



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

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

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
1 108600	Trümppler	1816	2000	2.60	0.42	0.41	0.65	0.55	1.20
2 106800	Stadtbrücke	1820	2013	16.00	0.53	0.52	1.17	1.33	2.50
3 401225	Schwanden 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	1.10	0.80	1.90
6 108300	Kollbrunn	1832	2009	5.40	0.37	0.42	0.55	0.40	0.95
7 403400	Säge Murg	1836	1990	2.20	2.32	2.32	3.70	7.80	11.50
8 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.60	0.58	0.85	1.32	2.17
9 106900	Dietfurt	1838	2002	12.00	0.99	0.94	2.20	2.80	5.00
10 401200	Haslen	1848	2012	11.10	0.92	0.99	2.80	3.00	5.80
11 401000	Hefti Hätzingen	1850	2007	8.00	1.14	1.10	2.30	4.40	6.70
12 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	0.48	1.30	1.20	2.50
13 305000	Lorzentobel 3	1854	2020	3.10	2.00	1.90	4.70	5.30	10.00
14 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	0.38	1.10	1.10	2.20
15 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.36	0.32	0.80	1.15	1.95
16 107000	Soor	1860	2002	12.00	0.99	0.94	2.30	2.90	5.20
17 108400	Sennhof	1860	2014	5.70	0.43	0.50	0.75	0.65	1.40
18 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	0.46	1.70	1.00	2.70
19 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.00	0.90	0.88	3.30	3.40	6.70

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
20 404250	Spreitenbach Kistler	1863	1985	0.30	0.30	0.30	0.40	0.50	0.90
21 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	0.32	1.05	0.90	1.95
22 207400	Biberist Papieri	1864	1985	12.00	0.42	0.49	1.20	1.00	2.20
23 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	0.44	1.15	1.00	2.15
24 405800	Stroppel	1864	2010	33.00	0.80	0.71	2.60	2.50	5.10
25 107300	Papieri Bischofszell	1864	2021	13.00	0.82	0.82	2.45	2.75	5.20
26 107100	Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1.30	2.30	3.30	5.60
27 509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	0.30	0.70	0.85	1.55
28 206750	Frinvillier	1869	2006	7.50	0.33	0.45	0.85	0.70	1.55
29 404600	Schindellegi	1869	2023	3.50	1.00	0.87	2.30	2.30	4.60
30 204500	Maigrauge Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	0.55	2.00	2.00	4.00
31 304100	Rotzloch	1872	2014	0.60	0.30	0.30	0.75	0.75	1.50
32 304600	Perlen 1 Buchrain	1873	1981	45.00	1.04	0.96	4.00	4.00	8.00
33 304700	Perlen 2 Root	1875	2000	45.00	1.19	1.03	3.90	3.90	7.80
34 207600	Luterbach 1	1876	2001	13.00	0.86	0.82	2.40	2.30	4.70
35 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	3.10	7.38	4.92	12.30
36 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	2.50	10.79	12.50	23.29
37 400700	Linthal Spinnerei	1877	2012	15.00	1.60	1.62	3.64	4.50	8.14
38 402300	Mels	1878	2003	2.50	0.55	0.50	0.96	1.68	2.64

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
39 108100	Model Weinfelden	1878	2026	11.00	0.42	0.40	1.10	1.10	2.20
40 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	4.00	4.10	8.20	4.60	12.80
41 106650	Herrentöbeli	1886	1991	11.00	0.84	1.00	1.19	2.40	3.59
42 304300	Thorenberg	1886	2000	6.50	0.79	0.73	2.20	2.60	4.80
43 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1.40	4.00	3.60	7.60
44 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1.30	1.40	1.90	3.30
45 207650	Luterbach 2	1888	1988	14.00	0.32	0.30	0.80	0.60	1.40
46 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.75	1.08	0.98	2.60	3.70	6.30
47 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	0.35	0.70	0.70	1.40
48 207300	Moosbrunnen 1	1889	2014	12.00	0.52	0.50	1.00	1.60	2.60
49 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.40	1.36	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	1.66	1.60	2.10	4.90	7.00
52 402675	Röllbach	1890	2020	0.40	0.89	0.90	0.56	2.08	2.64
53 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1.20	2.60	3.20	5.80
54 203300	Matte	1891	2007	40.00	1.16	1.15	3.90	3.10	7.00
55 800100	Silvaplana	1891	2026	1.00	1.47	1.40	0.90	3.90	4.80
56 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	0.52		0.80	0.80
57 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	6.50	6.55	17.30	18.40	35.70

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
58 104100	Sand Rabiusa	1892	2012	0.90	0.71	0.69	1.80	2.65	4.45
59 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	0.35	0.90	0.90	1.80
60 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16.00	47.05	54.57	101.62
61 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	0.30	0.25	0.40	0.65
62 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	0.56	1.30	1.29	2.59
63 204100	Charmey	1893	2015	12.00	5.27	4.80	7.30	11.60	18.90
64 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	7.50	5.00	12.10	7.00	19.10
65 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	0.68	1.73	2.59	4.32
66 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2.22	5.70	3.60	9.30
67 202200	Interlaken Kanal	1894	2022	33.00	1.09	1.20	3.60	3.40	7.00
68 301500	Bürglen Loreto	1895	1967	2.40	1.50	1.50	2.50	5.20	7.70
69 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2.59	7.60	8.40	16.00
70 109800	Gorges de Court	1895	1979	0.93	0.92	0.90	2.40	2.90	5.30
71 402750	Töbeli Widenbach	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 108900 I	Wunderklingen	1895	2026	5.50	0.44	0.41	1.40	1.00	2.40
74 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	27.80	27.93	46.19	74.12
75 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
76 106600	Giessen	1896	2001	9.25	1.90	1.80	1.97	4.46	6.43

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
77 509400	Plan Dessous	1896	2001	10.70	11.87	9.24	16.80	10.70	27.50
78 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	0.30	1.00	1.00	2.00
79 405600	Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2.60	7.70	8.30	16.00
80 206200	Combe Garot	1897	1961	6.00	4.86	4.96	12.15	10.45	22.60
81 105100	Winggel	1897	1989	0.35	1.14	1.23	1.82	2.83	4.65
82 109860	Blanches-Fontaines	1897	2001	1.50	0.32	0.34	0.92	0.61	1.53
83 305100	Untermühle Cham	1897	2010	12.00	0.60	0.58	1.41	1.29	2.70
84 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1.70	3.80	4.20	8.00
85 405100	Höngg	1898	1988	100.00	1.40	1.77	4.20	4.24	8.44
86 508100	Sublin 1	1898	1993	6.00	10.00	8.23	8.80	20.50	29.30
87 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	0.36	0.86	1.20	2.06
88 109400	I Rheinfelden	1898	2010	1'500.00	50.00	47.70	131.50	145.90	277.40
89 507400	Pissevache	1898	2016	0.40	1.70	1.70	1.45	3.75	5.20
90 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	6.80	15.00	26.65	41.65
91 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	0.95	3.49	3.87	7.36
92 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18.60	44.20	60.30	104.50
93 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	0.96	1.23	2.28	3.51
94 106100	* Lochmühle	1899	2004	0.60	0.66	0.63	1.30	1.50	2.80
95 401600	Schwanden Gemeinde	1899	2005	0.72	2.20	2.40	5.00	6.50	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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
96 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16.80	13.50	17.33	30.83
97 400600	Bebie Linthkraft	1900	2004	5.00	0.50	0.40	1.17	1.10	2.27
98 205100	Hagneck 1 Dotierzentrale	1900	2016	40.00	2.91	3.10	8.40	9.00	17.40
99 300800	Gurtnellen	1900	2017	2.00	10.00	9.82	6.60	32.20	38.80
100 203100	Thun Eidg	1901	1937	6.00	0.44	0.35	1.10	0.90	2.00
101 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.95	1.90	2.25	4.85	7.10
102 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.73	0.64	0.81	1.45	2.26
103 104500	Landquart 1	1901	2014	8.00	0.50	0.50	1.30	1.60	2.90
104 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.30	19.25	51.43	61.34	112.77
105 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	70.00	71.90	112.00	99.60	211.60
106 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1.95	1.60	5.30	6.90
107 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	0.90	3.60	3.60	7.20
108 401300	Krauchbach	1902	1999	0.90	0.62	0.58	1.40	2.30	3.70
109 106000	Gstaldenbach	1902	2019	0.45	0.75	0.81	1.00	1.00	2.00
110 509000	Vouvry	1902	2019	0.92	7.50	6.84	4.50	2.20	6.70
111 602100	Morobbia	1903	1970	5.20	16.00	15.00	14.70	23.50	38.20
112 102500	Preda	1903	1976	1.27	1.27	1.27	1.96	2.84	4.80
113 403900	Bleichi Dorfbach	1903	1978	0.65	2.12	2.22	2.20	4.60	6.80
114 205200	La Dernier	1903	1988	13.50	28.00	27.00	24.40	8.25	32.65

- 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 'I', les aménagements intercantonaux par un '*I'.
- 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
115 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.60	0.39	0.80	1.20	2.00
116 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	0.86	1.60	2.10	3.70
117 100550	Trun	1903	2005	0.28	0.70	0.60	1.00	3.00	4.00
118 105200	Tobelackerli	1903	2013	0.35	0.69	0.68	0.62	0.74	1.36
119 202450	Moosweid	1903	2014	0.15	0.42	0.41	0.50	1.40	1.90
120 800400	Madulain	1903	2020	0.50	1.56	1.38	1.60	4.90	6.50
121 202300	Kandersteg Zilfuri	1903	2022	0.90	1.80	1.70	4.25	4.43	8.68
122 800500	Clemgia	1903	2024	1.50	1.94	1.83	3.00	4.00	7.00
123 603100	Ponte Brolla	1904	1958	11.00	3.80	3.54	3.80	7.20	11.00
124 101600	Stenna	1904	1999	0.85	1.73	1.80	1.90	6.10	8.00
125 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	32.00	32.10	30.30	104.80	135.10
126 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.60	4.30	6.10	16.50	22.60
127 303900	Wysserlen	1905	1997	0.24	1.15	1.10	1.36	1.87	3.23
128 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2.48	2.30	4.70	7.00
129 109915	Bellerive	1905	2009	9.80	0.59	0.56	1.34	0.96	2.30
130 508900	Les Farettes	1906	1967	6.50	21.00	20.60	36.00	50.00	86.00
131 105800	Blatten Kanal	1906	1989	14.00	0.38	0.40	0.66	0.80	1.46
132 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.38	0.40	0.66	0.79	1.45
133 105900	Montlingen	1906	1989	14.50	0.38	0.40	0.71	0.83	1.54

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
134 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	0.95	1.70	2.20	3.90
135 304200	Wolhusen Geistlich	1906	2003	4.00	0.33	0.30	0.53	0.63	1.16
136 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	0.44	0.88	0.91	1.79
137 503800	Beulet	1907	1990	0.65	1.00	0.80	0.75	1.25	2.00
138 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	4.50	4.58	3.10	7.80	10.90
139 700500	Campocologno 1	1907	2003	14.00	50.00	50.00	76.90	126.80	203.70
140 101700	Mulin	1907	2004	1.50	1.70	1.90	1.60	3.80	5.40
141 201700	Schattenhalb 1plus	1907	2017	1.30	2.30	2.72	0.70	6.00	6.70
142 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.15	22.20	14.60	36.70	53.30	90.00
143 205500	Montcherand	1908	1950	18.50	14.50	12.78	34.70	19.90	54.60
144 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	88.00	60.00	53.60	63.00	116.60
145 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.30	0.45	0.43	0.99	1.30	2.29
146 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.63	1.58	1.30	2.40	3.70
147 401700	Schwanden SNE	1908	2000	5.00	0.50	0.40	0.80	1.50	2.30
148 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11.90	15.60	46.80	62.40
149 503400	Navizence	1908	2014	11.50	71.10	50.00	129.40	169.30	298.70
150 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11.50	29.90	40.00	69.90
151 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2.80	4.40	9.00	13.40

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
152 106300	Engeweiher	1909	1993	4.10	5.00	5.00			
153 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.70	32.00	28.00	18.90	78.50	97.40
154 106625	Nesslerau l'entalbach	1909	2010	0.76	1.25	1.25	1.20	1.50	2.70
155 510000	I Refrain	1909	2010	23.00	0.30	0.28	0.81	0.69	1.50
156 405400	Aue	1909	2014	117.00	5.50	5.42	13.00	14.70	27.70
157 502900	Dala	1909	2014	2.30	12.80	12.30	13.30	37.40	50.70
158 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.30	13.00	9.72	37.50	47.22
159 204600	Oelberg	1910	1980	103.00	17.78	16.62	25.70	26.00	51.70
160 103500	Sils ewz	1910	1996	22.00	26.00	25.00	41.10	75.69	116.79
161 508500	Monthey Vièze	1910	2013	5.00	12.10	11.60	23.80	32.30	56.10
162 700400	Robbia	1910	2024	6.20	35.10	34.50	42.00	78.00	120.00
163 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18.80	29.40	72.40	101.80
164 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46.40			
165 508200	Sublin 2	1911	2013	0.25	2.61	2.86	4.20	5.60	9.80
166 401800	Elggiskraft	1912	1983	20.00	0.80	0.80	1.90	2.77	4.67
167 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	0.90	2.20	3.00	5.20
168 109500	* I Augst	1912	1994	750.00	35.00	32.00	95.60	94.80	190.40
169 109600	* I Wyhlen	1912	1994	750.00					

- 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 'I', les aménagements intercantonaux par un '*I'.
- 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
170 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.75	6.25	5.60	15.00	19.90	34.90
171 205000	Kallnach	1913	1998	45.00	8.10	8.30	25.20	33.40	58.60
172 110000	Obermatt Zwingen	1913	2005	15.00	0.60	0.68	1.20	1.10	2.30
173 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4.48	12.50	11.80	24.30
174 109100	I Laufenburg	1914	1992	1'370.00	55.00	53.00	144.00	167.00	311.00
175 109850	Choindez	1914	2003	3.90	0.75	0.72	1.90	1.90	3.80
176 300200	Realp 1	1914	2008	0.20	0.90	0.88	0.70	3.30	4.00
177 103900	Lüen Plessur	1914	2026	3.90	7.82	7.20	17.90	24.70	42.60
178 502450	Blatten 1 Runeja	1915	1994	0.22	0.50	0.45	1.40	1.60	3.00
179 504000	Bramois	1915	2017	9.50	32.00	32.00	25.00	71.40	96.40
180 203000	Aarewerk94	1917	1994	49.65	2.83	2.80	2.80	5.60	8.40
181 208300 *	Gösgen	1917	2000	405.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
182 203200	Blumenstein	1918	1990	0.13	0.65	0.72	1.20	2.20	3.40
183 600400 *	Ritom 1	1920	1958	6.60	33.00	33.00	85.50	74.50	160.00
184 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	6.40	18.30	24.70
185 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	0.89	2.30	1.70	4.00
186 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.80	0.82	1.90	2.90	4.80
187 108700 * I	Eglisau	1920	2012	500.00	43.06	41.95	126.76	146.72	273.48
188 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	0.56	0.90	1.10	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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
189 203500	Mühleberg	1920	2015	291.00	44.59	45.00	54.50	105.50	160.00
190 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	24.38	27.20	32.90	60.10
191 303700	Unteraa Lungernersee	1921	1994	32.00	54.50	54.00	32.50	39.50	72.00
192 400800	Brumbach Niederschwende	1921	2010	0.70	2.30	2.44	6.40	8.80	15.20
193 600300	Calcaccia	1922	1988	0.95	3.60	3.58	4.90	8.80	13.70
194 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.20	57.50	125.10	182.60
195 700200	Bernina Centrale di pompaggio	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
196 402000	Linthkraft	1923	1960	35.00	1.70	1.42	2.70	4.00	6.70
197 506700	Châtelard Barberine	1923	1977	16.00	93.00	77.75	84.83	50.58	135.41
198 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	(4.00)	(30.00)	(32.00)	(2.90)	(3.15)	(6.05)
199 300900	Amsteg	1923	1998	200.00	8.20	6.10	18.40	22.60	41.00
200 600600	Tremorgio	1925		50.00	120.00	120.00	120.20	323.30	443.50
				1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
201 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21.50	34.70	45.40	80.10
202 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1.80	3.80	4.80	8.60
203 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.33	4.28	6.60	12.10	18.70
204 509700 I	Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	33.59	74.23	86.31	160.53
205 104200	Klosters	1925	2013	5.50	16.50	14.00	14.00	13.00	27.00

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
206 502600	Oberems Argessa	1926	1942	1.12	8.20	7.30	13.20	2.20	15.40
				(0.45)	(5.67)	(5.89)	()	(8.94)	(8.94)
207 502700	Meretschi Pumpzentrale	1926	1955	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
208 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.50	48.00	41.00	22.00	63.00
209 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	4.34	8.00	8.76	16.76
210 404100	Rempen	1926	2012	30.00	66.20	60.00	52.00	8.00	60.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	(0.68)	(1.50)	(2.18)
211 507200	Vernayaz CFF	1927	1990	17.40	100.25	92.60	106.40	109.50	215.90
212 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	21.55	28.40	42.80	71.20
213 700100	Palü	1927	2004	4.50	10.50	10.00	11.00	3.00	14.00
214 402900	Büeli	1927	2008	0.25	1.35	1.50	2.55	3.89	6.44
215 700300	Cavaglia	1927	2016	4.20	7.00	6.80	9.00	14.00	23.00
216 201600	Schattenhalb 2	1927	2026	1.40	1.90	1.60		3.00	3.00
217 105300	Altendorf Buchs	1928	1987	0.70	3.56	3.50	3.60	8.25	11.85
218 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
219 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	0.70	1.70	0.24	1.94
220 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.50	9.20	22.30	24.70	47.00
221 506300	Sembracher	1929	2022	6.80	16.00	12.60	27.24	29.32	56.56
222 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
223 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.73	5.50			

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
224 506100	I Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
225 109300		1931	1984	1'450.00	60.00	56.00	154.10	195.90	350.00
226 402200	Steigs Stoffel	1931	1989	2.40	4.00	3.60	6.30	8.64	14.94
227 301200	Bocki 1	1931	1997	0.55	1.70	1.60	2.60	6.00	8.60
228 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.20	1.08	3.20	2.20	5.40
229 401400	Schwanden Sernf	1931	2003	8.80	16.50	16.50	30.50	55.60	86.10
230 401500	Schwanden Niederenbach	1931	2004	3.60	33.50	30.50	12.00	27.60	39.60
231 600800	Piottino	1932	1958	24.00	69.00	67.00	128.00	160.60	288.60
232 110500	I Kembs	1932	1983	1'400.00	32.00	31.50	73.80	97.20	171.00
233 800200		1932	2007	10.40	4.40	4.30	4.70	12.10	16.80
234 200400	Handeck 1	1932	2027	10.50	44.00	48.00	44.08	72.54	116.62
235 405300	* Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	58.21	70.42	128.63
236 800250	Roseg	1933	2003	0.18	0.31	0.31	0.90	1.00	1.90
237 405200	Dietikon	1933	2019	95.00	3.34	3.50	7.91	7.92	15.83
238 109000	I Albbruck Kanalkraftwerk	1933	2020	1'100.00	45.36	45.36	111.56	131.60	243.16
239 100500		1933	2024	0.60	4.20	4.20	3.30	14.30	17.60
240 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	40.95	92.70	110.60	203.30
241 103000	Stalvedro Julia	1936	1980	1.50	0.65	0.60	1.10	2.20	3.30
242 303300	Oberriekenbach	1937	1991	1.00	8.50	6.80	4.10	8.90	13.00

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver	Eté	Année
							(GWh)	(GWh)	(GWh)
243 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.50	140.00	135.00	131.40	109.40	240.80
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
244 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	0.60	0.40	1.70	2.10
245 401100	Luchsingen	1940	2024	1.20	5.60	6.00	7.00	15.50	22.50
246 302700	Stalden Kloster	1941		0.32	1.27	1.15	1.20	3.50	4.70
247 108800 * I	Reckingen	1941	2004	600.00	20.00	20.69	53.35	68.65	122.00
248 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6.40	14.30	21.70	36.00
249 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	0.34	0.73	0.70	1.43
250 505175	Riddes Pied du Mont	1942	2009	0.06	0.36	0.31	0.84	1.08	1.92
251 501000	Mörel Rhone Binna	1943		22.00	54.70	48.48	79.80	188.10	267.90
252 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	0.40	0.80	0.70	1.50
253 506200	Tsi Centrale de pompage	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(2.97)	(2.19)	(5.16)
254 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	104.70	211.00	255.00	466.00
255 200800	Innertkirchen 1 und 1a	1943	2007	69.00	394.00	370.00	249.40	518.40	767.80
256 508300	Bévieux	1943	2024	7.00	4.20	4.10	5.70	10.00	15.70
257 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	8.10	21.20	29.30
258 700110	Palü Centrale di pompaggio	1944	2004	(0.84)	(3.00)	(3.20)	(0.51)	(1.13)	(1.64)
259 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.70	6.60	6.60	13.70	20.30
260 208600	Rupperswil-Auenstein	1945	1993	492.00	39.50	39.30	95.90	108.85	204.75

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
261 400950	Legler	1945	1997	15.00	0.93	0.90	2.50	2.80	5.30
262 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	0.88	3.10	2.10	5.20
263 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	0.42	0.90	1.60	2.50
264 208650	Rupperswil Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1.67	4.80	5.80	10.60
265 100150	Val Strem	1945	2017	1.00	2.00	2.00	1.70	5.60	7.30
266 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1.20	2.20	1.60	3.80
267 100600	Tavanasa AHS	1946	2017	2.70	10.14	9.50	2.71	20.13	22.84
268 600100 *	Lucendro	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
269 600200 *	Tremola-Sella Centrale pomp.	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(1.78)	(1.97)	(3.75)
270 108000	Thur	1947	1976	16.10	0.70	0.68	1.80	1.80	3.60
271 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	0.30	0.48	0.80	1.28
272 104000	Sand Plessur	1947	2011	6.76	9.40	9.20	14.85	32.75	47.60
273 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24.30	13.60	53.20	66.80
274 203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	0.72	0.85	1.70	2.55
275 402400	Plons	1948	2019	1.80	7.20	6.80			
276 108200	Mühle Weinfelden	1949		11.00	0.42	0.40	1.15	1.15	2.30
277 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	24.00	24.00	12.41	34.72	47.13
278 300700	Wassen Pfaffensprung	1949	1992	26.00	58.00	53.75	100.00	190.00	290.00
279 109950	Laufen Wasserfall	1949	1995	20.00	0.69	0.68	1.10	0.70	1.80

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
280 101400	Realta Rabiusa	1949	2004	6.00	26.00	26.00	10.70	22.30	33.00
281 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.93	0.90	2.60	4.50	7.10
282 502000	Wiesti	1949	2018	1.00	4.30	4.41	4.40	7.70	12.10
283 504300	Cleuson Centrale de pompage	1950		(2.20)	(4.10)	(4.40)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
284 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14.50	20.10	54.30	74.40
285 507700	Clusanfe Centrale de pompage	1950	1963	(2.00)	(0.76)	(0.90)	(0.30)	(1.00)	(1.30)
286 507900 *	Lavey	1950	1990	220.00	93.00	67.00	161.20	236.40	397.60
287 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.81	0.83	1.30	3.00	4.30
288 600700	Ceresa	1950	2007	0.30	2.10	2.10	4.40	6.50	10.90
289 507500	Miéville	1950	2012	6.50	70.46	65.46	43.00	75.40	118.40
290 200500	Handeck 2 und 2a	1950	2016	57.30	218.00	215.00	111.00	217.50	328.50
291 403000	Merlen	1950	2019	0.93	0.57	0.62	0.70	1.70	2.40
292 201400	Meiringen 2	1950	2021	0.36	1.65	1.64	3.70	6.60	10.30
293 700600	Campocologno 2	1950	2024	14.00	1.62	1.50	2.20	3.70	5.90
294 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.20	32.40	54.20	86.60
295 106400 *	Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	5.16	21.91	21.90	43.81
296 500900	Mörel Aletsch	1951	2025	7.00	43.20	38.50	7.80	66.80	74.60
297 603500	Gondo	1952	2017	14.00	57.00	55.90	57.20	169.60	226.80
298 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	22.50	18.80	33.50	11.50	45.00

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
299 602800	Verbano 1	1953		44.00	104.00	96.00	148.70	197.60	346.30
300 208750	Wildegg-Brugg Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	0.60	1.20	2.30	3.50
301 208800	Wildegg-Brugg	1953	1997	410.00	50.00	49.70	137.10	146.60	283.70
302 504100	Bramois G7	1953	2018	3.90	0.49	0.40	0.10	1.00	1.10
303 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.18	51.00	121.40	172.40
304 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	70.00	98.26	104.08	202.34
305 200200	Grimsel 1 Oberaar	1954	2006	8.00	34.00	34.00	36.00	36.00	72.00
306 402800	Talbach	1954	2019	0.14	0.83	0.80	2.60	2.80	5.40
307 602700	Cavergno	1955		26.00	108.00	104.00	191.00	185.40	376.40
308 205400	Les Clées	1955		21.00	27.60	26.40	63.60	34.30	97.90
309 602400	Peccia Sambuco	1955		14.50	48.00	46.00	55.23	24.67	79.90
310 205300	La Jougneaz	1955	1970	(4.40) 6.00	(24.00) 2.35	(22.00) 1.80	(0.83) 3.80	(2.32) 2.20	(3.15) 6.00
311 109700 * I	Birsfelden	1955	1999	1'500.00	60.15	54.14	150.59	191.66	342.25
312 301700	Isenthal Bolzbach	1955	2025	3.80	12.50	12.00	14.70	31.00	45.70
313 302000	Bisisthal	1956	1962	(0.63) 5.00	(2.80) 15.90	(2.80) 15.40	() 12.20	() 42.40	() 54.60
314 505400	Riddes	1956	1992	31.00	271.00	268.00	397.80	316.20	714.00
315 503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	35.50	53.80	45.20	99.00

- 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 'I', les aménagements intercantonaux par un '*I'.
- 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
316 106500 *	I Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22.21	70.52	79.65	150.18
317 107900	Bürglen Säge	1956	2008	17.50	0.44	0.45	1.40	1.30	2.70
318 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	0.30	0.58	0.46	1.04
319 503600	Chamarin	1957		0.30	1.84	0.90	0.20	1.20	1.40
320 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.57	4.24	9.25	5.65	14.90
321 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2.31	6.68	7.72	14.40
322 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.36	0.30	0.35	0.75	1.10
323 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	86.00	86.00	118.00	41.80	159.80
324 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1.56	3.50	5.30	8.80
325 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	65.50	97.30	49.20	146.50
326 505000	Fionnay GD	1957	2023	45.00	306.00	288.00	141.00	126.60	267.60
327 603400	Gabi	1957	2023	7.50	18.61	17.00	10.40	33.60	44.00
328 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	22.00	18.80	46.20	65.00
329 503350	Vissoie groupe auxiliaire	1958		1.10	0.81	0.70	1.25	1.85	3.10
330 505300	Fionnay FMM	1958	1992	34.50	138.60	127.50	171.80	123.20	295.00
331 403150	Plätz	1958	1993	2.00	6.29	5.98	5.30	18.40	23.70
332 101100	Seekraftwerk Zervreila	1958	1999	20.00	22.50	20.00	18.10	6.20	24.30
333 101110	Zervreila Pumpzentrale	1958	1999	(7.00)	(7.00)	(7.00)	()	(3.30)	(3.30)
334 101300	Rothensbrunn KWZ	1958	2011	21.90	126.00	126.00	155.40	171.20	326.60

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver	Eté	Année
							(GWh)	(GWh)	(GWh)
335 503200	Mottec	1958	2024	15.00	102.00	87.00	114.45	22.60	137.05
				(15.00)	(81.00)	(87.00)	(1.00)	(29.20)	(30.20)
336 505900	Pallazuit	1958	2025	10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
337 900100	Muranzina	1958	2026	0.60	2.29	1.88	4.80	6.60	11.40
338 503300	Vissoie	1958	2026	13.90	57.00	52.10	93.00	120.00	213.00
339 502300	Ackersand 2	1959		15.00	63.00	60.00	23.90	126.30	150.20
340 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.96	1.90	2.50	6.80	9.30
341 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	121.11	145.55	266.66
342 700800	Löbbia Albigna	1959	2004	13.40	86.00	86.00	92.98	27.68	120.66
343 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	17.00	18.80	35.60	54.40
344 601300	Biasca	1959	2007	54.00	327.00	306.00	298.20	332.50	630.70
345 301600	Kleintal Isenthal	1959	2009	0.80	1.20	1.18	1.00	3.80	4.80
346 105400	Bannwald Grabs	1959	2011	0.51	0.49	0.50	0.60	0.90	1.50
347 302200 *	Hinterthal Hüribach	1960		1.10	5.10	5.00	5.70	13.70	19.40
348 302100	Hinterthal Muota	1960		7.50	8.60	8.50	11.30	30.20	41.50
349 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	14.00	23.70	37.70
350 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1.40	2.05	4.05	6.10
351 700900	Löbbia Forno	1960		1.80	9.00	9.00	5.59	33.88	39.47
352 701100	Löbbia Forno Pumpzentrale	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(0.70)	(0.70)

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver	Eté	Année
							(GWh)	(GWh)	(GWh)
353 100700	Mutteins	1960		3.08	12.50	12.64	14.18	41.40	55.58
354 501700	Saas-Fee Regulierzentrale	1960		1.00	1.55	1.50	0.03	0.17	0.20
355 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.35	48.85	33.40	129.00	162.40
356 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	0.33	0.88	0.72	1.60
357 505100	Nendaz	1960	2023	45.00	392.00	384.00	175.19	157.31	332.50
358 200900	Fuhren Gental	1961		3.00	9.60	9.50	3.00	13.70	16.70
359 201000	Fuhren Pumpzentrale	1961		(1.90)	(4.40)	(4.60)	(2.60)	(7.60)	(10.20)
360 300500	Göschenen Andermatt	1961		12.00	33.26	32.50	42.00	84.00	126.00
361 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6.60	2.73	15.45	18.18
362 503100	Lona	1961		0.40	1.05	0.90	0.50	1.50	2.00
363 102300	Sils KHR	1961		73.00	249.90	250.10	255.00	343.50	598.50
364 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	56.10	188.90	245.00
365 504600	Stafel Centrale de pompage	1961		(9.90)	(23.40)	(26.40)	(5.30)	(43.80)	(49.10)
366 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	3.00	2.70	7.40	10.10
367 403600	Rütiberg Obersee	1961	2007	0.80	0.89	0.93	1.50	3.20	4.70
368 404700	Sihl-Höfe	1961	2020	4.00	2.00	1.45	4.60	5.00	9.60
369 202900	Aarewerk62	1962		125.00	6.94	7.00	10.84	21.20	32.04
370 300400	Göschenen Göschenentalp	1962		30.00	164.80	160.65	125.30	168.00	293.30
371 601200	Olivone	1962		22.00	110.00	99.00	138.90	67.70	206.60

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver	Eté	Année
372 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.60	44.50	58.90	103.40
373 301800 *	Sahli Ruosalp	1962		2.00	4.70	4.50	4.10	15.20	19.30
374 100300	Tavanasa KVR	1962		46.00	180.00	176.30	230.00	329.80	559.80
375 303200 *	Dallenwil	1962	1987	13.80	17.75	17.00	17.50	58.00	75.50
376 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.10	9.10	17.60	30.80	48.40
377 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.30	2.00	2.14	6.01	8.15
378 102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	221.30	221.40	210.00	265.00	475.00
379 101900 I	Ferrera 1	1962	2017	45.00	126.00	129.50	155.96	56.84	212.80
380 701300	Bondo	1962	2025	(16.00) 2.90	(63.00) 7.00	(63.00) 6.90	(21.76) 2.00	(58.21) 16.00	(79.97) 18.00
381 601400	Spina Isola	1962	2025	6.00	21.00	20.90	26.40	34.65	61.05
382 504900	Arolla Centrale de pompage	1963		(12.60) 0.96	(43.00) 2.82	(48.60) 3.20	(7.50) 3.70	(81.20) 10.00	(88.70) 13.70
383 101500	Bargaus	1963		1.02	1.47	1.40	0.70	3.40	4.10
384 505800	Hospitalet	1963		11.60	15.00	15.00	5.45	22.00	27.45
385 701200	Löbbia Murtaira Pumpzentrale	1963		(1.00) 11.00	(2.00) 1.97	(2.00) 1.80	() 1.00	(3.44) 4.00	(3.44) 5.00
387 303100 *	Obermatt Nebenzentrale	1963		5.00	4.20	4.00	1.45	7.70	9.15
388 601500	Spina Valbella	1963		170.00	15.00	14.40	32.00	46.30	78.30
389 204800	Niederried	1963	1992						

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
390 508600	Monthey Tine	1963	1994	1.50	9.40	9.10	15.80	23.80	39.60
391 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	5.93	5.90	20.10	26.00
392 102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4.00	0.70	1.70	2.40
393 505200	Chanrion	1964		10.00	33.40	30.00	7.87	72.63	80.50
394 504800	Ferpècle Centrale de pompage	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(6.90)	(40.80)	(47.70)
395 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	23.66	22.93	75.17	87.09	162.25
396 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	73.26	72.00	71.20	58.65	129.85
397 400310	Hintersand Pumpzentrale	1964	2016	(6.40)	(34.00)	(38.00)	(10.78)	(45.96)	(56.74)
398 400400	Linthal Limmern	1964	2016	32.00	34.40	34.00	23.65	39.05	62.70
399 400300	Tierfehd Hintersand	1964	2016	11.00	46.00	40.00	10.74	71.64	82.38
400 400200	Tierfehd Limmern	1964	2016	33.00	306.00	301.00	214.15	181.32	395.47
401 507600	Giétroz du Fond Centrale pomp.	1965		(0.60)	(0.96)	(1.10)	()	(2.60)	(2.60)
402 602200	Gordola	1965		50.00	114.00	105.00	90.53	124.91	215.44
403 501800	Stalden KWM	1965		20.00	185.00	180.00	243.30	284.10	527.40
404 500400	Mubisa	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
405 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.30	1.10	0.60	2.40	3.00
406 504700	Z'Mutt Centrale pomp. et turb.	1965	2023	3.50	4.25	4.25	3.50		3.50
				(18.40)	(84.00)	(88.00)	(16.28)	(210.60)	(226.88)
407 601900	Grono	1965	2025	6.60	37.50	33.05	28.60	55.80	84.40

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
408 602600	Bavona	1966		18.00	162.00	140.00	168.57	147.93	316.50
409 203600 *	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	7.80	30.80	38.60
410 110490 I	Kembs Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	0.63	1.80	2.20	4.00
411 109200 I	Säckingen	1966		1'450.00	36.80	37.00	105.35	117.10	222.45
412 302300	Wernisberg	1966		30.00	22.60	21.00	22.40	51.90	74.30
413 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
414 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	147.00	135.00	162.50	219.80	382.30
415 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	0.84	2.00	3.00	5.00
416 302900 *	Arni Engelberg	1966	2016	1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
417 500100	Altstafel	1967		2.80	9.70	9.20	13.86	7.59	21.45
418 301400	Bürglen Unterschächen	1967		5.75	23.50	22.20	19.65	72.05	91.70
419 302800 *	Engelberg Trübsee	1967		1.55	8.50	8.25	2.70	16.10	18.80
420 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8.70	8.70	14.30	23.00
421 201200	Hopflauen Leimboden	1967		2.20	5.40	6.00	6.30	16.20	22.50
422 701000	Löbbia Maira Pumpzentrale	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	(0.96)	(12.42)	(13.38)
423 201100	Hopflauen Trift	1967	1974	23.60	82.00	85.00	25.10	197.20	222.30
424 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.50	54.00	53.00	20.80	128.50	149.30
425 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
426 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	0.70	0.60	2.30	2.90

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver	Eté	Année
							(GWh)	(GWh)	(GWh)
427 600500	Stalvedro Ticino	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
428 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14.60	32.39	52.04	84.43
429 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	205.70	40.40	246.10
430 602500	Robiei	1968	2016	49.00	192.00	165.00	38.29	0.90	39.19
				(36.40)	(162.00)	(140.00)	()	(17.15)	(17.15)
431 102200	Bärenburg Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.20	1.60	1.25	2.65	3.90
432 102400	Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4.80	6.50	10.90	17.40
433 800900	Ova Spin Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	0.45	0.25	1.25	1.50
434 501200	Bitsch	1969	1980	55.00	340.00	331.00	55.10	715.20	770.30
435 300600	Göschenen Unterdorf	1969	2001	2.25	1.47	1.28	1.80	3.00	4.80
436 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1.20	2.00	4.30	6.30
437 103800	Litzirüti	1969	2011	3.00	5.00	4.80	6.10	14.80	20.90
438 800700	I Punt dal Gall Dotierzentrale	1969	2027	2.47	2.40	2.43	1.60	2.10	3.70
439 800800	I Ova Spin	1970		35.00	52.00	50.00	66.00	22.90	88.90
				(26.20)	(50.00)	(47.00)	(15.75)	(41.60)	(57.35)
440 801000	Pradella	1970		72.00	288.00	288.00	366.00	603.30	969.30
441 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	0.95	1.60	3.10	4.70
442 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	51.00	71.86	78.78	150.64
443 207800	Bannwil	1970	2000	450.00	28.50	28.20	65.20	72.00	137.20
444 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	27.00	25.00	65.00	82.00	147.00

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
445 301900	Sahli Glattalp	1970	2026	1.50	9.30	9.00	2.50	8.00	10.50
446 500800	Heiligkreuz	1971	1989	6.60	41.00	39.00	9.00	47.40	56.40
447 602300	Tenero Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4.40	6.88	8.96	15.84
448 509100 *	Veytaux	1972	2016	60.00	420.00	420.00	102.00	60.50	162.50
				(42.00)	(498.00)	(480.00)	()	()	()
449 203900	Lessoc	1973		41.00	8.50	7.80	8.16	12.76	20.92
450 602900	Verbano 2	1973		25.00	52.00	50.00	68.00	92.40	160.40
451 100800	Ladral	1973	2025	0.90	5.56	5.00	3.30	10.40	13.70
452 200300	Grimsel 1 Nachschubmaschine	1974	2007	20.20	32.00	26.00	20.00	27.00	47.00
453 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19.00	37.00	69.00	106.00
454 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	60.80	14.10	155.50	169.60
455 200600	Handeck 3	1976		14.30	55.00	55.00	6.70	17.30	24.00
				(8.50)	(48.00)	(50.00)	(8.60)	(22.40)	(31.00)
456 204300	Rossens Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	0.67		1.63	1.63
457 103600	Rothenbrunnen ewz	1976		25.00	44.00	38.00	68.44	117.22	185.66
458 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	120.00	53.10	286.20	339.30
459 104600	Mapragg	1977		81.40	279.90	277.80	48.80	127.80	176.60
				(36.00)	(159.00)	(162.00)	()	()	()
460 403700	Rütiberg Brändbach	1977		0.38	0.85	0.85	1.30	2.50	3.80

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
461 503900	Sauterôt Hérémente LYSA	1977		0.90	4.70	4.56	4.93	15.64	20.57
462 506800	I Châtelard Vallorcine	1978		35.00	140.00	110.00	125.70	87.80	213.50
463 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	95.00	92.50	112.50	105.00	217.50
464 104700	Sarelli	1978		31.00	90.00	88.20	48.70	131.10	179.80
465 506900	I Triège Centrale de pompage	1978		(1.80)	(0.30)	(0.30)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
466 507100	I Vallorcine Centrale de pompage	1978		(18.00)	(39.00)	(40.00)	(9.80)	(40.60)	(50.40)
467 100100	Val Giuv	1979		0.45	1.50	1.28	1.30	4.50	5.80
468 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.35	3.00	4.50	6.90	11.40
469 200100	Grimsel 2	1981		100.00	388.00	382.00			
				(77.00)	(392.00)	(347.00)	()	()	()
470 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	0.90	2.08	3.22	5.30
471 603600	Tannuwald	1981	2020	2.70	8.30	8.00	4.80	17.70	22.50
472 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	0.36	0.99	1.33	2.32
473 104900	Valeis	1982	2004	0.45	1.20	1.20	1.90	3.60	5.50
474 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
475 501600	Zermeiggern Pumpzentrale	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(4.85)	(11.00)	(15.85)
476 205850	St-Sulpice	1988		12.50	4.78	4.30	5.00	4.00	9.00
477 104550	Landquart 2	1988	2025	8.00	0.68	0.66	1.80	2.30	4.10
478 102900	Tiefencastel ALK	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
479 108250	Widen Weinfelden	1989		22.00	0.77	0.76	2.20	2.00	4.20

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
480 508850	La Douve	1989	2006	0.11	0.46	0.42	1.10	1.00	2.10
481 501350	Bortelalp	1990		0.60	2.38	2.55	3.85	1.31	5.16
482 501375	Ganterbrücke	1990		(0.71)	(4.02)	(2.80)	(0.10)	(0.96)	(1.06)
483 100900	Ilanz 1	1990		1.00	5.01	5.00	7.90	14.30	22.20
484 102080	Sufers Dotierzentrale	1990	2010	50.00	34.50	34.50	46.30	80.80	127.10
485 500250	Wannebode	1990	2012	1.70	0.50	0.71	0.40	1.10	1.50
				1.63	2.13	1.90	2.30	6.80	9.10
486 602450	Peccia Corgello	1991		3.80	0.98	0.96	0.60	1.40	2.00
487 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	0.50	0.02	0.53	0.55
488 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1.85	2.00	0.90	2.90
489 900200	Chasseras	1991	2027	1.07	2.10	1.48	4.50	5.10	9.60
490 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.38	0.36	0.30	1.07	1.37
491 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48.50	35.50	99.50	135.00
492 508650	Monthey Meunière	1992		5.70	0.40	0.36	0.50	0.70	1.20
493 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1.60	2.77	5.67	8.44
494 505750	Le Châble EVB	1993	2007	0.10	0.40	0.35	0.49	0.41	0.90
495 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	0.30	0.40	0.98	1.38
496 800550	Chasura Tschlin	1994		0.06	0.30	0.30	0.23	0.75	0.98
497 801100	Martina	1994		93.00	80.00	72.00	102.60	178.90	281.50

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
498 108450	Pfungen	1994		10.00	0.40	0.36	0.55	0.45	1.00
499 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5.60	9.80	10.20	20.00
500 206950	Brügg	1995		225.00	5.20	5.20	10.90	13.20	24.10
501 401250	Empächli	1995		0.10	0.31	0.30	0.30	0.90	1.20
502 501450	Rosswald Gästerna	1995		0.07	0.45	0.42	0.90	1.20	2.10
504 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1.60	3.82	3.12	6.94
505 203750	Gérignoz La Pontia	1996		0.16	0.45	0.40	1.41	0.94	2.35
506 101450	Lunschania	1996		0.44	0.94	0.96	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
503 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	0.53	0.40	1.50	1.90
509 202350	Kandersteg Dorf	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
510 202475	Engstlige	1996	2018	1.50	0.85	0.72	1.50	3.50	5.00
511 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	0.31	0.30	0.50	0.80
512 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	0.32	0.80	0.80	1.60
513 104850	Industrie	1997	2026	0.07	0.46	0.48	1.13	1.60	2.73
514 300950	Amsteg Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1.73	1.50	5.05	6.55
515 800475	Ara Garsun	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
516 203350	Engelhalde Dotierzentrale	1998		16.00	0.46	0.45	1.10	0.85	1.95

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
517 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	0.78	1.30	2.70	4.00
518 507850	La Rasse	1998		0.18	0.75	0.73	0.60	1.20	1.80
519 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	0.68	2.00	1.00	3.00
520 505775	Pas du Lein	1998		0.20	0.47	0.45	0.74	1.49	2.23
521 300750	Wassen Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	0.72	1.10	2.20	3.30
522 305350	Bruggmühle	1998	2025	30.00	0.56	0.56	2.00	1.65	3.65
523 110475	Neuwelt	1998	2025	17.50	1.20	1.20	2.10	1.46	3.56
524 504950	Bieudron	1999		75.00	1'269.00	1'200.00	1'108.08	995.02	2'103.10
525 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.47	0.45	0.60	1.40	2.00
526 203950	Sainte-Anne	1999		1.12	3.20	2.90	2.40	4.50	6.90
527 304250	Stollen	1999		0.35	0.95	0.85	1.30	1.50	2.80
528 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.40	0.37	0.94	0.86	1.80
529 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	0.46	1.00	1.80	2.80
530 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.50	2.80	4.30
531 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21.50	50.60	64.40	115.00
532 208850	Beznau Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.10	6.20	18.11	18.24	36.35
533 504350	Des Rochers	2001		0.15	0.33	0.33	0.80	1.00	1.80
534 107750	Au Schönenberg	2002		43.00	2.10	1.90	2.35	2.20	4.55
535 301550	Bannwald Altdorf	2002		0.16	0.30	0.30	0.33	0.66	0.99

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
536 602950	Campo Vallemaggia	2002		1.45	2.54	2.54	2.40	6.40	8.80
537 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	8.90	24.10	33.00
538 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1.20	0.80	2.40	3.20
539 602975	Cerentino	2004		1.00	2.20	2.19	2.80	7.80	10.60
540 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	0.46	0.50	1.20	1.70
541 400075	Sandbach Pumpzentrale	2004		(1.20)	(0.62)	(0.62)	(0.25)	(0.35)	(0.60)
542 509850	I Le Châtelot Centrale dotation	2005		2.00	0.50	0.53	1.55	1.63	3.18
543 204350	Rossens Centrale de dotation 2	2005		2.50	1.70	1.60	5.50	5.50	11.00
544 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	0.36	0.96	0.84	1.80
545 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	1.00	0.90	0.50	2.00	2.50
546 505125	Arzay Palier Isérables	2005	2013	0.12	0.35	0.30	1.00	1.20	2.20
547 303750	Obflue	2005		0.04	0.30	0.30	0.50	1.00	1.50
548 405250	* Wettingen Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1.90	4.98	6.58	11.56
549 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.33	0.31	0.20	0.80	1.00
550 502410	Turtig	2007		0.25	1.19	1.06	2.85	4.04	6.89
551 107650	Burentobel	2008		9.40	0.33	0.30	0.50	0.80	1.30
552 100575	Casut Dardin	2008		0.13	0.40	0.42	0.56	1.12	1.68
553 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.30	3.50	7.00	3.70	10.70
554 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	0.60	0.62	1.90	2.52

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
555 600650	Ri di Foch 2	2008		0.04	0.31	0.31	0.80	1.20	2.00
556 502420	Tatz	2008		0.08	0.35	0.34	0.40	1.08	1.48
557 502550	Borterbach	2009		0.20	0.75	0.75	0.70	1.80	2.50
558 505780	Cries Vollèges	2009		0.16	0.90	0.84	1.05	2.45	3.50
559 502415	Chrüz	2009	2011	0.13	0.55	0.55	1.35	2.15	3.50
560 108950	I Albbruck Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.39	14.58	47.68	47.57	95.26
561 509025	Croseau	2009		0.11	0.35	0.32	1.10	1.10	2.20
562 401350	Engi Mühlebach	2009		1.10	3.60	3.60	5.80	11.20	17.00
563 202290	Kandersteg Alpbach	2009		1.00	2.20	2.16	2.54	8.76	11.30
564 102050	Nufenen Prascherbach	2009		0.12	0.30	0.35	0.36	0.97	1.33
565 700450	Acqui Marsci	2010		0.15	0.51	0.52	0.90	1.65	2.55
566 502090	Gappli Törbel	2010		0.08	0.49	0.47	0.18	1.09	1.27
567 800490	Ischla Tarasp	2010		0.34	0.92	0.92	2.00	2.80	4.80
568 601550	Nan Ros	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60
569 502475	Wiler Milibach	2010		0.40	1.53	1.40	0.55	4.11	4.66
570 800450	Sot Ruinas Susasca	2010	2015	2.00	6.28	5.50	6.60	18.60	25.20
571 504335	Arbaz 1	2010		0.15	0.59	0.59	1.15	1.50	2.65
572 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.34	1.27	1.06	4.00	5.06
573 201750	Schattenhalb 3	2010		3.36	11.00	9.90	14.60	37.80	52.40

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
574 400250	Tierfehd Umwälzwerk	2010		15.00	138.00	142.00			
575 304225	Ettisbühl	2011		(11.20) 16.00	(131.00) 0.87	(142.00) 0.87	(1.72)	(2.78)	(4.50)
576 101650	Felsbach Karstwasser	2011		0.50	0.88	0.88	1.40	3.00	4.40
577 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11.90	13.70	27.30	41.00
578 401790	Walzmühle 2	2011		17.50	0.32	0.30	1.07	1.31	2.38
579 103150	Nandro	2011		2.40	1.59	1.59	1.70	4.01	5.71
580 109450	I Rheinfelden Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	0.93	3.40	3.35	6.75
581 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.90	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 600025	Ossasco	2012		0.70	1.27	1.27	1.20	3.50	4.70
584 101550	Segnas	2012		0.40	2.63	2.64	2.65	8.42	11.07
585 500550	Wysswasser	2012		10.00	3.10	3.00	1.30	8.20	9.50
586 204050	Charmey La Tzintre	2012		10.00	0.90	0.86	1.20	2.30	3.50
587 401325	Engi Sernf	2012		7.00	0.63	0.53	0.40	2.10	2.50
588 503650	Icogne	2012		0.52	2.00	1.97	1.30	4.00	5.30
589 101560	Platt Alva	2012		0.30	0.64	0.64		1.90	1.90
590 503950	Sauterôt Hérémente FMdB	2012		6.00	0.60	0.60	0.60	1.50	2.10
591 108281	Schlossmühle	2012		5.50	0.31	0.30	0.70	0.70	1.40

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
592 301650	Seedorf Chuchibach	2012		0.14	0.38	0.38	0.30	0.90	1.20
593 102070	Splügen Tambobach	2012		0.53	1.80	1.89	1.50	5.70	7.20
594 405550	Schiffmühle Dotierzentrale	2013		14.00	0.40	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-Mittubäch	2013	2015	0.17	0.55	0.60	0.90	1.33	2.23
597 405350	Aue Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	0.52	1.40	1.60	3.00
598 303250	Buoholzbach	2013		0.62	2.70	2.20	2.30	6.20	8.50
599 509750	I Chancy Hydro passe poisson	2013		4.50	0.31	0.36	0.90	0.90	1.81
600 205650	Des Moulinets	2013		21.60	0.77	1.01	2.50	1.30	3.80
601 502480	Dornbach Ferden	2013		0.15	0.99	0.96	0.10	2.10	2.20
602 103850	Lüen Sagenbach	2013		0.70	3.55	3.10	2.30	7.50	9.80
603 508810	Petit Pont de la Tine	2013		0.11	0.57	0.40	1.07	1.07	2.14
604 101570	Tarschlims	2013		0.14	0.30	0.30	1.10	1.10	2.20
605 505450	Turbinage Jora Afforêts	2013		0.07	0.47	0.45	1.38	0.92	2.30
606 507250	Vernayaz STESV	2013		0.12	0.46	0.43	1.00	1.40	2.40
607 500275	Walibach	2013		0.53	3.64	3.60	3.30	9.10	12.40
608 208560	Rüchlig Dotierzentrale	2014		40.00	1.35	1.26	2.50	4.20	6.70
609 502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	0.92	0.30	1.60	1.90
610 206350	Boudry	2014		14.00	0.50	0.50	0.65	1.00	1.65

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
611 400850	Brummbach Braunwald	2014		0.75	0.93	1.00	0.40	2.10	2.50
612 508675	Châble 2	2014		0.08	0.47	0.47	1.70	1.40	3.10
613 203650	Lauenen Louibach	2014		3.50	0.90	0.90	0.65	2.55	3.20
614 800460	Lavinuoz	2014		1.00	3.07	3.00	2.50	10.10	12.60
615 505150	Les Pontets	2014		0.07	0.45	0.45	0.80	0.40	1.20
616 106125	Morgental	2014		0.84	1.26	1.35	1.80	1.80	3.60
617 800150	Pradella Dotierzentrale	2014		10.00	1.00	0.96	0.53	2.07	2.60
618 509350	Rivaz le Forestay	2014		0.50	0.85	0.73	1.60	0.80	2.40
619 109310	I Ryburg Lockstromzentrale	2014		4.60	0.18	0.18	0.50	0.50	1.00
620 502071	Siwibach	2014		0.15	1.00	1.10	1.40	3.20	4.60
621 800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6.60	3.30	17.00	20.30
622 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2.32	2.20	7.50	9.70
623 504340	Arbaz 2	2015		0.15	0.58	0.58	1.05	1.40	2.45
624 501410	Badhalte	2015		0.41	1.44	1.44	2.10	4.80	6.90
625 208250	Dünnern	2015		5.00	0.37	0.37	0.70	0.90	1.60
626 205150	Hagneck 2	2015		280.00	20.96	21.00	30.20	49.30	79.50
627 108460	Hard Wülflingen	2015		6.50	0.58	0.58	1.50	0.90	2.40
628 502070	Jungbach	2015		0.55	4.80	5.40	1.30	12.70	14.00
629 501825	Mossjesee	2015		0.20	0.43	0.46	1.10		1.10

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
630 304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	0.33	0.38	1.42	1.80
631 504375	Reservoir de Péteille	2015		0.18	0.73	0.73	1.90	2.20	4.10
632 603250	Sigirino Monteceneri	2015		0.20	0.84	0.95	1.10	1.70	2.80
633 404050	Uznaberg	2015		0.94	0.51	0.46	0.95	0.95	1.90
634 501312	Zer Niwu Schiir	2015		0.41	1.44	1.44	2.70	4.50	7.20
635 400050	Limmern	2016		188.00	1'000.00	1'000.00	3.23	4.24	7.47
				(160.00)	()	(1,000.00)	()	()	()
636 602675	Broglio Tomé	2016		0.26	2.12	2.20	2.00	4.70	6.70
637 107950	Bürglen Kanal	2016		17.50	0.99	0.97	3.30	3.00	6.30
638 206985	Gohlhaus	2016		16.00	0.43	0.42	0.90	1.30	2.20
639 401780	Holenstein Wehrkraftwerk	2016		24.20	0.75	0.69	0.88	1.32	2.20
640 200750	Innertkirchen 3	2016		3.00	3.00	3.28	3.10	10.00	13.10
641 110495	I Kembs Centrale de dotation 2	2016		90.00	1.68	2.23	3.60	4.40	8.00
642 505850	La Delise	2016		1.50	2.00	2.04	0.60	3.60	4.20
643 206530	La Serrière	2016		5.00	1.80	1.75	2.60	1.80	4.40
644 202550	Laubeggfall	2016		12.00	2.80	2.60	4.50	9.30	13.80
645 200740	Lochmedli Hostetbach	2016		0.40	1.44	1.29	0.90	3.30	4.20
646 202520	Matten Fermelbach	2016		0.90	2.09	1.75	3.40	5.90	9.30
647 103050	Mulegn Ragn d'Err	2016		1.80	7.22	7.06	4.60	17.10	21.70

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
648 302550	Müliacher	2016		1.25	2.20	2.20	3.00	3.00	6.00
649 500225	Niderbach	2016		0.15	0.80	0.76	0.46	2.62	3.08
650 505110	Pied du Mont Palier Riddes	2016		0.12	0.70	0.65	1.60	1.90	3.50
651 409975	Rufi	2016		20.00	1.35	1.10	1.75	3.05	4.80
652 300875	Schattigmatt	2016		2.60	4.20	4.00	2.00	12.00	14.00
653 401760	Seidendruckerei	2016		22.00	0.85	0.82	2.20	3.50	5.70
654 202530	Simeleemoos	2016		9.50	0.35	0.31	0.30	0.90	1.20
655 200150	Grimsel Nollen	2017	2026	3.00	1.50	1.40	2.30	2.70	5.00
656 800575	Alp Trida Laret	2017		0.11	0.46	0.44	0.25	1.50	1.75
657 400910	Cotlan	2017		15.00	2.53	2.44	4.50	8.00	12.50
658 505760	Eaux de Verbier	2017		0.50	2.30	1.82	2.10	1.90	4.00
659 505550	Les Garettes	2017		0.25	0.90	0.88	2.10	2.00	4.10
660 701350	Mulin Promontogno	2017		3.00	0.51	0.49	0.55	1.30	1.85
661 300250	Realp 2	2017		2.40	2.81	2.69	1.90	7.60	9.50
662 202430	Spiggebach	2017		1.55	2.90	2.90	3.00	7.00	10.00
663 100625	St. Joseph	2017		1.20	4.26	4.00	2.40	10.10	12.50
664 505525	Verdan	2017		0.25	2.20	2.13	4.50	3.70	8.20
665 603050	Borgnone	2018		31.00	3.40	3.20	7.24	8.26	15.50
666 502310	Chrizji	2018		0.65	3.00	3.11	4.40	8.20	12.60

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation				(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
										Hiver	Eté	Année
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)			
667 509010	Eaux du Fossau	2018		0.50	2.37	2.00	4.20	5.50	9.70			
668 300850	Fellitobel	2018		0.75	2.30	2.30	1.40	3.30	4.70			
669 500125	Gletsch-Oberwald	2018		5.70	15.11	14.73	4.30	37.70	42.00			
670 107625	Grafenau	2018		11.30	0.42	0.36	0.60	0.90	1.50			
671 401360	Mühlebach 2	2018		1.60	0.56	0.58	1.00	1.50	2.50			
672 502315	Stundhüs	2018		0.60	2.32	2.43	3.30	7.10	10.40			
673 402350	Weissenstein	2018		0.13	0.64	0.64	1.00	1.36	2.36			
674 502485	Breithorn Fafleralp	2019		0.90	1.85	1.85	2.70	2.67	5.37			
675 402360	Chapfensee	2019		1.60	0.65	0.43	0.30	0.50	0.80			
676 104150	Churwalden	2019		0.17	0.35	0.35	0.80	1.10	1.90			
677 503625	Crans-Montana	2019		0.65	1.30	1.13	0.46	1.86	2.32			
678 405210	Dietikon Dotierzentrale	2019		25.00	0.77	0.77	1.80	1.80	3.60			
679 402710	Eggli Berschis	2019		1.00	3.50	3.60	4.00	9.50	13.50			
680 104425	Gadastätt Schaniela	2019		2.00	2.22	2.20	2.00	5.40	7.40			
681 104160	Grida	2019		0.12	0.36	0.36	0.60	1.00	1.60			
682 506550	La Moille	2019		0.30	0.42	0.36	0.50	0.70	1.20			
683 508350	La Rippaz	2019		0.12	0.77	0.73	1.45	1.45	2.90			
684 509050	Les Evouettes	2019		0.10	0.35	0.32	0.60	0.60	1.20			
685 503450	Loye La Vierge	2019		0.02	0.35	0.35	0.85	0.85	1.70			

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation				(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
										Hiver	Eté	Année
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)			
686 503460	Vaye-Planaz	2019		0.02	0.54	0.54	1.00	1.40	2.40			
687 508680	Vionnaz	2019		0.31	2.16	1.96	2.00	4.77	6.77			
688 401750	Doppelpower	2020		14.00	4.20	4.06	7.10	10.90	18.00			
689 300975	Erstfeldertal	2020		5.50	11.50	11.50	3.40	28.60	32.00			
690 500135	Gere	2020		3.00	6.45	6.25	6.00	16.00	22.00			
691 103025	Marmorera Dotierzentrale	2020		1.20	0.89	0.89	0.51	0.83	1.34			
692 301375	Schächen	2020		6.50	4.90	4.60	4.40	12.00	16.40			
693 502910	Varen Ost	2020		0.20	0.51	0.36	0.85	0.85	1.70			
694 100125	Curnera Druckminderer	2021		5.00	2.50	2.50	6.00	4.00	10.00			
695 602050	Madonna degli Angeli	2021		0.05	0.30	0.30	0.60	0.40	1.00			
696 801140	I Ovella Dotierzentrale	2021		20.00	0.31	0.30	0.31	0.79	1.10			
697 201510	Reutiberg 2	2021		0.13	0.48	0.38	0.60	0.60	1.20			
700 102075	Splügen Hüscherabach	2021		1.00	2.00	2.00	1.10	5.00	6.10			
698 402650	Sägengüetli Aeuli	2021		0.70	2.00	2.10	3.00	3.77	6.77			
699 402550	Sägengüetli Bruggwiti	2021		2.60	12.00	11.40	20.00	22.80	42.80			
701 502477	Wiler Kippel	2021		12.00	5.20	5.20	1.50	12.40	13.90			
702 103110	Adont	2022		0.60	2.95	2.95	2.25	7.95	10.20			
703 203775	Aux Plans groupe Eau Froide	2022		0.40	0.43	0.43	0.98	0.42	1.40			
704 502445	Blatten 2 Fuxloch	2022		0.80	2.05	2.20	1.80	5.00	6.80			

- 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 'I', 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 mise en service)

Etat au: 1er janvier 2026

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 transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver (GWh)	Eté (GWh)	Année (GWh)
705 205670	Gorges de Arnon	2022		0.50	0.69	0.60	1.33	0.96	2.29
706 801150	I Krafthaus Prutz	2022		75.00	13.72	13.30	16.70	40.21	56.90
707 506850		2022		360.00	900.00	900.00	4.14	7.15	11.29
				(360.00)	(900.00)	(900.00)	()	()	()
708 302650	Napf	2022		0.64	0.36	0.34	1.00	0.85	1.85
709 601125	Rasoira	2022		22.00	4.15	4.00	4.50	4.50	9.00
710 208350	* Schönenwerd Dotierzentrale	2022		25.00	0.93	0.90	2.20	2.80	5.00
711 506075	Turbinage Comet	2023		0.08	0.30	0.32	0.34	0.79	1.13
712 601750	Arvigo	2023		0.31	1.78	1.70	0.71	4.00	4.71
713 202440	Augand	2023		30.00	8.30	8.08	9.13	25.97	35.10
714 800425	Crastatscha Sarsaura	2023		0.90	2.20	2.15	1.50	5.50	7.00
715 501750	Felsreservoir Saas-Grund	2023		0.14	0.69	0.57	0.43	1.36	1.79
716 509325	Gilamont	2023		3.50	0.67	0.67	0.80	1.36	2.16
717 505725	La Montoz	2023		0.15	1.09	0.97	1.80	3.00	4.80
718 301525	Palanggenbach 1	2023		1.10	3.00	2.90	5.00	6.50	11.50
719 304175	Waldemme	2023		5.00	1.40	1.40	2.60	3.90	6.50
720 508325	Avançon Palier inférieur	2024		7.00	2.43	2.25	2.07	5.31	7.38
721 301050	Intschialp	2024		1.10	0.33	0.33	0.12	0.48	0.60
722 202110	Sandweidli Sousbach	2025		1.40	11.30	11.40	4.60	25.90	30.50

- 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 'I', 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.