



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Val Giuv			Zentralennummer:	100100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Val Giuf Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Rueras (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1979
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'370.49
Ausbauwassermenge: (an 290 Tagen erreicht)	0.43 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.42 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.90 GWh Winter: 1.20 GWh Jahr: 6.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aua da Milez				Ersatzenergiebezug:	
Aua da Val Giuf					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Verfügungsrecht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Val Strem			Zentralennummer:	100150
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Val Strem Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Sedrun (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1945
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2009
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'344.37
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	1.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.40 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 6.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Strem			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2069
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Sedrun 1			Zentralennummer:	100200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sedrun 1 Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Sedrun (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1968
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2011
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'314.50
Ausbauwassermenge:	30.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	150.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	147.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 79.10 GWh Winter: 182.30 GWh Jahr: 261.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Froda	Stausee Sta.Maria			Ersatzenergiebezug:	
Rein da Curnera	Vatgira				
Rein da Nalps	Vorderrhein				
Rein da Tuma					
Stausee Curnera					
Stausee Nalps					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2048
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Sedrun 1 und Sedrun 2 in einer Kaverne				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Sedrun 2			Zentralennummer:	100250
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sedrun 2 Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Sedrun (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1968
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'314.50
Ausbauwassermenge:	3.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.75 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.70 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.30 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 2.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Vorderrhein				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2048
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Sedrun 1 und Sedrun 2 in einer Kaverne				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Tavanasa (KVR)			Zentralennummer:	100300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Tavanasa (KVR) Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Tavanasa (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1962
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	797.40
Ausbauwassermenge:	46.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	180.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	176.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 342.90 GWh Winter: 220.50 GWh Jahr: 563.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Rein da Medel				Ersatzenergiebezug:	
Rein da Nalps					
Rein da Sumvitg					
Vorderrhein					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2048
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Russein			Zentralennummer:	100400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Russein Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Somvix (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1947
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2015
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	962.80
Ausbauwassermenge: (an 42 Tagen erreicht)	7.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	24.87 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	24.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 58.40 GWh Winter: 8.40 GWh Jahr: 66.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Russeinbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2095
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ferrera			Zentralennummer:	100500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ferrera Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Trun (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1999
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	871.25
Ausbauwassermenge: (an 125 Tagen erreicht)	0.60 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.23 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.23 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 14.72 GWh Winter: 3.79 GWh Jahr: 18.51 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Ferrera Bach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2080
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Trun			Zentralennummer:	100550
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Trun Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Trun (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1943
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2005
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	871.00
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	0.28 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.60 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.00 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 4.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ferrerabach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2045
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Dardin (Casut)			Zentralennummer:	100575
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Dardin (Casut) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Dardin, Casut (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2008
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	987.80
Ausbauwassermenge:	0.13 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.40 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.42 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.24 GWh Winter: 0.39 GWh Jahr: 1.63 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quelle Plaun las Steilas				Ersatzenergiebezug:	
Quelle Tschegn dadens					
Quellen Cuolms da Runs					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Verfügungsrecht				
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Tavanasa / Obersaxen (AHSAG)			Zentralennummer:	100600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Tavanasa (AHSAG) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Tavanasa (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1946
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	775.10
Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht)	2.70 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	10.14 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	10.14 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 20.13 GWh Winter: 2.71 GWh Jahr: 22.84 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
St. Petersbach				Ersatzenergiebezug:	
Tscharbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2097
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	St. Joseph, Obersaxen			Zentralennummer:	100625
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kraftwerk Tschar Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Obersaxen, St. Joseph (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2017
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'203.30
Ausbauwassermenge: (an 40 Tagen erreicht)	1.20 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.26 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.26 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 10.10 GWh Winter: 2.40 GWh Jahr: 12.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Tscharbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2097
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mutteins			Zentralennummer:	100700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Brigels-Tavanasa Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Tavanasa (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1960
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	776.00
Ausbauwassermenge: (an 43 Tagen erreicht)	3.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	12.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	12.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 41.40 GWh Winter: 12.90 GWh Jahr: 54.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Dardinerbach				An: Repower AG (Zentrale Waltensburg)	
Flem				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2040
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Ersatzenergie: Abgabe an Repower AG als Realersatz für das stillgelegte Kraftwerk Waltensburg				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ladral			Zentralennummer:	100800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ladral Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Waltensburg (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1973
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	744.00
Ausbauwassermenge: (an 31 Tagen erreicht)	0.90 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	5.10 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	5.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 12.06 GWh Winter: 3.47 GWh Jahr: 15.53 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ual de Ladral				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2052
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ilanz 1			Zentralennummer:	100900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ilanz 1 (Stufe Tavanasa) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Ilanz (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1990
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	702.00
Ausbauwassermenge:	50.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	34.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	33.80 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 86.70 GWh Winter: 50.50 GWh Jahr: 137.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Vorderrhein				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2071
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Ilanz 1 und Ilanz 2 in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ilanz 2			Zentralennummer:	101000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ilanz 2 (Stufe Panix (Pigniu)) Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Ilanz (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1992
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	702.00
Ausbauwassermenge:	8.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	49.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	48.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 116.40 GWh Winter: 23.20 GWh Jahr: 139.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ranasca Nord und Süd				Ersatzenergiebezug:	
Speicher Panix (Pigniu)					
Ual da Schmuer					
Ual da Siat					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2071
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Ilanz 1 und Ilanz 2 in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Seekraftwerk Zervreila			Zentralennummer:	101100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Seekraftwerk Zervreila Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Vals, Staumauer Zervreila (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1958
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1999
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'735.00
Ausbauwassermenge:	20.00 m³/s		Förderwassermenge:		7.00 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	22.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		5.80 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	20.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		7.00 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.60 GWh Winter: 18.10 GWh Jahr: 25.70 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.40 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 4.40 GWh	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Ampervreila			Ersatzenergiebezug:		
Fruntbach					
Guraletsch					
Peilerbach					
Stausee Zervreila					
Valser Rhein					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2037	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Ampervreila und Peilerbach werden nur im Sommer genutzt (Zubringer-Pumpbetrieb)				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Safien Platz			Zentralennummer:	101200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Safien Platz Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Safien Platz (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1957
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1997
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'296.50
Ausbauwassermenge:	23.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	90.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	88.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 68.60 GWh Winter: 93.70 GWh Jahr: 162.30 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Ampervreila			Ersatzenergiebezug:		
Peilerbach					
Rabiusa					
Valatschbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2037	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rothenbrunnen (KWZ)			Zentralennummer:	101300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rothenbrunnen Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Rothenbrunnen (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1958
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2011
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		622.40
Ausbauwassermenge:	21.90 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	135.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	127.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 171.20 GWh Winter: 159.50 GWh Jahr: 330.70 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Carnusa			Ersatzenergiebezug:		
Rabiusa					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2037	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Realta			Zentralennummer:	101400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rabiusa-Realta Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Rothenbrunnen (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1949
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2004
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	622.00
Ausbauwassermenge: (an 21 Tagen erreicht)	6.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	26.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	26.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 24.90 GWh Winter: 13.90 GWh Jahr: 38.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Rabiusa			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2037
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lunschania			Zentralennummer:	101450
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Lunschania Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	St. Martin, Lunschania (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1996
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'042.67
Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)	0.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.94 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.94 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.55 GWh Winter: 0.46 GWh Jahr: 2.01 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ronggtobelbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2076
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bargaus			Zentralennummer:	101500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bargaus Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Sagogn (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1963
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	666.31
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	0.96 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.82 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.75 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 9.20 GWh Winter: 4.50 GWh Jahr: 13.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Bulignabach				Ersatzenergiebezug:	
Laaxerbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2040
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Punt Gronda (Segnas)			Zentralennummer:	101550
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Punt Gronda (Segnas) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Flims (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2012
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'300.60
Ausbauwassermenge: (an 155 Tagen erreicht)	0.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.62 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	3.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 8.42 GWh Winter: 2.65 GWh Jahr: 11.07 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Flembach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2072
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Punt Gronda (Segnas), Punt Gronda (Platt Alva) und Punt Gronda (Tarschlims) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Punt Gronda (Platt Alva)			Zentralennummer:	101560
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Punt Gronda (Platt Alva) Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Flims (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2012
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'300.60
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	0.30 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.64 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.80 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.42 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 1.42 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Platt Alva Bach			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2072	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentrale Punt Gronda (Platt Alva), Punt Gronda (Segnas) und Punt Gronda (Tarschlims) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Punt Gronda (Tarschlims)			Zentralennummer:	101570
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Punt Gronda (Tarschlims) Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Flims (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2013
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'300.60
Ausbauwassermenge: (an 180 Tagen erreicht)	0.14 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.30 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.38 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.10 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 1.90 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Quellen Tarschlims			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:	- Zentrale Punt Gronda (Tarschlims), Punt Gronda (Platt Alva) und Punt Gronda (Segnas) in einem Gebäude - Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Stenna (Flims)			Zentralennummer:	101600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Stenna (Flims) Flembach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Flims (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1904
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1999
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'056.08
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	0.85 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.73 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.66 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.90 GWh Winter: 1.80 GWh Jahr: 7.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Flembach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2058
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Flims, Felsbach (Karstwasser)		Zentralennummer:	101650
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Flims, Felsbach (Karstwasser) Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Flims (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2011
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		851.07
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	0.50 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.88 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.85 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.79 GWh Winter: 1.40 GWh Jahr: 4.19 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Karstquelle Tunnel Flims		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2071	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:	- Zentrale Flims, Felsbach (Karstwasser) und Zentrale Flims, Felsbach (Bergwasser) sind in einem Gebäude Felsbach			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Flims, Felsbach (Bergwasser)			Zentralennummer:	101660
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Flims, Felsbach (Bergwasser) Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00		
Standort der Zentrale:	Flims (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:			2011
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:			
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):			851.07
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	0.30 m³/s	Förderwassermenge:			
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.28 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:			
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.27 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:			
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.01 GWh Winter: 0.49 GWh Jahr: 1.50 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:			
Bergwasser Tunnel Flims		Ersatzenergiebezug:			
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2071		
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentrale Flims, Felsbach (Bergwasser) und Zentrale Flims, Felsbach (Karstwasser) sind in einem Gebäude Felsbach				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mulin			Zentralennummer:	101700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mulin Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Trin Mulin (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1907
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2004
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	797.00
Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)	1.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.60 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.55 GWh Winter: 1.25 GWh Jahr: 5.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quelle bei Mulin				Ersatzenergiebezug:	
Val Turnigla					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Verfügungsrecht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Pintrun			Zentralennummer:	101800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Pintrun Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Trin (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1944
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	613.80
Ausbauwassermenge: (an 109 Tagen erreicht)	5.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	6.48 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 23.20 GWh Winter: 7.60 GWh Jahr: 30.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Flembach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2024
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Ferrera 1

Zentralennummer: 101900

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Ferrera 1
Pumpspeicherkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 70.00
anteil (%): Kanton: GR : 70.00

I : 30.00

Standort der Zentrale: Ausserferrera (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1962
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2017

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren/pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'399.80

Ausbauwassermenge: 45.00 m³/s

Förderwassermenge: 16.00 m³/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 180.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 180.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: 90.00 MW
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 90.00 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 94.00 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 210.00 GWh
Jahr: 304.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: 71.00 GWh
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter: 27.00 GWh
betrieb): Jahr: 98.00 GWh

Genutzte Gewässer:

Am Bach Maleggabach
Averserrhein Niemetbach
Blesbach Parebach
Juppabach Pisciabach
Lago di Lei Reno di Lei
Madriserrhein Stausee Sufer

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2042

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Zentralen Ferrera 1 und Ferrera 2 in einem Gebäude



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: **Ferrera 2**

Zentralennummer: **102000**

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Ferrera 2
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: GR : 100.00

Standort der Zentrale: Ausserferrera (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1963
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2017

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'395.60

Ausbauwassermenge: 8.00 m³/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 4.40 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 4.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.00 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.50 GWh
Jahr: 2.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Averserrhein
Ferrera (Ausgleichsbecken)

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2042

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Zentralen Ferrera 1 und Ferrera 2 in einem Gebäude



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Nufenen		Zentralennummer:		102050	
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Nufenen Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00				
Standort der Zentrale:	Nufenen (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:				2009	
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:					
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):				1'622.00	
Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht)	0.12 m³/s	Förderwassermenge:					
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.30 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:					
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.30 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:					
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.97 GWh Winter: 0.36 GWh Jahr: 1.33 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):				Sommer:	
						Winter:	
						Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:					
Dorfbach		Ersatzenergiebezug:					
Hoflibach							
Prascherbach							
Seewelibach							
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Verfügungsrecht	Ablauf:	2069				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:							
Bemerkungen:							



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Splügen (Tambobach)			Zentralennummer:	102070
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Splügen (Tambobach) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Splügen (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2012
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'469.95
Ausbauwassermenge: (an 95 Tagen erreicht)	0.53 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.80 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.80 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.70 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 7.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Tambobach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2072
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Sufers-Dotieranlage

Zentralennummer: 102080

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Stauanlage Sufers Dotieranlage Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Sufers (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1990
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2010
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'360.00
Ausbauwassermenge:	1.70 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.71 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.71 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.05 GWh Winter: 0.45 GWh Jahr: 1.50 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Hinterrhein		Ersatzenergiebezug:		
Sufnersee				
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage			
Bemerkungen:	- Dotieranlage wurde 1989 erbaut - Erneuerung der Dotieranlage im Rahmen der Gesamterneuerung der KWH (2010 - 2017)			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bärenburg			Zentralennummer:	102100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bärenburg Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Andeer (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1962
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2017
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'065.00
Ausbauwassermenge:	80.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	220.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	220.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 300.00 GWh Winter: 188.00 GWh Jahr: 488.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Averserrhein				Ersatzenergiebezug:	
Fundogmbach					
Hinterrhein					
Stausee Sufers					
Surettabach					
Valtschielbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bärenburg-Dotierzentrale		Zentralennummer:	102200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bärenburg Dotieranlage Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Andeer (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1968
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2017
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'031.31
Ausbauwassermenge: (an 122 Tagen erreicht)	3.80 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.60 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.60 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.90 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 2.80 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Averserrhein		Ersatzenergiebezug:		
Fundognbach				
Hinterrhein				
Stausee Sufers				
Surettabach				
Valtschielbach				
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2042	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Sils (KHR)			Zentralennummer:	102300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sils Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Sils, Nisellas (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1961
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	672.50
Ausbauwassermenge:	73.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	247.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	247.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 414.00 GWh Winter: 246.00 GWh Jahr: 660.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Hinterrhein				An: EWZ (Zentrale Rothenbrunnen EWZ)	
Pigniabach				Ersatzenergiebezug:	
Reischenbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Thusis			Zentralennummer:	102400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Thusis Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Thusis (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1968
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2017
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	687.70
Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht)	6.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.60 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 11.20 GWh Winter: 4.50 GWh Jahr: 15.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Hinterrhein				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Preda			Zentralennummer:	102500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Preda-Bergün Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Preda bei Bergün (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1903
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1976
Status der Zentrale:	im Umbau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'792.00
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	0.85 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.90 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.60 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.16 GWh Winter: 1.44 GWh Jahr: 3.60 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Albula		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Verfügungsrecht				
Bemerkungen:	- Die Zentralenwerte beziehen sich auf die Anlage vor dem Umbau Nach dem Ersatz Neubau sind folgende Werte zu erwarten: Ausbauwassermenge (an 60 Tagen erreicht) = 0.87 m³/s Installierte Leistung sämtlicher Turbinen = 1.27 MW Maximal mögliche Leistung ab Generatoren = 1.40 MW Mittlere Produktionserwartung im Sommerhalbjahr = 2.64 GWh Mittlere Produktionserwartung im Winterhalbjahr = 1.39 GWh Mittlere Produktionserwartung im Jahr = 4.03 GWh Koordinaten der Zentrale = 2'779'230 / 1'162'298 Kote Maschinensaalboden = 1789.50				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Frauenkirch			Zentralennummer:	102600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Frauenkirch Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Davos, Frauenkirch (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1894
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1963
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'519.52
Ausbauwassermenge: (an 160 Tagen erreicht)	0.80 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.70 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.70 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.59 GWh Winter: 1.73 GWh Jahr: 4.32 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Sertigbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Glaris			Zentralennummer:	102700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Glaris Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Davos, Glaris (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1899
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1964
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'420.62
Ausbauwassermenge: (an 300 Tagen erreicht)	2.10 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.13 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.96 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.87 GWh Winter: 3.49 GWh Jahr: 7.36 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Landwasser				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Filisur			Zentralennummer:	102800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Filisur Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Filisur (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1967
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2002
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		998.00
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	16.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	65.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	64.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 205.70 GWh Winter: 84.10 GWh Jahr: 289.80 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Albula			Ersatzenergiebezug:		
Ava da Stugl			Von: RE (Zentrale Klosters)		
Ava da Tisch					
Ava da Tuors					
Landwasser					
Monsteinerbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2046	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Tiefencastel (ALK)			Zentralennummer:	102900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Filisur-Tiefencastel Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Tiefencastel (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1989
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	850.90
Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht)	18.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	24.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	23.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 73.30 GWh Winter: 31.10 GWh Jahr: 104.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Albula				Ersatzenergiebezug:	
Landwasser					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2068
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Stalvedro (Julia)			Zentralennummer:	103000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Stalvedro (Julia) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Bivio (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1936
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1980
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'713.67
Ausbauwassermenge: (an 160 Tagen erreicht)	1.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.65 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.50 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 3.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Julia			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2020
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mulegn, Tinizong-Rona		Zentralennummer:	103050
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mulegn, Tinizong-Rona Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Tinizong-Rona (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2016
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'227.20
Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht)	1.80 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	7.00 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	7.00 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 17.40 GWh Winter: 2.60 GWh Jahr: 20.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Ragn d'Err		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2076	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Tinizong			Zentralennummer:	103100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Tinizong Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Tinizong (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1954
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1971
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'200.30
Ausbauwassermenge:	16.70 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	69.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	62.70 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 101.81 GWh Winter: 89.15 GWh Jahr: 190.96 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ava da Faller				Ersatzenergiebezug:	
Ava da Nandrò					
Flixerbäche					
Julia					
Stausee Marmorera					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2035
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Nandrò			Zentralennummer:	103150
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Nandrò Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Riom - Parsonz (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2011
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'715.70
Ausbauwassermenge: (an 50 Tagen erreicht)	2.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.59 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.59 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.62 GWh Winter: 1.38 GWh Jahr: 6.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ava da Nandrò				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2035
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Tiefencastel Ost			Zentralennummer:	103200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Tiefencastel Ost Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Tiefencastel (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1970
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		827.00
Ausbauwassermenge:	16.70 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	52.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	50.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 82.96 GWh Winter: 74.14 GWh Jahr: 157.10 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Ava da Nandrò			Ersatzenergiebezug:		
Julia					
Stausee Marmorera					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2050	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Tiefencastel Ost und Tiefencastel West in einem Gebäudekomplex				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Tiefencastel West			Zentralennummer:	103300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Tiefencastel West Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Tiefencastel (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1949
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	826.30
Ausbauwassermenge: (an 31 Tagen erreicht)	10.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	26.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	25.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 48.22 GWh Winter: 18.29 GWh Jahr: 66.51 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Julia				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2022 2050
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Tiefencastel Ost und Tiefencastel West in einem Gebäudekomplex				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Solis			Zentralennummer:	103400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Solis Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Vaz/Obervaz (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1920
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1978
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	824.09
Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)	1.45 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	7.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	7.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 18.35 GWh Winter: 5.49 GWh Jahr: 23.84 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Heidbach			Ersatzenergieabgabe:	
				An: Gemeinde Vaz/Obervaz	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2057
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Sils (EWZ)			Zentralennummer:	103500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sils (EWZ) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Sils im Domleschg (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1910
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1996
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	671.74
Ausbauwassermenge: (an 136 Tagen erreicht)	22.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	26.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	25.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 72.41 GWh Winter: 29.84 GWh Jahr: 102.25 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Albula				Ersatzenergiebezug:	
Heidbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2057
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentrale Sils(EWZ) dient als Dotierzentrale				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rothenbrunnen (EWZ)			Zentralennummer:	103600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rothenbrunnen (EWZ) Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Rothenbrunnen (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1976
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	616.00
Ausbauwassermenge:	25.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	44.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	38.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 109.65 GWh Winter: 75.39 GWh Jahr: 185.04 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Albula				Ersatzenergiebezug:	
Heidbach				Von: KHR (Zentrale Sils (KHR))	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2057
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Reichenau			Zentralennummer:	103700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Reichenau Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Domat-Ems (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1962
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	577.00
Ausbauwassermenge: (an 115 Tagen erreicht)	120.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	19.06 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	18.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 65.00 GWh Winter: 41.30 GWh Jahr: 106.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Rhein			Ersatzenergieabgabe:	
				An: Sägerei Obrecht AG, Bonaduz	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Litzirüti			Zentralennummer:	103800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Arosa-Litzirüti Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Litzirüti (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1969
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'399.50
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	3.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	5.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.96 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 16.30 GWh Winter: 6.30 GWh Jahr: 22.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Plessur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2068
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lüen (Sagenbach)			Zentralennummer:	103850
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	KW Sagenbach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Lüen, Tewald (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2013
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	772.09
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	0.70 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.55 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	3.55 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 8.80 GWh Winter: 2.20 GWh Jahr: 11.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Sagenbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2073
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Lüen (Sagenbach) und Lüen (Plessur, Clasaurer) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lüen (Plessur, Clasaure)			Zentralennummer:	103900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Molinis-Lüen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Lüen, Tewald (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1914
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1990
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	772.09
Ausbauwassermenge: (an 210 Tagen erreicht)	3.90 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	7.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	7.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 24.92 GWh Winter: 18.36 GWh Jahr: 43.28 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Clasaurebach				Ersatzenergiebezug:	
Plessur					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2064
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Lüen (Plessur, Clasaure) und Lüen (Sagenbach) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Sand (Plessur)

Zentralennummer: 104000

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Plessurwerk Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Chur, Sand (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1947
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2011
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		610.10
Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht)	6.76 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	9.40 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	9.20 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 32.75 GWh Winter: 14.85 GWh Jahr: 47.60 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Calfreiserbach		Ersatzenergiebezug:		
Castielerbach				
Plessur				
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2060	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:	- Zentralen Sand (Plessur) und Sand (Rabiusa) in einem Gebäude			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Sand (Rabiusa)			Zentralennummer:	104100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rabiusawerk Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Chur, Sand (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1892
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2012
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	609.85
Ausbauwassermenge: (an 190 Tagen erreicht)	0.90 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.71 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.69 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.65 GWh Winter: 1.80 GWh Jahr: 4.45 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Rabiusa			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2060
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Sand (Plessur) und Sand (Rabiusa) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Churwalden			Zentralennummer:	104150
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Churwalden Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Churwalden, Bärgliwäg (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2019
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Bau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'255.00
Ausbauwassermenge: (an 237 Tagen erreicht)	0.20 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.40 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.39 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.50 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 2.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quellen Parpan				Ersatzenergiebezug:	
Quellen Valbella					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2083
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2019 vorgesehen				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Grida, Churwalden			Zentralennummer:	104160
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Grida, Churwalden Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Churwalden, Grida (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2019
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Bau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	840.00
Ausbauwassermenge: (an 122 Tagen erreicht)	0.12 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.36 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.36 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 1.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Müli Quellen				Ersatzenergiebezug:	
Obervazer Quellen					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2083
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2019 vorgesehen				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Klosters			Zentralennummer:	104200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Klosters Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Klosters (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1925
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1982
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'196.74
Ausbauwassermenge: (an 20 Tagen erreicht)	5.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	16.50 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	16.50 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 13.00 GWh Winter: 14.00 GWh Jahr: 27.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Davoser See			An: ALK (Zentrale Filisur)		
Drusatschabach			Ersatzenergiebezug:		
Flüelabach					
Mönchalpbach					
Stützbach					
Totalpbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2085	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schlappin			Zentralennummer:	104300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schlappin Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Klosters-Dorf (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1928
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2000
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'180.54
Ausbauwassermenge:	1.67 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	6.10 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.10 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 21.15 GWh Winter: 9.65 GWh Jahr: 30.80 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Lauterbrunnenbach			Ersatzenergiebezug:		
Schlappinbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2085	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Küblis	Zentralennummer:		104400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Küblis	Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Küblis (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1922
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2006
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		821.84
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	16.50	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	45.60	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	44.00	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	127.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	
	Winter:	47.50 GWh		Winter:	
	Jahr:	174.50 GWh		Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Landquart			Ersatzenergiebezug:		
Schanielabach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2085	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Gadastätt, St. Antönien			Zentralennummer:	104425
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kraftwerk Schaniela Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	St. Antönien (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2019
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Bau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'203.30
Ausbauwassermenge: (an 75 Tagen erreicht)	2.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.11 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.40 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 7.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Schanielabach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2079
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2019 vorgesehen				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Taschinas			Zentralennummer:	104450
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Taschinas Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Seewis (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2011
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	640.80
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	3.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	11.33 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	11.10 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 27.30 GWh Winter: 13.70 GWh Jahr: 41.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Taschinasbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2071
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Igiser Mülbach 1 (Landquart 1)

Zentralennummer: 104500

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Igiser Mülbach 1 (Landquart 1) Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: GR : 100.00

Standort der Zentrale: Landquart-Fabriken (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1901
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1978

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 541.00

Ausbauwassermenge: 8.00 m³/s
(an 271 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.50 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.50 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.60 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.40 GWh
Jahr: 3.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Landquart (Fabrikkanal)

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)

Zentralennummer: 104550

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Igiser Mülbach 2 (Landquart 2)
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: GR : 100.00

Standort der Zentrale: Landquart-Fabriken (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1988
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 520.50

Ausbauwassermenge: 8.00 m³/s
(an 271 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.71 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.66 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.20 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 2.80 GWh
Jahr: 5.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Landquart (Fabrikkanal)

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Mapragg

Zentralennummer: 104600

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Mapragg Pumpspeicherkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: SG : 100.00

Standort der Zentrale: Vadura (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1977
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren/pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 849.00

Ausbauwassermenge: 81.40 m³/s

Förderwassermenge: 36.00 m³/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 279.90 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 274.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: 159.00 MW
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 162.20 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 127.80 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 48.80 GWh
Jahr: 176.60 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer: 0.00 GWh
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter: 0.00 GWh
betrieb): Jahr: 0.00 GWh

Genutzte Gewässer:

Gafarrabach Speicher Gigerwald
Lavtinabach Tamina
Mattbach Tersolbach
Scheubsbach
Seez
Siezbach

Ersatzenergieabgabe:

An: Landolt, Mels (Maismühle)
An: KW Stoffel AG (Zentr. Mels)
An: T+G (Zentr. Ragaz)
An: EWM (Zentr. Tobel)
An: Hydroelectra AG (Zentr. Mels (Halde))
An: Weberei Walenstadt

Ersatzenergiebezug:

Ablauf: 2057

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Mittlere Produktionserwartung: Inklusive Hilfsbetriebe
- Zentrale Mapragg praktiziert Umwälzbetrieb



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Sarelli			Zentralennummer:	104700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sarelli Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Bad Ragaz (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1978
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	514.60
Ausbauwassermenge:	31.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	90.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	88.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 131.10 GWh Winter: 48.70 GWh Jahr: 179.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Stausee Gigerwald				Ersatzenergiebezug:	
Tamina					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2057
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Mittlere Produktionserwartung: Inklusive Hilfsbetriebe				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ragaz			Zentralennummer:	104800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ragaz Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Ragaz (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1892
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1956
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		519.19
Ausbauwassermenge:	4.60 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.70 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.52 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.80 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.80 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Tamina			Ersatzenergiebezug:		
			Von: Axpo AG / KSL (Zentrale Mapragg)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:	- Mittlere Produktionserwartung: Ab Inbetriebnahme KSL nur noch Pflichtwasseranteil.				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Industrie		Zentralennummer:		104850	
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Jenins Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00				
Standort der Zentrale:	Jenins (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:				1997	
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:					
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	546.80				
Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht)	0.06 m³/s	Förderwassermenge:					
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.46 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:					
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.46 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:					
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.82 GWh Winter: 0.91 GWh Jahr: 2.73 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):				Sommer:	
						Winter:	
						Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Ersatzenergieabgabe:						
Alpbach	Ersatzenergiebezug:						
Quelle Mittelsäss							
Quelle Obersäss							
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2057				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:							
Bemerkungen:							



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Valeis			Zentralennummer:	104900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Valeis Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Vilters (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1982
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2004
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	522.00
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	0.44 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.10 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.50 GWh Winter: 1.80 GWh Jahr: 5.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Saar				Ersatzenergiebezug:	
Valeis					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2060
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Grossbach			Zentralennummer:	105000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Grossbach Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Wangs, Gaschiels (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1950
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1993
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		494.00
Ausbauwassermenge: (an 140 Tagen erreicht)	0.13 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.70 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.68 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.50 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 3.80 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Grossbach		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2062	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Rechtsgrundlage: Konzessionsverhandlungen im Gange				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Sevelen	Zentralennummer:		105100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sevelen Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Sevelen (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1897
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1989
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		474.50
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	0.35 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.14 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.12 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.83 GWh Winter: 1.82 GWh Jahr: 4.65 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Fuchserbächli			Ersatzenergiebezug:		
Schaneralpbach					
Sevelerbach					
Surbergbächli					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2048	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Vorderberg			Zentralennummer:	105150
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Buchs-Vorderberg Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Buchs, Waldrand (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1987
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'081.23
Ausbauwassermenge:	0.30 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.98 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.89 GWh Winter: 0.70 GWh Jahr: 2.59 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Quellfassungen Malschüel			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2065	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Tobeläckerli		Zentralennummer:		105200	
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Buchs-Tobeläckerli Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):		Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00		
Standort der Zentrale:	Buchs, Steig - Aspenhölzli (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:				1903
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:				2013
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		549.74		
Ausbauwassermenge: (an 30 Tagen erreicht)	0.35 m³/s		Förderwassermenge:				
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.69 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:				
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.68 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:				
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	0.60 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:		
	Winter:	0.60 GWh			Winter:		
	Jahr:	1.20 GWh			Jahr:		
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:				
Quellfassungen Malschüel			Ersatzenergiebezug:				
Quellfassungen Tobelbrugg							
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:		2065		
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:							
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Altendorf (Buchs)			Zentralennummer:	105300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Buchs-Altendorf Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Buchs, Altendorf (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1928
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1987
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		485.70
Ausbauwassermenge: (an 103 Tagen erreicht)	0.70 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.56 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	3.70 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 8.64 GWh Winter: 3.17 GWh Jahr: 11.81 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Tobelbach			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2065	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bannwald (Grabs)			Zentralennummer:	105400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Grabs (Bannwald) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Grabs, Bannwald (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1959
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1994
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	824.00
Ausbauwassermenge: (an 10 Tagen erreicht)	0.51 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.44 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.90 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 1.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Walchenbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2062
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Löchli			Zentralennummer:	105500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Grabs (Löchli) Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Grabs, Löchli (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1899
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1996
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		613.00
Ausbauwassermenge: (an 35 Tagen erreicht)	0.55 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.43 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.96 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.28 GWh Winter: 1.23 GWh Jahr: 3.51 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Gogenbach			Ersatzenergiebezug:		
Rogghalm-Töbeli					
Walchenbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2062	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Strick	Zentralennummer:		105600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sennwald Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Sennwald (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1912
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1990
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		493.22
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	0.60 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.22 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.91 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.50 GWh Winter: 1.70 GWh Jahr: 5.20 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Mühlbachquellen			Ersatzenergiebezug:		
Rohrbach					
Schindlerenbach					
Stollenfassung, Abflüsse Fälen-, Säntisersee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2050	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lienz			Zentralennummer:	105700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Lienz Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Lienz (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1906
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1989
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	429.89
Ausbauwassermenge: (an 35 Tagen erreicht)	13.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.38 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.79 GWh Winter: 0.66 GWh Jahr: 1.45 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Rheintaler Binnenkanal				Ersatzenergiebezug:	
Werdenberger Binnenkanal					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2034
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Blatten, am Kanal (SAK)			Zentralennummer:	105800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Blatten (SAK) Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Oberriet, Blatten (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1906
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1989
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		424.11
Ausbauwassermenge: (an 55 Tagen erreicht)	14.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.38 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.40 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.80 GWh Winter: 0.66 GWh Jahr: 1.46 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Rheintaler Binnenkanal			Ersatzenergiebezug:		
Werdenberger Binnenkanal					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2034	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Montlingen			Zentralennummer:	105900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Montlingen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Montlingen (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1906
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1989
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	418.86
Ausbauwassermenge: (an 71 Tagen erreicht)	14.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.38 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.83 GWh Winter: 0.71 GWh Jahr: 1.54 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Rheintaler Binnenkanal				Ersatzenergiebezug:	
Werdenberger Binnenkanal					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2034
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Gstaldenbach, Heiden			Zentralennummer:	106000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Gstaldenbach, Heiden Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AR : 100.00
Standort der Zentrale:	Heiden, Hinterlochen (AR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1902
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1982
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	494.56
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	0.45 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.72 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 2.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Gstaldenbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2058
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lochmühle				Zentralennummer:	106100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Lochmühle Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AR : 15.00	SG : 85.00
Standort der Zentrale:	Untereggen, Lochmüli (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1898
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2003
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		474.00
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	0.60 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.63 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.63 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.50 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 2.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Goldach				Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2048	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Morgental			Zentralennummer:	106125
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Morgental (Abwasser) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Steinach (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2014
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	400.50
Ausbauwassermenge: (an 2 Tagen erreicht)	0.84 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.12 GWh Winter: 1.88 GWh Jahr: 4.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Abwasser Stadt St. Gallen				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:	- Abwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Schaffhausen				Zentralennummer:	106200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schaffhausen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 91.00 Kanton: ZH : 3.35	D : 9.00 SH : 78,1 TG : 9,55
Standort der Zentrale:	Schaffhausen (SH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1964
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		389.65
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	500.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	28.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	25.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 94.29 GWh Winter: 79.46 GWh Jahr: 173.75 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Rhein			Ersatzenergieabgabe:		
				Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2043	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Engeweiher			Zentralennummer:	106300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Engeweiher reines Umwälzwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SH : 100.00	
Standort der Zentrale:	Schaffhausen (SH/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1909
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1993
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		390.78
Ausbauwassermenge:	4.00 m³/s		Förderwassermenge:		3.00 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	5.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		5.30 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	5.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		5.30 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Engeweiher			Ersatzenergiebezug:		
Rhein					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2070	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentrale Engeweiher praktiziert Umwälzbetrieb				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Neuhausen				Zentralennummer:	106400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Neuhausen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 50.00	SH : 50.00
Standort der Zentrale:	Neuhausen (SH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1951
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2011
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		363.54
Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht)	29.90 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	5.60 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.90 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 20.80 GWh Winter: 20.70 GWh Jahr: 41.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Rhein				Ersatzenergiebezug:		
				Von: ERAG (Zentrale Rheinau)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2034	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Rheinau				Zentralennummer:	106500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rheinau Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 61.70 Kanton: ZH : 53.60	D : 38.30 SH : 8,1
Standort der Zentrale:	Rheinau (ZH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1956
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2005
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		358.00
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	400.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	36.80 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	36.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 162.80 GWh Winter: 78.90 GWh Jahr: 241.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Rhein			Ersatzenergieabgabe:		
				An: RKN (Zentrale Neuhausen)		
				Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2036	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Giessen			Zentralennummer:	106600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Giessen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Nesslau, unterer Giessenfall (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1896
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2001
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	759.94
Ausbauwassermenge: (an 78 Tagen erreicht)	9.25 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.46 GWh Winter: 1.97 GWh Jahr: 6.43 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2067
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Nesslau (Ijentalerbach)			Zentralennummer:	106625
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Nesslau (Ijentalerbach) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Nesslau, Schneit (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1909
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2010
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	787.32
Ausbauwassermenge: (an 10 Tagen erreicht)	0.76 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.25 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.25 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.65 GWh Winter: 0.85 GWh Jahr: 2.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Ijentalerbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2069
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Herrentöbeli			Zentralennummer:	106650
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Herrentöbeli Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Krummenau (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1945
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1991
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	707.00
Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht)	11.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.84 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.40 GWh Winter: 1.19 GWh Jahr: 3.59 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2067
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Trempel			Zentralennummer:	106700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Trempel Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Trempel, Ebnat-Kappel (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1925
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2007
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	680.00
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	8.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.80 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.80 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.40 GWh Winter: 3.60 GWh Jahr: 8.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2065
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Im Roos			Zentralennummer:	106750
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Im Roos Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Ebnat - Kappel (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1903
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2004
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		635.29
Ausbauwassermenge: (an 87 Tagen erreicht)	12.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.86 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.86 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.90 GWh Winter: 0.97 GWh Jahr: 3.87 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Thur			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2066	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Stadtbrücke, Lichtensteig		Zentralennummer:	106800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Stadtbrücke, Lichtensteig Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Lichtensteig (SG/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1820
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2013
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		600.20
Ausbauwassermenge: (an 75 Tagen erreicht)	16.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.57 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.55 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.50 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 2.50 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Thur		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2072	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Dietfurt			Zentralennummer:	106900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Dietfurt Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Bütschwil (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1861
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2002
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	583.70
Ausbauwassermenge: (an 130 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.98 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.94 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.80 GWh Winter: 2.20 GWh Jahr: 5.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2081
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Soor			Zentralennummer:	107000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Soor Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Bütschwil (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1917
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2001
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	575.00
Ausbauwassermenge: (an 130 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.98 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.94 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.90 GWh Winter: 2.30 GWh Jahr: 5.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2081
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mühlau			Zentralennummer:	107100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mülau Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Mülau bei Bazenhaid Kirchberg (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1865
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2010
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	536.20
Ausbauwassermenge: (an 55 Tagen erreicht)	31.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.37 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.30 GWh Winter: 2.30 GWh Jahr: 5.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2048
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Ersatz alte Zentrale Mülau im Jahr 2010				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Niederglatt			Zentralennummer:	107200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Niederglatt-Gossau Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Glattmüli (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1893
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1967
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		527.08
Ausbauwassermenge: (an 50 Tagen erreicht)	4.80 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.35 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.31 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.40 GWh Winter: 0.25 GWh Jahr: 0.65 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Glatt		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2044	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bischofszell (Papierfabrik)			Zentralennummer:	107300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bischofszell Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00
Standort der Zentrale:	Bischofszell (TG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1864
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1935
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	467.00
Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)	16.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.02 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.67 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.20 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 4.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wasserauen			Zentralennummer:	107400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Seealp - Wasserauen Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AI : 100.00
Standort der Zentrale:	Rässenaueli (AI/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1905
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2005
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	891.95
Ausbauwassermenge:	1.30 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 6.22 GWh Winter: 1.48 GWh Jahr: 7.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Seealpsee			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2053
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rosshall			Zentralennummer:	107425
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rosshall Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Urnäsch (AR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1903
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1991
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		871.30
Ausbauwassermenge: (an 125 Tagen erreicht)	0.62 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.38 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.33 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.20 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 2.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Urnäsch		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2052	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Zürchersmühle

Zentralennummer: 107450

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: EW Zürchersmühle
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: AR : 100.00

Standort der Zentrale: Urnäsch (AR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1907
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1987

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 769.30

Ausbauwassermenge: 2.30 m³/s
(an 125 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.36 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.36 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 0.91 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.88 GWh
Jahr: 1.79 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Urnäsch

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Ablauf: 2016

Bemerkungen: - Konzessionsverhandlungen sind im Gange



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Kubel					Zentralennummer:	107500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kubel Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AR : 55.90	AI : 10,2	SG : 33,9
Standort der Zentrale:	St. Gallen (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:			1900
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:			1976
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):			588.00
Ausbauwassermenge:		18.00	m³/s	Förderwassermenge:			
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		15.00	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:			
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		16.80	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:			
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:	17.33 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):		Sommer:	
		Winter:	13.50 GWh			Winter:	
		Jahr:	30.83 GWh			Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:			
Sitter				Ersatzenergiebezug:			
Urnäsch							
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2034		
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:							
Bemerkungen:							



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Sittertal			Zentralennummer:	107600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sittertal Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	St. Gallen, Sittertal (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1945
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2007
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	582.50
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	6.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.46 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.43 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.60 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 2.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Sitter				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2055
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: **Grafenau, St. Gallen**

Zentralennummer: **107625**

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Kraftwerk Grafenau
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: SG : 100.00

Standort der Zentrale: St. Gallen, Grafenau (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2018
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 570.35

Ausbauwassermenge: 11.30 m³/s
(an 112 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.31 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.31 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 0.90 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.60 GWh
Jahr: 1.50 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Sitter

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2078

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Burentobel			Zentralennummer:	107650
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Burentobel Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	St. Gallen (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2008
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	570.10
Ausbauwassermenge: (an 91 Tagen erreicht)	12.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.80 GWh Winter: 0.50 GWh Jahr: 1.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Sitter				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2059
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Erlenholz			Zentralennummer:	107700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Erlenholz Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Wittenbach (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1895
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2003
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		543.00
Ausbauwassermenge: (an 230 Tagen erreicht)	4.10 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.48 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.48 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.50 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 3.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Sitter			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2055	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Thurfeld	Zentralennummer:		107740
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Thurfeld Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Schönenberg (TG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2011
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		446.39
Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht)	50.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.70 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.70 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.70 GWh Winter: 3.40 GWh Jahr: 7.10 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Thur			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2088	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Au-Schönenberg			Zentralennummer:	107750
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Au-Schönenberg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00
Standort der Zentrale:	Schönenberg an der Thur (TG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2002
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	446.70
Ausbauwassermenge: (an 50 Tagen erreicht)	43.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.60 GWh Winter: 2.30 GWh Jahr: 6.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2074
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Bürglen (Kanal)			Zentralennummer:	107800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bürglen (Kanal) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00
Standort der Zentrale:	Bürglen (TG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1872
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1947
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	443.90
Ausbauwassermenge: (an 230 Tagen erreicht)	17.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.10 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.50 GWh Winter: 2.60 GWh Jahr: 7.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2095
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Stillgelegt				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bürglen (Säge)			Zentralennummer:	107900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bürglen (Säge) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00
Standort der Zentrale:	Bürglen (TG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1956
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2008
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	438.00
Ausbauwassermenge: (an 240 Tagen erreicht)	17.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.44 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.45 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.55 GWh Winter: 1.35 GWh Jahr: 2.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2036
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bürglen (Kanalkraftwerk)			Zentralennummer:	107950
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kleinwasserkraftwerk Bürglen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00
Standort der Zentrale:	Bürglen (TG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2016
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	443.90
Ausbauwassermenge: (an 205 Tagen erreicht)	17.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.99 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.97 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.30 GWh Winter: 2.50 GWh Jahr: 6.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur (Kanal)				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2095
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Thur			Zentralennummer:	108000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Thur Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Bürglen (TG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1947
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1976
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		437.50
Ausbauwassermenge: (an 250 Tagen erreicht)	17.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.70 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.65 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.42 GWh Winter: 2.33 GWh Jahr: 4.75 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Thur		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2027 2036	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:	- Thur 1 und Thur 2 sind in der Zentrale Thur zusammengefasst. - Rechtsgrundlagen: Konzessionsablauf Thur 1 = 2036, Konzessionsablauf Thur 2 = 2027.				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Model, Weinfeld		Zentralennummer: 108100	
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Weinfeld (Model) Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00
Standort der Zentrale:	Weinfeld (TG/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1878
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1948
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb		
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	426.02
Ausbauwassermenge: (an 300 Tagen erreicht)	11.00 m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.40 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.40 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.31 GWh Winter: 1.32 GWh Jahr: 2.63 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Thur		Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:			
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht		
Bemerkungen:			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mühle, Weinfelden			Zentralennummer:	108200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Weinfelden (Mühle) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00
Standort der Zentrale:	Weinfelden (TG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1948
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	424.70
Ausbauwassermenge: (an 330 Tagen erreicht)	11.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.40 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.42 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.35 GWh Winter: 1.15 GWh Jahr: 2.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Widen, Weinfeld			Zentralennummer:	108250
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Widen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00
Standort der Zentrale:	Weinfeld, untere Widen (TG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1989
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	417.50
Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)	22.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.83 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.77 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.20 GWh Winter: 2.60 GWh Jahr: 4.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Thur				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2068
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Murkart			Zentralennummer:	108270
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Murkart Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00
Standort der Zentrale:	Matzingen (TG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1960
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2008
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	423.34
Ausbauwassermenge: (an 92 Tagen erreicht)	4.10 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.34 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.33 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.72 GWh Winter: 0.88 GWh Jahr: 1.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Murg				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2087
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schlossmühle, Frauenfeld		Zentralennummer:	108281
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schlossmühle, Frauenfeld Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Frauenfeld, Schlossmühlestr. (TG/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2012
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		406.00
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	5.50 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.31 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.31 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.70 GWh Winter: 0.70 GWh Jahr: 1.40 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Murg		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2072	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:	- In der aufgeführten Leistung und der erwarteten Produktion sind die Dotieranlage und Wehranlage zusammengefasst.			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Kollbrunn			Zentralennummer:	108300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kollbrunn Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 100.00	
Standort der Zentrale:	Kollbrunn, Gmde. Zell (ZH/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1832
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2010
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		488.00
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	5.80 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.37 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.32 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.70 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 1.50 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Töss			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Sennhof, Illnau-Effretikon		Zentralennummer:	108400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sennhof Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 100.00	
Standort der Zentrale:	Sennhof, Illnau-Effretikon (ZH/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1860
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2014
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		476.70
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	5.70 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.47 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.47 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.60 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 1.20 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Töss		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2043	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Pfungen	Zentralennummer:		108450
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Pfungen Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 100.00	
Standort der Zentrale:	Neftenbach (ZH/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1994
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		383.50
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	10.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.35 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.36 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.45 GWh Winter: 0.55 GWh Jahr: 1.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Töss			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2068	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hard Wülflingen			Zentralennummer:	108460
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Hard Wülflingen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 100.00
Standort der Zentrale:	Hard, Wülflingen in Winterthur (ZH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2015
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	400.63
Ausbauwassermenge: (an 114 Tagen erreicht)	6.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.58 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.58 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.30 GWh Winter: 1.25 GWh Jahr: 2.55 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Töss				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2073
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Freienstein			Zentralennummer:	108500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Freienstein Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 100.00
Standort der Zentrale:	Freienstein (ZH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1832
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2004
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	360.07
Ausbauwassermenge: (an 63 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.60 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.20 GWh Winter: 1.25 GWh Jahr: 2.45 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Töss				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2061
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Ersatz alte Zentrale Freienstein im Jahr 2004				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Trümpfer			Zentralennummer:	108600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Trümpfer Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 100.00	
Standort der Zentrale:	Oberuster (ZH/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1816
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2000
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		477.80
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	2.60 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.42 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.39 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.50 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 1.10 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Aabach			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2060	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Eglisau				Zentralennummer:	108700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Eglisau Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 92.80 Kanton: ZH : 61.00	D : 7.20 SH : 31,8
Standort der Zentrale:	Zweidlen (ZH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1920
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2012
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		343.99
Ausbauwassermenge: (an 115 Tagen erreicht)	500.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	46.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	53.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 169.00 GWh Winter: 149.00 GWh Jahr: 318.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Rhein			Ersatzenergieabgabe:		
				Ersatzenergiebezug:		
				Von: KWR (Zentrale Reckingen)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2046	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Reckingen				Zentralennummer:	108800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Reckingen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 50.00 Kanton: ZH : 17.20	D : 50.00 AG : 32,8
Standort der Zentrale:	Reckingen (/D)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1941
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2004
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		329.74
Ausbauwassermenge: (an 91 Tagen erreicht)	560.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	39.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	38.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 141.00 GWh Winter: 122.00 GWh Jahr: 263.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Rhein			Ersatzenergieabgabe:		
				An: KWE (Zentrale Eglisau)		
				Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2020	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Wunderklingen			Zentralennummer:	108900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wunderklingen Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SH : 100.00	D : 0.00
Standort der Zentrale:	Hallau (SH/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1895
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1968
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		414.00
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	5.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.42 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.41 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 1.40 GWh Jahr: 2.40 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Wutach			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2047	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Albbruck-Wehrkraftwerk				Zentralennummer:	108950
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Albbruck-Dogern Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 54.00 Kanton: AG : 54.00	D : 46.00
Standort der Zentrale:	Leibstadt (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2009
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		303.30
Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht)	300.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	28.40 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	28.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 67.00 GWh Winter: 55.00 GWh Jahr: 122.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Aare				Ersatzenergiebezug:		
Rhein						
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2072	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Albbruck					Zentralennummer:	109000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Albbruck-Dogern Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 54.00 Kanton: AG : 54.00	D : 46.00	
Standort der Zentrale:	Albbruck (/D)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:			1933
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:			1992
Status der Zentrale:	im Umbau						
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):			307.59
Ausbauwassermenge: (an 138 Tagen erreicht)		1'100.00	m³/s	Förderwassermenge:			
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		84.90	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:			
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		84.00	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:			
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:	290.40 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:	
		Winter:	237.60 GWh			Winter:	
		Jahr:	528.00 GWh			Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:			
Aare				An: AWAG (Zentrale Klingnau)			
Rhein				An: Schluchseewerke			
				Ersatzenergiebezug:			
				Von: ED (Zentrale Laufenburg)			
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2072		
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:							
Bemerkungen:	Die Zentralenwerte beziehen sich auf die Anlage vor dem Umbau.						
	- Die Inbetriebnahme der drei Maschinengruppen ist im Jahre 2019 vorgesehen.						
	Nach dem Umbau sind folgende Werte zu erwarten:						
	Ausbauwassermenge (an 138 Tagen erreicht)	=	1100 m³/s				
	Installierte Leistung sämtlicher Turbinen	=	84.90 MW				
	Maximal mögliche Leistung ab Generatoren	=	84.00 MW				
	Mittlere Produktionserwartung im Sommerhalbjahr	=	315.7 GWh				
	Mittlere Produktionserwartung im Winterhalbjahr	=	258.3 GWh				
	Mittlere Produktionserwartung im Jahr	=	574 GWh				
	Die Konzessionsdauer läuft bis ins Jahr	=	2072				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Laufenburg				Zentralennummer:	109100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Laufenburg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	D : 50.00	
				Staat: CH : 50.00		
				Kanton: AG : 50.00		
Standort der Zentrale:	Laufenburg (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1914
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1992
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		293.22
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)		1'355.00	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		110.00	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		106.00	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:	363.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer:	
		Winter:	267.00 GWh		Winter:	
		Jahr:	630.00 GWh		Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Rhein				An: RADAG (Zentrale Albbruck)		
				Ersatzenergiebezug:		
				Von: RKS (Zentrale Säckingen)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2066	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Säckingen					Zentralennummer:	109200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rheinkraftwerk Säckingen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 50.00 Kanton: AG : 50.00	D : 50.00	
Standort der Zentrale:	Bad Säckingen (/D)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:			1966
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:			
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):			288.41
Ausbauwassermenge: (an 75 Tagen erreicht)		1'450.00	m³/s	Förderwassermenge:			
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		73.60	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:			
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		72.00	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:			
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:	268.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):		Sommer:	
		Winter:	212.00 GWh			Winter:	
		Jahr:	480.00 GWh			Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:			
Rhein				An: ED (Zentrale Laufenburg)			
				Ersatzenergiebezug:			
				Von: KRS (Zentrale Ryburg-Schwörstadt)			
				Von: SW (Umwälzwerk Säckingen, D)			
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2046		
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:							
Bemerkungen:							



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Ryburg-Schwörstadt

Zentralennummer: 109300

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Ryburg-Schwörstadt Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 50.00
anteil (%): Kanton: AG : 50.00

D : 50.00

Standort der Zentrale: Schwörstadt (/D)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1931
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1984

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 277.74

Ausbauwassermenge: 1'460.00 m³/s
(an 63 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 120.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 120.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 391.80 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 308.20 GWh
Jahr: 700.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Rhein

Ersatzenergieabgabe:
An: RKS (Zentrale Säkingen)
Ersatzenergiebezug:
Von: Schluchseewerk
Von: ED (Zentrale Rheinfelden)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2070

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.

Zentralennummer: 109310

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Ryburg-Schwörstadt Lockstromz.
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 50.00
anteil (%): Kanton: AG : 50.00

D : 50.00

Standort der Zentrale: Schwörstadt, KW Ryburg-Schw. (/D)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2014
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 270.19

Ausbauwassermenge: 4.60 m³/s
(an 45 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.35 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.35 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.00 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.00 GWh
Jahr: 2.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Rhein (Umgebungsgewässer)

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2070

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Rheinfelden					Zentralennummer:	109400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rheinfelden Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 50.00 Kanton: AG : 50.00	D : 50.00	
Standort der Zentrale:	Rheinfelden (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:			1898
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:			2010
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):			264.20
Ausbauwassermenge: (an 55 Tagen erreicht)		1'500.00	m³/s	Förderwassermenge:			
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		100.00	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:			
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		100.00	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:			
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:	350.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):		Sommer:	
		Winter:	250.00 GWh			Winter:	
		Jahr:	600.00 GWh			Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:			
Rhein				An: KRS (Zentrale Ryburg-Schwörstadt)			
				Ersatzenergiebezug:			
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2069		
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:							
Bemerkungen:	- Ersatz alte Zentrale Rheinfelden im Jahr 2010						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Rheinfelden-Dotierzentrale			Zentralennummer:	109450
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rheinfelden-Dotierzentrale Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 50.00 Kanton: AG : 50.00	D : 50.00
Standort der Zentrale:	Rheinfelden (AG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2011
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		264.20
Ausbauwassermenge: (an 55 Tagen erreicht)	30.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.80 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.80 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.00 GWh Winter: 7.00 GWh Jahr: 14.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Rhein		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2069	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Augst				Zentralennummer:	109500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Augst Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BL : 15.00	D : 0.00 AG : 85.00
Standort der Zentrale:	Augst (BL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1912
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1994
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		245.00
Ausbauwassermenge: (an 50 Tagen erreicht)	750.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	35.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	31.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 117.00 GWh Winter: 83.00 GWh Jahr: 200.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Rhein			Ersatzenergieabgabe:		
				Ersatzenergiebezug:		
				Von: KWB (Zentrale Birsfelden)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2068	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Wyhlen				Zentralennummer:	109600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wyhlen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 0.00 Kanton: BL : 0.00	D : 100.00 AG : 0.00
Standort der Zentrale:	Grenzach-Wyhlen (/D)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1912
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1994
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		255.99
Ausbauwassermenge: (an 55 Tagen erreicht)	750.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	38.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	38.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 116.90 GWh Winter: 83.60 GWh Jahr: 200.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Rhein			Ersatzenergieabgabe:		
				Ersatzenergiebezug:		
				Von: KWB (Zentrale Birsfelden)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2068	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Birsfelden				Zentralennummer:	109700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Birsfelden Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 60.15 Kanton: BS : 15.55	D : 39.85 BL : 44,6
Standort der Zentrale:	Birsfelden (BL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1955
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1999
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		256.00
Ausbauwassermenge: (an 55 Tagen erreicht)		1'500.00	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		100.00	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		97.50	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:	318.64 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer:	
		Winter:	250.36 GWh		Winter:	
		Jahr:	569.00 GWh		Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Rhein				An: KWA (Zentrale Augst)		
				An: ED (Zentrale Wyhlen)		
				Ersatzenergiebezug:		
				Von: EdF (Zentrale Kembs)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2034	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Moutier (Gorges de Court)	Numéro de la centrale:	109800
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Moutier aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: BE : 100.00
Emplacement de la centrale:	Gorges de Court (BE/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1895
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1979
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	565.42
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 229 jours)	0.93 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.92 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.90 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 2.90 GWh Hiver: 2.40 GWh Année: 5.30 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Birse		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:			
Bases juridiques de durée illimitée:	concession(s)		
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Choindez			Numéro de la centrale:	109850
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Choindez aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: JU : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Choindez (JU/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1914	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		2003	
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		454.00	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 120 jours)	3.90 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	0.58 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.72 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.90 GWh Hiver: 1.90 GWh Année: 3.80 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:		
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
La Birse		Energie de compensation reçue:			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2082		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Blanches-Fontaines Undervelier			Numéro de la centrale:	109860
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Blanches-Fontaines Undervelier aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: JU : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Undervelier, Blanches-Fontaine (JU/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1897	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		2001	
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		553.00	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 160 jours)	1.50 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	0.32 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.32 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.61 GWh Hiver: 0.92 GWh Année: 1.53 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
La Sorne		Energie de compensation reçue:			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2077		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Bassecourt			Numéro de la centrale:	109900
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Bassecourt aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: JU : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Chez Theurillat, Haute-Sorne (JU/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1920
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		2001
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		489.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours)	3.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	1.03 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.89 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.70 GWh Hiver: 2.30 GWh Année: 4.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Sorne			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2073	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Bellerive			Numéro de la centrale:	109915
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Bellerive aménagement au fil de l'eau			Part de souveraineté Etat: CH : 100.00 fixée (%): Canton: JU : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Soyhières (JU/CH)			Année de mise en service de la centrale:	1905
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	2002
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	401.82
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 140 jours)	9.80 m³/s			Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.52 MW			Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.46 MW			Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.96 GWh Hiver: 1.34 GWh Année: 2.30 GWh			Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:	
Birse				Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:					
Bases juridiques de durée illimitée:	ancien droit d'eau				
Remarques:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Juramill			Zentralennummer:	109925
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Juramill Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BL : 100.00
Standort der Zentrale:	Laufen (BL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1997
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	356.35
Ausbauwassermenge: (an 75 Tagen erreicht)	15.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.35 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.32 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.80 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 1.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Birs				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2077
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Laufen (Wasserfall)			Zentralennummer:	109950
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Laufen (Wasserfall) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BL : 100.00
Standort der Zentrale:	Laufen (BL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1949
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1995
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	348.15
Ausbauwassermenge: (an 67 Tagen erreicht)	20.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.72 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.72 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.36 GWh Winter: 1.54 GWh Jahr: 2.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Birs				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2075
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Zwingen, Obermatt			Zentralennummer:	110000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Zwingen, Obermatt Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BL : 100.00
Standort der Zentrale:	Zwingen (BL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1913
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2005
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	342.19
Ausbauwassermenge: (an 180 Tagen erreicht)	9.60 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.38 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.34 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.90 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 1.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Birs				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2016
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Konzessionsverhandlungen sind im Gange				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Nenzlingen			Zentralennummer:	110100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Nenzlingen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BL : 100.00
Standort der Zentrale:	Nenzlingen (BL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1942
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1997
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	333.02
Ausbauwassermenge: (an 145 Tagen erreicht)	11.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.34 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.32 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.54 GWh Winter: 0.56 GWh Jahr: 1.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Birs				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2076
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Moos			Zentralennummer:	110200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Moos Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BL : 100.00
Standort der Zentrale:	Grellingen (BL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1945
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1999
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	322.75
Ausbauwassermenge: (an 145 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.98 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.98 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.10 GWh Winter: 3.10 GWh Jahr: 5.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Birs				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2077
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Büttenen 2			Zentralennummer:	110300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Büttenen 2 Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Grellingen (BL/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1864
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2000
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		312.60
Ausbauwassermenge: (an 145 Tagen erreicht)	6.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.50 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.45 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 1.15 GWh Jahr: 2.15 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Birs			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2076	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 13.0 m³/s (Zentralen Büttenen 1 und Büttenen 2)				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Büttenen 1			Zentralennummer:	110400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Büttenen 1 Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Grellingen (BL/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1861
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1999
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		312.35
Ausbauwassermenge: (an 145 Tagen erreicht)	6.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.55 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.50 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 1.70 GWh Jahr: 2.70 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Birs			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2076	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 13.0 m³/s (Zentralen Büttenen 1 und Büttenen 2)				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Dornachbrugg			Zentralennummer:	110450
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Dornachbrugg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SO : 50.00 BL : 50.00
Standort der Zentrale:	Dornach (SO/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1996
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	278.85
Ausbauwassermenge: (an 83 Tagen erreicht)	20.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.54 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.54 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.12 GWh Winter: 3.82 GWh Jahr: 6.94 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Birs				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2076
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Neuwelt			Zentralennummer:	110475
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Neuwelt Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BL : 100.00
Standort der Zentrale:	Münchenstein (BL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1998
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	254.60
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	17.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.07 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.05 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.46 GWh Winter: 2.10 GWh Jahr: 3.56 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Birs				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2075
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale: Kembs-Centrale de dotation 1

Numéro de la centrale: 110490

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Am. de dotation du Kembs 1 aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté fixée (%): Etat: CH : 20.00 Canton: BS : 20.00

F : 80.00

Emplacement de la centrale: Barrage de Kembs (/F)

Année de mise en service de la centrale: 1966

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 233.00

Débit maximal turbiné: 27.00 m³/s
(atteint pendant 270 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 2.85 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 3.15 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 11.00 GWh
Hiver: 9.00 GWh
Année: 20.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Rhin

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2035

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale: **Kembs-Centrale de dotation 2**

Numéro de la centrale: **110495**

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Am. de dotation du Kembs 2 aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 20.00
fixée (%): Canton: BS : 20.00

F : 80.00

Emplacement de la centrale: Barrage de Kembs (/F)

Année de mise en service de la centrale: 2016

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 234.00

Débit maximal turbiné: 90.00 m³/s
(atteint pendant 90 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 8.40 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 11.15 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 22.00 GWh
Hiver: 18.00 GWh
Année: 40.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):

Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Rhin

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2035

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Kembs				Numéro de la centrale:	110500
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Kembs aménagement au fil de l'eau			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 20.00 Canton: BS : 20.00	F : 80.00
Emplacement de la centrale:	Kembs, Loechle (/F)			Année de mise en service de la centrale:		1932
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1983
Etat de la centrale:	en exploitation normale					
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		241.50
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 80 jours)		1'400.00	m³/s	Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:		155.00	MW	Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		157.50	MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):		Eté: 486.00 Hiver: 369.00 Année: 855.00	GWh GWh GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:		
Rhin				A: KWB (Zentrale Birsfelden)		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée illimitée:				Echéance:	2035	
Remarques:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Grimsel 2			Zentralennummer:	200100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Grimsel 2 reines Umwälzwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Grimsel, Chessituren (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1981
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'760.00
Ausbauwassermenge:	100.00 m³/s			Förderwassermenge:	77.00 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	388.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	392.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	382.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	347.00 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Grimselsee				Ersatzenergiebezug:	
Oberaarsee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentrale Grimsel 2 praktiziert Umwälzbetrieb				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Grimsel Nollen

Zentralennummer: 200150

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: KW Grimsel Nollen
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: BE : 100.00

Standort der Zentrale: Guttannen, Spitelnollen (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2017
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'814.40

Ausbauwassermenge: 2.50 m³/s
(an 140 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 1.10 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.40 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.50 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 2.50 GWh
Jahr: 5.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Gelmersee (Unterwasser)
Grimselsee (Oberwasser)

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2042

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Grimsel 1 (Oberaarsee)	Zentralennummer:	200200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Grimsel 1-Oberaarsee Speicherkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Grimsel, Sommerloch u.Hospiz (BE/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1954
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2006
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb		
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'770.70
Ausbauwassermenge:	8.00 m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	33.60 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	34.00 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 36.60 GWh Winter: 37.40 GWh Jahr: 74.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Oberaar		Ersatzenergiebezug:	
Oberaarsee			
Truebenbach			
Truebtensee			
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			
Bemerkungen:	- Zentralen Grimsel 1 (Oberaarsee) und Grimsel 1 (Grimselsee) in einer Kaverne		



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Grimsel 1 (Grimselsee)			Zentralennummer:	200300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Grimsel 1-Grimselsee Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Grimsel, Sommerloch, u.Hospiz (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1974
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2007
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'770.70
Ausbauwassermenge:	20.20 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	32.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	26.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 18.10 GWh Winter: 14.70 GWh Jahr: 32.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				Ersatzenergiebezug:	
Grimselsee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Grimsel 1 (Oberaarsee) und Grimsel 1 (Grimselsee) in einer Kaverne				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Handeck 1			Zentralennummer:	200400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Handeck 1 Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Handegg (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1932
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'309.64
Ausbauwassermenge:	10.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	44.80 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	48.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 99.00 GWh Winter: 68.50 GWh Jahr: 167.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare	Totensee			An: Immobilien Gletsch AG, Brig	
Bächlisbach				An: ROHWAG (Zentrale Ernen)	
Gelmerbach				An: ROHWAG (Zentrale Mörel)	
Gelmersee				An: FMV (Zentrale Chippis)	
Grimselsee				Ersatzenergiebezug:	
Grubenbach, obere Fassung					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Handeck 2 / 2a

Zentralennummer: 200500

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Handeck 2
Speicherkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: BE : 100.00

Standort der Zentrale: Handegg (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1950
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1958

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'311.40

Ausbauwassermenge: 57.30 m³/s
(an 90 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 215.60 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 215.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 176.40 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 85.40 GWh
Jahr: 261.80 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:

Ersatzenergieabgabe:

Aare

Ersatzenergiebezug:

Aerlenbach

Grubenbach, untere Fassung

Mattenalp (Staubecken)

Räterichsbodensee

Ürbachwasser

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2042

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Handeck 3 (Isogyre)			Zentralennummer:	200600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Handeck 3 - Isogyre Pumpspeicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Handegg (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1976
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'250.00
Ausbauwassermenge:	14.30 m³/s		Förderwassermenge:		8.50 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	55.10 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		47.80 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	55.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		47.50 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 26.00 GWh Winter: 13.30 GWh Jahr: 39.30 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: 15.90 GWh Winter: 1.90 GWh Jahr: 17.80 GWh	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Aare	Triftwasser		Ersatzenergiebezug:		
Aerlenbach	Urbachwasser (Mattenalpsee)				
Gentalwasser	Wendenwasser				
Grubenbach, untere Fassung					
Räterichsbodensee					
Steinwasser					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2042	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentrale Handeck 3: Pumpen-Turbinenbetrieb mit Isogyre-Maschine a) Im Turbinenbetrieb: Die Isogyre turbiniert das Wasser aus dem Räterichsbodensee. Dieses wird über das Ausgleichsbecken Handeck entweder zur Zentrale Innertkirchen 1 oder über die Reservoirkammern Trift zur Zentrale Hopflauenen (Trift) geleitet b) Im Pumpbetrieb: Die Isogyre pumpt das Wasser aus den Reservoirkammern Trift und/oder aus dem Ausgleichsbecken Handeck in den Räterichsbodensee - Zentralen Handeck 3 (Isogyre) und Handeck 3 (Pumpzentrale) in einer Kaverne				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Handeck 3 (Pumpzentrale)	Zentralennummer:	200700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Handeck 3 - Diagonalpumpe Pumpspeicherkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Handegg (BE/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1976
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	stillgelegt		
Funktion der Zentrale:	pumpen	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'250.00
Ausbauwassermenge:		Förderwassermenge:	10.00 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	5.20 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	4.90 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: 0.30 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 0.90 GWh
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Aare		Ersatzenergiebezug:	
Gelmerbach			
Gelmersee			
Grimselsee			
Räterichsbodensee			
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Mit der Diagonalpumpe kann, wenn es die Laufzuflüsse im Gadmental zulassen, Wasser aus dem Ausgleichsbecken Handeck via Reservoirkammern Trift zur Zentrale Hopflauenen (Trift) verschoben werden - Zentralen Handeck 3 (Isogyre) und Handeck 3 (Pumpzentrale) in einer Kaverne - Stillgelegt 		



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lochmedli, Guttannen		Zentralennummer:	200740
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kraftwerk Hostettbach AG Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Guttannen, Blatti (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2016
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'303.50
Ausbauwassermenge: (an 35 Tagen erreicht)	0.40	m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.29	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.25	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	3.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer:
	Winter:	0.70 GWh		Winter:
	Jahr:	3.70 GWh		Jahr:
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:	
Hostettbach			Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2096
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Innertkirchen 3			Zentralennummer:	200750
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Innertkirchen 3 Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Innertkirchen, Underürbach (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2016
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	650.45
Ausbauwassermenge: (an 73 Tagen erreicht)	2.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.95 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	3.28 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.08 GWh Winter: 10.72 GWh Jahr: 12.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ürbachwasser				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2096
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Innertkirchen 1 / 1a			Zentralennummer:	200800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Innertkirchen 1 Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Innertkirchen (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1943
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2007
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	640.00
Ausbauwassermenge:	69.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	393.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	370.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 487.90 GWh Winter: 231.90 GWh Jahr: 719.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare	Rotlauibach			Ersatzenergiebezug:	
Benzlauibach					
Gelmersee					
Grimsensee					
Hostettbach					
Räterichsbodensee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Fuhren (Gental), Innertkirchen			Zentralennummer:	200900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Gental Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Underi-Furen, Innertkirchen (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1961
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'134.50
Ausbauwassermenge:	3.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	9.60 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	9.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 14.30 GWh Winter: 2.80 GWh Jahr: 17.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Engstlenbach				Ersatzenergiebezug:	
Engstlensee					
Gentalwasser					
Henglibach					
Moosbach					
Wunderbrunnen					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Fuhren und Fuhren (Pumpzentrale) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Fuhren (Pumpzentrale), Innertk	Zentralennummer:	201000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Gental Speicherkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Underi-Furen, Innertkirchen (BE/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1961
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb	Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Funktion der Zentrale:	pumpen	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'134.50
Ausbauwassermenge:		Förderwassermenge:	1.90 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	4.40 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	4.60 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: 9.50 GWh Winter: 2.60 GWh Jahr: 12.10 GWh
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Gadmerwasser		Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Das Gadmerwasser wird mittels der Pumpzentrale Fuhren in den Zulaufstollen Steinwasser-Trift gepumpt - Zentralen Fuhren und Fuhren (Pumpzentrale) in einem Gebäude 		



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hopflauenen (Trift)			Zentralennummer:	201100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Hopflauenen-Trift Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Hopflauenen (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1967
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1974
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		866.35
Ausbauwassermenge:	23.60 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	81.60 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	85.20 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 208.60 GWh Winter: 36.80 GWh Jahr: 245.40 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Gentalwasser			Ersatzenergiebezug:		
Räterichsbodensee					
Steinwasser					
Triftwasser					
Wendenwasser					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2042	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Betrieb je nach Saison a) Laufkraftwerkbetrieb: Sommer, dh. Zufluss zur Reservoirkammer Trift gleich oder grösser 14 m³/s b) Lauf- und Speicherkraftwerkbetrieb gemischt: Frühling/Herbst, dh. natürlicher Zufluss zur Reservoirkammer Trift = 2 - 14 m³/s, Rest bis 21 m³/s Speicherwasser ab Zentrale Handeck 3 (Isogyre) c) Speicherkraftwerkbetrieb: Winter, dh. Speicherwasser ab Zentrale Handeck 3 (Isogyre) - Zentrale Hopflauenen (Trift) und Hopflauenen (Leimboden) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hopflauenen (Leimboden)			Zentralennummer:	201200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Hopflauenen-Leimboden Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Hopflauenen (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1967
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		866.35
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	2.20 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	5.40 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	5.80 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 16.20 GWh Winter: 5.60 GWh Jahr: 21.80 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Gentalwasser			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2042	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Hopflauenen (Trift) und Hopflauenen (Leimboden) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Innertkirchen 2			Zentralennummer:	201300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Innertkirchen 2 Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Innertkirchen (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1967
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1974
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	628.55
Ausbauwassermenge:	29.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	54.80 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	54.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 134.60 GWh Winter: 26.70 GWh Jahr: 161.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Gadmerwasser				Ersatzenergiebezug:	
Gentalwasser					
Räterichsbodensee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Betrieb des Kraftwerkes je nach Saison a) Laufkraftwerkbetrieb im Sommer b) Lauf- und Speicherkraftwerkbetrieb gemischt im Frühling und im Herbst c) Speicherkraftwerkbetrieb im Winter				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Meiringen 2			Zentralennummer:	201400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Meiringen 2 Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Meiringen, Haselholz (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1950
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		839.50
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	0.36 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.65 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.50 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.50 GWh Winter: 2.50 GWh Jahr: 8.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Alpbach			Ersatzenergiebezug:		
Bidmi-Quellen					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	1998	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Konzessionsverhandlungen sind am laufen				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Meiringen 1			Zentralennummer:	201500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Meiringen 1 Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Meiringen (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1889
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1946
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		632.50
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	0.60 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.93 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.50 GWh Winter: 2.10 GWh Jahr: 5.60 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Alpbach			Ersatzenergiebezug:		
Dorfbach/Goldernbach					
Milibach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:	- Konzessionsverhandlungen sind am laufen				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schattenhalb 2			Zentralennummer:	201600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schattenhalb 2 Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Schattenhalb (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1927
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	817.14
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	1.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 10.00 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 12.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Reichenbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2016
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schattenhalb 1+			Zentralennummer:	201700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schattenhalb 1+ Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Schattenhalb (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2017
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	597.10
Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht)	1.30 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.72 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 6.00 GWh Winter: 0.70 GWh Jahr: 6.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Rychenbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2097
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Schattenhalb 1 wurde ertsmales 1907 in Betrieb genommen				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schattenhalb 3			Zentralennummer:	201750
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schattenhalb 3 Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Schattenhalb (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2010
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	601.00
Ausbauwassermenge: (an 140 Tagen erreicht)	2.80 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	9.70 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	9.70 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 32.40 GWh Winter: 16.20 GWh Jahr: 48.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Reichenbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2090
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Giessbach			Zentralennummer:	201800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Giessbach Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Brienz (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1949
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2005
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		567.50
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	0.30 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.90 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.90 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.00 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 4.50 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Giessbach		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2039	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Isch			Zentralennummer:	201900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Grindelwald Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Grindelwald (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1960
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'050.00
Ausbauwassermenge:	0.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.40 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.50 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 6.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Bachsee				Ersatzenergiebezug:	
Mühlebach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2040
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lütschental			Zentralennummer:	202000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Burglauenen-Lütschental Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Lütschental (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1908
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2011
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	726.46
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	8.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	11.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	11.90 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 46.80 GWh Winter: 15.60 GWh Jahr: 62.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Schwarze Lütschine			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2080
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Stechelberg			Zentralennummer:	202100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Stechelberg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Lauterbrunnen, Stechelberg (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1905
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1979
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	907.10
Ausbauwassermenge: (an 135 Tagen erreicht)	2.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 16.60 GWh Winter: 5.10 GWh Jahr: 21.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Sefinen-Lütschine				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2045
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Geissbrunnen			Zentralennummer:	202125
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Saxetetal-Geissbrunnen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Saxeten (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1999
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'166.20
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	0.23 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.48 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.43 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.40 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 2.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quelle Nessleren				Ersatzenergiebezug:	
Quelle Rosslegi					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Kammri		Zentralennummer:		202150	
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Saxettal-Kammri Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00		
Standort der Zentrale:	Wilderswil (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1998	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		702.18	
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	0.25 m³/s			Förderwassermenge:			
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.80 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:			
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.74 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:			
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	2.70	GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:	
	Winter:	1.30	GWh			Winter:	
	Jahr:	4.00	GWh			Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:			
Quelle Geissbrunnen				Ersatzenergiebezug:			
Quelle Gibelbach							
Quelle Innerfeld							
Quelle Nessleren							
Quelle Rosslegi							
Quelle Staldengräßli							
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:							
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage						
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Interlaken			Zentralennummer:	202200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Interlaken Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Interlaken, Kanal (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1894
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1932
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	562.90
Ausbauwassermenge:	30.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.82 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.80 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.30 GWh Winter: 2.80 GWh Jahr: 5.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2077
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Interlaken-Dotierzentrale			Zentralennummer:	202275
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Interlaken Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Unterseen (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1996
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	560.20
Ausbauwassermenge:	15.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.60 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 1.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2077
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Kandersteg (Eggeschwand), Alp		Zentralennummer:	202290
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kandersteg (Eggeschwand) Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Kandersteg, Eggeschwand (BE/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2009
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'198.00
Ausbauwassermenge: (an 134 Tagen erreicht)	0.80 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.10 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.10 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 8.76 GWh Winter: 1.73 GWh Jahr: 10.49 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Alpbach		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2089	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Kandersteg (Zilfuri)			Zentralennummer:	202300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kandersteg (Zilfuri) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Kandersteg, Zilfuri (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1903
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1958
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'282.12
Ausbauwassermenge: (an 101 Tagen erreicht)	0.60 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.09 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.10 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.53 GWh Winter: 3.35 GWh Jahr: 6.88 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Chalberspiessenquellen				Ersatzenergiebezug:	
Holzspicherquellen					
Öschibach					
Weissbachquellen					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2076
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Kandersteg (Dorf)			Zentralennummer:	202350
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kandersteg (Dorf) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Kandersteg, Dorf (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1996
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2012
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'174.74
Ausbauwassermenge: (an 81 Tagen erreicht)	1.20 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.03 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.78 GWh Winter: 2.28 GWh Jahr: 5.06 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Chalberspiessenquellen				Ersatzenergiebezug:	
Holzspicherquellen					
Öschibach					
Weissbachquellen					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2076
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Kandergrund		Zentralennummer:		202400	
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kandergrund Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00				
Standort der Zentrale:	Inner-Kandergrund (BE/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1911				
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1991				
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	853.15				
Ausbauwassermenge: (an 144 Tagen erreicht)	7.30 m³/s	Förderwassermenge:					
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	19.00 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:					
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	18.80 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:					
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 71.25 GWh Winter: 27.70 GWh Jahr: 98.95 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	Winter:			
			Jahr:				
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:					
Kander		Ersatzenergiebezug:					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2071				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:							
Bemerkungen:							



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Engstligenalp			Zentralennummer:	202425
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Engstligenalp Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Adelboden, Engstligenalp (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1937
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2011
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'868.84
Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)	1.35 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.60 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.60 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.70 GWh Winter: 0.30 GWh Jahr: 2.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Engstlige		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2051	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Spiggenbach, Reichenbach		Zentralennummer:	202430
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	WKA Spiggenbach Reichenbach Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Reichenbach, Losplatte (BE/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2017
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		960.00
Ausbauwassermenge: (an 74 Tagen erreicht)	1.55 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.75 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.75 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.00 GWh Winter: 3.00 GWh Jahr: 10.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Spiggenbach	Ersatzenergieabgabe:		
		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2096	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Moosweid, Adelboden			Zentralennummer:	202450
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Moosweid Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Adelboden, Moosweid (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1903
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2014
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'194.60
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	0.15 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.35 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.36 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.30 GWh Winter: 0.50 GWh Jahr: 1.80 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Ahorniquellen			Ersatzenergiebezug:		
Louenenbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2067	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:		Engstlige	Zentralennummer:		202475
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Engstlige Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Adelboden (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1996
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'135.20
Ausbauwassermenge: (an 190 Tagen erreicht)	1.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.90 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.90 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.50 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 5.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Engstlige			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2076	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Spiez			Zentralennummer:	202500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Spiez Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Längmad am Thunersee (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1899
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1986
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		561.90
Ausbauwassermenge: (an 190 Tagen erreicht)	32.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	18.66 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	18.40 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 61.74 GWh Winter: 42.90 GWh Jahr: 104.64 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Kander			Ersatzenergiebezug:		
Simme					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2067	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Ausbauwassermenge: - Nutzungsdauer:	Bezogen auf die Zuleitungskapazität ab Weiher Spiezmoos Bezogen auf die Zuleitungskapazität ab Simme- und Kanderwehr bis Weiher Spiezmoos; 12 m³/s + 14 m³/s = 26 m³/s			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Färmelbach, St. Stephan		Zentralennummer:	202520
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Färmelbach, St. Stephan Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	St. Stephan, Matten (BE/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2016
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'023.00
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	0.90 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.09 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.75 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.50 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 9.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Albristbach		Ersatzenergiebezug:		
Färmelbach				
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2096	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Simeleemoos, St. Stephan		Zentralennummer:	202530
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	KW Simeleemoos Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	St. Stephan (BE/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2016
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		996.47
Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)	9.50 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.35 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.35 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.80 GWh Winter: 0.65 GWh Jahr: 1.45 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Simme		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2076	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Laubegg (Garstatt)			Zentralennummer:	202550
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Laubegg (Garstatt) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Boltigen, Garstatt (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2016
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	857.40
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.60 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 9.90 GWh Winter: 2.80 GWh Jahr: 12.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Simme				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2096
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Weissenburg

Zentralennummer: 202560

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Berner Green Power GmbH
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: BE : 100.00

Standort der Zentrale: Weissenburg (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1898
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1999

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 856.00

Ausbauwassermenge: 0.90 m³/s
(an 120 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.37 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.36 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.20 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.86 GWh
Jahr: 2.06 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Buuschebach

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2079

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Klusi			Zentralennummer:	202600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Klusi Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Erlenbach (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1946
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1996
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	796.45
Ausbauwassermenge:	0.18 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.64 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 3.64 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Hinterstockensee				Ersatzenergiebezug:	
Oberstockensee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:	- Rechtsgrundlage: Betriebsbewilligung an Privatgewässer - Ersatz alte Zentrale Klusi im Jahr 1996				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Erlenbach			Zentralennummer:	202700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Erlenbach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Erlenbach (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1959
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2005
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	683.50
Ausbauwassermenge: (an 75 Tagen erreicht)	6.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	18.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	18.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 40.70 GWh Winter: 12.10 GWh Jahr: 52.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ägelsee				Ersatzenergiebezug:	
Filderich					
Kirel					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2039
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Simmenfluh			Zentralennummer:	202800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Simmenfluh Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Simmenfluh (Wimmis) (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1962
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2000
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	632.15
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	22.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	9.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	9.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 31.80 GWh Winter: 13.70 GWh Jahr: 45.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Simme				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2043
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: AAREwerk 62 Thun

Zentralennummer: 202900

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: AAREwerk 62 Thun Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: BE : 100.00

Standort der Zentrale: Thun (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1962
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 557.80

Ausbauwassermenge: 125.00 m³/s
(an 125 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 6.32 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 6.20 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 21.20 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 10.84 GWh
Jahr: 32.04 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:

Ersatzenergieabgabe:

Aare

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2043

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	AAREwerk 94 Thun		Zentralennummer:	203000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	AAREwerk 94 Thun Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Thun (BE/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1917
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1994
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		547.19
Ausbauwassermenge: (an 125 Tagen erreicht)	49.65 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.83 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.80 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.60 GWh Winter: 2.80 GWh Jahr: 8.40 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Aare	Ersatzenergieabgabe:		
		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)			
Bemerkungen:	- Ersatz Zentrale Thun-Aare 1917 am Gewerbekanal im Jahr 1994			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Thun (Eidg.)			Zentralennummer:	203100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Thun (Eidg.) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Thun, Kanal (Uttigenstr.) (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1901
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1937
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	553.80
Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht)	6.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.44 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.35 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.90 GWh Winter: 1.10 GWh Jahr: 2.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare, Gewerbekanal				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2038
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Blumenstein			Zentralennummer:	203200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Blumenstein Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Blumenstein (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1918
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1990
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		768.80
Ausbauwassermenge:	0.10 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.64 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.64 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.20 GWh Winter: 1.20 GWh Jahr: 3.40 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Quellgebiet Blattenheid			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2045	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	-Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Matte			Zentralennummer:	203300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Matte Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Bern, Matte (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1891
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1986
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	495.00
Ausbauwassermenge: (an 320 Tagen erreicht)	40.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.16 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.16 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.00 GWh Winter: 3.80 GWh Jahr: 6.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2066
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Engelhalde-Dotierzentrale		Zentralennummer:	203350
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Felsenau Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Engelhalde (BE/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1998
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		493.04
Ausbauwassermenge: (an 180 Tagen erreicht)	16.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.44 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.42 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.30 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 2.60 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Aare		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2076	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Felsenau				Zentralennummer:	203400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Felsenau Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Felsenau (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1909
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1989
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		481.30
Ausbauwassermenge: (an 180 Tagen erreicht)		100.00	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		11.50	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		11.50	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:	45.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer:	
		Winter:	28.00 GWh		Winter:	
		Jahr:	73.00 GWh		Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Aare				Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2076	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mühleberg			Zentralennummer:	203500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mühleberg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Buttenried (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1920
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1965
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	470.50
Ausbauwassermenge: (an 11 Tagen erreicht)	291.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	44.59 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	40.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 107.05 GWh Winter: 52.75 GWh Jahr: 159.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				Ersatzenergiebezug:	
Wohlensee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2097
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Innergsteig				Zentralennummer:	203600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sanetsch Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 72.60	VS : 27,4
Standort der Zentrale:	Innergsteig (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1966
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'196.50
Ausbauwassermenge:	2.50 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	18.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	18.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 26.93 GWh Winter: 9.31 GWh Jahr: 36.24 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Saane				Ersatzenergiebezug:		
Speicher Sanetsch						
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2044	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lauenen (Louibach)			Zentralennummer:	203650
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Lauenen (Louibach) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Lauenen bei Gstaad (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2014
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'195.00
Ausbauwassermenge: (an 58 Tagen erreicht)	3.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.90 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.55 GWh Winter: 0.65 GWh Jahr: 3.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Louibach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2074
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Gsteig			Zentralennummer:	203700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Gsteig Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Gsteig b.Gstaad (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1948
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2015
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'178.00
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	2.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.72 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.72 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.70 GWh Winter: 0.85 GWh Jahr: 2.55 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Reuschbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2075
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Gérignoz (La Pontia)	Numéro de la centrale:	203750
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Gérignoz - La Pontia aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00
Emplacement de la centrale:	Château d'Oex, Gérignoz (VD/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1996
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	934.90
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 365 jours)	0.19 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.45 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.45 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.94 GWh Hiver: 1.41 GWh Année: 2.35 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Sources privées		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:			
Bases juridiques de durée illimitée:	autre base juridique		
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Montbovon			Numéro de la centrale:	203800
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Montbovon aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: FR : 22.32	VD : 77,68
Emplacement de la centrale:	Montbovon (FR/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1896
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1972
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		778.50
Débit maximal turbiné:	40.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	31.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	28.50 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 61.00 GWh Hiver: 18.00 GWh Année: 79.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Sarine			Energie de compensation reçue:		
Lac du Vernex					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2052	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Lessoc			Numéro de la centrale:	203900
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Lessoc aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: FR : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Lessoc (FR/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1973
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		750.80
Débit maximal turbiné:	41.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	8.56 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	8.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 16.00 GWh Hiver: 6.00 GWh Année: 22.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Sarine			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2052	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Sainte - Anne

Numéro de la centrale: 203950

Nom/type d'aménagement dont
la centrale fait partie: Sainte - Anne
aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: FR : 100.00

Emplacement de la centrale: Grandvillard (FR/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1999

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 784.00

Débit maximal turbiné: 1.12 m³/s
(atteint pendant 20 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 2.90 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 2.90 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 4.50 GWh
Hiver: 2.00 GWh
Année: 6.50 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:
Ruisseau des Marais
Torrent de Plan Rion

Energie de compensation restituée:
Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: droit de disposition

Remarques:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Jaun			Zentralennummer:	204000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Jaun Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: FR : 100.00
Standort der Zentrale:	Jaun (FR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1982
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	966.78
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	2.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.38 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.36 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.33 GWh Winter: 0.99 GWh Jahr: 2.32 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Jaunbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2019
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Charmey (La Tzintre)

Numéro de la centrale: 204050

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Charmey (La Tzintre) aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: FR : 100.00

Emplacement de la centrale: Charmey, La Tzintre (FR/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2012
Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 855.00

Débit maximal turbiné: 10.00 m³/s
(atteint pendant 60 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.86 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.86 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 2.30 GWh
Hiver: 1.20 GWh
Année: 3.50 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:
La Jogne

Energie de compensation restituée:
Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2052

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Charmey (Le Perré)

Numéro de la centrale: 204100

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Charmey (La Perré) aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: FR : 100.00

Emplacement de la centrale: Charmey, Le Perré (FR/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1893
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1982

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 803.02

Débit maximal turbiné: 12.00 m³/s
(atteint pendant 20 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 5.27 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 4.50 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 11.60 GWh
Hiver: 7.30 GWh
Année: 18.90 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:
La Jogne

Energie de compensation restituée:
Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2033

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Broc			Numéro de la centrale:	204200
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Broc aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: FR : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Broc (FR/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1921
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1988
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		682.00
Débit maximal turbiné:	26.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	25.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	23.50 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 51.00 GWh Hiver: 19.00 GWh Année: 70.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Jogne			Energie de compensation reçue:		
Montsalvens (B.d'accumulation)					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2076	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Rossens-Centrale de dotation 1

Numéro de la centrale: 204300

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Am.de dotation d'Hauterive 1 aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: FR : 100.00

Emplacement de la centrale: Rossens (FR/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1976

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 612.00

Débit maximal turbiné: 1.00 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.70 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.67 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.63 GWh
Hiver: 0.00 GWh
Année: 1.63 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

La Sarine

Lac de la Gruyère

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2055

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - La centrale est hors fonction pendant l'hiver



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Rossens-Centr. de dotation 2	Numéro de la centrale:	204350
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Am. de dotation d'Hauterive 2 aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: FR : 100.00
Emplacement de la centrale:	Rossens (FR/CH)	Année de mise en service de la centrale:	2005
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	610.00
Débit maximal turbiné:	2.50 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	1.70 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.60 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 5.50 GWh Hiver: 5.50 GWh Année: 11.00 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Sarine		Energie de compensation reçue:	
Lac de la Gruyère			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2055
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Hauterive			Numéro de la centrale:	204400
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Hauterive aménagement à accumulation			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: FR : 100.00
Emplacement de la centrale:	Hauterive (FR/CH)			Année de mise en service de la centrale:	1902
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1948
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	573.34
Débit maximal turbiné:	75.00 m³/s			Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	60.00 MW			Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	57.50 MW			Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 130.00 GWh Hiver: 75.00 GWh Année: 205.00 GWh			Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:	
La Sarine				Energie de compensation reçue:	
Lac de la Gruyère					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Echéance:	2055
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Maigrauge-Centrale de dotation

Numéro de la centrale: 204500

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Am.de dotation d'Oelberg aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: FR : 100.00

Emplacement de la centrale: Fribourg, Maigrauge (FR/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1870
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1952

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 546.50

Débit maximal turbiné: 4.00 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.58 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.55 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 2.00 GWh
Hiver: 2.00 GWh
Année: 4.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

La Sarine

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2084

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Oelberg			Numéro de la centrale:	204600
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Oelberg aménagement à accumulation			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: FR : 100.00
Emplacement de la centrale:	Fribourg, Oelberg (FR/CH)			Année de mise en service de la centrale:	1910
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1980
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	543.25
Débit maximal turbiné:	99.00 m³/s			Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	18.30 MW			Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	16.90 MW			Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 33.00 GWh Hiver: 17.00 GWh Année: 50.00 GWh			Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:	
La Sarine				Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Echéance:	2084
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Weissenburg_Del

Zentralennummer: 204650

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Berner Green Power GmbH
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: BE : 100.00

Standort der Zentrale: Weissenburg_Del (BE/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1898
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1999

Status der Zentrale: stillgelegt

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 856.00

Ausbauwassermenge: 0.90 m³/s
(an 120 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.37 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.36 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.20 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.86 GWh
Jahr: 2.06 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:

Ersatzenergieabgabe:

Buuschebach

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2079

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Schiffenen				Numéro de la centrale:	204700
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Schiffenen aménagement à accumulation			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: BE : 4.00	FR : 96.00
Emplacement de la centrale:	Schiffenen (FR/CH)			Année de mise en service de la centrale:		1964
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale					
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		497.00
Débit maximal turbiné:		135.00	m³/s	Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:		71.00	MW	Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		52.00	MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):		Eté: 79.00 Hiver: 60.00 Année: 139.00	GWh GWh GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:		
La Sarine				Energie de compensation reçue:		
Lac de Schiffenen						
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Echéance:	2044	
Bases juridiques de durée illimitée:						
Remarques:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Niederried			Zentralennummer:	204800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Niederried Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Niederried, Radelfingen (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1963
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1992
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		459.05
Ausbauwassermenge: (an 103 Tagen erreicht)	170.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	15.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	14.40 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 47.90 GWh Winter: 33.30 GWh Jahr: 81.20 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Aare			Ersatzenergiebezug:		
Niederriedsee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2043	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 215 m³/s (Zentralen Niederried und Kallnach) - Ersatzenergie: Siehe Zentrale Aarberg				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Aarberg			Zentralennummer:	204900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Aarberg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Aarberg (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1968
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1994
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	449.15
Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht)	170.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	15.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	14.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 54.03 GWh Winter: 36.02 GWh Jahr: 90.05 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Aare			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
				Von: FMHL (Centrale Veytaux)	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2048
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<p>- Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 215 m³/s (Zentralen Niederried, Aarberg und Kallnach)</p> <p>- Ersatzenergie: Die Angabe bezieht sich auf die Zentralen Niederried, Aarberg, Kallnach und Hagneck. Einzelwerte der Zentralen nicht bekannt</p> <p>Das Dotierkraftwerk Aarberg erzeugt mit 210 kW Leistung und 3.5 m³/s Wasserdurchsatz eine Jahresproduktion von 1.5 GWh; diese wird dem KW Aarberg zugerechnet. Mit einer Erneuerung des Dotierkraftwekes wird die 300 kW Leistung erreicht und wird somit als eigene Anlage in der WASTA aufgenommen.</p>				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Kallnach			Zentralennummer:	205000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kallnach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Kallnach (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1913
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1980
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	433.55
Ausbauwassermenge: (an 103 Tagen erreicht)	45.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	8.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	8.10 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 30.05 GWh Winter: 19.20 GWh Jahr: 49.25 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2043
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Die konzedierte Ausbauwassermenge beträgt 70 m³/s - Ersatzenergie: Bezug von Forces Motrices Hongrin-Léman SA bereits unter Zentrale Aarberg aufgeführt Einzelwerte der Zentralen nicht bekannt				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hagneck 1 (M3,M4,M5) Dotieran.			Zentralennummer:	205100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Hagneck 1 Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Hagneck (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1900
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2016
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	440.39
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	40.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.91 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	3.41 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 6.00 GWh Winter: 5.00 GWh Jahr: 11.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				Ersatzenergiebezug:	
Hagneck-Kanal					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2095
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Ersatzenergie: Bezug von Forces Motrices Hongrin-Léman SA bereits unter Zentrale Aarberg aufgeführt Einzelwerte der Zentralen nicht bekannt - Dotier und Lockwassserturbinen				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hagneck 2 (M 1 u. M 2)		Zentralennummer:	205150
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Hagneck 2 Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Hagneck (BE/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2015
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		429.90
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	280.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	20.96 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	22.60 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 55.00 GWh Winter: 44.00 GWh Jahr: 99.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Aare		Ersatzenergiebezug:		
Hagneck-Kanal				
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2095	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:	- Ersatzenergie: Bezug von Forces Motrices Hongrin-Léman SA bereits unter Zentrale Aarberg aufgeführt Einzelwerte der Zentralen nicht bekannt			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	La Dernier			Numéro de la centrale:	205200
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	La Dernier aménagement à accumulation	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00		
Emplacement de la centrale:	La Dernier (VD/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1903	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1988	
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		756.20	
Débit maximal turbiné:	13.00 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	28.00 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	27.00 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 9.00 GWh Hiver: 22.00 GWh Année: 31.00 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
Lac Brenet		Energie de compensation reçue:			
Lac de Joux					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2034		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: La Jougneaz

Numéro de la centrale: 205300

Nom/type d'aménagement dont
la centrale fait partie: La Jougneaz
aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: Vallorbe (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1955
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1970

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 744.25

Débit maximal turbiné: 6.00 m³/s
(atteint pendant 30 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 2.35 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 2.10 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 2.20 GWh
Hiver: 3.80 GWh
Année: 6.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

La Jougneaz

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2035

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Les Clées			Numéro de la centrale:	205400
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Les Clées aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Les Clées (VD/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1955
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		574.30
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours)	21.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	30.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	27.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 55.50 GWh Hiver: 47.50 GWh Année: 103.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Lac Brenet			Energie de compensation reçue:		
Lac de Joux					
L'Orbe					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2034	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Montcherand	Numéro de la centrale:		205500
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Montcherand aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Montcherand (VD/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1908
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1950
Etat de la centrale:	en exploitation normale			
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		469.84
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours)	19.00 m³/s	Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	15.50 MW	Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	14.00 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 30.50 GWh Hiver: 26.50 GWh Année: 57.00 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:		
Lac Brenet		Energie de compensation reçue:		
Lac de Joux				
L'Orbe				
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2034	
Bases juridiques de durée illimitée:				
Remarques:				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Le Chalet			Numéro de la centrale:	205600
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Le Chalet aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Orbe (VD/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1894
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1988
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		453.16
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 75 jours)	18.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	2.60 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	2.32 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 3.60 GWh Hiver: 5.70 GWh Année: 9.30 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés: L'Orbe			Energie de compensation restituée:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée illimitée:			Echéance:	2036	
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Moulinets sur l'Orbe			Numéro de la centrale:	205650
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Moulinets sur l'Orbe aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Orbe (VD/CH)	Année de mise en service de la centrale:		2013	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:			
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		442.13	
Débit maximal turbiné:	21.60 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	0.77 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.01 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 2.10 GWh Hiver: 2.10 GWh Année: 4.20 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
L'Orbe		Energie de compensation reçue:			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2034		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Moulins ROD			Numéro de la centrale:	205700
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Moulins ROD aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Orbe (VD/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1920
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1982
Etat de la centrale:	exploitation abandonnée				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		445.54
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)	15.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.58 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.58 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.80 GWh Hiver: 0.90 GWh Année: 1.70 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés: L'Orbe			Energie de compensation restituée:		
			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2034	
Bases juridiques de durée illimitée:	ancien droit d'eau				
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	La Doux			Numéro de la centrale:	205800
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	St.Sulpice aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: NE : 100.00	
Emplacement de la centrale:	La Doux / St.Sulpice (NE/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1896
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1929
Etat de la centrale:	exploitation abandonnée				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		768.70
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 91 jours)	5.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.82 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.87 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.80 GWh Hiver: 1.60 GWh Année: 3.40 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés: L'Areuse (Source)			Energie de compensation restituée:		
			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:					
Bases juridiques de durée illimitée:	ancien droit d'eau	concession(s)			
Remarques:	- Etat de la centrale: Exploitation abandonnée au profit de la nouvelle centrale St.Sulpice NE (205850) Les valeurs indiquées se réfèrent au dernier état d'exploitation				

exploitation abandonnée - exploitation abandonnée - exploitation abandonnée - exploitation abandonnée - exploitation abandonnée - exploitation abandonnée



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	St.Sulpice			Numéro de la centrale:	205850
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	St.Sulpice aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: NE : 100.00	
Emplacement de la centrale:	St.Sulpice (NE/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1988
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		750.90
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 36 jours)	12.50 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	3.90 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	3.80 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 4.00 GWh Hiver: 5.00 GWh Année: 9.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés: L'Areuse (Source)			Energie de compensation restituée:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée illimitée:			Echéance:	2065	
Remarques:	- La nouvelle centrale de St.Sulpice remplace entre autres la centrale de La Doux (205800)				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Le Furcil			Numéro de la centrale:	205900
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Le Furcil aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: NE : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Noiraigue, Le Furcil (NE/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1956
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		717.20
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 103 jours)	10.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.68 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.64 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.64 GWh Hiver: 1.65 GWh Année: 3.29 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
L'Areuse			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2052	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Plan-de-l'Eau			Numéro de la centrale:	206000
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Plan-de-l'Eau aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: NE : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Brot - Dessous (NE/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1896	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1928	
Etat de la centrale:	exploitation abandonnée				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		688.54	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 200 jours)	4.80 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	1.11 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.02 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 3.80 GWh Hiver: 3.70 GWh Année: 7.50 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
L'Areuse		Energie de compensation reçue:			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2041		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Stillgelegt (Ausser Betrieb genommen) bis auf unbestimmte Zeit				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Les Moyats			Numéro de la centrale:	206100
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Les Moyats aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: NE : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Brot-Dessous, Les Moyats (NE/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1887
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1940
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		629.80
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 180 jours)	4.56 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	1.60 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.50 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 3.60 GWh Hiver: 4.00 GWh Année: 7.60 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
L'Areuse			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2035	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Combe-Garot			Numéro de la centrale:	206200
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Combe-Garot aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: NE : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Boudry, Combe-Garot (NE/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1897	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1961	
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		532.00	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 140 jours)	6.00 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	4.86 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	4.49 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 10.45 GWh Hiver: 12.15 GWh Année: 22.60 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
L'Areuse		Energie de compensation reçue:			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2039		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Usine du Chanet			Numéro de la centrale:	206300
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Usine du Chanet aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: NE : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Boudry (NE/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1914
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1972
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		459.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 140 jours)	7.30 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	4.40 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	4.20 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 11.80 GWh Hiver: 12.50 GWh Année: 24.30 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
L'Areuse			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2039	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Boudry (les Essert)			Numéro de la centrale:	206350
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Boudry (les Essert) aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: NE : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Boudry (NE/CH)	Année de mise en service de la centrale:		2014	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:			
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		443.10	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)	14.00 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	0.50 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.50 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.00 GWh Hiver: 0.65 GWh Année: 1.65 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
L'Areuse		Energie de compensation reçue:			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2054		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Serrières centrale 3	Numéro de la centrale:	206400
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Serrières centrale 3 aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: NE : 100.00
Emplacement de la centrale:	Neuchâtel, Serrières (NE/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1920
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1983
Etat de la centrale:	exploitation abandonnée		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	457.43
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 30 jours)	5.26 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.51 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.40 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.40 GWh Hiver: 0.60 GWh Année: 1.00 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Serrière		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:			
Bases juridiques de durée illimitée:	ancien droit d'eau		
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Serrières centrale 1	Numéro de la centrale:	206500
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Serrières centrale 1 aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: NE : 100.00
Emplacement de la centrale:	Neuchâtel, Serrières (NE/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1939
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1979
Etat de la centrale:	exploitation abandonnée		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	440.92
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 120 jours)	2.50 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.36 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.34 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.40 GWh Hiver: 0.40 GWh Année: 0.80 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Serrière		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2028
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Serrières centrale 2	Numéro de la centrale:	206525
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Serrières centrale 2 aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: NE : 100.00
Emplacement de la centrale:	Neuchâtel, Serrières (NE/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1939
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1979
Etat de la centrale:	exploitation abandonnée		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	433.62
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)	3.90 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.32 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.30 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.37 GWh Hiver: 0.63 GWh Année: 1.00 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Serrière		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2028
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	La Serrière, Neuchâtel	Numéro de la centrale:	206530
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	La Serrière aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: NE : 100.00
Emplacement de la centrale:	La Serrière, Neuchâtel (NE/CH)	Année de mise en service de la centrale:	2016
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	433.62
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)	5.00 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	1.30 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.30 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.80 GWh Hiver: 2.60 GWh Année: 4.40 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Source de la Serrière		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2056
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Sous les Roches			Numéro de la centrale:	206550
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Sous les Roches aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: BE : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Sonceboz (BE/CH)	Année de mise en service de la centrale:		2005	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:			
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		626.20	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)	5.00 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	0.39 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.36 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.84 GWh Hiver: 0.96 GWh Année: 1.80 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
La Suze		Energie de compensation reçue:			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2045		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Rondchâtel			Numéro de la centrale:	206600
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Rondchâtel aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: BE : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Péry, Rondchâtel (BE/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1883	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		2013	
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		529.37	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 91 jours)	7.00 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	3.00 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	3.00 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 8.25 GWh Hiver: 6.35 GWh Année: 14.60 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
La Suze		Energie de compensation reçue:			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2090		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Chauffat			Numéro de la centrale:	206700
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Chauffat aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: BE : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Péry, Frinvillier (BE/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1893
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1924
Etat de la centrale:	exploitation abandonnée				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		528.30
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 190 jours)	2.80 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.30 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.30 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.70 GWh Hiver: 0.80 GWh Année: 1.50 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Suze			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2010	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Frinvillier			Zentralennummer:	206750
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Frinvillier Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Frinvillier (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1869
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2005
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		518.40
Ausbauwassermenge: (an 96 Tagen erreicht)	7.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.35 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.33 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.70 GWh Winter: 0.85 GWh Jahr: 1.55 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Schüss			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2045	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Taubenloch			Zentralennummer:	206800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Taubenloch Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Biel-Bözingen (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1896
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2006
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		503.59
Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)	3.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.32 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.30 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 2.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Schüss			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2046	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bözingen			Zentralennummer:	206900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bözingen Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Bözingen (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1876
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2013
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		447.94
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	6.60 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.25 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.75 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.92 GWh Winter: 7.38 GWh Jahr: 12.30 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Schüss			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2037	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Brügg			Zentralennummer:	206950
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Brügg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Brügg (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1995
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	421.70
Ausbauwassermenge: (an 195 Tagen erreicht)	219.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	5.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	3.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 11.73 GWh Winter: 9.59 GWh Jahr: 21.32 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2070
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wannenfluh			Zentralennummer:	206975
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wannenfluh Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Rüderswil (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1999
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	599.40
Ausbauwassermenge: (an 160 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.42 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.86 GWh Winter: 0.94 GWh Jahr: 1.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Emme				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2040
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Gohlhaus, Lützelflüh			Zentralennummer:	206985
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Gohlhaus, Lützelflüh Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Gohlhusbrügg, Lützelflüh (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2016
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	586.30
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	16.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.42 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.42 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.30 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 2.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Emme				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2076
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hagerhüsli			Zentralennummer:	207000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Hagerhüsli Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Bätterkinden (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1854
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2002
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	476.00
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.48 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.20 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 2.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aeffligen-Giesse				Ersatzenergiebezug:	
Emme					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2064
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bätterkinden			Zentralennummer:	207100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bätterkinden Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Bätterkinden (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1855
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2002
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		469.50
Ausbauwassermenge: (an 160 Tagen erreicht)	12.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.40 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.38 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.10 GWh Winter: 1.10 GWh Jahr: 2.20 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Aeffligen-Giesse			Ersatzenergiebezug:		
Emme					
Urtenen					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2064	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Utzenstorf			Zentralennummer:	207200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Utzenstorf Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Utzenstorf (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1893
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1949
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	466.66
Ausbauwassermenge: (an 210 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.38 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.35 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.90 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 1.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Emme				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2039
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Moosbrunnen 1 (Gerlafingen 1)

Zentralennummer: 207300

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Gerlafingen 1 Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00	
Standort der Zentrale:	Wiler bei Utzenstorf (BE/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1889
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1995
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		461.80
Ausbauwassermenge: (an 210 Tagen erreicht)	12.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.50 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.50 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.60 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 2.60 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Emme		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2039	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Biberist (Papierfabrik)			Zentralennummer:	207400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Biberist Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SO : 100.00
Standort der Zentrale:	Biberist (SO/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1864
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1985
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	442.94
Ausbauwassermenge: (an 210 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.49 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.20 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 2.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Emme				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Emmenhof			Zentralennummer:	207500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Emmenhof Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SO : 100.00
Standort der Zentrale:	Derendingen (SO/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1863
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1986
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	442.57
Ausbauwassermenge: (an 190 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.33 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.32 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.90 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 1.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Emme			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Untere Emmengasse, Luterbach		Zentralennummer:	207600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Untere Emmengasse Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SO : 100.00	
Standort der Zentrale:	Luterbach (SO/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1876
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2001
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		433.70
Ausbauwassermenge: (an 180 Tagen erreicht)	13.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.86 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.82 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.50 GWh Winter: 2.70 GWh Jahr: 5.20 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Emme	Ersatzenergieabgabe:		
		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht			
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Luterbach			Zentralennummer:	207650
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Luterbach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SO : 100.00
Standort der Zentrale:	Luterbach (SO/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1888
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1988
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	430.47
Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.32 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.72 GWh Winter: 0.77 GWh Jahr: 1.49 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Emme				Ersatzenergiebezug:	
				Von: Alpiq Hydro Aare AG (Zentr. Flumenthal)	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Bewilligung				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Flumenthal				Zentralennummer:	207700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Flumenthal Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 37.90	SO : 62,1
Standort der Zentrale:	Riedholz (SO/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1970
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2009
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		422.70
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	350.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	23.40 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	21.70 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 82.00 GWh Winter: 65.00 GWh Jahr: 147.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Aare				An: Gesellschaft des Aare-Emmenkanals		
				An: Hydroelectra (Zentrale Luterbach)		
				Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2052	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bannwil			Zentralennummer:	207800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bannwil Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 100.00
Standort der Zentrale:	Bannwil (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1970
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2000
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	410.50
Ausbauwassermenge: (an 50 Tagen erreicht)	435.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	28.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	26.80 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 82.09 GWh Winter: 67.17 GWh Jahr: 149.26 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2050
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wynau				Zentralennummer:	207900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wynau I Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 90.20	SO : 9,8
Standort der Zentrale:	Oberwynau (BE/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1996
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		400.00
Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht)	220.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	12.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	10.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 29.00 GWh Winter: 22.00 GWh Jahr: 51.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Aare				Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2096	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:	- Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 420 m³/s (Zentralen Wynau und Schwarzhäusern) - Die Konzession wird ab der Kollaudation im Sommer 2016 zu laufen beginnen und beträgt 80 Jahre					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schwarzhäusern			Zentralennummer:	208000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wynau II Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: BE : 90.20	SO : 9,8
Standort der Zentrale:	Schwarzhäusern (BE/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1923
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1979
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		410.64
Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht)	200.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	8.20 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.10 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 22.60 GWh Winter: 18.40 GWh Jahr: 41.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Aare			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2096	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 420 m³/s (Zentralen Wynau und Schwarzhäusern) - Die Konzession wird ab der Kollaudation 2016 zu laufen beginnen und beträgt 80 Jahre				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ruppoldingen				Zentralennummer:	208100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ruppoldingen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SO : 50.00	AG : 50.00
Standort der Zentrale:	Boningen (SO/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2000
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		398.00
Ausbauwassermenge: (an 38 Tagen erreicht)		475.00	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		23.00	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		21.50	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:	64.40 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	
		Winter:	50.60 GWh		Winter:	
		Jahr:	115.00 GWh		Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Aare				Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2075	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Erste Zentrale Ruppoldingen stand seit 1896 in Betrieb und wurde 1925 erneuert - Der Ersatz und Neubau der ersten Zentrale wurde im Jahre 2000 in Betrieb genommen 					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Aarburg			Zentralennummer:	208200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Aarburg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Aarburg (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1889
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2006
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	399.10
Ausbauwassermenge: (an 227 Tagen erreicht)	3.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.42 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.24 GWh Winter: 1.45 GWh Jahr: 2.69 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Wigger				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2040
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Dünnern, Olten			Zentralennummer:	208250
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Dünnern, Olten Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SO : 100.00
Standort der Zentrale:	Olten (SO/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2015
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	385.00
Ausbauwassermenge: (an 178 Tagen erreicht)	5.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.37 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.37 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.90 GWh Winter: 0.70 GWh Jahr: 1.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Dünnern			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2072
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Gösgen				Zentralennummer:	208300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Gösgen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SO : 93.00	AG : 7.00
Standort der Zentrale:	Niedergösgen (SO/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1917
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2000
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		379.24
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)		380.00	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		51.30	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		49.00	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:	168.80 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer:	
		Winter:	134.20 GWh		Winter:	
		Jahr:	303.00 GWh		Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Aare				An: Bally AG, Schönenwerd		
				Ersatzenergiebezug:		
				Von: IBA (Zentrale Aarau Stadt)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2027	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Aarau Stadt			Zentralennummer:	208400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Aarau Stadt Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SO : 82.00 AG : 18.00
Standort der Zentrale:	Aarau (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1893
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1964
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	371.74
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	394.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	16.93 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	16.08 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 54.57 GWh Winter: 47.05 GWh Jahr: 101.62 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				An: Alpiq Hydro Aare AG (Zentrale Gösigen)	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2085
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Rüchlig	Zentralennummer:		208500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rüchlig - HKW Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Aarau (AG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1929
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2014
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		363.00
Ausbauwassermenge: (an 260 Tagen erreicht)	360.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	9.20 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	8.80 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 30.00 GWh Winter: 24.00 GWh Jahr: 54.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Aare			Ersatzenergiebezug:		
			Von: KRA (Zentrale Rupperswil)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2074	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rüchlig-Dotierzentrale			Zentralennummer:	208560
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rüchlig-Dotierzentrale Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Aarau (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2014
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	362.50
Ausbauwassermenge: (an 260 Tagen erreicht)	40.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.50 GWh Winter: 3.60 GWh Jahr: 8.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				Ersatzenergiebezug:	
				Von: KRA (Zentrale Rupperswil)	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2074
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Rapperswil

Zentralennummer: 208600

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Rapperswil-Auenstein
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: AG : 100.00

Standort der Zentrale: Auenstein (AG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1945
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1993

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 357.25

Ausbauwassermenge: 492.00 m³/s
(an 35 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 40.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 39.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 122.50 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 98.10 GWh
Jahr: 220.60 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Aare

Ersatzenergieabgabe:
An: Axpo Power AG (Zentrale Rüchlig)
An: JCF (Zentrale Wildegg; stillgelegt)
An: Axpo Power AG (Rüchlig-Dotierzentrale)
Ersatzenergiebezug:
Von: Axpo Power AG (Zentrale Wildegg-Brugg)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Ablauf: 2018

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Ein Synchrongenerator für Bahnstrom 16,7 Hertz
- Ein Synchrongenerator für 50 Hertz



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rupperswil-Dotierzentrale		Zentralennummer:	208650
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rupperswil-Auenstein Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Rupperswil (AG/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1945
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2010
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		351.40
Ausbauwassermenge: (an 75 Tagen erreicht)	25.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.74 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.67 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 6.00 GWh Winter: 4.00 GWh Jahr: 10.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Aare		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage	Ablauf:	2018	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:	- Ersatz alte Zentrale Rupperswil-Dotierzentrale im Jahr 2010			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Niederlenz			Zentralennummer:	208700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Niederlenz Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Niederlenz (AG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1943
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		380.00
Ausbauwassermenge: (an 320 Tagen erreicht)	4.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.40 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.40 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.70 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 1.50 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Aabach			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2022	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:	- Rechtsgrundlage: Das ehehafte Recht umfasst rd. 18% der Nutzung				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wildegg-Brugg-Dotierzentrale		Zentralennummer:	208750
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wildegg-Brugg Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Schinnnach-Dorf (AG/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1953
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		344.50
Ausbauwassermenge:	11.50 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.65 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.60 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.30 GWh Winter: 1.20 GWh Jahr: 3.50 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Aare		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2033	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wildegg-Brugg			Zentralennummer:	208800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wildegg-Brugg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Villnachern (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1953
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1997
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	343.00
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	410.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	51.25 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	49.70 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 154.40 GWh Winter: 135.10 GWh Jahr: 289.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				An: KRA (Zentrale Ruppertswil)	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2033
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Beznau-Wehrkraftwerk			Zentralennummer:	208850
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Beznau Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Döttingen (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2001
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	312.80
Ausbauwassermenge: (an 135 Tagen erreicht)	140.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	6.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 20.50 GWh Winter: 15.00 GWh Jahr: 35.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2022
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bezau	Zentralennummer:		208900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bezau Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Döttingen (AG/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1902
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1927
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		326.34
Ausbauwassermenge: (an 238 Tagen erreicht)	418.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	19.50 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	19.50 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 63.30 GWh Winter: 56.60 GWh Jahr: 119.90 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Aare		Ersatzenergiebezug:		
		Von: AWAG (Zentrale Klingnau)		
		Von: Kernkraftwerk Beznau		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2022	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Klingnau			Zentralennummer:	209000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Klingnau Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Klingnau, Gippingen (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1935
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	320.00
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	810.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	42.60 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	37.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 132.00 GWh Winter: 98.00 GWh Jahr: 230.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Aare				An: Axpo AG (Zentrale Beznau)	
				Ersatzenergiebezug:	
				Von: RADAG (Zentrale Albbruck)	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2015
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Die Konzessionsverhandlungen sind am laufen. Zurzeit wird das Kraftwerk auf Basis einer Duldungsverfügung weitergeführt.				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hospental			Zentralennummer:	300100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Hospental Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Hospental (UR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1902
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1977
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'453.00
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	1.60 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.95 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.30 GWh Winter: 1.60 GWh Jahr: 6.90 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Goththardreuss			Ersatzenergiebezug:		
			Von: Alpiq Hydro Ticino SA (Zentrale Airolo)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2056	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Realp			Zentralennummer:	300200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Realp Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Realp (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1914
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2008
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'541.00
Ausbauwassermenge: (an 130 Tagen erreicht)	0.20 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.89 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.30 GWh Winter: 0.70 GWh Jahr: 4.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Lochbergbach				Ersatzenergiebezug:	
				Von: KWG (Zentrale Göschenen (Göscheneralp))	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Realp II			Zentralennummer:	300250
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kraftwerk Realp II Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Realp (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2017
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'579.00
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	2.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.81 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.69 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.60 GWh Winter: 1.90 GWh Jahr: 9.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Muttenreuss				Ersatzenergiebezug:	
Witenwasserenreuss					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2087
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Oberalp			Zentralennummer:	300300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Oberalp Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Andermatt (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1961
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2002
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'468.20
Ausbauwassermenge: (an 130 Tagen erreicht)	0.80 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.70 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.40 GWh Winter: 3.60 GWh Jahr: 11.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Oberalpreuss				Ersatzenergiebezug:	
Oberalpsee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2040
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Göschenen (Göscheneralp)	Zentralennummer:	300400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Göschenen (Göscheneralp) Speicherkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Göschenen (UR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1962
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb		
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'097.00
Ausbauwassermenge:	30.00 m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	164.80 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	160.00 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 156.00 GWh Winter: 126.00 GWh Jahr: 282.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Alperreuss	Voralpreuss	An: EW Ursern (Zentrale Realp)	
Chelenreuss		Ersatzenergiebezug:	
Furkareuss			
Göscheneralpsee			
Lochbergbach			
Stokbach			
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2043
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			
Bemerkungen:	- Zentralen Göschenen (Göscheneralp) und Göschenen (Andermatt) in einer Kaverne - Zentrale Göschenen (Göscheneralp) produziert mit zwei Maschinen 16,7 Hertz Strom und mit zwei Maschinen Dreiphasendrehstrom		



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Göschenen (Andermatt)			Zentralennummer:	300500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Göschenen (Andermatt) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Göschenen (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1961
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'097.00
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	33.26 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	32.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 102.00 GWh Winter: 42.00 GWh Jahr: 144.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Reuss				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2043
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Göschenen (Göscheneralp) und Göschenen (Andermatt) in einer Kaverne				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Göschenen (Unterdorf)			Zentralennummer:	300600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Göschenen (Unterdorf) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Göschenen (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1969
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'085.20
Ausbauwassermenge: (an 55 Tagen erreicht)	2.25 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.62 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.47 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.50 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 5.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Göschenerreuss			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2043
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wassen (Pfaffensprung)			Zentralennummer:	300700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wassen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Pfaffensprung (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1949
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1992
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	812.75
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	26.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	58.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	56.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 190.00 GWh Winter: 100.00 GWh Jahr: 290.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Göschenerreuss				Ersatzenergiebezug:	
Gotthardreuss					
Meienreuss					
Rohrbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2043
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Amsteg-Dotierzentrale			Zentralennummer:	300750
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Amsteg Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Wassen, Pfaffensprung (UR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1998
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		779.30
Ausbauwassermenge:	4.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.72 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.72 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.20 GWh Winter: 1.10 GWh Jahr: 3.30 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Reuss			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2043	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Gurtellen			Zentralennummer:	300800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kraftwerk Gurtellen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Gurtellen (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1900
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2017
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	750.15
Ausbauwassermenge: (an 37 Tagen erreicht)	2.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	10.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	10.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 26.20 GWh Winter: 5.30 GWh Jahr: 31.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Gornerbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2045
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Stäubenwald			Zentralennummer:	300825
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Stäubenwald Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Gurnellen (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2007
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	764.00
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	0.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.31 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.31 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.80 GWh Winter: 0.20 GWh Jahr: 1.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Gornerbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2045
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Fellitobel, Gurnellen			Zentralennummer:	300850
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	KW Gurnellen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Gurnellen (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2018
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	364.00
Ausbauwassermenge: (an 40 Tagen erreicht)	0.75 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.30 GWh Winter: 1.40 GWh Jahr: 4.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Fellibach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2098
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schattigsmatt, Bristen			Zentralennummer:	300875
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kraftwerk Bristen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Bristen (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2016
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	828.50
Ausbauwassermenge: (an 50 Tagen erreicht)	2.60 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 12.00 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 14.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Chärstelenbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2096
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Amsteg			Zentralennummer:	300900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Amsteg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Amsteg (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1923
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1998
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	527.50
Ausbauwassermenge:	50.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	120.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	120.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 323.30 GWh Winter: 120.20 GWh Jahr: 443.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Chärstelenbach				Ersatzenergiebezug:	
Etzlibach					
Fellibach					
Reuss					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2043
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Ersatz alte Zentrale Amsteg im Jahr 1998 - Erzeugt Bahnstrom 16,7 Hertz				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Amsteg-Regulierzentrale			Zentralennummer:	300950
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Amsteg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Amsteg (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1998
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	510.00
Ausbauwassermenge:	46.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.73 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.73 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.05 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 6.55 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Chärstelenbach				Ersatzenergiebezug:	
Etzlibach					
Fellibach					
Reuss					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2043
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Arniberg			Zentralennummer:	301000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Arniberg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Amsteg (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1910
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1969
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	517.00
Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht)	1.80 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	13.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	13.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 37.50 GWh Winter: 9.72 GWh Jahr: 47.22 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Arnibach				Ersatzenergiebezug:	
Arnisee					
Intschialpbach					
Leitschachbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2045
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bocki 2			Zentralennummer:	301100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bocki 2 Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Erstfeld, Ripshusen (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1963
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1997
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	465.10
Ausbauwassermenge: (an 105 Tagen erreicht)	0.83 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	7.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	7.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 19.60 GWh Winter: 5.90 GWh Jahr: 25.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Bockibach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2040
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Bocki 1 und Bocki 2 in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Bocki 1

Zentralennummer: 301200

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bocki 1 Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Erstfeld, Ripshusen (UR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1931
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1997
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb		
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	465.10
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	0.50 m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.70 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.70 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.80 GWh Winter: 2.40 GWh Jahr: 8.20 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Bockibach		Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2040
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			
Bemerkungen:	- Zentralen Bocki 1 und Bocki 2 in einem Gebäude		



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Äsch			Zentralennummer:	301250
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Äsch Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Unterschächen (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1996
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'140.00
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	1.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.52 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.50 GWh Winter: 0.40 GWh Jahr: 1.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Vorderer Schächten				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2043
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Unterschächen			Zentralennummer:	301300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schächental Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Unterschächen (UR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1962
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2005
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		989.00
Ausbauwassermenge: (an 40 Tagen erreicht)	0.70 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.20 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.20 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 6.01 GWh Winter: 2.14 GWh Jahr: 8.15 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Friterenbach			Ersatzenergiebezug:		
Hinterer Mühlebach					
Lehmatt					
Vorderer Mühlebach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2050	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Schächen, Schattdorf			Zentralennummer:	301375
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schächen, Schattdorf Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Schattdorf (UR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2020
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Bau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		456.00
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	6.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.90 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.90 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 12.00 GWh Winter: 4.40 GWh Jahr: 16.40 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Schächenbach		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2100	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2020 vorgesehen				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bürglen (Unterschächen)			Zentralennummer:	301400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bürglen (Unterschächen) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Bürglen (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1967
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	539.20
Ausbauwassermenge: (an 72 Tagen erreicht)	5.75 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	20.80 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	23.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 72.05 GWh Winter: 19.65 GWh Jahr: 91.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Friterenbach				Ersatzenergiebezug:	
Hinterer Mühlebach					
Lehmatt					
Schächen					
Sulztalbach					
Vorderer Mühlebach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2045
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Bürglen (Unterschächen) und Bürglen (Loreto) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bürglen (Loreto)			Zentralennummer:	301500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bürglen (Loreto) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Bürglen (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1895
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1967
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	539.20
Ausbauwassermenge: (an 93 Tagen erreicht)	2.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.20 GWh Winter: 2.50 GWh Jahr: 7.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Schächen (Restwasser)				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2045
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Bürglen (Unterschächen) und Bürglen(Loreto) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bannwald (Altdorf, WVA)			Zentralennummer:	301550
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bannwald Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Altdorf (UR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2002
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		562.25
Ausbauwassermenge: (an 20 Tagen erreicht)	0.16 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.30 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.30 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.66 GWh Winter: 0.33 GWh Jahr: 0.99 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Quellen Bannwald			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Kleintal (Isenthal)			Zentralennummer:	301600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kleintal (Isenthal) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Isenthal (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1959
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2009
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	767.30
Ausbauwassermenge: (an 91 Tagen erreicht)	0.80 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.18 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.18 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.80 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 4.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Chlitaler Bach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2039
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Seedorf, TW Chuchib. Q Bolzb.		Zentralennummer:	301650
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bolzbach, Seedorf Chuchib. Q. Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Seedorf (UR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2012
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		436.70
Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht)	0.14 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.38 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.38 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.90 GWh Winter: 0.30 GWh Jahr: 1.20 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Quelle Chuchibach		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage	Ablauf:	2062	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:	- Zentralen Seedorf (Bolzbach) und Isenthal (Bolzbach) in einem Gebäude			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Isenthal (Bolzbach)			Zentralennummer:	301700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Isenthal (Bolzbach) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 100.00
Standort der Zentrale:	Seedorf (UR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1955
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2009
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	436.70
Ausbauwassermenge: (an 76 Tagen erreicht)	3.80 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	12.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	12.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 33.75 GWh Winter: 11.25 GWh Jahr: 45.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Isitaler Bach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2035
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Isenthal (Bolzbach) und Seedorf (Bolzbach) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Sahli (Ruosalp)			Zentralennummer:	301800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ruosalp Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 48.40	SZ : 51,6
Standort der Zentrale:	Bisisthal, Sahli (SZ/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1962
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'137.95
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	2.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.70 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.50 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 15.20 GWh Winter: 4.10 GWh Jahr: 19.30 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Gwalpetenbach			Ersatzenergiebezug:		
Muota					
Ruosalperbach					
Spitzbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2030	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Sahli (Ruosalp) und Sahli (Glattalp) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Sahli (Glattalp)			Zentralennummer:	301900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Glattalp Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SZ : 100.00
Standort der Zentrale:	Bisisthal, Sahli (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1970
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'137.95
Ausbauwassermenge: (an 20 Tagen erreicht)	1.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	9.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	9.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 13.60 GWh Winter: 2.70 GWh Jahr: 16.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Bäche vom Schafpferchboden				Ersatzenergiebezug:	
Glattalpsee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2030
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Sahli (Ruosalp) und Sahli (Glattalp) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bisisthal			Zentralennummer:	302000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bisisthal Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SZ : 100.00
Standort der Zentrale:	Bisisthal (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1956
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1962
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	787.80
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	5.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	15.80 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	15.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 43.80 GWh Winter: 10.90 GWh Jahr: 54.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Hochweidbach				An: Elektroenergiesellschaft Bisisthal	
Muota				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2030
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hinterthal (Muota)			Zentralennummer:	302100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Muota Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SZ : 100.00
Standort der Zentrale:	Muotathal (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1960
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	639.40
Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht)	7.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	8.80 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	8.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 31.20 GWh Winter: 10.00 GWh Jahr: 41.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Muota				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2030
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Hinterthal (Muota) und Hinterthal (Hüribach) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hinterthal (Hüribach)			Zentralennummer:	302200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Hüribach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: UR : 1.26 SZ : 98,74
Standort der Zentrale:	Muotathal (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1960
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	639.40
Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)	1.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.70 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 13.50 GWh Winter: 4.90 GWh Jahr: 18.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Hüribach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2030
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Hinterthal (Muota) und Hinterthal (Hüribach) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wernisberg			Zentralennummer:	302300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wernisberg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SZ : 100.00
Standort der Zentrale:	Ibach (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1966
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	467.90
Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)	30.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	20.40 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	19.80 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 55.50 GWh Winter: 20.40 GWh Jahr: 75.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Muota				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2030
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ibach			Zentralennummer:	302400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ibach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SZ : 100.00
Standort der Zentrale:	Ibach (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1859
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2004
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	454.80
Ausbauwassermenge: (an 250 Tagen erreicht)	5.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.32 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.32 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.15 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 1.95 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Muota				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2030
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ingenbohl			Zentralennummer:	302500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ingenbohl Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SZ : 100.00
Standort der Zentrale:	Brunnen (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1885
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1989
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	443.30
Ausbauwassermenge: (an 175 Tagen erreicht)	14.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.60 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.57 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.54 GWh Winter: 0.88 GWh Jahr: 2.42 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Muota				Ersatzenergiebezug:	
Seewern					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2018
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Stillgelegt				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Müliacher, Steinen

Zentralennummer: 302550

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Kleinwasserkraftwerk Steineraa Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: SZ : 100.00

Standort der Zentrale: Steinen, Müliacher (SZ/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2016
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 500.30

Ausbauwassermenge: 1.25 m³/s
(an 99 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 2.20 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 2.10 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 3.00 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 2.00 GWh
Jahr: 5.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Steiner Aa

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2093

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Sustli			Zentralennummer:	302600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sustli Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: NW : 100.00
Standort der Zentrale:	Beckenried (NW/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1957
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1998
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	436.00
Ausbauwassermenge: (an 124 Tagen erreicht)	0.51 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.63 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.56 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.30 GWh Winter: 3.50 GWh Jahr: 8.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Lanzigquelle				Ersatzenergiebezug:	
Lielibach					
Mühlebach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2036
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Stalden (Kloster)			Zentralennummer:	302700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Tagenstal Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 100.00
Standort der Zentrale:	Engelberg, Stalden (OW/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1941
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'066.70
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	0.32 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.27 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.15 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.50 GWh Winter: 1.20 GWh Jahr: 4.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Tagenstalquellen				Ersatzenergiebezug:	
Tätschbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2057
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Engelberg (Trübsee)			Zentralennummer:	302800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Trübsee Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 9.00	NW : 91.00
Standort der Zentrale:	Engelberg (OW/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1967
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		994.87
Ausbauwassermenge: (an 10 Tagen erreicht)	1.55 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	8.50 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	8.40 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 16.10 GWh Winter: 2.70 GWh Jahr: 18.80 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Trübsee		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2041	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Arni, Engelberg

Zentralennummer: 302900

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Arni, Engelberg Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 27.50 NW : 72,5
Standort der Zentrale:	Engelberg (OW/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1966
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb		
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	994.00
Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht)	1.00 m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.07 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	3.00 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.60 GWh Winter: 0.40 GWh Jahr: 6.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Arnibach		Ersatzenergiebezug:	
Trüebenbach			
Wangbach			
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2041
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			
Bemerkungen:			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Obermatt				Zentralennummer:	303000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Obermatt Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 75.80	NW : 24,2
Standort der Zentrale:	Grafenort (OW/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1905
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1963
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		677.50
Ausbauwassermenge: (an 93 Tagen erreicht)	11.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	31.95 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	29.70 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 99.00 GWh Winter: 26.00 GWh Jahr: 125.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Arnibach	Trüebenbach			Ersatzenergiebezug:		
Engelberger Aa						
Erlenbach						
Eugenibach						
Grundwasser						
Schuemettlenbach						
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2041	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Obermatt-Nebenzentrale			Zentralennummer:	303100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Obermatt (Nebenkraftwerk) Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 75.80	NW : 24,2
Standort der Zentrale:	Grafenort (OW/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1963
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		657.50
Ausbauwassermenge: (an 93 Tagen erreicht)	11.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.97 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.80 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.00 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 5.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Arnibach	Trüebench		Ersatzenergiebezug:		
Engelberger Aa					
Erlenbach					
Eugenibach					
Grundwasser					
Schuemettlenbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2041	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Dallenwil					Zentralennummer:	303200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Dallenwil Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 33.00	NW : 67.00	
Standort der Zentrale:	Wolfenschiessen (NW/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:			1962
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:			1987
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):			507.50
Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht)		13.80 m³/s		Förderwassermenge:			
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		17.75 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:			
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		17.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:			
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: 58.00 GWh Winter: 17.50 GWh Jahr: 75.50 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):		Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:			
Chaltibach	Trüebenbach			Ersatzenergiebezug:			
Engelberger Aa							
Fallenbach							
Gerbibach							
Gerlibach							
Luterseebach							
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2041		
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:							
Bemerkungen:							



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Buoholzbach			Zentralennummer:	303250
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Buoholzbach Wolfenschiessen Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: NW : 100.00	
Standort der Zentrale:	Wolfenschiessen, Flüglisloo (NW/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2013
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		499.00
Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht)	0.62 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.50 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 7.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Buoholzbach		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2091	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Oberriickenbach			Zentralennummer:	303300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bannalp Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: NW : 100.00	
Standort der Zentrale:	Oberriickenbach (NW/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1937
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1991
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		890.00
Ausbauwassermenge:	1.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	8.70 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.80 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 9.80 GWh Winter: 4.40 GWh Jahr: 14.20 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Bannalpbach			Ersatzenergiebezug:		
Bannalpsee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:	- Rechtsgrundlage: Eigenversorgungsgesetz vom 29.4.1934				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wolfenschiessen			Zentralennummer:	303400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wolfenschiessen Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: NW : 100.00	
Standort der Zentrale:	Wolfenschiessen (NW/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1945
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1983
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		515.71
Ausbauwassermenge:	2.60 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	6.60 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.60 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 13.70 GWh Winter: 6.60 GWh Jahr: 20.30 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Secklisbach		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:	- Rechtsgrundlage: Eigenversorgungsgesetz vom 29.4.1934				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Buochs			Zentralennummer:	303500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Buochs Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: NW : 100.00	
Standort der Zentrale:	Buochs (NW/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1888
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1934
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		461.00
Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)	8.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.33 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.30 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.10 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 1.70 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Engelberger Aa			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:	stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hackeren			Zentralennummer:	303550
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schild Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 100.00
Standort der Zentrale:	Lungern (OW/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2003
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	697.00
Ausbauwassermenge: (an 50 Tagen erreicht)	0.22 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.40 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 3.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Dorfbach				Ersatzenergiebezug:	
Eibach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2043
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Kaiserstuhl			Zentralennummer:	303600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kaiserstuhl Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 100.00
Standort der Zentrale:	Kaiserstuhl (OW/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1933
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	694.74
Ausbauwassermenge:	10.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	10.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	9.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 21.00 GWh Winter: 5.30 GWh Jahr: 26.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Kleine Melchaa				Ersatzenergiebezug:	
Melchaa					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2041
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Unteraa (Melchaa)			Zentralennummer:	303650
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Unteraa - Melchaa Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 100.00
Standort der Zentrale:	Giswil (OW/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2013
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	481.50
Ausbauwassermenge:	13.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	12.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	12.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 23.00 GWh Winter: 7.00 GWh Jahr: 30.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Kleine Melchaa				Ersatzenergiebezug:	
Melchaa					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2041
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Unteraa (Lungerersee) und Unteraa (Melchaa) in einer Kaverne				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Unteraa (Lungerersee)			Zentralennummer:	303700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Unteraa - Lungerersee Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 100.00
Standort der Zentrale:	Giswil (OW/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1921
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1994
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	481.50
Ausbauwassermenge:	32.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	54.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	54.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 39.50 GWh Winter: 32.50 GWh Jahr: 72.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Lungerersee			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2042
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Ersatz alte Zentrale Unteraa im Jahr 1994 - Zentralen Unteraa (Lungerersee) und Unteraa (Melchaa) in einer Kaverne - Maschinengruppe 4 mit 6MW Leistung erzeugt Bahnstrom (SBB) 				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Obflue, Sachseln			Zentralennummer:	303750
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Obflue, Sachseln Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 100.00	
Standort der Zentrale:	Sachseln, Obflue (OW/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2005
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		575.00
Ausbauwassermenge: (an 350 Tagen erreicht)	0.04 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.30 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.37 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 0.50 GWh Jahr: 1.50 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Mettentalquellen			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Bewilligung				
Bemerkungen:	- Das Quellenrecht beinhaltet die Nutzung des Wasser für Trink- und Brauchzwecke, sowie der Turbinierung zur Stromproduktion.				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hugschwendi			Zentralennummer:	303800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Melchsee-Frutt Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 100.00
Standort der Zentrale:	Kerns, Stöckalp (OW/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1960
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'060.50
Ausbauwassermenge:	2.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	14.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	14.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 19.00 GWh Winter: 18.00 GWh Jahr: 37.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Blauseebach				Ersatzenergiebezug:	
Henglibach					
Melchsee					
Tannalpbäche					
Tannensee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:	- Genutzte Gewässer: Henglibach wird nur vom 16.Mai bis 31.Juli genutzt				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wisserlen, Kerns			Zentralennummer:	303900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wisserlen Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 100.00	
Standort der Zentrale:	Kerns, Wisserlen (OW/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1905
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1997
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		572.68
Ausbauwassermenge:	0.24 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.15 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.23 GWh Winter: 1.23 GWh Jahr: 3.46 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Schwarzegg-Quelle			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2060	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Eichi, Alpnach			Zentralennummer:	304000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Eichi Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: OW : 100.00
Standort der Zentrale:	Alpnach, Eichbrücke (OW/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1957
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	438.90
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.40 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.72 GWh Winter: 6.68 GWh Jahr: 14.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Sarner Aa				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2061
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rotzloch			Zentralennummer:	304100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rotzloch Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: NW : 100.00	
Standort der Zentrale:	Stansstad, Rotzloch (NW/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1872
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1935
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		437.46
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	0.60 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.30 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.30 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.75 GWh Winter: 0.75 GWh Jahr: 1.50 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Melbach			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mühlenplatz			Zentralennummer:	304150
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mühlenplatz Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: LU : 100.00
Standort der Zentrale:	Luzern (LU/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1998
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	431.69
Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)	58.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.93 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.83 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 3.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Reuss				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2075
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wolhusen (Geistlich)			Zentralennummer:	304200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wolhusen (Geistlich) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: LU : 100.00
Standort der Zentrale:	Wolhusen (LU/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1906
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2003
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	563.00
Ausbauwassermenge: (an 260 Tagen erreicht)	4.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.33 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.63 GWh Winter: 0.53 GWh Jahr: 1.16 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Kleine Emme				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2082
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ettisbühl			Zentralennummer:	304225
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Malters-Ettisbühl Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: LU : 100.00
Standort der Zentrale:	Malters (LU/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2011
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	501.20
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	16.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.87 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.87 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.78 GWh Winter: 1.72 GWh Jahr: 4.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Kleine Emme				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2091
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Stollen	Zentralennummer:		304250
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Stollen	Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: LU : 100.00	
Standort der Zentrale:	Kriens/Obernau (LU/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1999
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		650.67
Ausbauwassermenge:	0.35	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.71	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.64	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	2.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	
	Winter:	1.00 GWh		Winter:	
	Jahr:	3.00 GWh		Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Quellwasser Eigenthal			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Thorenberg			Zentralennummer:	304300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Thorenberg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: LU : 100.00
Standort der Zentrale:	Littau (LU/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1886
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2000
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	457.10
Ausbauwassermenge: (an 230 Tagen erreicht)	7.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.79 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.75 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.60 GWh Winter: 2.20 GWh Jahr: 4.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Kleine Emme				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2024
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Emmenweid			Zentralennummer:	304400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Emmenweid Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: LU : 100.00
Standort der Zentrale:	Emmenbrücke (LU/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1931
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2003
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	443.99
Ausbauwassermenge: (an 155 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.08 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.08 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.96 GWh Winter: 1.59 GWh Jahr: 4.55 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Kleine Emme				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2023
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rathausen			Zentralennummer:	304500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rathausen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: LU : 100.00
Standort der Zentrale:	Emmen (LU/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1896
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1980
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	425.00
Ausbauwassermenge: (an 314 Tagen erreicht)	45.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.10 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 8.02 GWh Winter: 7.88 GWh Jahr: 15.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Reuss				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2060
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Perlen 1 (WTA HF, in Buchrain)		Zentralennummer:	304600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Perlen 1 (WTA HF) Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: LU : 100.00	
Standort der Zentrale:	Perlen, Buchrain (LU/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1873
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1981
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		412.37
Ausbauwassermenge: (an 320 Tagen erreicht)	45.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.00 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.96 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.00 GWh Winter: 4.00 GWh Jahr: 8.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Reuss	Ersatzenergieabgabe:		
		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)			
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Perlen 2 (WTA PF, in Root)		Zentralennummer:	304700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Perlen 2 (WTA PF) Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: LU : 100.00	
Standort der Zentrale:	Perlen, Root (LU/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1875
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2000
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		415.60
Ausbauwassermenge: (an 320 Tagen erreicht)	45.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.15 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.09 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.90 GWh Winter: 3.90 GWh Jahr: 7.80 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Reuss	Ersatzenergieabgabe:		
		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)			
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Innere Spinnerei			Zentralennummer:	304750
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Innere Spinnerei Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Unterägeri (ZG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1908
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1981
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		714.00
Ausbauwassermenge:	2.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.45 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.45 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.30 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 2.20 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Ägerisee			Ersatzenergiebezug:		
Lorze					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Neuägeri			Zentralennummer:	304770
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	WKW Neuägeri, Gmde Menzingen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZG : 100.00
Standort der Zentrale:	Neuägeri, Gmde Menzingen (ZG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2015
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	683.40
Ausbauwassermenge:	2.60 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.34 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.33 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.42 GWh Winter: 0.38 GWh Jahr: 1.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Lorze (Ausleitkanal)				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lorzentobel 2			Zentralennummer:	304800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Lorzentobel 2 Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Lorzentobel, Nidfuren (ZG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1898
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1943
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		600.69
Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht)	2.90 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.90 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.70 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.20 GWh Winter: 3.80 GWh Jahr: 8.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Lorze			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2023	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lorzentobel 1			Zentralennummer:	304900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Lorzentobel 1 Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Lorzentobel (ZG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1891
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2005
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		536.76
Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht)	3.20 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.67 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.20 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.20 GWh Winter: 2.60 GWh Jahr: 5.80 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Lorze			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lorzentobel 3			Zentralennummer:	305000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Lorzentobel 3 Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Baar (ZG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1854
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2005
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		456.65
Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht)	2.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.17 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.90 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.30 GWh Winter: 4.70 GWh Jahr: 10.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Lorze			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Untermühle, Cham		Zentralennummer:	305100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Untermühle Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Friesencham, Cham (ZG/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1897
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2010
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		402.39
Ausbauwassermenge: (an 18 Tagen erreicht)	12.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.60 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.57 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.29 GWh Winter: 1.41 GWh Jahr: 2.70 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Lorze		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht			
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hagendorn			Zentralennummer:	305200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Hagendorn Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Hagendorn (ZG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1893
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2010
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		397.40
Ausbauwassermenge: (an 9 Tagen erreicht)	12.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.58 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.55 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.29 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 2.59 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Lorze			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bremgarten-Zufikon			Zentralennummer:	305300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bremgarten-Zufikon Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Bremgarten (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1975
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	372.20
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	200.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	20.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	19.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 69.00 GWh Winter: 37.00 GWh Jahr: 106.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Reuss			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2050
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bruggmühle			Zentralennummer:	305350
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bruggmühle Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Bremgarten (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1998
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	359.50
Ausbauwassermenge: (an 345 Tagen erreicht)	30.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.54 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.54 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.40 GWh Winter: 2.11 GWh Jahr: 3.51 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Reuss				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2075
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Windisch			Zentralennummer:	305400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Windisch Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Windisch (AG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1830
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2016
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		333.47
Ausbauwassermenge: (an 280 Tagen erreicht)	55.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.09 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.01 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 6.40 GWh Winter: 5.80 GWh Jahr: 12.20 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Reuss		Ersatzenergieabgabe:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			Ablauf:	2056	
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - 2016: Maschinengruppe 3 und Kanaltore erneuert - 1918/1919: Bau eines neuen Turbinenhauses - 1927 Anbau Maschinenhaus und Einbau einer Propellerturbine 				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Limmern				Zentralennummer:	400050
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Limmern Pumpspeicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Linthal, Ochsenstafel (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2016
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'706.40
Ausbauwassermenge:	200.00 m³/s			Förderwassermenge:		140.00 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1'000.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		1'000.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1'000.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		1'000.00 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.40 GWh Winter: 6.40 GWh Jahr: 7.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Limmernsee				Ersatzenergiebezug:		
Muttsee						
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2096	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:	- Zentrale Limmern praktiziert Umwälzbetrieb					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Muttsee			Zentralennummer:	400100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Muttsee Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Linthal, Ochsenstafel (GL/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1965
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'869.65
Ausbauwassermenge:	0.90 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.40 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.40 GWh Winter: 6.40 GWh Jahr: 7.80 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Muttsee		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2096	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Stillgelegt				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Tierfehd (Limmern)			Zentralennummer:	400200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Tierfehd (Limmern) Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Linthal, Tierfehd (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1964
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	816.30
Ausbauwassermenge:	33.00 m³/s			Förderwassermenge:	0.00 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	306.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	0.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	360.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	0.00 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 130.50 GWh Winter: 192.10 GWh Jahr: 322.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: 3.80 GWh Winter: 3.00 GWh Jahr: 6.80 GWh
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Biffertenbäche	Ringgenbach			An: Axpo AG (Zentrale Fätschbach)	
Fätschbach	Rötibach			Ersatzenergiebezug:	
Limmernbach					
Limmernsee					
Oberstafelbach					
Quellbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2096
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Zentralen Tierfehd (Limmern) und Tierfehd (Hintersand) in einer Kaverne - Bei Pumpbetrieb wird Wasser der Zentrale Tierfehd (Hintersand) in den Limmernsee gefördert 				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Tierfehd (Umwälzwerk)			Zentralennummer:	400250
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Tierfehd (Umwälzwerk) reines Umwälzwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Linthal, Tierfehd (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2010
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	778.43
Ausbauwassermenge:	15.03 m³/s			Förderwassermenge:	11.20 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	137.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	130.70 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	175.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	140.00 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Limmernbach				Ersatzenergiebezug:	
Limmernsee					
Tierfehd (Ausgleichsbecken)					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2096
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentrale Tierfehd (Umwälzwerk) praktiziert Umwälzbetrieb				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Tierfehd (Hintersand)			Zentralennummer:	400300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Tierfehd (Hintersand) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Linthal, Tierfehd (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1964
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1968
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	816.30
Ausbauwassermenge:	11.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	46.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	50.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 76.70 GWh Winter: 11.30 GWh Jahr: 88.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Bifertenbach	Limmernbach			An: SNE (Zentrale Schwanden (Sernf))	
Bodenbach	Walenbach			Ersatzenergiebezug:	
Durnagelbach	Wichlenbach				
Fisetenbach	Wildwüestibach				
Furbach	Wolfisbach				
Jetzbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2096
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Zentralen Tierfehd (Limmern) und Tierfehd (Hintersand) in einer Kaverne - Bei Pumpbetrieb der Zentrale Tierfehd (Limmern) wird Wasser der Zentrale Tierfehd (Hintersand) in den Limmernsee gefördert 				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Linthal (Limmern)			Zentralennummer:	400400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Linthal Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Linthal (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1964
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	683.20
Ausbauwassermenge:	32.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	34.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	40.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 38.10 GWh Winter: 25.70 GWh Jahr: 63.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Fätschbach				Ersatzenergiebezug:	
Limmernsee					
Linth					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2096
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Linthal (Limmern) und Fätschbach in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Fätschbach			Zentralennummer:	400500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Fätschbach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Linthal (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1950
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	683.20
Ausbauwassermenge: (an 130 Tagen erreicht)	3.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	15.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	14.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 54.30 GWh Winter: 20.10 GWh Jahr: 74.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Fätschbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
				Von: KLL (Zentrale Tierfehd(Limmern))	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2029
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Linthal (Limmern) und Fätschbach in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Linthkraft (Stiftung)			Zentralennummer:	400600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Linthkraft (Stiftung) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Linthal (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1900
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2004
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	655.45
Ausbauwassermenge: (an 285 Tagen erreicht)	5.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.10 GWh Winter: 1.17 GWh Jahr: 2.27 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Linth			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Linthal (Spinnerei Linthal)		Zentralennummer:	400700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Linthwerk Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Linthal (GL/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1877
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2012
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		636.82
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	15.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.60 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.60 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.50 GWh Winter: 3.64 GWh Jahr: 8.14 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Linth	Ersatzenergieabgabe:		
		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)			
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Brummbach, Linthal			Zentralennummer:	400800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Brummbach, Linthal Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Linthal, Stachelberg (GL/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1921
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2010
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		640.50
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	0.70 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.90 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.44 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.60 GWh Winter: 5.00 GWh Jahr: 12.60 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Brummbach		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Brummbach, Braunwald		Zentralennummer:	400850
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Brummbach, Braunwald Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Braunwald (GL/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2014
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'265.00
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	0.70 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.93 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.00 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.80 GWh Winter: 0.40 GWh Jahr: 3.20 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Brummbach	Ersatzenergieabgabe:		
		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2074	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rüti			Zentralennummer:	400900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rüti Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Rüti (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1901
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1983
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	635.00
Ausbauwassermenge: (an 340 Tagen erreicht)	4.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.36 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.32 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.20 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 2.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Linth				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Kote Maschinensaalboden: Schätzung BFE auf Grund der Statistik 1973 - Es wird als Ersatz eine neue Zentrale in der Nähe der stillgelegten Zentrale gebaut (2016-2017) 				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Cotlan, Rüti			Zentralennummer:	400910
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kraftwerk Cotlan Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Rüti, Gmde Glarus Süd (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2017
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	618.45
Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht)	15.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.53 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.44 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 8.00 GWh Winter: 4.50 GWh Jahr: 12.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Linth				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2097
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Diesbach (Linth)			Zentralennummer:	400950
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Diesbach (Linth) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Diesbach (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1945
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1997
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	588.06
Ausbauwassermenge: (an 165 Tagen erreicht)	12.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.93 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.88 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.10 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 5.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Linth			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage			Ablauf:	2075
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Hätzingen			Zentralennummer:	401000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Hefti Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Hätzingen (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1850
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2007
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	558.95
Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)	8.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.05 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.88 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.40 GWh Winter: 2.30 GWh Jahr: 6.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Linth				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage			Ablauf:	2046
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Luchsingen			Zentralennummer:	401100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Luchsingen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Luchsingen (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1940
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1976
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	595.80
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	0.84 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	3.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 9.50 GWh Winter: 4.00 GWh Jahr: 13.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Baechibach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2030
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Leuggelbach			Zentralennummer:	401150
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Leuggelbach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Leuggelbach (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1930
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1993
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	550.00
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	0.20 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.90 GWh Winter: 2.50 GWh Jahr: 6.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Vorbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Haslen			Zentralennummer:	401200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Haslen Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Haslen (GL/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1848
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2012
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		538.60
Ausbauwassermenge: (an 205 Tagen erreicht)	10.56 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.92 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.88 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.24 GWh Winter: 2.76 GWh Jahr: 6.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Linth			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:	- Ehehaftes Wassernutzungsrecht. Die energierechtliche Bewilligung wurde vom Kanton für 80 Jahre erteilt.				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schwanden (F.Blumer)	Zentralennummer:	401225
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schwanden (F.Blumer) Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Schwanden (GL/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1828
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1999
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb		
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	523.80
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	21.50 m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.90 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.85 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.80 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 4.30 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Linth		Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2078
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			
Bemerkungen:			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Empächli			Zentralennummer:	401250
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Empächli Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Elm (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1995
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'440.00
Ausbauwassermenge:	0.10 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.33 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.32 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.90 GWh Winter: 0.30 GWh Jahr: 1.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quelle Pleus				Ersatzenergiebezug:	
Steinibach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Krauchbach			Zentralennummer:	401300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Krauchbachwerk Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Matt (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1902
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1999
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	845.00
Ausbauwassermenge: (an 140 Tagen erreicht)	0.80 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.64 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.30 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 3.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Krauchbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage	Ehehaftes Recht			
	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Engi, Hinterdorf (Sernf)		Zentralennummer:	401325
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Engi, Hinterdorf (Sernf) Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Engi (Glarus Süd) (GL/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2012
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		795.20
Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)	7.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.53 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.53 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.10 GWh Winter: 0.40 GWh Jahr: 2.50 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Sernf	Ersatzenergieabgabe:		
		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht	Ablauf:	2062	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Engi, Vorderdorf (Mühlebach)		Zentralennummer:	401350
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Engi Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Engi, Vorderdorf (Glarus Süd) (GL/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2009
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	810.45
Ausbauwassermenge: (an 88 Tagen erreicht)	1.10 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.75 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	3.75 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 12.65 GWh Winter: 3.45 GWh Jahr: 16.10 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:	
Mühlebach			Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2089
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:	- Zentrale Bergen mit 150 KW befindet sich auch in der Zentrale Engi, Vorderdorf (Mühlebach)			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Mühlebach II, Engi		Zentralennummer:	401360
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kraftwerk Mühlebach AG Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Engi, Unter Engi (GL/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2018
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		767.50
Ausbauwassermenge: (an 88 Tagen erreicht)	1.60 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.53 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.53 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 1.80 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Mühlebach		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2051	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schwanden (Sernf)			Zentralennummer:	401400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sernf Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Schwanden (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1931
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2003
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	537.60
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	8.80 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	15.70 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	16.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 59.00 GWh Winter: 26.00 GWh Jahr: 85.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Sernf			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
				Von: KLL (Zentrale Tierfehd (Hintersand))	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2051
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:	- Zentralen Schwanden (Sernf), Schwanden (Niedererebach) und Schwanden (Gemeinde) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schwanden (Niederenbach)			Zentralennummer:	401500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Niederenbach Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Schwanden (GL/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1931
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2004
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		537.60
Ausbauwassermenge:	3.60 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	28.20 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	33.50 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 27.00 GWh Winter: 13.00 GWh Jahr: 40.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Garichtisee			Ersatzenergiebezug:		
Niederenbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2051	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:	- Zentralen Schwanden (Sernf), Schwanden (Niederenbach) und Schwanden (Gemeinde) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schwanden (Gemeinde)			Zentralennummer:	401600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schwanden (Gemeinde) Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Schwanden (GL/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1899
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2005
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		535.00
Ausbauwassermenge:	0.56 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.80 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.80 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 6.00 GWh Winter: 4.50 GWh Jahr: 10.50 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Niederenbach			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:	- Zentralen Schwanden (Sernf), Schwanden (Niederenbach) und Schwanden (Gemeinde) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schwanden (SNE)			Zentralennummer:	401700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schwanden (SNE) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Schwanden (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1908
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2000
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	522.00
Ausbauwassermenge: (an 160 Tagen erreicht)	5.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.50 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 2.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Sernf				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Mitlödi (Föhnen/Sool)			Zentralennummer:	401750
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mitlödi (Föhnen/Sool) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Mitlödi (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2020
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Bau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	532.80
Ausbauwassermenge: (an 121 Tagen erreicht)	13.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 10.90 GWh Winter: 10.90 GWh Jahr: 21.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Niederenbach				Ersatzenergiebezug:	
Sernf					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2099
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Die voraussichtliche Inbetriebnahme des Neubaus der Zentrale Mitlödi (Föhnen/Sool) ist im Jahre 2020 vorgesehen - Bei Inbetriebnahme im Jahre 2020 ist der Ablauf der Konzession im 2100 				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mitlödi (Seidendruckerei)			Zentralennummer:	401760
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mitlödi (Seidendruckerei) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Mitlödi (Glarus Süd) (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2016
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	492.35
Ausbauwassermenge: (an 146 Tagen erreicht)	22.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.85 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.82 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.50 GWh Winter: 2.20 GWh Jahr: 5.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Linth				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2096
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mühlefuhr, Ennenda			Zentralennummer:	401775
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mühlefuhr Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Ennenda (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1920
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2010
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	482.26
Ausbauwassermenge: (an 168 Tagen erreicht)	22.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.82 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.82 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.85 GWh Winter: 1.65 GWh Jahr: 5.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Linth				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: **Holenstein I Wehr. KW Glarus**

Zentralennummer: 401780

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Holenstein Wehrkraftw. Glarus Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Mitlödi, Gmde. Glarus Süd (GL/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2016
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		479.50
Ausbauwassermenge: (an 135 Tagen erreicht)	18.50 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.55 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.55 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.32 GWh Winter: 0.88 GWh Jahr: 2.20 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Linth	Ersatzenergieabgabe:		
		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage			
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Walzmühle 2			Zentralennummer:	401790
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Walzmühle 2 Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Ennenda, Alpenbrüggli (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2011
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	468.50
Ausbauwassermenge: (an 310 Tagen erreicht)	10.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.32 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.32 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.31 GWh Winter: 1.07 GWh Jahr: 2.38 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Linth				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2059
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Elggiskraft, Netstal			Zentralennummer:	401800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Elggiskraft, Netstal Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Netstal (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1912
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1983
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	452.40
Ausbauwassermenge: (an 137 Tagen erreicht)	20.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.80 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.80 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.69 GWh Winter: 1.66 GWh Jahr: 4.35 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Linth				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2031
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Am Löntsch			Zentralennummer:	401900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Am Löntsch Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Netstal (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1908
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1975
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	481.75
Ausbauwassermenge:	20.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	89.10 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	60.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 71.60 GWh Winter: 47.50 GWh Jahr: 119.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Klöntaler-See				An: Spälti & Co AG, Netstal	
Löntsch				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2038
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Linthkraft, Netstal			Zentralennummer:	402000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Linthkraft, Netstal Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Netstal (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1923
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1960
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	449.00
Ausbauwassermenge: (an 115 Tagen erreicht)	35.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.42 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.70 GWh Winter: 2.50 GWh Jahr: 6.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Linth			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					

Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019

Letzte Nachführung: 2018

Zentralennummer: 402100

Zentrale: Tobel

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mels (Tobel) Laufkraftwerk
--	-------------------------------

Festgelegter Hoheits-	Staat:	CH	: 100.00
anteil (%):	Kanton:	SG	: 100.00

Standort der Zentrale: Mels (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1906
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1995

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	714.60
------------------------------------	--------

Ausbauwassermenge:
(an 95 Tagen erreicht) 2.80 m³/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.99 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.95 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab	Sommer:	2.20 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Winter:	1.70 GWh
	Jahr:	3.90 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
---	-----------------------------

Genutzte Gewässer:
Seez

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:
Von: KSL (Zentrale Mapragg)

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2054

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mels (KW Stoffel)			Zentralennummer:	402200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mels (KW Stoffel) Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Mels, Steigs (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1931
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1989
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		536.70
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	2.34 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.30 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	3.40 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 8.74 GWh Winter: 5.26 GWh Jahr: 14.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Seez			Ersatzenergiebezug:		
			Von: KSL (Zentrale Mapragg)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2057	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse - Ersatzenergie: Bezug wird in Franken abgegolten infolge Wasserableitung der Seez durch KSL 				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mels (Halde)			Zentralennummer:	402300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mels (Halde) Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Mels (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1878
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2003
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		507.00
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	2.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.55 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.50 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.68 GWh Winter: 0.96 GWh Jahr: 2.64 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Seez			Ersatzenergiebezug:		
			Von: KSL (Zentrale Mapragg)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2048	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:	- Ersatzenergie: Bezug wird in Franken abgegolten infolge Wasserableitung der Seez durch KSL				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Weissenstein, Mels

Zentralennummer: 402350

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	KW Weissenstein Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Mels, Plons (SG/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2018
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'065.00
Ausbauwassermenge:	0.13 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.64 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.64 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.36 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 2.36 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Rietquelle		Ersatzenergiebezug:		
Schwiwald-Quellen				
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2079	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Chapfensee			Zentralennummer:	402360
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	KW Chapfensee Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Mels, Plons (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2019
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Bau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'031.50
Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht)	1.60 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.65 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.65 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 0.70 GWh Jahr: 1.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Cholschlagerbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2079
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2019 vorgesehen				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Mädems-Parmort

Zentralennummer: 402370

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Kraftwerk Mädems-Parmort Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: SG : 100.00

Standort der Zentrale: Mels (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2018
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'060.00

Ausbauwassermenge: 0.50 m³/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 1.76 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.76 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 3.70 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 2.00 GWh
Jahr: 5.70 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:

Cholschlagbach

Mädems Quellen

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2098

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Plons			Zentralennummer:	402400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Plons Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Plons, Gmde. Mels (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1948
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2019
Status der Zentrale:	im Umbau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	478.20
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	1.20 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 13.50 GWh Winter: 5.00 GWh Jahr: 18.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Chapfensee				Ersatzenergiebezug:	
Cholschlagerbach					
Lutzbach					
Röllbach					
Schmelzibach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2074
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<p>- Die Zentralenwerte beziehen sich auf die Anlage vor dem Umbau.</p> <p>- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2019 vorgesehen. Das KW wird voraussichtlich vom 31.09.2017 bis 31.12.2018 ausser Betrieb sein</p> <p>Nach dem Umbau sind folgende Werte zu erwarten:</p> <p>Ausbauwassermenge (an 100 Tagen erreicht) = 1.80 m³/s</p> <p>Installierte Leistung sämtlicher Turbinen = 6.93 MW</p> <p>Maximal mögliche Leistung ab Generatoren = 6.93 MW</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Sommerhalbjahr = 17.20 GWh</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Winterhalbjahr = 5.72 GWh</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Jahr = 22.92 GWh</p> <p>Kote Maschinensaalboden = 480,60 m.ü.M</p>				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Pravizin 1 (Bruggwiti)			Zentralennummer:	402500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Flums (Pravizin 1 (Bruggwiti)) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Flums (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1901
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1988
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	624.14
Ausbauwassermenge: (an 123 Tagen erreicht)	1.87 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	5.07 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	5.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 17.33 GWh Winter: 6.47 GWh Jahr: 23.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Schilsbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2061
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Pravizin 2 (Äuli)			Zentralennummer:	402600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Flums (Pravizin 2 (Äuli)) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Flums (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1943
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	624.39
Ausbauwassermenge: (an 82 Tagen erreicht)	0.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.70 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.75 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.83 GWh Winter: 1.51 GWh Jahr: 3.34 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Schilsbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2061
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Röllbach, Flums			Zentralennummer:	402675
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Röllbach, Flums Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Flums, Rüfi (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1890
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1963
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	459.66
Ausbauwassermenge: (an 180 Tagen erreicht)	0.18 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.34 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.34 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 1.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Röllbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2017
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Felsen, Flums			Zentralennummer:	402700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Flums (Felsen) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Flums (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1866
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1993
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	476.14
Ausbauwassermenge: (an 250 Tagen erreicht)	1.25 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.48 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.45 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.00 GWh Winter: 3.00 GWh Jahr: 8.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Schilsbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2061
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Eggi, Walenstadt

Zentralennummer: 402710

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Kraftwerk Berschnerbach AG Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: SG : 100.00

Standort der Zentrale: Walenstadt (SG/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2019
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Bau

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 673.60

Ausbauwassermenge: 1.00 m³/s
(an 90 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 3.14 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 3.14 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 7.60 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 3.00 GWh
Jahr: 10.60 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Berschnerbach

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2099

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2019 vorgesehen



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Neues Säggüetli		Zentralennummer:	402725
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Flums (Neues Säggüetli) Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Flums (SG/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1974
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		472.20
Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)	1.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.19 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.29 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.42 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 4.22 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Schilsbach		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2061	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:	- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Töbeli	Zentralennummer:		402750
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Töbeli	Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Töbeli (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1895
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1992
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		517.76
Ausbauwassermenge: (an 95 Tagen erreicht)	0.13	m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.60	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.50	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	1.60 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer:	
	Winter:	1.20 GWh		Winter:	
	Jahr:	2.80 GWh		Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Brunnenquellen			Ersatzenergiebezug:		
Cafentisquellen					
Katzenzipfelquellen					
Vogelrütiquellen					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2052	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Talbach			Zentralennummer:	402800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Talbach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Mols, Tal (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1954
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	504.00
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	0.15 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.75 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.75 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.80 GWh Winter: 2.60 GWh Jahr: 5.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Talbach-Quellen				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2049
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Oberterzen (Büeli)			Zentralennummer:	402900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Oberterzen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Oberterzen (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1927
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	760.00
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	0.21 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.16 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.16 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.89 GWh Winter: 2.55 GWh Jahr: 6.44 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quellen im Recket				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2049
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Merlen			Zentralennummer:	403000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Murg (Merlen) Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Murgtal, Merlen (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1950
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2019
Status der Zentrale:	im Bau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'098.10
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	0.92 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.56 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.68 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.70 GWh Winter: 0.70 GWh Jahr: 2.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Murgbach				Ersatzenergiebezug:	
Ober-Murgsee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2055
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Voraussichtliche Inbetriebnahme ist im Jahre 2019 vorgesehen				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Plätz 1			Zentralennummer:	403100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Murg (Plätz 1) Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Murgtal, Unter Plätz (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1935
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		707.44
Ausbauwassermenge:	0.18 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.52 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.50 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.61 GWh Winter: 0.52 GWh Jahr: 2.13 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Gsponbach			Ersatzenergiebezug:		
Murgbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2055	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Plätz 1 und Plätz 2 in einem Gebäude - Status der Zentrale: Zentrale Plätz 1 wird ab 1.1.1994 durch Zentrale Plätz (403150) ersetzt				
	stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Plätz			Zentralennummer:	403150
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Murg (Plätz) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Murgtal, Unter Plätz (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1994
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2003
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	706.69
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	2.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	6.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 18.40 GWh Winter: 5.30 GWh Jahr: 23.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Murgbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2055
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Ersatz Zentralen Plätz 1 (403100) und Plätz 2 (403200) im Jahr 1994				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Plätz 2			Zentralennummer:	403200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Murg (Plätz 2) Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Murgtal, Unter Plätz (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1959
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		707.54
Ausbauwassermenge:	0.70 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.30 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.20 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.85 GWh Winter: 2.75 GWh Jahr: 10.60 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Murgbach			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2055	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Plätz 1 und Plätz 2 in einem Gebäude - Status der Zentrale: Zentrale Plätz 2 wird ab 1.1.1994 durch Zentrale Plätz (403150) ersetzt stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Gödis			Zentralennummer:	403300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Murg (Gödis) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Murg, unterhalb Gödis (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1909
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1990
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	540.95
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	2.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.80 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.80 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 9.00 GWh Winter: 4.40 GWh Jahr: 13.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Murgbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2055
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Säge, Murg			Zentralennummer:	403400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Murg (Säge) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Murg (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1836
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1990
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	422.00
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	2.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.32 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.32 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.80 GWh Winter: 3.70 GWh Jahr: 11.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Murgbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2055
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Muslen			Zentralennummer:	403500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Muslen Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Amden, Muslen (SG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1908
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1982
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		423.70
Ausbauwassermenge:	1.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.63 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.58 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.40 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 3.70 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Muslenbach			Ersatzenergiebezug:		
Sellbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2031	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rütiberg (Obersee)			Zentralennummer:	403600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rütiberg (Obersee) Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Rütiberg / Näfels (GL/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1961
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2007
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		827.50
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	0.80 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.89 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.93 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.20 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 4.70 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Auenbach			Ersatzenergiebezug:		
Obersee					
Sulzbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2041	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Rütiberg (Obersee) und Rütiberg (Brändbach) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rütiberg (Brändbach)			Zentralennummer:	403700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rütiberg (Brändbach) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Rütiberg / Näfels (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1977
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	827.50
Ausbauwassermenge: (an 250 Tagen erreicht)	0.38 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.85 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.80 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.50 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 3.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Brändbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2041
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Rütiberg (Obersee) und Rütiberg (Brändbach) in einem Gebäude				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Risi, Näfels			Zentralennummer:	403800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Risi Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Näfels (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1925
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2011
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	444.70
Ausbauwassermenge: (an 180 Tagen erreicht)	1.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 12.10 GWh Winter: 6.60 GWh Jahr: 18.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Auenbach				Ersatzenergiebezug:	
Brändbach					
Obersee					
Rütibergquelle					
Sulzbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2041
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bleiche			Zentralennummer:	403900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Niederurnen Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00	
Standort der Zentrale:	Niederurnen (GL/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1903
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1980
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		512.00
Ausbauwassermenge:	0.65 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.22 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.10 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.60 GWh Winter: 2.20 GWh Jahr: 6.80 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Bachbordquelle			Ersatzenergiebezug:		
Chriesbaumbrunnenquelle					
Niederurner Dorfbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:	- Angaben beziehen sich auf Quell- und Bachwassersystem				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Ziegelbrücke

Zentralennummer: 404000

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Ziegelbrücke
Laufkraftwerk

Standort der Zentrale: Ziegelbrücke (GL/CH)

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: GL : 100.00

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1837
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 2011

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 412.90

Ausbauwassermenge: 10.00 m³/s
(an 17 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.58 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.58 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.00 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.10 GWh
Jahr: 3.10 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:

Chli Linthli
Dorfbach
Erlenkanal
Mühlebach
Rautibach

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen: - Ersatz der Zentrale Ziegelbrücke 2 im Jahre 2011



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Uznaberg, Uznach			Zentralennummer:	404050
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Uznaberg, Uznach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SG : 100.00
Standort der Zentrale:	Uznach (SG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2015
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	424.50
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	0.94 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.51 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.46 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.95 GWh Winter: 0.95 GWh Jahr: 1.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ranzach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2077
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rempen			Zentralennummer:	404100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wägital (Rempen) Pumpspeicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SZ : 100.00
Standort der Zentrale:	Vorderthal, Rempen (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1926
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2012
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	647.50
Ausbauwassermenge:	30.00 m³/s			Förderwassermenge:	5.00 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	66.24 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	16.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	60.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	16.00 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 10.00 GWh Winter: 50.00 GWh Jahr: 60.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: 23.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 23.00 GWh
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Wägitalersee				An: Gemeindekorporation Innerthal	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2040
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentrale Rempen praktiziert Umwälzbetrieb				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Siebnen				Zentralennummer:	404200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wägital (Siebnen) Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SZ : 100.00	
Standort der Zentrale:	Siebnen (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1926
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1984
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		451.60
Ausbauwassermenge:	32.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	51.52 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	48.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 20.00 GWh Winter: 40.00 GWh Jahr: 60.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Trepsenbach				An: Wirth & Co AG, Wangen		
Wägitaler Aa				An: Spital Lachen, Lachen		
Wägitalersee				Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2040	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Spreitenbach, Galgenen Kistler

Zentralennummer: 404250

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Spreitenbach, Galgenen Kistler
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: SZ : 100.00

Standort der Zentrale: Galgenen, Vorauen (SZ/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1863
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1985

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 460.00

Ausbauwassermenge: 0.30 m³/s
(an 60 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.30 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.30 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 0.50 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.40 GWh
Jahr: 0.90 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Spreitenbach

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Ehehaftes Recht

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Pilgersteg			Zentralennummer:	404300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Pilgersteg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 100.00
Standort der Zentrale:	Rüti (ZH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1920
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2013
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	501.00
Ausbauwassermenge: (an 36 Tagen erreicht)	1.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.56 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.56 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.10 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 2.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Jona				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2052
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Etzelwerk Altendorf			Zentralennummer:	404400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Etzelwerk Pumpspeicherkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 40.00	SZ : 48.00 ZG : 12.00
Standort der Zentrale:	Altendorf (SZ/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1937
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1992
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		415.90
Ausbauwassermenge:	34.00 m³/s		Förderwassermenge:		10.00 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	135.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		54.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	121.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		54.00 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 110.57 GWh Winter: 139.21 GWh Jahr: 249.78 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Minster			An: EKZ (Zentrale Waldhalde)		
Sihl			An: Sihl Manegg Immobilien AG (Zent. Manegg)		
Sihlsee			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2022	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Zentrale Etzelwerk Altendorf praktiziert Umwälzbetrieb - Wasserkraftanteile: Hoheitsanteile nicht festgelegt; Annahme: Verteilung wie für Wasserzins - Übergangskonzession bis 2022 - Erzeugt Bahnstrom 16,7 Hertz 				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bäch			Zentralennummer:	404500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bäch Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SZ : 100.00
Standort der Zentrale:	Bäch (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1957
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	410.80
Ausbauwassermenge:	0.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.46 GWh Winter: 0.58 GWh Jahr: 1.04 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Krebsbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schindellegi			Zentralennummer:	404600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Feusisberg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SZ : 100.00
Standort der Zentrale:	Schindellegi (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1869
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1989
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	754.00
Ausbauwassermenge: (an 125 Tagen erreicht)	3.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.87 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.70 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.07 GWh Winter: 2.11 GWh Jahr: 4.18 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Sihl				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2038
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Sihl-Höfe			Zentralennummer:	404700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Sihl-Höfe Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: SZ : 100.00
Standort der Zentrale:	Wollerau (SZ/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1961
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	713.75
Ausbauwassermenge: (an 115 Tagen erreicht)	4.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.45 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.60 GWh Winter: 4.30 GWh Jahr: 8.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Sihl			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2038
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Waldhalde			Zentralennummer:	404800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Waldhalde Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 55.41	ZG : 44,59
Standort der Zentrale:	Schönenberg (ZH/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1895
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1967
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		615.50
Ausbauwassermenge: (an 92 Tagen erreicht)	4.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.80 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.70 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 8.40 GWh Winter: 7.60 GWh Jahr: 16.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Alp			Ersatzenergiebezug:		
Biber			Von: Etzelwerk (Zentr. Etzelwerk Altendorf)		
Sihl					
Teufenbachweier					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2047	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Manegg			Zentralennummer:	404900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Manegg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 100.00
Standort der Zentrale:	Zürich (ZH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1860
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1981
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	429.24
Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht)	4.90 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.64 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.63 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.80 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 1.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Sihl				Ersatzenergiebezug:	
				Von: EWAG (Zentrale Etzelwerk Altendorf)	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2017
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Stillgelegt				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Letten			Zentralennummer:	405000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Letten Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 100.00
Standort der Zentrale:	Zürich (ZH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1877
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2004
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	408.10
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	100.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	5.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.26 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 12.44 GWh Winter: 9.19 GWh Jahr: 21.63 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Limmat				Ersatzenergiebezug:	
Zürichsee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2024
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Höngg				Zentralennummer:	405100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Höngg Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 100.00	
Standort der Zentrale:	Zürich (ZH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1898
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1988
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		398.56
Ausbauwassermenge: (an 235 Tagen erreicht)	50.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.40 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.60 GWh Winter: 3.40 GWh Jahr: 7.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Limmat				Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2057	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Dietikon			Zentralennummer:	405200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Dietikon Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 100.00
Standort der Zentrale:	Dietikon (ZH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1933
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Umbau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	387.20
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	100.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.94 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.70 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 10.30 GWh Winter: 8.80 GWh Jahr: 19.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Limmat				Ersatzenergiebezug:	
				Von: EWZ (Zentrale Wettingen)	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2081
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<p>- Die Zentralenwerte beziehen sich auf die Anlage vor dem Umbau</p> <p>Nach der Inbetriebnahme des Umbaus im Jahre 2019 sind folgende Werte zu erwarten:</p> <p>Ausbauwassermenge (an 100 Tagen erreicht) = 95.00 m³/s</p> <p>Installierte Leistung sämtlicher Turbinen = 3.34 MW</p> <p>Maximal mögliche Leistung ab Generatoren = 3.42 MW</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Sommerhalbjahr = 7.92 GWh</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Winterhalbjahr = 7.91 GWh</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Jahr = 15.83 GWh</p> <p>Kote Maschinensaalboden = 1412.70 m.ü.M</p> <p>- Status der Zentrale: Aufnahme des Normalbetriebes ist im Jahr 2019 vorgesehen</p>				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Dietikon-Dotierzentrale			Zentralennummer:	405210
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Dietikon-Dotierzentrale Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 100.00
Standort der Zentrale:	Dietikon (ZH/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2019
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Bau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	382.60
Ausbauwassermenge: (an 73 Tagen erreicht)	25.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.77 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.77 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.80 GWh Winter: 1.80 GWh Jahr: 3.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Limmat				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2081
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Die geplante Inbetriebnahme ist im Jahre 2019 vorgesehen				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wettingen-Dotierzentrale			Zentralennummer:	405250
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wettingen-Dotieranlage Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 19.30	AG : 80,7
Standort der Zentrale:	Wettingen (AG/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2007
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		361.50
Ausbauwassermenge:	12.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.10 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.90 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 8.70 GWh Winter: 5.00 GWh Jahr: 13.70 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Limmat			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2083	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wettingen				Zentralennummer:	405300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wettingen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: ZH : 19.30	AG : 80,7
Standort der Zentrale:	Wettingen (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1933
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1964
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		363.60
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	133.00 m³/s			Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	25.35 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	24.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 73.00 GWh Winter: 59.30 GWh Jahr: 132.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Limmat				An: EKZ (Zentrale Dietikon)		
				Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2083	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:						
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Aue-Dotierzentrale			Zentralennummer:	405350
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Aue-Dotierzentrale Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Baden (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2013
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	353.20
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	14.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.60 GWh Winter: 1.40 GWh Jahr: 3.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Limmat				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2074
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Aue			Zentralennummer:	405400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Aue Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Baden (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1909
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2014
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	354.66
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	117.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	5.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	5.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 14.70 GWh Winter: 13.00 GWh Jahr: 27.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Limmat				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2074
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Kappelerhof			Zentralennummer:	405500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kappelerhof Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Baden, Chappelerhof (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1892
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2006
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	342.00
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	140.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	7.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 22.20 GWh Winter: 19.40 GWh Jahr: 41.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Limmat				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2056
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schiffmühle - Dotierzentrale		Zentralennummer:	405550
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schiffmühle - Dotierzentrale Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Untersiggenthal, Schiffmüli (AG/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2013
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		335.15
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	14.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.38 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.38 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 1.90 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Limmat		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2074	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Schiffmühle			Zentralennummer:	405600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schiffmühle Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Untersiggenthal, Schiffmüli (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1896
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2013
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	340.96
Ausbauwassermenge: (an 170 Tagen erreicht)	95.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 8.30 GWh Winter: 7.70 GWh Jahr: 16.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Limmat				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2074
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Turgi			Zentralennummer:	405650
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Turgi Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Turgi (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1902
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1986
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	330.86
Ausbauwassermenge: (an 360 Tagen erreicht)	35.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.90 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.60 GWh Winter: 3.60 GWh Jahr: 7.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Limmat				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2066
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Gebenstorf			Zentralennummer:	405700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	BAG Turgi Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00
Standort der Zentrale:	Turgi (AG/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1861
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2000
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	331.69
Ausbauwassermenge: (an 266 Tagen erreicht)	24.80 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.88 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.40 GWh Winter: 3.30 GWh Jahr: 6.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Limmat				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Stropfel, Untersiggenthal		Zentralennummer:	405800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Stropfel, Untersiggenthal Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: AG : 100.00	
Standort der Zentrale:	Untersiggenthal (AG/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1864
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2010
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		332.45
Ausbauwassermenge: (an 270 Tagen erreicht)	33.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.80 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.71 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.50 GWh Winter: 2.60 GWh Jahr: 5.10 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Limmat		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2044	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rufi, Hätzingen			Zentralennummer:	409975
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rufi, Hätzingen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00
Standort der Zentrale:	Hätzingen (GL/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2016
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	558.95
Ausbauwassermenge: (an 73 Tagen erreicht)	20.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.06 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.06 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.05 GWh Winter: 1.65 GWh Jahr: 4.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Linth				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2096
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Altstafel			Zentralennummer:	500100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Aegina Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Ulrichen, Altstafel (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1967
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'973.20
Ausbauwassermenge:	2.80 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	9.67 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	9.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.80 GWh Winter: 16.80 GWh Jahr: 21.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Griessee				An: RHOWAG (Zentrale Ernen)	
				An: RHOWAG (Zentrale Mörel)	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2047
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Gletsch-Oberwald			Zentralennummer:	500125
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Gletsch-Oberwald Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Oberwald, St. Niklaus (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2018
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'456.00
Ausbauwassermenge: (an 80 Tagen erreicht)	5.70 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	15.11 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	14.73 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 37.70 GWh Winter: 4.30 GWh Jahr: 42.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Rotten				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2098
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Oberwald			Zentralennummer:	500135
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Gere Kraftwerk Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Oberwald (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2020
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Bau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'390.00
Ausbauwassermenge: (an 85 Tagen erreicht)	3.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	6.25 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.25 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 16.00 GWh Winter: 6.00 GWh Jahr: 22.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Gerewasser				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2100
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2020 vorgesehen				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ulrichen			Zentralennummer:	500150
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	KW Ulrichen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Ulrichen, zum Loch (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2014
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'360.50
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	1.10 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.35 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.35 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.20 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 8.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ägene				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2094
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Merezenbach			Zentralennummer:	500200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Merezenbach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Münster, Moos (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1959
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'337.20
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	0.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.99 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.89 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 6.80 GWh Winter: 2.50 GWh Jahr: 9.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Merezenbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2039
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: **Niderbach, Münster-Geschinen**

Zentralennummer: 500225

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Kraftwerk Niderbach Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale: Wiler, Münster-Geschinen (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2016
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'387.00

Ausbauwassermenge: 0.15 m³/s
(an 120 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.86 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.80 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.62 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.46 GWh
Jahr: 3.08 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Niderbach

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2096

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wannebode, Reckingen			Zentralennummer:	500250
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Blinne Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Reckingen (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1990
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2012
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'362.00
Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht)	1.60 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.13 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.90 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 6.40 GWh Winter: 1.60 GWh Jahr: 8.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Blinne				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2066
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Walibach, Grafschaft			Zentralennummer:	500275
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kraftwerk Walibach Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Grafschaft (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2013
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'291.00
Ausbauwassermenge:	0.53 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.64 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	3.64 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 9.70 GWh Winter: 2.40 GWh Jahr: 12.10 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Walibach		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2093	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Hoheitsberechtigt über den genutzten Walibach ist einzig die Gemeinde Grafschaft. Es gibt im Kanton Wallis keinen Kantonsanteil an den Seitenzuflüssen der Rhone.				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Rappental			Zentralennummer:	500300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rappental Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Rappental (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1965
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2003
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'725.00
Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)	2.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.10 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.40 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 3.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Binna				Ersatzenergiebezug:	
Feldbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2045
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Neubrigg / Mubisa		Zentralennummer:	500400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Neubrigg Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Neubrigg (VS/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1965
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2003
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'007.00
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	4.50 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	26.00 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	25.00 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 68.00 GWh Winter: 22.00 GWh Jahr: 90.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Binna		An: RHOWAG (Zentrale Ernen)		
Feldbach		Ersatzenergiebezug:		
Mühlebach				
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2045	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Fieschertal			Zentralennummer:	500500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Fieschertal Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Fieschertal (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1975
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1999
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'124.00
Ausbauwassermenge: (an 20 Tagen erreicht)	15.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	64.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	64.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 129.00 GWh Winter: 13.00 GWh Jahr: 142.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Wysswasser				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2055
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Fiesch			Zentralennummer:	500550
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Fiesch Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Fiesch (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2012
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'001.00
Ausbauwassermenge: (an 115 Tagen erreicht)	10.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.10 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.80 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 6.60 GWh Winter: 1.60 GWh Jahr: 8.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Wysswasser			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Verfügungsrecht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ernen			Zentralennummer:	500600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ernen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Niederernen (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1954
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	998.35
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	13.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	33.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	32.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 127.50 GWh Winter: 55.20 GWh Jahr: 182.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Binna				Ersatzenergiebezug:	
Rhône				Von: Aegina (Zentrale Altstafel)	
				Von: GKW (Zentrale Neubrigg)	
				Von: KWO (Zentrale Handeck 1)	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2023
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Saflisch			Zentralennummer:	500700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Saflisch Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Heiligkreuz, Längtal (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1969
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2005
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'436.00
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	0.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.25 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.30 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 6.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Saflischbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2049
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Heiligkreuz			Zentralennummer:	500800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Heiligkreuz Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Heiligkreuz (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1971
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1989
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'410.00
Ausbauwassermenge: (an 30 Tagen erreicht)	7.10 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	41.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	41.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 47.40 GWh Winter: 9.00 GWh Jahr: 56.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Fleschbach	Wannibach			Ersatzenergiebezug:	
Gischibach					
Kriegalpwasser					
Kummenwasser					
Rämibach					
Saflischbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2051
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Mörel Aletsch AG		Zentralennummer:	500900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Aletsch Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Mörel (VS/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1951
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1965
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		744.00
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	7.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	35.30 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	35.30 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 90.24 GWh Winter: 20.71 GWh Jahr: 110.95 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Massa		Ersatzenergiebezug:		
		Von: Electra-Massa AG (Zentr. Bitsch (Biel))		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2045	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:	- Die Ausbauwassermenge von 7 m³/s wird aufgrund einer Teilungsregelung mit der Electra-Massa AG erst bei einem Massa-Dargebot von 16.25 m³/s erreicht			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Mörel Rhonewerk AG		Zentralennummer: 501000	
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mörel Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Mörel (VS/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1943
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb		
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	737.50
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	22.00 m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	54.90 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	45.00 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 192.90 GWh Winter: 79.90 GWh Jahr: 272.80 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Rhône		Ersatzenergiebezug:	
		Von: Aegina (Zentrale Altstafel)	
		Von: KWO (Zentrale Handeck 1)	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2023
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			
Bemerkungen:			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Massaboden			Zentralennummer:	501100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Massaboden Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Bitsch (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1899
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1959
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		689.19
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	20.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	7.20 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	7.20 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 28.50 GWh Winter: 13.00 GWh Jahr: 41.50 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Rhône			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2030	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Aufnahme des Normalbetriebs: Stromproduktion erst 1906 (Vorher Kompressorenantrieb)				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bitsch (Biel)			Zentralennummer:	501200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bitsch Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Bitsch, Biel (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1969
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1980
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	701.40
Ausbauwassermenge:	55.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	340.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	331.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 547.00 GWh Winter: 16.50 GWh Jahr: 563.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Gebidemsee				An: Aletsch AG (Zentrale Aletsch)	
Massa				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2048
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Kelchbach			Zentralennummer:	501300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kelchbach Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Naters (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1900
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1924
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		702.00
Ausbauwassermenge: (an 230 Tagen erreicht)	0.36 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.44 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.36 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 1.60 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Kelchbach		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	1999	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Zer Niwu Schiir, Mund		Zentralennummer:	501312
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wässerwasserkraftwerk Mund Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Mund, In de Fäldu (Gem.Naters) (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2015
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'100.00
Ausbauwassermenge: (an 30 Tagen erreicht)	0.41	m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.44	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.44	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	2.95 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer:
	Winter:	0.91 GWh		Winter:
	Jahr:	3.86 GWh		Jahr:
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:	
Tränkewasser u. Abschlagwasser aus Wasserwässer			Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht		Ablauf:	2095
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bortelalp			Zentralennummer:	501350
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bortel-Oberstufe Pumpspeicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Ried-Brig (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1990
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'968.30
Ausbauwassermenge:	0.60 m³/s			Förderwassermenge:	0.46 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.35 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	2.62 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.35 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	2.80 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.51 GWh Winter: 4.22 GWh Jahr: 5.73 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: 1.06 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 1.06 GWh
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Bortelsee				An: EnBAG Saltina AG (Zentrale Silliboden)	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2070
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Gantergrund Nessel u.Mittubäch		Zentralennummer:	501360
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	TWKW Nessel u. Mittubäch Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Ried-Brig (VS/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2013
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2015
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'070.00
Ausbauwassermenge: (an 45 Tagen erreicht)	0.17 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.55 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.55 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.52 GWh Winter: 0.71 GWh Jahr: 2.23 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Quelle Mittubäch		Ersatzenergiebezug:		
Quelle Nessel				
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Bewilligung	Ablauf:	2093	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Die beiden Turbinen Gantergrund Nessel und Mittubäch sind auf einer Welle montiert mit einem Generator - TWKW Nessel ging im 2013 in Betrieb - TWKW Mittubäch ging im 2015 in Betrieb - Die Turbinen Nessel und Mittubäch sind auf einer Welle montiert mit einem Generator 			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ganterbrücke			Zentralennummer:	501375
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bortel-Mittelstufe Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Ried-Brig (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1990
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'369.00
Ausbauwassermenge:	1.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	5.01 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	5.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 14.20 GWh Winter: 9.00 GWh Jahr: 23.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Bortelsee				Ersatzenergiebezug:	
Ganterbach					
Schiessbach					
Steinubach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2070
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Silliboden			Zentralennummer:	501400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ganterbach-Saltina Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Brig-Glis (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1942
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1980
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	768.00
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	1.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	6.10 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.70 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 20.30 GWh Winter: 15.20 GWh Jahr: 35.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ganterbach				Ersatzenergiebezug:	
Taferbach				Von: EnBAG Bortel AG (Zentrale Bortelalp)	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2022
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Badhalte, Brig-Glis	Zentralennummer:	501410
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wässerwasserkraftwerk Mund Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Badhalte, Brig-Glis (VS/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2015
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb		
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	663.20
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	0.41 m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.44 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.44 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.55 GWh Winter: 0.91 GWh Jahr: 3.46 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Tränkewasser u. Abschlagwasser aus Wasserwässer		Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht	Ablauf:	2095
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			
Bemerkungen:			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Chräjubiel, Ried-Brig			Zentralennummer:	501425
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Chräjubiel Ried-Brig Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Ried-Brig (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2016
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'038.00
Ausbauwassermenge: (an 30 Tagen erreicht)	0.09 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.31 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.67 GWh Winter: 0.35 GWh Jahr: 1.02 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quelle Mere				Ersatzenergiebezug:	
Quelle Rigi					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Bewilligung			Ablauf:	2096
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Gärsterna			Zentralennummer:	501450
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Rosswald-Gärsterna Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Ried-Brig (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1995
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'150.00
Ausbauwassermenge:	0.07 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.45 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.45 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.20 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 2.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quelle Chessibrunni				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2076
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Zermeiggern			Zentralennummer:	501500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Zermeiggern Pumpspeicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Saas Almagell, Zermeiggern (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1966
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'739.00
Ausbauwassermenge:	19.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	74.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	74.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 48.00 GWh Winter: 85.40 GWh Jahr: 133.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Allalinbach	Triftbach			An: KW Ackersand 1 AG (Zentrale Ackersand 1)	
Almagellerbach				Ersatzenergiebezug:	
Furggbach					
Hohlaubbach					
Mattmarksee					
Saaser Vispa					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2046
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Zermeiggern (Pumpzentrale)		Zentralennummer:	501600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Zermeiggern Pumpspeicherkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Saas Almagell, Zermeiggern (VS/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1987
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	pumpen	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'723.00
Ausbauwassermenge:		Förderwassermenge:		9.00 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		46.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		54.00 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	25.20 GWh 2.50 GWh 27.70 GWh
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Feevispa		Ersatzenergiebezug:		
Riedbach				
Saaser Vispa				
Schweibbach				
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2046	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Saas-Fee			Zentralennummer:	501700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Saas-Fee Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Saas-Fee, Wichulti (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1960
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'676.65
Ausbauwassermenge: (an 180 Tagen erreicht)	1.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.55 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.17 GWh Winter: 0.03 GWh Jahr: 0.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Feevispa				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2046
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Die Zentrale Saas-Fee wird nur noch als Dotierzentrale für die Saaser Vispa eingesetzt				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Stalden (KWM)			Zentralennummer:	501800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Stalden Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Stalden (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1965
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		715.10
Ausbauwassermenge:	20.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	185.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	180.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 302.90 GWh Winter: 215.50 GWh Jahr: 518.40 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Feevispa			An: KW Ackersand 1 AG (Zentrale Ackersand 1)		
Riedbach			Ersatzenergiebezug:		
Saaser Vispa					
Schweibbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2046	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mossjesee			Zentralennummer:	501825
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mossjesee Kraftwerk Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Mossjesee, Zermatt (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2015
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	2'100.00
Ausbauwassermenge:	0.20 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.43 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.43 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.00 GWh Winter: 1.10 GWh Jahr: 1.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Findelbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2095
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Mutt			Zentralennummer:	501850
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Mutt Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Zermatt (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2002
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'629.00
Ausbauwassermenge:	4.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	11.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	12.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 22.00 GWh Winter: 9.20 GWh Jahr: 31.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Furggbach				Ersatzenergiebezug:	
Gornera				Von: Grande Dixence SA (Zentrale Nendaz)	
Triftbach					
Zmuttbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2081
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Triftbach			Zentralennummer:	501900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Triftbach Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Zermatt, Alterhaupt (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1930
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1946
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'631.50
Ausbauwassermenge: (an 153 Tagen erreicht)	1.30 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.23 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.10 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 8.00 GWh Winter: 5.00 GWh Jahr: 13.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Gornera			Ersatzenergiebezug:		
Triftbach			Von: Grande Dixence SA		
Zmuttbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:	- Ersatzenergie: Die Angabe bezieht sich auf die Zentralen Triftbach und Wiesti Einzelwerte der Zentralen nicht bekannt				

stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt - stillgelegt



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wiesti			Zentralennummer:	502000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wiesti Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Zermatt (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1949
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1990
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'596.50
Ausbauwassermenge: (an 162 Tagen erreicht)	0.80 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.40 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	3.30 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.70 GWh Winter: 4.40 GWh Jahr: 12.10 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Findelbach			Ersatzenergiebezug:		
			Von: Grande Dixence SA (Zentrale Nendaz)		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2047	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Täschbach			Zentralennummer:	502050
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Täschbach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Täsch (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1992
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'475.65
Ausbauwassermenge: (an 105 Tagen erreicht)	0.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.65 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.67 GWh Winter: 2.77 GWh Jahr: 8.44 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Täschbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2073
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Jungbach (St. Niklaus)

Zentralennummer: 502070

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	KW Jungbach Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	St. Niklaus (VS/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2015
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'259.00
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	0.55 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.70 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.70 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 12.70 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 14.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Jungbach	Ersatzenergieabgabe:		
		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2094	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Siwibach (Eisten, VS)

Zentralennummer: 502071

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: KW Siwibach (Eisten, VS) Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale: Eisten, VS (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2014
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'552.00

Ausbauwassermenge: 0.15 m³/s
(an 60 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 1.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 3.20 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.40 GWh
Jahr: 4.60 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:
Mattwaldbach

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2094

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Törbel (Gappil)			Zentralennummer:	502090
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Törbel (Gappil) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Törbel, Gappil (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2010
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'400.00
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	0.08 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.49 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.09 GWh Winter: 0.18 GWh Jahr: 1.27 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quelle Walkerhalde				Ersatzenergiebezug:	
Quelle Zwischbach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2090
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Riedji			Zentralennummer:	502100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Riedji Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Stalden, Riedji (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1929
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'428.00
Ausbauwassermenge: (an 15 Tagen erreicht)	0.45 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.59 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.52 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.20 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 2.10 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Gamsa			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2005	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Im Sommer kann nur das Überschusswasser der Gamsa turbiniert werden; das Hauptdargebot dient der Bewässerung von Visperterminen - Unternehmung: IG Gemeinden Brig-Glis, Visperterminen und Stalden - Rechtsgrundlage: Konzessionsverhandlungen im Gange - Stillgelegt infolge Inbetriebnahme der Zentralen Chrizji Visperterminen und Stundhüs Visperterminen im Jahre 2018 				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Ackersand 1			Zentralennummer:	502200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ackersand 1 Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Stalden, Ackersand (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1909
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1999
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	700.60
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	4.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	29.20 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	27.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 78.50 GWh Winter: 18.90 GWh Jahr: 97.40 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Gamsa				Ersatzenergiebezug:	
Saaser Vispa				Von: KWM (Zentrale Stalden (KWM))	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2045
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Ackersand 2			Zentralennummer:	502300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ackersand 2 Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Stalden, Ackersand (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1959
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	700.60
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	15.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	64.40 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	63.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 126.30 GWh Winter: 23.90 GWh Jahr: 150.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Jungbach				Ersatzenergiebezug:	
Mattervispa				Von: GD S.A. (Zentrale Nendaz)	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2045
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Chrizji Visperterminen

Zentralennummer: 502310

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kraftwerk Heidadorf Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Visperterminen, Chrizji (VS/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2018
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'134.50
Ausbauwassermenge: (an 125 Tagen erreicht)	0.65 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.00 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.95 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 7.50 GWh Winter: 1.40 GWh Jahr: 8.90 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Gamsa		Ersatzenergiebezug:		
Tunnelwasser (Chrizji)				
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2098	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Stundhüs, Visperterminen			Zentralennummer:	502315
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kraftwerk Heidadorf Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Visperterminen, Stundhüs (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2018
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	674.00
Ausbauwassermenge: (an 125 Tagen erreicht)	0.60 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.32 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.25 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.50 GWh Winter: 1.20 GWh Jahr: 6.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Gamsa				Ersatzenergiebezug:	
Tunnelwasser (Chrizji)					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2098
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Baltschieder			Zentralennummer:	502350
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Baltschieder Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Baltschieder (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1994
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	810.00
Ausbauwassermenge:	0.07 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.33 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.98 GWh Winter: 0.40 GWh Jahr: 1.38 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quellen Baltschiederatal				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Andere Rechtsgrundlage				
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Kalter Brunnen			Zentralennummer:	502375
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kalter Brunnen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Tscherggen (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2000
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	750.25
Ausbauwassermenge:	0.07 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.46 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.80 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 2.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quelle Kalter Brunnen				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2080
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	-Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Breite Stäg			Zentralennummer:	502390
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ginals Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Unterbäch (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2010
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'710.00
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	0.38 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.27 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.00 GWh Winter: 1.06 GWh Jahr: 5.06 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Milibach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2090
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bachtoly			Zentralennummer:	502395
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	KWKW Bachtoli Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Eischoll (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2014
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'260.00
Ausbauwassermenge: (an 45 Tagen erreicht)	0.18 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.98 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.99 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.60 GWh Winter: 0.30 GWh Jahr: 1.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Gorpatbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2094
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Unterbäch			Zentralennummer:	502400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Unterbäch Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Unterbäch (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1966
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1995
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'222.00
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	0.22 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.85 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.85 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.00 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 5.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Milibach			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Turtig				Zentralennummer:	502410
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Turtig Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Raron (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2007
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb					
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		650.00
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)		0.25 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		1.06 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		1.06 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: 4.04 GWh Winter: 2.85 GWh Jahr: 6.89 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:		
Milibach				Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:						
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht					
Bemerkungen:						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Chriz			Zentralennummer:	502415
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Chriz Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Niedergesteln, Turtig (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2009
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2011
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	650.00
Ausbauwassermenge: (an 146 Tagen erreicht)	0.13 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.55 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.62 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.15 GWh Winter: 1.35 GWh Jahr: 3.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Durfrüs				Ersatzenergiebezug:	
Gorpatbach					
Sagubach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2089
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Tatz		Zentralennummer: 502420	
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Niedergesteln Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Niedergesteln (VS/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2008
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb	Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'576.00
Ausbauwassermenge:	0.08 m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.33 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.33 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.08 GWh Winter: 0.40 GWh Jahr: 1.48 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Kühlmattbodenquellen		Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2089
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk		



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Niedergesteln			Zentralennummer:	502430
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Niedergesteln Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Niedergesteln (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2008
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		750.00
Ausbauwassermenge:	0.08 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.58 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.58 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.90 GWh Winter: 0.62 GWh Jahr: 2.52 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Kühlmattbodenquellen			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2089	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Fafleralp			Zentralennummer:	502440
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Fafleralp Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Blatten (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2012
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'639.78
Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)	0.55 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.25 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.77 GWh Winter: 0.13 GWh Jahr: 3.90 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Uistre Talbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2091
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Blatten	Zentralennummer:		502450
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Blatten Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Blatten (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1915
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1994
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'570.00
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	0.22 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.45 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.45 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.60 GWh Winter: 1.40 GWh Jahr: 3.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Gisentella			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:	- Gesuch um Konzessionserneuerung ist beim Kanton Wallis				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Wiler (Milibach)			Zentralennummer:	502475
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Wiler Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Wiler (Lötschen) (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2010
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'418.90
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	0.40 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.40 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.40 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.75 GWh Winter: 0.35 GWh Jahr: 3.10 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Milibach		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2090	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Uister Chiipelfurä, Kippel		Zentralennummer:	502477
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Kraftwerk Wiler Kippel AG Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Kippel (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2021
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Bau			
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'332.20
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	12.00	m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	5.20	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	5.20	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	12.40 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer:
	Winter:	1.50 GWh		Winter:
	Jahr:	13.90 GWh		Jahr:
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:	
Lonza			Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2098
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:	- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2021 geplant			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Dornbach (Ferden)			Zentralennummer:	502480
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	KWKW Dornbach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Ferden (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2013
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'370.00
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	0.15 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.99 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.99 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.10 GWh Winter: 0.10 GWh Jahr: 2.20 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Dornbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2094
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Breithorn, Blatten			Zentralennummer:	502485
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	KW Breithorn-Fafleralp AG Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Blatten (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2019
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Bau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'780.00
Ausbauwassermenge: (an 62 Tagen erreicht)	0.90 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.70 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.70 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.67 GWh Winter: 2.70 GWh Jahr: 5.37 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Innre Talbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2074
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2019 geplant				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lötschen			Zentralennummer:	502500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Lötschen Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Steg-Hohtenn (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1976
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2008
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	647.20
Ausbauwassermenge: (an 10 Tagen erreicht)	22.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	122.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	122.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 280.00 GWh Winter: 50.00 GWh Jahr: 330.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ferden (Ausgleichsbecken)				Ersatzenergiebezug:	
Lonza					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2055
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Nutzungsdauer: Die Anlage ist auf eine hohe Leistung ausgelegt. Die Nutzungsdauer ist entsprechend kurz (0 - 10 Tage im Jahr)				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Oberems (Gemeinde), Borterbach			Zentralennummer:	502550
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Oberems (Borterbach) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Oberems (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2009
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'575.00
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	0.20 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.75 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.75 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.80 GWh Winter: 0.70 GWh Jahr: 2.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Borterbach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Verfügungsrecht				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Oberems (Argessa)			Zentralennummer:	502600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Illsee Pumpspeicherkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00	
Standort der Zentrale:	Oberems (VS/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1926
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1942
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'372.05
Ausbauwassermenge:	1.12 m³/s		Förderwassermenge:		0.45 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	8.20 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		5.67 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	7.30 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		4.77 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.20 GWh Winter: 13.20 GWh Jahr: 15.40 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 10.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 10.00 GWh	
Genutzte Gewässer:	Illsee Meretschisee Turtmannbach		Ersatzenergieabgabe:		
			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2088	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Installierte Leistung der Pumpen sowie maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren inklusive Druckerhöhungspumpe - Pumpe Oberems wird nur als Zubringerpumpe eingesetzt - Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse 				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Meretschi (Pumpzentrale)

Zentralennummer: 502700

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Illsee
Pumpspeicherkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: VS : 100.00

Standort der Zentrale: Oberems, Meretschialp (VS/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1926
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: 1955

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: pumpen

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 2'273.20

Ausbauwassermenge:

Förderwassermenge: 0.72 m³/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: 0.99 MW
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 1.10 MW

Mittlere Produktionserwartung ab
Generator (ohne Umwälzbetrieb):

Sommer:
Winter:
Jahr:

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz-
betrieb):

Sommer: 1.10 GWh
Winter: 0.40 GWh
Jahr: 1.50 GWh

Genutzte Gewässer:
Meretschisee

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2088

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Pumpzentrale Meretschi pumpt Wasser in den Illsee



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Turtmann			Zentralennummer:	502800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Turtmann Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Turtmann, Müllacheren (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1925
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1954
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	634.40
Ausbauwassermenge:	3.90 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	23.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	21.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 45.40 GWh Winter: 24.70 GWh Jahr: 70.10 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Turtmannbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
				Von: Forces Motrices de la Gougria SA	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2088
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Kote Maschinensaalboden bezieht sich auf die Höhe der Turbinenachse				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:		Dala		Zentralennummer:		502900	
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Dala	Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00		
Standort der Zentrale:	Dalaloch, Leuk-Stadt (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1909	
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2014	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		598.00	
Ausbauwassermenge: (an 50 Tagen erreicht)	2.40 m³/s			Förderwassermenge:			
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	13.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:			
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	12.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:			
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	30.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:		
	Winter:	11.00 GWh			Winter:		
	Jahr:	41.00 GWh			Jahr:		
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:			
Dala				Ersatzenergiebezug:			
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2086		
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:							
Bemerkungen:							



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Chippis-Rhône			Zentralennummer:	503000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Chippis-Rhône Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: VS : 100.00
Standort der Zentrale:	Chippis (VS/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1911
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1998
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	527.00
Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht)	62.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	47.84 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	46.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 154.66 GWh Winter: 76.90 GWh Jahr: 231.56 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Rhône			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
				Von: KWO (Zentrale Handeck 1)	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2084
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Lona			Numéro de la centrale:	503100
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Lona aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Grimentz-Lona, Val de Moiry (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1961
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		2'272.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)	0.40 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	1.05 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.50 GWh Hiver: 0.50 GWh Année: 2.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Lona			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2039	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Mottec			Numéro de la centrale:	503200
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Mottec aménagement de pompage-turbinage mixte		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Ayer, Mottec (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1958
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage/pompage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		1'563.00
Débit maximal turbiné:	12.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		10.30 m³/s
Puissance installée totale des turbines:	71.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		31.70 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	69.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		35.50 MW
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 25.00 GWh Hiver: 110.00 GWh Année: 135.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: 30.00 GWh Hiver: 1.00 GWh Année: 31.00 GWh	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Barneusa	Turtmaenna		A: Argessa SA (Centrale Turtmann)		
La Gougra			Energie de compensation reçue:		
Lac de Moiry					
T. Blumattälli					
T. Brändjittälli					
T. Frilitälli					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2039	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	<p>- Base pour les données relatives aux machines de la centrale:</p> <p>Débit max.turbiné: Palier Moiry-Mottec = 12.00 m³/s; Palier Turtmann-Mottec = 6.00 m³/s</p> <p>Débit max.refoulé: Palier Moiry-Mottec = 3.90 m³/s; Palier Turtmann-Mottec = 6.40 m³/s</p> <p>Ces deux turbinage ne peuvent être assurés en même temps; les turbines offrent un débit d'équipement total de 12 m³/s)</p> <p>Puissance installée totale des pompes: Palier Mottec-Moiry = 25.10 MW; Palier Turtmann-Mottec-Moiry = 6.60 MW</p> <p>Puissance maximale absorbée par les moteurs: Palier Mottec-Moiry = 28.00 MW; Palier Turtmann-Mottec-Moiry = 7.50 MW</p> <p>- La centrale Mottec fait pompage-turbinage</p>				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Vissoie			Numéro de la centrale:	503300
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Vissoie aménagement à accumulation		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Ayer, Vissoie (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1958
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		1'122.00
Débit maximal turbiné:	13.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	50.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	45.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 120.00 GWh Hiver: 90.00 GWh Année: 210.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Navisence			Energie de compensation reçue:		
T. du Moulin					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2039	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Les centrales de Vissoie et Vissoie "groupe auxiliaire" se trouvent dans le même bâtiment				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Vissoie "groupe auxiliaire"	Numéro de la centrale:	503350
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Vissoie "groupe auxiliaire" aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Ayer, Vissoie (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1958
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'122.35
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 360 jours)	1.00 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.68 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.65 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.00 GWh Hiver: 0.00 GWh Année: 0.00 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Navisence		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2039
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:	<ul style="list-style-type: none"> - Les centrales de Vissoie et Vissoie "groupe auxiliaire" se trouvent dans le même bâtiment - La production de Vissoie "groupe auxiliaire" est y compris dans la production de la centrale Vissoie 		
	Production l'été: 1.621 GWh Production l'hiver: 0.713 GWh Production l'année: 2.334 GWh		



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Navisence			Numéro de la centrale:	503400
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Navisence aménagement à accumulation		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Chippis (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1908
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		2014
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		531.00
Débit maximal turbiné:	11.50 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	52.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	50.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 160.00 GWh Hiver: 130.00 GWh Année: 290.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Navisence			Energie de compensation reçue:		
Torrent de Fang					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2084	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Un groupe de réserve d'une puissance de 24.30 MW est installé (total 76.30 MW) - 11.50 m³/s limitation de la galerie Vissoi-Niouc				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Croix				Numéro de la centrale:	503500
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Croix aménagement à accumulation			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Croix / Ayent (VS/CH)			Année de mise en service de la centrale:		1957
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1999
Etat de la centrale:	en exploitation normale					
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		921.70
Débit maximal turbiné:		9.00	m³/s	Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:		66.00	MW	Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		64.00	MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):		Eté: 47.00 Hiver: 100.00 Année: 147.00	GWh GWh GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:		
La Lienne				Energie de compensation reçue:		
Lac deTseuzier						
Vatseret						
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Echéance:	2037	
Bases juridiques de durée illimitée:						
Remarques:						



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Chamarin

Numéro de la centrale: 503600

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Chamarin aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Chamarin / Ayent (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1957

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'388.70

Débit maximal turbiné: 0.30 m³/s
(atteint pendant 184 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 1.90 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.90 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 0.60 GWh
Hiver: 0.00 GWh
Année: 0.60 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

La Lienne

Lac deTseuzier

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2037

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale: Crans-Montana

Numéro de la centrale: 503625

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Centrale du Lac d'Igogne
aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Crans-Montana, R. Bourgeoisie (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2019

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en construction

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'417.65

Débit maximal turbiné: 0.65 m³/s
(atteint pendant 20 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 1.05 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 1.05 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.86 GWh
Hiver: 0.46 GWh
Année: 2.32 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Torrent de l'Ertentse

Torrent du Bruellan

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2037

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - La mise en service c'est prévue en 2019



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Icogne			Numéro de la centrale:	503650
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Centrale de turb. lac d'Icogne aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Icogne (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		2012
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		923.50
Débit maximal turbiné:	0.50 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	2.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	2.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 3.72 GWh Hiver: 0.93 GWh Année: 4.65 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Bruelan			Energie de compensation reçue:		
Lac d'Icogne					
L'Ertentse					
Bases juridiques de durée limitée:					
Bases juridiques de durée illimitée:	autre base juridique				
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	St-Léonard			Numéro de la centrale:	503700
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	St-Léonard aménagement à accumulation		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	St-Léonard, Mangol (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1956
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1998
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		502.50
Débit maximal turbiné:	10.50 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	36.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	34.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 37.00 GWh Hiver: 56.00 GWh Année: 93.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Lienne			Energie de compensation reçue:		
Lac deTseuzier					
Vatseret					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2037	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Beulet			Numéro de la centrale:	503800
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Beulet aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	St. Léonard (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1907
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1990
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		543.50
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 200 jours)	0.65 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.72 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.72 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.60 GWh Hiver: 0.60 GWh Année: 2.20 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Lienne			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2037	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Sauterôt (Hérémence LYSA)

Numéro de la centrale: 503900

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Sauterot (Hérémence LYSA) aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Hérémence, Sauterot (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1977

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 933.40

Débit maximal turbiné: 0.90 m³/s
(atteint pendant 60 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 5.10 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 4.50 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 15.20 GWh
Hiver: 7.30 GWh
Année: 22.50 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Dixence

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2057

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Sauterôt (Hérémence FMdB)

Numéro de la centrale: 503950

Nom/type d'aménagement dont
la centrale fait partie: Sauterôt (Hérémence FMdB)
aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Hérémence (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2012

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 916.95

Débit maximal turbiné: 6.00 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.60 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.60 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.50 GWh
Hiver: 0.60 GWh
Année: 2.10 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

La Borgne

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2085

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Bramois (Groupes 1 à 4)			Numéro de la centrale:	504000
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Bramois (Groupes 1 à 4) aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Bramois (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1915	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:			
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		532.15	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 120 jours)	9.50 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	25.20 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	24.00 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 58.00 GWh Hiver: 20.00 GWh Année: 78.00 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
La Borgne		Energie de compensation reçue:			
La Dixence					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2085		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Bramois (Groupe 7)	Numéro de la centrale:	504100
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Bramois (Groupe 7) aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Bramois (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1953
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	520.25
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 180 jours)	3.90 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.43 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.40 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.00 GWh Hiver: 0.10 GWh Année: 1.10 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Borgne		Energie de compensation reçue:	
La Dixence			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2085
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Chandoline			Numéro de la centrale:	504200
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	La Dixence aménagement à accumulation		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Sion (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1934
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1950
Etat de la centrale:	exploitation abandonnée				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		494.20
Débit maximal turbiné:	10.25 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	150.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	120.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 40.00 GWh Hiver: 75.00 GWh Année: 115.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Dixence			Energie de compensation reçue:		
La Printse					
Lac de Cleuson					
Lac des Dix					
Tortin					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2031	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Production moyenne: L'exploitation des 4 centrales Bieudron, Fionnay(Dixence), Nendaz et Chandoline alimentées par les eaux du lac des Dix a pour objectif d'obtenir le meilleur rendement possible - l'exploitation de la centrale Chandoline a été suspendue en juillet 2013				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019
Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Cleuson (Centrale de pompage)	Numéro de la centrale:	504300
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	La Dixence aménagement à accumulation	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Siviez, Cleuson (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1950
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	pompage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	2'110.00
Débit maximal turbiné:		Débit maximal refoulé:	2.20 m³/s
Puissance installée totale des turbines:		Puissance installée totale des pompes:	4.10 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		Puissance maximale absorbée par les moteurs:	4.10 MW
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: 3.80 GWh Hiver: 7.20 GWh Année: 11.00 GWh
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Printse		Energie de compensation reçue:	
Lac de Cleuson			
Tortin			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2031
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: La Zour

Numéro de la centrale: 504325

Nom/type d'aménagement dont
la centrale fait partie: La Zour
aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Savièse (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2004

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'371.00

Débit maximal turbiné: 0.30 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.46 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.46 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.20 GWh
Hiver: 0.50 GWh
Année: 1.70 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Source de la Dui

Energie de compensation reçue:

Source de Visse

Bases juridiques de durée limitée: autre base juridique

Echéance: 2083

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Turbinage de l'eau potable



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale: **Arbaz I STEP (Comba Energies)**

Numéro de la centrale: **504335**

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Arbaz I STEP (Comba Energies) aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Arbaz (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2010

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'030.00

Débit maximal turbiné: 0.15 m³/s
(atteint pendant 45 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.59 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.75 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.36 GWh
Hiver: 0.84 GWh
Année: 2.20 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Source La Combe d'Arbaz

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: autorisation

Remarques: - Turbinage de leau potable. Permission du 14.06.2010



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Arbaz II (Sionne Energie)			Numéro de la centrale:	504340
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Arbaz II (Sionne Energie) aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Savièse (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:		2015	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:			
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		603.00	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 45 jours)	0.15 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	0.58 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.58 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.27 GWh Hiver: 0.75 GWh Année: 2.02 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:		
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
Source La Combe d'Arbaz		Energie de compensation reçue:			
Bases juridiques de durée limitée:					
Bases juridiques de durée illimitée:	autorisation				
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Les Rochers, Savièse

Numéro de la centrale: 504350

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Rochers aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Savièse (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2001

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'084.00

Débit maximal turbiné: 0.15 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.33 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.33 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 0.70 GWh
Hiver: 0.50 GWh
Année: 1.20 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Source de la Dui

Energie de compensation reçue:

Source de Visse

Bases juridiques de durée limitée: autre base juridique

Echéance: 2083

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: -Turbinage de l'eau potable



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Reserv. de Péteille, Vétroz			Numéro de la centrale:	504375
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Reserv. de Péteille, Vétroz aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Vétroz, Péteille (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:		2015	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:			
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		574.40	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 60 jours)	0.18 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	0.73 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.73 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.80 GWh Hiver: 1.80 GWh Année: 3.60 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
Source Motelon		Energie de compensation reçue:			
Source Padouaire					
Bases juridiques de durée limitée:					
Bases juridiques de durée illimitée:	autorisation				
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Ardon			Numéro de la centrale:	504400
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Ardon aménagement au fil de l'eau			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Ardon (VS/CH)			Année de mise en service de la centrale:	1960
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1996
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	510.95
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 60 jours)	7.50 m³/s			Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	52.00 MW			Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	50.00 MW			Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 136.00 GWh Hiver: 28.00 GWh Année: 164.00 GWh			Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:	
La Derbonne				Energie de compensation reçue:	
La Lizerne					
La Morge					
Le Nétage					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Echéance:	2052
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Balavaud			Numéro de la centrale:	504500
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Balavaud aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Balavaud / Ardon (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1971
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		743.50
Débit maximal turbiné:	0.11 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.48 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.45 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.40 GWh Hiver: 0.90 GWh Année: 2.30 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Sources de Motélon			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2052	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Turbinage des eaux potables des communes de Vétroz et Ardon				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Stafel (Centrale de pompage)	Numéro de la centrale:	504600
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Grande Dixence aménagement à accumulation	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Stafel (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1961
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	pompage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	2'179.00
Débit maximal turbiné:		Débit maximal refoulé:	9.90 m³/s
Puissance installée totale des turbines:		Puissance installée totale des pompes:	23.40 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		Puissance maximale absorbée par les moteurs:	26.50 MW
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: 43.30 GWh Hiver: 1.60 GWh Année: 44.90 GWh
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Zmuttbach		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2044
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:	- Energie restituée: Voir la centrale de Nendaz		



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Z'Mutt (Centrale de pompage)	Numéro de la centrale:	504700
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Grande Dixence aménagement à accumulation	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Z'Mutt (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1965
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	pompage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'908.30
Débit maximal turbiné:		Débit maximal refoulé:	17.80 m³/s
Puissance installée totale des turbines:		Puissance installée totale des pompes:	83.00 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		Puissance maximale absorbée par les moteurs:	86.40 MW
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: 197.40 GWh Hiver: 8.50 GWh Année: 205.90 GWh
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Bisbach		Energie de compensation reçue:	
Gornerbach			
Schalibach			
Zmuttbach			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2044
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:	<ul style="list-style-type: none"> - Energie restituée: Voir la centrale de Nendaz - Die Pumpzentrale Z'mutt ist für den Betrieb der Grande Dixence SA von Bedeutung, sie pumpt das Wasser aus dem Einzugsgebiet der Gornera und des Sammelstollens Schali bis in Richtung der Grande Dixence Staumauer. Das sind im mehrjährigen Durchschnitt 123 Mio. Kubikmeter Wasser. 		



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Ferpècle (Centrale de pompage)	Numéro de la centrale:	504800
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Grande Dixence aménagement à accumulation	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Ferpècle (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1964
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	pompage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'834.00
Débit maximal turbiné:		Débit maximal refoulé:	8.40 m³/s
Puissance installée totale des turbines:		Puissance installée totale des pompes:	19.50 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		Puissance maximale absorbée par les moteurs:	21.30 MW
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: 39.60 GWh Hiver: 2.60 GWh Année: 42.20 GWh
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Borgne de Ferpècle		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2044
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:	- Energie restituée: Voir la centrale de Nendaz		



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Arolla (Centrale de pompage)

Numéro de la centrale: 504900

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Grande Dixence
aménagement à accumulation

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Arolla (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1963
Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: pompage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 2'008.00

Débit maximal turbiné:

Débit maximal refoulé: 12.60 m³/s

Puissance installée totale des turbines:

Puissance installée totale des pompes: 43.00 MW

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Puissance maximale absorbée par les moteurs: 48.60 MW

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):

Eté:
Hiver:
Année:

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):

Eté: 80.70 GWh
Hiver: 4.40 GWh
Année: 85.10 GWh

Cours d'eau utilisés:

La Borgne d'Arolla

La Borgne de Ferpècle

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2044

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Energie restituée: Voir la centrale de Nendaz



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Bieudron			Numéro de la centrale:	504950
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Cleuson-Dixence aménagement à accumulation		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Riddes (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1999
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		481.00
Débit maximal turbiné:	75.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	1'285.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1'260.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 642.70 GWh Hiver: 1'558.30 GWh Année: 2'201.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Lac des Dix avec adductions			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2044	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Production moyenne: L'exploitation des 3 centrales Bieudron, Fionnay(Dixence) et Nendaz alimentées par les eaux du lac des Dix a pour objectif d'obtenir le meilleur rendement possible - Mise en fonction fin 2009, après réhabilitation du puits blindé de Cleuson-Dixence. -Bieudron übernimmt die Produktion der Ausser Betrieb stehenden Zentralen Nendaz und Fionay (Dixence)				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Fionnay (Dixence)			Numéro de la centrale:	505000
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Grande Dixence aménagement à accumulation		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Fionnay (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1957
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	hors service/en exploitation partielle				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		1'490.65
Débit maximal turbiné:	45.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	306.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	300.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.00 GWh Hiver: 0.00 GWh Année: 0.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Borgne d'Arolla			Energie de compensation reçue:		
La Borgne de Ferpècle					
Lac des Dix					
Mattervispa					
Zmuttbach					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2044	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Production moyenne:	L'exploitation des 3 centrales Bieudron, Fionnay(Dixence) et Nendaz alimentées par les eaux du lac des Dix a pour objectif d'obtenir le meilleur rendement possible			
	- Cours d'eau utilisés:	En plus 27 cours d'eau de glacier: Vallée de Zermatt est et sud Val d'Arolla sud et ouest Val Ferpècle est			
	- Aufgrund von Abklärungen über die Mikrorisse in der Druckleitung bleibt die Zentrale ausser Betrieb				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Nendaz			Numéro de la centrale:	505100
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Grande Dixence aménagement à accumulation		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Riddes (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1960
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	hors service/en exploitation partielle				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		479.00
Débit maximal turbiné:	45.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	392.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	384.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.00 GWh Hiver: 0.00 GWh Année: 0.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Borgne d'Arolla			Energie de compensation reçue:		
La Borgne de Ferpècle					
Lac des Dix					
Mattervispa					
Zmuttbach					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2044	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Production moyenne:	L'exploitation des 3 centrales Bieudron, Fionnay(Dixence) et Nendaz alimentées par les eaux du lac des Dix a pour objectif d'obtenir le meilleur rendement possible			
	- Cours d'eau utilisés:	En plus 27 cours d'eau de glacier: Vallée de Zermatt est et sud Val d'Arolla sud et ouest Val Ferpècle est			
	- Aufgrund von Abklärungen über die Mikrorisse in der Druckleitung bleibt die Zentrale ausser Betrieb				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	2ème Palier Isérables, Riddes			Numéro de la centrale:	505110
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	2ème Palier Isérables, Riddes aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Riddes (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:		2016	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:			
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		549.00	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 30 jours)	0.12 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	0.65 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.65 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.90 GWh Hiver: 1.60 GWh Année: 3.50 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
Source Balavaux - Prarions		Energie de compensation reçue:			
Source des Dzoraz					
Source Rosey inf.					
Source Rosey sup.					
Bases juridiques de durée limitée:					
Bases juridiques de durée illimitée:	autorisation				
Remarques:	- 2ème Palier Isérables - microcentrale du Pied du Mont - Les eaux turbinées sont celles provenant du trop-plein du réservoir du Arzay (eaux potables de la commune non utilisées)				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: 1er Palier Isérables c. Arcay

Numéro de la centrale: 505125

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: 1er Palier Isérables c. Arcay aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Isérables (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2005
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2013

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'237.40

Débit maximal turbiné: 0.12 m³/s
(atteint pendant 50 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.35 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.35 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.20 GWh
Hiver: 1.00 GWh
Année: 2.20 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Source Balavaux - Prarions

Source des Dzoras

Source Rosey inf.

Source Rosey sup.

Sources de Tavé

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: autorisation

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Les Pontets, Riddes	Numéro de la centrale:	505150
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Les Pontets, Com. de Riddes aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Les Pontets, Riddes (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	2014
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'748.00
Débit maximal turbiné:	0.07 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.45 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.45 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.40 GWh Hiver: 0.80 GWh Année: 1.20 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Lac des Vaux		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2091
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Riddes (l'eau potable)

Numéro de la centrale: 505175

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Riddes (l'eau potable) aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Riddes, Pied du Mont (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1942
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2009

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 557.00

Débit maximal turbiné: 0.06 m³/s
(atteint pendant 365 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.31 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.31 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.08 GWh
Hiver: 0.84 GWh
Année: 1.92 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Sources de Riddes

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2023

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Chanrion

Numéro de la centrale: 505200

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Chanrion aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Fionnay, Mauvoisin (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1964
Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'965.50

Débit maximal turbiné: 10.00 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 30.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 28.00 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 69.60 GWh
Hiver: 2.40 GWh
Année: 72.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Crête Sèche

Energie de compensation reçue:

Giétroz

Otemma

Torrent du Breney

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2041

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Fionnay (Mauvoisin)	Numéro de la centrale:	505300
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Fionnay (Mauvoisin) aménagement à accumulation	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Fionnay (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1958
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1992
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'495.10
Débit maximal turbiné:	34.50 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	140.00 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	138.00 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 101.20 GWh Hiver: 184.60 GWh Année: 285.80 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Drance de Bagnes	Torrent de Louvie	Energie de compensation reçue:	
Grand Crêt	Torrent Séry		
Lac de Mauvoisin	Vasevay		
Petit Crêt			
Severeu			
Torrent Corbassière			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2041
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Riddes			Numéro de la centrale:	505400
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Riddes aménagement à accumulation		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Riddes, Ecône (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1956
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1992
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		477.14
Débit maximal turbiné:	28.75 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	258.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	225.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 246.20 GWh Hiver: 421.60 GWh Année: 667.80 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Drance de Bagnes	Torrent de Louvie		A: FMMB (Centrale de Martigny-Bourg)		
Grand Crêt	Torrent Séry		Energie de compensation reçue:		
Lac de Mauvoisin	Vasevay				
Petit Crêt					
Severeu					
Torrent Corbassière					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2041	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Les Afforêts-Leytron

Numéro de la centrale: 505450

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Turbinage Jora - Afforêts aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Leytron (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2013

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 648.00

Débit maximal turbiné: 0.07 m³/s
(atteint pendant 100 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.47 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.49 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 0.92 GWh
Hiver: 1.38 GWh
Année: 2.30 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Source de la Saille

Sources du Jorat

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: concession(s)

Remarques: - Turbinage l'eau potable, permission du 16 septembre 2009



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Fully			Numéro de la centrale:	505500
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Fully aménagement à accumulation		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Fully (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1915
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1959
Etat de la centrale:	exploitation abandonnée				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		496.74
Débit maximal turbiné:	0.46 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	5.50 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	5.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.70 GWh Hiver: 10.80 GWh Année: 11.50 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Lac de Fully			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2085	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Anstelle einer Stufe mit der Zentrale Fully sind 3 Stufen Sorniot, Garettes und Verdan geplant.				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Verdan			Numéro de la centrale:	505525
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Fully les Verdan aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Fully (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		2017
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		496.74
Débit maximal turbiné:	0.25 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	2.13 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	2.13 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 2.50 GWh Hiver: 2.50 GWh Année: 5.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Lac de Fully			Energie de compensation reçue:		
Lac de Sorniot					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2085	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Type d'utilisation: La centrale fait partie d'eaux potables et d'irrigation				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Les Garettes, Fully

Numéro de la centrale: 505550

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Fully Les Garettes aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Fully, Les Garettes (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2017

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'552.00

Débit maximal turbiné: 0.25 m³/s
(atteint pendant 132 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.87 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.87 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.50 GWh
Hiver: 1.50 GWh
Année: 3.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Lac de Fully

Lac de Sorniot

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2085

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Type d'utilisation: La centrale fait partie d'eaux potables et d'irrigation



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019
Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Sorniot (Centrale de pompage)	Numéro de la centrale:	505600
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Fully aménagement à accumulation	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Fully, Lac Inf. dé Fully (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1915
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1960
Etat de la centrale:	exploitation abandonnée		
Fonction de la centrale:	pompage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'988.94
Débit maximal turbiné:		Débit maximal refoulé:	0.17 m³/s
Puissance installée totale des turbines:		Puissance installée totale des pompes:	0.34 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		Puissance maximale absorbée par les moteurs:	0.39 MW
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.50 GWh Hiver: 0.10 GWh Année: 0.60 GWh
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Lac-Devant, Sorniot		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2085
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Champsec	Numéro de la centrale:		505700
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Champsec aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Champsec (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1930
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1994
Etat de la centrale:	en exploitation normale			
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		903.30
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 135 jours)	1.20 m³/s	Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	8.70 MW	Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	5.50 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 9.00 GWh Hiver: 1.60 GWh Année: 10.60 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:		
Drance de Bagnes		Energie de compensation reçue:		
Torrent Lourtier				
Torrent Louvie				
Torrents Fregnolay				
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2041	
Bases juridiques de durée illimitée:				
Remarques:				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: STEP Vallée Bagnes

Numéro de la centrale: 505750

Nom/type d'aménagement dont
la centrale fait partie: STEP Vallée Bagnes
aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Le Châble, Bagnes (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1993
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2007

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 803.00

Débit maximal turbiné: 0.10 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.40 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.38 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 0.41 GWh
Hiver: 0.49 GWh
Année: 0.90 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Eaux usées de la station de Verbier

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: autre base juridique

Remarques: - Turbinage des eaux usées



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Eaux des torrent de Verbier	Numéro de la centrale:	505760
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Eaux des torrent de Verbier aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Le Châble, Profray, Com.Bagnes (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	2017
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	802.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)	0.50 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	2.30 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.90 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.90 GWh Hiver: 2.10 GWh Année: 4.00 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Torrent de la Tintaz		Energie de compensation reçue:	
Torrent de Verbier			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2096
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Pas-du-Lein			Numéro de la centrale:	505775
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Pas-du-Lein aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Pas-du Lein (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1998
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		1'700.00
Débit maximal turbiné:	0.20 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.47 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.45 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.49 GWh Hiver: 0.74 GWh Année: 2.23 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Aqueduc Bagnes-Vollèges			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:					
Bases juridiques de durée illimitée:	droit de disposition				
Remarques:	- Turbinage de l'eau potable				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Vollèges-Cries			Numéro de la centrale:	505780
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Vollèges-Cries aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Vollèges (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:		2009	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:			
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		980.00	
Débit maximal turbiné:	0.16 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	0.90 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.84 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 2.45 GWh Hiver: 1.05 GWh Année: 3.50 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
La Louvie		Energie de compensation reçue:			
Bases juridiques de durée limitée:					
Bases juridiques de durée illimitée:	droit de disposition				
Remarques:	- Turbinage d'eau d'irrigation				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Hospitalet			Numéro de la centrale:	505800
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Hospitalet aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	L'Hospitalet (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1963
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		1'920.92
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 120 jours)	1.02 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	1.47 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.40 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 3.40 GWh Hiver: 0.70 GWh Année: 4.10 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Dranse d'Entremont			Energie de compensation reçue:		
Torrent de Drône					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2034	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: La Delise, Bourg-Saint-Pierre

Numéro de la centrale: 505850

Nom/type d'aménagement dont
la centrale fait partie: La Delise, Bourg-Saint-Pierre
aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Bourg-St-Pierre, La Delise (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2016

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'980.00

Débit maximal turbiné: 1.50 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 2.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 2.00 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 3.60 GWh
Hiver: 0.60 GWh
Année: 4.20 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Torrent d'Allèves

Torrent de la Croix

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2040

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Pallazuit			Numéro de la centrale:	505900
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Pallazuit aménagement à accumulation			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Liddes (VS/CH)			Année de mise en service de la centrale:	1958
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'330.50
Débit maximal turbiné:	10.00 m³/s			Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	33.40 MW			Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	32.00 MW			Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 69.00 GWh Hiver: 38.00 GWh Année: 107.00 GWh			Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:	
La Dranse d'Entremont				Energie de compensation reçue:	
Lac des Toules					
Torrent d'Allèves					
Torrent de la Croix					
Torrent du Valsorey					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Echéance:	2040
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Niollet 1			Numéro de la centrale:	506000
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Niollet 1 aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Le Niollet, Champex (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1947
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		2004
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		1'340.55
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours)	0.30 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.32 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.30 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.80 GWh Hiver: 0.48 GWh Année: 1.28 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Lac de Champex			Energie de compensation reçue:		
Torrent d'Arpettaz					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2027	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Centrale auxiliaire				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Niollet 2			Numéro de la centrale:	506050
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Niollet 2 aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Orsières (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1996
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		924.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours)	0.30 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	1.20 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.15 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 3.70 GWh Hiver: 2.30 GWh Année: 6.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Bisse du Pettieu			Energie de compensation reçue:		
Lac de Champex					
Torrent Darbellay					
Torrent d'Arpettaz					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2027	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Les centrales Orsières et Niollet 2 se trouvent dans le même bâtiment				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Orsières			Numéro de la centrale:	506100
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Orsières aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Orsières (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1931
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1958
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		924.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 40 jours)	8.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	26.40 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	24.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 63.90 GWh Hiver: 42.60 GWh Année: 106.50 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Dranse de Ferret			Energie de compensation reçue:		
La Dranse d'Entremont			De: Emosson SA		
Reuse de Saleinaz					
Torrent Darbellay					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2027	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Les centrales Orsières et Niollet 2 se trouvent dans le même bâtiment				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Tsi (Centrale de pompage)	Numéro de la centrale:	506200
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Orsières aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Pt. de la Tsi / Liddes (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1943
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	pompage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'207.00
Débit maximal turbiné:		Débit maximal refoulé:	0.36 m³/s
Puissance installée totale des turbines:		Puissance installée totale des pompes:	0.46 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		Puissance maximale absorbée par les moteurs:	0.54 MW
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.00 GWh Hiver: 1.40 GWh Année: 1.40 GWh
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Dranse d'Entremont		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2027
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Sembrancher	Numéro de la centrale:		506300
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Sembrancher aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Sembrancher, Les Moulins (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1929
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale			
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		728.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 140 jours)	6.80 m³/s	Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	11.00 MW	Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	8.50 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 29.32 GWh Hiver: 27.24 GWh Année: 56.56 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:		
La Dranse de Ferret		Energie de compensation reçue:		
La Dranse d'Entremont		De: Emosson SA		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2086	
Bases juridiques de durée illimitée:				
Remarques:				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Martigny-Bourg

Numéro de la centrale: 506400

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Martigny-Bourg aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Martigny-Bourg (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1908
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1945

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 496.80

Débit maximal turbiné: 10.20 m³/s
(atteint pendant 156 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 22.00 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 13.00 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 52.90 GWh
Hiver: 36.30 GWh
Année: 89.20 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:
La Drance

Energie de compensation restituée:
Energie de compensation reçue:
De: Forces Motrices de Mauvoisin SA

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2080

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Pont-Neuf			Numéro de la centrale:	506500
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Pont-Neuf aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Martigny-Combe (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1981
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		575.00
Débit maximal turbiné:	0.18 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.93 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.90 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 3.22 GWh Hiver: 2.08 GWh Année: 5.30 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Sources du Marioty			Energie de compensation reçue:		
Sources du Plan de l'Au					
Bases juridiques de durée limitée:					
Bases juridiques de durée illimitée:	ancien droit d'eau				
Remarques:	- Turbinage de l'eau potable				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Trient			Numéro de la centrale:	506600
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Trient aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Le Châtelard (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1929
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1995
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		1'118.70
Débit maximal turbiné:	1.60 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	1.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.24 GWh Hiver: 1.70 GWh Année: 1.94 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Le Trient			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2017	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Procédure renouvellement concession en cours - Autorisation provisoire d'exploitation (Duldungsverfügung) bis 2022 während Konzessionserneuerung				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Châtelard-Barberine 1 + 2	Numéro de la centrale:	506700
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Châtelard-Barberine aménagement de pompage-turbinage mixte	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Le Châtelard (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1923
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1977
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage/pompage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'124.40
Débit maximal turbiné:	16.00 m³/s	Débit maximal refoulé:	4.00 m³/s
Puissance installée totale des turbines:	112.00 MW	Puissance installée totale des pompes:	30.00 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	98.00 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	32.00 MW
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 8.90 GWh Hiver: 146.45 GWh Année: 155.35 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.74 GWh Hiver: 5.92 GWh Année: 6.66 GWh
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Barberine		Energie de compensation reçue:	
La Veudale			
Lac d'Emosson			
Lac du Vieux Emosson			
Triège supérieure			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2017
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:	<ul style="list-style-type: none"> - Cote du plancher de la salle des machines de Châtelard-Barberine 2 = 1122.00 - Débit maximale turbiné: Châtelard-Barberine 1 = 8 m³/s Châtelard-Barberine 2 = 12 m³/s - Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: Châtelard-Barberine 1 = 46 MW Châtelard-Barberine 2 = 82 MW - Pour la production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs on suppose une exploitation normale de Châtelard-Barberine 1 et Châtelard-Barberine 2 - La centrale Châtelard-Barberine 2 fait pompage-turbinage - Procédure renouvellement concession en cours 		



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale: Châtelard-Vallorcine

Numéro de la centrale: 506800

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Emosson
aménagement à accumulation

Part de souveraineté Etat: CH : 50.00
fixée (%): Canton: VS : 50.00

F : 50.00

Emplacement de la centrale: Vallorcine (/F)

Année de mise en service de la centrale: 1978

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'125.00

Débit maximal turbiné: 35.00 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 260.50 MW

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 210.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 155.00 GWh
Hiver: 255.00 GWh
Année: 410.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Aveyron d'Argentières Nant de Catogne
Drance de Ferret, l'A Neuve Nant de Drance, Triège
Eau de Bérard, Tré-les-Hauts Reuse de Saleinaz
Lac d'Emosson, Barberine Torrent de Planeuseuse
Le Trient, La Grand'Jeur Torrent de Treutse-Bô
Lognan Torrent du Tour

Energie de compensation restituée:

A: EDF (F) (Centr. de Passy, Servoz, Cheddes)

A: FMO (Centrale d'Orsières)

A: SRE (Centrale de Sembrancher)

Energie de compensation reçue:

De: CFF (Centrale Vernayaz)

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2055

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:

- Données relatives aux machines de la centrale Châtelard-Vallorcine, groupes 1 à 3 à axe vertical:

Haute chute: Débit max.turbiné = 35.0 m³/s
(Lac d'Emosson) Puissance inst.des turb.Pelton Gr.1-3 = 210.0 MW
Puissance max.disponible Gr.1-3 = 210.0 MW
Basse chute: Débit max.turbiné = 15.0 m³/s
(Bassin des Esserts) Puiss.inst.des turb.Francis axe Gr.1 = 50.5 MW
Puissance max.disponible Gr.1 = 48.5 MW

- Les équipements haute chute, basse chute et Centrale de pompage de Châtelard-Vallorcine se trouvent dans le même bâtiment et leur fonctionnement est étroitement lié



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Nant de Drance			Numéro de la centrale:	506850
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Nant de Drance aménagement de pompage-turbinage mixte	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Finhaut (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:		2019	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:			
Etat de la centrale:	en construction				
Fonction de la centrale:	turbinage/pompage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		1'693.90	
Débit maximal turbiné:	360.00 m³/s	Débit maximal refoulé:		360.00 m³/s	
Puissance installée totale des turbines:	900.00 MW	Puissance installée totale des pompes:		900.00 MW	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	900.00 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:		900.00 MW	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 5.70 GWh Hiver: 3.30 GWh Année: 9.00 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.00 GWh Hiver: 0.00 GWh Année: 0.00 GWh		
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
La Veudale		Energie de compensation reçue:			
Lac d'Emosson					
Lac du Vieux Emosson					
Nant de Drance					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2095		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- La centrale Nant de Drance fait pompage-turbinage - Etat de la centrale: la mise en exploitation normale est prévue en 2019 / 2020				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019
Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Triège (Centrale de pompage)	Numéro de la centrale:	506900
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Emosson aménagement à accumulation	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 50.00 Canton: VS : 50.00
Emplacement de la centrale:	Salvan, Alpage de Barberine (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1978
Etat de la centrale:	en exploitation normale	Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Fonction de la centrale:	pompage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'908.00
Débit maximal turbiné:		Débit maximal refoulé:	1.80 m³/s
Puissance installée totale des turbines:		Puissance installée totale des pompes:	0.60 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		Puissance maximale absorbée par les moteurs:	0.42 MW
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.20 GWh Hiver: 0.10 GWh Année: 0.30 GWh
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Triège		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2055
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale: Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)

Numéro de la centrale: 507100

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Emosson
aménagement à accumulation

Part de souveraineté Etat: CH : 50.00
fixée (%): Canton: VS : 50.00

F : 50.00

Emplacement de la centrale: Vallorcine (/F)

Année de mise en service de la centrale: 1978

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: pompage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'125.00

Débit maximal turbiné:

Débit maximal refoulé: 18.00 m³/s

Puissance installée totale des turbines:

Puissance installée totale des pompes: 80.00 MW

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Puissance maximale absorbée par les moteurs: 80.00 MW

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):

Eté:
Hiver:
Année:

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):

Eté: 104.63 GWh
Hiver: 26.15 GWh
Année: 130.78 GWh

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Drance de Ferret

Reuse de Saleinaz

Energie de compensation reçue:

Grand Jeur

Torrent de Planeureuse

Le Trient

Torrent de Treutse-Bô

Nant de Catogne

Reuse de l'A Neuve

Reuse de l'Amône

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2055

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Les équipements haute chute, basse chute et Centrale de pompage de Châtelard-Vallorcine se trouvent dans le même bâtiment et leur fonctionnement est étroitement lié



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Vernayaz (CFF)	Numéro de la centrale:	507200
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Vernayaz (CFF) aménagement à accumulation	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Vernayaz (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1927
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1990
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	456.00
Débit maximal turbiné:	17.40 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	92.00 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	92.00 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 19.47 GWh Hiver: 221.00 GWh Année: 240.47 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Le Pesseux		A: ESA (Centrale Châtelard-Vallorcine)	
Le Triège inférieur		Energie de compensation reçue:	
l'Eau Noire			
R.de Finhaut			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2017
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:	<ul style="list-style-type: none"> - Procédure renouvellement concession en cours - Autorisation provisoire d'exploitation (Duldungsverfügung) bis 2022 während Konzessionserneuerung 		



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Vernayaz (STE SV SA)

Numéro de la centrale: 507250

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Turbinage Salvan et Vernayaz aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Vernayaz (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2013

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 658.00

Débit maximal turbiné: 0.12 m³/s
(atteint pendant 60 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.46 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.44 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.40 GWh
Hiver: 1.00 GWh
Année: 2.40 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Source de la Dzintallaz

Source de la Revenasse

Source du Marcot

Torrent du Marcot

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2093

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	La Bâtiaz				Numéro de la centrale:	507300
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Emosson aménagement à accumulation			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 50.00 Canton: VS : 50.00	F : 50.00
Emplacement de la centrale:	Martigny (VS/CH)			Année de mise en service de la centrale:		1978
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale					
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		462.00
Débit maximal turbiné:		35.00	m³/s	Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:		170.00	MW	Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		170.00	MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):		Eté: 190.00 Hiver: 225.00 Année: 415.00	GWh GWh GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:		
Aveyron d'Argentière	Reuse de l'Amône			Energie de compensation reçue:		
Drance de Ferret	Reuse de Saleinaz					
Eau Noire	Torrent de Planeureuse					
La Barberine	Torrent de Treutse Bô					
Le Trient	Torrent du Tour					
Pecheux	Triège-CFF					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Echéance:	2055	
Bases juridiques de durée illimitée:						
Remarques:						



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Vernayaz (Pissevache)	Numéro de la centrale:	507400
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Vernayaz (Pissevache) aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Vernayaz (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	2016
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	590.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 35 jours)	0.40 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	1.70 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.70 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 3.75 GWh Hiver: 1.45 GWh Année: 5.20 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Salanfe		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2032
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Miéville			Numéro de la centrale:	507500
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Salanfe aménagement à accumulation		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Vernayaz, Miéville (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1950
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		2012
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		452.90
Débit maximal turbiné:	6.50 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	70.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	70.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 47.10 GWh Hiver: 63.20 GWh Année: 110.30 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
La Salanfe			Energie de compensation reçue:		
Lac de Salanfe					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2032	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- 435.73 m.s.m. (= cote des injecteurs)				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	Numéro de la centrale:	507600
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Salanfe aménagement à accumulation	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Giétroz du Fond (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1965
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	pompage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'805.75
Débit maximal turbiné:		Débit maximal refoulé:	0.60 m³/s
Puissance installée totale des turbines:		Puissance installée totale des pompes:	1.03 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		Puissance maximale absorbée par les moteurs:	1.10 MW
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.60 GWh Hiver: 0.00 GWh Année: 1.60 GWh
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Saufla		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2033
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Clusanfe (Centrale de pompage)

Numéro de la centrale: 507700

Nom/type d'aménagement dont
la centrale fait partie: Salanfe
aménagement à accumulation

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Clusanfe (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1950
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1963

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: pompage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'898.00

Débit maximal turbiné:

Débit maximal refoulé: 2.00 m³/s

Puissance installée totale des turbines:

Puissance installée totale des pompes: 0.88 MW

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Puissance maximale absorbée par les moteurs: 0.90 MW

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):

Eté:
Hiver:
Année:

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):

Eté: 0.80 GWh
Hiver: 0.00 GWh
Année: 0.80 GWh

Cours d'eau utilisés:

La Saufla

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

concession(s)

Echéance: 2033

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Aboyeu			Numéro de la centrale:	507800
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Aboyeu aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Collonges (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1981
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		450.50
Débit maximal turbiné:	0.46 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	3.30 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	3.20 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 6.80 GWh Hiver: 3.50 GWh Année: 10.30 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Fontaine de Moïse			Energie de compensation reçue:		
L'Aboyeu					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2061	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	La Rasse			Numéro de la centrale:	507850
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	La Rasse aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Evionnaz, La Rasse (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1998
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		636.00
Débit maximal turbiné:	0.20 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.72 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.72 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.20 GWh Hiver: 0.60 GWh Année: 1.80 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Sources du Jorat			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:					
Bases juridiques de durée illimitée:	droit de disposition				
Remarques:	- Turbinage de l'eau potable				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Lavey				Numéro de la centrale:	507900
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Lavey aménagement au fil de l'eau			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 42.00	VS : 58.00
Emplacement de la centrale:	Lavey (VD/CH)			Année de mise en service de la centrale:		1950
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1990
Etat de la centrale:	en exploitation normale					
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		409.30
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)	220.00 m³/s			Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	90.00 MW			Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	70.00 MW			Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 210.00 GWh Hiver: 190.00 GWh Année: 400.00 GWh			Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:		
Le Rhône				Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Echéance:	2030	2030
Bases juridiques de durée illimitée:						
Remarques:	- Bases juridiques: Année d'échéance des concessions VD = 2030; VS = 2030					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: La Peuffeyre

Numéro de la centrale: 508000

Nom/type d'aménagement dont
la centrale fait partie: La Peuffeyre
aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: La Peuffeyre (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1927
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2004

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 735.50

Débit maximal turbiné: 6.60 m³/s
(atteint pendant 70 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 24.00 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 22.00 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 45.40 GWh
Hiver: 26.60 GWh
Année: 72.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:
Aiguerosse Yvouette
Ayerne
Genin
La Gryonne
L'Avançon d'Anzeindaz
L'Avançon de Nant

Energie de compensation restituée:
Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2034

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Sublin 1			Numéro de la centrale:	508100
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Sublin 1 aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Bex (VD/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1898
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1993
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		555.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 62 jours)	5.20 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	8.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	7.20 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 23.00 GWh Hiver: 8.00 GWh Année: 31.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés: L'Avançon d'Anzeindaz L'Avançon de Nant			Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2049	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Les centrales Sublin 1 et Sublin 2 se trouvent dans le même bâtiment				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Sublin 2			Numéro de la centrale:	508200
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Sublin 2 aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Bex (VD/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1911
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		2013
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		558.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 240 jours)	0.16 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	2.61 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	2.61 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 4.10 GWh Hiver: 3.50 GWh Année: 7.60 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Source de Solalex			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	autre base juridique		Echéance:	2099	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	<ul style="list-style-type: none"> - Les centrales Sublin 1 et Sublin 2 se trouvent dans le même bâtiment - Base juridique: Source privée - Turbinage de l'eau potable 				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Bévioux			Numéro de la centrale:	508300
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Bevioux aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Le Bévioux (VD/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1943
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		476.40
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 110 jours)	4.10 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	1.90 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.80 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 7.30 GWh Hiver: 4.20 GWh Année: 11.50 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
L'Avançon			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2029	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale: Le Bruet, St - Triphon, Ollon

Numéro de la centrale: 508350

Nom/type d'aménagement dont
la centrale fait partie: MCE Le Bruet
aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: St - Triphon Com. Ollon, Bruet (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2019

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en construction

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 395.00

Débit maximal turbiné: 0.12 m³/s
(atteint pendant 300 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.62 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.62 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.45 GWh
Hiver: 1.45 GWh
Année: 2.90 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):

Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Sources de la Rippaz

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: autre base juridique

Remarques: - La mise en service c'est prévue en 2019
- Les sources de la Rippaz sont une propriété privée de la commune d'Ollon, qui alimentent son réseau d'eau potable.



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Champéry Etrivouez	Numéro de la centrale:	508400
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Champéry Etrivouez aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Etrivouez, Grand Paradis (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1901
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1990
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'070.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 300 jours)	0.30 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.97 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.58 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.45 GWh Hiver: 0.81 GWh Année: 2.26 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Source de la Laitière		Energie de compensation reçue:	
Torrent de Barme			
Bases juridiques de durée limitée:			
Bases juridiques de durée illimitée:	autre base juridique		
Remarques:	- Base juridique: Sources privées		



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Torrent de Soi			Numéro de la centrale:	508450
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Torrent de Soi aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	La Frassenaye, Val d'Jlliez (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		2005
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		902.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 15 jours)	0.37 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.92 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.85 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.40 GWh Hiver: 0.70 GWh Année: 2.10 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:	Torrent de Soi		Energie de compensation restituée:		
			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2035	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Monthey (Vièze)			Numéro de la centrale:	508500
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Monthey (Vièze) aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Monthey (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1910	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1999	
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		436.20	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours)	5.00 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	13.60 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	11.60 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 36.80 GWh Hiver: 18.50 GWh Année: 55.30 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
La Vièze		Energie de compensation reçue:			
Vièze de Morgins					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2043		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- La centrale de Monthey (Tine) est contigue à la centrale de Monthey (Vièze)				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Monthey (Tine)	Numéro de la centrale:	508600
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Monthey (Tine) aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Monthey, Les Nants (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1963
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1994
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	437.20
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 30 jours)	1.50 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	9.80 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	9.40 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 24.60 GWh Hiver: 14.80 GWh Année: 39.40 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Vièze de Morgins		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2043
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:	- La centrale de Monthey (Tine) est contigue à la centrale de Monthey (Vièze)		



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Monthey (Commune)	Numéro de la centrale: 508650	
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Monthey (Commune) aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Monthey (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	1992
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	431.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 90 jours)	5.70 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.40 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.36 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.20 GWh Hiver: 0.80 GWh Année: 2.00 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
La Vièze		Energie de compensation reçue:	
Vièze de Morgins			
Bases juridiques de durée limitée:			
Bases juridiques de durée illimitée:	autre base juridique		
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Châble II			Numéro de la centrale:	508675
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Châble II aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Vionnaz, Beffeux (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		2014
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		471.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 250 jours)	0.08 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.42 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.42 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.45 GWh Hiver: 1.45 GWh Année: 2.90 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Source Eusin			Energie de compensation reçue:		
Source Les Infinives					
Source Tzertzes					
Bases juridiques de durée limitée:					
Bases juridiques de durée illimitée:	concession(s)				
Remarques:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Vionnaz - l'Avançon	Numéro de la centrale:	508680
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Vionnaz - l'Avançon aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Vionnaz (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:	2019
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en construction		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	399.95
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 70 jours)	0.31 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	2.20 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.90 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 4.77 GWh Hiver: 2.00 GWh Année: 6.77 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
L'Avançon		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2099
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:	- La mise en service de la centrale c'est prévue en 2019		



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Diablerets			Numéro de la centrale:	508700
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Diablerets aménagement à accumulation		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: BE : 62.80	VD : 37,2
Emplacement de la centrale:	Les Diablerets, Le Plan (VD/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1957
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		1'165.30
Débit maximal turbiné:	1.75 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	5.40 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	5.20 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 5.80 GWh Hiver: 9.40 GWh Année: 15.20 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Lac d'Arnon			Energie de compensation reçue:		
Torrent du Plan					
Tschärzisbach					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2001	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Base juridique: Négociation relative à la concession en cours				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Pont de la Tine			Numéro de la centrale:	508800
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Pont de la Tine aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Ormont-Dessous, Le Pont (VD/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1913	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1991	
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		819.80	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 115 jours)	2.50 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	10.60 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	5.30 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 19.60 GWh Hiver: 14.00 GWh Année: 33.60 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
Grande Eau		Energie de compensation reçue:			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2036		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Pont de la Tine Coussy-Loudze	Numéro de la centrale:	508810
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Pont de la Tine Coussy-Loudze aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00
Emplacement de la centrale:	Ormont - Dessous, Le Pont (VD/CH)	Année de mise en service de la centrale:	2013
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	816.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 360 jours)	0.02 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.39 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.38 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.07 GWh Hiver: 1.07 GWh Année: 2.14 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
Source Coussy-Loudze		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:			
Bases juridiques de durée illimitée:	ancien droit d'eau		
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: La Douve, Aigle

Numéro de la centrale: 508850

Nom/type d'aménagement dont
la centrale fait partie: La Douve, Aigle
aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VD : 100.00

Emplacement de la centrale: Aigle, En la Douve (VD/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1989
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2000

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 650.00

Débit maximal turbiné: 0.10 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.46 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.42 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.00 GWh
Hiver: 1.10 GWh
Année: 2.10 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Eaux usées Leysin

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2039

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Turbinage des eaux usées



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Les Farettes			Numéro de la centrale:	508900
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Les Farettes aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Fontanney, Les Farettes (VD/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1906
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1967
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		446.24
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 203 jours)	6.50 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	20.30 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	20.30 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 50.00 GWh Hiver: 36.00 GWh Année: 86.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Grande Eau			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2077	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Fontanney			Numéro de la centrale:	508950
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Micro-centrale de Fontanney aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Les Farettes, Aigle (VD/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1997
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		436.50
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 25 jours)	0.41 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	0.33 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.31 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.50 GWh Hiver: 0.30 GWh Année: 0.80 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Réservoir d'Aigle			Energie de compensation reçue:		
Torrent de Fontanney					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2036	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Cours d'eau utilisés: La centrale utilise le trop plein du réservoir d'eau potable d'Aigle et partiellement les eaux du torrent de Fontanney				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Vouvry			Numéro de la centrale:	509000
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Vouvry aménagement à accumulation		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Vouvry, Haut du Village (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1902
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1953
Etat de la centrale:	en transformation				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		469.67
Débit maximal turbiné:	0.92 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	8.00 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	7.50 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 2.92 GWh Hiver: 3.20 GWh Année: 6.12 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Lac de Tanay			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2080	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	<p>- Die Zentralenwerte beziehen sich auf die Anlage vor dem Umbau</p> <p>Nach dem Umbau sind folgende Werte zu erwarten:</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Sommerhalbjahr = 3.30 GWh</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Winterhalbjahr = 3.60 GWh</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Jahr = 6.90 GWh</p> <p>- Status der Zentrale: Aufnahme des Normalbetriebes ist im Sommer 2019 vorgesehen</p> <p>- Die Zentrale wird für den Anschluss an die Druckleitung bei der Zentrale im Sommer 2018 für einige Wochen stillgelegt</p> <p>- Die Zentrale wird im Frühling / Sommer 2019 für einige Wochen stillgelegt zum Anschluss der Druckleitung</p> <p>- Les centrales Eaux du torrent du Fossau et Vouvry se trouvent dans le même bâtiment</p>				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Eaux du torrent du Fossau			Numéro de la centrale:	509010
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Eaux du torrent du Fossau aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00		
Emplacement de la centrale:	Vouvry (VS/CH)	Année de mise en service de la centrale:		2018	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:			
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		465.69	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 70 jours)	0.50 m³/s	Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:	2.30 MW	Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	2.30 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 3.60 GWh Hiver: 3.30 GWh Année: 6.90 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
Torrent du Fossau		Energie de compensation reçue:			
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2098		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	- Les centrales Eaux du torrent du Fossau et Vouvry se trouvent dans le même bâtiment				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: Croseau, Saint-Gingolph

Numéro de la centrale: 509025

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Croseau, Saint-Gingolph aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Saint-Gingolph, Vignolles (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2009

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 487.00

Débit maximal turbiné: 0.11 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.35 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.35 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.30 GWh
Hiver: 1.00 GWh
Année: 2.30 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Source de Clarive

Energie de compensation reçue:

Source de la Tine

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: autorisation

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Veytaux			Numéro de la centrale:	509100
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Hongrin-Léman aménagement de pompage-turbinage mixte	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: FR : 39.14	VD : 60,86	
Emplacement de la centrale:	Veytaux, Chillon (VD/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1972	
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		2016	
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage/pompage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		375.95	
Débit maximal turbiné:	60.00 m³/s	Débit maximal refoulé:		42.00 m³/s	
Puissance installée totale des turbines:	420.00 MW	Puissance installée totale des pompes:		437.40 MW	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	420.00 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:		437.40 MW	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 114.40 GWh Hiver: 45.30 GWh Année: 159.70 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.00 GWh Hiver: 0.00 GWh Année: 0.00 GWh		
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:			
Eau Froide de l'Etivaz	L'Hongrin	A: BKW (Centr. Aarberg, Hagneck, Kallnach)			
Eau Froide de Roche	Petit Hongrin	A: Groupe E SA (Cen. Hauterive, Schiffenen)			
La Reverette	R. de Tompey	Energie de compensation reçue:			
La Torneresse	R. des Champs				
Lac de l'Hongrin	R. des Plans				
Lac Léman	R. du Sepey				
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2051		
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:	<ul style="list-style-type: none"> - La centrale Veytaux fait pompage-turbinage. - Les deux centrales Veytaux I et Veytaux II font partie du même système hydraulique - Un groupe de réserve d'une puissance de 60 MW est installé (total 480 MW) - Veytaux I: 4 machine à 60 MW (turbinage / pompage) - Veytaux II: 2 machine à 120 MW (turbinage / pompage) - La production total, d'environ 969,7 GWh/a, dont 159,7 GWh proviennent des apport naturel 				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Sonzier			Numéro de la centrale:	509200
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Sonzier aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Montreux, Sonzier (VD/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1901
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1971
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		707.24
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 69 jours)	0.50 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	1.65 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.60 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 4.60 GWh Hiver: 2.00 GWh Année: 6.60 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Source de la Torneresse			Energie de compensation reçue:		
Source de l'Eau Froide					
Bases juridiques de durée limitée:					
Bases juridiques de durée illimitée:	autre base juridique				
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Taulan			Numéro de la centrale:	509300
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Taulan aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Les Planches, Taulan (VD/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1887
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1996
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		441.24
Débit maximal turbiné:	0.68 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	1.20 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	1.20 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 1.90 GWh Hiver: 1.50 GWh Année: 3.40 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Baye de Montreux			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2044	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Rivaz (Le Forestay)	Numéro de la centrale:	509350
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Rivaz (Le Forestay) aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00
Emplacement de la centrale:	Rivaz (VD/CH)	Année de mise en service de la centrale:	2014
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	375.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours)	0.50 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.73 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.73 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.60 GWh Hiver: 2.00 GWh Année: 2.60 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:	Le Forestay	Energie de compensation restituée:	
		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2070
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Plan-Dessous			Numéro de la centrale:	509400
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Plan-Dessous aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Aubonne (VD/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1896
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		2001
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		462.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 43 jours)	10.70 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	10.70 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	7.85 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 10.70 GWh Hiver: 16.80 GWh Année: 27.50 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
L'Aubonne			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2061	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	La Petite Vaux, Lavigny	Numéro de la centrale:	509425
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	La Petite Vaux aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00
Emplacement de la centrale:	Lavigny (VD/CH)	Année de mise en service de la centrale:	2008
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	
Etat de la centrale:	en exploitation normale		
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	415.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 62 jours)	10.00 m³/s	Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	3.31 MW	Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	3.19 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 4.44 GWh Hiver: 6.67 GWh Année: 11.11 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:	
L'Aubonne		Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2061
Bases juridiques de durée illimitée:			
Remarques:			



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Seujet	Numéro de la centrale:		509450
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Seujet aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: GE : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Genève (GE/CH)	Année de mise en service de la centrale:		1994
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		
Etat de la centrale:	en exploitation normale			
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		368.80
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 30 jours)	405.00 m³/s	Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	8.70 MW	Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	5.60 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 10.20 GWh Hiver: 9.80 GWh Année: 20.00 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:		
Le Rhône		Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2056	
Bases juridiques de durée illimitée:				
Remarques:	Fonctions de l'ouvrage du Seujet:	- Régulariser le niveau du Lac Léman - Moduler le débit du Rhône pour l'usine de Verbois		



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Vessy			Numéro de la centrale:	509500
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Vessy aménagement au fil de l'eau			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: GE : 100.00
Emplacement de la centrale:	Veyrier, Iles de Vessy (GE/CH)			Année de mise en service de la centrale:	1867
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	2007
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	390.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 355 jours)	10.50 m³/s			Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	0.32 MW			Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	0.32 MW			Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 0.85 GWh Hiver: 0.70 GWh Année: 1.55 GWh			Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:	
L'Arve				Energie de compensation reçue:	
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Echéance:	2027
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:		Verbois		Numéro de la centrale:		509600	
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:		Verbois aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: GE : 100.00		
Emplacement de la centrale:		Russin (GE/CH)		Année de mise en service de la centrale: Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1943 1999	
Etat de la centrale:		en exploitation normale					
Fonction de la centrale:		turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		355.00	
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 10 jours)		620.00 m³/s		Débit maximal refoulé:			
Puissance installée totale des turbines:		102.80 MW		Puissance installée totale des pompes:			
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		98.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:			
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):		Eté: 255.00 GWh Hiver: 211.00 GWh Année: 466.00 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés: Le Rhône				Energie de compensation restituée: Energie de compensation reçue: De: SFMCP (Centrale de Chancy-Pougny)			
Bases juridiques de durée limitée:		concession(s)		Echéance: 2033			
Bases juridiques de durée illimitée:							
Remarques:							



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale: Chancy-Pougny

Numéro de la centrale: 509700

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Chancy-Pougny aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 64.60
fixée (%): Canton: GE : 64.60

F : 35.40

Emplacement de la centrale: Avully / Chancy (GE/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1925

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2013

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 348.55

Débit maximal turbiné: 620.00 m³/s
(atteint pendant 55 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 54.00 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 50.00 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 130.00 GWh
Hiver: 115.00 GWh
Année: 245.00 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:
Le Rhône

Energie de compensation restituée:

A: SIG (Centrale de Verbois)

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2061

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale: Chancy-Pougny Dot. passe pois.

Numéro de la centrale: 509750

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Chancy-Pougny Dot. passe pois. aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 64.60
fixée (%): Canton: GE : 64.60

F : 35.40

Emplacement de la centrale: Challex (/F)

Année de mise en service de la centrale: 2013

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 336.00

Débit maximal turbiné: 4.50 m³/s
(atteint pendant 365 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.48 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.48 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.40 GWh
Hiver: 1.40 GWh
Année: 2.80 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Le Rhône

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2061

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Centrale de Dotation de la passe à poissons



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale: La Rançonnière

Numéro de la centrale: 509800

Nom/type d'aménagement dont
la centrale fait partie: La Rançonnière
aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: NE : 100.00

Emplacement de la centrale: Les Brenets, La Rançonnière (NE/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1890
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1984

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 822.69

Débit maximal turbiné: 2.00 m³/s
(atteint pendant 5 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 1.60 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 1.30 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 0.50 GWh
Hiver: 0.80 GWh
Année: 1.30 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Bied du Locle

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée:

Bases juridiques de durée illimitée: ancien droit d'eau

Remarques: - Cote du plancher de la salle de la machine 3 = 824.20



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale: Le Châtelot-Centr. de dotation

Numéro de la centrale: 509850

Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: Am. de dotation du Châtelot aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 50.00
fixée (%): Canton: NE : 50.00

F : 50.00

Emplacement de la centrale: Les Planchettes (NE/CH)

Année de mise en service de la centrale: 2005

Dernière reprise de l'exploitation après transformation:

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 657.79

Débit maximal turbiné: 2.00 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 1.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.95 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):
Eté: 3.25 GWh
Hiver: 3.10 GWh
Année: 6.35 GWh

Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Energie de compensation restituée:

Le Doubs

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2028

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Le Châtelot				Numéro de la centrale:	509900
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Le Châtelot aménagement au fil de l'eau	Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 50.00 Canton: NE : 50.00	F	: 50.00	
Emplacement de la centrale:	Les Planchettes (NE/CH)	Année de mise en service de la centrale:				1953
		Dernière reprise de l'exploitation après transformation:				
Etat de la centrale:	en exploitation normale					
Fonction de la centrale:	turbinage	Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):				621.50
Débit maximal turbiné:	44.00 m³/s	Débit maximal refoulé:				
Puissance installée totale des turbines:	31.60 MW	Puissance installée totale des pompes:				
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	30.00 MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:				
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 43.00 GWh Hiver: 57.00 GWh Année: 100.00 GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):		Eté:		
				Hiver:		
				Année:		
Cours d'eau utilisés:		Energie de compensation restituée:				
Le Doubs		Energie de compensation reçue:				
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)	Echéance:	2028			
Bases juridiques de durée illimitée:						
Remarques:						



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale:	Refrain				Numéro de la centrale:	510000
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Refrain aménagement au fil de l'eau			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 2.50 Canton: NE : 2.50	F : 97.50
Emplacement de la centrale:	Echelles de la Mort (/F)			Année de mise en service de la centrale:		1909
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1956
Etat de la centrale:	en exploitation normale					
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		549.61
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 140 jours)		23.00	m³/s	Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:		12.00	MW	Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:		11.00	MW	Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):		Eté: 27.70 Hiver: 32.30 Année: 60.00	GWh GWh GWh	Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:		
Le Doubs				Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Echéance:	2032	
Bases juridiques de durée illimitée:						
Remarques:						



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2019

Centrale: La Goule

Numéro de la centrale: 510100

Nom/type d'aménagement dont
la centrale fait partie: La Goule
aménagement au fil de l'eau

Part de souveraineté Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: JU : 100.00

F : 0.00

Emplacement de la centrale: Le Noirmont (JU/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1894
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1958

Etat de la centrale: en exploitation normale

Fonction de la centrale: turbinage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 514.34

Débit maximal turbiné: 22.00 m³/s
(atteint pendant 157 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 5.60 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 5.00 MW

Puissance installée totale des pompes:
Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 11.42 GWh
Hiver: 13.30 GWh
Année: 24.72 GWh

Consommation d'énergie moyenne
de tous les moteurs pour le pompage
(pompage-turbinage non compris):
Eté:
Hiver:
Année:

Cours d'eau utilisés:

Le Doubs

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2024

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - Cote du plancher de la salle de la machine 3 = 513.37



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Ossasco			Numero della centrale:	600025
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Ossasco impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Bedretto, Ossasco (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	2012
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'311.10
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 72 giorni)	0.70 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	1.27 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	1.27 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 3.50 GWh Inverno: 1.20 GWh Anno: 4.70 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Rii di Cristallina				Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2051
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Sella			Numero della centrale:	600050
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Sella impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Motti della Bolla (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1991
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	2'139.00
Portata massima utilizzabile:	2.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	1.93 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	1.85 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 0.90 GWh Inverno: 2.00 GWh Anno: 2.90 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Laghi dell'Ovio				Energia di compensazione ricevuta:	
Lago Sella					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2024
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Airolo			Numero della centrale:	600100
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Lucendro impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: UR : 55.00 TI : 45.00
Luogo della centrale:	Airolo (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1947
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'139.00
Portata massima utilizzabile:		7.00 m³/s		Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:		60.00 MW		Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:		58.00 MW		Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):		Estate: 32.60 GWh Inverno: 69.70 GWh Anno: 102.30 GWh		Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Laghetti dell'Ovio	R. Foss			A: EWU (Centrale Hospental)	
Laghetti S.Gottardo	R. Giacobi			Energia di compensazione ricevuta:	
Lago della Sella	R. Passera				
Lago di Lucendro	R. Sella				
R. Fibbia					
R. Fortunei					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2024
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019
Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	Numero della centrale:	600200
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Lucendro impianto con serbatoio	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: UR : 55.00 TI : 45.00
Luogo della centrale:	Cap.dei Morti (TI/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:	1947
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale		
Funzione della centrale:	pompaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	2'041.10
Portata massima utilizzabile:		Portata elevata massima:	1.20 m³/s
Potenza installata totale delle turbine:		Potenza installata totale delle pompe:	0.98 MW
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:		Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	1.12 MW
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 1.60 GWh Inverno: 0.30 GWh Anno: 1.90 GWh
Corsi d'acqua utilizzati:		Energia di compensazione restituita:	
Foss		Energia di compensazione ricevuta:	
Sella			
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)	Scadenza:	2024
Basi giuridiche di durata illimitata:			
Osservazioni:			



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Calcaccia			Numero della centrale:	600300
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Calcaccia impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Airolo, Launc (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1922
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	1988
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'065.00
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 40 giorni)	0.90 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	3.60 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	3.30 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 8.70 GWh Inverno: 5.00 GWh Anno: 13.70 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Calcaccia				Energia di compensazione ricevuta:	
Sorgenti Private					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2043
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:	- Base giuridica: Discussioni in corso per un rinnovo della concessione				



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2019

Centrale:	Ritom				Numero della centrale:	600400
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Ritom impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: UR : 29.00	GR : 17.00 TI : 54.00
Luogo della centrale:	Piotta (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:		1920
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:		1958
Stato della centrale:	in servizio normale					
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):		1'007.24
Portata massima utilizzabile:	6.60 m³/s			Portata elevata massima:		
Potenza installata totale delle turbine:	44.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:		
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	44.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:		
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 74.50 GWh Inverno: 85.50 GWh Anno: 160.00 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:	
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:		
Garegna				Energia di compensazione ricevuta:		
Lago Cadagno						
Lago Ritom						
Reno di Medel						
Unteralpreuss						
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2085	
Basi giuridiche di durata illimitata:						
Osservazioni:	<ul style="list-style-type: none"> - Fine della concessione per l'Unteralpreuss ed il Medelserrhein 2043 - Die Inbetriebnahme von Ritom II ist im Jahre 2023 vorgesehen. das KW Ritom II ersetzt Ritom I 					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Ritom II			Zentralennummer:	600410
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ritom II Pumpspeicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TI : 100.00	
Standort der Zentrale:	Piotta (TI/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2023
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Bau				
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'012.75
Ausbauwassermenge: (an 35 Tagen erreicht)	16.80 m³/s		Förderwassermenge:		7.80 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	120.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		60.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	120.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		60.00 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 50.40 GWh Winter: 93.60 GWh Jahr: 144.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: 0.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 0.00 GWh	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Garegna			Ersatzenergiebezug:		
Lago Cadagno					
Lago Ritom					
Reno di Medel					
Unteralpreuss					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:		2094
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2023 vorgesehen, das KW Ritom II erfährt eine Leistungssteigerung der Turbinen und Pumpen und ersetzt Ritom				



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Stalvedro (AET)			Numero della centrale:	600500
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Stalvedro (AET) impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Piotta (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1968
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'001.90
Portata massima utilizzabile:	11.50 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	14.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	13.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 33.00 GWh Inverno: 22.00 GWh Anno: 55.00 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
R. Val Canaria				Energia di compensazione ricevuta:	
Ticino				Da: OFIMA Locarno	
Basi giuridiche di durata limitata:					
Basi giuridiche di durata illimitata:	diritto di disposizione				
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Tremorgio			Numero della centrale:	600600
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Tremorgio impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Rodi-Fiesso (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1925
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	948.50
Portata massima utilizzabile:	1.60 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	10.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	10.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 1.20 GWh Inverno: 5.60 GWh Anno: 6.80 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Lago Tremorgio				Energia di compensazione ricevuta:	
Torr. Lagasca					
Basi giuridiche di durata limitata:					
Basi giuridiche di durata illimitata:	diritto di disposizione				
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Ri di Foch 2 Prato (Leventina)		Numero della centrale:	600650
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Ri di Foch 2 Prato (Leventina) impianto ad acqua fluente		Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Prato Leventina, P. di Masc. (TI/CH)		Anno di messa in servizio della centrale:	2008
			Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale			
Funzione della centrale:	turbinaggio		Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'065.00
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 100 giorni)	0.07	m³/s	Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	0.31	MW	Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	0.31	MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 1.20 Inverno: 0.80 Anno: 2.00	GWh GWh GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:			Energia di compensazione restituita:	
Ri di Foch			Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)		Scadenza:	2048
Basi giuridiche di durata illimitata:				
Osservazioni:				



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Ceresa 1			Numero della centrale:	600700
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Ceresa 1 impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Faido (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1950
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	804.50
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 80 giorni)	0.30 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	2.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	1.80 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 6.50 GWh Inverno: 4.40 GWh Anno: 10.90 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Riale Ceresa				Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2046
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Piumogna, Dalpe	Numero della centrale:	600750
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Piumogna, Dalpe impianto ad acqua fluente	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Dalpe (TI/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:	2000
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale		
Funzione della centrale:	turbinaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'160.86
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 105 giorni)	1.65 m³/s	Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	1.00 MW	Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	1.00 MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 3.88 GWh Inverno: 1.22 GWh Anno: 5.10 GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati: Piumogna		Energia di compensazione restituita:	
		Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)	Scadenza:	2040
Basi giuridiche di durata illimitata:			
Osservazioni:			



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Piottino			Numero della centrale:	600800
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Piottino impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Lavorgo, Nivo di Chironico (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1932
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	1958
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	610.50
Portata massima utilizzabile:	24.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	72.90 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	60.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 172.00 GWh Inverno: 128.00 GWh Anno: 300.00 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Ticino				Energia di compensazione ricevuta:	
				Da: OFIMA Locarno	
Basi giuridiche di durata limitata:					
Basi giuridiche di durata illimitata:	diritto di disposizione				
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Ticinetto			Numero della centrale:	600900
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Ticinetto impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Chironico (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1907
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	1998
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	600.70
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 95 giorni)	2.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	2.90 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	2.80 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 8.00 GWh Inverno: 2.50 GWh Anno: 10.50 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Fim				Energia di compensazione ricevuta:	
Ticinetto					
Val Chironico					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2038
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Biaschina			Numero della centrale:	601000
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Nuova Biaschina impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Personico (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1966
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	1974
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	312.50
Portata massima utilizzabile:	54.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	141.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	135.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 240.00 GWh Inverno: 142.00 GWh Anno: 382.00 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:	Ticino			Energia di compensazione restituita:	
				Energia di compensazione ricevuta:	
				Da: OFIMA Locarno	
Basi giuridiche di durata limitata:					
Basi giuridiche di durata illimitata:	diritto di disposizione				
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Luzzone			Numero della centrale:	601100
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Luzzone impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Ghirone (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1963
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'492.00
Portata massima utilizzabile:	11.60 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	20.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	19.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 21.20 GWh Inverno: 5.60 GWh Anno: 26.80 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Brenno				Energia di compensazione ricevuta:	
Carassina					
Lareccio					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2042
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Olivone			Numero della centrale:	601200
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Olivone impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Olivone (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1962
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'019.50
Portata massima utilizzabile:	20.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	102.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	96.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 69.80 GWh Inverno: 140.30 GWh Anno: 210.10 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Brenno				Energia di compensazione ricevuta:	
Lago di Luzzone					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2042
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Biasca			Numero della centrale:	601300
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Biasca impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Biasca (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1959
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	2007
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	280.00
Portata massima utilizzabile:	55.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	324.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	324.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 375.00 GWh Inverno: 313.00 GWh Anno: 688.00 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Brenno di Lucomagno				Energia di compensazione ricevuta:	
Leggiuna					
Nala					
Orino					
Sosto					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2042
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Spina (Isola)			Numero della centrale:	601400
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Spina (Isola) impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00
Luogo della centrale:	Mesocco, Spina (GR/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1962
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'192.85
Portata massima utilizzabile:	6.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	20.90 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	20.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 47.40 GWh Inverno: 15.40 GWh Anno: 62.80 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Lago d'Isola				Energia di compensazione ricevuta:	
Moesa					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2042
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:	- Centrali di Spina (Isola) e Spina (Valbella) in una caverna				



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Spina (Valbella)			Numero della centrale:	601500
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Spina (Valbella) impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00
Luogo della centrale:	Mesocco, Spina (GR/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1963
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'192.85
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 60 giorni)	5.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	4.20 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	4.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 8.20 GWh Inverno: 1.70 GWh Anno: 9.90 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Calancasca				A: Calancasca SA (Centrale Sassello)	
				Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2043
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:	- Centrali di Spina (Isola) e Spina (Valbella) in una caverna				



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Mesocco (Nan Ros)		Numero della centrale:	601550
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Mesocco (Nan Ros) impianto ad acqua fluente	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00	
Luogo della centrale:	Mesocco, Camou (GR/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:		2010
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:		
Stato della centrale:	in servizio normale			
Funzione della centrale:	turbinaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):		1'300.00
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 45 giorni)	0.09 m³/s	Portata elevata massima:		
Potenza installata totale delle turbine:	0.35 MW	Potenza installata totale delle pompe:		
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	0.35 MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:		
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 1.05 GWh Inverno: 0.55 GWh Anno: 1.60 GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:	
Corsi d'acqua utilizzati:		Energia di compensazione restituita:		
Riale Nan Ros		Energia di compensazione ricevuta:		
Basi giuridiche di durata limitata:				
Basi giuridiche di durata illimitata:	diritto di disposizione			
Osservazioni:	- Centrale ad acqua potabile			



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Soazza			Numero della centrale:	601600
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Soazza impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00
Luogo della centrale:	Soazza (GR/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1961
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	481.50
Portata massima utilizzabile:	14.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	83.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	80.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 191.00 GWh Inverno: 54.10 GWh Anno: 245.10 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Accumulazione di Isola Moesa				Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2041
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Lostallo			Numero della centrale:	601700
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Lostallo impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00
Luogo della centrale:	Lostallo, Rura (GR/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1958
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	441.80
Portata massima utilizzabile:	4.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	25.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	24.20 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 52.30 GWh Inverno: 19.40 GWh Anno: 71.70 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Riale Val d'Arbola				Energia di compensazione ricevuta:	
Riale Val Forcola					
Riale Val Montogn					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2037
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Piani di Verdabbio	Numero della centrale:	601800
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Tecnicama impianto ad acqua fluente	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00
Luogo della centrale:	Piani di Verdabbio (GR/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:	1957
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	1987
Stato della centrale:	in servizio normale		
Funzione della centrale:	turbinaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	366.73
Portata massima utilizzabile:	3.50 m³/s	Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	0.30 MW	Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	0.30 MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 0.87 GWh Inverno: 0.43 GWh Anno: 1.30 GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:		Energia di compensazione restituita:	
Moesa		Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:			
Basi giuridiche di durata illimitata:	antico diritto d'acqua		
Osservazioni:			



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Grono			Numero della centrale:	601900
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Grono impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00
Luogo della centrale:	Grono, Oltra (GR/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1965
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	317.00
Portata massima utilizzabile:	6.60 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	37.50 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	36.25 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 66.52 GWh Inverno: 27.44 GWh Anno: 93.96 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Riale Val Albionasca				Energia di compensazione ricevuta:	
Riale Val Cama					
Riale Val Grono					
Riale Val Lanès					
Riale Val Leggia					
Riale Val Roggiasca					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2044
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Sassello			Numero della centrale:	602000
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Calancasca impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00
Luogo della centrale:	Roveredo (GR/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1951
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	284.20
Portata massima utilizzabile:	6.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	20.80 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	20.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 59.80 GWh Inverno: 29.60 GWh Anno: 89.40 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:	Calancasca			Energia di compensazione restituita:	
				Energia di compensazione ricevuta:	
				Da: OIM (Centrale Spina(Valbella))	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2028
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Madonna degli Angeli		Zentralennummer:	602050
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Madonna degli Angeli Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TI : 100.00	
Standort der Zentrale:	Giubiasco (TI/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2021
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Bau			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		380.00
Ausbauwassermenge: (an 250 Tagen erreicht)	0.05 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.31 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.31 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.60 GWh Winter: 0.40 GWh Jahr: 1.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Quelle Madonna degli Angeli		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht			
Bemerkungen:	- Die Inbetriebnahme ist im Jahre 2021 vorgesehen			



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Morobbia			Numero della centrale:	602100
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Morobbia impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Giubiasco (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1903
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	1970
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	264.60
Portata massima utilizzabile:	5.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	15.50 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	15.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 27.70 GWh Inverno: 14.70 GWh Anno: 42.40 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Morobbia				Energia di compensazione ricevuta:	
R. Carmena					
R. Melirolo					
Valmaggina					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2050
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Gordola			Numero della centrale:	602200
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Verzasca (Gordola) impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Gordola (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1965
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	200.00
Portata massima utilizzabile:	50.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	132.50 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	105.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 115.00 GWh Inverno: 100.00 GWh Anno: 215.00 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Lago di Vogorno				Energia di compensazione ricevuta:	
Verzasca					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2046
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Tenero-Centrale di dotazione	Numero della centrale:	602300
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Verzasca (Tenero) impianto ad acqua fluente	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Tenero (TI/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:	1972
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale		
Funzione della centrale:	turbinaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	211.85
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 330 giorni)	2.00 m³/s	Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	4.25 MW	Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	4.40 MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 7.00 GWh Inverno: 5.00 GWh Anno: 12.00 GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:		Energia di compensazione restituita:	
Verzasca		Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)	Scadenza:	2046
Basi giuridiche di durata illimitata:			
Osservazioni:			



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Peccia (Sambuco)	Numero della centrale:	602400
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Sambuco-Peccia impianto di pompaggio-turbinaggio misto	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Piano di Peccia (TI/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:	1955
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale		
Funzione della centrale:	turbinaggio/pompaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'036.50
Portata massima utilizzabile:	14.50 m³/s	Portata elevata massima:	4.40 m³/s
Potenza installata totale delle turbine:	54.00 MW	Potenza installata totale delle pompe:	24.00 MW
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	44.00 MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	22.00 MW
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 24.90 GWh Inverno: 60.50 GWh Anno: 85.40 GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 10.50 GWh Inverno: 1.50 GWh Anno: 12.00 GWh
Corsi d'acqua utilizzati:		Energia di compensazione restituita:	
Lago di Sambuco		Energia di compensazione ricevuta:	
Maggia			
Riale di Peccia			
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)	Scadenza:	2035
Basi giuridiche di durata illimitata:			
Osservazioni:	- Centrali di Peccia (Sambuco) e Peccia (Corgello) in una caverna		



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Peccia (Corgello)	Numero della centrale:	602450
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Corgello-Peccia impianto ad acqua fluente	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Piano di Peccia (TI/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:	1991
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale		
Funzione della centrale:	turbinaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'036.50
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 200 giorni)	3.80 m³/s	Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	0.98 MW	Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	0.96 MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 1.40 GWh Inverno: 0.60 GWh Anno: 2.00 GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:		Energia di compensazione restituita:	
Maggia		Energia di compensazione ricevuta:	
Presa Corgello			
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)	Scadenza:	2035
Basi giuridiche di durata illimitata:			
Osservazioni:	- Centrali di Peccia (Sambuco) e Peccia (Corgello) in una caverna		



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Robiei			Numero della centrale:	602500
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Robiei impianto di pompaggio-turbinaggio misto			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Robiei (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1968
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	2016
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio/pompaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'887.00
Portata massima utilizzabile:	49.00 m³/s			Portata elevata massima:	36.40 m³/s
Potenza installata totale delle turbine:	192.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	162.00 MW
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	165.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	140.00 MW
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 3.70 GWh Inverno: 26.70 GWh Anno: 30.40 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 24.90 GWh Inverno: 0.00 GWh Anno: 24.90 GWh
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Lago di Cavagnoli				Energia di compensazione ricevuta:	
Lago di Naret					
Lago Sfundau					
Laiozza					
Valleggia					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2048
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:	- La centrale di Robiei pratica il pompaggio-turbinaggio				



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Bavona			Numero della centrale:	602600
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Bavona impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	San Carlo (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1966
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'050.50
Portata massima utilizzabile:	18.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	140.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	124.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 147.10 GWh Inverno: 177.20 GWh Anno: 324.30 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Aegina				A: AET (Diversi centrali)	
Bavona				Energia di compensazione ricevuta:	
Ticino					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2048
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:	- Energia restituita: I vari beneficiari sono Stalvedro, Tremorgio, Piottino e Personico				



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Broglia, com. Lavizarra		Numero della centrale:	602675
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Kraftwerk Tomè impianto ad acqua fluente		Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Broglia, Corsgèla in Lavizarra (TI/CH)		Anno di messa in servizio della centrale:	2016
			Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale			
Funzione della centrale:	turbinaggio		Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	703.75
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 66 giorni)	0.26	m³/s	Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	2.12	MW	Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	2.20	MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 4.70 Inverno: 2.00 Anno: 6.70	GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:			Energia di compensazione restituita:	
Lago di Tomè			Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)		Scadenza:	2056
Basi giuridiche di durata illimitata:				
Osservazioni:				



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Cavergno			Numero della centrale:	602700
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Cavergno impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Cavergno (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1955
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	529.00
Portata massima utilizzabile:	26.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	114.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	104.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 196.90 GWh Inverno: 200.80 GWh Anno: 397.70 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Bavona				Energia di compensazione ricevuta:	
Maggia					
Riale di Peccia					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2035
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Verbano 1			Numero della centrale:	602800
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Verbano 1 impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Brissago (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1953
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	203.00
Portata massima utilizzabile:	44.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	119.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	96.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 197.60 GWh Inverno: 148.70 GWh Anno: 346.30 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Bavona				Energia di compensazione ricevuta:	
Isorno					
Maggia					
Melezza					
Palagnedra (Bacino di Comp.)					
Rovana					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2035
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Verbano 2			Numero della centrale:	602900
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Verbano 2 impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Brissago (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1973
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	203.00
Portata massima utilizzabile:	25.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	62.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	50.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 92.40 GWh Inverno: 68.00 GWh Anno: 160.40 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Bavona				Energia di compensazione ricevuta:	
Isorno					
Maggia					
Melezza					
Palagnedra (Bacino di Comp.)					
Rovana					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2035
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2019

Centrale:	Campo Vallemaggia	Numero della centrale:	602950
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Campo Vallemaggia impianto ad acqua fluente	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Campo Vallemaggia (TI/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:	2002
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in trasformazione		
Funzione della centrale:	turbinaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'032.70
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 153 giorni)	0.86 m³/s	Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	1.28 MW	Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	1.22 MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 5.18 GWh Inverno: 1.92 GWh Anno: 7.10 GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:		Energia di compensazione restituita:	
Rovana		Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)	Scadenza:	2059
Basi giuridiche di durata illimitata:			
Osservazioni:	<p>- Die Zentralenwerte beziehen sich auf die Anlage vor dem Umbau</p> <p>Nach der Inbetriebnahme deR Erweiterung im Jahre 2019 sind folgende Werte zu erwarten:</p> <p>Ausbauwassermenge (an 100 Tagen erreicht) = 1.45 m³/s</p> <p>Installierte Leistung sämtlicher Turbinen = 2.54 MW</p> <p>Maximal mögliche Leistung ab Generatoren = 2.54 MW</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Sommerhalbjahr = 6.40 GWh</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Winterhalbjahr = 2.40 GWh</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Jahr = 8.80 GWh</p> <p>Kote Maschinensalboden = 1030.90 m.ü.M.</p>		



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Cerentino			Numero della centrale:	602975
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Cerentino impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Cerentino, Collinasca (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	2004
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	792.30
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 135 giorni)	0.65 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	1.38 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	1.34 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 5.30 GWh Inverno: 1.70 GWh Anno: 7.00 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Rovana di Bosco				Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2043
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Giumaglio			Numero della centrale:	603000
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Giumaglio impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Someo, Giumaglio (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1967
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	354.70
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 60 giorni)	2.80 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	8.94 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	8.70 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 16.30 GWh Inverno: 9.00 GWh Anno: 25.30 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Brusada				Energia di compensazione ricevuta:	
Coglio					
Foo					
Giumaglio					
Salto					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2045
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Borgnone			Zentralennummer:	603050
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Galleria Caveragno-Palagnedra Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits-anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: TI : 100.00
Standort der Zentrale:	Palagnedra (TI/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2018
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	479.50
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	25.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.85 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.85 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 6.00 GWh Winter: 5.00 GWh Jahr: 11.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Bavona				Ersatzenergiebezug:	
Isorno					
Maggia					
Riale di Peccia					
Rovana					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2035
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Ponte Brolla			Numero della centrale:	603100
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Ponte Brolla impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Tegna, Ponte Brolla (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1904
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	1958
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	226.00
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 60 giorni)	10.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	3.10 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	3.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 8.00 GWh Inverno: 5.40 GWh Anno: 13.40 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Maggia				Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:					
Basi giuridiche di durata illimitata:	diritto di disposizione				
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Stampa	Numero della centrale: 603200	
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Cassarate - Franscinone impianto ad acqua fluente	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Sonvico (TI/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:	1926
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	1991
Stato della centrale:	in servizio normale		
Funzione della centrale:	turbinaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	346.75
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 30 giorni)	2.00 m³/s	Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	5.00 MW	Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	3.60 MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 7.00 GWh Inverno: 8.00 GWh Anno: 15.00 GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati: Cassarate Franscinone		Energia di compensazione restituita: Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)	Scadenza:	2032
Basi giuridiche di durata illimitata:			
Osservazioni:			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Sigirino (Monteceneri)

Zentralennummer: 603250

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Sigirino (Monteceneri) Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: TI : 100.00

Standort der Zentrale: Sigirino (Monteceneri) (TI/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 2015
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 520.00

Ausbauwassermenge: 0.20 m³/s
(an 9 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.84 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.70 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.10 GWh
Jahr: 2.80 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:

Ersatzenergieabgabe:

Quelle Cusello

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Andere Rechtsgrundlage

Bemerkungen:



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Valmara			Numero della centrale:	603300
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Valmara impianto ad acqua fluente			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: TI : 100.00
Luogo della centrale:	Maroggia (TI/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1890
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	1999
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	311.00
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 90 giorni)	0.45 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	0.95 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	0.95 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 3.18 GWh Inverno: 2.47 GWh Anno: 5.65 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Sorgente Bossi				Energia di compensazione ricevuta:	
Sorgente Cà del Ferrée					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2043
Basi giuridiche di durata illimitata:	antico diritto d'acqua				
Osservazioni:	- Quota del pavimento della sala macchine: Approssimazione				



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Gabi			Numéro de la centrale:	603400
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Gabi aménagement au fil de l'eau			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Gabi (VS/CH)			Année de mise en service de la centrale:	1957
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	1986
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	1'301.50
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours)	4.80 m³/s			Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	11.33 MW			Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	11.00 MW			Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 31.40 GWh Hiver: 6.20 GWh Année: 37.60 GWh			Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:	
Alpjenbach				Energie de compensation reçue:	
Krummbach					
Sengbach					
Wallibach					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Echéance:	2061
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Gondo			Numéro de la centrale:	603500
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Gondo aménagement au fil de l'eau			Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00
Emplacement de la centrale:	Gondo, San Marco (VS/CH)			Année de mise en service de la centrale:	1952
				Dernière reprise de l'exploitation après transformation:	2017
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage			Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):	800.00
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 28 jours)	14.00 m³/s			Débit maximal refoulé:	
Puissance installée totale des turbines:	61.00 MW			Puissance installée totale des pompes:	
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	65.00 MW			Puissance maximale absorbée par les moteurs:	
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 155.00 GWh Hiver: 42.00 GWh Année: 197.00 GWh			Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:
Cours d'eau utilisés:				Energie de compensation restituée:	
Grosswasser				Energie de compensation reçue:	
Krummbach					
Lagginbach					
Sera Stauser					
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)			Echéance:	2061
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2019

Dernière mise à jour: 2018

Centrale:	Tannuwald			Numéro de la centrale:	603600
Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie:	Tannuwald aménagement au fil de l'eau		Part de souveraineté fixée (%):	Etat: CH : 100.00 Canton: VS : 100.00	
Emplacement de la centrale:	Gondo, Tannuwald (VS/CH)		Année de mise en service de la centrale:		1953
			Dernière reprise de l'exploitation après transformation:		1979
Etat de la centrale:	en exploitation normale				
Fonction de la centrale:	turbinage		Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.):		1'395.30
Débit maximal turbiné: (atteint pendant 51 jours)	2.00 m³/s		Débit maximal refoulé:		
Puissance installée totale des turbines:	5.20 MW		Puissance installée totale des pompes:		
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs:	5.00 MW		Puissance maximale absorbée par les moteurs:		
Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris):	Eté: 13.60 GWh Hiver: 3.90 GWh Année: 17.50 GWh		Consommation d'énergie moyenne de tous les moteurs pour le pompage (pompage-turbinage non compris):	Eté: Hiver: Année:	
Cours d'eau utilisés:			Energie de compensation restituée:		
Grosswasser			Energie de compensation reçue:		
Bases juridiques de durée limitée:	concession(s)		Echéance:	2061	
Bases juridiques de durée illimitée:					
Remarques:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Palü			Numero della centrale:	700100
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Palü impianto con serbatoio		Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00	
Luogo della centrale:	Poschiavo, Alpe Palü (GR/CH)		Anno di messa in servizio della centrale:		1927
			Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:		2004
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio/pompaggio		Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):		1'954.54
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 10 giorni)	4.50 m³/s		Portata elevata massima:		0.84 m³/s
Potenza installata totale delle turbine:	9.50 MW		Potenza installata totale delle pompe:		3.00 MW
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	10.50 MW		Potenza massima che può essere assorbita dai motori:		3.20 MW
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 3.00 GWh Inverno: 11.00 GWh Anno: 14.00 GWh		Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 4.00 GWh Inverno: 0.00 GWh Anno: 4.00 GWh	
Corsi d'acqua utilizzati:			Energia di compensazione restituita:		
Lago Bianco			Energia di compensazione ricevuta:		
Palü (Bacino di Comp.)					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)		Scadenza:	2089	
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Bernina (Centrale di pomp.)	Numero della centrale:	700200
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Palü impianto con serbatoio	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00
Luogo della centrale:	Poschiavo, Bernina (GR/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:	1923
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale		
Funzione della centrale:	pompaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	2'234.70
Portata massima utilizzabile:		Portata elevata massima:	2.00 m³/s
Potenza installata totale delle turbine:		Potenza installata totale delle pompe:	0.52 MW
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:		Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	0.60 MW
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 0.00 GWh Inverno: 0.30 GWh Anno: 0.30 GWh
Corsi d'acqua utilizzati:		Energia di compensazione restituita:	
Lago Bianco		Energia di compensazione ricevuta:	
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)	Scadenza:	2089
Basi giuridiche di durata illimitata:			
Osservazioni:			



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Cavaglia			Numero della centrale:	700300
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Cavaglia impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00
Luogo della centrale:	Poschiavo, Cavaglia (GR/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1927
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	2016
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'706.24
Portata massima utilizzabile: (raggiunta durante 20 giorni)	4.20 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	7.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	7.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 14.00 GWh Inverno: 9.00 GWh Anno: 23.00 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Acqua da Palü				Energia di compensazione ricevuta:	
Lago Bianco					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2089
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:	- 2016 Laufrad Erneuerung				



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Robbia			Numero della centrale:	700400
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Robbia impianto con serbatoio			Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00
Luogo della centrale:	S. Carlo, Robbia (GR/CH)			Anno di messa in servizio della centrale:	1910
				Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	2005
Stato della centrale:	in servizio normale				
Funzione della centrale:	turbinaggio			Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	1'078.77
Portata massima utilizzabile:	6.00 m³/s			Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	27.00 MW			Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	27.00 MW			Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 64.00 GWh Inverno: 36.00 GWh Anno: 100.00 GWh			Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:				Energia di compensazione restituita:	
Cavagliasco				Energia di compensazione ricevuta:	
Lago Bianco					
Poschiavino					
Val da Camp					
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)			Scadenza:	2089
Basi giuridiche di durata illimitata:					
Osservazioni:					



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Pedecosta, Poschiavo		Numero della centrale:	700450
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Pedecosta impianto ad acqua fluente	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00	
Luogo della centrale:	San Carlo, Pedecosta (GR/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:		2010
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:		
Stato della centrale:	in servizio normale			
Funzione della centrale:	turbinaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):		1'191.60
Portata massima utilizzabile:	0.15 m³/s	Portata elevata massima:		
Potenza installata totale delle turbine:	0.51 MW	Potenza installata totale delle pompe:		
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	0.51 MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:		
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 1.65 GWh Inverno: 0.90 GWh Anno: 2.55 GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:	
Corsi d'acqua utilizzati:		Energia di compensazione restituita:		
Sorgenti Acqui Marsci		Energia di compensazione ricevuta:		
Basi giuridiche di durata limitata:				
Basi giuridiche di durata illimitata:	altre basi giuridiche			
Osservazioni:	- Centrale ad acqua potabile			



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Campocologno 1	Numero della centrale:	700500
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Campocologno 1 impianto con serbatoio	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00
Luogo della centrale:	Campocologno (GR/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:	1907
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	2003
Stato della centrale:	in servizio normale		
Funzione della centrale:	turbinaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	530.65
Portata massima utilizzabile:	13.00 m³/s	Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	50.00 MW	Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	50.00 MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 127.00 GWh Inverno: 68.00 GWh Anno: 195.00 GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:		Energia di compensazione restituita:	
Lago di Poschiavo		Energia di compensazione ricevuta:	
Sajento			
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)	Scadenza:	2020
Basi giuridiche di durata illimitata:			
Osservazioni:			



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2019

Ultimo aggiornamento: 2018

Centrale:	Campocologno 2	Numero della centrale:	700600
Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene:	Campocologno 2 impianto con serbatoio	Parte di sovranità determinata (%):	Stato: CH : 100.00 Cantone: GR : 100.00
Luogo della centrale:	Campocologno (GR/CH)	Anno di messa in servizio della centrale:	1950
		Anno dell'ultima ripresa d'esercizio dopo trasformazione:	
Stato della centrale:	in servizio normale		
Funzione della centrale:	turbinaggio	Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.):	521.00
Portata massima utilizzabile:	14.50 m³/s	Portata elevata massima:	
Potenza installata totale delle turbine:	1.62 MW	Potenza installata totale delle pompe:	
Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori:	1.50 MW	Potenza massima che può essere assorbita dai motori:	
Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: 4.10 GWh Inverno: 1.90 GWh Anno: 6.00 GWh	Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso):	Estate: Inverno: Anno:
Corsi d'acqua utilizzati:		Energia di compensazione restituita:	
Lago di Poschiavo		Energia di compensazione ricevuta:	
Poschiavino			
Sajento			
Basi giuridiche di durata limitata:	concessione(i)	Scadenza:	2020
Basi giuridiche di durata illimitata:			
Osservazioni:			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lizun			Zentralennummer:	700700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Lizun Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Casaccia (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1961
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'424.25
Ausbauwassermenge: (an 40 Tagen erreicht)	2.20 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	6.60 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 16.10 GWh Winter: 1.40 GWh Jahr: 17.50 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Maira				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2039
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Löbbia (Albigna)			Zentralennummer:	700800
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Albignawerk Löbbia Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Casaccia (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1959
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2004
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'421.00
Ausbauwassermenge:	13.40 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	86.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	86.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 21.20 GWh Winter: 87.40 GWh Jahr: 108.60 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Albigna			Ersatzenergiebezug:		
Lago da l'Albigna					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2039	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Zentralen Löbbia (Albigna); Löbbia (Forno); Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzentrale) und Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzentrale) in einem Gebäudekomplex - Maschinendaten unter der Voraussetzung, dass Gruppe 2 für das Albignawerk Löbbia in Betrieb steht 				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Plancanin			Zentralennummer:	700850
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Plancanin Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Plancanin (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1991
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'986.80
Ausbauwassermenge: (an 40 Tagen erreicht)	1.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.50 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.50 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.50 GWh Winter: 0.02 GWh Jahr: 0.52 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Murettobach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2039
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Löbbia (Forno)			Zentralennummer:	700900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Fornowerk Löbbia Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Casaccia (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1960
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'421.00
Ausbauwassermenge:	1.80 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	9.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	9.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 31.60 GWh Winter: 3.20 GWh Jahr: 34.80 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Murettobach			Ersatzenergiebezug:		
Orlegna					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2039	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Zentralen Löbbia (Albigna); Löbbia (Forno); Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzentrale) und Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzentrale) in einem Gebäudekomplex - Bei zugeschalteter Gruppe 2 beträgt die Ausbauwassermenge 6.10 m³/s - Bei zugeschalteter Gruppe 2 beträgt die installierte Leistung 33 MW und die maximal mögliche Leistung 33 MW 				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)		Zentralennummer:	701000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Albignawerk Löbbia Speicherkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Casaccia (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1967
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	pumpen	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'421.20
Ausbauwassermenge:		Förderwassermenge:		4.20 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		28.20 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		30.00 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	8.40 GWh 0.00 GWh 8.40 GWh
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Maira		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2039	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:	<ul style="list-style-type: none"> - Zentralen Löbbia (Albigna); Löbbia (Forno); Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzentrale) und Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzentrale) in einem Gebäudekomplex - Löbbia, Pumpe Maira = Zubringerpumpe zu Albignasee, um Wasser der Maira zu speichern 			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)			Zentralennummer:	701100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Albignawerk Löbbia Speicherkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00		
Standort der Zentrale:	Casaccia (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:			1960
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:			
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	pumpen	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):			1'421.00
Ausbauwassermenge:		Förderwassermenge:			4.00 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:			6.50 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:			7.00 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer:	3.70 GWh
				Winter:	0.00 GWh
				Jahr:	3.70 GWh
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:			
Murettobach		Ersatzenergiebezug:			
Orlegna					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2039		
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Zentralen Löbbia (Albigna); Löbbia (Forno); Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzentrale) und Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzentrale) in einem Gebäudekomplex				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Löbbia,Pumpe Murtaira (Pumpz.)	Zentralennummer:	701200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Albignawerk Löbbia Speicherkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Murtaira (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1963
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb	Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Funktion der Zentrale:	pumpen	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'969.50
Ausbauwassermenge:		Förderwassermenge:	1.00 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	2.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	2.00 MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: 2.70 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 2.70 GWh
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Murettobach		Ersatzenergiebezug:	
Orlegna			
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2039
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			
Bemerkungen:			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Bondo			Zentralennummer:	701300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Bondo Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Bondo (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1962
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	stillgelegt				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	800.70
Ausbauwassermenge: (an 32 Tagen erreicht)	2.90 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	6.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.90 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 16.10 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 17.60 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Bondasca				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2039
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:	- Das Kraftwerk Bondo bleibt für rund 2 Jahre ausser Betrieb wegen Felssturz. Stand 15. März 2018				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Molino			Zentralennummer:	701350
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Molino Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Promontogno, Gmde. Bregaglia (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2017
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	811.20
Ausbauwassermenge: (an 25 Tagen erreicht)	3.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.51 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.48 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.30 GWh Winter: 0.55 GWh Jahr: 1.85 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Maira				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2077
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Castasegna			Zentralennummer:	701400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Castasegna Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Castasegna (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1959
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1980
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	684.00
Ausbauwassermenge:	16.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	100.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	100.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 159.10 GWh Winter: 98.70 GWh Jahr: 257.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Albigna				Ersatzenergiebezug:	
Lago da l'Albigna					
Maira					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2039
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Silvapiana			Zentralennummer:	800100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Silvapiana Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Silvapiana (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1891
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1973
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'829.50
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	1.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.47 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.40 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.90 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 4.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ova da Vallun				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2050
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Pradella Wehr-Dotierzentrale		Zentralennummer:	800150
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Pradella - Dotierzentrale Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Scuol (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2014
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'134.00
Ausbauwassermenge: (an 75 Tagen erreicht)	10.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.96 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.96 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.94 GWh Winter: 0.53 GWh Jahr: 2.47 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
En		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2074	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Islas			Zentralennummer:	800200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Islas Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Celerina (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1932
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2007
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'718.45
Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht)	10.40 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	4.40 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	4.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 13.00 GWh Winter: 3.00 GWh Jahr: 16.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Inn				Ersatzenergiebezug:	
St.Moritzersee					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2067
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Roseg, Samedan		Zentralennummer:	800250
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Roseg, Samedan Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Roseg, Samedan (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1933
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2003
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'724.10
Ausbauwassermenge: (an 300 Tagen erreicht)	0.18 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.31 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.31 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.00 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 1.90 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Quellen Val Roseg		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Ehehaftes Recht			
Bemerkungen:	- Seit den 80er Jahren wird das Wasser nicht mehr als Trinkwasser genutzt.			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Morteratsch			Zentralennummer:	800300
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Morteratsch Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Pontresina, Morteratsch (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1890
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2016
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'887.50
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	1.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.60 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.60 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.90 GWh Winter: 2.10 GWh Jahr: 7.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Ova da Bernina			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2077	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Champagna 1			Zentralennummer:	800350
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Champagna 1 Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Samedan (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1992
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'702.30
Ausbauwassermenge: (an 365 Tagen erreicht)	0.12 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.36 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.36 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.07 GWh Winter: 0.30 GWh Jahr: 1.37 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Ova da Val Champagna				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Madulain			Zentralennummer:	800400
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Madulain Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Madulain (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1903
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		1980
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'679.50
Ausbauwassermenge: (an 100 Tagen erreicht)	0.50 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.56 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.51 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.10 GWh Winter: 1.30 GWh Jahr: 6.40 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Ova d'Es-cha			Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2060	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: Sot Ruinas, Susch

Zentralennummer: 800450

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Susasca Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Susch (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2010
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		2015
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'412.70
Ausbauwassermenge: (an 120 Tagen erreicht)	2.00 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	5.86 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	5.63 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 21.00 GWh Winter: 5.00 GWh Jahr: 26.00 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:	Susasca	Ersatzenergieabgabe:		
		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2070	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Lavin Prà da Plaiv (Lavinuoz)	Zentralennummer:	800460
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ouvra Electrica Lavinuoz Lavin Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Lavin (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2014
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb		
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'380.00
Ausbauwassermenge: (an 72 Tagen erreicht)	1.00 m³/s	Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	3.07 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.95 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 9.30 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 10.80 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:	
Lavinuoz		Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2074
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:			
Bemerkungen:			



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale: **Guarda (Ara), Garsun**

Zentralennummer: **800475**

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Guarda (Ara)
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): Kanton: GR : 100.00

Standort der Zentrale: Guarda-Garsun Gmd. Scuol (GR/CH)

Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: 1998
Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:

Status der Zentrale: im Normalbetrieb

Funktion der Zentrale: turbinieren

Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): 1'367.00

Ausbauwassermenge: 0.15 m³/s

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.35 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.35 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 1.10 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.90 GWh
Jahr: 2.00 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): Jahr:

Genutzte Gewässer:

Clozza

Quelle Funtana Naira

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: Verfügungsrecht

Bemerkungen: - Wässerwasserkraftwerk



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Tasnan			Zentralennummer:	800480
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Tasnan Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Ardez (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2014
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'252.00
Ausbauwassermenge:	2.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	6.60 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	6.60 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 17.30 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 19.30 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Tasnabach				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2074
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Tarasp (Ischla)			Zentralennummer:	800490
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Tarasp (Ischla) Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Tarasp (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	2010
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'180.05
Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)	0.34 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.92 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.10 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 2.80 GWh Winter: 2.00 GWh Jahr: 4.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quelle Flöcha				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Verfügungsrecht				
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Clemgia			Zentralennummer:	800500
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Clemgia Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Scuol (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1903
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	2001
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'194.00
Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht)	1.50 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.90 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.20 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.00 GWh Winter: 3.00 GWh Jahr: 7.00 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Clemgia			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
				Von: EKW (Zentrale Pradella)	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Chasura			Zentralennummer:	800550
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Chasura Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Strada (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1994
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'215.00
Ausbauwassermenge:	0.06 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.30 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.30 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 0.75 GWh Winter: 0.23 GWh Jahr: 0.98 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Quellen Val Puntstot				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Verfügungsrecht				
Bemerkungen:	- Trinkwasserkraftwerk				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Alp Trida-Laret, Samnaun		Zentralennummer:	800575
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Alp Trida-Laret, Samnaun Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Samnaun-Compach (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		2017
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'679.00
Ausbauwassermenge: (an 210 Tagen erreicht)	0.11 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.46 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.46 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.50 GWh Winter: 0.25 GWh Jahr: 1.75 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Mülbach		Ersatzenergiebezug:		
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:				
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)			
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Spissermühle (Schergenbach)			Zentralennummer:	800600
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Schergenbach Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheitsanteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Samnaun-Compatsch (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1970
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'512.35
Ausbauwassermenge: (an 210 Tagen erreicht)	0.70 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.96 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.86 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.10 GWh Winter: 1.60 GWh Jahr: 4.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:	Schergenbach			Ersatzenergieabgabe:	
				Ersatzenergiebezug:	
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:					
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:	Konzession(en)				
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:	Punt dal Gall-Dotierzentrale			Zentralennummer:	800700
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Punt dal Gall-Dotieranlage Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	I : 0.00
Standort der Zentrale:	Zernez (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1969
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'694.90
Ausbauwassermenge:	2.47 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.80 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	2.30 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 3.79 GWh Winter: 1.66 GWh Jahr: 5.45 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
Lago di Livigno			Ersatzenergiebezug:		
Spöl					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2050	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Ova Spin				Zentralennummer: 800800			
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ova Spin Pumpspeicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	I : 0.00	
Standort der Zentrale:	Zernez (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1970	
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:			
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb						
Funktion der Zentrale:	turbinieren/pumpen			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'591.50	
Ausbauwassermenge:		33.00	m³/s	Förderwassermenge:			32.00 m³/s
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		54.00	MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		52.00	MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		46.50	MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		50.20	MW
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer:	19.90	GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer:	41.90	GWh
	Winter:	67.50	GWh		Winter:	5.80	GWh
	Jahr:	87.40	GWh		Jahr:	47.70	GWh
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:			
Lago di Livigno				Ersatzenergiebezug:			
Spöl							
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2050		
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:							
Bemerkungen:	- Zentrale Ova Spin praktiziert Umwälzbetrieb						



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Ova Spin-Dotierzentrale		Zentralennummer:	800900
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Ova Spin-Dotieranlage Laufkraftwerk	Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Zernez (GR/CH)	Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1969
		Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb			
Funktion der Zentrale:	turbinieren	Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'577.00
Ausbauwassermenge:	1.20 m³/s	Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	0.47 MW	Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	0.45 MW	Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 1.29 GWh Winter: 0.28 GWh Jahr: 1.57 GWh	Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:		Ersatzenergieabgabe:		
Ova Spin (Ausgleichsbecken)		Ersatzenergiebezug:		
Spöl				
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)	Ablauf:	2050	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:				
Bemerkungen:				



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Pradella			Zentralennummer:	801000
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Pradella Speicherkraftwerk		Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00	
Standort der Zentrale:	Scuol (GR/CH)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:		1970
			Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:		
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):		1'138.50
Ausbauwassermenge:	72.00 m³/s		Förderwassermenge:		
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	300.00 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:		
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	288.00 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:		
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 625.00 GWh Winter: 395.00 GWh Jahr: 1'020.00 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:	
Genutzte Gewässer:			Ersatzenergieabgabe:		
A. d. Sampuoir	Vallember		An: EE-Energia Engiadina (Zentrale Clemgia)		
Clemgia			Ersatzenergiebezug:		
Inn					
Ova dal Varusch					
Spöl					
Tantermozza					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)		Ablauf:	2050	
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Martina			Zentralennummer:	801100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Pradella-Martina Speicherkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Martina (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1994
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'035.70
Ausbauwassermenge:	93.00 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	84.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	72.00 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 189.70 GWh Winter: 109.00 GWh Jahr: 298.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Inn				Ersatzenergiebezug:	
Val d'Assa					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2074
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale: Ovella Dotierzentr. Nauders				Zentralennummer:		801140			
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:		Gemeinschaftskraftwerk Inn Laufkraftwerk		Festgelegter Hoheitsanteil (%):		Staat: CH : 14.00 Kanton: GR : 14.00		A : 86.00	
Standort der Zentrale:		Nauders, A (/A)		Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:				2021	
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:					
Status der Zentrale:		im Bau							
Funktion der Zentrale:		turbinieren		Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):				1'010.00	
Ausbauwassermenge: (an 70 Tagen erreicht)		20.00 m³/s		Förderwassermenge:					
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:		2.14 MW		Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:					
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:		2.14 MW		Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:					
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: 5.65 GWh Winter: 2.19 GWh Jahr: 7.84 GWh		Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):		Sommer: Winter: Jahr:			
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:					
Inn				Ersatzenergiebezug:					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:		Konzession(en)		Ablauf:		2098			
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:									
Bemerkungen:		- Geplante Inbetriebnahme ist im Jahre 2021 vorgesehen							



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2019

Zentrale:				Krafthaus Prutz / Ried				Zentralennummer:				801150							
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:				Gemeinschaftskraftwerk Inn Laufkraftwerk				Festgelegter Hoheitsanteil (%):				Staat: CH : 14.00 Kanton: GR : 14.00				A : 86.00			
Standort der Zentrale:				Prutz (/A)				Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:				2021							
								Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:											
Status der Zentrale:				im Bau															
Funktion der Zentrale:				turbinieren				Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):				865.50							
Ausbauwassermenge: (an 93 Tagen erreicht)				75.00 m³/s				Förderwassermenge:											
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:				86.90 MW				Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:											
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:				86.90 MW				Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:											
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):				Sommer: 287.19 GWh Winter: 119.27 GWh Jahr: 406.46 GWh				Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb):				Sommer: Winter: Jahr:							
Genutzte Gewässer:								Ersatzenergieabgabe:											
Inn								Ersatzenergiebezug:											
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:				Konzession(en)				Ablauf:				2098							
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:																			
Bemerkungen:				- Die geplante Inbetriebnahme ist im 2021 vorgesehen															



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Muranzina			Zentralennummer:	900100
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Muranzina Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Sta.Maria (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1958
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	1995
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'451.50
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	0.60 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	2.00 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.80 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 5.96 GWh Winter: 3.74 GWh Jahr: 9.70 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Muranzina				Ersatzenergiebezug:	
Prasürabach					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2070
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2019
Letzte Nachführung: 2018

Zentrale:	Chasseras			Zentralennummer:	900200
Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört:	Chasseras Laufkraftwerk			Festgelegter Hoheits- anteil (%):	Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00
Standort der Zentrale:	Müstair/Chasseras (GR/CH)			Erste Betriebsaufnahme der Zentrale:	1991
				Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau:	
Status der Zentrale:	im Normalbetrieb				
Funktion der Zentrale:	turbinieren			Kote Maschinensaalboden (m ü. M.):	1'278.05
Ausbauwassermenge: (an 60 Tagen erreicht)	0.77 m³/s			Förderwassermenge:	
Installierte Leistung sämtlicher Turbinen:	1.07 MW			Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:	
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren:	1.03 MW			Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:	
Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb):	Sommer: 4.10 GWh Winter: 3.70 GWh Jahr: 7.80 GWh			Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb):	Sommer: Winter: Jahr:
Genutzte Gewässer:				Ersatzenergieabgabe:	
Muranzina				Ersatzenergiebezug:	
Pisch					
Vau					
Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer:	Konzession(en)			Ablauf:	2070
Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:					
Bemerkungen:					