



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Val Giuf | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Strem | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2069 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

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 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | |
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 Umwälzbetrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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: | |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 962.60 |
| Ausbauwassermenge: (an 88 Tagen erreicht) | 4.00 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 10.52 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 10.20 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 41.40 GWh Winter: 10.60 GWh Jahr: 52.00 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: | 2027 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | <p>- Die Zentralenwerte beziehen sich auf die Anlage vor dem Umbau</p> <p>Nach dem Umbau sind folgende Werte zu erwarten:</p> <p>Ausbauwassermenge (an 88 Tagen erreicht) = 7.00 m³/s</p> <p>Installierte Leistung sämtlicher Turbinen = 24.20 MW</p> <p>Maximal mögliche Leistung ab Generatoren = 24.20 MW</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Sommerhalbjahr = 53.30 GWh</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Winterhalbjahr = 13.70 GWh</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Jahr = 67.00 GWh</p> <p>Kote Maschinensaalboden = 962.60 m.ü.M</p> <p>- Status der Zentrale: Aufnahme des Normalbetriebes ist im Jahr 2015 vorgesehen. Konzessionsdauer 80 Jahre ab IBN.</p> | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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.): | | 873.32 |
| Ausbauwassermenge: | 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: 1.26 GWh Winter: 0.97 GWh Jahr: 2.23 GWh | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Tavanasa (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.): | 775.40 |
| Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht) | 1.50 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 4.00 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: 13.30 GWh Winter: 5.30 GWh Jahr: 18.60 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Petersbach | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Tscharbach | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2026 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| Zentrale: | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Realta | | | Zentralennummer: | 101400 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Rabiusa-Realta Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | |
|---|--|---|---|
| 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 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | |
| 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) und Punt Gronda (Platt Alva) in einem Gebäude | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| 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) und Punt Gronda (Segnas) in einem Gebäude | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Flims | | | Zentralennummer: | 101600 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Flims Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | |
|--|---|---|---|---------------|
| Zentrale: | Flims, Felsbach (Karstwasser) | | Zentralennummer: | 101650 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Flims, Felsbach (Karstwasser) 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 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 Umwälzbetrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | |
|--|---|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Pintrun | | | Zentralennummer: | 101800 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Pintrun Laufkraftwerk | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 Umwälzbetrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | | |
|--|--|---|--|---|---|---|---------------|
| Zentrale: | Ferrera 1 | | | | | Zentralennummer: | 101900 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Ferrera 1 Pumpspeicherkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 70.00 Kanton: GR : 70.00 | I : 30.00 | |
| Standort der Zentrale: | Ausserferrera (GR/CH) | | | Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: | | | 1962 |
| | | | | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | | | |
| 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 | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | | 90.00 MW |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | | 180.00 MW | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | | | 90.00 MW |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | | Sommer: 90.00 GWh Winter: 218.00 GWh Jahr: 308.00 GWh | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | | Sommer: 72.00 GWh Winter: 26.00 GWh Jahr: 98.00 GWh | |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | | | |
| Am Bach | Maleggabach | | | Ersatzenergiebezug: | | | |
| Averserrhein | Niemetbach | | | | | | |
| Blesbach | Parebach | | | | | | |
| Juppabach | Pisciabach | | | | | | |
| Lago di Lei | Reno di Lei | | | | | | |
| Madriserrhein | Stausee Sufers | | | | | | |
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Ferrera 2 | | | Zentralennummer: | 102000 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Ferrera 2 Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00 |
| Standort der Zentrale: | Ausserferrera (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.): | 1'395.60 |
| Ausbauwassermenge: | 8.00 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 4.40 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 4.40 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 2.00 GWh Winter: 0.50 GWh Jahr: 2.50 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Averserrhein | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Ferrera (Ausgleichsbecken) | | | | | |
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| 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 | | | | | | |
| Ausbauwassermenge: (an 65 Tagen erreicht) | 0.12 | m³/s | Förderwassermenge: | | | | 1'622.00 |
| 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 | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | | | Sommer: |
| | Winter: | 0.36 | GWh | | | | Winter: |
| | Jahr: | 1.33 | GWh | | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | |
| 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: 298.00 GWh Winter: 193.00 GWh Jahr: 491.00 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | |
|---|--|---|---|---------------|
| 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: | | |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | | 1'031.31 |
| Ausbauwassermenge: (an 122 Tagen erreicht) | 1.60 m³/s | Förderwassermenge: | | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 0.76 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: 1.90 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: 399.00 GWh Winter: 247.00 GWh Jahr: 646.00 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Thusis | | | Zentralennummer: | 102400 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Thusis Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00 |
| Standort der Zentrale: | Thusis (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.): | 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: 12.70 GWh Winter: 5.30 GWh Jahr: 18.00 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 Normalbetrieb | | | | |
| 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: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

Zentrale: Stalvedro (Julia)

Zentralennummer: 103000

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Stalvedro (Julia)
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): 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: 1.50 m³/s
(an 160 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.65 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.60 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.50 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.80 GWh
Jahr: 3.30 GWh

Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Sommer:
Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- Winter:
betrieb): 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 Umwälzbetrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 85 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: 16.03 GWh Winter: 6.27 GWh Jahr: 22.30 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Lüen (Sagenbach) | | | Zentralennummer: | 103850 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Lüen (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 Bau | | | | |
| 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: | | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| Sagenbach | | | Ersatzenergiebezug: | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | Ablauf: | 2073 | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | <ul style="list-style-type: none"> - Zentralen Lüen (Sagenbach) und Lüen (Plessur, Clasaureur) in einem Gebäude - Status der Zentrale: Die Aufnahme des Normalbetriebes ist im Jahr 2013 vorgesehen | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| 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: | 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: 12.60 GWh Winter: 13.66 GWh Jahr: 26.26 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Küblis | | | Zentralennummer: | 104400 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Küblis Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Winter: 47.50 GWh Jahr: 174.50 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Taschinas | | | Zentralennummer: | 104450 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Taschinas Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 Umwälzbetrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | Taschinasbach | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2071 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Landquart 1 | | | Zentralennummer: | 104500 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Landquart 1 Laufkraftwerk | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 100.00 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: (an 271 Tagen erreicht) | 8.00 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: 1.66 GWh Winter: 1.50 GWh Jahr: 3.16 GWh | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: | |
| Genutzte Gewässer: | | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| Landquart (Fabrikkanal) | | | Ersatzenergiebezug: | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | Ehehaftes Recht | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Landquart 2 | | | Zentralennummer: | 104550 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Landquart 2 Laufkraftwerk | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 100.00 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 | | Förderwassermenge: | | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 0.71 MW | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 0.66 MW | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 2.10 GWh Winter: 2.58 GWh Jahr: 4.68 GWh | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: | |
| Genutzte Gewässer: | | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| Landquart (Fabrikkanal) | | | Ersatzenergiebezug: | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | Ehehaftes Recht | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

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: 75.00 m³/s

Förderwassermenge: 30.00 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: 127.90 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 48.00 GWh
Jahr: 175.90 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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: | 30.00 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| Zentrale: | | Sevelen | | Zentralennummer: | | 105100 | |
|---|-----------------------|----------|---|------------------|---|--------|--------|
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Sevelen Laufkraftwerk | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | | 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 | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | | Sommer: | | |
| | Winter: | 1.82 GWh | | | Winter: | | |
| | Jahr: | 4.65 GWh | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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: | | 1987 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | | 550.50 |
| Ausbauwassermenge: | 0.35 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: 0.60 GWh Winter: 0.56 GWh Jahr: 1.16 GWh | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: Winter: 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Bannwald | | | 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) | 0.55 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 0.48 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 0.44 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 0.76 GWh Winter: 0.41 GWh Jahr: 1.17 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | 0.35 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: 1.16 GWh Winter: 0.92 GWh Jahr: 2.08 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Blatten (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) | 13.00 m³/s | | Förderwassermenge: | | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 0.35 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: 1.14 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 2.04 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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) | 13.00 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 0.37 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: 1.16 GWh Winter: 0.91 GWh Jahr: 2.07 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Heiden | | | Zentralennummer: | 106000 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | 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: | | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| Gstaldenbach | | | Ersatzenergiebezug: | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | Ablauf: | 2058 | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|---|--|--|--|---|--|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | 2013 |
| | | | | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | |
| Status der Zentrale: | im Bau | | | | |
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|---------------------------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | | |
|---|---|--|--|---|--|---------------|
| 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) | 25.00 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: | Rhein | | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| | | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|-----------------------------|---------------|
| Zentrale: | Rheinau | | | | | Zentralennummer: | 106500 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Rheinau Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 Umwälzbetrieb): | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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) | 8.50 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: 3.50 GWh Winter: 1.40 GWh Jahr: 4.90 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: | 2067 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | |
|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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: | 0.91 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: 2.60 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 3.60 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 1993

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Stadtbruecke | | | Zentralennummer: | 106800 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Stadtbruecke 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: | 1978 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 588.00 |
| Ausbauwassermenge: (an 130 Tagen erreicht) | 9.70 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: 0.73 GWh Winter: 0.56 GWh Jahr: 1.29 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Mülau | | | 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 (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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Zürchersmühle | | | Zentralennummer: | 107450 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | EW Zürchersmühle Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 100.00 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: (an 125 Tagen erreicht) | 2.30 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: 0.91 GWh Winter: 0.88 GWh Jahr: 1.79 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: | 2016 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | Ehehaftes Recht | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | | |
|---|------------------------|---------|-----------|---|--|-------------------------|---------------|
| 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: | | 14.50 | MW | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | | 13.44 | MW | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | | | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | | Sommer: | 16.30 GWh | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | | Sommer: | |
| | | Winter: | 13.70 GWh | | | Winter: | |
| | | Jahr: | 30.00 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Sittertal | | | Zentralennummer: | 107600 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Sittertal Laufkraftwerk | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 Umwälzbetrieb): | Sommer: Winter: Jahr: | |
| Genutzte Gewässer: | Sitter | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| Zentrale: | Thurfeld | | | Zentralennummer: | 107740 |
|---|--|--|--|---|---|
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Thurfeld Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 447.88 |
| Ausbauwassermenge: (an 230 Tagen erreicht) | 17.50 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 0.70 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: 3.20 GWh Winter: 1.80 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: | 2028 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | Ehehaftes Recht | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| Zentrale: | | Weinfelden (Model) | Zentralennummer: | | 108100 |
|--|--|--------------------|---|---|--------|
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Weinfelden (Model) | Laufkraftwerk | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | Staat: CH : 100.00 Kanton: TG : 100.00 | |
| Standort der Zentrale: | Weinfelden (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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Weinfelden (Mühle) | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Widen | | | 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: | Weinfelden, 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 (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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Sennhof | | | 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 (ZH/CH) | | Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: | | 1860 |
| | | | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | | 1935 |
| Status der Zentrale: | im Umbau | | | | |
| 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: | 0.44 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: 0.60 GWh Winter: 0.60 GWh Jahr: 1.20 GWh | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: Winter: Jahr: | |
| Genutzte Gewässer: | Töss | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| | | | Ersatzenergiebezug: | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | | |
| Bemerkungen: | <p>- Die Zentralenwerte beziehen sich auf die Anlage vor dem Umbau</p> <p>Nach dem Umbau sind folgende Werte zu erwarten:</p> <p>Ausbauwassermenge (an 100 Tagen erreicht) = 5.70 m³/s</p> <p>Installierte Leistung sämtlicher Turbinen = 0.47 MW</p> <p>Maximal mögliche Leistung ab Generatoren = 0.47 MW</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Sommerhalbjahr = 0.60 GWh</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Winterhalbjahr = 0.60 GWh</p> <p>Mittlere Produktionserwartung im Jahr = 1.20 GWh</p> <p>Kote Maschinensaalboden = 476.70 m.ü.M</p> <p>- Status der Zentrale: Aufnahme des Normalbetriebes ist im Jahr 2013 vorgesehen</p> | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2010

| 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: | 0.38 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: 0.70 GWh Winter: 0.50 GWh Jahr: 1.20 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|-----------------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | | |
|--|-------------------------------|--|--|---|-------------------------|---------------|
| Zentrale: | Albbruck | | | | Zentralennummer: | 109000 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Albbruck-Dogern Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | D | 46.00 |
| Standort der Zentrale: | Albbruck (/D) | | | Staat: CH : 54.00 | | |
| | | | | Kanton: AG : 54.00 | | |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: | | 1933 |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | | 1992 |
| Ausbauwassermenge: (an 138 Tagen erreicht) | 1'100.00 m³/s | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | | 307.59 |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 84.90 MW | | | Förderwassermenge: | | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 84.00 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 290.40 GWh | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | | |
| | Winter: 237.60 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: | |
| | Jahr: 528.00 GWh | | | | Winter: | |
| Genutzte Gewässer: | | | | | Jahr: | |
| Aare | | | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| Rhein | | | | An: AWAG (Zentrale Klingnau) | | |
| | | | | An: Schluchseewerke | | |
| | | | | Ersatzenergiebezug: | | |
| | | | | Von: ED (Zentrale Laufenburg) | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2072 | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | | |
|---|-----------------------------|----------|------------|---|-------------------------|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

Zentrale: Säckingen

Zentralennummer: 109200

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

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 50.00
anteil (%): 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: 1'450.00 m³/s
(an 75 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 73.60 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 72.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 268.00 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 212.00 GWh
Jahr: 480.00 GWh

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

Genutzte Gewässer:
Rhein

Ersatzenergieabgabe:
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 2013
Letzte Nachführung: 2011

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 2013
Letzte Nachführung: 2011

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



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | | | | | |
|--|--|---|--|---|--|---|--|-----------|--|
| 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: | | | | Ersatzenergieabgabe: | | | | | |
| Rhein | | | | Ersatzenergiebezug: | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | | Konzession(en) | | Ablauf: | | 2069 | | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|---|------------------------|---------|------------|---|--|------------------------|
| 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 | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: | |
| | | Winter: | 83.00 GWh | | Winter: | |
| | | Jahr: | 200.00 GWh | | Jahr: | |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| Rhein | | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | | | |
|---|-------------------------|---------|------------|---|---------------------------------------|-------------------------|---------------|
| 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 | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | | Sommer: | |
| | | Winter: | 83.60 GWh | | | Winter: | |
| | | Jahr: | 200.50 GWh | | | Jahr: | |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | | | |
| Rhein | | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|---|-----------------------------|----------|------------|---|---|------------------------|
| 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: | 312.00 GWh | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: | |
| | | Winter: | 245.00 GWh | | Winter: | |
| | | Jahr: | 557.00 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 2013

Dernière mise à jour: 1986

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| Centrale: | Moutier | | | 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 (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: | 0.86 MW | | Puissance maximale absorbée par les moteurs: | | |
| Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris): | Eté: 1.90 GWh Hiver: 2.60 GWh Année: 4.50 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 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 2013

Dernière mise à jour: 2004

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 fixée (%): | Etat: CH : 100.00 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Juramill | | | Zentralennummer: | 109925 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Juramill Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Zwingen | | | Zentralennummer: | 110000 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Zwingen 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: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|
| Zentrale: | Dornachbrugg | | | Zentralennummer: | 110450 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Dornachbrugg Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 Umwälzbetrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2012

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 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: 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 2013

Dernière mise à jour: 2012

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: 2014

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.): 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: - Etat de la centrale: la mise en exploitation normale est prévue en 2014



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2011

| | | | | | | |
|---|-----------------------------------|---|-------------------|---|--|--------------------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

Zentrale: Grimsel 2

Zentralennummer: 200100

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Grimsel 2
reines Umwälzwerk

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

Standort der Zentrale: Grimsel, Chessiturm (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: 92.80 m³/s

Förderwassermenge: 76.80 m³/s

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 348.00 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 311.00 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: 352.00 MW
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: 348.90 MW

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 0.00 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.00 GWh
Jahr: 0.00 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:

Aare

Grimselsee

Oberaar

Oberaarsee

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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, unterhalb 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: | 8.10 m³/s | | Förderwassermenge: | | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 35.30 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: 21.90 GWh Winter: 26.30 GWh Jahr: 48.20 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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, unterhalb 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: | 20.00 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 32.50 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: 34.00 GWh Winter: 22.00 GWh Jahr: 56.00 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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: | 20.30 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 100.00 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 93.00 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 38.00 GWh Winter: 13.00 GWh Jahr: 51.00 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Handeck 2 | | | Zentralennummer: | 200500 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Handeck 2 Speicherkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 100.00 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: | 32.00 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 136.00 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 113.00 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 258.00 GWh Winter: 112.00 GWh Jahr: 370.00 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Aare | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Aerlenbach | | | | | |
| Grubenbach, untere Fassung | | | | | |
| Mattenalp (Staubecken) | | | | | |
| Räterichsbodensee | | | | | |
| Urbachwasser | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2042 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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: | 14.00 m³/s | | Förderwassermenge: | | 8.50 m³/s |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 55.00 MW | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | 47.80 MW |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 53.00 MW | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | | 45.60 MW |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 28.20 GWh Winter: 27.20 GWh Jahr: 55.40 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | |
|---|--|---|--|
| 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: | im Normalbetrieb | | |
| 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 | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Innertkirchen 1 | | | 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: | 46.50 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 239.50 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 239.50 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 505.50 GWh Winter: 278.60 GWh Jahr: 784.10 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Aare | Rotlauibach | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Benzlauibach | | | | | |
| Gelmersee | | | | | |
| Grimselsee | | | | | |
| Hostettbach | | | | | |
| Räterichsbodensee | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2042 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | - Genutzte Gewässer: Die Zentrale Innertkirchen 1 wird ab dem Ausgleichsbecken Handeck mit Wasser der Zentralen Handeck 1-3 gespeist | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| Zentrale: | | Führen | | 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 (BE/CH) | | Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | | 1961 | |
| 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: | | 10.30 MW | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | | 9.85 MW | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | | | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | | Sommer: 15.10 GWh Winter: 3.20 GWh Jahr: 18.30 GWh | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | | 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 Führen und Führen (Pumpzentrale) in einem Gebäude | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|---|---|---|-----------------------------------|---------------|
| Zentrale: | Fuhren (Pumpzentrale) | | | 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 (BE/CH) | Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: | | 1961 | |
| | | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | | | |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | pumpen | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | | 1'134.50 | |
| Ausbauwassermenge: | | Förderwassermenge: | | 2.10 m³/s | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | 4.40 MW | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | | 4.50 MW | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: Winter: Jahr: | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: Winter: Jahr: | 9.50 GWh 2.60 GWh 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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: | 21.00 m³/s | | Förderwassermenge: | | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 85.40 MW | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 79.00 MW | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 216.60 GWh Winter: 38.30 GWh Jahr: 254.90 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | |
|--|--|---|---|
| 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) | 2.00 m³/s | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 6.00 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: 15.80 GWh Winter: 5.40 GWh Jahr: 21.20 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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: | 29.00 m³/s | | Förderwassermenge: | | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 62.00 MW | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 52.50 MW | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 140.50 GWh Winter: 29.60 GWh Jahr: 170.10 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 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

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 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | |
| 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: | - Rechtsgrundlage: Konzessionsverhandlungen im Gange | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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: | | 1907 |
| | | | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | | 1926 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | | 598.70 |
| Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) | 2.10 m³/s | | Förderwassermenge: | | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 4.50 MW | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 3.90 MW | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 4.80 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 4.80 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: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|---|----------------------------------|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| 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: | 11.70 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: 43.00 GWh Winter: 12.00 GWh Jahr: 55.00 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | |
|---|---|---|---|
| Zentrale: | Kandersteg (Eggeschwand) | 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 150 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | 0.60 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 1.50 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 0.95 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 3.40 GWh Winter: 3.40 GWh Jahr: 6.80 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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: | 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: 2.45 GWh Winter: 2.05 GWh Jahr: 4.50 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Engstligenalp | | | Zentralennummer: | 202425 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Engstligenalp Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Engstlige | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2051 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

Zentrale: **Moosweid**

Zentralennummer: **202450**

| | | | |
|--|--|---|---|
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Moosweid Laufkraftwerk | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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: | 1989 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 1'194.60 |
| Ausbauwassermenge: | 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: 1.00 GWh Winter: 0.40 GWh Jahr: 1.40 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| 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: | 0.50 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: 1.50 GWh Winter: 1.00 GWh Jahr: 2.50 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Simmenfluh | | | Zentralennummer: | 202800 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Simmenfluh Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits-anteil (%): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

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:

Aare

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2043

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | |
|---|---|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | |
|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 Winter: 28.00 GWh Jahr: 73.00 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: | 2076 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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: | 2017 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|---|--|--|--|---|--|---------------|
| 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.): | | 1'197.00 |
| Ausbauwassermenge: | 2.60 m³/s | | | Förderwassermenge: | | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 19.60 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: 30.70 GWh Winter: 7.40 GWh Jahr: 38.10 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: | |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| Saane | | | | Ersatzenergiebezug: | | |
| Speicher Sanetsch | | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2046 | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | 2004 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 1'180.40 |
| Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht) | 1.33 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 0.44 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: 1.20 GWh Winter: 0.58 GWh Jahr: 1.78 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: | 2038 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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: | | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---------------------------------------|---|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2010

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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | Jaunbach | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| | | | | 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 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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 fixée (%): | Etat: CH : 100.00 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 construction | | |
| Fonction de la centrale: | turbinage | Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): | 855.00 |
| Débit maximal turbiné: (atteint pendant 60 jours) | 10.00 m³/s | Débit maximal refoulé: | |
| Puissance installée totale des turbines: | 0.86 MW | Puissance installée totale des pompes: | |
| Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: | 0.86 MW | 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: | | Energie de compensation restituée: | |
| La Jogne | | Energie de compensation reçue: | |
| Bases juridiques de durée limitée: | concession(s) | Echéance: | 2052 |
| Bases juridiques de durée illimitée: | | | |
| Remarques: | - Etat de la centrale: la mise en exploitation normale est prévue en 2012 | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2012

Centrale: Charmey (La 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, La 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|--|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|--|
| 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: | | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | | |
|---|--|---|-------------------|---|--|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Niederried | | | | Zentralennummer: | 204800 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Niederried Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 Umwälzbetrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|---------------|
| 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: | | | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| Aare | | | | Ersatzenergiebezug: | | |
| | | | | Von: FMHL (Centrale Veytaux) | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2048 | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | | |
| Bemerkungen: | - Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 215 m³/s (Zentralen Niederried, Aarberg und Kallnach) | | | | | |
| | - Ersatzenergie: Die Angabe bezieht sich auf die Zentralen Niederried, Aarberg, Kallnach und Hagneck. Einzelwerte der Zentralen nicht bekannt | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Hagneck | | | Zentralennummer: | 205100 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Hagneck 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: | 1954 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 440.39 |
| Ausbauwassermenge: (an 155 Tagen erreicht) | 175.00 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 12.70 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: 48.11 GWh Winter: 32.08 GWh Jahr: 80.19 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | 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 | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Hagneck 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 Bau | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 429.90 |
| Ausbauwassermenge: (an 50 Tagen erreicht) | 280.00 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 21.00 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: 61.20 GWh Winter: 38.10 GWh Jahr: 99.30 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: | <ul style="list-style-type: none"> - Status der Zentrale: Die Aufnahme des Normalbetriebes ist im Jahr 2015 vorgesehen - 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|---|--|-------------------------------|---------------|
| 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 fixée (%): | Etat: CH : 100.00 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: (atteint pendant 30 jours) | 6.00 m³/s | Débit maximal refoulé: | | | |
| Puissance installée totale des turbines: | 2.35 MW | Puissance installée totale des pompes: | | | |
| Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: | 2.10 MW | 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: | | | |
| Bases juridiques de durée limitée: | concession(s) | Energie de compensation reçue: | | | |
| Bases juridiques de durée illimitée: | | Echéance: | 2035 | | |
| Remarques: | | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | | | |
|---|--|---|--|-------------------------------|---------------|
| 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 construction | | | | |
| 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: | - La mise en service de la nouvelle construction de la centrale de Moulinets sur l'Orbe est prévue dans le courant de l'année 2013 | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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: | en exploitation normale | | | | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|---|---------------|---|--|---------------|
| 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 referent 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| 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: | | |
| | | | Energie de compensation reçue: | | |
| Bases juridiques de durée limitée: | concession(s) | | Echéance: | 2065 | |
| Bases juridiques de durée illimitée: | | | | | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

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 Etat: CH : 100.00
fixée (%): 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: 10.00 m³/s
(atteint pendant 103 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 0.68 MW
Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 0.64 MW

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

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 1.64 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|---|--|-------------------------------|---------------|
| 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: | en exploitation normale | | | | |
| 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: | | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2007

| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|--|---|--|-------------------------------|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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: | en exploitation normale | | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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: | en exploitation normale | | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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: | 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) | 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|---|---|--|-------------------------------|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | | | |
|---|---|---|--|-------------------------------|---------------|
| 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 construction | | | | |
| 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: | <ul style="list-style-type: none"> - La mise en service de la nouvelle construction de la centrale de Rondchâtel est prévue dans le courant de l'année 2013 - La concession s'achève en 2090 si la mise en service a lieu en 2013 | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2011

| | | | | | |
|---|---|---|--|-------------------------------|---------------|
| 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: | hors service/en exploitation partielle | | | | |
| 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: | - Base juridique: Mesure provisoire jusqu'à la mise en service de la nouvelle centrale Rondchâtel | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| 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: | | 1998 |
| 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: 4.65 GWh Winter: 9.45 GWh Jahr: 14.10 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Emmenhof | | | Zentralennummer: | 207500 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Emmenhof Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 Umwälzbetrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| Zentrale: | | Untere Emmengasse | | 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: | Ersatzenergieabgabe: | | | | | | |
| Emme | Ersatzenergiebezug: | | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | | | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | Ehehaftes Recht | | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | | |
|---|--|--|--|---|--|-----------------------------|---------------|
| 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: | 2003 | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | | | |
| Bemerkungen: | - Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 420 m³/s (Zentralen Wynau und Schwarzhäusern) - Rechtsgrundlage: Der Ablauf der neu erteilten Konzession muss noch festgelegt werden | | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| 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: | 2003 | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | - Nutzungsdauer: Bezogen auf die Ausbauwassermenge von 420 m³/s (Zentralen Wynau und Schwarzhäusern) - Rechtsgrundlage: Der Ablauf der neu erteilten Konzession muss noch festgelegt werden | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|---------------|
| 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 Winter: 50.60 GWh Jahr: 115.00 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: | 2075 | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | | |
| Bemerkungen: | - Ersatz alte Zentrale Ruppoldingen im Jahr 2000 | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 Winter: 134.20 GWh Jahr: 303.00 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|---------------|
| Zentrale: | Aarau Stadt | | | | Zentralennummer: | 208400 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Aarau Stadt Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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: 61.20 GWh Winter: 47.90 GWh Jahr: 109.10 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: Winter: Jahr: | |
| Genutzte Gewässer: | Aare | | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| | | | | An: Alpiq Hydro Aare AG (Zentrale Gösigen) | | |
| | | | | Ersatzenergiebezug: | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2014 | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2013

| Zentrale: | Rüchlig | | | Zentralennummer: | 208500 |
|--|---|--|---|---|--------|
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Rüchlig Laufkraftwerk | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 Bau | | | | |
| 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 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: | - Die voraussichtliche Inbetriebnahme des Neubaus der Zentrale Rüchlig ist im Jahre 2014 vorgesehen - Bei Inbetriebnahme im Jahre 2014 ist der Ablauf der Konzession im 2074 | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Rüchlig-Dotierzentrale | | | Zentralennummer: | 208560 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Rüchlig-Dotierzentrale Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 Bau | | | | |
| 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 Ruppertswil) | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2074 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Rupperswil | | | Zentralennummer: | 208600 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Rupperswil-Auenstein Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits-anteil (%): | Staat: CH : 100.00 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: (an 35 Tagen erreicht) | 492.00 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 40.00 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 39.30 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 122.50 GWh Winter: 98.10 GWh Jahr: 220.60 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Aare | | | | 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: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | |
|--|---|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Beznau-Wehrkraftwerk | | | Zentralennummer: | 208850 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Beznau Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| 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 Bezau | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | Ablauf: | 2022 | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | |
| Bemerkungen: | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Klingnau | | | Zentralennummer: | 209000 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Klingnau Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits-anteil (%): | 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: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Oberalp | | | Zentralennummer: | 300300 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Oberalp Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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: | 1962 |
| | | | | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | |
| 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 | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Göschenerreuss | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2043 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | 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 90 Tagen erreicht) | 24.00 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Gurtellen | | | Zentralennummer: | 300800 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | 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: | 1942 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 750.05 |
| Ausbauwassermenge: (an 97 Tagen erreicht) | 1.40 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 6.60 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: 19.78 GWh Winter: 6.29 GWh Jahr: 26.07 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: 271.00 GWh Winter: 124.00 GWh Jahr: 395.00 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 | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 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: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Bocki 1 | | | Zentralennummer: | 301200 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Bocki 1 Laufkraftwerk | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Unterschächen | | | Zentralennummer: | 301300 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Schächental Laufkraftwerk | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Bannwald (WVA) | | | Zentralennummer: | 301550 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Bannwald Laufkraftwerk | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Seedorf (Bolzbach) | | | Zentralennummer: | 301650 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Seedorf (Trinkw. Chuchibachq.) Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | im Normalbetrieb | | | | |
| 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: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|---|------------------------------|--|--|---|---|-----------------------------|
| Zentrale: | Engelberg | | | | 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: | | 1.40 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: 3.20 GWh Jahr: 19.30 GWh | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| Trübsee | | | | Ersatzenergiebezug: | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2041 | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|---|-----------------------|--|--|---|--|---------------|
| Zentrale: | Arni | | | | Zentralennummer: | 302900 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Arni 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: | | 2.55 MW | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | | 2.40 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|---------------|
| Zentrale: | Obermatt | | | | Zentralennummer: | 303000 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Obermatt Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits-anteil (%): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

Zentrale: Obermatt-Nebenzentrale

Zentralennummer: 303100

Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: Obermatt (Nebenkraftwerk) Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): 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: 11.00 m³/s
(an 93 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 1.97 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 1.80 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 4.00 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.00 GWh
Jahr: 5.00 GWh

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

Genutzte Gewässer:

Arnibach Trüebach

Engelberger Aa

Erlenbach

Eugenibach

Grundwasser

Schuemettlenbach

Ersatzenergieabgabe:

Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2041

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|---|---|--|--|---|--|---------------|
| 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 90 Tagen erreicht) | 14.70 m³/s | | | Förderwassermenge: | | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 18.24 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: 60.70 GWh Winter: 19.60 GWh Jahr: 80.30 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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 Bau | | | | |
| 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: | <ul style="list-style-type: none"> - Die voraussichtliche Inbetriebnahme des Neubaus der Zentrale Buoholzbach ist im Jahre 2013 vorgesehen - Bei Inbetriebnahme im Jahre 2013 ist der Ablauf der Konzession im 2091 | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| 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 - stillgelegt | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | 2012 |
| | | | | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 481.50 |
| Ausbauwassermenge: | 10.00 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: 30.00 GWh Winter: 7.50 GWh Jahr: 37.50 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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: 35.00 GWh Winter: 46.70 GWh Jahr: 81.70 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: | - Ersatz alte Zentrale Unteraa im Jahr 1994 - Zentralen Unteraa (Lungerersee) und Unteraa (Melchaa) in einer Kaverne | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Wisserlen | | | 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: | 1.00 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: 2.15 GWh Winter: 1.05 GWh Jahr: 3.20 GWh | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Eichi | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| 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 | |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | | |
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Perlen 1 (WTA HF) | | | 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 (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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Perlen 2 (WTA PF) | | | 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 (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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

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: | Lorze | Ersatzenergieabgabe: | | |
| | | Ersatzenergiebezug: | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | Ehehaftes Recht | | | |
| Bemerkungen: | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Untermühle | | | 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 (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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Bremgarten-Zufikon | | | Zentralennummer: | 305300 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Bremgarten-Zufikon Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Reuss | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2050 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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: | | 1976 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | | 333.45 |
| Ausbauwassermenge: (an 160 Tagen erreicht) | 55.00 m³/s | | Förderwassermenge: | | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 1.59 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: 5.07 GWh Winter: 5.31 GWh Jahr: 10.38 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: | 2055 | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| 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 Bau | | | | |
| 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 Uwälzbetrieb - Status der Zentrale: Die Aufnahme des Normalbetriebes ist im Jahr 2016 vorgesehen | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | im Normalbetrieb | | | | |
| 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: | 2044 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Tierfehd (Limmern) | | | Zentralennummer: | 400200 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Tierfehd (Limmern) Speicherkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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: | 30.00 m³/s | | | Förderwassermenge: | 6.30 m³/s |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 261.00 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | 34.00 MW |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 255.00 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | 38.00 MW |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 111.70 GWh Winter: 172.00 GWh Jahr: 283.70 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 47.50 GWh Winter: 10.00 GWh Jahr: 57.50 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: | 2044 |
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|--|
| 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: | 15.30 m³/s | | | Förderwassermenge: | 13.70 m³/s |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 140.00 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | 140.00 MW |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 140.00 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: | 2044 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | - Zentrale Tierfehd (Umwälzwerk) praktiziert Umwälzbetrieb | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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: | 10.00 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 42.00 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: 71.50 GWh Winter: 11.50 GWh Jahr: 83.00 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: | 2044 |
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

Zentrale: Linthal (Limmern)

Zentralennummer: 400400

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

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): 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: 34.40 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 33.50 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 50.40 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 30.70 GWh
Jahr: 81.10 GWh

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

Genutzte Gewässer:
Fätschbach
Limmernsee
Linth

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2044

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen: - Zentralen Linthal (Limmern) und Fätschbach in einem Gebäude



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Linth-Kraft | | | Zentralennummer: | 400600 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Linth-Kraft Laufkraftwerk | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 Umwälzbetrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | |
|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Brummbach | | | Zentralennummer: | 400800 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Brummbach 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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: | im Normalbetrieb | | | | |
| 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: | - Kote Maschinensaalboden: Schätzung BFE auf Grund der Statistik 1973 | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Linth | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Andere Rechtsgrundlage | | | Ablauf: | 2075 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Leuggelbach | | | Zentralennummer: | 401150 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Leuggelbach Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

Zentrale: Schwanden (F.Blumer)

Zentralennummer: 401225

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Schwanden (F.Blumer)
Laufkraftwerk

Festgelegter Hoheits- Staat: CH : 100.00
anteil (%): 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: 21.50 m³/s
(an 90 Tagen erreicht)

Förderwassermenge:

Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: 0.90 MW
Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: 0.85 MW

Installierte Leistung sämtlicher Pumpen:
Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren:

Mittlere Produktionserwartung ab Sommer: 2.80 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 1.50 GWh
Jahr: 4.30 GWh

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

Genutzte Gewässer:
Linth

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: Konzession(en)

Ablauf: 2078

Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer:

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2005

| | | | | | |
|---|--|-----------------|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Engi (Hinterdorf) | | | Zentralennummer: | 401325 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Engi (Hinterdorf) Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00 |
| Standort der Zentrale: | Engi (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: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Sernf | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Ehehaftes Recht | | | Ablauf: | 2062 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Engi | | | Zentralennummer: | 401350 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Engi Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00 |
| Standort der Zentrale: | Engi (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 Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Mühlebach | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2089 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| 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 (Niedererbach) und Schwanden (Gemeinde) in einem Gebäude | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Mühlefuhr | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Langgüetli | | | Zentralennummer: | 401800 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Langgüetli 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 1985

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Netstal | | | Zentralennummer: | 402000 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | 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: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Linth | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Tobel | | | Zentralennummer: | 402100 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Mels (Tobel) Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 100.00 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 | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 0.95 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 2.20 GWh Winter: 1.70 GWh Jahr: 3.90 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: | 2054 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Mels | | | Zentralennummer: | 402200 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Mels 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: | 2.53 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 2.53 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 8.57 GWh Winter: 5.16 GWh Jahr: 13.73 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 (SG/CH) | | | Erste Betriebsaufnahme der Zentrale: | 1948 |
| | | | | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | 2002 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| 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: | 1997 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | - Rechtsgrundlage: Konzessionsverhandlungen im Gange | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| 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: | 5.00 MW | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 4.80 MW | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 14.98 GWh Winter: 5.52 GWh Jahr: 20.50 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Pravizin 2 (Äuli) | | | Zentralennummer: | 402600 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Flums (Pravizin 2 (Äuli)) Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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: | 0.64 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 2.32 GWh Winter: 1.15 GWh Jahr: 3.47 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Felsen | | | 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: | 1.45 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: 5.74 GWh Winter: 1.60 GWh Jahr: 7.34 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | |
|--|---|---|---|---------------|
| Zentrale: | Neues Säggüetli | | Zentralennummer: | 402725 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Flums (Neues Säggüetli) Laufkraftwerk | Festgelegter Hoheitsanteil (%): | 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: | 1.19 MW | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 4.79 GWh Winter: 1.22 GWh Jahr: 6.01 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| 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 Winter: 1.20 GWh Jahr: 2.80 GWh | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Oberterzen | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 1'100.50 |
| Ausbauwassermenge: | 0.75 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 0.41 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: 1.39 GWh Winter: 0.53 GWh Jahr: 1.92 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: | 1998 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | - Rechtsgrundlage: Konzessionsverhandlungen im Gange | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| 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 | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: | |
| | Winter: | 5.30 GWh | | Winter: | |
| | Jahr: | 23.70 GWh | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Säge | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | Weesen (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: | 1.61 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 1.57 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 3.05 GWh Winter: 0.85 GWh Jahr: 3.90 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Risi | | | Zentralennummer: | 403800 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Risi Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Ziegelbrücke | | | Zentralennummer: | 404000 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Ziegelbrücke Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 100.00 Kanton: GL : 100.00 |
| Standort der Zentrale: | Ziegelbrücke (GL/CH) | | | 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: (an 17 Tagen erreicht) | 10.00 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: 2.00 GWh Winter: 1.10 GWh Jahr: 3.10 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Chli Linthli | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Dorfbach | | | | | |
| Erlenkanal | | | | | |
| Mühlebach | | | | | |
| Rautibach | | | | | |
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|--|
| 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: | 1984 |
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | 2004 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 501.00 |
| Ausbauwassermenge: (an 200 Tagen erreicht) | 1.00 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: 0.40 GWh Winter: 0.80 GWh Jahr: 1.20 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|--|--|---|--|-----------------------|
| 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: 112.00 GWh Winter: 141.00 GWh Jahr: 253.00 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: | 2017 | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | - Zentrale Etzelwerk Altendorf praktiziert Umwälzbetrieb - Wasserkraftanteile: Hoheitsanteile nicht festgelegt; Annahme: Verteilung wie für Wasserzins | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Krebsbach | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | Andere Rechtsgrundlage | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Manegg | | | Zentralennummer: | 404900 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Manegg Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 429.24 |
| Ausbauwassermenge: (an 110 Tagen erreicht) | 6.57 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: 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: | |
| Sihl | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| | | | | Von: EWAG (Zentrale Etzelwerk Altendorf) | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2012 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 Normalbetrieb | | | | |
| 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: | 2012 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Aue-Dotierzentrale | | | Zentralennummer: | 405350 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Aue-Dotieranlage 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 Bau | | | | |
| 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: | - Status der Zentrale: Die Aufnahme des Normalbetriebes ist im Jahr 2013 vorgesehen | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|---|--|---|--|---------------|--|
| 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: | | | | 1967 | |
| Status der Zentrale: | | im Umbau | | | | | | | |
| Funktion der Zentrale: | | turbinieren | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | | | | 358.07 | |
| Ausbauwassermenge: (an 150 Tagen erreicht) | | 100.00 m³/s | | Förderwassermenge: | | | | | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | | 4.20 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: 13.40 GWh Winter: 12.40 GWh Jahr: 25.80 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: | | 2016 | | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | | | | | |
| Bemerkungen: | | - Die Zahlenwerte beziehen sich auf die Anlage vor dem Umbau. Nach dem Umbau sind folgende Werte zu erwarten: Ausbauwassermenge = 117.00 m3/s Installierte Leistung sämtlicher Turbinen = 5.20 MW Maximal mögliche Leistung ab Generatoren = 5.00 MW Mittlere Produktionserwartung im Sommerhalbjahr = 14.70 GWh Mittlere Produktionserwartung im Winterhalbjahr = 13.00 GWh Mittlere Produktionserwartung im Jahr = 27.70 GWh Kote Maschinensaalboden = 354.66 m. ü. M. - Status der Zentrale: Aufnahme des Normalbetriebes ist im Jahr 2013 vorgesehen. Konzessionsende 2074. | | | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

Zentrale: Schiffmühle - Dotierzentrale

Zentralennummer: 405550

| | | | | |
|---|--|---|---|--------|
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Schiffmühle - Dotierzentrale Laufkraftwerk | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Bau | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | | 335.15 |
| Ausbauwassermenge: | 14.00 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: 1.00 GWh Winter: 0.90 GWh Jahr: 1.90 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: | - Status der Zentrale: Die Aufnahme des Normalbetriebes ist im Jahre 2013 vorgesehen | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

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: | 1988 |
| 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: | 2013 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | |
| Bemerkungen: | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Stropfel | | | Zentralennummer: | 405800 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Stropfel 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.): | 332.51 |
| Ausbauwassermenge: (an 270 Tagen erreicht) | 33.00 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 0.66 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: 2.00 GWh Winter: 2.20 GWh Jahr: 4.20 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: | 2044 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Wannebode | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 Umwälzbetrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Neubrigg | | | Zentralennummer: | 500400 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Neubrigg Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Wysswasser | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | Verfügungsrecht | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Aletsch | | | 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: 111.50 GWh Winter: 16.00 GWh Jahr: 127.50 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Mörel | | | 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 Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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: 29.00 GWh Winter: 14.00 GWh Jahr: 43.00 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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: 540.00 GWh Winter: 16.00 GWh Jahr: 556.00 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | |
|--|---|---|---|---------------|
| 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: | | |
| Status der Zentrale: | im Bau | | | |
| 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 voraussichtliche Inbetriebnahme des Neubaus der Zentrale Gantergrund Nessel u. Mittubäch ist im Jahre 2013 vorgesehen - Bei Inbetriebnahme im Jahre 2013 ist der Ablauf der Konzession im 2093 | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | |
|--|--------------------------------------|---|---|------------------------------------|
| 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: | 23.00 GWh 2.20 GWh 25.20 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 - stillgelegt



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| 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: | im Normalbetrieb | | | | |
| 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 | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | 29.30 MW | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 28.20 MW | | | Maximal mögliche Leistungsaufnahme der Motoren: | |
| Mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb): | Sommer: 85.00 GWh Winter: 15.00 GWh Jahr: 100.00 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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: | 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: 127.90 GWh Winter: 35.20 GWh Jahr: 163.10 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| Zentrale: | Unterbäch | | | Zentralennummer: | 502400 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Unterbäch Laufkraftwerk | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Umwälz- betrieb): | 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | | |
|---|-------------------------|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: 1.35 GWh Winter: 0.95 GWh Jahr: 2.30 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 |
| | | | | Letzte Betriebsaufnahme nach einem Umbau: | |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Wiler | | | 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 (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: | | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Steg | | | 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 (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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Oberems (Gemeinde) | | | 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: | Borterbach | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | Verfügungsrecht | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| Zentrale: | Oberems (Argessa) | | | Zentralennummer: | 502600 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Illsee Pumpspeicherkraftwerk | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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 Umwälz- betrieb): | Sommer: 10.00 GWh Winter: 0.00 GWh Jahr: 10.00 GWh | |
| Genutzte Gewässer: | | | Ersatzenergieabgabe: | | |
| Illsee | | | Ersatzenergiebezug: | | |
| Meretschisee | | | | | |
| Turtmannbach | | | | | |
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2009

| | | | | | |
|---|---------------------------------|---|---|----------------------------------|---------------|
| Zentrale: | Meretschi (Pumpzentrale) | | | Zentralennummer: | 502700 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Illsee Pumpspeicherkraftwerk | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 100.00 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: | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | | 0.99 MW | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | | 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: Winter: Jahr: | 1.10 GWh 0.40 GWh 1.50 GWh | |
| Genutzte Gewässer: | | Ersatzenergieabgabe: | | | |
| Meretschisee | | Ersatzenergiebezug: | | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | Ablauf: | 2088 | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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, Müllachere (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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Dala | | | Zentralennummer: | 502900 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Dala Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | 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: | 2006 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 598.00 |
| Ausbauwassermenge: (an 90 Tagen erreicht) | 0.90 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 6.50 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: 22.10 GWh Winter: 12.50 GWh Jahr: 34.60 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Dala | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2007 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | - Rechtsgrundlage: Konzessionsverhandlungen im Gange | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2010

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Chippis | | | Zentralennummer: | 503000 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Chippis 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: 183.00 GWh Winter: 80.00 GWh Jahr: 263.00 GWh | | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälz- betrieb): | Sommer: Winter: Jahr: |
| Genutzte Gewässer: | | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| Rhône | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| | | | | Von: KWO (Zentrale Handeck 1) | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2009 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | - Rechtsgrundlage: Konzessionsverhandlungen im Gange | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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: | Lona | | Energie de compensation restituée: | | |
| | | | 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 2013

Dernière mise à jour: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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: | 18.00 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 Gouggra | | | 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: | - Base pour les données relatives aux machines de la centrale: Débit max.turbiné: Palier Moiry-Mottec = 12.00 m³/s; Palier Turtmann-Mottec = 6.00 m³/s Débit max.refoulé: Palier Moiry-Mottec = 3.90 m³/s; Palier Turtmann-Mottec = 6.40 m³/s Puissance installée totale des pompes: Palier Mottec-Moiry = 25.10 MW; Palier Turtmann-Mottec-Moiry = 6.60 MW Puissance maximale absorbée par les moteurs: Palier Mottec-Moiry = 28.00 MW; Palier Turtmann-Mottec-Moiry = 7.50 MW - La centrale Mottec fait pompage-turbinage | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|---|------------|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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 | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2011

| | | | | | |
|---|---|---|--|-------------------------------|---------------|
| 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: | | 1956 | |
| Etat de la centrale: | en transformation | | | | |
| 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: | <p>- Les indications se réfèrent à l'état précédent la transformation</p> <p>Après la transformation, on prévoit les nouvelles valeurs suivantes:</p> <p>Débit maximal turbiné (pendant 60 jours) = 11.50 m³/s</p> <p>Puissance installée totale des turbines = 72.00 MW</p> <p>Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs = 70.00 MW</p> <p>Production moyenne en été = 160.00 GWh</p> <p>Production moyenne en hiver = 130.00 GWh</p> <p>Production moyenne par année = 290.00 GWh</p> <p>Cote du plancher de la salle des machines = 531.00 m s. m.</p> <p>- Etat de la centrale: la reprise de l'exploitation normale est prévue en 2014</p> | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | | | | |
|---|-------------------------------------|--|-------------------|---|--|---------------|
| 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 de Zeuzier | | | | | | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2013

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 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: 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 de Zeuzier

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 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| 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 de Zeuzier | | | | | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2013

Centrale: Sauterot (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 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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 fixée (%): | Etat: CH : 100.00 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 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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: 54.00 GWh Hiver: 27.00 GWh Année: 81.00 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: | - Base juridique: Négociation relative à la concession en cours | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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: 1.40 GWh Hiver: 0.60 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 Borgne | | Energie de compensation reçue: | |
| La Dixence | | | |
| Bases juridiques de durée limitée: | concession(s) | Echéance: | 2085 |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2011

| | | | | | |
|---|---|---|---|--|---------------|
| 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: | en exploitation normale | | | | |
| 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 | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2011

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 Etat: CH : 100.00
fixée (%): 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:

La Printse

Lac de Cleuson

Tortin

Energie de compensation restituée:

Energie de compensation reçue:

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 2013

Dernière mise à jour: 2006

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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|--|---|---|--|--------------------------|
| Centrale: | Rochers | | | Numéro de la centrale: | 504350 |
| Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: | Rochers 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: | | 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 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|--|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

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 Etat: CH : 100.00
fixée (%): 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | |
|---|---|---|---|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

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 Etat: CH : 100.00
fixée (%): 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:

Bisbach
Gornerbach
Schalibach
Zmuttbach

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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | |
|---|---|---|---|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

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 2013

Dernière mise à jour: 2011

| | | | | | |
|---|---|---|---|--|---------------|
| 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: 365.00 GWh Hiver: 870.00 GWh Année: 1'235.00 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 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 | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2010

| | | | | | |
|---|---|---|---|--|---------------|
| 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: | en exploitation normale | | | | |
| 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: 110.00 GWh Hiver: 260.00 GWh Année: 370.00 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 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 | | | |
| | - 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 | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2010

| | | | | | |
|---|---|---|---|--|---------------|
| 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: | en exploitation normale | | | | |
| 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: 135.00 GWh Hiver: 320.00 GWh Année: 455.00 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 | | | A: Aletsch AG (Zentrale Ackersand 2) | | |
| La Borgne de Ferpècle | | | A: Zermatt (GGB) | | |
| Lac des Dix | | | A: EW Zermatt (Zentralen Mutt und Wiest) | | |
| Mattervispa | | | Energie de compensation reçue: | | |
| Zmuttbach | | | | | |
| Bases juridiques de durée limitée: | concession(s) | | Echéance: | 2044 | |
| 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 | | | |
| | - 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 | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|---|-------------------|---|--|
| 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 fixée (%): | Etat: CH : 100.00 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 Hiver: 2.40 Année: 72.00 | 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: | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | |
|---|--|---|--|
| 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: 97.70 GWh Hiver: 178.10 GWh Année: 275.80 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 2013

Dernière mise à jour: 2011

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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: | en exploitation normale | | | | |
| Fonction de la centrale: | turbinage | | Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): | | 496.74 |
| Débit maximal turbiné: | 0.46 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: | | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2006

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 Etat: CH : 100.00
fixée (%): Canton: VS : 100.00

Emplacement de la centrale: Lac-Devant, Sorniot (VS/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1915
Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 1960

Etat de la centrale: en exploitation normale

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 maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Puissance installée totale des pompes: 0.34 MW
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:

Lac-Devant, Sorniot

Energie de compensation restituée:

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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| 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 2013

Dernière mise à jour: 2010

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 (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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2011

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 Etat: CH : 100.00
fixée (%): 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|---|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | |
|---|---|---|---|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| 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: | 2015 |
| Bases juridiques de durée illimitée: | | | |
| Remarques: | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2006

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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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: 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: | | |
| Le Trient | | | Energie de compensation reçue: | | |
| Bases juridiques de durée limitée: | concession(s) | | Echéance: | 2017 | |
| Bases juridiques de durée illimitée: | | | | | |
| Remarques: | | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | |
|---|--|---|---|
| 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: 54.00 GWh Hiver: 94.00 GWh Année: 148.00 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 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 | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2012

| | | | |
|---|--|---|--|
| Centrale: | Châtelard-Vallorcine | Numéro de la centrale: | 506800 |
| 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: | 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 installée totale des pompes: | |
| Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: | 210.00 MW | 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: | | Energie de compensation restituée: | |
| Aveyron d'Argentières | Nant de Catogne | A: EDF (F) (Centr. de Passy, Servoz, Cheddes) | |
| Drance de Ferret, l'A Neuve | Nant de Drance, Triège | A: FMO (Centrale d'Orsières) | |
| Eau de Bérard, Tré-les-Hauts | Reuse de Saleinaz | A: SRE (Centrale de Sembrancher) | |
| Lac d'Emosson, Barberine | Torrent de Planeuseuse | Energie de compensation reçue: | |
| Le Trient, La Grand'Jeur | Torrent de Treutse-Bô | De: CFF (Centrale Vernayaz) | |
| Lognan | Torrent du Tour | | |
| Bases juridiques de durée limitée: | concession(s) | Echéance: | 2055 |
| Bases juridiques de durée illimitée: | | | |
| Remarques: | <p>- Données relatives aux machines de la centrale Châtelard-Vallorcine, groupes 1 à 3 à axe vertical:</p> <p>Haute chute: Débit max.turbiné = 35.0 m³/s</p> <p>(Lac d'Emosson) Puissance inst.des turb.Pelton Gr.1-3 = 210.0 MW</p> <p>Puissance max.disponible Gr.1-3 = 210.0 MW</p> <p>Basse chute: Débit max.turbiné = 15.0 m³/s</p> <p>(Bassin des Esserts) Puiss.inst.des turb.Francis axe Gr.1 = 50.5 MW</p> <p>Puissance max.disponible Gr.1 = 48.5 MW</p> <p>- 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</p> | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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: | | 2017 |
| | | | 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: | 300.00 m³/s | | Débit maximal refoulé: | | 300.00 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: | <ul style="list-style-type: none"> - La centrale Nant de Drance fait pompage-turbinage - Etat de la centrale: la mise en exploitation normale est prévue en 2017 | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2007

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 Etat: CH : 50.00
fixée (%) Canton: VS : 50.00

F : 50.00

Emplacement de la centrale: Salvan, Alpage de Barberine (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: pompage

Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): 1'908.00

Débit maximal turbiné:

Débit maximal refoulé: 1.20 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:

Triège

Energie de compensation restituée:

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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | |
|---|--|---|--|
| 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 fixée (%): | Etat: CH : 50.00 Canton: VS : 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: 100.00 GWh Hiver: 25.00 GWh Année: 125.00 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 2013

Dernière mise à jour: 2012

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 Etat: CH : 100.00
fixée (%): 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 maximale disponible aux bornes des alternateurs: 92.00 MW

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

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 124.00 GWh
Hiver: 116.00 GWh
Année: 240.00 GWh

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

Cours d'eau utilisés:

Le Pesseux

Le Triège inférieur

l'Eau Noire

R.de Finhaut

Energie de compensation restituée:

A: ESA (Centrale Châtelard-Vallorcine)

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: concession(s)

Echéance: 2017

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques:



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | | |
|---|---------------------------------------|---|-------------------|---|--|--------------------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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: | 1898 |
| | | Dernière reprise de l'exploitation après transformation: | 1952 |
| Etat de la centrale: | exploitation abandonnée | | |
| Fonction de la centrale: | turbinage | Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): | 590.00 |
| Débit maximal turbiné: | 1.00 m³/s | Débit maximal refoulé: | |
| Puissance installée totale des turbines: | 5.06 MW | Puissance installée totale des pompes: | |
| Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: | 4.40 MW | Puissance maximale absorbée par les moteurs: | |
| Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris): | Eté: 5.80 GWh Hiver: 1.50 GWh Année: 7.30 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: | |
| Bases juridiques de durée limitée: | concession(s) | Echéance: | 2032 |
| Bases juridiques de durée illimitée: | | | |
| Remarques: | - Depuis la construction de la centrale de Salanfe (Salanfe SA) seule l'eau de restitution de la Salanfe peut être utilisée | | |
| | 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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: | | 1960 |
| 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: | 5.40 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: | 60.00 MW | | Puissance maximale absorbée par les moteurs: | | |
| Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris): | Eté: 47.20 GWh Hiver: 63.20 GWh Année: 110.40 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: | | |
| La Salanfe | | | Energie de compensation reçue: | | |
| Lac de Salanfe | | | | | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

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 Etat: CH : 100.00
fixée (%): 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 maximale disponible aux bornes des alternateurs:

Puissance installée totale des pompes: 1.03 MW
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:

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 2013

Dernière mise à jour: 2006

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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---------------------------------------|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2011

| | | | | | | |
|---|---|----------------------------|-------------------|---|---|---------------|
| 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: Hiver: Année: | 210.00 190.00 400.00 | 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 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

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 Etat: CH : 100.00
fixée (%): 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: 2002

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: 0.25 m³/s

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 1.50 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: 4.10 GWh
Hiver: 2.00 GWh
Année: 6.10 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:

Source de Solalex

Energie de compensation reçue:

Bases juridiques de durée limitée: autre base juridique

Echéance: 2017

Bases juridiques de durée illimitée:

Remarques: - 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| Centrale: | Bevieux | | | Numéro de la centrale: | 508300 |
| Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: | Bevieux aménagement au fil de l'eau | | Part de souveraineté fixée (%): | Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00 | |
| Emplacement de la centrale: | Le Bevieux (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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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: | | | Energie de compensation restituée: | | |
| Torrent de Soi | | | 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|---|--|-------------------------------|---------------|
| 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.): | | 437.20 | |
| Débit maximal turbiné: (atteint pendant 50 jours) | 4.96 m³/s | Débit maximal refoulé: | | | |
| Puissance installée totale des turbines: | 11.04 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: 31.70 GWh Hiver: 18.00 GWh Année: 49.70 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: | | | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|--|---|--|-------------------------------|---------------|
| 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: | Le Pont, Pont de la Tine (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 2013

Dernière mise à jour: 2008

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| Centrale: | Douve 1 | | | Numéro de la centrale: | 508850 |
| Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: | Douve aménagement au fil de l'eau | | Part de souveraineté fixée (%): | Etat: CH : 100.00 Canton: VD : 100.00 | |
| Emplacement de la centrale: | 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| 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: | Fontaney, 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) | 2.50 m³/s | | Débit maximal refoulé: | | |
| Puissance installée totale des turbines: | 15.00 MW | | Puissance installée totale des pompes: | | |
| Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: | 6.70 MW | | Puissance maximale absorbée par les moteurs: | | |
| Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris): | Eté: 31.00 GWh Hiver: 26.00 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: | | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 exploitation normale | | | | |
| 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: | | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|-------------------------------|---------------|
| 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: | | | | |
| Etat de la centrale: | en transformation | | | | | |
| Fonction de la centrale: | turbinage/pompage | Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): | | 375.95 | | |
| Débit maximal turbiné: | 32.60 m³/s | Débit maximal refoulé: | | 24.28 m³/s | | |
| Puissance installée totale des turbines: | 240.00 MW | Puissance installée totale des pompes: | | 256.00 MW | | |
| Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: | 240.00 MW | Puissance maximale absorbée par les moteurs: | | 256.00 MW | | |
| Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris): | Eté: 87.00 GWh Hiver: 99.00 GWh Année: 186.00 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: | | | | |
| 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: | <p>- La centrale Veytaux fait pompage-turbinage. Les indications se réfèrent à l'état précédent la transformation. La reprise de l'exploitation normale est prévue en 2014</p> <p>- Après la transformation, on prévoit les nouvelles valeurs suivantes:</p> <p>- Débit maximal turbiné = 60 m³/s</p> <p>- Puissance installée totale des turbines = 420.00 MW</p> <p>- Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs = 420.00 MW</p> <p>- Puissance installée totale des pompes = 420.00 MW</p> <p>- Puissance maximale absorbée par les moteurs = 420.00 MW</p> <p>- Débit maximal refoulé = 44.00 m³/s</p> <p>- Production moyenne en été = 87.00 GWh</p> <p>- Production moyenne en hiver = 99.00 GWh</p> | | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | |
|---|---------------------------------------|---|---|--|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2013

| | | | |
|---|--|---|--|
| 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 construction | | |
| 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: | <ul style="list-style-type: none"> - La mise en service de la nouvelle construction de la centrale de Rivaz est prévue dans le courant de l'année 2014 - La concession s'achève en 2070 si la mise en service a lieu en 2014 | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2006

| 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 2013

Dernière mise à jour: 2009

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|--|
| Centrale: | La Petite Vaux | | | 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| Centrale: | | Seujet | | Numéro de la centrale: | | 509450 | |
|---|--|---|--|---|--|--|--|
| Nom/type d'aménagement dont la centrale fait partie: | | Sujet 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 2013

Dernière mise à jour: 2008

| | | | | | | |
|---|--|---|--|---|--|---------------|
| 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: | Iles de Vessy (GE/CH) | | | Année de mise en service de la centrale: | | 1867 |
| | | | | Dernière reprise de l'exploitation après transformation: | | 1953 |
| Etat de la centrale: | exploitation abandonnée | | | | | |
| Fonction de la centrale: | turbinage | | | Cote du plancher de la salle des machines (m s. m.): | | 390.00 |
| Débit maximal turbiné: (atteint pendant 335 jours) | | 27.00 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: | | 0.35 MW | | Puissance maximale absorbée par les moteurs: | | |
| Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris): | | Eté: 0.90 GWh Hiver: 0.80 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'Arve | | | | Energie de compensation restituée: | | |
| | | | | Energie de compensation reçue: | | |
| Bases juridiques de durée limitée: | concession(s) | | | Echéance: | 1999 | |
| Bases juridiques de durée illimitée: | | | | | | |
| Remarques: | - Etat de la centrale: La centrale de Vessy a été remise en service en 2007 avec une puissance installée de 220 kW et une production moyenne escomptée de 1.7 GWh par an. Le débit maximal turbiné atteint 10.5 m³/s | | | | | |
| | 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 2013

Dernière mise à jour: 2011

| 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: | 1943 |
| | | | | 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.): | 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 2013

Dernière mise à jour: 2009

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: Chancy (GE/CH)

Année de mise en service de la centrale: 1925

Dernière reprise de l'exploitation après transformation: 2008

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: 540.00 m³/s
(atteint pendant 55 jours)

Débit maximal refoulé:

Puissance installée totale des turbines: 48.00 MW

Puissance installée totale des pompes:

Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: 44.00 MW

Puissance maximale absorbée par les moteurs:

Production moyenne escomptée
aux bornes des alternateurs
(pompage-turbinage non compris):
Eté: 130.00 GWh
Hiver: 100.00 GWh
Année: 230.00 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

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 2013

Dernière mise à jour: 2006

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 2013

Dernière mise à jour: 2007

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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | | |
|---|--|---|-------------------|---|--|--------------------------|
| 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 Hiver: 57.00 Année: 100.00 | 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: | 2028 | |
| Bases juridiques de durée illimitée: | | | | | | |
| Remarques: | | | | | | |



Statistique des aménagements hydroélectriques de la Suisse

Données de la centrale

Etat au: 1er janvier 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | | | |
|---|--|--|-------------------|---|--------------------------------------|-------------------------------|---------------|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2007

| | | | | | | |
|---|--|--|--|---|--|---------------|
| 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 fixée (%): | Etat: CH : 100.00 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: (atteint pendant 157 jours) | 22.00 m³/s | | | Débit maximal refoulé: | | |
| Puissance installée totale des turbines: | 5.60 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: 12.00 GWh Hiver: 14.00 GWh Année: 26.00 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: | 1995 | |
| Bases juridiques de durée illimitée: | | | | | | |
| Remarques: | - Cote du plancher de la salle de la machine 3 = 513.37 - Base juridique: Négociation relative à la concession en cours | | | | | |



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2013

Ultimo aggiornamento: 2013

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2010

| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2010

| | | | | | |
|--|------------------------------------|---|--|---|------------------------------|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2010

| | | | |
|--|--------------------------------------|--|---|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|--|
| 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: | 2003 |
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | | |
|--|---|--|--|--|---|-----------------------|
| 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: 71.00 GWh Inverno: 84.00 GWh Anno: 155.00 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: | 2005 | |
| Basi giuridiche di durata illimitata: | | | | | | |
| Osservazioni: | - Discussioni in corso con il canton Ticino per un rinnovo della concessione - Fine della concessione per l'Unteralpreuss ed il Medelserrhein 2043 | | | | | |



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2007

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|--|
| 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: | 2006 |
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2002

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|--|
| Centrale: | Piumogna | | | Numero della centrale: | 600750 |
| Nome/tipo dell'impianto, cui la centrale appartiene: | Piumogna 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: | |
| Basi giuridiche di durata limitata: | concessione(i) | | | Energia di compensazione ricevuta: | |
| Basi giuridiche di durata illimitata: | | | | Scadenza: | 2040 |
| Osservazioni: | | | | | |



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|
| 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: | | | | 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|--------------------------------------|---|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

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 massima disponibile ai morsetti dei generatori: 96.00 MW

Potenza installata totale delle pompe:
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:

Brenno

Lago di Luzzone

Energia di compensazione restituita:

Energia di compensazione ricevuta:

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 2013

Ultimo aggiornamento: 2008

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2011

| | | | | |
|--|---|--|--|---------------|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2011

| | | | |
|--|---|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| 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: | | | | | |



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2013

Ultimo aggiornamento: 2011

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|
| 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: | 2010 |
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

Centrale: **Gordola**

Numero della centrale: **602200**

Nome/tipo dell'impianto, cui
la centrale appartiene: Verzasca (Gordola)
impianto con serbatoio

Parte di sovranità Stato: CH : 100.00
determinata (%): 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 Estate: 115.00 GWh
ai morsetti dei generatori Inverno: 100.00 GWh
(pompaggio-turbinaggio non compreso): Anno: 215.00 GWh

Consumo medio d'energia di tutti Estate:
i motori per il pompaggio Inverno:
(pompaggio-turbinaggio non compreso): 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | |
|--|--|--|--|
| 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: | Verzasca | Energia di compensazione restituita: | |
| | | 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|---|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---------------|
| 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: | | |
| 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: | 46.30 m³/s | | Portata elevata massima: | | 36.40 m³/s |
| Potenza installata totale delle turbine: | 173.00 MW | | Potenza installata totale delle pompe: | | 157.00 MW |
| Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori: | 168.00 MW | | Potenza massima che può essere assorbita dai motori: | | 150.00 MW |
| Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso): | Estate: 0.00 GWh Inverno: 37.40 GWh Anno: 37.40 GWh | | Consumo medio d'energia di tutti i motori per il pompaggio (pompaggio-turbinaggio non compreso): | Estate: 24.00 GWh Inverno: 0.00 GWh Anno: 24.00 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

Centrale: Caveragno

Numero della centrale: 602700

Nome/tipo dell'impianto, cui
la centrale appartiene: Caveragno
impianto con serbatoio

Parte di sovranità Stato: CH : 100.00
determinata (%): Cantone: TI : 100.00

Luogo della centrale: Caveragno (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 Estate: 196.90 GWh
ai morsetti dei generatori Inverno: 200.80 GWh
(pompaggio-turbinaggio non compreso): Anno: 397.70 GWh

Consumo medio d'energia di tutti Estate:
i motori per il pompaggio Inverno:
(pompaggio-turbinaggio non compreso): 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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 servizio normale | | |
| 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: | 2042 |
| Basi giuridiche di durata illimitata: | | | |
| Osservazioni: | | | |



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|--|
| 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: | | | | | |



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| 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: | | | |



Statistica degli impianti idroelettrici della Svizzera

Dati della centrale

Stato al: 1° gennaio 2013

Ultimo aggiornamento: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|--|
| 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: 33.00 GWh Hiver: 9.00 GWh Année: 42.00 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: | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|--|
| 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: | 1979 |
| 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 57 jours) | 11.00 m³/s | | | Débit maximal refoulé: | |
| Puissance installée totale des turbines: | 46.00 MW | | | Puissance installée totale des pompes: | |
| Puissance maximale disponible aux bornes des alternateurs: | 42.00 MW | | | Puissance maximale absorbée par les moteurs: | |
| Production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris): | Eté: 140.20 GWh Hiver: 48.30 GWh Année: 188.50 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: | |
| Krummbach | | | | | |
| Lagginbach | | | | | |
| 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 2013

Dernière mise à jour: 2006

| | | | | | |
|---|---|--|---|--|---------------|
| 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: 12.70 GWh Hiver: 3.80 GWh Année: 16.50 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2011

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|---|
| 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: | 4.50 m³/s | | | Portata elevata massima: | 0.84 m³/s |
| Potenza installata totale delle turbine: | 10.40 MW | | | Potenza installata totale delle pompe: | 3.00 MW |
| Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori: | 10.00 MW | | | Potenza massima che può essere assorbita dai motori: | 3.20 MW |
| Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso): | Estate: 2.00 GWh Inverno: 10.00 GWh Anno: 12.00 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2011

| | | | |
|--|------------------------------------|--|---|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2011

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|
| 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: | 1975 |
| Stato della centrale: | in servizio normale | | | | |
| Funzione della centrale: | turbinaggio | | | Quota del pavimento della sala macchine (m s.m.): | 1'706.00 |
| Portata massima utilizzabile: | 4.50 m³/s | | | Portata elevata massima: | |
| Potenza installata totale delle turbine: | 8.30 MW | | | Potenza installata totale delle pompe: | |
| Potenza massima disponibile ai morsetti dei generatori: | 7.30 MW | | | Potenza massima che può essere assorbita dai motori: | |
| Produzione media prevista ai morsetti dei generatori (pompaggio-turbinaggio non compreso): | Estate: 11.00 GWh Inverno: 8.00 GWh Anno: 19.00 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 Palù | | | | Energia di compensazione ricevuta: | |
| Lago Bianco | | | | | |
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2011

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|
| 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2011

| | | | | | |
|--|---|--|--|--|--|
| Centrale: | Pedecosta | | | 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 2013

Ultimo aggiornamento: 2011

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 2013

Ultimo aggiornamento: 2011

| | | | |
|--|---|--|--|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|--|---|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | |
|--|---|---|---|----------------------------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|--|---|---|---|-------------------------|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | |
|---|---|---|--|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | im Normalbetrieb | | | | |
| 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: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2012

| | | | | | |
|---|---|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Silvaplane | | | Zentralennummer: | 800100 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Silvaplane Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00 |
| Standort der Zentrale: | Silvaplane (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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|--|--|--|---|---|---------------|
| 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: | | 1968 |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | | 1'887.42 |
| Ausbauwassermenge: (an 130 Tagen erreicht) | 0.55 m³/s | | Förderwassermenge: | | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 0.57 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: 2.30 GWh Winter: 1.40 GWh Jahr: 3.70 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: | 2013 | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2007

Zentrale: **Champagna 1**

Zentralennummer: **800350**

Name/Typ der Wasserkraftanlage,
zu der die Zentrale gehört: Champagna 1
Laufkraftwerk

Standort der Zentrale: Samedan (GR/CH)

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

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: 0.12 m³/s
(an 365 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: 1.07 GWh
Generator (ohne Umwälzbetrieb): Winter: 0.30 GWh
Jahr: 1.37 GWh

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

Genutzte Gewässer:
Ova da Val Champagna

Ersatzenergieabgabe:
Ersatzenergiebezug:

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

Bemerkungen:



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Sot Ruinas | | | 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: | |
| Status der Zentrale: | im Normalbetrieb | | | | |
| Funktion der Zentrale: | turbinieren | | | Kote Maschinensaalboden (m ü. M.): | 1'412.70 |
| Ausbauwassermenge: (an 180 Tagen erreicht) | 1.00 m³/s | | | Förderwassermenge: | |
| Installierte Leistung sämtlicher Turbinen: | 3.10 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: 11.10 GWh Winter: 4.80 GWh Jahr: 15.90 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 2013
Letzte Nachführung: 2013

| | | | | | |
|--|---|--|--|---|---|
| Zentrale: | Lavin Prà da Plaiv | | | 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 Bau | | | | |
| 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: | Lavinuoz | | | Ersatzenergieabgabe: | |
| | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | Konzession(en) | | | Ablauf: | 2074 |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | | | | | |
| Bemerkungen: | | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Guarda (Ara) | | | Zentralennummer: | 800475 |
| Name/Typ der Wasserkraftanlage, zu der die Zentrale gehört: | Guarda (Ara) Laufkraftwerk | | | Festgelegter Hoheits- anteil (%): | Staat: CH : 100.00 Kanton: GR : 100.00 |
| Standort der Zentrale: | Guarda-Giarsun (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 | | | Installierte Leistung sämtlicher Pumpen: | |
| Maximale mögliche Leistung ab Generatoren: | 0.35 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: | |
| Clozza | | | | Ersatzenergiebezug: | |
| Quelle Funtana Naira | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit beschränkter Dauer: | | | | | |
| Rechtsgrundlagen mit unbeschränkter Dauer: | Verfügungsrecht | | | | |
| Bemerkungen: | - Wässerwasserkraftwerk | | | | |



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz Zentralenblatt

Stand: 1. Januar 2013
Letzte Nachführung: 2011

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2008

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|--|--|--|--|---|---|
| Zentrale: | Spissermühle | | | 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | | | |
|--|---|---|--|---|---|--|---------------|
| 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 Winter: 67.50 GWh Jahr: 87.40 GWh | | Mittlerer Energiebedarf sämtlicher Motoren für das Pumpen (ohne Umwälzbetrieb): | | Sommer: 41.90 GWh Winter: 5.80 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | |
|--|--|---|---|---------------|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2007

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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 2013
Letzte Nachführung: 2006

| | | | | | |
|---|--|--|--|---|---|
| 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: | | | | | |