## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

### Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Stand: 1. Januar 2018

	Nummer und Name der Zentrale				serwartung välzbetrieb)	Ablauf der Konzession
				Zentrale	Kumuliert	
			Тур	(GWh)	(GWh)	(Jahr)
1	201400	Meiringen 2	L	8.00	8	1998
2	508700	Diablerets	S	15.20	23	2001
3	502100	Riedji	L	2.10	25	2005
4	209000	Klingnau	L	230.00	255	2015
5	107450	Zürchersmühle	L	1.79	257	2016
6	110000	Zwingen, Obermatt	L	1.90	259	2016
7	405200	Dietikon	L	19.10	278	2016
8	402675	Röllbach, Flums	L	1.90	280	2017
9	506600	Trient	L	1.94	282	2017
10	506700	Châtelard-Barberine 1 + 2	Р	155.35	437	2017
11	507200	Vernayaz (CFF)	S	240.47	678	2017
12	204000	Jaun	L	2.32	680	2019
13	103000	Stalvedro (Julia)	L	3.30	683	2020
14	108800	Reckingen	L	131.50	815	2020
15	700500	Campocologno 1	S	195.00	1'010	2020
16	700600	Campocologno 2	S	6.00	1'016	2020
17	103300	Tiefencastel West	L	66.51	1'082	2022
18	208700	Niederlenz	L	1.50	1'084	2022
19	208850	Beznau-Wehrkraftwerk	L	35.50	1'119	2022
20	208900	Beznau	L	119.90	1'239	2022
21	404400	Etzelwerk Altendorf	Р	253.00	1'492	2022
22	501400	Silliboden	L	35.50	1'528	2022
23	304400	Emmenweid	L	4.55	1'532	2023
24	304800	Lorzentobel 2	L	8.00	1'540	2023
25	500600	Ernen	L	182.70	1'723	2023
26	501000	Mörel	L	272.80	1'996	2023
27	505175	Riddes (l'eau potable)	L	1.92	1'998	2023
28	101800	Pintrun	L	30.80	2'029	2024
29	304300	Thorenberg	L	4.80	2'033	2024
30	405000	Letten	L	21.63	2'055	2024
31	510100	La Goule	L	24.72	2'080	2024
32	600050	Sella	S	2.90	2'083	2024
33	600100	Airolo	S	102.30	2'185	2024
34	600200	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	S		2'185	2024
35	108000	Thur	L	4.75	2'190	2027
36	208300	Gösgen	L	303.00	2'493	2027
37	506000	Niollet 1	L	1.28	2'494	2027
38	506050	Niollet 2	L	6.00	2'500	2027
39	506100	Orsières	L	106.50	2'606	2027
40	506200	Tsi (Centrale de pompage)	L		2'606	2027
41	509500	Vessy	L	1.55	2'608	2027
	509850	Le Châtelot-Centr. de dotation	L	3.18	2'611	2028
43		Le Châtelot	L	50.00	2'661	2028
	602000	Sassello	L	89.40	2'751	2028
	400500	Fätschbach	L	74.40	2'825	2029

- L = Laufkraftwerk
  - S = Speicherkraftwerk
  - P = Pumpspeicherkraftwerk
  - R = Reines Umwälzwerk
- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- 22 sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.
- Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 1 /13

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

# Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Stand: 1. Januar 2018

	Nummer	und Name der Zentrale		Produktions (ohne Umw		Ablauf der Konzession
				Zentrale	Kumuliert	
			Тур	(GWh)	(GWh)	(Jahr)
46	508300	Bévieux	L	11.50	2'836	2029
47		Sahli (Ruosalp)	L	19.30	2'856	2030
48	301900	Sahli (Glattalp)	L	16.30	2'872	2030
49	302000	Bisisthal	L	54.70	2'927	2030
50	302100	Hinterthal (Muota)	L	41.20	2'968	2030
51	302200	Hinterthal (Hüribach)	L	18.40	2'986	2030
52	302300	Wernisberg	L	75.90	3'062	2030
53	302400	Ibach	L	1.95	3'064	2030
54	401100	Luchsingen	L	13.50	3'078	2030
55	501100	Massaboden	L	43.00	3'121	2030
56	507900	Lavey	L	400.00	3'521	2030
57	401800	Elggiskraft, Netstal	L	4.35	3'525	2031
58	403500	Muslen	L	3.70	3'529	2031
59	504300	Cleuson (Centrale de pompage)	S		3'529	2031
60	507400	Vernayaz (Pissevache)	L	5.20	3'534	2032
61	507500	Miéville	S	110.30	3'644	2032
	510000	Refrain	Ĺ	1.50	3'646	2032
63		Stampa	L	15.00	3'661	2032
	204100	Charmey (Le Perré)	Ē	18.90	3'680	2033
65	208750	Wildegg-Brugg-Dotierzentrale	Ē	3.50	3'683	2033
66		Wildegg-Brugg	Ĺ	289.50	3'973	2033
67	507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	S	200.00	3'973	2033
68	507700	Clusanfe (Centrale de pompage)	Š		3'973	2033
69	509600	Verbois	Ĺ	466.00	4'439	2033
		Lienz	Ĺ	1.45	4'440	2034
71	105800	Blatten, am Kanal (SAK)	Ĺ	1.46	4'442	2034
72	105900	Montlingen	Ĺ	1.54	4'443	2034
73	106400	Neuhausen	Ĺ	41.50	4'485	2034
74	100400	Kubel	Ĺ	30.83	4'515	2034
75	107300	Birsfelden		335.04	4'850	2034
76	205200	La Dernier	L S	31.00	4'881	2034
77	205200	Les Clées	L	103.00	4'984	2034
			L			2034
78 70		Montcherand		57.00	5'041	2034
79		Moulinets sur l'Orbe	L	4.20	5'046	
80		Hospitalet	L	4.10	5'050	2034
81	508000	La Peuffeyre	L	72.00	5'122	2034
		Tinizong	S	190.96	5'313	2035
83	103150	Nandrò	L	6.00	5'319	2035
84	110490	Kembs-Centrale de dotation 1	L	4.00	5'323	2035
85	110495	Kembs-Centrale de dotation 2	L	8.00	5'331	2035
		Kembs	L	171.00	5'502	2035
87		La Jougnenaz	L	6.00	5'508	2035
88	206100	Les Moyats	Ļ	7.60	5'515	2035
89	301700	Isenthal (Bolzbach)	L	45.00 2.10	5'560	2035
90	508450	Torrent de Soi	L		5'562	2035

- L = Laufkraftwerk
  - S = Speicherkraftwerk
  - P = Pumpspeicherkraftwerk
  - R = Reines Umwälzwerk
- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- 22 sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.
- Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 2 /13

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

### Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Stand: 1. Januar 2018

	Nummer und Name der Zentrale				serwartung välzbetrieb)	Ablauf der Konzession
				Zentrale	Kumuliert	
			Тур	(GWh)	(GWh)	(Jahr)
91	602400	Peccia (Sambuco)	Р	85.40	5'648	2035
92	602450	Peccia (Corgello)	L	2.00	5'650	2035
93	602700	Cavergno	S	397.70	6'048	2035
94	602800	Verbano 1	\$ \$ \$	346.30	6'394	2035
95	602900	Verbano 2		160.40	6'554	2035
96	106500	Rheinau	L	149.13	6'703	2036
97	107900	Bürglen (Säge)	L	2.90	6'706	2036
98	205600	Le Chalet	L	9.30	6'716	2036
99	302600	Sustli	L	8.80	6'724	2036
100	508800	Pont de la Tine	L	33.60	6'758	2036
101	508950	Fontanney	L	0.80	6'759	2036
102	101100	Zervreila	S	25.70	6'784	2037
103	101200	Safien Platz	S	162.30	6'947	2037
104	101300	Rothenbrunnen (KWZ)	S	330.70	7'277	2037
105	101400	Realta	L	38.80	7'316	2037
	206900	Bözingen	L	12.30	7'329	2037
107		Croix	S	147.00	7'476	2037
	503600	Chamarin	L	0.60	7'476	2037
	503700	St-Léonard	S	93.00	7'569	2037
	503800 601700	Beulet	L	2.20 71.70	7'571 7'643	2037
111	203100	Lostallo	L L	2.00	7 643 7'645	2037 2038
	401900	Thun (Eidg.) Am Löntsch	S	119.10	7 645 7'764	2038
	404600	Schindellegi	L	4.18	7'768	2038
	404700	Sihl-Höfe	L	8.90	7 708 7'777	2038
	600900	Ticinetto	L	10.50	7'788	2038
117		Giessbach	L	4.50	7'792	2039
118	202700	Erlenbach	Ĺ	52.80	7'845	2039
119	206200	Combe-Garot	Ĺ	22.60	7'868	2039
120	206300	Usine du Chanet	Ĺ	24.30	7'892	2039
121	207200	Utzenstorf	Ĺ	1.80	7'894	2039
122	207300	Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)	Ē	2.60	7'896	2039
	301600	Kleintal (Isenthal)	Ē	4.80	7'901	2039
	500200	Merezenbach	Ĺ	9.30	7'910	2039
	503100	Lona	L	2.00	7'912	2039
	503200	Mottec	Р	135.00	8'047	2039
	503300	Vissoie	S	210.00	8'257	2039
	503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	L		8'257	2039
	508850	La Douve, Aigle	L	2.10	8'260	2039
	700700	Lizun	L	17.50	8'277	2039
	700800	Löbbia (Albigna)	S	108.60	8'386	2039
132	700850	Plancanin	L	0.52	8'386	2039
	700900	Löbbia (Forno)	L	34.80	8'421	2039
	701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	S		8'421	2039
135	701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	S		8'421	2039

- L = Laufkraftwerk
  - S = Speicherkraftwerk
  - P = Pumpspeicherkraftwerk
  - R = Reines Umwälzwerk
- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- 22 sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.
- Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 3 /13

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

# Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Stand: 1. Januar 2018

	Nummer u	nd Name der Zentrale			serwartung wälzbetrieb)	Ablauf der Konzession
				Zentrale	Kumuliert	
			Тур	(GWh)	(GWh)	(Jahr)
136	701200	Löbbia, Pumpe Murtaira (Pumpz.)	S		8'421	2039
137	701400	Castasegna	S	257.80	8'679	2039
138	100700	Mutteins	L	54.30	8'733	2040
139	101500	Bargaus	L	13.70	8'747	2040
140	201900	Isch	S	6.00	8'753	2040
141	206975	Wannenfluh	L	1.80	8'755	2040
	208200	Aarburg	L	2.69	8'757	2040
143	300300	Oberalp	L	11.00	8'768	2040
	301100	Bocki 2	L	25.50	8'794	2040
145	301200	Bocki 1	L	8.20	8'802	2040
	404100	Rempen	Р	60.00	8'862	2040
	404200	Siebnen	S	60.00	8'922	2040
148	505850	La Delise, Bourg-Saint-Pierre	L	4.20	8'926	2040
	505900	Pallazuit	S	107.00	9'033	2040
	600750	Piumogna, Dalpe	L	5.10	9'038	2040
151	302800	Engelberg (Trübsee)	S	18.80	9'057	2041
	302900	Arni, Engelberg	L	6.00	9'063	2041
	303000	Obermatt	L	125.00	9'188	2041
	303100	Obermatt-Nebenzentrale	Ļ	5.00	9'193	2041 2041
	303200 303650	Dallenwil	L S	75.50	9'269	2041
	403600	Unteraa (Melchaa) Rütiberg (Obersee)	S L	30.00 4.70	9'299 9'303	2041
	403700	Rütiberg (Obersee) Rütiberg (Brändbach)	L	3.80	9'307	2041
	403700	Risi, Näfels	L	18.70	9'326	2041
160	505200	Chanrion	Ĺ	72.00	9'398	2041
161	505300	Fionnay (Mauvoisin)	S	285.80	9'684	2041
	505400	Riddes	S	667.80	10'351	2041
	505700	Champsec	Ĺ	10.60	10'362	2041
	601600	Soazza	Ĺ	245.10	10'607	2041
165	101900	Ferrera 1	P	212.80	10'820	2042
166	102000	Ferrera 2	Ĺ	2.50	10'822	2042
167	102100	Bärenburg	S	488.00	11'310	2042
168	102200	Bärenburg-Dotierzentrale	Ĺ	2.80	11'313	2042
	102300	Sils (KHR)	S	660.00	11'973	2042
	102400	Thusis	Ĺ	15.70	11'989	2042
171	103700	Reichenau	L	106.30	12'095	2042
	200100	Grimsel 2	R		12'095	2042
	200150	Grimsel Nollen	L	5.00	12'100	2042
174	200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	S	74.00	12'174	2042
175	200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	S	32.80	12'207	2042
176	200400	Handeck 1	S	167.50	12'374	2042
177	200500	Handeck 2 / 2a	S	261.80	12'636	2042
178	200600	Handeck 3 (Isogyre)	Р	39.30	12'676	2042
179	200800	Innertkirchen 1 / 1a	S	719.80	13'395	2042
180	200900	Fuhren (Gental), Innertkirchen	S	17.10	13'412	2042

- L = Laufkraftwerk
  - S = Speicherkraftwerk
  - P = Pumpspeicherkraftwerk
  - R = Reines Umwälzwerk
- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- 22 sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.
- Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 4 /13

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

### Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Stand: 1. Januar 2018

	Nummer u	und Name der Zentrale			serwartung välzbetrieb)	Ablauf der Konzession
				Zentrale	Kumuliert	
			Тур	(GWh)	(GWh)	(Jahr)
	201000	Fuhren (Pumpzentrale), Innertk	S		13'412	2042
182	201100	Hopflauenen (Trift)	S	245.40	13'658	2042
	201200	Hopflauenen (Leimboden)	L	21.80	13'680	2042
184	201300	Innertkirchen 2	S	161.30	13'841	2042
185	303700	Unteraa (Lungerersee)	S	72.00	13'913	2042
186	601100	Luzzone	L	26.80	13'940	2042
187	601200	Olivone	S S	210.10	14'150	2042
188	601300	Biasca	S	688.00	14'838	2042
189	601400	Spina (Isola)	S	62.80	14'901	2042
190	602950	Campo Vallemaggia	L	7.10	14'908	2042
191	106200	Schaffhausen	L	158.11	15'066	2043
192	202800	Simmenfluh	L	45.50	15'111	2043
	202900	AAREwerk 62 Thun	L	32.04	15'143	2043
	204800	Niederried	L	81.20	15'225	2043
	205000	Kallnach	L	49.25	15'274	2043
196		Göschenen (Göscheneralp)	S	282.00	15'556	2043
	300500	Göschenen (Andermatt)	Ĺ	144.00	15'700	2043
198		Göschenen (Unterdorf)	Ē	5.80	15'706	2043
	300700	Wassen (Pfaffensprung)	Ē	290.00	15'996	2043
		Amsteg-Dotierzentrale	Ĺ	3.30	15'999	2043
201		Amsteg	Ĺ	395.00	16'394	2043
	300950	Amsteg-Regulierzentrale	Ĺ	6.55	16'401	2043
	301250	Äsch	Ĺ	1.90	16'402	2043
	303550	Hackeren	Ĺ	3.20	16'406	2043
	508500	Monthey (Vièze)	Ĺ	55.30	16'461	2043
	508600	Monthey (Vieze)	Ĺ	39.40	16'500	2043
	600300	Calcaccia	Ĺ	13.70	16'514	2043
208		Spina (Valbella)	Ĺ	9.90	16'524	2043
		Cerentino		7.00	16'531	2043
			L		16'537	
210		Valmara	L	5.65		2043
211	107200	Niederglatt	L	0.65	16'537	2044
212	203600	Innergsteig	S S	35.00	16'572	2044
	204700	Schiffenen		139.00	16'711	2044
	405800	Stroppel, Untersiggenthal	L	5.10	16'716	2044
	504600	Stafel (Centrale de pompage)	5		16'716	2044
	504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	5		16'716	2044
	504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	S		16'716	2044
	504900	Arolla (Centrale de pompage)	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		16'716	2044
	504950	Bieudron	S	1'780.00	18'496	2044
	505000	Fionnay (Dixence)	S	174.00	18'670	2044
	505100	Nendaz	S	224.00	18'894	2044
	509300	Taulan	L	3.40	18'898	2044
	601900	Grono	L	93.96	18'992	2044
	100550	Trun	L	4.00	18'996	2045
225	202100	Stechelberg	L	21.70	19'017	2045

- L = Laufkraftwerk
  - S = Speicherkraftwerk
  - P = Pumpspeicherkraftwerk
  - R = Reines Umwälzwerk
- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- 22 sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.
- Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 5 /13

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

### Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Stand: 1. Januar 2018

	Nummer und Name der Zentrale				serwartung välzbetrieb)	Ablauf der Konzession
				Zentrale	Kumuliert	
			Тур	(GWh)	(GWh)	(Jahr)
226	203200	Blumenstein	L	3.40	19'021	2045
227	206550	Sous les Roches	L	1.80	19'023	2045
228	206750	Frinvillier	L	1.55	19'024	2045
229	300800	Gurtnellen	L	31.50	19'056	2045
230	300825	Stäubenwald	L	1.00	19'057	2045
231	301000	Arniberg	L	47.22	19'104	2045
	301400	Bürglen (Unterschächen)	L	91.70	19'196	2045
	301500	Bürglen (Loreto)	L	7.70	19'203	2045
234	500300	Rappental	L	3.00	19'206	2045
235		Neubrigg / Mubisa	L	90.00	19'296	2045
	500900	Aletsch	L	127.50	19'424	2045
237		Ackersand 1	L	100.00	19'524	2045
		Ackersand 2	L	163.10	19'687	2045
239		Giumaglio	L	25.30	19'712	2045
	102800	Filisur	L	289.80	20'002	2046
241	108700	Eglisau	L	295.10	20'297	2046
242		Säckingen	L	240.00	20'537	2046
	206800	Taubenloch	L	2.00	20'539	2046
	501500	Zermeiggern	Р	133.40	20'672	2046
	501600	Zermeiggern (Pumpzentrale)	Р		20'672	2046
	501700	Saas-Fee	L	0.20	20'673	2046
	501800	Stalden (KWM)	S	518.40	21'191	2046
	600700	Ceresa 1	L	10.90	21'202	2046
	602200	Gordola	S	215.00	21'417	2046
250		Tenero-Centrale di dotazione	L	12.00	21'429	2046
251	108900	Wunderklingen	L	2.40	21'431	2047
	404800	Waldhalde	Ļ	16.00	21'447	2047
253		Altstafel	S	21.60	21'469	2047
	502000	Wiesti	L	12.10	21'481	2047
255		Sedrun 1	S	261.40	21'742	2048
256		Sedrun 2	L	2.90	21'745	2048
257	100300	Tavanasa (KVR)	S	563.40	22'309	2048
258	105100	Sevelen	L	4.65	22'313	2048
	106100	Lochmühle	Ŀ	2.80	22'316	2048
	107100	Mühlau	Ŀ	5.60	22'322	2048
	204900	Aarberg	L	90.05	22'412	2048
	402300	Mels (Halde)	L	2.64	22'414	2048
	501200	Bitsch (Biel)	S	563.50	22'978	2048
	600650	Ri di Foch 2 Prato (Leventina)	L	2.00	22'980	2048
	602500	Robiei	Р	30.40	23'010	2048
	602600	Bavona	S	324.30	23'335	2048
	402800	Talbach	L	5.40	23'340	2049
	402900	Oberterzen (Büeli)	L	6.44	23'347	2049
	500700	Saflisch	L	6.30	23'353	2049
2/0	508100	Sublin 1	L	31.00	23'384	2049

- L = Laufkraftwerk
  - S = Speicherkraftwerk
  - P = Pumpspeicherkraftwerk
  - R = Reines Umwälzwerk
- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- 22 sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.
- Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 6 /13

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

### Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Stand: 1. Januar 2018

	Nummer u	nd Name der Zentrale			serwartung wälzbetrieb)	Ablauf der Konzession
				Zentrale	Kumuliert	
			Тур	(GWh)	(GWh)	(Jahr)
271	103200	Tiefencastel Ost	S	157.10	23'541	2050
272	105600	Strick	L	5.20	23'546	2050
273	207800	Bannwil	L	149.26	23'695	2050
274	301300	Unterschächen	L	8.15	23'704	2050
275	305300	Bremgarten-Zufikon	L	106.00	23'810	2050
	602100	Morobbia	L	42.40	23'852	2050
	800100	Silvaplana	L	4.80	23'857	2050
278	800700	Punt dal Gall-Dotierzentrale	L	5.45	23'862	2050
279	800800	Ova Spin	P	87.40	23'950	2050
280	800900	Ova Spin-Dotierzentrale	L	1.57	23'951	2050
281	801000	Pradella	S	1'020.00	24'971	2050
	202425	Engstligenalp	L	2.00	24'973	2051
	401400	Schwanden (Sernf)	L	85.00	25'058	2051
	401500	Schwanden (Niederenbach)	S	40.00	25'098	2051
	500800	Heiligkreuz	Ļ	56.40	25'155	2051
	509100	Veytaux	P	159.70	25'314	2051
	600025	Ossasco	L	4.70	25'319	2051
288	100800	Ladral	L	15.53	25'334	2052
289	107425	Rossfall	L	2.00	25'336	2052
290	203800	Montbovon	L	79.00	25'415	2052
291	203900	Lessoc	L	22.00	25'437	2052
	204050	Charmey (La Tzintre)	L	3.50	25'441	2052
	205900	Le Furcil	L	3.29	25'444	2052
	207700	Flumenthal	L	147.00	25'591	2052
	402750	Töbeli	L	2.80	25'594	2052
	404300	Pilgersteg	L	2.00	25'596	2052
	504400	Ardon	L	164.00	25'760	2052
298	504500	Balavaud	L	2.30	25'762	2052
299	107400	Wasserauen	S	7.70	25'770	2053
300	206350	Boudry (les Essert)	L	1.65	25'772	2054
	402100	Tobel	L	3.90	25'776	2054
302	107600	Sittertal	L	2.50	25'778	2055
	107700	Erlenholz	L	3.00	25'781	2055
	204300	Rossens-Centrale de dotation 1	L	1.63	25'783	2055
	204350	Rossens-Centr. de dotation 2	L	11.00	25'794	2055
	204400	Hauterive	S	205.00	25'999	2055
	403150	Plätz	L	23.70	26'022	2055
	403300	Gödis	L	13.40	26'036	2055
	403400	Säge, Murg	L	11.50	26'047	2055
	500500	Fieschertal	L	142.00	26'189	2055
	502500	Lötschen	L	330.00	26'519	2055
	506800	Châtelard-Vallorcine	S	205.00	26'724	2055
	506900	Triège (Centrale de pompage)	S S		26'724	2055
	507100	Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	S	207.50	26'724	2055
315	507300	La Bâtiaz	5	207.50	26'932	2055

- L = Laufkraftwerk
  - S = Speicherkraftwerk
  - P = Pumpspeicherkraftwerk
  - R = Reines Umwälzwerk
- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- 22 sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.
- Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 7 /13

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

# Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Stand: 1. Januar 2018

	Nummer u	ınd Name der Zentrale			serwartung välzbetrieb)	Ablauf der Konzession
				Zentrale	Kumuliert	
			Тур	(GWh)	(GWh)	(Jahr)
316	206530	La Serrière, Neuchâtel	L	4.40	26'936	2056
317	300100	Hospental	L	6.90	26'943	2056
318	305400	Windisch	L	12.20	26'955	2056
319	405500	Kappelerhof	L	41.60	26'997	2056
320	509450	Seujet	L	20.00	27'017	2056
321	602675	Broglio, com. Lavizarra	L	6.70	27'024	2056
322	103400	Solis	L	23.84	27'047	2057
323	103500	Sils (EWZ)	L	102.25	27'150	2057
324	103600	Rothenbrunnen (EWZ)	S	185.04	27'335	2057
325	104600	Mapragg	Р	175.90	27'511	2057
326	104700	Sarelli	S	179.80	27'690	2057
327	104850	Industrie	L	2.73	27'693	2057
328	302700	Stalden (Kloster)	L	4.70	27'698	2057
329	402200	Mels (KW Stoffel)	L	14.00	27'712	2057
330	405100	Höngg	L	7.00	27'719	2057
331	503900	Sauterôt (Hérémence LYSA)	L	22.50	27'741	2057
332	101600	Stenna (Flims)	L	7.70	27'749	2058
333	106000	Gstaldenbach, Heiden	L	2.00	27'751	2058
334	107650	Burentobel	L	1.30	27'752	2059
335	401790	Walzmühle 2	L	2.38	27'755	2059
336	104000	Sand (Plessur)	L	47.60	27'802	2060
337	104100	Sand (Rabiusa)	L	4.45	27'807	2060
338	104900	Valeis	L	5.30	27'812	2060
339	108600	Trümpler	L	1.10	27'813	2060
340	303900	Wisserlen, Kerns	L	3.46	27'817	2060
341	304500	Rathausen	L	15.90	27'833	2060
342	800400	Madulain	L	6.40	27'839	2060
343	108500	Freienstein	L	2.45	27'841	2061
344	304000	Eichi, Alpnach	L	14.40	27'856	2061
345	402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	L	23.80	27'880	2061
346	402600	Pravizin 2 (Äuli)	L	3.34	27'883	2061
347	402700	Felsen	L	8.00	27'891	2061
348	402725	Neues Sägengüetli	L	4.22	27'895	2061
349	507800	Aboyeu	L	10.30	27'906	2061
350	509400	Plan-Dessous	L	27.50	27'933	2061
351	509425	La Petite Vaux, Lavigny	L	11.11	27'944	2061
352	509700	Chancy-Pougny	L	158.27	28'102	2061
353	509750	Chancy-Pougny Dot. passe pois.	L	1.81	28'104	2061
354	603400	Gabi	L	37.60	28'142	2061
355	603500	Gondo	L	197.00	28'339	2061
356	603600	Tannuwald	L	17.50	28'356	2061
357	105000	Grossbach	L	3.80	28'360	2062
358	105400	Bannwald (Grabs)	L	1.50	28'362	2062
	105500	Löchli	L	3.51	28'365	2062
360	103900	Lüen (Plessur, Clasaurer)	L	43.28	28'408	2064

- L = Laufkraftwerk
  - S = Speicherkraftwerk
  - P = Pumpspeicherkraftwerk
  - R = Reines Umwälzwerk
- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- 22 sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.
- Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 8 /13

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

# Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Stand: 1. Januar 2018

	Nummer u	nd Name der Zentrale			serwartung välzbetrieb)	Ablauf der Konzession
				Zentrale	Kumuliert	
			Тур	(GWh)	(GWh)	(Jahr)
361	207000	Hagerhüsli	L	2.50	28'411	2064
362	207100	Bätterkinden	L	2.20	28'413	2064
363	105150	Vorderberg	L	2.59	28'416	2065
364	105200	Tobeläckerli	L	1.20	28'417	2065
365	105300	Altendorf (Buchs)	L	11.81	28'429	2065
366	106700	Trempel	L	8.00	28'437	2065
367	205850	St.Sulpice	L	9.00	28'446	2065
368	106750	Im Roos	L	3.87	28'450	2066
369	109100	Laufenburg	L	315.00	28'765	2066
370	203300	Matte	L	6.80	28'771	2066
371	405650	Turgi	L	7.20	28'779	2066
372	500250	Wannebode, Reckingen	L	8.00	28'787	2066
373	106600	Giessen	L	6.43	28'793	2067
374	106650	Herrentöbeli	L	3.59	28'797	2067
375	202450	Moosweid, Adelboden	L	1.80	28'798	2067
		Spiez	L	104.64	28'903	2067
377	800200	Islas	L	16.00	28'919	2067
378	102900	Tiefencastel (ALK)	L	104.40	29'023	2068
379	103800	Litzirüti	L	22.60	29'046	2068
380	108250	Widen, Weinfelden	L	4.80	29'051	2068
381	108450	Pfungen	L	1.00	29'052	2068
382	109500	Augst	L	200.00	29'252	2068
383	109600	Wyhlen	L		29'252	2068
384	100150	Val Strem	L	6.00	29'258	2069
385	106625	Nesslau (ljentalerbach)	L	2.50	29'260	2069
386	109400	Rheinfelden	L	300.00	29'560	2069
387	109450	Rheinfelden-Dotierzentrale	L	7.00	29'567	2069
388	106300	Engeweiher	R		29'567	2070
389	109300	Ryburg-Schwörstadt	L	350.00	29'917	2070
390	109310	Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.	L	1.00	29'918	2070
391	206950	Brügg	L	21.32	29'940	2070
	501350	Bortelalp	Р	5.73	29'945	2070
	501375	Ganterbrücke	S	23.20	29'969	2070
	509350	Rivaz (Le Forestay)	L	2.60	29'971	2070
	800450	Sot Ruinas, Susch	L	26.00	29'997	2070
	900100	Muranzina	L	9.70	30'007	2070
	900200	Chasseras	L	7.80	30'015	2070
		llanz 1	Ļ	137.20	30'152	2071
	101000	llanz 2	S	139.60	30'291	2071
	101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	L	4.19	30'296	2071
401	101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	L	1.50	30'297	2071
	104450	Taschinas	L	41.00	30'338	2071
	202400	Kandergrund	L	98.95	30'437	2071
	101550	Punt Gronda (Segnas)	L	11.07	30'448	2072
405	101560	Punt Gronda (Platt Alva)	L	1.42	30'450	2072

- L = Laufkraftwerk
  - S = Speicherkraftwerk
  - P = Pumpspeicherkraftwerk
  - R = Reines Umwälzwerk
- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- 22 sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.
- Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 9 /13

# Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

### Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Stand: 1. Januar 2018

	Nummer u	nd Name der Zentrale			serwartung välzbetrieb)	Ablauf der Konzession
				Zentrale	Kumuliert	
			Тур	(GWh)	(GWh)	(Jahr)
	102070	Splügen (Tambobach)	L	7.20	30'457	2072
	106800	Stadtbrücke, Lichtensteig	L	2.50	30'459	2072
408	108281	Schlossmühle, Frauenfeld	L	1.40	30'461	2072
409	108950	Albbruck-Wehrkraftwerk	L	65.88	30'527	2072
	109000	Albbruck	L	285.12	30'812	2072
411	208250	Dünnern, Olten	L	1.60	30'813	2072
	103850	Lüen (Sagenbach)	L	11.00	30'824	2073
413	108460	Hard Wülflingen	L	2.55	30'827	2073
414	109900	Bassecourt	L	4.00	30'831	2073
415	502050	Täschbach	L	8.44	30'839	2073
	107750	Au-Schönenberg	Ļ	6.90	30'846	2074
	203650	Lauenen (Louibach)	Ļ	3.20	30'849	2074
	208500	Rüchlig	L	54.00	30'903	2074
	208560	Rüchlig-Dotierzentrale	Ļ	8.10	30'911	2074
	400850	Brummbach, Braunwald	Ļ	3.20	30'915	2074
421	402400	Plons	Ļ	18.50	30'933	2074
	405350	Aue-Dotierzentrale	Ŀ	3.00	30'936	2074
	405400	Aue	Ŀ	27.70	30'964	2074
	405550	Schiffmühle - Dotierzentrale	L	1.90	30'966	2074
	405600	Schiffmühle	Ļ	16.00	30'982	2074
	800150 800460	Pradella Wehr-Dotierzentrale	L	2.47 10.80	30'984 30'995	2074 2074
	800480	Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz)	L L	19.30	30 995 31'014	2074 2074
	801100	Tasnan Martina	S	298.70	31'313	2074 2074
	109950	Laufen (Wasserfall)			31'316	2074
430	110475	Neuewelt	L L	2.90 3.56	31'320	2075
	203700	Gsteig	L	2.55	31'322	2075
	208100	Ruppoldingen	L	115.00	31'437	2075
	304150	Mühlenplatz	Ĺ	3.00	31'440	2075
	305350	Bruggmühle	Ĺ	3.51	31'444	2075
	101450	Lunschania	Ĺ	2.01	31'446	2076
	103050	Mulegn, Tinizong-Rona	Ĺ	20.00	31'466	2076
	110100	Nenzlingen	Ĺ	1.10	31'467	2076
	110300	Büttenen 2	Ĺ	2.15	31'469	2076
	110400	Büttenen 1	Ĺ	2.70	31'472	2076
	110450	Dornachbrugg	Ē	6.94	31'478	2076
	202300	Kandersteg (Zilfuri)	Ĺ	6.88	31'485	2076
	202350	Kandersteg (Dorf)	L	5.06	31'490	2076
	202475	Engstlige	Ĺ	2.50	31'493	2076
	202530	Simelemoos, St. Stephan	Ĺ	1.45	31'494	2076
	203350	Engehalde-Dotierzentrale	Ĺ	2.60	31'497	2076
	203400	Felsenau	Ē	73.00	31'570	2076
	204200	Broc	Ĺ	70.00	31'640	2076
	206985	Gohlhaus, Lützelflüh	L	2.20	31'642	2076
	501450	Gärsterna	L	2.10	31'644	2076

- L = Laufkraftwerk
  - S = Speicherkraftwerk
  - P = Pumpspeicherkraftwerk
  - R = Reines Umwälzwerk
- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- 22 sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.
- Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 10/13

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

### Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Stand: 1. Januar 2018

	Nummer u	nd Name der Zentrale			serwartung välzbetrieb)	Ablauf der Konzession
				Zentrale	Kumuliert	
			Тур	(GWh)	(GWh)	(Jahr)
451	109860	Blanches-Fontaines Undervelier	L	1.53	31'646	2077
452	109925	Juramill	L	1.60	31'647	2077
453	110200	Moos	L	5.20	31'653	2077
	202200	Interlaken	L	5.10	31'658	2077
	202275	Interlaken-Dotierzentrale	L	1.20	31'659	2077
	404050	Uznaberg, Uznach	L	1.90	31'661	2077
	508900	Les Farettes	L	86.00	31'747	2077
	701350	Molino	L	1.85	31'749	2077
	800300	Morteratsch	L	7.00	31'756	2077
	401225	Schwanden (F.Blumer)	L	4.30	31'760	2078
461	202560	Weissenburg	L	2.06	31'762	2079
462	100500	Ferrera	Ļ	18.51	31'781	2080
	202000	Lütschental	Ļ	62.40	31'843	2080
	502375	Kalter Brunnen	L	2.80	31'846	2080
	506400	Martigny-Bourg	L	89.20	31'935	2080
	509000	Vouvry	S	6.12	31'941	2080
467	106900	Dietfurt	L	5.00	31'946	2081
468	107000 501850	Soor Mutt	Ļ	5.20 31.20	31'951 31'982	2081 2081
470	109850	Choindez	L L	31.20	31'986	2082
470	304200	Wolhusen (Geistlich)	L	3.60 1.16	31'987	2082
	405250	Wettingen-Dotierzentrale	L	13.70	32'001	2083
	405300	Wettingen	L	132.30	32'133	2083
	204500	Maigrauge-Centrale de dotation	L	4.00	32'137	2084
	204600	Oelberg	S	50.00	32'187	2084
	503000	Chippis-Rhône	L	263.00	32'450	2084
477	503400	Navisence	S	290.00	32'740	2084
478	104200	Klosters	S	27.00	32'767	2085
479	104300	Schlappin	Ĺ	30.80	32'798	2085
480	104400	Küblis	Ĺ	174.50	32'973	2085
481	208400	Aarau Stadt	Ĺ	109.10	33'082	2085
482	503950	Sauterôt (Hérémence FMdB)	L	2.10	33'084	2085
	504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	L	78.00	33'162	2085
484	504100	Bramois (Groupe 7)	L	1.10	33'163	2085
	505525	Verdan	L	5.00	33'168	2085
	505550	Les Garettes, Fully	L	3.00	33'171	2085
	600400	Ritom	S	155.00	33'326	2085
488	502900	Dala	L	41.00	33'367	2086
489	506300	Sembrancher	L	56.56	33'424	2086
490	108270	Murkart	L	1.60	33'425	2087
	300250	Realp II	L	9.50	33'435	2087
	107740	Thurfeld	L	7.10	33'442	2088
	502600	Oberems (Argessa)	Р	15.40	33'457	2088
	502700	Meretschi (Pumpzentrale)	Р		33'457	2088
495	502800	Turtmann	S	70.10	33'527	2088

- L = Laufkraftwerk
  - S = Speicherkraftwerk
  - P = Pumpspeicherkraftwerk
  - R = Reines Umwälzwerk
- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- 22 sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.
- Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 11/13

### Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

### Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Stand: 1. Januar 2018

	Nummer u	and Name der Zentrale			serwartung välzbetrieb)	Ablauf der Konzession
				Zentrale	Kumuliert	
			Тур	(GWh)	(GWh)	(Jahr)
	202290	Kandersteg (Eggeschwand), Alpb	L	10.49	33'538	2089
497	401350	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)	L	16.10	33'554	2089
	502415	Chriz	L	3.50	33'557	2089
499	502420	Tatz	L	1.48	33'559	2089
500	502430	Niedergesteln	L	2.52	33'561	2089
501	700100	Palü	S S S	14.00	33'575	2089
502	700200	Bernina (Centrale di pomp.)	S		33'575	2089
503	700300	Cavaglia	S	23.00	33'598	2089
504	700400	Robbia	S	100.00	33'698	2089
505	201750	Schattenhalb 3	L	48.60	33'747	2090
506	206600	Rondchâtel	L	14.60	33'762	2090
507	502090	Törbel (Gappil)	L	1.27	33'763	2090
	502390	Breite Stäg	L	5.06	33'768	2090
	502475	Wiler (Milibach)	L	3.10	33'771	2090
	303250	Buoholzbach	L	7.00	33'778	2091
511	304225	Ettisbühl	L	4.50	33'782	2091
	502440	Fafleralp	Ĺ	3.90	33'786	2091
	505150	Les Pontets, Riddes	Ē	1.20	33'788	2091
	302550	Müliacher, Steinen	Ē	5.00	33'793	2093
	500275	Walibach, Grafschaft	Ĺ	12.10	33'805	2093
	507250	Vernayaz (STE SV SA)	Ĺ	2.40	33'807	2093
	500150	Ulrichen	Ĺ	8.50	33'816	2094
	502070	Jungbach (St. Niklaus)	Ĺ	14.00	33'830	2094
	502071	Siwibach (Eisten, VS)	Ĺ	4.60	33'834	2094
	502395	Bachtoly	Ĺ	1.90	33'836	2094
521	502393	Dornbach (Ferden)	Ĺ	2.20	33'838	2094
	100400	Russein	Ĺ	66.80	33'905	2095
523		Bürglen (Kanal)	Ĺ	7.10	33'912	2095
	107800					2095
		Bürglen (Kanalkraftwerk)	L	6.80	33'919	
525	205100	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.	L	11.00	33'930	2095
		Hagneck 2 (M 1 u. M 2)	L	99.00	34'029	2095
527		Mossjesee	L	1.10	34'030	2095
	200740	Lochmedli, Guttannen	L	3.70	34'034	2096
	200750	Innertkirchen 3	L	12.80	34'047	2096
	202430	Spiggenbach, Reichenbach	L	10.00	34'057	2096
	202520	Färmelbach, St. Stephan	L	9.00	34'066	2096
	202550	Laubegg (Garstatt)	L	12.70	34'078	2096
	207900	Wynau	L	51.00	34'129	2096
	208000	Schwarzhäusern	L	41.00	34'170	2096
	300875	Schattigmatt, Bristen	L	14.00	34'184	2096
	400050	Limmern	P	7.80	34'192	2096
	400200	Tierfehd (Limmern)	S	283.70	34'476	2096
	400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	R		34'476	2096
	400300	Tierfehd (Hintersand)	L	83.00	34'559	2096
540	400400	Linthal (Limmern)	S	81.10	34'640	2096

- L = Laufkraftwerk
  - S = Speicherkraftwerk
  - P = Pumpspeicherkraftwerk
  - R = Reines Umwälzwerk
- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- 22 sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.
- Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 12/13

159.80

12.50

Stand: 1. Januar 2018

2097

2097

34'859

34'872

## Bundesamt für Energie BFE

Sektion Wasserkraft

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Mühleberg

Cotlan, Rüti

548 203500

549 400910

### Tabelle 14: Bestehende Zentralen, Ablauf der Konzessionen

Nummer und Name der Zentrale Produktionserwartung Ablauf der (ohne Umwälzbetrieb) Konzession Zentrale Kumuliert Тур (GWh) (GWh) (Jahr) Mitlödi (Seidendruckerei) 34'646 2096 541 401760 L 5.70 Rufi, Hätzingen L 542 409975 4.70 34'650 2096 Niderbach, Münster-Geschinen 543 500225 L 3.08 34'653 2096 Eaux des torrent de Verbier L 544 505760 4.00 34'657 2096 545 100600 Tavanasa / Obersaxen (AHSAG) L 22.84 34'680 2097 St. Joseph, Obersaxen L 546 100625 12.50 34'693 2097 Schattenhalb 1+ L 547 201700 6.70 34'699 2097

Ittigen, 23.4.2018 Seite: 13/13

<sup>-</sup> L = Laufkraftwerk

S = Speicherkraftwerk

P = Pumpspeicherkraftwerk

R = Reines Umwälzwerk

<sup>-</sup> Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.

<sup>- 22</sup> sich im Bau befindliche Zentralen sind nicht berücksichtigt.

<sup>-</sup> Internationale Wasserkraftanlagen: nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.

<sup>-</sup> Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.