

Newsletter

N° 59/2026

Petites centrales hydrauliques



La société Wasserversorgung Gemeindeverband Blattenheid (association intercommunale pour l'approvisionnement en eau de Blattenheid, BE), WGB, exploite cinq sites de turbinage d'eau potable, dont celui équipé d'une turbine Pelton à 4 injecteurs de 130 kW a fait l'objet d'une visite lors de la Journée technique de Swiss Small Hydro (SSH). La photo montre l'un des réservoirs du réseau (source: SSH 2026).

CF – Approbation des plans de protection et d'utilisation relatifs à trois projets hydroélectriques

Le Conseil fédéral a approuvé le 19 juin 2026 le plan de protection et d'utilisation de trois projets hydroélectriques: l'agrandissement du lac du Grimsel (BE), d'une part, et l'utilisation des eaux de la Muota (SZ) et de la Morobbia (TI), d'autre

part. Ces trois projets permettront d'augmenter la production totale d'électricité tout en protégeant la faune et la flore.

[En savoir plus](#)

CF – Le Conseil fédéral adapte des ordonnances relatives à l'efficacité énergétique, à la rétribution de l'électricité et à l'énergie nucléaire

Le 27 mai 2026, le Conseil fédéral a approuvé les révisions partielles de cinq ordonnances dans le domaine de l'énergie et d'une ordonnance dans le domaine de l'électricité. Les modifications concernent des exigences relatives à l'efficacité énergétique d'appareils, la rétribution du courant injecté, ainsi que des précisions en lien avec la force hydraulique et l'énergie nucléaire. Les ordonnances révisées entreront en vigueur le 1^{er} juillet 2026, suivies par la nouvelle réglementation en matière de rétribution de reprise le 1^{er} janvier 2027.

Deux précisions ont été apportées concernant la prime de marché flottante allouée aux installations hydroélectriques: d'une part, les coûts d'investissement imputables doivent être les mêmes que ceux indiqués pour le calcul des contributions d'investissement. D'autre part, les redevances et prestations dues à la collectivité publique doivent être prises en considération conformément aux dispositions de la concession également dans le cas des nouvelles installations et des agrandissements notables, comme c'est d'ailleurs déjà le cas des rénovations notables.

[En savoir plus](#)

CF – Révision de l'OEnER: adaptation de l'indemnité de gestion

Dans le cadre de la commercialisation directe, les exploitants d'installations de production d'électricité (actuellement près d'un millier inscrit au système de rétribution de l'injection) se voient versés une indemnité de gestion. Swissgrid ayant introduit un nouveau modèle de tarification pour l'énergie d'ajustement le 1^{er} janvier 2026, l'indemnité de gestion doit être adaptée.

L'indemnité de gestion est composée d'une part fixe et d'une part variable et est versée par le fonds alimenté par le supplément perçu sur le réseau, qui est lui-même financé par les consommateurs d'électricité:

- La **part fixe** de l'indemnité de gestion, visant à couvrir les coûts fixes liés à la commercialisa-

tion, reste inchangée à 0,11 ct./kWh (cf. art. 26, al. 2, OEnER).

- La **part variable** de l'indemnité de gestion doit en revanche être ajustée en raison d'un changement effectué par Swissgrid dans le calcul des prix de l'énergie d'ajustement. Elle est déduite des coûts moyens de l'énergie d'ajustement générés par les différentes technologies et est déterminée sur une base trimestrielle.

Lors de sa séance du 27 mai 2026, le Conseil fédéral a approuvé la modification correspondante de l'ordonnance sur l'encouragement de la production d'électricité issue d'énergies renouvelables (OEnER). L'ordonnance révisée entrera en vigueur le 1^{er} juillet 2026.

[En savoir plus](#)

Livre blanc de Swissgrid – La création d'un marché de l'inertie à l'ordre du jour

Dans son livre blanc récemment publié sur l'intégration de l'électricité photovoltaïque dans le réseau électrique, Swissgrid aborde la création d'un marché de l'inertie. Par le passé, l'inertie était automatiquement fournie par des machines triphasées. Avec l'utilisation accrue de l'électronique de puissance (onduleurs et systèmes à vitesse variable), cette inertie fait défaut dans le réseau. Au lieu d'une nouvelle inertie virtuelle (grâce à l'électronique de puissance moderne), les centrales hydrauliques, même de petite taille, pourraient également fournir de la masse d'inertie.

Le livre blanc explique que «La disparition de cette inertie doit être compensée par d'autres installations. Cette compensation pourrait reposer, du moins en partie, sur des installations avec onduleur, comme des installations photovoltaïques ou des batteries. La fourniture de l'inertie pourrait être définie comme une condition de raccordement ou achetée par Swissgrid en tant que service indemnisé. À cet effet, il conviendrait d'examiner la nécessité d'établir des prescriptions techniques et de compléter le marché SDL existant par un produit (de marché) spécifique pour l'inertie.»

[En savoir plus](#)

Pronovo – Centrales inscrites au SRI en 2025

Pronovo a publié en mai 2026 par canton le nombre de centrales hydrauliques inscrites au SRI, leurs puissances et productions pour 2025. Au total, 686 installations sont inscrites au SRI, totalisant 564 MW et 1'893 GWh. Avec 123 centrales, le Valais totalise la plus grande production (495 GWh), suivi de près par le canton des Grisons (124 sites pour 431 GWh).

La liste des centrales inscrites au SRI est également disponible (une seule centrale hydraulique est entrée dans le SRI en 2025: K. Kraftwerk Soubach AG Lauterbrunnen, BKW Energie AG, 11.4 MW).

[En savoir plus](#)

[Liste des centrales](#)

CF – Force hydraulique en Suisse: statistique 2025

Au 1^{er} janvier 2026, la Suisse comptait 706 aménagements hydroélectriques en exploitation d'une puissance supérieure à 300 kW (1.1.2025: 703 installations). La production moyenne d'énergie attendue des centrales répertoriées dans la statistique de la force hydraulique s'est établie en 2025 à 37'162 GWh/an, en dessous de la valeur atteinte l'année précédente (37'350 GWh/an).

La baisse de production est due entre autres à diverses actualisations des données concernant des assainissements de débits résiduels et à des afflux peu élevés au cours de l'année dernière. De plus, deux centrales ne sont toujours pas en service par suite des graves intempéries survenues en Valais en 2024, l'arrêt de la grande

centrale sur le Rhône à Susten-Chippis (production moyenne attendue de 215 GWh) étant celui qui a le plus d'impact. La production attendue de ces deux centrales doit donc être considérée comme nulle pour le moment.

Le développement sous la forme de rénovations et de nouvelles constructions est d'environ 50 GWh/a, la remise en service de la centrale au fil de l'eau de Soubach, à Lauterbrunnen, représentant la part la plus importante, soit 30,5 GWh/an. Selon la loi sur l'énergie en vigueur, la production annuelle moyenne d'électricité d'origine hydraulique devra atteindre 37'900 GWh d'ici 2035, selon le «monitoring de la Stratégie énergétique 2050». Pour les besoins du monitoring, la consom-

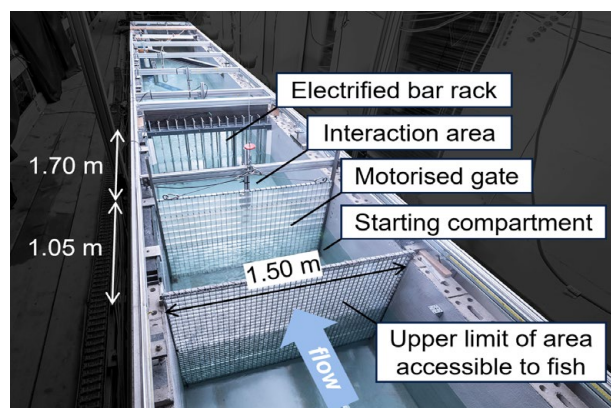
mation des pompes d'alimentation corrigée en fonction de leur rendement est toutefois déduite des perspectives de production d'énergie figurant dans la statistique, et la production effective des centrales hydroélectriques d'une puissance inférieure à 300 kW est ensuite ajoutée. La

production indigène moyenne comptant pour le monitoring a ainsi atteint 36'724 GWh/an en 2025 (soit 176 GWh/an de moins que la valeur annoncée l'année précédente).

[En savoir plus](#)

VAW – Rapport sur la protection des poissons grâce à des grilles électrifiées

Le VAW (Laboratoire d'hydraulique, d'hydrologie et de glaciologie de l'École polytechnique fédérale de Zurich) a publié le rapport final «Electrified Bar Racks for Fish Protection at Water Intakes – Risk of Fish Injuries due to Electric Fields» (Barrières électrifiées pour la protection des poissons au niveau des prises d'eau – Risque de blessures pour les poissons dues aux champs électriques). Cette étude, réalisée à la demande de l'OFEV, fournit des premiers résultats importants sur l'influence de différents types d'électrification sur le risque de blessure chez les poissons. Toutefois, des analyses complémentaires sont nécessaires avant de pouvoir utiliser concrètement des grilles électrifiées sur les installations



afin d'améliorer la protection des poissons.

[Pour télécharger le rapport \(en anglais\)](#)

SSH – Magazine n°116



Le numéro 116 du magazine de SSH est consultable en ligne. Parmi les principaux sujets: le turbinage d'eau potable dans la région de Thoun (en lien avec la Journée technique de la petite hydraulique du 22 mai

2026), la rétro-ingénierie et le rapport annuel de l'association.

[En savoir plus](#)

Bulletin.ch – Dossier spécial sur l'énergie hydraulique

Le dernier numéro du Bulletin.ch (N°4/2026) est consacré à l'énergie hydraulique, avec, notamment, parmi les articles en français: «Surélévation des barrages de Moiry et d'Émosson: défis et perspectives», «Vers des centrales plus souples et plus durables», «Améliorer la flexibilité des centrales alpines», «Le gyroïde au service des machines hydrauliques», et également un article à propos du projet Gornerli (cf. brève ci-après).

[En savoir plus](#)



Glacier du Gorner (source: Stock / Jesus Fuentes / Bulletin.ch)

Bulletin.ch – La petite hydraulique suisse aujourd'hui, et après?

Dans le dossier spécial du Bulletin.ch mentionné dans la brève précédente, un article signé par SSH (en français) fait un point sur la petite hydraulique, sur la situation actuelle et son avenir.

Pour atteindre les objectifs de la Confédération dans le domaine des énergies renouvelables, les centrales hydroélectriques devraient produire 39.2 TWh d'électricité par an d'ici 2050. Compte tenu de l'assainissement des débits résiduels des centrales existantes et de l'évolution des conditions climatiques, l'association SSH estime que, pour atteindre cet objectif, la production annuelle d'électricité issue de l'hydraulique devra être augmentée d'environ 4 TWh d'ici 2050. Or, les petites centrales hydrauliques (PCH) pourraient contribuer à hauteur d'environ 1 TWh/an, mais même leur production actuelle est menacée. Le «Dialogue du Grimsel» (cf. brève en page 10), par exemple, entraînera la fermeture de trois PCH et le classement de 53 cours d'eau comme intouchables pour l'hydroélectricité. La fin des droits d'eau immémoriaux et leur remplacement par des concessions a incité plusieurs propriétaires de PCH à renoncer à leurs sites. D'autres y sont contraints, ne pouvant mettre en œuvre les mesures d'assainissement écologique. Certes, ces derniers peuvent être indemnisés à hauteur de 100 %, mais ces indemnités doivent être préfinancées et les délais de remboursement ne peuvent souvent plus être garantis. La petite hydroélectricité doit de plus en plus se concentrer sur des projets de réhabilitation (rénovation ou agrandis-



Centrale hydroélectrique de Papieri Cham (ZG) (source: Mhylab)

sement) ou sur des installations d'exploitation accessoire (par exemple, le turbinage d'eau potable), ou encore s'ouvrir à de nouveaux modèles économiques. Compte tenu de la fin des tarifs subventionnés (RPC, SRI, FFS), la consommation propre ainsi que l'ouverture aux communautés électriques locales (CEL) et aux pools énergétiques deviennent intéressantes. La mutualisation des processus administratifs, le regroupement des prestations, des productions d'électricité et des capacités de flexibilité deviendront indispensables pour l'avenir de la petite hydraulique en Suisse. Une autre possibilité: le développement du petit pompage-turbinage permettrait d'offrir une plus grande flexibilité aux gestionnaires de réseau électrique.

[En savoir plus](#)

Hydrosuisse Journal – Numéro 2/2026



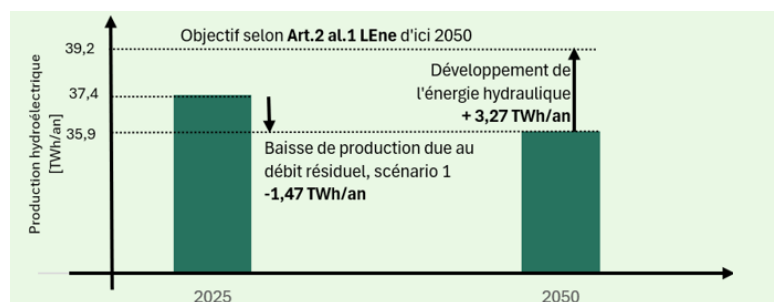
Le deuxième numéro pour 2026 propose un large éventail d'articles spécialisés couvrant les multiples aspects de la protection contre les crues, de l'écologie et de la force hydraulique, tels que:

- Baisse de production due aux dispositions relatives au débit résiduel (cf. brève suivante)
- État actuel de l'assainissement écologique des installations hydroélectriques
- Algorithme de reconnaissance des poissons basé sur l'IA

[En savoir plus](#)

Hydrosuisse Journal – Baisse de production due aux dispositions relatives aux débits résiduels – Mise à jour de l'étude de 2018

Le rapport présente une analyse actualisée, à l'échelle nationale, des répercussions des dispositions relatives aux débits résiduels prévues aux articles 31-33 LEaux sur la production hydroélectrique. La loi sur l'énergie, LEne, et celle sur l'approvisionnement en électricité exigent un développement de l'hydroélectricité, mais des dispositions plus strictes en matière de débits résiduels entraînent une baisse de la production. Les données recueillies permettent de quantifier les pertes d'énergie enregistrées depuis 1992 et celles attendues à l'avenir. Dans le scénario «Exigences actuelles», il en résultera une baisse de production annuelle de 2,38 TWh d'ici 2050, dont 1,47 TWh à partir de 2026. Cela est en contradiction avec l'art. 2, al. 1, LEne, qui prévoit une production nette d'au moins 39,2 TWh par an d'ici 2050. Même dans le scénario optimiste, la production annuelle doit être augmentée dès aujourd'hui de 3,27 TWh grâce à des agrandissements et de nouveaux projets. Parallèlement, des



prescriptions légales restrictives limitent la marge de manœuvre. La baisse de production se répartit de manière égale entre les semestres d'été et d'hiver, les pertes en hiver ayant plus de poids sur le plan énergétique. Le rapport montre que les objectifs de politique énergétique ne peuvent être atteints que par une pesée des intérêts objective entre la protection des eaux et le maintien et le développement à long terme de la production hydroélectrique.

[L'article de hydrosuisse Journal \(pages 5 à 16\)](#)

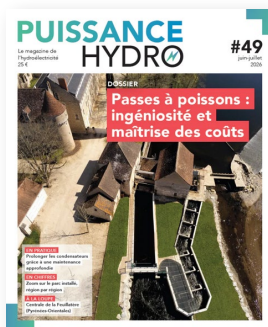
Hydrauxois – Le barrage du moulin du Theusseret ne veut pas disparaître

L'association française Hydrauxois faisait le point en avril 2026 au sujet du barrage du Theusseret, sur le Doubs franco-suisse, après dix ans de

pressions administratives, de débats techniques, de conflits locaux et de contentieux judiciaires.

[En savoir plus](#)

Puissance-Hydro – Magazine n°49 sur les passes à poissons



Le numéro 49 de Puissance Hydro (juin-juillet 2026) présente un dossier dédié aux passes à poissons, en mettant l'accent sur l'ingéniosité et la maîtrise des coûts.

À noter également un article sur la prolongation des condensateurs grâce à une maintenance approfondie. Le magazine est accompagné d'une carte présentant le nombre de petites centrales en fonctionnement en mai 2026 département par département.

[En savoir plus](#)

SER – Brochure sur l'hydroélectricité et la biodiversité

Le Syndicat français des énergies renouvelables vient d'éditer une brochure en ligne afin de partager les retours d'expérience en matière d'intégration de la biodiversité dans le développe-

ment et l'exploitation des installations hydroélectriques.

[En savoir plus](#)

SSH – Journée technique 2026

Avec un nombre record de plus de 150 participants, l'édition 2026 de la Journée technique de SSH, s'est tenue le vendredi 22 mai dernier à Thoune et dans ses environs.

Après la traditionnelle assemblée générale, sont intervenus MM. Christoph Neuhaus (ancien directeur du Conseil-exécutif du canton de Berne), Benoît Revaz (directeur de l'OFEN) et Jürg Grossen (conseiller national bernois et président des Vert'libéraux).

[En savoir plus](#)



Passes à poissons en méandres de la centrale hydroélectrique de Zug à Steffisburg (Source: SSH 2026)

Powerstage Forum 2026

Du 16 au 18 juin 2026, les «[Powerstage](#)» se sont déroulés à Zurich autour de trois grands thèmes: Politique (Une réglementation en mutation: des solutions pour un approvisionnement en électricité sûr, durable et abordable),

Technologie (La Suisse intelligente: comprendre les technologies du secteur de l'électricité et piloter les systèmes de manière intelligente) et Transformation (Vers une réalité des énergies

renouvelables: développer la dynamique de la transformation et concrétiser l'innovation).

Le volet «Transformation» a porté sur une sélection de projets suisses, notamment le parc éolien d'Uri, la centrale hydroélectrique de Papieri Cham (photo en page 5) et le projet solaire de Morgeten. Ces études de cas ont notamment permis de mettre en évidence l'interaction entre les acteurs, les processus et les conditions-cadres.



Hydro Alps Lab – SmallFLEX Goms – présentation de clôture

Le 5 mai 2026 à Sion s'est tenu la [conférence de clôture](#) du projet SmallFLEX Goms. Ce projet pilote et de démonstration de l'Office fédéral de l'énergie (OFEN), était consacré à la flexibilité des petites et moyennes centrales hydroélectriques et à leur rôle dans la transition énergétique. Il regroupait de nombreux partenaires: Hydro Alps Lab (HESSO Valais-Valis), WSL (Institut fédéral de recherche sur la forêt, la neige et le paysage), ETH Zürich (VAW), HEIG-VD, Hydropower Dynamics Engineering (HDE), FMV SA et Alpiq. Parmi les sujets abordés, on peut noter celui de l'augmentation de la flexibilité des centrales en abaissant le niveau de mise en charge des conduites, en allant



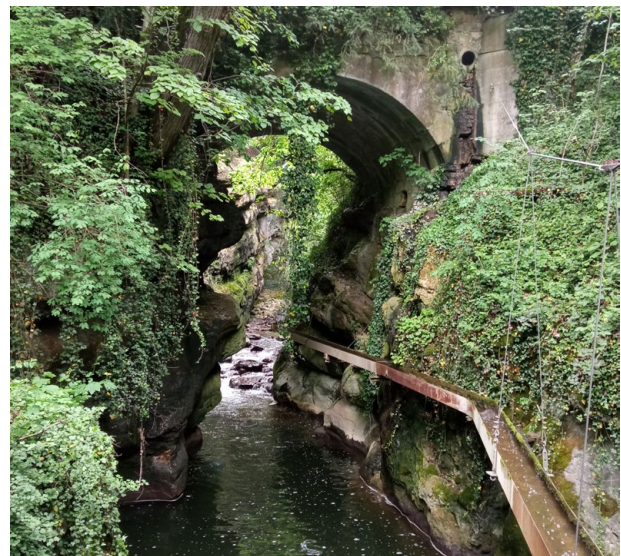
jusqu'à vider le réservoir amont.

[En savoir plus](#)

ASAM – Journée des Moulins 2026

Le 16 mai 2026 a eu lieu la Journée des Moulins en Suisse, organisée par l'[ASAM](#) (Association Suisse des Amis des Moulins), mais également en Europe. De nombreuses visites étaient organisées, dont celles des [Moulins du Gor](#) sur le Seyon à Neuchâtel. Dans ce lieu très préservé, il est possible de voir pas moins de 8 roues à eau.

La prochaine journée des Moulins aura lieu le 8 mai 2027.



En amont des Moulins de Gor, sur le Seyon: l'amenée d'eau (source: SSH)

France Hydroélectricité – Rencontres 2026 - vidéos des conférences

Les 10 et 11 juin ont eu lieu les rencontres du syndicat France Hydroélectricité à Valence, avec près de 650 personnes. Toutes les vidéos des conférences sont en ligne:

- [Inauguration et ouverture](#)
- [Échange croisé avec la DGE](#) (Direction générale de l'énergie et du climat)
- [Conférence plénière - Hydroélectricité: quels futurs pour une énergie fondatrice et stratégique?](#)
- [Atelier - Intelligence artificielle \(IA\) dans les](#)

[petites installations hydroélectriques: retour d'expérience d'exploitants qui l'utilisent au quotidien](#)

- [Atelier - Flexibilité sur les petites installations hydroélectriques: comment la mettre en œuvre?](#)
- [Atelier - Autorisation environnementale: les clés pour un dossier efficace](#)
- [Atelier - Actualité des marchés de la vente d'installations hydroélectriques](#)

[Toutes les vidéos](#)

SH-Power - Rénovation de la centrale hydroélectrique à accumulation par pompage de Schaffhouse

La plus ancienne centrale hydroélectrique à accumulation par pompage encore en service en Suisse ne se trouve pas dans les Alpes, mais à Schaffhouse. Construite en 1909, elle a fait l'objet d'un assainissement pendant 4 mois et a été

remise en service le 6 mai 2026. La concession court jusqu'en 2070. Cet édifice historique apporte une précieuse contribution à la stabilité du réseau.

[En savoir plus](#) (en allemand)

Remise en service de la centrale de Silvaplana

Située à Ova dal Vallun, la centrale a fait l'objet d'une rénovation complète depuis le printemps 2025, de la prise d'eau à la turbine (Pelton). Avec une puissance de 1,5 MW et une production annuelle d'environ cinq millions de kWh, elle couvre près d'un tiers des besoins en électricité de la commune de Silvaplana.

[En savoir plus](#) (en allemand)



Grande Hydraulique

CF – Mise en vigueur d’une procédure accélérée pour la construction d’installations solaires, hydroélectriques et éoliennes de grande taille

La construction de grandes installations de production d’énergie renouvelable sera désormais possible plus rapidement qu’auparavant. Lors de sa séance du 25 février 2026, le Conseil fédéral a décidé de mettre en vigueur la plupart des dispositions du projet de loi pour l’accélération des procédures au 1^{er} avril 2026.

Entre autres, le processus de planification de l’extension du réseau électrique sera simplifié et

les procédures d’autorisation et de recours seront rationalisées.

Seules les modifications concernant la rétribution au moment de l’injection d’électricité issue d’énergies renouvelables et les rétributions minimales pour les installations de moins de 150 kW n’entreront en vigueur qu’ultérieurement.

[En savoir plus](#)

Canton de Berne – Nouvelle stratégie de l’eau 2040

En mars 2026, le Conseil-exécutif du canton de Berne a adopté la nouvelle stratégie de l’eau 2040 à l’intention du Grand Conseil ([en savoir plus](#)). Cette stratégie soutenait une gestion durable de l’eau dans une multitude de domaines, de l’écologie des cours d’eau à la prévention des crues et de la sécheresse, en passant par l’utilisation de l’eau, la gestion des eaux usées, les questions énergétiques et la biodiversité. Le canton a ainsi réagi à des défis tels que les effets du changement climatique, l’apparition de nouveaux polluants dans les eaux et les besoins croissants en eau.

En ce qui concerne l’énergie hydraulique, cette stratégie considèrerait son développement de manière durable, en mettant l’accent sur les grandes centrales hydroélectriques et la production d’électricité en hiver, avec un lien direct avec l’accord conclu dans le cadre du «dialogue du

Grimsel» en décembre 2025. Or, cet accord prévoyait également l’interdiction d’utiliser 53 cours d’eau pour la force hydraulique, et le démantèlement du barrage de la Simme, ce qui aurait entraîné une perte considérable d’électricité en hiver. Il en résultait pour le canton l’incapacité de contribuer à l’augmentation de la production hydroélectrique, pourtant nécessaire pour atteindre les objectifs fixés dans la loi sur l’énergie.

Début juin 2026, le Grand Conseil du canton de Berne a examiné cette stratégie de l’eau 2040 et a approuvé plusieurs motions de renvoi. Elle est donc renvoyée au Conseil-exécutif, qui devra la remanier. Ce remaniement consistera notamment à accorder une plus grande place à l’énergie hydraulique.

[En savoir plus](#)

Alpiq – Une étape importante franchie dans la conception du projet Gornerli

Après plusieurs années de planification, les premières données clés du réservoir polyvalent de [Gornerli](#), datant de 2021, ont pu être précisées. La hauteur et l'emplacement du barrage ont été optimisés. L'objectif de stockage pour 2040 s'élève ainsi à 435 GWh.

Bulletin.ch y consacre un article dans son dossier sur l'énergie hydraulique mentionné précédemment (N°4/2026) sous le titre: [Transition énergétique: jusqu'à quel prix pour la nature?](#), de même que [ee-news](#).



Brèves diverses

Elcom – FAQ sur la stratégie énergétique 2050

L'Elcom a mis à jour les FAQ portant notamment sur les regroupements dans le cadre de la consommation propre (RCP) et les communautés

électriques locales (CEL).

[En savoir plus](#)

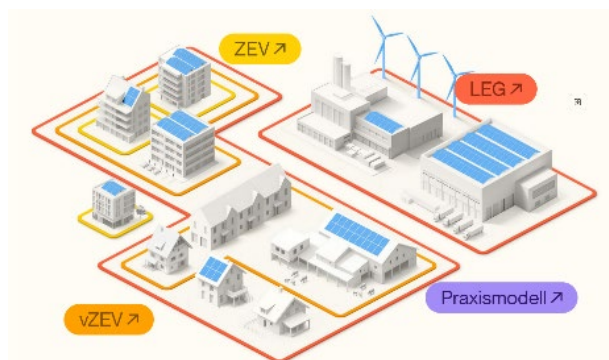
Nouveau registre destiné aux prestataires de services de facturation pour les modèles RCP(v) et CEL

Sur la plateforme d'information Lokalerstrom.ch, les personnes intéressées trouveront pour la première fois un aperçu centralisé des prestataires proposant la mise en œuvre et la facturation de modèles d'électricité locale tels que RCP, RCPv, CEL et le modèle pratique.

Les prestataires – parmi lesquels des prestataires privés, des fournisseurs d'électricité et des gestionnaires de réseau – peuvent s'inscrire et se faire connaître.

[En savoir plus](#)

[Pour s'enregistrer](#)



CF – Sécurité de l’approvisionnement en électricité en Suisse: incertitudes liées à la guerre en Iran

La sécurité de l’approvisionnement en électricité a été garantie en permanence l’hiver dernier. Les importations ont compensé l’arrêt de la centrale nucléaire de Gösgen ainsi que la production hydroélectrique nettement inférieure à celle des deux années précédentes. En vue de l’hiver prochain, la guerre en Iran fait peser des incertitudes sur la disponibilité du gaz, ce qui, dans un scénario

extrême, pourrait également entraîner des répercussions sur la stabilité de l’approvisionnement en électricité en Europe et en Suisse. Dans son bilan et ses perspectives concernant la sécurité d’approvisionnement, l’ElCom souligne en outre les défis croissants liés à l’entretien du réseau de transport et la nécessité d’adapter le cadre juridique.

[En savoir plus](#)

CF – Scénarios pour l’avenir de la Suisse

Comment la vie en Suisse pourrait-elle évoluer sur les plans social, économique et politique d’ici à la fin du siècle? Des scientifiques de l’Institut fédéral de recherches sur la forêt, la neige et le paysage WSL ont étudié cette question dans le cadre du programme NCCS-Impacts. Il en est ressorti cinq scénarios dont l’influence sur les émissions de gaz à effet de serre diffère nettement selon les modélisations, comme le montre une nouvelle publication.

[En savoir plus](#)



CF – Outils pour faire face au changement climatique

Quiconque travaille avec la nature est exposé au changement climatique: les forêts, les cours d’eau et les terres agricoles deviennent des ressources de moins en moins fiables. Dans le cadre du programme de recherche NCCS-Impacts, une équipe de chercheurs, dirigée par l’Institut fédéral de recherches sur la forêt, la neige et le paysage

(WSL), a mis au point des outils destinés aux secteurs concernés afin de mieux gérer ces incertitudes. L’objectif est d’illustrer l’impact du changement climatique, par exemple sur le ruissellement, les apports en nutriments ou en sédiments.

[En savoir plus](#)

AES – Crainte de pénuries d'électricité en hausse

L'inquiétude concernant la sécurité d'approvisionnement en électricité en Suisse s'accroît nettement, et avec elle l'appel à des solutions rapides et efficaces. Selon une enquête réalisée par gfs.bern sur mandat de l'AES, la population suisse se montre de plus en plus ouverte aux différentes technologies et prête à définir des priorités claires en faveur d'une électricité sûre et abordable.

Selon cette étude, l'efficacité énergétique (89 %), l'énergie hydraulique (85 %) ainsi que les installations solaires sur les bâtiments et les façades (82 %) continuent de bénéficier d'un soutien particulièrement important de la part de la population suisse.

[En savoir plus](#)

CF – L'approvisionnement énergétique de la Suisse est assuré

Le comité de pilotage Sécurité de l'approvisionnement énergétique s'est réuni pour la première fois le 17 mars 2026 sous la direction du président de la Confédération Guy Parmelin, chef du Département fédéral de l'économie, de la formation et de la recherche (DEFR), et du conseiller fédéral

Albert Rösti, chef du Département fédéral de l'environnement, des transports, de l'énergie et de la communication (DETEC). Cet organe spécialisé confirme qu'à l'heure actuelle, l'approvisionnement énergétique de la Suisse est assuré.

[En savoir plus](#)

Agenda

29^e «Anwenderforum Kleinwasserkraft»

Axé sur la pratique, le Congrès germanophone «Anwenderforum Kleinwasserkraft» consacré à la petite hydraulique est destiné aux exploitants, aux ingénieurs et aux divers fournisseurs et acteurs du domaine. Le débat actuel montre qu'il faut des idées et des stratégies pour que la petite hydroélectricité trouve sa place dans l'économie et la société grâce à des concepts intelligents et à la protection de l'environnement – et c'est précisément ce qui sera discuté lors de ce forum.

L'édition 2026 de ce congrès se tiendra cet automne à Bressanone, dans le Tyrol du Sud (I) le 30 septembre et le 1^{er} octobre 2026.

[En savoir plus](#)



Juillet 2026

- 8-10 juillet, [23e Symposium sur l'ingénierie hydraulique à Zurich](#)

Août 2026

- 16-20 août, [Swiss Ecohydraulics Day \(SED\) 2026 à Lausanne](#)
- 24-28 août, [5-day course: Hydraulic Machinery Engineering \(UNIL/EPFL\)](#)
- 27-28 août, [16e plateforme Smart Energy](#)

Septembre 2026

- 1 septembre, [5e conférence SWEET](#)
- 1-4 septembre, [«15th International Conference on Hydraulic Efficiency Measurement» à Lucerne](#)
- 3-4 septembre, [hydrosuisse - 115e Assemblée générale](#)
- 8 septembre, [ETIP HYDROPOWER Annual Event 2026 à Bruxelles](#)
- 8 septembre, [Journée d'infEau 2026: Énergie - Eau - Avenir](#)
- 14-18 septembre, [Formation à l'exploitation de microcentrales hydroélectriques](#)
- 30 septembre - 1 octobre, [«Anwenderforum Kleinwasserkraft» 2026, Tyrol du Sud](#)

- 30 septembre - 2 octobre, [Colloque «Aménagements et biodiversité des continuums fluviaux et littoraux», Rouen \(F\)](#)

Octobre 2026

- 6-7 octobre, [Rencontres Business Hydro 2026 à Grenoble](#)
- 14-16 octobre, [Hydro 2026 à Bologne \(I\)](#)
- 15-16 octobre, [Congrès annuel sur la petite hydraulique en Autriche](#)
- 20 octobre, [11e Journée de l'eau du canton de Berne 2026 – Stratégie Eau 2040](#)
- 20-21 octobre, [Prérequis pour se lancer dans la production d'hydroélectricité \(Paris\)](#)

Novembre 2026

- 3 novembre, [8e journée d'échanges sur l'assainissement des éclusées](#)
- 6 novembre, [Journée d'étude sur les torrents 2026](#)
- 10 novembre, [hydrosuisse - Journée d'étude force hydraulique 2026](#)

Il est également possible de se référer à [l'agenda en ligne de l'association Swiss Small Hydro](#), régulièrement mis à jour.

Adresses

Direction du Programme Petites Centrales hydrauliques:

Office fédéral de l'énergie
Regula Petersen, 3003 Berne,
Tél. 058 462 56 54, Fax 058 463 25 00
regula.petersen@bfe.admin.ch

Newsletter:

- Suisse alémanique:
Skat, Hedi Feibel, Pestalozzistrasse 2,
9000 Saint-Gall, hedi.feibel@skat.ch
- Suisse romande:
Mhylab, Aline Choulot, 1354 Montcherand,
aline.choulot@mhylab.com
- Tessin:
Scuola Universitaria Professionale della
Svizzera Italiana, Istituto sostenibilità applicata
all'ambiente costruito,
Nerio Cereghetti, 6850 Mendrisio,
nerio.cereghetti@supsi.ch

Aides financières pour les études sommaires:

Norias Sustainable Energy Competence GmbH,
Martin Bölli, 4435 Niederdorf
Tél. 079 373 70 47
martin.boelli@norias-energy.ch
Plus d'informations [ici](#)

Centres InfoEnergie:

- Suisse alémanique:
Swiss Small Hydro, 4410 Liestal
Tél. 079 373 70 47, deutsch@smallhydro.ch
- Suisse romande:
Swiss Small Hydro, 1354 Montcherand,
Tél. 024 442 87 87, romandie@smallhydro.ch
- Suisse italienne:
Swiss Small Hydro, 6503 Bellinzona,
Tél. 091 873 48 10 / 091 873 48 00
italiano@smallhydro.ch

Pour s'abonner à cette newsletter:

aline.choulot@mhylab.com

Désinscription: répondre à l'expéditeur