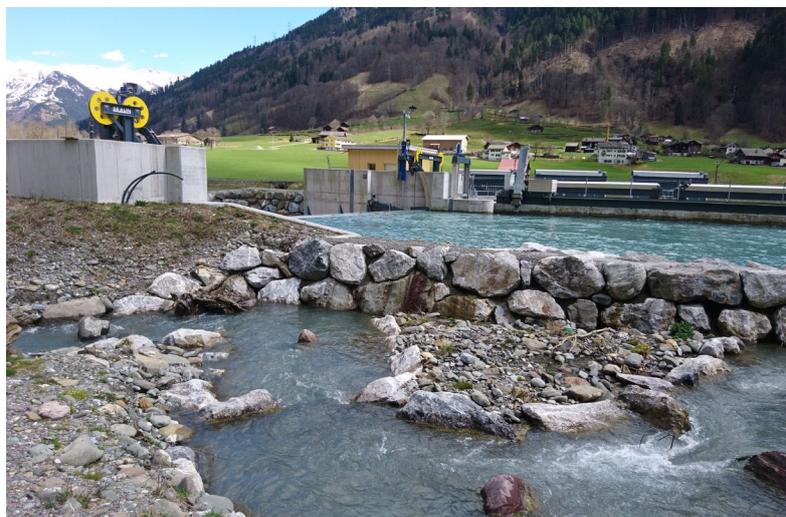


GUIDA / MANUALE DI SVIZZERAENERGIA E DI AES SUL CONSUMO PROPRIO

Con la nuova legge sull'energia (LEne) è stata sviluppata notevolmente la possibilità di autoconsumo: è ora possibile il raggruppamento ai fini del consumo proprio (RCP, in precedenza CCP¹); nell'ambito di questo sviluppo sono state necessarie nuove disposizioni per, ad esempio, non limitare i diritti degli inquilini. SvizzeraEnergia e AES² hanno pubblicato dei documenti che illustrano i dettagli a riguardo.

La guida pratica per il consumo proprio, pubblicata da SvizzeraEnergia, si concentra in particolare sull'autoconsumo in combinazione con impianti fotovoltaici; tuttavia, le informazioni ivi contenute sono generalmente trasferibili anche alle piccole centrali idrauliche. Il documento fornisce informazioni sulle nuove normative legali, distingue le particolarità dei contratti di locazione e di affitto, nonché del raggruppamento tra proprietari di immobili, e tratta le specifiche tecniche e gli aspetti legali. Inoltre, utilizzando vari casi di studio, viene presentata con degli esempi l'applicazione della nuova legge.

L'AES, invece, ha pubblicato un manuale sulla regolamentazione dell'autoconsumo contenente raccomandazioni sull'attuazione della legge sul consumo proprio. Questo documento è formulato in maniera generale (è meno concentrato sul settore fotovoltaico) e il suo contenuto è stato verificato dalle parti interessate nel corso di una procedura di consultazione, è destinato quindi a un pubblico esperto. Il manuale, così come la precedente guida pratica, tratta il tema della situazione giuridica iniziale e dei diritti e dei doveri (nonché della loro attuazione) di tutte le parti coinvolte nell'autoconsumo; tuttavia, esso tiene maggiormente conto del ruolo del gestore delle reti di distribuzione, quindi presenta - ad esempio - in un capitolo separato la misurazione, la fatturazione e i dati di misurazione dal punto di vista di questo ruolo. Anche questo manuale elenca in appendice diversi esempi di applicazione, in base ai quali risulta chiara la trasmissione nella pratica delle nuove norme relative all'autoconsumo. Olivier Stössel, rappresentando AES, ha presentato il manuale in occasione del convegno sulla piccola idraulica, tenutosi il 5 maggio 2018 a



Fonte: Swiss Small Hydro

Linthal; la sua presentazione è disponibile sul sito di Swiss Small Hydro.

Link per il download della guida pratica di SvizzeraEnergia per il consumo proprio:

www.bfe.admin.ch/php/modules/publikationen/stream.php?extlang=it&name=it_949605839.pdf&endung=Guida%20pratica%20per%20il%20consumo%20proprio

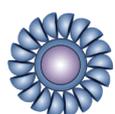
Manuale di AES sulla regolamentazione del consumo proprio (disponibile solo in tedesco e in francese):

https://www.strom.ch/fileadmin/user_upload/Dokumente_Bilder_neu/010_Downloads/Handbuch/Handbuch_Eigenverbrauchsregelung.pdf (tedesco)

Presentazione di Olivier Stössel, AES, in occasione del convegno sulle piccole centrali idrauliche tenutosi il 5 maggio 2018 a Linthal: <https://swissmallhydro.ch/wp-content/uploads/2018/05/06-VSE-Eigenverbrauchsgruppen.pdf> (disponibile solo in tedesco)

¹ Comunità di consumo proprio.

² AES = Associazione delle aziende elettriche svizzere.



MESSA IN ESERCIZIO 2017

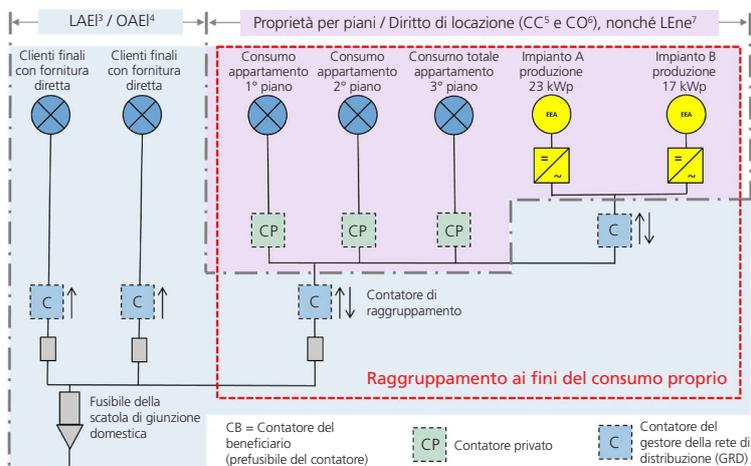


Immagine: campo di applicazione delle diverse leggi e ordinanze
(fonte: AES - Manuale sulla regolamentazione del consumo proprio)

NUMEROSE SFIDE PER LA PICCOLA IDRAULICA SVIZZERA

Sia al convegno sulla piccola idraulica (conferenza di Regula Petersen dell'UFE) sia durante i Powertage in occasione del convegno ASEA⁸ "Centrali in Svizzera" (presentazione di Martin Bölli di Swiss Small Hydro) si è accennato alle numerose grandi sfide per le piccole centrali idroelettriche in Svizzera.

Vi sono, ad esempio, per le centrali esistenti accettate nella RIC in occasione di un rinnovo o di un ampliamento, nuove e più gravi conseguenze che in precedenza, in caso di mancato rispetto della produzione minima concordata: i periodi di siccità al momento non costituiscono più un motivo valido per non rispettare la produzione minima stabilita; in tal caso deve essere rimborsata la differenza tra

la RIC e il prezzo di mercato. Inoltre, se la produzione minima non è rispettata sull'arco di tre anni, la centrale viene esclusa dalla RIC.

Secondo Swiss Small Hydro, anche per quanto concerne la riqualificazione ecologica della forza idrica, attuata dai Cantoni e coordinata dall'UFAM⁹, si prevede parecchio disagio per certi operatori, che devono infatti trovare delle vie per un finanziamento anticipato delle misure necessarie, inoltre determinate spese non vengono rimborsate, ad esempio quelle per l'esercizio e il mantenimento degli impianti. Queste spese, in particolare per gli impianti più piccoli, se messe in rapporto con uno scarso rendimento, possono portare a una loro possibile disattivazione. A medio termine, quindi, Swiss Small Hydro prevede un forte calo della produzione, in particolare per gli impianti più piccoli (< 300 kW), mentre per gli altri impianti di piccola idraulica prevede al limite il mantenimento della produzione attuale, mettendo quindi in discussione il raggiungimento degli obiettivi della Strategia energetica 2050.

Le conferenze di Regula Petersen e di Martin Bölli (disponibili solo in tedesco) possono essere scaricate dai seguenti siti:

[Le conferenze di Regula Petersen](#)

[Le conferenze di Martin Bölli](#)

MESSA IN ESERCIZIO DEI NUOVI IMPIANTI RIC 2017 – PANORAMICA

L'Ufficio federale dell'energia pubblica regolarmente all'inizio dell'anno una panoramica di tutti gli impianti beneficiari della RIC nell'anno precedente; questo documento – pubblicato a fine marzo – mostra anche gli impianti che sono stati messi in esercizio nel 2017. La potenza totale di tutti questi progetti corrisponde a 45 MW.

Nome	Tipologia	Potenza	Produzione (2017)	Messa in esercizio	Comune / Cantone
Persona fisica	Acqua potabile	1 kW	463 kWh	01.03.2017	Ried SZ
Persona giuridica	Acqua potabile	11 kW	18'291 kWh	09.02.2017	Neuhaus SG
Buoffen Oberiberg	Acqua potabile	45 kW	36'061 kWh	18.10.2017	Oberiberg SZ
Zentrale Matten	Acqua potabile	45 kW	129'804 kWh	31.01.2017	St. Stephan BE
Schmid/Bleiche	Corso d'acqua	49.5 kW	227'059 kWh	15.03.2017	Glarus GL
Kraftwerk Bucher	Corso d'acqua	51 kW	145'338 kWh	07.07.2017	Burgdorf BE
Ruinas	Acqua potabile	101 kW	48'935 kWh	29.09.2017	Waltensburg GR
du Day	Acqua di dotazione	130 kW	226'303 kWh	16.01.2017	Ballaigues VD
Challand	Acqua potabile	132 kW	218'316 kWh	11.07.2017	Bourg-St-Pierre VS
Sorniot	Acqua potabile	180 kW	821'119 kWh	17.01.2017	Fully VS
Pont de la Tine - Canal de liaison	Derivazione	275 kW	464'426 kWh	01.06.2017	Ormont Dessous VD

³ LAEI = Legge sull'approvvigionamento elettrico.

⁴ OAEI = Ordinanza sull'approvvigionamento elettrico.

⁵ CC = Codice civile svizzero.

⁶ CO = Codice delle obbligazioni.

⁷ LEnE = Legge federale sull'energia.

⁸ ASEA = Associazione Svizzera di Economia delle Acque.

⁹ Ufficio federale dell'ambiente.

Chräjubiel Ried-Brig	Acqua potabile	310 kW	1'041'394 kWh	01.01.2017	Ried-Brig VS
Alp Trida-Laret	Corso d'acqua	440 kW	1'805'460 kWh	05.04.2017	Samnaun GR
Garettes	Acqua potabile	880 kW	3'583'518 kWh	17.01.2017	Fully VS
Seidendruckerei	Corso d'acqua	940 kW	4'363'987 kWh	26.03.2017	Mitlödi GL
Torrents de Verbier	Corso d'acqua	1'822 kW	1'803'117 kWh	01.03.2017	Le Châble VS
Delise	Derivazione	2'040 kW	3'148'915 kWh	16.01.2017	Bourg-St-Pierre VS
Verdan	Acqua potabile	2'129 kW	8'584'146 kWh	31.01.2017	Fully VS
Cotlan	Derivazione	2'544 kW	11'823'947 kWh	12.01.2017	Rüti GL
Realp II	Corso d'acqua	2'700 kW	115'792 kWh	08.11.2017	Realp UR
Schattenhalb 1+	Corso d'acqua	3'200 kW	4'906'993 kWh	01.06.2017	Schattenhalb BE
Spiggebach	Derivazione	3'900 kW	4'732'032 kWh	16.06.2017	Kiental BE
Tschar obere Stufe	Derivazione	3'995 kW	9'674'488 kWh	18.04.2017	Obersaxen GR
Tschar untere Stufe	Derivazione	9'500 kW	17'135'001 kWh	01.05.2017	Obersaxen GR
Gurtellen	Derivazione	9'822 kW	9'465'350 kWh	31.07.2017	Gurtellen UR

La lista completa degli impianti beneficiari della RIC è disponibile [qui](#) (solo in tedesco).

COMUNICAZIONI

IL DATEC FISSA IL TASSO DI COSTO DEL CAPITALE APPLICABILE PER IL 2018 AGLI STRUMENTI DI PROMOZIONE PER LE ENERGIE RINNOVABILI

Il Dipartimento federale dell'ambiente, dei trasporti, dell'energia e delle comunicazioni (DATEC) fissa i tassi medi di costo del capitale (WACC) applicabili per il 2018 agli investimenti in impianti di produzione che sfruttano le energie rinnovabili. Questi tassi vengono utilizzati per il calcolo dei contributi di promozione per gli impianti idroelettrici, a biomassa e geotermici.

Dopo l'entrata in vigore il 1° gennaio 2018 della nuova legge sull'energia, sono disponibili in Svizzera nuovi strumenti di promozione per gli impianti di produzione che sfruttano le energie rinnovabili. Essi comprendono anche i contributi di investimento per l'ampliamento e il rinnovo di piccole centrali idroelettriche.

Per il capitale immobilizzato in questi impianti o che deve essere investito in impianti nuovi, l'investitore ha diritto a una remunerazione, di cui si deve tenere conto per il calcolo dei contributi di promozione, e che corrisponde al cosiddetto costo medio ponderato del capitale (Weighted Average Cost of Capital, WACC). Sulla base del metodo di calcolo definito nell'ordinanza sulla promozione dell'energia, e dopo aver consultato la ElCom e il sorvegliante dei prezzi, il DATEC fissa il costo medio ponderato del capitale (WACC) applicabile per i piccoli impianti idroelettrici al 4.98%.

Il comunicato stampa del DATEC è disponibile integralmente su: <https://www.admin.ch/gov/it/pagina-iniziale/documentazione/comunicati-stampa.msg-id-70001.html>

IL CONSIGLIO FEDERALE PROPONE DI MANTENERE L'ALiquOTA MASSIMA DEL CANONE ANNUO SINO AL 2024

Nella sua seduta del 23 maggio 2018 il Consiglio federale ha adottato il messaggio concernente la modifica della legge federale sull'utilizzazione delle forze idriche. Fino alla fine del 2024 l'aliquota massima del canone annuo sarà mantenuta, come sinora, a 110 franchi per chilowatt lordo (fr./kWl). Stando al Consiglio federale verrà elaborato un nuovo modello per il canone annuo non appena saranno noti i principi basilari del nuovo design del mercato elettrico, da definire nel quadro della prossima revisione della legge federale sull'approvvigionamento elettrico.

Il comunicato stampa è disponibile integralmente su:

<https://www.admin.ch/gov/it/pagina-iniziale/documentazione/comunicati-stampa.msg-id-70763.html>

ISTRUZIONE DELLA ELCOM¹⁰: COMPORTAMENTO DI IMPIANTI DI PRODUZIONE DI ENERGIA DECENTRATI IN CASO DI DIVERGENZE RISPETTO ALLA FREQUENZA STANDARD

Molti degli impianti di produzione di energia decentrati (IPE) della zona di regolazione Svizzera e dell'intera rete di interconnessione europea sono configurati in modo tale da scollegarsi immediatamente dalla rete in caso di divergenze rispetto alla frequenza standard.

Per arginare il problema occorre garantire a livello europeo – dunque anche nella zona di regolazione Svizzera – che non vengano collegati alla rete ulteriori IPE sprovvisti della necessaria configura-

¹⁰ Commissione federale dell'energia elettrica.

zione di sicurezza. Inoltre, grazie all'attuazione di programmi di retrofit, è necessario provvedere affinché anche gli impianti già presenti sulla rete non rischino più di destabilizzare il sistema.

In occasione della seduta del 6 marzo 2018, la ElCom ha quindi pubblicato delle istruzioni su questo argomento, secondo le quali i gestori delle reti di distribuzione nella zona di regolazione Svizzera sono fin da subito tenuti a:

- assicurare con condizioni di allacciamento adeguate alla tecnica che l'insieme dei nuovi IPE in esercizio siano conformi ai parametri definiti per la stabilità di frequenza, specificati nella Raccomandazione AR/YPE-CH dell'Associazione delle aziende elettriche svizzere (AES);
- soddisfare tutti gli altri requisiti per un funzionamento sicuro della rete.

La ElCom nella sua istruzione fa inoltre riferimento all'attuazione pianificata di un programma di retrofit per gli IPE esistenti.

Il documento è disponibile sul sito della ElCom:

https://www.elcom.admin.ch/dam/elcom/it/dokumente/Weisungen/Weisung%201-2018.pdf.download.pdf/Weisung_1_2018_IT.pdf

ELCOM – RISULTATI ATTUALI SULLA SICUREZZA DI APPROVVIGIONAMENTO 2025

Nella sua conferenza stampa annuale del 31 maggio 2018, la ElCom ha presentato i risultati più recenti dei suoi calcoli relativi alla system adequacy, e di conseguenza alla sicurezza di approvvigionamento, per il 2025. Da tali risultati la commissione giunge alla conclusione che al momento non sono necessarie misure immediate. Tuttavia, raccomanda di adottare misure preparatorie per affrontare eventuali situazioni di stress; inoltre, per minimizzare i rischi legati alle importazioni, anche in futuro una quota sostanziale dell'energia elettrica consumata nel periodo invernale dovrà essere prodotta in Svizzera.

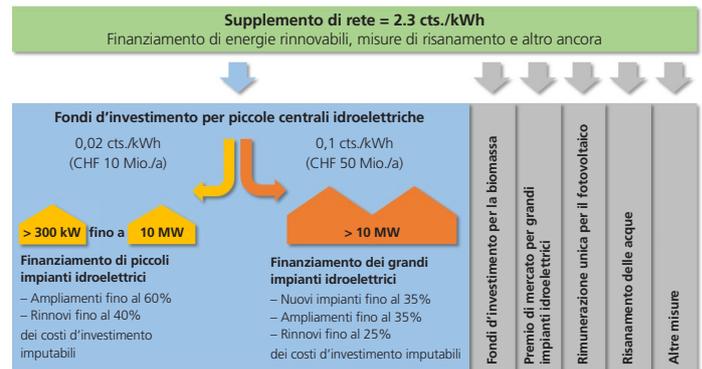
Il comunicato stampa è disponibile integralmente su:

<https://www.admin.ch/gov/it/pagina-iniziale/documentazione/comunicati-stampa.msg-id-70953.html>

ENERGEIAPLUS – NUOVI CONTRIBUTI D'INVESTIMENTO PER LE CENTRALI IDROELETTRICHE

Su Energieia, la rivista dell'Ufficio federale dell'energia (UFE), è stato pubblicato un articolo sui contributi d'investimento, che

fornisce informazioni sull'utilizzo dei fondi del supplemento di rete. Nell'articolo è contenuto anche il seguente grafico che mostra come sono utilizzati i fondi, oltre a ciò, secondo il grafico le piccole centrali idroelettriche hanno a disposizione per gli investimenti ben 10 milioni di franchi all'anno.



<https://energeiaplus.com/2018/03/28/neue-investitionsbeitraege-fuer-wasserkraftanlagen/>
(solo in tedesco)

SWISS SMALL HYDRO – SUCCESSO DEL CONVEGNO SULLA PICCOLA IDRAULICA NELLA REGIONE DI GLARONA

Il 5 maggio 2018 si è tenuto a Linthal (Glarona Sud) la 37ª assemblea generale di Swiss Small Hydro e, successivamente, il convegno sulle piccole centrali idroelettriche; in totale oltre 100 persone hanno preso parte all'evento. Le conferenze del mattino trattavano, tra i vari temi, gli ultimi sviluppi nella nuova Legge sull'energia (Regula Petersen per l'UFE) e delle possibilità con la nuova regolamentazione del consumo proprio (Oliver Stössel per l'ASE). Durante le pause vi è stata invece l'opportunità nell'area espositori di ricevere informazioni di prima mano sui nuovi sviluppi relativi ai fornitori. Il pomeriggio era infine dedicato alle



Visita del cantiere del progetto "Doppelpower" (Fonte: Swiss Small Hydro / F. Hochuli)

visite della centrale ad accumulazione con pompaggio di Linth-Limmern, del cantiere del progetto "Doppelpower" a Schwanden e della nuova sede della centrale di Rufi ad Hätzingen.

Visitando il sito di Swiss Small Hydro, si possono scaricare le presentazioni mostrate il mattino <https://swissmallhydro.ch/de/verband/fachtagung/> (in tedesco) e si può visualizzare la galleria di immagini dell'evento: <https://www.flickr.com/photos/kleinwasserkraft/sets/72157693704042882/>.

Sul sito Glarus24.ch vi è invece un articolo dettagliato sull'evento: <http://www.glarus24.ch/Linthal.linthal+M5ba714a0628.0.html> (in tedesco).

„KLEINWASSERKRAFT – PETITE HYDRO“ – ORA ANCHE IN VERSIONE DIGITALE

La rivista „Kleinwasserkraft – Petite Hydro“, l'organo ufficiale di Swiss Small Hydro, può ora essere letta anche in versione digitale; l'insieme delle pubblicazioni è disponibile (in lingua tedesca e in francese) al seguente link: <https://issuu.com/swissmallhydro>.

RIUNIONE ANNUALE DI FRANCE HYDRO ELECTRICITÉ

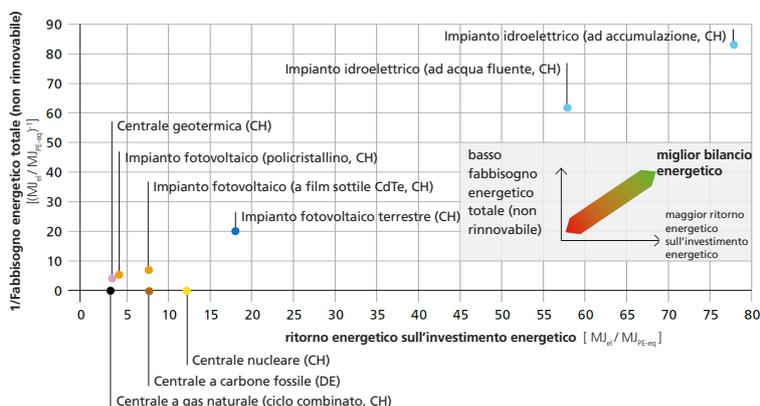
La decima riunione annuale di France Hydro Electricité si è tenuta il 31 maggio e il 1 giugno 2018 ad Arles (Francia); erano presenti all'incontro oltre 480 partecipanti tra produttori, proprietari di progetti idroelettrici e fornitori. Sul sito dell'associazione francese sono disponibili le presentazioni di circa quindici espositori su diversi argomenti, dagli sbarramenti gonfiabili alle micro turbine.

Dettagli su: <http://www.france-hydro-electricite.fr/agenda/les-rencontres>

SATW – LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA RINNOVABILE È ALL'AVANGUARDIA – IL BILANCIO DELLA FORZA IDRICA È ECCEZIONALE

I professionisti della cattedra di Politica energetica dell'ETH, su incarico dell'Accademia svizzera delle scienze tecniche SATW, hanno analizzato per la prima volta il bilancio energetico totale delle forme più importanti di produzione di energia elettrica in Svizzera secondo una metodologia uniforme; tra queste, la forza idrica in particolare presenta un bilancio eccezionale.

Nello studio, da una parte è stato calcolato il fabbisogno energetico totale cumulato non rinnovabile (in inglese: "Non-Renewable Cumulative Energy Demand") necessario per la costruzione e lo smaltimento di un impianto, oltre che per la produzione di energia elettrica, considerando le seguenti tecnologie: gas naturale, geotermia, nucleare, fotovoltaico, carbone, energia idraulica ed eolica. Dall'altra, è stato determinato il ritorno energetico sull'investimento energetico (in inglese: "Energy Return on Energy Investment" EROI), che descrive il rapporto tra l'energia elettrica prodotta e quella investita (cosiddetta energia "grigia") per l'intera durata di vita di un impianto. Partendo da queste cifre chiave, si possono fare delle considerazioni generali sul bilancio energetico complessivo.



Il comunicato stampa, lo studio e ulteriori informazioni sono disponibili sul sito seguente: <https://www.satw.ch/energie/detail/publication/erneuerbare-stromproduktion-ist-spitze/>

Fonte del testo e del grafico: SATW

SRF „SCHWEIZ AKTUELL“ LIVE DALLA PICCOLA CENTRALE IDROELETTRICA DI OTTENBACH

La SRF in occasione della serie di Schweiz Aktuell „Unter Strom – Die Schweiz vor der Energiewende“ ha visitato la piccola storica centrale idroelettrica di Ottenbach, dove ha intervistato Jakob Büchler, Presidente di Swiss Small Hydro, in merito alle sfide attuali della piccola idraulica.

La trasmissione è disponibile online sul sito della SRF:

Inoltre, è possibile visitare la storica centrale; dettagli in merito sul sito dell'associazione degli operatori della centrale: <http://hkkotld.cyon.link/index.php>

ATTIVITÀ CONCERNENTI LA FORZA IDRICA PRESSO LA SUP DELLA SVIZZERA OCCIDENTALE (HES-SO)

La HES-SO, situata a Sion, è molto attiva nella ricerca sulla forza idrica. Di seguito, una panoramica dei progetti in corso:

- Parco eolico con turbine cinetiche a Lavey (VS): attualmente sono eseguiti dei calcoli con simulazioni digitali di corrente, per determinare la posizione ottimale delle diverse macchine nel canale di scarico della centrale di Lavey. Inoltre, la HES-SO ha pubblicato un blog del progetto e su Youtube si può vedere anche un video dello stesso (entrambi in francese):
<http://blog.theark.ch/fr/detail/une-ferme-d-hydroliennes-pourrait-bien-voir-le-jour-a-lavey-8948>
<https://youtu.be/BpPLh4fyX0w>
- Dimostratore della flessibilità delle piccole centrali idroelettriche: la centrale di Gletsch-Oberwald, su incarico dell'UFE e della FMV¹¹ con i partner del Centro svizzero di competenza per la ricerca energetica – distribuzione dell'energia (SCCER SoE¹²).
- Conseguenze della commercializzazione diretta sugli utili, utilizzando l'esempio delle piccole centrali idroelettriche vallesane di Icogne e di Pisse-Vache.
- Piccole centrali idroelettriche ad accumulazione con pompaggio, come riportato già nella Newsletter precedente (nr. 34).

Link: <https://www.hevs.ch/de/mini-sites/projekte-produkte/hydroelectricite/>

5 MAGGIO 2018, INAUGURAZIONE DELLA RUOTA IDRAULICA WILLY SAND A COIRA

L'ex piccola centrale idroelettrica, costruita presumibilmente nel 1860, è rimasta operativa fino al 1960, dopodiché è stata ferma per 50 anni. Sulla base di un'analisi sommaria svolta nel 2014 in maggio e sulla scelta delle varianti effettuata nel 2017 in marzo, è stata realizzata la nuova centrale idroelettrica, inaugurata con una piccola festa il 5 maggio. La rivista „Kleinwasserkraft – Petite Hydro“ riporta nell'edizione attuale (nr. 93) i dettagli della nuova ruota idraulica.

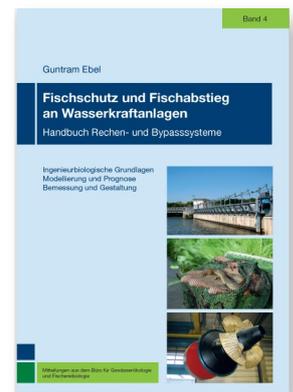
AGENDA 21 PER L'ACQUA – RETROSPETTIVA ANNUALE DELLA POLITICA IDRICA NEL 2017

Agenda 21 per l'acqua ha pubblicato una retrospettiva annuale della politica idrica nel 2017, in cui vengono affrontati anche gli

argomenti dell'energia idroelettrica e della strategia energetica. L'articolo (in tedesco) si trova sulla seguente pagina: https://wa21.ch/wp-content/uploads/2018/04/FA_Vollenweider_low.pdf

MANUALE SULLA PROTEZIONE E SULLA DISCESA DEI PESCI PRESSO CENTRALI IDROELETTRICHE

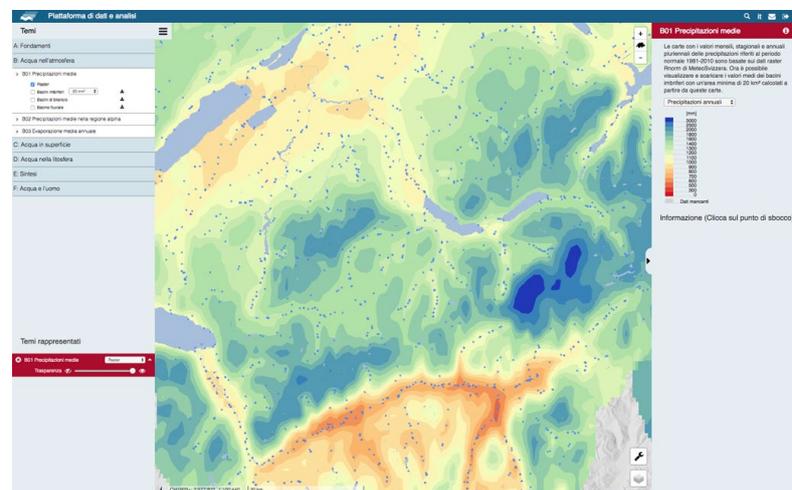
L'Ufficio di ecologia acquatica e di biologia della pesca (BGF¹³) di Halle (Germania) ha pubblicato la terza edizione del manuale sui sistemi di griglia e di bypass. Il manuale contiene numerose informazioni su diversi argomenti: fondamenti bioingegneristici, modellistica e previsione, progettazione e organizzazione di centrali per la protezione e per la discesa dei pesci.



Per ottenere ulteriori informazioni e per ordinare il manuale consultare: www.bgf-halle.de/files/fischschutz_und_fischabstieg_3.pdf

L' "ATLANTE IDROLOGICO DELLA SVIZZERA" COMPIE 30 ANNI

Trent'anni fa, il 7 marzo 1988, il Consiglio federale diede avvio alla pubblicazione dell' "Atlante idrologico della Svizzera" (HADES). Da allora – la prima serie di cartine dell'atlante è stata pubblicata nel



¹¹ FMV : in origine chiamata "Forces Motrices Valaisannes".

¹² Swiss Competence Center for Energy Research – Supply of Electricity.

¹³ Büro für Gewässerökologie und Fischereibiologie.

1992 – l’atlante è cresciuto diventando un programma completo con una vasta paletta di prodotti. Esso comprende oggi, oltre alle tavole con una relativa banca dati, anche materiali didattici per le scuole del secondario II e una serie di guide escursionistiche sull’idrologia “In viaggio attraverso il mondo dell’acqua”. Nel 2016 è avvenuta infine la pubblicazione della piattaforma digitale di visualizzazione in 3D.

Atlante idrologico della Svizzera: <http://atlanteidrologico.ch>

Piattaforma di dati e analisi: www.hydromaps.ch

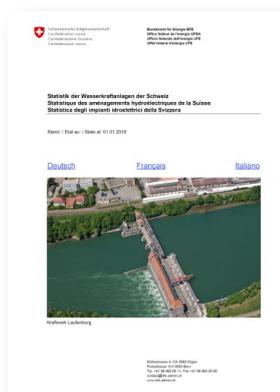
Dossier web dell’UFAM del 19 marzo 2018: “Atlante idrologico:

l’archivio idrico della Svizzera”: <https://www.bafu.admin.ch/bafu/it/home/temi/acque/dossier/atlante-idrologico.html>

UFE – PUBBLICAZIONE DELLA STATISTICA SULLE CENTRALI IDROELETTRICHE IN SVIZZERA NEL 2017 (WASTA)

Il 1° gennaio 2018 erano in esercizio in Svizzera 650 impianti idroelettrici con una potenza superiore ai 300 kW (1.1.2017: 643 impianti).

Rispetto all’anno scorso la potenza massima disponibile al generatore è aumentata di 545 MW. L’incremento è da ascrivere in massima parte alla messa in esercizio dell’impianto di accumulazione con pompaggio di Linth Limmern.



Il comunicato stampa dell’UFE con ulteriori dettagli sulla statistica si trova al seguente link: <http://www.bfe.admin.ch/energie/00588/00589/00644/index.html?lang=it&msg-id=70623>

STATISTICA SRI¹⁴ 1° TRIMESTRE 2018

Pronovo ha pubblicato il suo rapporto sul 1° trimestre 2018 (Pronovo-Cockpit); nel rapporto i precedenti impianti RIC vengono ora identificati come impianti SRI. Il 3 aprile 2018 erano in funzione 562 piccole centrali idroelettriche sostenute dalla RIC (+6 rispetto al 02.01.2018) per una potenza totale di 413 MW (+17 MW) e una produzione annua corrispondente a 1’503 GWh (+47 GWh/anno).

Il numero di progetti di piccole centrali idroelettriche che hanno ottenuto una decisione RIC positiva, ma non sono ancora in funzione, è sceso a 137 (-18) per una potenza totale di 208 MW (-30 MW). Inoltre, sulla lista d’attesa si trovano ancora 435

progetti, ciò che corrisponde a una diminuzione di 133 progetti dal 02.01.2018.

Rispetto a tutti gli impianti sostenuti dalla RIC, le piccole centrali idroelettriche forniscono il 46% dell’intera produzione di energia elettrica e rappresentano quindi la tecnologia più importante del programma d’incentivazione. Con un rimborso medio di 11.1 cts./kWh sono inoltre la seconda tecnologia economicamente più redditizia dopo l’energia eolica (10.7 cts./kWh) (media di tutte le tecnologie: 15.3 cts./kWh).

Il primo rapporto trimestrale e la statistica delle iscrizioni si trovano al seguente sito (solo in tedesco o francese): <https://pronovo.ch/de/services/berichte/>

¹⁴ SRI = sistema di remunerazione per l’immissione di elettricità.

AGENDA

Agosto

- **10 agosto 2018**, Val Piora – Piotta: Escursione HADES „La forza idrica“. Dettagli: http://hydrologischeratlas.ch/downloads/07/4-wege_ausschreibung_forza_idrica.pdf
- **28 agosto 2018**, Reutigen/Thun: Escursione HADES „La correzione del Kander – un esperimento idraulico“ (in tedesco). Dettagli: http://hydrologischeratlas.ch/downloads/07/5-wege_ausschreibung_kander.pdf
- **29 – 31 agosto 2018**, Sion: corso di formazione continua sui temi: costruzioni idrauliche, serramenti, condotte forzate e sgrigliatori (in francese), organizzato dall’HES-SO Vallese. Dettagli: www.weiterbildung-hydro.ch

Settembre

- **5 / 6 sett. 2018**, Zurigo: Hydropower Development 2018, conferenza internazionale (in inglese), organizzata da Active Communications International (ACI). Dettagli: <https://www.wplgroup.com/aci/event/hydropower-development-europe/>
- **6 / 7 sett. 2018**, Disentis: Conferenza sulla gestione delle acque con la 107ª Assemblea generale annuale dell’Associazione svizzera di economia delle acque (SWV): “L’energia idroelettrica oltre la produzione di elettricità” (tedesco/francese). I dettagli seguiranno sul sito: <https://www.swv.ch/Veranstaltungen/Veranstaltungen-SWV/Wasserwirtschaftstagungen-mit-Hauptversammlung>
- **10 - 14 sett. 2018**, HES-SO Vallese, Sion: Introduzione alle centrali idroelettriche, con visite. Dettagli: www.weiterbildung-hydro.ch
- **13 / 14 sett. 2018**, HSLU – Technik und Architektur, Horw: SCCER-SoE Annual Conference 2018 – Hydropower and Geo-Energy in Switzerland: Challenges and Perspectives (in inglese). Dettagli: <http://sccer-soe-cms.ethz.ch/news/events/annual-conference-2018/>
- **17 – 19 sett. 2018**, HSLU – Technik und Architektur, Horw: corso sull’idromeccanica. Dettagli: www.weiterbildung-hydro.ch
- **17 – 19 sett. 2018**, FH Kärnten Campus Spittal/Drau (Austria): seminario sulla forza idrica e sull’ecologia. Dettagli: <https://www.fh-kaernten.at/startseite/events/show/369/20286/>
- **19 – 21 sett. 2018**, FH Kärnten Campus Spittal/Drau (Austria): seminario sulla forza idrica e sull’economia. Dettagli: <https://www.fh-kaernten.at/startseite/events/show/370/20288/>
- **25 – 27 sett. 2018**, HES-SO Vallese, Sion: corso sulle reti elettriche ad alta tensione. Dettagli: www.weiterbildung-hydro.ch
- **26 / 27 sett. 2018**, Montreux: Convegno del Comitato svizzero delle dighe. I dettagli seguiranno sul sito del comitato: www.swissdams.ch
- **27 / 28 sett. 2018**, Friburgo in Brisgovia (Germania): 21° Forum per gli utenti dei piccoli impianti idroelettrici. I dettagli seguiranno sul sito: www.kleinwasserkraft-anwenderforum.de

Ottobre

- **15 – 17 ott. 2018**, Danzica (Polonia): HYDRO 2018, Congresso internazionale dell’energia idroelettrica (in inglese). Dettagli: www.hydropower-dams.com/hydro-2018.php?c_id=88
- **19 ott. 2018**, Warth / Frauenfeld: Escursione HADES „Rivitalizzazione del fiume Thur“. Dettagli: http://hydrologischeratlas.ch/downloads/07/7-wege_ausschreibung_revitalisierung.pdf

Novembre

- **8 nov. 2018**, Canton Turgovia: “Un fiume si collega - il Thur e il suo bacino di utenza. Una relazione provvisoria sulla Carta Sântis. I dettagli seguiranno.
- **13 nov. 2018**, Kongresshotel Arte, Olten: „Costruzione, gestione e manutenzione di centrali idroelettriche VII“, organizzato dall’Associazione svizzera di economia delle acque (SWV). Dettagli: <https://www.swv.ch/Veranstaltungen/Veranstaltungen-SWV/Hydrosuisse-Fachtagungen-Wasserkraft>
- **14 – 16 nov. 2018**, HES-SO Vallese, Sion: Tecnologia dell’informazione e della gestione. Dettagli: www.weiterbildung-hydro.ch
- **29 / 30 nov. 2018**, Centro convegni di Salisburgo (Austria): Renexpo Interhydro, Fiera idroelettrica europea e congresso. Dettagli: www.renexpo-hydro.eu

Dicembre

- **7 dic. 2018**, Kantonsschule Frauenfeld: Giornata tecnica sul castoro, organizzato dal Centro Svizzero di Cartografia della Fauna (CSCF). Dettagli seguiranno
- Su richiesta, Hochschule für Technik Rapperswil (HSR): Gestione dell’operazione e manutenzione. Dettagli: www.weiterbildung-hydro.ch

Maggio 2019

- **11 maggio 2019**, Svizzera occidentale: Assemblea generale di Swiss Small Hydro e convegno sulla piccola idraulica. I dettagli seguiranno sul sito: <https://swissmallhydro.ch/de/verband/fachtagung/>

Il calendario degli eventi della Swiss Small Hydro viene aggiornato in modo continuo ed è accessibile al seguente link:

<http://swissmallhydro.ch/de/news/veranstaltungen-2/>

Degna di nota è anche la nuova guida escursionistica con itinerari lungo 50 fiumi della Svizzera romanda (in francese). Dettagli:

<https://www.randos-eau.ch/>

INDIRIZZI

DIREZIONE SETTORE PICCOLE CENTRALI IDRAULICHE:

- Ufficio federale dell'energia UFE, Regula Petersen, 3003 Bern, Tel. 058 462 56 54, Fax 058 463 25 00, regula.petersen@bfe.admin.ch

NEWSLETTER:

- Svizzera tedesca: Skat, Martin Bölli, Vadianstrasse 42, 9000 San Gallo, martin.boelli@skat.ch
- Svizzera romanda: mhyllab, Aline Choulot, 1354 Montcherand, romandie@smallhydro.ch
- Svizzera italiana: Scuola Universitaria Professionale della Svizzera Italiana, Istituto di Sostenibilità Applicata all'Ambiente Costruito, Roman Rudel, 6952 Canobbio, roman.rudel@supsi.ch

AIUTI FINANZIARI PER ANALISI SOMMARIE:

- Skat, Martin Bölli, Vadianstrasse 42, 9000 San Gallo, Tel. 071 228 54 54, Fax 071 228 54 55, martin.boelli@skat.ch

CENTRI INFORMAZIONE:

- Centro informazione – Svizzera tedesca: ISKB, 9000 San Gallo, Tel. 079 373 70 47, deutsch@smallhydro.ch
- Centro informazione – Svizzera romanda: mhyllab, 1354 Montcherand, Tel. 024 442 87 87, romandie@smallhydro.ch
- Centro informazione – Svizzera italiana: Studio d'ingegneria Visani Rusconi Talleria SA VRT, Marco Tkatzik, CP 6009, 6900 Lugano, Tel: 091 911 10 30, italiano@smallhydro.ch

SETTORE INFRASTRUTTURE:

Per progetti nel settore delle infrastrutture si consiglia di prendere contatto con l'associazione InfraWatt:

- InfraWatt, Ernst A. Müller, Kirchhofplatz 12, 8200 Schaffhausen, Tel. 052 238 34 34, Fax 052 238 34 36, mueller@infrawatt.ch

Iscrizione alla newsletter su www.kleinwasserkraft.ch

> Il programma > Attività di comunicazione mediatica e newsletter
> Abbonarsi alla Newsletter

Disdetta dell'abbonamento: rispondere al mittente

