

Newsletter Piccole centrali idroelettriche

N. 55/2025



La diga di Verbois e il suo passaggio per i pesci, il cui flusso di attrazione è turbinato a $2,0 \text{ m}^3/\text{s}$ - uno dei siti visitati durante il simposio svizzero sulle piccole centrali idroelettriche © SIG, Services Industriels de Genève

UFE - Il Consiglio federale approva il secondo pacchetto di leggi federali per un approvvigionamento elettrico sicuro

Berna, 19.02.2025 - Nella riunione del 19 febbraio 2025, il Consiglio federale ha adottato il secondo pacchetto di ordinanze per l'attuazione della Legge federale per un approvvigionamento elettrico sicuro da fonti energetiche rinnovabili. Le nuove norme - comprese quelle sulle comunità elettriche locali e sulle tariffe minime - entreranno in vigore il 1° gennaio 2026.

Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#) e una scheda informativa sulle modifiche alla legge sull'energia a partire dal 2025 è disponibile [qui](#).

Sintesi degli impatti specifici sul piccolo idroelettrico (fonte [Swiss Small Hydro SSH](#)):

Il secondo pacchetto regola l'obbligo di acquisto e di remunerazione nonché la remunerazione minima ai sensi dell'art. 12 comma 1bis dell'Ordinanza sull'energia (OEn) e dell'art. 15 comma 1bis della Legge sull'energia (LEne) per gli impianti con una potenza lorda media fino a 150 kW. La remunerazione minima rimane invariata rispetto alla bozza di consultazione dello scorso maggio, pari a 12 centesimi per kilowattora. Inoltre, il Consiglio federale chiarisce all'art. 30, comma 6, dell'Ordinanza sulla promozione dell'energia OPEn che per un impianto idroelettrico che rientra nel sistema del premio di mercato fluttuante e per il quale si applica la remunerazione minima, la remunerazione minima si applica come prezzo di mercato di riferimento durante questo periodo.

Obbligo di accettare e remunerare

L'elettricità immessa in rete dalle centrali idroelettriche deve essere acquistata e remunerata in modo adeguato. Se il produttore e l'acquirente non raggiungono un accordo, il livello di remunerazione si basa ora sul «prezzo medio trimestrale di mercato». Questo protegge i produttori dalle fluttuazioni a breve termine dei prezzi di mercato.

Comunità locali di energia elettrica (CLE)

Le CLE consentono la commercializzazione locale dell'elettricità autoprodotta attraverso la rete pubblica all'interno di un quartiere o addirittura di un comune. L'ordinanza sull'approvvigionamento

elettrico (OAEI) definisce la misura in cui la capacità di generazione deve essere apportata alla comunità e i livelli di rete a cui i partecipanti possono essere collegati. L'elettricità scambiata in una CLE è autoprodotta e beneficia di una tariffa di utilizzo della rete ridotta. Rispetto alle bozze di consultazione, sono stati apportati anche degli aggiustamenti alla CLE. La tariffa di utilizzo della rete è ora ridotta del 40% (rispetto al 30% della bozza di consultazione) se viene utilizzato un solo livello di rete.

Tariffa di utilizzo della rete

I consumatori finali flessibili dovrebbero essere incentivati ad allineare il loro consumo di elettricità con il carico della rete e quindi a ridurre il carico sulla rete elettrica (ad esempio, non lasciando la lavatrice in funzione o non caricando il veicolo elettrico nelle ore di picco del carico). Questo aumenta l'equità del principio «chi inquina paga» e può anche ridurre la necessità di espandere la rete nel medio-lungo termine. Sono quindi ora possibili tariffe di rete dinamiche (variabili nel tempo) o differenziate a livello locale. Esse segnalano le attuali congestioni della rete e quindi i consumatori e i prosumer possono adeguare di conseguenza i loro consumi o la loro produzione e stoccaggio.

Flessibilità

La flessibilità nel consumo di energia elettrica o nell'immissione in rete di energia elettrica autoprodotta appartiene al proprietario della flessibilità, ossia ai consumatori finali, ai produttori e agli operatori di stoccaggio. Questi ultimi possono vendere contrattualmente la flessibilità ad altri utenti (ad esempio, operatori del sistema di distribuzione o aggregatori). Se il gestore del sistema di distribuzione desidera utilizzare questa flessibilità, deve assicurarla e remunerarla contrattualmente, ad esempio riducendo le tariffe di utilizzo della rete

La nuova legge sull'energia che entrerà in vigore il 1° gennaio 2026 è disponibile [qui](#) (nella colonna «Tutte le versioni»).

DATEC - Il DATEC stabilisce il WACC per gli strumenti di sostegno alle energie rinnovabili per il 2025

Berna, 03.03.2025 - Il Dipartimento federale dell'ambiente, dei trasporti, dell'energia e delle comunicazioni (DATEC) stabilisce il WACC (Weighted Average Cost of Capital), il costo medio del capitale per gli investimenti in impianti di produzione che utilizzano energie rinnovabili, per l'anno 2025. I premi di mercato e i contributi agli investimenti sono utilizzati per sovvenzionare gli impianti di produzione che utilizzano energie rinnovabili. Per il capitale vincolato in tali impianti o da investire in nuovi impianti, l'investitore ha diritto a un tasso di interesse che deve essere preso in considerazione nel calcolo dei contributi di sovvenzione. Questo tasso di interesse è fissato nel WACC. A metà febbraio 2025, il Consiglio federale ha definito un nuovo metodo di calcolo per il

WACC nell'ordinanza sulla promozione della produzione di elettricità da energie rinnovabili. Dopo aver consultato la ECom, il DATEC ha fissato il WACC nominale per il 2025 come segue:

- Premio di mercato per l'energia idroelettrica su larga scala, valido per le richieste di finanziamento a partire dal 2024: 5,10% (anno precedente: 5,11%).
- Contributi agli investimenti, validi per le richieste di finanziamento presentate nel 2025: energia idroelettrica 5,10% (anno precedente: 5,11%).

Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

UFE - 1,3 milioni di franchi di premio di mercato per l'energia idroelettrica su larga scala

UFE, 02.12.2024 - In base all'attuale Legge sull'energia, i gestori e i proprietari di grandi impianti idroelettrici svizzeri (> 10 GW) possono richiedere un premio di mercato per l'elettricità prodotta se possono dimostrare di averla venduta sul mercato a un prezzo inferiore ai costi di produzione. Il premio di mercato ammonta a un massimo di 1 centesimo per chilowattora di energia prodotta. L'Ufficio federale dell'energia (UFE) ha esaminato le domande ricevute. I premi di mercato 2024 (per l'esercizio finanziario 2023) saranno assegnati a 2

beneficiari. Il finanziamento totale ammonta a circa 1,3 milioni di franchi svizzeri per circa 129 milioni di chilowattora, pari a circa lo 0,3% della produzione nazionale svizzera di energia idroelettrica nel 2023. Ciò significa che i fondi disponibili per il premio di mercato non saranno utilizzati completamente quest'anno. L'anno scorso non sono stati versati premi di mercato per l'esercizio finanziario 2022.

Potete trovare maggiori informazioni [qui](#)

DETEC - Definizione dei tratti di corsi d'acqua idonei allo sfruttamento idroelettrico nel piano direttore cantonale

DATEC, 12.02.2025 - L'energia idroelettrica è il pilastro più importante dell'approvvigionamento elettrico della Svizzera e deve essere ulteriormente potenziata. Tale espansione viene promossa, tra l'altro, con strumenti di pianificazione territoriale. A tal fine, la Legge sull'energia (LEne) stabilisce che le aree e i tratti d'acqua adatti allo sfruttamento dell'energia idroelettrica ed eolica in

particolare devono essere definiti nel piano direttore cantonale (art. 10 comma 1 LEne). Per sostenere i Cantoni, la Confederazione sviluppa principi metodologici e garantisce una visione d'insieme, la standardizzazione e il coordinamento (art. 11 cpv. 1 LEne). Nel documento «Determinazione dei tratti di corsi d'acqua idonei allo sfruttamento idroelettrico nel piano direttore cantonale»,



gli Uffici federali dell'ambiente (UFAM), dello sviluppo territoriale (ARE) e dell'energia (UFE) raccomandano ai Cantoni una metodologia per l'adempimento del mandato legale di determinare i tratti di corsi d'acqua idonei allo sfruttamento idroelettrico. La «Raccomandazio-

ne per lo sviluppo di strategie cantonali di protezione e utilizzo nell'area delle piccole centrali idroelettriche» esisteva già dal 2011 e forniva assistenza ai Cantoni per la pianificazione delle strutture. La nuova raccomandazione si applica sia ai piccoli che ai grandi impianti idroelettrici. In termini di metodologia, si basa strettamente sulla raccomandazione precedente e tiene conto delle disposizioni applicabili del diritto dell'energia e dell'ambiente.

È possibile scaricare l'intera raccomandazione [qui](#).

UFAM - Metodi di analisi e valutazione dei corsi d'acqua: pesci



UFAM, 27.02.2025 - Questo rapporto descrive un metodo, sviluppato nell'ambito del Sistema modulare graduale (SMG) o Modul-Stufen-Konzepts (MSK), per valutare lo stato ecologico dei corsi d'acqua utilizzando l'indice ittico FI-CH. La valutazione viene effettuata confron-

tando la popolazione ittica osservata con quella attesa in condizioni quasi naturali. Il metodo MSK introdotto nel 2004 è stato rivisto sulla base di analisi statistiche dettagliate dei dati raccolti da allora e delle conoscenze degli esperti e ulteriormente sviluppato nel metodo MSK 2024 qui descritto. Il nuovo metodo può essere utilizzato sia per la valutazione dei corsi d'acqua che per il monitoraggio dell'efficacia delle misure di rivitalizzazione e riabilitazione per migliorare la transitabilità dei pesci. L'intero rapporto e ulteriori informazioni sono disponibili in tedesco [qui](#).

Swiss Small Hydro - Campagna di comunicazione per promuovere il piccolo idroelettrico

A gennaio SSH ha lanciato una campagna di comunicazione, anche su [LinkedIn](#), utilizzando diverse tessere tematiche che sono chiaramente presentate sul nuovo sito web dell'associazione, [kleinwasserkraft.ch](#).

In questo contesto sono stati prodotti anche quattro cortometraggi, che potete vedere [qui](#). Sui temi principali sono stati prodotti dei volantini che, se interessati, possono essere ordinati [presso l'ufficio SSH](#)

A grid of five informational cards with a blue and green color scheme. Each card has a title, a short text, and a 'MEHR ERFAHREN >' link.

- Vorteile der Kleinwasserkraft**: 11 überzeugende Gründe für kleinere Wasserkraftwerke.
- Energiewende braucht Kleinwasserkraft**: Ein unverzichtbarer Beitrag zu zuverlässiger, nachhaltiger und dezentraler Energie.
- Potenzial der Kleinwasserkraft**: Das verbleibende Potenzial im Bereich der Kleinwasserkraft beträgt rund 1/3 der Jahresproduktion eines Kernkraftwerkes!
- Kleinwasserkraft ist Klimaschutz**: 1 Million Tonnen weniger CO2-Emissionen.
- Natur und Umwelt**: Kleinwasserkraft ist nachhaltig.
- Neue Absatzmärkte**: Kleinwasserkraft wird mobil.

Attuazione della Legge sull'elettricità: altre due mozioni in Parlamento

26.2.2025, La Legge sull'elettricità (ex «Mantelerlass») costituisce la base per la ristrutturazione del sistema energetico. Per garantire questo processo, il consigliere nazionale Benjamin Roduit (presidente della SSH) ha presentato e discusso in Parlamento altre due mozioni.

Nella sua risposta all'interpellanza 24.4365 «Quale monitoraggio per gli obiettivi energetici stabiliti nel decreto quadro?», il Consiglio federale afferma che viene già redatto un rapporto di monitoraggio annuale e che il raggiungimento degli obiettivi viene comunicato al Parlamento ogni cinque anni. L'ultimo rapporto quinquennale risale al dicembre 2022. Con la Legge sull'elettricità, il rapporto di monitoraggio dovrebbe essere ampliato per includere indicatori sull'obiettivo di importazione, l'espansione della produzione invernale e altri aspetti.

L'iniziativa parlamentare «Ogni kWh di energia rinnovabile conta» stabilisce priorità specifiche nel settore dell'energia idroelettrica. Si tratta della raggiungibilità degli obiettivi in materia di energia idroelettrica, dove, secondo uno studio sul potenziale dell'UFE, c'è un divario di 800 GWh di produzione annuale. Questa divergenza può essere colmata solo con una maggiore inclusione dell'energia idroelettrica su piccola scala. L'iniziativa parlamentare sottolinea la necessità di intervenire sui limiti di produzione più bassi per l'energia idroelettrica ed è stata sottoposta all'esame della Commissione.

Potete trovare informazioni più dettagliate qui:

- [24.4365 Interpellanza «Quale monitoraggio per gli obiettivi energetici fissati nell'atto mantello?»](#)
- [24.476 Iniziativa parlamentare «Ogni chilowattora di energia rinnovabile conta»](#)

Il prezzo di mercato di riferimento per l'energia idroelettrica supera i 12 ct./kWh nel dicembre 2024

15.01.2025- Per calcolare il premio di immissione per il sistema di remunerazione per l'immissione di energia elettrica (RIC), l'UFE raccoglie regolarmente i prezzi di mercato di riferimento per le varie tecnologie di energia rinnovabile. Il prezzo di mercato di riferimento corrisponde alla media dei prezzi fissati nella borsa dell'energia elettrica per il giorno successivo per l'area di mercato svizzera ed è ponderato in base all'effettivo quarto d'ora di immissione in rete della rispettiva tecnologia.

Questi dati vengono pubblicati a intervalli regolari. Gli ultimi dati mostrano valori significativamente più alti anche per dicembre 2024. Il prezzo di mercato di riferimento per l'energia idroelettrica ha nuovamente superato la soglia di 12 ct./kWh.

Un grafico che mostra l'andamento dei prezzi è disponibile [qui](#). I calcoli dettagliati dell'UFE sono disponibili [qui](#).

La VSE sviluppa linee guida per la piattaforma dati nazionale

VSE, 04.03.2025 - Una piattaforma dati centrale consentirà in futuro lo scambio di dati di misurazione e anagrafici dei gestori di rete svizzeri. La VSE sta definendo con il settore le linee guida per i relativi processi di scambio dei dati. Queste saranno pubblicate nel maggio 2025. Le domande

per la costituzione della piattaforma dati nazionale possono essere presentate al DATEC fino al 30 settembre 2025.

Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

Lo scioglimento dei ghiacciai come possibile potenziale per la produzione di energia idroelettrica in Svizzera

Berna, 06.12.2024 - Nella riunione del 6 dicembre 2024, il Consiglio federale ha approvato il rapporto «Analisi del potenziale idroelettrico della fusione dei ghiacciai», in adempimento al postulato 21.3974. Le aree periglaciali offrono un grande potenziale teorico per l'espansione dell'energia

idroelettrica nazionale. La possibilità di realizzarlo, tuttavia, dipende dall'equilibrio tra i vari interessi in queste aree e dalle condizioni quadro legali ed economiche. Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

UFE - Programma pilota e dimostrativo interrotto

Informazioni sulla decisione del Consiglio federale di ridurre i costi per alleggerire le finanze federali: a causa della decisione del Consiglio federale sulle misure proposte per alleggerire l'onere sulle finanze federali, che includono la cancellazione del sostegno ai progetti P+D a partire dal 2027 (e forse già dal 2026), non sono stati concessi

contributi finanziari per progetti P+D dal novembre 2024. Pertanto, le domande presentate non saranno più prese in considerazione fino a nuovo avviso. Non ci sarà inoltre alcun riscontro sulle richieste e sulle bozze di possibili progetti P+D. Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

energeia - Sessione di primavera 2025: il Parlamento decide su ricerca energetica, decreto accelerazione e trading energetico

21.03.2025, Il diritto di ricorso contro i progetti energetici deve essere limitato? Questa è la domanda su cui il Consiglio nazionale e il Consiglio degli Stati sono ancora in disaccordo in merito al cosiddetto decreto sull'accelerazione. La questione è stata quindi rimessa all'ordine del giorno nella sessione di primavera 2025 del Parlamento federale. La sessione è durata dal 3 al 21 marzo. Tra gli altri argomenti del settore energetico, il prestito per il programma di finanziamento della ricerca SWEETER (SWiss research for the EnErgy Transition and Emissions Reduction) e le nuove regole per una maggiore trasparenza nel commercio all'ingrosso di energia.

Risultati della sessione di primavera: sì al prestito per SWEETER, sì a regole più severe per il commercio di energia e sì all'accordo sul gas con Germania e Italia. Il Parlamento ha preso importanti decisioni nel settore energetico durante la sessione di primavera. I Consigli non hanno raggiunto un accordo sul decreto di accelerazione e sulla riserva di elettricità. La riserva di elettricità serve come «assicurazione» per le emergenze. Se il mercato non è più in grado di coprire la domanda di elettricità, le centrali a gas e i gruppi di emergenza devono fornire elettricità. La questione tornerà ora al Consiglio nazionale.

Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

SRF - Diritto di ricorso per le associazioni idroelettriche sotto pressione

31.3.2025, la Commissione per l'ambiente, la pianificazione territoriale e l'energia del Consiglio nazionale (CAPTE-N) ha proposto che i reclami delle associazioni contro i 16 progetti idroelettrici previsti dalla Legge sull'approvvigionamento elettrico siano ammissibili solo se presentati congiuntamente da tre organizzazioni. Dovrebbe inoltre essere prevista una maggiore flessibilità nella sostituzione degli habitat protetti per questi progetti, senza sollevare gli sviluppatori del progetto da alcuna responsabilità.

L'industria elettrica vorrebbe evitare un dibattito di fondo sul diritto di presentare reclami alle associazioni. Teme che possa passare ancora più tempo prima che possano essere costruite nuove centrali idroelettriche.

Un riepilogo dei vari interessi è riportato in un rapporto attuale della SRF, disponibile [qui](#).

Axpo - Centrale idroelettrica di Pradapunt - Il nuovo progetto di costruzione protegge flora e fauna

Con il nuovo progetto di costruzione di Pradapunt, un consorzio composto dai tre partner Axpo, Arosa Energie e IBC Energie Wasser Chur sta dimostrando come le misure ambientali e la produzione di energia elettrica possano andare di pari passo. La futura centrale idroelettrica riabiliterà dei deflussi irregolari della centrale di Litzirüti,

situata a monte, proteggendo così gli ambienti golenali nel corso del fiume Plessur. La centrale idroelettrica, che sarà interrata, dovrebbe produrre elettricità invisibile senza CO₂ per circa 10.000 famiglie di quattro persone a partire dal 2031. Informazioni dettagliate sono disponibili [qui](#).

Repower: completato l'ammodernamento della centrale elettrica della cartiera

27.01.2025 - Da oltre 100 anni l'acqua del torrente Mühlebach, nei pressi di Landquart, viene utilizzata per la produzione di energia elettrica in due fasi della centrale. Repower ha rinnovato la Centrale Cartiera 2 per un costo di 1,6 milioni di franchi. La centrale produce circa 3,8 GWh di elettricità all'anno. La cartiera di Landquart è stata costruita lungo il torrente Mühlebach alla fine del XIX secolo ed è stata una delle prime

operazioni industriali su larga scala nel Cantone dei Grigioni. Le due fasi della centrale, la Cartiera 1 e la Cartiera 2, furono costruite sullo stesso sito poco dopo l'inizio del secolo. Repower ha rilevato le due centrali da Landquart AG nel 2013. Negli ultimi mesi Repower ha reso la seconda fase della centrale elettrica idonea a un funzionamento affidabile e a lungo termine. Ulteriori informazioni sono disponibili [qui](#).

ASWV - Rassegna storica: archivio cartografico della SWV



Le mappe più antiche scoperte nell'archivio SWV risalgono al 1920 e offrono un viaggio attraverso la storia dello sviluppo dell'energia idroelettrica svizzera. Alcune mappe mostrano anche progetti pianificati ma mai realizzati. [Cliccare qui](#) per l'archivio delle mappe.

SSH - È online l'ultimo numero di «Petite Hydro - Small Hydropower» N° 112

L'ultimo numero N°112 della rivista dell'associazione «Petite Hydro - Kleinwasserkraft» può ora essere letto anche online. Contiene, tra gli altri, i seguenti articoli:

- Approvvigionamento elettrico sicuro in Svizzera: leggi adeguate a partire dal 2025

- Forum degli utenti di Hydropower 2025 a Landquart (CH)
- Analisi approssimative di piccole centrali idroelettriche
- Contratti di acquisto di energia elettrica
- La centrale di Vongy

[Cliccare qui](#) per la rivista.

SSH - Pooling: cercasi produttori

Per i singoli produttori, le nuove opzioni di commercializzazione, come i contratti di acquisto a lungo termine, noti come PPA (Power Purchase Agreement), o la partecipazione al mercato dell'energia di bilanciamento, comportano un grande sforzo con un reddito aggiuntivo spesso esiguo. Questo rapporto può essere notevolmente migliorato se diversi impianti vengono commercia-

lizzati insieme (bundling o pooling). Swiss Small Hydro è attualmente alla ricerca di operatori interessati alla commercializzazione congiunta. In una seconda fase, verrà organizzato un evento informativo e verranno presentate le possibilità di attuazione. Se siete interessati, potete partecipare [qui](#). Ulteriori informazioni sui PPA sono disponibili [qui](#).

Agenda

Simposio svizzero sul piccolo idroelettrico (SSH), 09.05.2025 a Collex-Bossy (GE), Svizzera

Il simposio svizzero sulle piccole centrali idroelettriche si terrà venerdì 9 maggio 2025 a Collex-Bossy (GE). L'iscrizione è possibile [qui](#) al più tardi fino al 25 aprile 2025.

Simon Gingins dell'UFAM (Ufficio federale dell'ambiente) fornirà informazioni sulle storie di successo del ripristino ecologico dell'energia idroelettrica. I «Services Industriels de Genève (SIG)» forniranno una panoramica dei progetti energetici nella regione. Durante le pause, ci sarà l'opportunità di parlare con esperti di varie aziende sui loro prodotti e servizi in diversi settori del piccolo idroelettrico. Nel pomeriggio si potranno visitare il [mulino di Richelien](#) (Versoix, GE; maggiori informazioni [qui](#)), la [centrale di Avouillons](#) (di proprietà della SEIC) a Gland (VD) e/o l'impianto di Verbois (di proprietà dei Services Industriels de Genève, SIG). Particolarmente interessante, in quest'ultimo caso, è il sistema di turbine che turbina il deflusso della corrente attrattiva del passaggio dei pesci (vedi foto di copertina).

Maggiori dettagli sono disponibili nel [volantino](#) o nel [calendario eventi](#) SSH.



Centrale elettrica di Avouillons Gland (SEIC)

Aprile 2025

- **30. Aprile**, Landquart, [Piano di rendicontazione energetica - Rapporto sul campo](#), Repower AG

Maggio 2025

- **06. - 07. Maggio**, Ermatingen, [Corso di formazione avanzata KOHS 6.3 - Ingegneria idraulica nel campo degli eventi estremi](#)
- **06. Maggio**, Dietikon, [Associazione per il consumo proprio \(RCP\) / Comunità locali di energia elettrica \(CLE\)](#)
- **09. Maggio**, Collex-Bossy, [Simposio sulle piccole centrali idroelettriche 2025 e Assemblée generale Swiss Small Hydro](#)
- **13. Maggio**, Zurigo, [VAW - Risanamento idroelettrico Svizzera](#)
- **21. Maggio**, Grabs, [Ripristino dell'energia idroelettrica e dei diritti immemorabili sul Mühlbach a Grabs](#)
- **22. Maggio**, Berna, [Seconda Conferenza svizzera per l'energia decentralizzata](#)
- **23. Maggio**, Bolzano, [Simposio Hydro+](#)
- **27. Maggio**, Berna, [14. scambio di informazioni ed esperienze sul ripristino del passaggio dei pesci](#)
- **31. Maggio - 01. Giugno**, Tutta la Svizzera, [Swiss Mill Day 2025 - «25° anniversario di VSM/ASAM e dell'industria manifatturiera](#)

Giugno 2025

- **Giugno / Nov 2025**, Rapperswil, [Corso di certificazione per custodi d'acqua - Introduzione alla manutenzione dell'acqua, ecologia acquatica](#) (tutto prenotato)

Settembre 2025

- **24.-25. Settembre**, Landquart, [Forum degli utenti del piccolo idroelettrico](#)

Ottobre 2025

- **22.-24. Ottobre**, Salonicco / Grecia, [Idro 2025](#)

Novembre 2025

- **26. Novembre**, Zurigo, [Agenda 21 dell'acqua: 2° scambio di esperienze sul rinnovo delle concessioni idroelettriche](#) (è possibile presentare argomenti)

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

Indirizzi

Responsabile della divisione piccole centrali idroelettriche di SvizzeraEnergia:

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

Newsletter:

- Svizzera tedesca:
Skat Consulting, Hedi Feibel,
Pestalozzistrasse 2, 9000 St. Gallen,
hedi.feibel@skat.ch
- Svizzera occidentale:
Mhylab, Aline Choulot, 1354 Montcherand,
aline.choulot@mhyllab.com
- Ticino:
Scuola Universitaria Professionale della
Svizzera Italiana, Istituto sostenibilità applicata
all'ambiente costruito,
Nerio Cereghetti, 6850 Mendrisio,
nerio.cereghetti@supsi.ch

Aiuti finanziari per analisi approssimative:

Norias Sustainable Energy Competence GmbH,
Martin Bölli, 4435 Niederdorf
Tel.: 079 373 70 47
martin.boelli@norias-energy.ch
Ulteriori informazioni [qui](#).

Centri informazione:

- Centro informazioni per la Svizzera tedesca:
Swiss Small Hydro, 4410 Liestal
Tel. 079 373 70 47, deutsch@smallhydro.ch
- Centro informazioni per la Svizzera occidentale:
Swiss Small Hydro, 1354 Montcherand,
Tel. 024 442 87 87, Fax 024 441 36 54
romandie@smallhydro.ch
- Centro informazioni per la Svizzera italiana:
Swiss Small Hydro, 6503 Bellinzona,
Tel. +41 91 873 48 10 / +41 91 873 48 00
italiano@smallhydro.ch

Iscrizione alla newsletter:

e-mail a martin.laeng@skat.ch

Disdetta dell'iscrizione: rispondi al mittente