Office fédéral de l'énergie OFEN

Section Force hydraulique

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 13 / GR Centrales existantes avec part de souveraineté du canton de: Grisons (classées selon la date de la première mise en service)

Etat au: 1er janvier 2018 Numéro de Nom de la centrale Mise en service Débit Puissance Puissance max. Production movenne escomptée la centrale maximal des disponible aux (Pompage-turbinage non compris) turbiné turbines bornes des alternateurs Pre-(Débit (Puissance (Puissance Après (Consomation d'énergie moyenne) mière dernière maximal installée max. absorbée (Pompage-turbinage non compris) transforrefoulé) par les moteurs) des mation pompes) Hiver Eté Année (GWh) (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) 1 800300 Morteratsch 7.00 1890 2016 1.50 1.60 1.60 2.10 4.90 2 800100 Silvaplana 1891 1973 1.00 1.47 1.40 0.90 3.90 4.80 3 104100 Sand (Rabiusa) 1892 2012 0.90 0.71 0.69 1.80 2.65 4.45 4 102600 Frauenkirch 1894 1963 0.80 0.70 0.70 1.73 2.59 4.32 5 102700 Glaris 1899 1964 2.10 1.13 0.96 3.49 3.87 7.36 6 104500 Igiser Mülbach 1 (Landquart 1) 1901 1978 8.00 0.50 0.50 1.40 1.60 3.00 Preda 7 102500 1976 0.85 0.90 0.60 1.44 2.16 3.60 1903 8 800400 Madulain 1903 1980 0.50 1.56 1.51 1.30 5.10 6.40 9 800500 Clemgia 1903 2001 1.50 1.90 1.20 3.00 4.00 7.00 10 101600 Stenna (Flims) 1904 1999 0.85 1.73 1.66 1.80 5.90 7.70 11 700500 Campocologno 1 1907 2003 13.00 50.00 50.00 68.00 127.00 195.00 12 101700 2004 4.55 5.80 Mulin 1907 1.40 1.60 1.50 1.25 13 103500 Sils (EWZ) 1910 1996 22.00 26.00 25.00 29.84 72.41 102.25 14 700400 2005 6.00 27.00 27.00 64.00 100.00 Robbia 1910 36.00 15 103900 Lüen (Plessur, Clasaurer) 1914 1990 3.90 7.20 7.00 18.36 24.92 43.28 16 600400 Ritom 1920 1958 6.60 7.48 7.48 14.28 12.07 26.35 17 103400 Solis 1920 1978 1.45 7.30 7.00 5.49 18.35 23.84 18 104400 Küblis 1922 2006 16.50 45.60 44.00 47.50 127.00 174.50 19 700200 Bernina (Centrale di pomp.) 1923 2.00) ( 0.52)0.60)0.30)0.30)5.50 20 104200 **Klosters** 1925 1982 16.50 16.50 14.00 13.00 27.00 21 700100 Palü 1927 2004 4.50 9.50 10.50 11.00 3.00 14.00 0.84) ( 3.00)3.20)4.00)( 4.00) 22 700300 Cavaglia 1927 2016 4.20 7.00 7.00 9.00 14.00 23.00

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

Ittigen, le 23.4.2018 Page: 1 / 6

Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

## Tableau 13 / GR Centrales existantes avec part de souveraineté du canton de: Grisons (classées selon la date de la première mise en service)

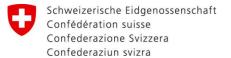
Etat au: 1er janvier 2018

	Numéro de	Nom de la centrale		•	Débit	Puissance	Puissance max.	Draduation mayonna accomptée		
	la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		maximal	des turbines	disponible aux bornes des	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
			Pre-	Après dernière transfor- mation	(Débit maximal refoulé)	(Puissance installée des pompes)	alternateurs (Puissance max. absorbée par les moteurs)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
			mière							
								Hiver	Eté	Année
					(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
23	104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6.10	9.65	21.15	30.80
24	800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4.20	3.00	13.00	16.00
25	800250	Roseg, Samedan	1933	2003	0.18	0.31	0.31	0.90	1.00	1.90
26	103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	0.60	0.80	2.50	3.30
27	100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	0.60	1.00	3.00	4.00
28	101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6.20	7.60	23.20	30.80
29	100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
30	100600	Tavanasa / Obersaxen (AHSAG)	1946		2.70	10.14	10.14	2.71	20.13	22.84
31	104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.76	9.40	9.20	14.85	32.75	47.60
32	100400	Russein	1947	2015	7.00	24.87	24.20	8.40	58.40	66.80
33	103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
34	101400	Realta	1949	2004	6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
35	700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1.50	1.90	4.10	6.00
36	602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
37	103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62.70	89.15	101.81	190.96
38	601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	0.30	0.43	0.87	1.30
39	101200	Safien Platz	1957	1997	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
40	601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24.20	19.40	52.30	71.70
41	900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1.80	3.74	5.96	9.70
42	101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.10	7.60	25.70
					( 7.00)	,	( 7.00)	(	4.40 )(	4.40)
_	101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
44	701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80

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

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

Ittigen, le 23.4.2018 Page: 2 / 6



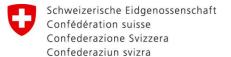
Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 13 / GR Centrales existantes avec part de souveraineté du canton de: Grisons (classées selon la date de la première mise en service)

Etat au: 1er janvier 2018 Numéro de Nom de la centrale Mise en service Débit Puissance Puissance max. Production movenne escomptée la centrale maximal des disponible aux (Pompage-turbinage non compris) turbiné turbines bornes des alternateurs Pre-(Débit (Puissance (Puissance Après (Consomation d'énergie moyenne) mière dernière maximal installée max. absorbée (Pompage-turbinage non compris) transforrefoulé) des par les moteurs) mation pompes) Hiver Eté Année (GWh) (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) 45 700800 Löbbia (Albigna) 2004 87.40 1959 13.40 86.00 86.00 21.20 108.60 46 700900 Löbbia (Forno) 1960 1.80 9.00 9.00 3.20 31.60 34.80 47 701100 Löbbia. Pumpe Forno (Pumpzen.) 1960 4.00) 6.50)7.00) 3.70)( 3.70)48 100700 Mutteins 1960 3.00 12.50 12.00 12.90 41.40 54.30 49 700700 Lizun 2.20 6.60 6.60 17.50 1961 1.40 16.10 Sils (KHR) 50 102300 1961 73.00 247.00 247.00 246.00 414.00 660.00 51 601600 Soazza 14.00 83.00 80.00 54.10 245.10 1961 191.00 52 103700 Reichenau 1962 120.00 19.06 18.00 41.30 65.00 106.30 53 601400 Spina (Isola) 1962 6.00 20.90 20.00 15.40 47.40 62.80 54 100300 Tavanasa (KVR) 1962 46.00 180.00 176.40 220.50 342.90 563.40 55 102100 Bärenburg 1962 2017 80.00 220.00 220.00 188.00 300.00 488.00 56 101900 2017 126.00 126.00 147.00 212.80 Ferrera 1 1962 45.00 65.80 16.00) ( 63.00) 63.00) 18.90)( 49.70)( 68.60) 57 101500 1963 0.96 2.82 2.75 4.50 9.20 13.70 Bargaus Löbbia, Pumpe Murtaira (Pumpz.) 58 701200 1963 1.00) ( 2.00) 2.00) 2.70)( 2.70) 59 601500 Spina (Valbella) 1963 5.00 4.20 4.00 1.70 8.20 9.90 60 102000 Ferrera 2 1963 2017 8.00 4.40 4.40 0.50 2.00 2.50 61 601900 Grono 6.60 27.44 66.52 93.96 1965 37.50 36.25 62 701000 Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.) 1967 4.20) 28.20) 30.00) 8.40)( 8.40) 63 102800 2002 Filisur 1967 16.00 65.00 64.00 84.10 205.70 289.80 64 100250 Sedrun 2 1968 3.00 0.75 0.70 0.60 2.30 2.90 65 100200 Sedrun 1 1968 2011 30.00 150.00 147.00 182.30 79.10 261.40 66 102200 Bärenburg-Dotierzentrale 1968 2017 3.80 1.60 1.60 0.90 1.90 2.80

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

Ittigen, le 23.4.2018 Page: 3 / 6



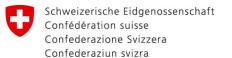
Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 13 / GR Centrales existantes avec part de souveraineté du canton de: Grisons (classées selon la date de la première mise en service)

Etat au: 1er janvier 2018 Nom de la centrale Numéro de Mise en service Débit Puissance Puissance max. Production movenne escomptée la centrale maximal des disponible aux (Pompage-turbinage non compris) turbiné turbines bornes des alternateurs Pre-Après (Débit (Puissance (Puissance (Consomation d'énergie moyenne) mière dernière maximal installée max. absorbée (Pompage-turbinage non compris) transforrefoulé) par les moteurs) des mation pompes) Hiver Eté Année (GWh) (m3/s)(MW) (MW) (GWh) (GWh) 67 102400 Thusis 1968 2017 6.00 4.60 4.60 4.50 11.20 15.70 68 103800 Litzirüti 1969 3.00 5.00 4.96 6.30 16.30 22.60 69 800900 Ova Spin-Dotierzentrale 1969 1.20 0.47 0.45 0.28 1.29 1.57 70 800700 Punt dal Gall-Dotierzentrale 1969 2.47 2.80 2.30 1.66 3.79 5.45 71 800800 Ova Spin 33.00 54.00 46.50 67.50 19.90 87.40 1970 32.00) 52.00) 50.20) 5.80)( 41.90 )( 47.70) 72 801000 Pradella 1970 72.00 300.00 288.00 395.00 625.00 73 800600 Spissermühle (Schergenbach) 1970 0.70 0.96 0.86 1.60 3.10 4.70 74 103200 Tiefencastel Ost 1970 16.70 52.00 50.00 74.14 82.96 157.10 75 100800 Ladral 1973 0.90 5.10 5.60 3.47 12.06 15.53 76 103600 Rothenbrunnen (EWZ) 1976 25.00 44.00 38.00 75.39 109.65 185.04 77 100100 Val Giuv 1979 0.43 1.50 1.42 1.20 4.90 6.10 78 104550 Igiser Mülbach 2 (Landquart 2) 8.00 0.71 0.66 2.80 2.20 5.00 1988 79 102900 Tiefencastel (ALK) 1989 18.00 24.00 23.00 31.10 73.30 104.40 80 100900 llanz 1 1990 50.00 34.50 33.80 50.50 86.70 137.20 81 102080 Sufers-Dotieranlage 1990 2010 1.70 0.71 0.71 0.45 1.05 1.50 82 900200 Chasseras 1991 0.77 1.07 1.03 3.70 4.10 7.80 83 700850 Plancanin 0.50 0.50 0.02 0.50 0.52 1991 1.00 84 800350 Champagna 1 1992 0.12 0.36 0.36 0.30 1.07 1.37 85 101000 8.00 139.60 llanz 2 1992 49.50 48.50 23.20 116.40 86 800550 Chasura 1994 0.06 0.30 0.30 0.23 0.75 0.98 87 801100 Martina 1994 93.00 84.00 72.00 109.00 189.70 298.70 88 101450 Lunschania 1996 0.40 0.94 0.94 0.46 1.55 2.01

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

Ittigen, le 23.4.2018 Page: 4 / 6



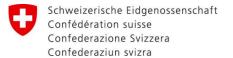
Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Tableau 13 / GR Centrales existantes avec part de souveraineté du canton de: Grisons (classées selon la date de la première mise en service)

	(cla	assées selon la date de la première mi	Etat au: 1er janvier 2018							
	Numéro de la centrale	Nom de la centrale	Mise en service		Débit maximal turbiné	Puissance des turbines	Puissance max. disponible aux bornes des	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
			mière	Après		(Puissance installée des pompes) (MW)	alternateurs (Puissance max. absorbée par les moteurs) (MW)	(Consomation d'énergie moyenne) (Pompage-turbinage non compris)		
				dernière transfor-						
				mation				Hiver	Eté	Année
								(GWh)	(GWh)	(GWh)
89	104850	Industrie	1997		0.06	0.46	0.46	0.91	1.82	2.73
90	800475	Guarda (Ara), Giarsun	1998		0.15	0.35	0.35	0.90	1.10	2.00
91	100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4.23	3.79	14.72	18.51
92	100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	0.42	0.39	1.24	1.63
93	102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	0.30	0.36	0.97	1.33
94	601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	0.35	0.55	1.05	1.60
95	700450	Pedecosta, Poschiavo	2010		0.15	0.51	0.51	0.90	1.65	2.55
96	800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1.10	2.00	2.80	4.80
97	800450	Sot Ruinas, Susch	2010	2015	2.00	5.86	5.63	5.00	21.00	26.00
98	101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	2011		0.50	0.88	0.85	1.40	2.79	4.19
99	104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11.10	13.70	27.30	41.00
100	101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	0.27	0.49	1.01	1.50
101	103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1.59	1.38	4.62	6.00
102	101550	Punt Gronda (Segnas)	2012		0.40	2.62	3.30	2.65	8.42	11.07
103	101560	Punt Gronda (Platt Alva)	2012		0.30	0.64	0.80		1.42	1.42
104	102070	Splügen (Tambobach)	2012		0.53	1.80	1.80	1.50	5.70	7.20
105	103850	Lüen (Sagenbach)	2013		0.70	3.55	3.55	2.20	8.80	11.00
106	101570	Punt Gronda (Tarschlims)	2013		0.14	0.30	0.38	0.80	1.10	1.90
107	800460	Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz)	2014		1.00	3.07	2.95	1.50	9.30	10.80
108	800150	Pradella Wehr-Dotierzentrale	2014		10.00	0.96	0.96	0.53	1.94	2.47
109	800480	Tasnan	2014		2.50	6.60	6.60	2.00	17.30	19.30
110	103050	Mulegn, Tinizong-Rona	2016		1.80	7.00	7.00	2.60	17.40	20.00
111	800575	Alp Trida-Laret, Samnaun	2017		0.11	0.46	0.46	0.25	1.50	1.75

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

Ittigen, le 23.4.2018 Page: 5 / 6



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

## Tableau 13 / GR Centrales existantes avec part de souveraineté du canton de: Grisons (classées selon la date de la première mise en service)

Etat au: 1er janvier 2018

(6)	assees selon la date de la prennere	illise eli selvice)					Liai au. 161	janivier 2010
Numéro de la centrale		Mise en se		maximal des	Puissance max. disponible aux bornes des alternateurs	Production moyenne escomptée (Pompage-turbinage non compris)		
		Après (Débit	(Puissance		(Consomation d'énergie moyenne)			
				installée des	max. absorbée par les moteurs)	(Pompage-turbinage non compris)		
			,	pompes)		Hiver	Eté	Année
			(m3/s	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
112 701350	Molino	2017	3.00	0.51	0.48	0.55	1.30	1.85
113 100625	St. Joseph, Obersaxen	2017	1.20	4.26	4.26	2.40	10.10	12.50
				2'803.13 ( 161.02)	2'719.74 ( 163.00)	3'090.39 ( 25.00)(	4'847.10 114.80)	7'937.49 ( 139.80)

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

Ittigen, le 23.4.2018 Page: 6 / 6

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

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

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

<sup>-</sup> Aménagements intercantonaux: la puissance et l'énergie sont prises en compte selon les parts de souveraineté cantonales fixées.