

Newsletter Piccole centrali idroelettriche

N. 51/2023



Immagine della centrale idroelettrica di Waldemme appena completata (© CKW)

Conclusione positiva del «decreto mantello» in Parlamento

Dopo oltre due anni di negoziati in Parlamento, la «Legge federale per un approvvigionamento elettrico sicuro con le energie rinnovabili» - nota anche semplicemente come «atto mantello» - è stata adottata nella votazione finale della sessione autunnale. Questa legge migliorerà significativamente le condizioni quadro per il piccolo idroelettrico a partire dal 2025. Il prerequisito è che il referendum indetto non si concretizzi o che la legge possa essere approvata con successo in un referendum.

I negoziati parlamentari sono stati fortemente influenzati dall'attuale crisi energetica, ma hanno richiesto anche una grande sensibilità nel trattare le preoccupazioni sulla conservazione della natura e del paesaggio. Sulla base dell'esperienza del fallimento della legge sul CO₂, le parti hanno quindi cercato di raggiungere un ampio compromesso. L'obiettivo era quello di evitare un referendum contro la legge, che però alla fine non ha avuto successo. In particolare, è stato elaborato un pacchetto legislativo che rafforzerà in modo significativo l'espansione delle energie rinnovabili e le misure per aumentare l'efficienza energetica e che include anche miglioramenti per la piccola energia idroelettrica. Questo articolo si occupa in particolare di questo aspetto.

Rimborso dei costi di produzione fino a 150 kW di potenza lorda

Il cambiamento di gran lunga più significativo è la nuova remunerazione per l'elettricità da energie rinnovabili. Sebbene sia basata sul prezzo medio trimestrale di mercato al momento dell'immissione in rete, per i sistemi con una capacità fino a 150 kW si basa almeno sull'ammortamento dei sistemi di riferimento durante la loro vita utile. I gestori di rete possono addebitare gli eventuali costi aggiuntivi risultanti ai loro consumatori finali fissi.

Questo nuovo regolamento è molto positivo per gli operatori di queste piccole centrali idroelettriche: non solo consente di preservare le centrali idroelettriche esistenti, ma anche di adottare una strategia di rinnovo delle licenze per le centrali idroelettriche con diritti idrici pregressi. Le chiusure legate al ripristino ecologico degli impianti idroelettrici sono sempre meno probabili. La nuova remunerazione non è destinata a sovvenzionare i

progetti di costruzione, poiché anche gli impianti esistenti ne beneficeranno. Nel calcolo della remunerazione si tiene conto anche di altri sussidi, in modo da escludere sovvenzioni eccessive.

Scelta tra contributo all'investimento e premio di mercato mobile

In alternativa alla già nota sovvenzione con contributi agli investimenti, ora è possibile scegliere come sovvenzione anche il premio di mercato mobile. Anche l'importo di questo premio di mercato mobile (simile alla remunerazione di cui sopra) si basa sui costi di produzione rilevanti e appropriati al momento della messa in funzione dell'impianto. Per le singole tecnologie, il tasso di remunerazione può basarsi sui costi di produzione degli impianti di riferimento. Se il prezzo di mercato di riferimento supera il tasso di remunerazione (come è accaduto di recente con il sistema di remunerazione per l'immissione in rete), l'eccedenza viene assegnata al fondo per il supplemento di rete. Se ciò avviene nei mesi da dicembre a marzo, l'operatore può trattenere dal 10 al 40% dell'importo in eccesso.

Insieme alla compensazione per i costi di produzione descritta in precedenza, ciò si traduce in un sostegno per il piccolo idroelettrico secondo la panoramica seguente. Si può notare che solo le ristrutturazioni/estensioni senza una decisione di ripristino ecologico ed entro un certo intervallo di potenza non sono sostenute. Ciò comporta un certo rischio che tali progetti non vengano realizzati.

Obiettivi idroelettrici più elevati e possibilità di ridurre i volumi d'acqua residui

I precedenti valori di riferimento per la produzione di energia idroelettrica sono ora definiti come obiettivi vincolanti e saranno portati a 37,9 TWh entro il 2035 e a 39,2 TWh entro il 2050. Nel caso delle centrali di pompaggio, si tiene conto solo degli afflussi naturali. La dipendenza dalle importazioni nel semestre invernale deve essere ridotta a un massimo di 5 TWh netti. In caso di carenza, il Consiglio federale può ridurre i volumi d'acqua residui al minimo legale. Questo crea una base legale per la misura già nota dallo scorso inverno.

	0...150 kW	150 ... 300 kW	300 kW.... 1MW	1 MW ... 10 MW
Corsi d'acqua: rinnovi/estensioni con decisione di ripristino ecologico	Contributo all'investimento o premio di mercato mobile			
Corsi d'acqua: rinnovi/estensioni, senza decisione di ripristino ecologico	Rimborso dei costi di produzione	Nessuna promozione	Contributo all'investimento o premio di mercato mobile	
Impianti di utilizzazione ausiliaria, centrali di dotazione e impianti su canali creati artificialmente (art. 9 cpv. 2 lett. b OPEn)	Contributo all'investimento o premio di mercato mobile			

Comunità elettriche locali (CEL)

Le nuove «comunità elettriche locali» (CEL) ampliano le possibilità della già noto «raggruppamento per il consumo proprio» (RCP). I partecipanti a una CEL non devono più essere vicini, ma solo trovarsi nella stessa area di rete, allo stesso livello di rete e «localmente vicini» (LEne art. 17d). I partecipanti alla CEL possono richiedere una tariffa di utilizzo della rete ridotta, con uno sconto per l'acquisto di elettricità autoprodotta. Lo sconto ammonta a un massimo del 60% della tariffa normale.

E poi?

Come già accennato all'inizio, resta da vedere se il referendum contro il «decreto in bianco» si concretizzerà. A prescindere da ciò, l'Amministrazione federale sta già lavorando sui dettagli a livello di ordinanza. La pubblicazione delle bozze di consultazione è prevista per la prima metà del 2024.

Collegamenti

[«Decreto Shell», testo del voto finale](#)

Pronovo: statistiche sul sistema di tariffe di alimentazione Q2 2023

Alla fine del secondo trimestre del 2023 (1° luglio 2023), sono in funzione 668 piccole centrali idroelettriche (PCI) che beneficiano del SRI (sistema di remunerazione per l'immissione di elettricità). L'elettricità generata da quasi un terzo di questi impianti viene commercializzata direttamente. I 668 impianti corrispondono a una capacità elettrica installata totale di 507 MW e a una produzione di elettricità teoricamente possibile di 1'727 GWh/anno. Questi dati sono in

leggera diminuzione rispetto alla fine del primo trimestre del 2023 (-6 PCI, - 34 MW, - 160 GWh/anno). Il premio di alimentazione alla fine del secondo trimestre per il piccolo idroelettrico era in media di 4,74 ct./kWh (3,03 ct./kWh alla fine del primo trimestre). 56 progetti di piccolo idroelettrico con una capacità totale di 90 MW e una produzione di circa 290 GWh/anno hanno ricevuto una decisione favorevole. Il Cockpit di Pronovo è disponibile [qui](#).

Cantone di San Gallo: utilizzo efficiente dell'energia idroelettrica

Il governo del Cantone di San Gallo vuole aumentare la produzione di energia rinnovabile nazionale. Sta istituendo un gruppo di progetto

per identificare i tratti d'acqua adatti e il potenziale aggiuntivo per lo sfruttamento dell'energia idroelettrica nel cantone. A tal fine,

il governo cantonale ha commissionato il progetto «Utilizzo efficiente dell'energia idroelettrica nel

Cantone di San Gallo». Per saperne di più, [cliccate qui](#).

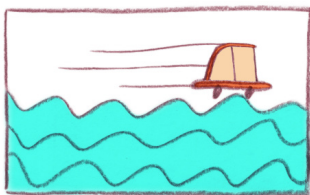
Revisione del Forum degli utenti delle piccole centrali idroelettriche 2023

Il 26° International Small Hydropower User Forum è il forum pratico per operatori, progettisti e produttori di piccole centrali idroelettriche. Quest'anno il forum si è svolto dal 28 al 29 settembre a Rosenheim (DE). Nei cinque blocchi tematici «Imparare dall'esperienza», «Ottimizzare l'uso dell'energia idroelettrica», «Concetti di

soluzione per la sfida della migrazione dei pesci», «Sicurezza informatica» e «Costi e marketing», noti relatori hanno presentato le loro conoscenze specialistiche e le hanno poi discusse. Oltre alle conferenze e alle discussioni, sono state offerte anche delle escursioni. Potete trovare una recensione [qui](#).



Recensione HYDRO 2023



Mhylab ha presentato il progetto HiDeStor (Hidden renewable and sustainable solutions for DEcentralised

electricity STORAGE) alla Conferenza internazionale Hydro 2023, che si è svolta a Edimburgo (Scozia) dal 16 al 18 ottobre 2023. Il progetto è sostenuto dall'Ufficio federale dell'energia (UFE) e attuato dall'HES-SO Valais-Wallis (Università di Scienze Applicate della Svizzera occidentale) e da Mhylab. Il progetto identifica il potenziale delle piccole centrali di pompaggio utilizzando le infrastrutture esistenti. L'obiettivo principale è ridurre i costi di investimento, migliorare l'accettazione da parte del pubblico e limitare l'impatto ambientale. Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

Mhylab ha presentato anche un altro progetto finanziato dall'UFE a HYDRO 2023, Small Hydro Mobility, realizzato da Mhylab e Skat Consulting AG. Il progetto mira a individuare le sinergie tra la produzione decentralizzata di energia elettrica da piccole centrali idroelettriche, da un lato, e la fornitura di stazioni di ricarica per auto elettriche con elettricità da fonti rinnovabili, dall'altro. L'obiettivo finale è quello di creare un collegamento tra l'energia idroelettrica su piccola scala e la mobilità elettrica attraverso modelli commerciali adeguati e la messa in rete delle parti interessate, consentendo così una guida al 100% rinnovabile, locale e sostenibile. I risultati dello studio sono attualmente in fase di comunicazione, in modo da rispondere alla domanda degli operatori del piccolo idroelettrico se la loro centrale sia adatta a rendere l'elettricità direttamente disponibile per la mobilità elettrica.

SSH: l'Associazione svizzera per le piccole centrali idroelettriche si è trasferita

L'ufficio dell'Associazione svizzera per le piccole centrali idroelettriche (Swiss Small Hydro) si è

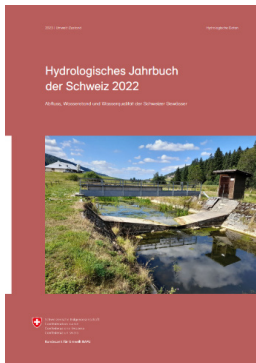
trasferito a Liestal nel luglio 2023. I nuovi recapiti sono disponibili [qui](#).

UFAM: filmato sugli aiuti alla migrazione della fauna ittica nelle centrali idroelettriche

Secondo l'Ufficio federale dell'ambiente (UFAM), in Svizzera circa 1'000 ostacoli nelle centrali idroelettriche impediscono la migrazione della fauna ittica. Gli ausili per il loro spostamento sono un modo per ridurre al minimo questo conflitto tra

la produzione di elettricità rinnovabile dall'energia idroelettrica e il passaggio della fauna ittica. Entro il 2030, quasi 1'000 impianti dovranno quindi essere ristrutturati, ad esempio costruendo scale di risalita. Maggiori informazioni [qui](#).

UFAM: nuova pubblicazione «Annuario idrologico della Svizzera 2022»



L'Annuario idrologico della Svizzera, pubblicato dall'Ufficio federale dell'ambiente (UFAM), fornisce ora una panoramica degli eventi idrologici a livello nazionale per il 2022,

mostrando l'andamento dei livelli idrici e dei volumi di deflusso di laghi, corsi d'acqua e acque sotterranee e contenendo informazioni sulle temperature dell'acqua e sulle proprietà fisiche e chimiche dei corsi d'acqua più importanti della Svizzera. La maggior parte dei dati proviene dalle indagini dell'UFAM. Per saperne di più, [cliccare qui](#).

UFE: quasi l'80% dell'elettricità in Svizzera nel 2022 proverrà da energie rinnovabili

Secondo le statistiche sull'etichettatura dell'elettricità dell'Ufficio federale dell'energia (UFE), nel 2022 circa il 79% (2021: 80%) dell'elettricità svizzera proveniva da energie rinnovabili: il 65% da energia idroelettrica (non sovvenzionata) e poco meno del 14% da

fotovoltaico, eolico, piccolo idroelettrico e biomassa. Ciò corrisponde a un aumento del 2% rispetto al 2021, mentre circa il 20% proviene dall'energia nucleare e il 2% dai combustibili fossili. Per saperne di più, [cliccare qui](#).

UFE: EnergyInfoSwiss: nuova app con dati aggiornati sull'approvvigionamento energetico

Nel dicembre 2022 è stato pubblicato il dashboard energetico dell'Ufficio federale dell'energia (UFE), che fornisce una panoramica completa dell'attuale situazione dell'approvvigionamento energetico in Svizzera (www.energiesdashboard.admin.ch). Oltre ai dati precedenti sulla produzione e sul consumo di energia in Svizzera, sono stati aggiunti i prezzi di scambio dell'elettricità in Europa, i gradi giorno

di riscaldamento per comune e l'andamento e l'origine delle importazioni di gas in Europa. Con la nuova app «EnergyInfoSwiss», questi dati sono ora disponibili anche sui dispositivi mobili, rendendo ancora più facile l'accesso. L'applicazione può essere scaricata dagli app store. Per saperne di più, [cliccate qui](#).

DATEC: panoramica delle misure per un approvvigionamento elettrico sicuro

Un approvvigionamento sicuro di energia elettrica è di fondamentale importanza per la popolazione e l'economia della Svizzera. Il DATEC è quindi favorevole a una rapida espansione della produzione nazionale di elettricità rinnovabile e al

rafforzamento dell'efficienza energetica. Il Consiglio federale ha avviato o già attuato diverse misure per rafforzare la sicurezza dell'approvvigionamento. Una buona panoramica di tutte le misure è disponibile [qui](#).

Consiglio federale: l'AIE raccomanda alla Svizzera di accelerare il ritmo della ristrutturazione del sistema energetico

L'Agenzia Internazionale dell'Energia (AIE) ritiene che la politica energetica della Svizzera sia sulla strada giusta, ma sottolinea che l'attuale attuazione è troppo lenta. Raccomanda quindi di accelerare la transizione verso le energie rinnovabili. Ad esempio, la Confederazione dovrebbe collaborare con i Cantoni per accelerare

il processo di autorizzazione delle infrastrutture energetiche. Inoltre, le misure di politica climatica che entreranno in vigore a partire dal 2030 dovrebbero essere definite tempestivamente, al fine di raggiungere l'obiettivo emissioni nette pari a zero entro il 2050. Per saperne di più, [cliccare qui](#).

ElCom: acquistata la terza tranche della riserva idroelettrica per il prossimo inverno

Nella terza e ultima tornata della gara d'appalto per la riserva idroelettrica per l'inverno 2023/2024 sono state accettate offerte per un totale di 83 gigawattora (GWh). I costi per questa terza tranche ammontano a 5,5 milioni di euro. Insieme

alle due precedenti gare d'appalto, il volume acquistato è di 400 GWh e i costi totali ammontano a 55,5 milioni di euro. Non è prevista un'ulteriore gara d'appalto. Per saperne di più, [cliccare qui](#).

ElCom: i prezzi dell'elettricità continueranno ad aumentare nel 2024

Nel 2024 i prezzi dell'elettricità in Svizzera nella fornitura di base per le famiglie aumenteranno in media di circa il 18% (mediana). Questo secondo i calcoli della Commissione federale dell'energia elettrica ElCom. Una famiglia tipo pagherà 32,14

centesimi per kilowattora (ct./kWh) nel prossimo anno. Ciò corrisponde a un aumento di 4,94 centesimi/kWh. Tuttavia, le differenze possono essere notevoli a livello locale. Per sapere perché i prezzi stanno aumentando [cliccate qui](#).

Consiglio federale: il futuro ruolo dell'idrogeno in Svizzera

Nella riunione del 15 novembre 2023, il Consiglio federale ha adottato il rapporto di postulato «Idrogeno. Analisi e opzioni d'azione per la Svizzera». Il rapporto illustra il ruolo che l'idrogeno può svolgere nel futuro sistema energetico della Svizzera. Esamina inoltre le questioni relative

all'origine, al trasporto e alle condizioni quadro per lo sviluppo del mercato. Il rapporto costituisce quindi la base per una strategia nazionale sull'idrogeno, che il Consiglio federale presenterà nel 2024. Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

Agenda

Dicembre 2023

- **04. Dicembre**, Zurigo, [Settimana dell'energia dell'ETH - Simposio](#)
- **07.-08. Dicembre**, Zurigo, [Settimana dell'energia dell'ETH - Dialoghi di approfondimento](#)
- **19. Dicembre**, Zurigo, [VAW - Impatto del cambiamento climatico sull'energia idroelettrica](#)

Gennaio 2024

- **30. Gennaio**, Zurigo, [Giornata Ecoidraulica dell'ETH](#)

Febbraio 2024

- **01. Febbraio**, Olten, [Conferenza di ingegneria idraulica KOHS](#)
- **14.-16. Febbraio**, Graz (AT), [18° Simposio Innovazione energetica Graz - Invito a presentare documenti](#)

Marzo 2024

- **14. Marzo**, In linea, [Ripristino della scala di risalita dei pesci nelle centrali idroelettriche](#)

[Qui](#) troverete il calendario degli eventi di Swiss Small Hydro, aggiornato regolarmente.

Indirizzi

Direzione settore piccole centrali idrauliche:

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

Aiuti finanziari per analisi sommarie:

Martin Bölli
Norias Sustainable Energy Competence GmbH
Arxhof 18, 4435 Niederdorf Tel. 079 373 70 47
martin.boelli@norias-energy.ch

Newsletter:

- Svizzera tedesca:
Skat, Wesley Wojtas, Vadianstrasse 42,
9000 St. Gallen, wesley.wojtas@skat.ch
- Svizzera occidentale:
MhyLab, Aline Choulot, 1354 Montcherand,
romandie@smallhydro.ch
- Svizzera italiana:
Scuola Universitaria Professionale della Svizzera
Italiana, Istituto sostenibilità applicata
all'ambiente costruito, Roman Rudel,
6850 Mendrisio, roman.rudel@supsi.ch

Centri informazione:

- Centro informazione - Svizzera tedesca:
Swiss Small Hydro, 9000 St. Gallen
Tel. 079 373 70 47, deutsch@smallhydro.ch
- Centro informazione - Svizzera occidentale:
Swiss Small Hydro, 1354 Montcherand,
Tel. 024 442 87 87, Fax 024 441 36 54
romandie@smallhydro.ch
- Centro informazione - Svizzera italiana:
Piccolo idro svizzero, 6503 Bellinzona,
Tel. +41 91 873 48 06 / +41 91 873 48 00
italiano@smallhydro.ch

Iscrizione alla newsletter:

e-mail a martin.laeng@skat.ch

Disdetta dell'iscrizione: rispondi al mittente