3.60	6.90	
671	300850	Fellitobel, Gurtnellen	2018		0.75	2.30	2.30	1.40	3.30	4.70	
672	500125	Gletsch-Oberwald	2018		5.70	15.11	14.73	4.30	37.70	42.00	
673	107625	Grafenau, St. Gallen	2018		11.30	0.31	0.31	0.60	0.90	1.50	
674	402370	Mädems-Parmort	2018		0.50	1.76	1.76	2.00	3.70	5.70	
675	401360	Mühlebach II, Engi	2018		1.60	0.53	0.53	0.80	1.00	1.80	
676	502315	Stundhüs, Visperterminen	2018		0.60	2.32	2.25	1.20	5.50	6.70	
677	402350	Weissenstein, Mels	2018		0.13	0.64	0.64	1.00	1.36	2.36	
678	502485	Breithorn, Blatten	2019		0.90	1.70	1.70	2.70	2.67	5.37	
679	402360	Chapfensee	2019		1.60	0.65	0.65	0.70	1.00	1.70	
680	104150	Churwalden	2019		0.17	0.35	0.35	0.80	1.10	1.90	
681	503625	Crans-Montana	2019		0.65	1.05	1.05	0.46	1.86	2.32	
682	405210	Dietikon-Dotierzentrale	2019		25.00	0.77	0.77	1.80	1.80	3.60	
683	402710	Eggli, Walenstadt	2019		1.00	3.14	3.14	3.00	7.60	10.60	
684	104425	Gadastätt, St. Antönien	2019		2.00	2.22	2.11	2.00	5.40	7.40	
685	104160	Grida, Churwalden	2019		0.12	0.36	0.36	0.60	1.00	1.60	
686	506550	La Moille, Finhaut	2019		0.30	0.42	0.42	0.50	0.70	1.20	
687	508350	Le Bruet, St - Triphon, Ollon	2019		0.12	0.62	0.62	1.45	1.45	2.90	
688	503450	Loye, Grône	2019		0.02	0.35	0.35	0.85	0.85	1.70	
689	503460	Vaye-Planaz, Grône	2019		0.02	0.35	0.35	0.20	0.30	0.50	
690	508680	Vionnaz - l'Avançon	2019		0.31	2.20	1.90	2.00	4.77	6.77	

- Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.
- Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.
- Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.
- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 31 / 32



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tablea	Tableau 27 : Centrales existantes (classées selon la date de la première mis en service)									Etat au: 1er janvier 2020		
	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance installée des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)				
			Pre- mière	Après dernière transfor- mation	(Débit maximal refoulé)	nal installée des	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne (Pompage-turbinage non compris)				
					,		,	Hiver	Eté	Année		
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)		
691	401750	Mitlödi (Föhnen/Sool)	2020		13.00	4.00	4.00	10.90	10.90	21.80		
692	301375	Schächen, Schattdorf	2020		6.50	4.90	4.90	4.40	12.00	16.40		

- Energie de pompage pour l'accumulation saisonnière non déduite.

Ittigen, le 30.4.2020 32 / 32

<sup>-</sup> Seules les centrales d'une puissance maximale égale ou supérieure à 300 kW sont prises en considération.

<sup>-</sup> Dans la colonne 'Numéro de la centrale', les aménagements internationaux sont notés par un 'l', les aménagements intercantonaux par un '\*'.

<sup>-</sup> Aménagements internationaux: pour la puissance et l'énergie, seule la part de souveraineté suisse est prise en considération.