



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
1 100100	Val Giuv	1979		0.43	1.50	1,42	1.20	4.90	6.10
2 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
3 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
4 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	,7	0.60	2.30	2.90
5 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176,4	220.50	342.90	563.40
6 100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24,2	8.40	58.40	66.80
7 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4,23	3.79	14.72	18.51
8 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	,6	1.00	3.00	4.00
9 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	,42	0.39	1.24	1.63
10 100600	Tavanasa / Obersaxen (AHSAG)	1946		2.70	10.14	10,14	2.71	20.13	22.84
11 100625	St. Joseph, Obersaxen	2017		1.20	4.26	4,26	2.40	10.10	12.50
12 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
13 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5,6	3.47	12.06	15.53
14 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33,8	50.50	86.70	137.20
15 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48,5	23.20	116.40	139.60
16 101100	Seekraftwerk Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.10	7.60	25.70
				(7.00)	(5.80)	(7.00)	()	(4.40)	(4.40)
17 101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
18 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
19 101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
20 101450	Lunschana	1996		0.40	0.94	,94	0.46	1.55	2.01
21 101500	Bargaus	1963		0.96	2.82	2,75	4.50	9.20	13.70
22 101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3,3	2.65	8.42	11.07

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
23 101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	,8		1.42	1.42
24 101570	Punt Gronda (Tarschlims)	2013		0.14	0.30	,38	0.80	1.10	1.90
25 101600	Stenna (Flims)	1904	1999	0.85	1.73	1,66	1.80	5.90	7.70
26 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	,85	1.40	2.79	4.19
27 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	,27	0.49	1.01	1.50
28 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1,5	1.25	4.55	5.80
29 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6,2	7.60	23.20	30.80
30 101900	I Ferrera 1	1962	2017	45.00	126.00	126.00	147.00	65.80	212.80
				(16.00)	(63.00)	(63.00)	(18.90)	(49.70)	(68.60)
31 102000	Ferrera 2	1963	2017	8.00	4.40	4,4	0.50	2.00	2.50
32 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	,3	0.36	0.97	1.33
33 102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1,8	1.50	5.70	7.20
34 102080	Sufers-Dotieranlage	1990	2010	1.70	0.71	,71	0.45	1.05	1.50
35 102100	Bärenburg	1962	2017	80.00	220.00	220.00	188.00	300.00	488.00
36 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968	2017	3.80	1.60	1,6	0.90	1.90	2.80
37 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	246.00	414.00	660.00
38 102400	Thusis	1968	2017	6.00	4.60	4,6	4.50	11.20	15.70
39 102500	Preda	1903	1976	0.87	1.27	1,4	1.39	2.64	4.03
40 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	,7	1.73	2.59	4.32
41 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	,96	3.49	3.87	7.36
42 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
43 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
44 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	,6	0.80	2.50	3.30

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
45 103050	Mulegn, Tinizong-Rona	2016		1.80	7.00	7.00	3.40	17.20	20.60
46 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62,7	89.15	101.81	190.96
47 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1,59	1.38	4.62	6.00
48 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
49 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
50 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
51 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25
52 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
53 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
54 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4,96	6.30	16.30	22.60
55 103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3,55	2.20	8.80	11.00
56 103900	Lüen (Plessur, Clasaaurer)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
57 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9,2	14.85	32.75	47.60
58 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2012	0.90	0.71	,69	1.80	2.65	4.45
59 104150	Churwalden	2019		0.17	0.35	,35	0.80	1.10	1.90
60 104160	Grida, Churwalden	2019		0.12	0.36	,36	0.60	1.00	1.60
61 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16,5	14.00	13.00	27.00
62 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6,1	9.65	21.15	30.80
63 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
64 104425	Gadastätt, St. Antönien	2019		2.00	2.22	2,11	2.00	5.40	7.40
65 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11,1	13.70	27.30	41.00
66 104500	Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)	1901	1978	8.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
67 104550	Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)	1988		8.00	0.71	,66	2.80	2.20	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 '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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
68 104600	Mapragg	1977		81.40	279.90	274,3	48.80	127.80	176.60
				(36.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
69 104700	Sarelli	1978		31.00	90.00	88,2	48.70	131.10	179.80
70 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	,52		0.80	0.80
71 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	,46	0.91	1.82	2.73
72 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1,1	1.80	3.50	5.30
73 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	,68	1.30	2.50	3.80
74 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1,12	1.82	2.83	4.65
75 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
76 105200	Tobelackerli	1903	2013	0.35	0.69	,68	0.60	0.60	1.20
77 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3,7	3.17	8.64	11.81
78 105400	Bannwald (Grabs)	1959	1994	0.51	0.44	,5	0.60	0.90	1.50
79 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	,96	1.23	2.28	3.51
80 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	,91	1.70	3.50	5.20
81 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.38	,4	0.66	0.79	1.45
82 105800	Blatten, am Kanal (SAK)	1906	1989	14.00	0.38	,4	0.66	0.80	1.46
83 105900	Montlingen	1906	1989	14.50	0.38	,4	0.71	0.83	1.54
84 106000	Gstaldenbach, Heiden	1902	1982	0.45	0.45	,45	1.00	1.00	2.00
85 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	,63	1.30	1.50	2.80
86 106125	Morgental	2014		0.84	1.20	1,2	1.88	2.12	4.00
87 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23,114	72.31	85.80	158.11
88 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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)			
						(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)			
						Hiver	Eté	Année	
		Pre-mière	Après dernière transformation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
89 106400 *	Neuhausen	1951	2011	29.90	5.60	4,9	20.70	20.80	41.50
90 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22,212	48.68	100.45	149.13
91 106600	Giessen	1896	2001	9.25	1.90	2,5	1.97	4.46	6.43
92 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1,25	0.85	1.65	2.50
93 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.84	1.00	1.19	2.40	3.59
94 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1,8	3.60	4.40	8.00
95 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	,86	0.97	2.90	3.87
96 106800	Stadtbrücke, Lichtensteig	1820	2013	16.00	0.57	,55	1.00	1.50	2.50
97 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	,94	2.20	2.80	5.00
98 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	,94	2.30	2.90	5.20
99 107100	Mühlau	1865	2010	31.00	1.37	1,3	2.30	3.30	5.60
100 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	,31	0.25	0.40	0.65
101 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	,67	2.00	2.20	4.20
102 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2,5	1.48	6.22	7.70
103 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	,33	0.80	1.20	2.00
104 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	,36	0.88	0.91	1.79
105 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	15.00	16,8	13.50	17.33	30.83
106 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	,43	0.90	1.60	2.50
107 107625	Grafenau, St. Gallen	2018		11.30	0.31	,31	0.60	0.90	1.50
108 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	,3	0.50	0.80	1.30
109 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	,48	1.50	1.50	3.00
110 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1,7	3.40	3.70	7.10
111 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
112 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	,45	1.35	1.55	2.90
113 107950	Bürglen (Kanalkraftwerk)	2016		17.50	0.99	,97	2.50	4.30	6.80
114 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	,65	2.33	2.42	4.75
115 108100	Model, Weinfelden	1878	1948	11.00	0.40	,4	1.32	1.31	2.63
116 108200	Mühle, Weinfelden	1948		11.00	0.40	,42	1.15	1.35	2.50
117 108250	Widen, Weinfelden	1989		22.00	0.83	,77	2.60	2.20	4.80
118 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	,33	0.88	0.72	1.60
119 108281	Schlossmühle, Frauenfeld	2012		5.50	0.31	,31	0.70	0.70	1.40
120 108300	Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	,32	0.80	0.70	1.50
121 108400	Sennhof, Illnau-Effretikon	1860	2014	5.70	0.47	,47	0.60	0.60	1.20
122 108450	Pfungen	1994		10.00	0.35	,36	0.55	0.45	1.00
123 108460	Hard Wülflingen	2015		6.50	0.58	,58	1.25	1.30	2.55
124 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	,6	1.25	1.20	2.45
125 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	,39	0.60	0.50	1.10
126 108700	* I Eglisau	1920	2012	500.00	43.52	49,3696	138.27	156.83	295.10
127 108800	* I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19,25	61.00	70.50	131.50
128 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	,41	1.40	1.00	2.40
129 108950	I Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15,336	29.70	36.18	65.88
130 109000	I Albbruck	1933	1992		45.26	45,2628	139.48	170.48	309.96
131 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
132 109200	I Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
133 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
134 109310	I Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	2014		4.60	0.18	,175	0.50	0.50	1.00

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 transformation				(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	(Puissance max. absorbée par les moteurs)
						(m3/s)	(MW)	(MW)	Hiver	Eté	Année
									(GWh)	(GWh)	(GWh)
135	109400	I	Rheinfelden	1898	2010		50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
136	109450	I	Rheinfelden-Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	,9	3.50	3.50	7.00
137	109500	* I	Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
138	109600	* I	Wyhlen	1912	1994	750.00					
139	109700	* I	Birsfelden	1955	1999		60.15	58,64625	150.59	191.66	342.25
140	109800		Moutier (Gorges de Court)	1895	1979	0.93	0.92	,9	2.40	2.90	5.30
141	109850		Choindez	1914	2003	3.90	0.58	,72	1.90	1.90	3.80
142	109860		Blanches-Fontaines Undervelier	1897	2001	1.50	0.32	,32	0.92	0.61	1.53
143	109900		Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	,89	2.30	1.70	4.00
144	109915		Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	,46	1.34	0.96	2.30
145	109925		Juramill	1997		15.00	0.35	,32	0.80	0.80	1.60
146	109950		Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	,72	1.54	1.36	2.90
147	110000		Zwingen, Obermatt	1913	2005	9.60	0.38	,34	1.00	0.90	1.90
148	110100		Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	,32	0.56	0.54	1.10
149	110200		Moos	1945	1999	12.00	0.98	,98	3.10	2.10	5.20
150	110300		Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	,45	1.15	1.00	2.15
151	110400		Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	,5	1.70	1.00	2.70
152	110450	*	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1,54	3.82	3.12	6.94
153	110475		Neuwelt	1998		17.50	1.07	1,05	2.10	1.46	3.56
154	110490	I	Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	,63	1.80	2.20	4.00
155	110495	I	Kembs-Centrale de dotation 2	2016		90.00	1.68	2,23	3.60	4.40	8.00
156	110500	I	Kembs	1932	1983		31.00	31.5	73.80	97.20	171.00

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
157 200100	Grimsel 2	1981		100.00	388.00	382.00			
				(77.00)	(392.00)	(347.00)	()	()	()
158 200150	Grimsel Nollen	2017		2.50	1.10	1,4	2.50	2.50	5.00
159 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.00	33.60	34.00	37.40	36.60	74.00
160 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.20	32.20	26,5	14.70	18.10	32.80
161 200400	Handeck 1	1932		10.50	44.80	48.00	68.50	99.00	167.50
162 200500	Handeck 2 / 2a	1950	1958	57.30	215.60	215.00	85.40	176.40	261.80
163 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)
164 200740	Lochmedli, Guttannen	2016		0.40	1.29	1,25	0.70	3.00	3.70
165 200750	Innertkirchen 3	2016		2.50	2.95	3,28	10.72	2.08	12.80
166 200800	Innertkirchen 1 / 1a	1943	2007	69.00	393.50	370.00	231.90	487.90	719.80
167 200900	Führen (Gental), Innertkirchen	1961		3.00	9.60	9,5	2.80	14.30	17.10
168 201000	Führen (Pumpzentrale), Innertk	1961		(1.90)	(4.40)	(4.60)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
169 201100	Hopflauen (Trift)	1967	1974	23.60	81.60	85,2	36.80	208.60	245.40
170 201200	Hopflauen (Leimboden)	1967		2.20	5.40	5,8	5.60	16.20	21.80
171 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.50	54.80	54,2	26.70	134.60	161.30
172 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1,5	2.50	5.50	8.00
173 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	,93	2.10	3.50	5.60
174 201700	Schattenhalb 1+	2017		1.30	2.30	2,72	0.70	6.00	6.70
175 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9,7	16.20	32.40	48.60
176 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	,9	1.50	3.00	4.50
177 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1,4	1.50	4.50	6.00

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
178 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.90	11,9	15.60	46.80	62.40
179 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4,3	5.10	16.60	21.70
180 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	,43	0.60	1.40	2.00
181 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	,74	1.30	2.70	4.00
182 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	,8	2.80	2.30	5.10
183 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	,3	0.60	0.60	1.20
184 202290	Kandersteg (Eggeschwand), Alpb	2009		0.80	2.10	2,1	1.73	8.76	10.49
185 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.09	1,1	3.35	3.53	6.88
186 202350	Kandersteg (Dorf)	1996	2012	1.20	1.03	1.00	2.28	2.78	5.06
187 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18,8	27.70	71.25	98.95
188 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	,6	0.30	1.70	2.00
189 202430	Spiggenbach, Reichenbach	2017		1.55	2.75	2,75	3.00	7.00	10.00
190 202450	Moosweid, Adelboden	1903	2014	0.15	0.35	,36	0.50	1.30	1.80
191 202475	Engstlige	1996		1.50	0.90	,9	1.50	3.50	5.00
192 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18,4	42.90	61.74	104.64
193 202520	Färnelbach, St. Stephan	2016		0.90	2.09	1,75	1.50	7.50	9.00
194 202530	Simeleemoos, St. Stephan	2016		9.50	0.35	,35	0.65	0.80	1.45
195 202550	Laubegg (Garstatt)	2016		12.00	2.60	2,6	2.80	9.90	12.70
196 202560	Weissenburg	1898	1999	0.90	0.37	,36	0.86	1.20	2.06
197 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1,3	2.00	1.64	3.64
198 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
199 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
200 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6,2	10.84	21.20	32.04

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
201 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2,8	2.80	5.60	8.40
202 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	,35	1.10	0.90	2.00
203 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	,64	1.20	2.20	3.40
204 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1,16	3.80	3.00	6.80
205 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	,42	1.30	1.30	2.60
206 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11,5	28.00	45.00	73.00
207 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
208 203600 *	Innergsteig	1966		2.50	18.00	18.00	9.31	26.93	36.24
209 203650	Lauenen (Louibach)	2014		3.50	0.90	,9	0.65	2.55	3.20
210 203700	Gsteig	1948	2015	2.00	0.72	,72	0.85	1.70	2.55
211 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	,45	1.41	0.94	2.35
212 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28,5	18.00	61.00	79.00
213 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
214 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2,9	2.00	4.50	6.50
215 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	,36	0.99	1.33	2.32
216 204050	Charmey (La Tzintre)	2012		10.00	0.86	,86	1.20	2.30	3.50
217 204100	Charmey (Le Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4,5	7.30	11.60	18.90
218 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23,5	19.00	51.00	70.00
219 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	,67		1.63	1.63
220 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1,6	5.50	5.50	11.00
221 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57,5	75.00	130.00	205.00
222 204500	Maigrauge-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	,55	2.00	2.00	4.00
223 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16,9	17.00	33.00	50.00

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
224 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
225 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14,4	33.30	47.90	81.20
226 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14,6	36.02	54.03	90.05
227 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8,1	19.20	30.05	49.25
228 205100	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.	1900	2016	40.00	2.91	3,41	5.00	6.00	11.00
229 205150	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	2015		280.00	20.96	22,6	44.00	55.00	99.00
230 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00
231 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2,1	3.80	2.20	6.00
232 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
233 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
234 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2,32	5.70	3.60	9.30
235 205650	Moulinets sur l'Orbe	2013		21.60	0.77	1,01	2.10	2.10	4.20
236 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3,8	5.00	4.00	9.00
237 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	,64	1.65	1.64	3.29
238 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1,5	4.00	3.60	7.60
239 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4,49	12.15	10.45	22.60
240 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4,2	12.50	11.80	24.30
241 206350	Boudry (les Essert)	2014		14.00	0.50	,5	0.65	1.00	1.65
242 206530	La Serrière, Neuchâtel	2016		5.00	1.30	1,3	2.60	1.80	4.40
243 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	,36	0.96	0.84	1.80
244 206600	Rondchâtel	1883	2013	7.00	3.00	3.00	6.35	8.25	14.60
245 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	,33	0.85	0.70	1.55
246 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	,3	1.00	1.00	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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
247 206900	Bözingen	1876	2013	6.60	3.25	2,75	7.38	4.92	12.30
248 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3,6	9.59	11.73	21.32
249 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	,4	0.94	0.86	1.80
250 206985	Gohlhaus, Lützelflüh	2016		16.00	0.42	,42	0.90	1.30	2.20
251 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	,48	1.30	1.20	2.50
252 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	,38	1.10	1.10	2.20
253 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	,35	0.90	0.90	1.80
254 207300	Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)	1889	1995	12.00	0.50	,5	1.00	1.60	2.60
255 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	,49	1.50	1.20	2.70
256 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	,32	0.80	0.90	1.70
257 207600	Untere Emmengasse, Luterbach	1876	2001	13.00	0.86	,82	2.70	2.50	5.20
258 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	,3	0.77	0.72	1.49
259 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21,7	65.00	82.00	147.00
260 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26,8	67.17	82.09	149.26
261 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10,4	22.00	29.00	51.00
262 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6,1	18.40	22.60	41.00
263 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21,5	50.60	64.40	115.00
264 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	,4	1.45	1.24	2.69
265 208250	Dünern, Olten	2015		5.00	0.37	,37	0.70	0.90	1.60
266 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
267 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16,08	47.05	54.57	101.62
268 208500	Rüchlig	1929	2014	360.00	9.20	8,8	24.00	30.00	54.00
269 208560	Rüchlig-Dotierzentrale	2014		40.00	1.20	1.00	3.60	4.50	8.10

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
270	208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39,3	98.10	122.50	220.60
271	208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1,67	4.00	6.00	10.00
272	208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	,4	0.80	0.70	1.50
273	208750	Wildegg-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	,6	1.20	2.30	3.50
274	208800	Wildegg-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49,7	135.10	154.40	289.50
275	208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
276	208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19,5	56.60	63.30	119.90
277	209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37,5	98.00	132.00	230.00
278	300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1,95	1.60	5.30	6.90
279	300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	,89	0.70	3.30	4.00
280	300250	Realp II	2017		2.40	2.81	2,69	1.90	7.60	9.50
281	300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2,7	3.60	7.40	11.00
282	300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
283	300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32,5	42.00	102.00	144.00
284	300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1,47	1.30	4.50	5.80
285	300700	Wassen (Pfaffensprung)	1949	1992	26.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
286	300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	,72	1.10	2.20	3.30
287	300800	Gurtnellen	1900	2017	2.00	10.00	10.00	5.30	26.20	31.50
288	300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	,31	0.20	0.80	1.00
289	300850	Fellitobel, Gurtnellen	2018		0.75	2.30	2,3	1.40	3.30	4.70
290	300875	Schattigmatt, Bristen	2016		2.60	4.30	4,2	2.00	12.00	14.00
291	300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	120.20	323.30	443.50
292	300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1,73	1.50	5.05	6.55

- 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 '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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
293 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
294 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
295 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1,7	2.40	5.80	8.20
296 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	,5	0.40	1.50	1.90
297 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2,2	2.14	6.01	8.15
298 301375	Schächen, Schattdorf	2020		6.50	4.90	4,9	4.40	12.00	16.40
299 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	23,5	19.65	72.05	91.70
300 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1,5	2.50	5.20	7.70
301 301550	Bannwald (Altdorf, WVA)	2002		0.16	0.30	,3	0.33	0.66	0.99
302 301600	Kleintal (Isenthal)	1959	2009	0.80	1.18	1,18	1.00	3.80	4.80
303 301650	Seedorf, TW Chuchib. Q Bolzb.	2012		0.14	0.38	,38	0.30	0.90	1.20
304 301700	Isenthal (Bolzbach)	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00
305 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4,5	4.10	15.20	19.30
306 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
307 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
308 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8,5	10.00	31.20	41.20
309 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4,5	4.90	13.50	18.40
310 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19,8	20.40	55.50	75.90
311 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	,32	0.80	1.15	1.95
312 302550	Müliacher, Steinen	2016		1.25	2.20	2,1	2.00	3.00	5.00
313 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1,56	3.50	5.30	8.80
314 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1,15	1.20	3.50	4.70
315 302800 *	Engelberg (Trübsee)	1967		1.55	8.50	8,4	2.70	16.10	18.80

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
316 302900 *	Arni, Engelberg	1966		1.00	3.07	3.00	0.40	5.60	6.00
317 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29,7	26.00	99.00	125.00
318 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1,8	1.00	4.00	5.00
319 303200 *	Dallenwil	1962	1987	13.80	17.75	17.00	17.50	58.00	75.50
320 303250	Buholzbach	2013		0.62	2.00	2.00	1.50	5.50	7.00
321 303300	Oberriekenbach	1937	1991	1.00	8.70	6,8	4.40	9.80	14.20
322 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6,6	6.60	13.70	20.30
323 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1,2	0.80	2.40	3.20
324 303650	Unteraa (Melchaa)	2013		13.00	12.00	12.00	7.00	23.00	30.00
325 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	32.50	39.50	72.00
326 303750	Obflue, Sachseln	2005		0.04	0.30	,37	0.50	1.00	1.50
327 303800	Hugschwend	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
328 303900	Wisserlen, Kerns	1905	1997	0.24	1.15	1.00	1.23	2.23	3.46
329 304000	Eichi, Alpnach	1957		12.00	2.40	2,2	6.68	7.72	14.40
330 304100	Rotzloch	1872	1935	0.60	0.30	,3	0.75	0.75	1.50
331 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	,83	2.00	1.00	3.00
332 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	,3	0.53	0.63	1.16
333 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	,87	1.72	2.78	4.50
334 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	,64	1.00	2.00	3.00
335 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	,75	2.20	2.60	4.80
336 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1,08	1.59	2.96	4.55
337 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
338 304600	Perlen 1 (WTA HF, in Buchrain)	1873	1981	45.00	1.00	,96	4.00	4.00	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 '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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
339 304700	Perlen 2 (WTA PF, in Root)	1875	2000	45.00	1.15	1,09	3.90	3.90	7.80
340 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	,45	0.90	1.30	2.20
341 304770	Neuägeri	2015		2.60	0.34	,33	0.38	1.42	1.80
342 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1,7	3.80	4.20	8.00
343 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1,2	2.60	3.20	5.80
344 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1,9	4.70	5.30	10.00
345 305100	Untermühle, Cham	1897	2010	12.00	0.60	,57	1.41	1.29	2.70
346 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	,55	1.30	1.29	2.59
347 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19,5	37.00	69.00	106.00
348 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	,54	2.11	1.40	3.51
349 305400	Windisch	1830	2016	55.00	2.09	2,01	5.80	6.40	12.20
350 400050	Limmern	2016		200.00	1,000.00	1'000.00	6.40	1.40	7.80
				(140.00)	()	(1,000.00)	()	()	()
351 400200	Tierfehd (Limmern)	1964		33.00	306.00	360.00	192.10	130.50	322.60
				()	()	()	(3.00)	(3.80)	(6.80)
352 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.03	137.90	175.00			
				(11.20)	(130.70)	(140.00)	()	()	()
353 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)
354 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.00	40.00	25.70	38.10	63.80
				()	()	()	(0.20)	(0.15)	(0.35)
355 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14,5	20.10	54.30	74.40
356 400600	Linthkraft (Stiftung)	1900	2004	5.00	0.50	,4	1.17	1.10	2.27

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
357 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	2012	15.00	1.60	1,6	3.64	4.50	8.14
358 400800	Brummbach, Linthal	1921	2010	0.70	3.90	2,44	5.00	7.60	12.60
359 400850	Brummbach, Braunwald	2014		0.70	0.93	1.00	0.40	2.80	3.20
360 400910	Cotlan, Rüti	2017		15.00	2.53	2,44	4.50	8.00	12.50
361 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	,88	2.00	3.10	5.10
362 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	,88	2.30	4.40	6.70
363 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3,3	4.00	9.50	13.50
364 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
365 401200	Haslen	1848	2012	10.56	0.92	,88	2.76	3.24	6.00
366 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	,85	1.50	2.80	4.30
367 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	,32	0.30	0.90	1.20
368 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	,6	0.80	2.30	3.10
369 401325	Engi, Hinterdorf (Sernf)	2012		7.00	0.53	,53	0.40	2.10	2.50
370 401350	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	2009		1.10	3.75	3,75	3.45	12.65	16.10
371 401360	Mühlebach II, Engi	2018		1.60	0.53	,53	0.80	1.00	1.80
372 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16,5	26.00	59.00	85.00
373 401500	Schwanden (Niederenbach)	1931	2004	3.60	28.20	33,5	13.00	27.00	40.00
374 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1,8	4.50	6.00	10.50
375 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	,4	0.80	1.50	2.30
376 401750	Mitlödi (Föhnen/Sool)	2020		13.00	4.00	4.00	10.90	10.90	21.80
377 401760	Mitlödi (Seidendruckerei)	2016		22.00	0.85	,82	2.20	3.50	5.70
378 401775	Mühlefuhr, Ennenda	1920	2010	22.00	0.82	,82	1.65	3.85	5.50
379 401780	Holenstein I Wehr. KW Glarus	2016		18.50	0.55	,55	0.88	1.32	2.20

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
380 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	,32	1.07	1.31	2.38
381 401800	Elggiskraft, Netstal	1912	1983	20.00	0.80	,8	1.66	2.69	4.35
382 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
383 402000	Linthkraft, Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1,4	2.50	3.70	6.20
384 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	,95	1.70	2.20	3.90
385 402200	Mels (KW Stoffel)	1931	1989	2.34	3.30	3,4	5.26	8.74	14.00
386 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	,5	0.96	1.68	2.64
387 402350	Weissenstein, Mels	2018		0.13	0.64	,64	1.00	1.36	2.36
388 402360	Chapfensee	2019		1.60	0.65	,65	0.70	1.00	1.70
389 402370	Mädems-Parmort	2018		0.50	1.76	1,76	2.00	3.70	5.70
390 402400	Plons	1948	2019	1.80	6.93	6,93	5.72	17.20	22.92
391 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.07	5,4	6.47	17.33	23.80
392 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	,75	1.51	1.83	3.34
393 402675	Röllbach, Flums	1890	1963	0.18	0.34	,34	0.90	1.00	1.90
394 402700	Felsen, Flums	1866	1993	1.25	1.48	1,45	3.00	5.00	8.00
395 402710	Eggli, Walenstadt	2019		1.00	3.14	3,14	3.00	7.60	10.60
396 402725	Neues Sägengüetli	1974		1.00	1.19	1,29	0.80	3.42	4.22
397 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	,5	1.20	1.60	2.80
398 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	,75	2.60	2.80	5.40
399 402900	Oberterzen (Büeli)	1927		0.21	1.16	1,16	2.55	3.89	6.44
400 403000	Merlen	1950	2019	0.92	0.56	,68	0.70	1.70	2.40
401 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6,4	5.30	18.40	23.70
402 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2,8	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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
403 403400	Säge, Murg	1836	1990	2.40	2.32	2,32	3.70	7.80	11.50
404 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.63	1,58	1.30	2.40	3.70
405 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	,93	1.50	3.20	4.70
406 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	,8	1.30	2.50	3.80
407 403800	Risi, Näfels	1925	2011	1.40	4.50	4,2	6.60	12.10	18.70
408 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2,1	2.20	4.60	6.80
409 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	,58	0.85	1.32	2.17
410 404050	Uznaberg, Uznach	2015		0.94	0.51	,46	0.95	0.95	1.90
411 404100	Rempen	1926	2012	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	()	(23.00)	(23.00)
412 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
413 404250	Spreitenbach, Galgenen Kistler	1863	1985	0.30	0.30	,3	0.40	0.50	0.90
414 404300	Pilgersteg	1920	2013	1.50	0.56	,56	0.90	1.10	2.00
415 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	139.21	110.57	249.78
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
416 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	,3	0.58	0.46	1.04
417 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	,7	2.11	2.07	4.18
418 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1,4	4.30	4.60	8.90
419 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2,7	7.60	8.40	16.00
420 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4,26	9.19	12.44	21.63
421 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1,3	3.40	3.60	7.00
422 405200	Dietikon	1933		95.00	3.34	3,42	7.91	7.92	15.83
423 405210	Dietikon-Dotierzentrale	2019		25.00	0.77	,77	1.80	1.80	3.60

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
424 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1,9	5.00	8.70	13.70
425 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
426 405350	Aue-Dotierzentrale	2013		14.00	0.50	,5	1.40	1.60	3.00
427 405400	Aue	1909	2014	117.00	5.20	5.00	13.00	14.70	27.70
428 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6,6	19.40	22.20	41.60
429 405550	Schiffmühle - Dotierzentrale	2013		14.00	0.38	,38	0.90	1.00	1.90
430 405600	Schiffmühle	1896	2013	95.00	3.30	2,6	7.70	8.30	16.00
431 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	,9	3.60	3.60	7.20
432 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	,88	3.30	3.40	6.70
433 405800	Stroppel, Untersiggenthal	1864	2010	33.00	0.80	,71	2.60	2.50	5.10
434 409975	Rufi, Hätzingen	2016		20.00	1.06	1,06	1.65	3.05	4.70
435 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9,2	16.80	4.80	21.60
436 500125	Gletsch-Oberwald	2018		5.70	15.11	14,73	4.30	37.70	42.00
437 500150	Ulrichen	2014		1.10	2.35	2,35	1.30	7.20	8.50
438 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1,89	2.50	6.80	9.30
439 500225	Niderbach, Münster-Geschinen	2016		0.15	0.86	,8	0.46	2.62	3.08
440 500250	Wannebode, Reckingen	1990	2012	1.60	2.13	1,9	1.60	6.40	8.00
441 500275	Walibach, Grafschaft	2013		0.53	3.64	3,64	2.40	9.70	12.10
442 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1,1	0.60	2.40	3.00
443 500400	Neubrigg / Mubisa	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
444 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
445 500550	Fiesch	2012		10.00	3.10	2,8	1.60	6.60	8.20
446 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
447 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1,2	2.00	4.30	6.30
448 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
449 500900	Mörel Aletsch AG	1951	1965	7.00	35.30	35,3	20.71	90.24	110.95
450 501000	Mörel Rhonewerk AG	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
451 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7,2	13.00	28.50	41.50
452 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.50	547.00	563.50
453 501312	Zer Niwu Schiir, Mund	2015		0.41	1.44	1,44	0.91	2.95	3.86
454 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)
455 501360	Gantergrund Nessel u.Mittubäch	2013	2015	0.17	0.55	,55	0.71	1.52	2.23
456 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
457 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6,7	15.20	20.30	35.50
458 501410	Badhalte, Brig-Glis	2015		0.41	1.44	1,44	0.91	2.55	3.46
459 501425	Chräjubiel, Ried-Brig	2016		0.09	0.30	,31	0.35	0.67	1.02
460 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	,45	0.90	1.20	2.10
461 501500	Zermeiggern	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
462 501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.50)	(25.20)	(27.70)
463 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1,5	0.03	0.17	0.20
464 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40
465 501825	Mossjesee	2015		0.20	0.43	,43	1.10		1.10
466 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
467 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3,3	4.40	7.70	12.10
468 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1,6	2.77	5.67	8.44

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
469 502070	Jungbach (St. Niklaus)	2015		0.55	4.70	4,7	1.30	12.70	14.00
470 502071	Siwibach (Eisten, VS)	2014		0.15	1.00	1.00	1.40	3.20	4.60
471 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	,5	0.18	1.09	1.27
472 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.20	27.00	18.90	78.50	97.40
473 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	23.90	126.30	150.20
474 502310	Chrizji Visperterminen	2018		0.65	3.00	2,95	1.40	7.50	8.90
475 502315	Stundhüs, Visperterminen	2018		0.60	2.32	2,25	1.20	5.50	6.70
476 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	,3	0.40	0.98	1.38
477 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	,46	1.00	1.80	2.80
478 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1,27	1.06	4.00	5.06
479 502395	Bachtoly	2014		0.18	0.98	,99	0.30	1.60	1.90
480 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	,85	2.00	3.00	5.00
481 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1,06	2.85	4.04	6.89
482 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	,62	1.35	2.15	3.50
483 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	,33	0.40	1.08	1.48
484 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	,58	0.62	1.90	2.52
485 502440	Falleralp	2012		0.55	1.25	1,2	0.13	3.77	3.90
486 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	,45	1.40	1.60	3.00
487 502475	Wiler (Milibach)	2010		0.40	1.40	1,4	0.35	2.75	3.10
488 502480	Dornbach (Ferden)	2013		0.15	0.99	,99	0.10	2.10	2.20
489 502485	Breithorn, Blatten	2019		0.90	1.70	1,7	2.70	2.67	5.37
490 502500	Lötschen	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
491 502550	Oberems (Gemeinde), Borterbach	2009		0.20	0.75	,75	0.70	1.80	2.50

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
492 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7,3	13.20	2.20	15.40
				(0.45)	(5.67)	(4.77)	()	(10.00)	(10.00)
493 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
494 502800	Turtmann	1925	1954	3.90	23.90	21,5	24.70	45.40	70.10
495 502900	Dala	1909	2014	2.40	13.00	12,3	11.00	30.00	41.00
496 503000	Chippis-Rhône	1911	1998	62.00	47.84	46,4	76.90	154.66	231.56
497 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
498 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)
499 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
500 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	,65			
501 503400	Navisence	1908	2014	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
502 503450	Loye, Grône	2019		0.02	0.35	,35	0.85	0.85	1.70
503 503460	Vaye-Planaz, Grône	2019		0.02	0.35	,35	0.20	0.30	0.50
504 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
505 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	,9		0.60	0.60
506 503625	Crans-Montana	2019		0.65	1.05	1,05	0.46	1.86	2.32
507 503650	Icogne	2012		0.50	2.00	2.00	0.93	3.72	4.65
508 503700	St-Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
509 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	,72	0.60	1.60	2.20
510 503900	Sauterôt (Hérémente LYSA)	1977		0.90	5.10	4,5	7.30	15.20	22.50
511 503950	Sauterôt (Hérémente FMdB)	2012		6.00	0.60	,6	0.60	1.50	2.10
512 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	20.00	58.00	78.00

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
513 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	,4	0.10	1.00	1.10
514 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
515 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	,46	0.50	1.20	1.70
516 504335	Arbaz I STEP (Comba Energies)	2010		0.15	0.59	,75	0.84	1.36	2.20
517 504340	Arbaz II (Sionne Energie)	2015		0.15	0.58	,58	0.75	1.27	2.02
518 504350	Les Rochers, Savièse	2001		0.15	0.33	,33	0.50	0.70	1.20
519 504375	Reserv. de Péteille, Vétroz	2015		0.18	0.73	,73	1.80	1.80	3.60
520 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
521 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	,45	0.90	1.40	2.30
522 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
523 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)
524 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
525 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
526 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00		642.70	
527 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00			
528 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00			
529 505110	2ème Palier Isérables, Riddes	2016		0.12	0.65	,65	1.60	1.90	3.50
530 505125	1er Palier Isérables c. Arcay	2005	2013	0.12	0.35	,35	1.00	1.20	2.20
531 505150	Les Pontets, Riddes	2014		0.07	0.45	,45	0.80	0.40	1.20
532 505175	Riddes (l'eau potable)	1942	2009	0.06	0.31	,31	0.84	1.08	1.92
533 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
534 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	184.60	101.20	285.80
535 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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 505450	Les Afforêts-Leytron	2013		0.07	0.47	,49	1.38	0.92	2.30
537 505525	Verdan	2017		0.25	2.13	2,13	2.50	2.50	5.00
538 505550	Les Garettes, Fully	2017		0.25	0.87	,87	1.50	1.50	3.00
539 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5,5	1.60	9.00	10.60
540 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	,38	0.49	0.41	0.90
541 505760	Eaux des torrent de Verbier	2017		0.50	2.30	1,9	2.10	1.90	4.00
542 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	,45	0.74	1.49	2.23
543 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	,84	1.05	2.45	3.50
544 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1,4	0.70	3.40	4.10
545 505850	La Delise, Bourg-Saint-Pierre	2016		1.50	2.00	2.00	0.60	3.60	4.20
546 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
547 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	,3	0.48	0.80	1.28
548 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1,15	2.30	3.70	6.00
549 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
550 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
551 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8,5	27.24	29.32	56.56
552 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
553 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	,9	2.08	3.22	5.30
554 506550	La Moille, Finhaut	2019		0.30	0.42	,42	0.50	0.70	1.20
555 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	1.70	0.24	1.94
556 506700	Châtelard-Barberine 1 + 2	1923	1977	16.00	112.00	98.00	146.45	8.90	155.35
				(4.00)	(30.00)	(32.00)	(5.92)	(0.74)	(6.66)
557 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

Etat au: 1er janvier 2020

			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)				
Numéro de la centrale		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)		
											Hiver	Eté	Année
						(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)		
558	506900	I	Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.80)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)		
559	507100	I	Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(13.08)	(52.32)	(65.39)		
560	507200		Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	221.00	19.47	240.47		
561	507250		Vernayaz (STE SV SA)	2013		0.12	0.46	,44	1.00	1.40	2.40		
562	507300	I	La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50		
563	507400		Vernayaz (Pissevache)	2016		0.40	1.70	1,7	1.45	3.75	5.20		
564	507500		Miéville	1950	2012	6.50	70.00	70.00	63.20	47.10	110.30		
565	507600		Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)		
566	507700		Clusanfe (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)		
567	507800		Aboyeu	1981		0.46	3.30	3,2	3.50	6.80	10.30		
568	507850		La Rasse	1998		0.20	0.72	,72	0.60	1.20	1.80		
569	507900	*	Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00		
570	508000		La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00		
571	508100		Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7,2	8.00	23.00	31.00		
572	508200		Sublin 2	1911	2013	0.16	2.61	2,61	3.50	4.10	7.60		
573	508300		Bévieux	1943		4.10	1.90	1,8	4.20	7.30	11.50		
574	508350		Le Bruet, St - Triphon, Ollon	2019		0.12	0.62	,62	1.45	1.45	2.90		
575	508400		Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	,58	0.81	1.45	2.26		
576	508450		Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	,85	0.70	1.40	2.10		
577	508500		Monthey (Vièze)	1910	1999	5.00	13.60	11,6	18.50	36.80	55.30		
578	508600		Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9,4	14.80	24.60	39.40		
579	508650		Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	,36	0.80	1.20	2.00		
580	508675		Châble II	2014		0.08	0.42	,42	1.45	1.45	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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
581 508680	Vionnaz - l'Avançon	2019		0.31	2.20	1,9	2.00	4.77	6.77
582 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.40	5,2	9.40	5.80	15.20
583 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5,3	14.00	19.60	33.60
584 508810	Pont de la Tine Coussy-Loudze	2013		0.02	0.39	,38	1.07	1.07	2.14
585 508850	La Douve, Aigle	1989	2000	0.10	0.46	,42	1.10	1.00	2.10
586 508900	Les Farettes	1906	1967	6.50	20.30	20,3	36.00	50.00	86.00
587 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	,31	0.30	0.50	0.80
588 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7,5	3.60	3.30	6.90
589 509010	Eaux du torrent du Fossau	2018		0.50	2.30	2,3	3.30	3.60	6.90
590 509025	Croseau, Saint-Gingolph	2009		0.11	0.35	,35	1.00	1.30	2.30
591 509100 *	Veytaux	1972	2016	60.00	420.00	420.00	45.30	114.40	159.70
				(42.00)	(437.40)	(437.40)	()	()	()
592 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1,6	2.00	4.60	6.60
593 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1,2	1.50	1.90	3.40
594 509350	Rivaz (Le Forestay)	2014		0.50	0.73	,73	2.00	0.60	2.60
595 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7,85	16.80	10.70	27.50
596 509425	La Petite Vaux, Lavigny	2008		10.00	3.31	3,19	6.67	4.44	11.11
597 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5,6	9.80	10.20	20.00
598 509500	Vessy	1867	2007	10.50	0.32	,32	0.70	0.85	1.55
599 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
600 509700 I	Chancy-Pougny	1925	2013	620.00	34.88	32,3	74.29	83.98	158.27
601 509750 I	Chancy-Pougny Dot. passe pois.	2013		4.50	0.31	,31008	0.90	0.90	1.81
602 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1,3	0.80	0.50	1.30

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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)			
						(Consommation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)			
						Hiver	Eté	Année	
			(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)	
603 509850	I Le Châtelot-Centr. de dotation	2005	2.00	0.50	,475	1.55	1.63	3.18	
604 509900	I Le Châtelot	1953	44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00	
605 510000	I Refrain	1909	1956	23.00	0.30	,275	0.81	0.69	1.50
606 510100	I La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	12.30	10.42	22.72
607 600025	Ossasco	2012	0.70	1.27	1,27	1.20	3.50	4.70	
608 600050	Sella	1991	2.00	1.93	1,85	2.00	0.90	2.90	
609 600100	* Airolo	1947	7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30	
610 600200	* Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947	(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)	
611 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3,3	5.00	8.70	13.70
612 600400	* Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	85.50	74.50	160.00
613 600500	Stalvedro (AET)	1968	11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00	
614 600600	Tremorgio	1925	1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80	
615 600650	Ri di Foch 2 Prato (Leventina)	2008	0.07	0.31	,31	0.80	1.20	2.00	
616 600700	Ceresa 1	1950	0.30	2.00	1,8	4.40	6.50	10.90	
617 600750	Piumogna, Dalpe	2000	1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10	
618 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
619 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2,8	2.50	8.00	10.50
620 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
621 601100	Luzzzone	1963	11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80	
622 601200	Olivone	1962	20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10	
623 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
624 601400	Spina (Isola)	1962	6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80	
625 601500	Spina (Valbella)	1963	5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90	

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
626 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	,35	0.55	1.05	1.60
627 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
628 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24,2	19.40	52.30	71.70
629 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	,3	0.43	0.87	1.30
630 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36,25	27.44	66.52	93.96
631 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
632 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
633 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
634 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4,4	5.00	7.00	12.00
635 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
636 602450	Peccia (Corgello)	1991		(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)
637 602500	Robiei	1968	2016	3.80	0.98	,96	0.60	1.40	2.00
				49.00	192.00	165.00	26.70	3.70	30.40
				(36.40)	(162.00)	(140.00)	()	(24.90)	(24.90)
638 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
639 602675	Broglia, com. Lavizarra	2016		0.26	2.12	2,2	2.00	4.70	6.70
640 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
641 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
642 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
643 602950	Campo Vallemaggia	2002		1.45	2.54	2,54	2.40	6.40	8.80
644 602975	Cerentino	2004		1.00	2.12	2,33	2.80	7.80	10.60
645 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8,7	9.00	16.30	25.30
646 603050	Borgnone	2018		25.00	2.85	2,85	5.00	6.00	11.00

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
647 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
648 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3,6	8.00	7.00	15.00
649 603250	Sigirino (Monteceneri)	2015		0.20	0.84	1.00	1.10	1.70	2.80
650 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	,95	2.47	3.18	5.65
651 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	6.20	31.40	37.60
652 603500	Gondo	1952	2017	14.00	61.00	65.00	42.00	155.00	197.00
653 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.90	13.60	17.50
654 700100	Palü	1927	2004	4.50	9.50	10,5	11.00	3.00	14.00
655 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(0.84)	(3.00)	(3.20)	()	(4.00)	(4.00)
656 700300	Cavaglia	1927	2016	(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
657 700400	Robbia	1910	2005	4.20	7.00	7.00	9.00	14.00	23.00
658 700450	Pedecosta, Poschiavo	2010		6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00
659 700500	Campocologno 1	1907	2003	0.15	0.51	,51	0.90	1.65	2.55
660 700600	Campocologno 2	1950		13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
661 700700	Lizun	1961		14.50	1.62	1,5	1.90	4.10	6.00
662 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	2.20	6.60	6,6	1.40	16.10	17.50
663 700850	Plancanin	1991		13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
664 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.00	0.50	,5	0.02	0.50	0.52
665 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
666 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.20)	(28.20)	(30.00)	()	(8.40)	(8.40)
667 701200	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(3.70)	(3.70)
668 701350	Molino	2017		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(2.70)	(2.70)
				3.00	0.51	,48	0.55	1.30	1.85

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
669 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
670 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1,4	0.90	3.90	4.80
671 800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	,96	0.53	1.94	2.47
672 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4,2	3.00	13.00	16.00
673 800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	,31	0.90	1.00	1.90
674 800300	Morteratsch	1890	2016	1.50	1.60	1,6	2.10	4.90	7.00
675 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	,36	0.30	1.07	1.37
676 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1,51	1.30	5.10	6.40
677 800450	Sot Ruinas, Susch	2010	2015	2.00	5.86	5,63	5.00	21.00	26.00
678 800460	Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz)	2014		1.00	3.07	2,95	1.50	9.30	10.80
679 800475	Guarda (Ara), Garsun	1998		0.15	0.35	,35	0.90	1.10	2.00
680 800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6,6	2.00	17.30	19.30
681 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1,1	2.00	2.80	4.80
682 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1,2	3.00	4.00	7.00
683 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	,3	0.23	0.75	0.98
684 800575	Alp Trida-Laret, Samnaun	2017		0.11	0.46	,46	0.25	1.50	1.75
685 800600	Spissermühle (Schergenbach)	1970		0.70	0.96	,86	1.60	3.10	4.70
686 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2,3	1.66	3.79	5.45
687 800800	I Ova Spin	1970		33.00	54.00	46,5	67.50	19.90	87.40
				(32.00)	(52.00)	(50.20)	(5.80)	(41.90)	(47.70)
688 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	,45	0.28	1.29	1.57
689 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
690 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70

- 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 29 : Centrales existantes (classées par ordre numérique)

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 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)
691 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1,8	3.74	5.96	9.70
692 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1,03	3.70	4.10	7.80

- 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.