Zeitschrift: Wasser Energie Luft = Eau énergie air = Acqua energia aria

Herausgeber: Schweizerischer Wasserwirtschaftsverband

Band: 114 (2022)

Heft: 1

Artikel: Contributions aux investissements pour trois grands projets

hydroélectriques approuvées

Autor: Zuber, Georges-Alain / Stettler, Andreas

DOI: https://doi.org/10.5169/seals-990515

Nutzungsbedingungen

Die ETH-Bibliothek ist die Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften auf E-Periodica. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Zeitschriften und ist nicht verantwortlich für deren Inhalte. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern beziehungsweise den externen Rechteinhabern. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen sowie auf Social Media-Kanälen oder Webseiten ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. Mehr erfahren

Conditions d'utilisation

L'ETH Library est le fournisseur des revues numérisées. Elle ne détient aucun droit d'auteur sur les revues et n'est pas responsable de leur contenu. En règle générale, les droits sont détenus par les éditeurs ou les détenteurs de droits externes. La reproduction d'images dans des publications imprimées ou en ligne ainsi que sur des canaux de médias sociaux ou des sites web n'est autorisée qu'avec l'accord préalable des détenteurs des droits. En savoir plus

Terms of use

The ETH Library is the provider of the digitised journals. It does not own any copyrights to the journals and is not responsible for their content. The rights usually lie with the publishers or the external rights holders. Publishing images in print and online publications, as well as on social media channels or websites, is only permitted with the prior consent of the rights holders. Find out more

Download PDF: 20.10.2025

ETH-Bibliothek Zürich, E-Periodica, https://www.e-periodica.ch

Contributions aux investissements pour trois grands projets hydroélectriques approuvées

Georges-Alain Zuber, Andreas Stettler

Investitionsbeiträge für drei Grosswasserkraftprojekte gutgeheissen

In der Schweiz können seit 2018 Investitionsbeiträge für neue Grosswasserkraftwerke sowie für wesentliche Erweiterungen oder Erneuerungen solcher Anlagen beantragt werden. Das Bundesamt für Energie (BFE) hat die eingegangenen Gesuche geprüft und drei Projekten Investitionsbeiträge von insgesamt 45,4 Millionen Franken zugesprochen. Die zur Verfügung stehenden Mittel werden damit nicht ausgeschöpft.

Für die Investitionsbeiträge für Grosswasserkraftwerke stehen jährlich rund 50 Millionen Franken zur Verfügung. Diese Mittel werden im Zweijahresrhythmus zugeteilt. Zum zweiten Stichtag vom 31. August 2020 sind zwei Anträge eingegangen. Ein weiteres Gesuch vom ersten Stichtag 30. Juni 2018 hatte das BFE ursprünglich abgelehnt. Nach einem Bundesgerichtsentscheid wurde es nun neu beurteilt.

Nach Prüfung der Gesuche sind die Erweiterungs- und Erneuerungsprojekte von drei Grosswasserkraftanlagen anspruchsberechtigt. Es handelt sich um das Projekt Vissoie der Forces motrices de la Gougra SA sowie um die Projekte Handeck 2B (siehe Eckdaten auf Folgeseite) und Spitallamm der Kraftwerke Oberhasli AG. Die Erneuerung der Staumauer Spitallamm wurde im WEL 3-2021 im Zusammenhang mit der Grundsteinlegung beschrieben. Die gesamthaft zugesicherte Beitragssumme beträgt 45,4 Millionen Franken, was durchschnittlich 26 Prozent der anrechenbaren Investitionskosten entspricht.

Da die Mittel des letzten Stichtags nicht ausgeschöpft sind, können noch laufend Gesuche eingereicht werden. Der nächste reguläre Stichtag für die Einreichung von Gesuchen ist der 31. August 2022.

Sierre: Les Forces Motrices de la Gougra SA ont débuté les réhabilitations des groupes des centrales hydroélectriques de Mottec et de Vissoie (VS). Près de 60 ans après leur construction, les groupes sont remplacés. La modernisation des centrales permettra d'augmenter la puissance totale de l'aménagement de 30 MW et la production annuelle de 8 millions de kWh.

Le cinquième ouvrage hydroélectrique du Canton du Valais

Les centrales de Mottec et de Vissoie font partie de l'aménagement hydroélectrique des Forces Motrices de la Gougra SA situé dans le Val d'Anniviers.

Construite en 1958, la centrale de Mottec permet de turbiner une première

fois les eaux stockées dans le lac de Moiry situé près de 600 mètres plus haut. Elle est également équipée de pompes qui refoulent les eaux des rivières Navizence et Tourtemagne dans le lac de Moiry.

Construite dans les mêmes années, la centrale de Vissoie turbine les eaux sur un deuxième palier avec une chute de 439 mètres. Finalement la centrale de Navizence, réhabilitée durant les années 2010 à 2013, turbine une troisième fois ces eaux à Chippis, dans la plaine du Rhône.

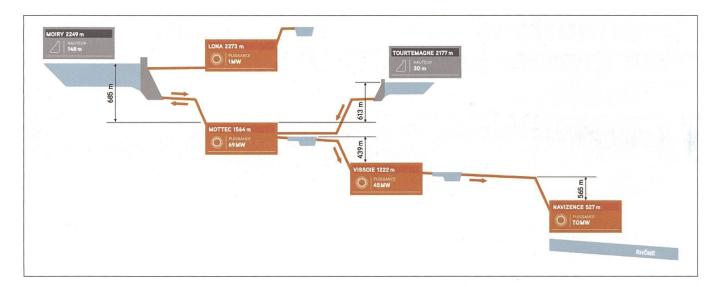
Le complexe de la Gougra est le cinquième aménagement hydroélectrique valaisan en termes de production. Il produit en moyenne 650 GWh d'électricité renouvelable par année, soit la consommation annuelle d'environ 185 000 ménages. Les actionnaires de la société sont Alpiq Suisse SA (54 %), Rhonewerke AG (27,5 %), la Commune d'Anniviers (7,7 %), la Commune de Chippis (1,8 %), la Commune de Chalais (0,5 %), la Commune de Sierre (7,5 %) et Oiken SA (1 %).

La réhabilitation des centrales de Mottec et de Vissoie

Les centrales de Mottec et de Vissoie, situées dans le Val d'Anniviers, sont en cours de modernisation. Les machines actuelles fonctionnent depuis plus de 60 ans. Vingt années avant l'échéance des concessions, les Forces Motrices de la Gougra SA ont décidé d'investir 67 millions de CHF pour donner une nouvelle vie aux trois groupes des deux centrales. Cette réhabilitation permettra d'augmenter la puissance de la centrale de Mottec de 69 à 87 MW et celle de Vissoie de 45 à 57 MW; les centrales produiront 8 millions de kWh supplémentaires par an, soit l'équivalent de la consommation électrique annuelle moyenne de 2250 ménages. L'installation bénéficiera également d'une plage de réglage plus importante pour les services au réseau électrique (services système).



Barrage de Moiry.



De nouveaux composants pour une puissance accrue

Sur les trois groupes hydroélectriques que compte la centrale de Mottec, deux ont été entièrement réhabilités et le troisième a été partiellement révisé. Les principaux composants des trois machines de la centrale de Vissoie, soit les vannes, turbines, alternateurs et transformateurs, seront également remplacés. Le débit passera de 12 à 15 m³/s. Les travaux s'échelonneront entre 2020 et 2025. Grâce à une planification minutieuse, l'exploitation du complexe hydroélectrique de la Gougra se poursuit sans pertes de production majeures du-

rant la période des travaux. La gestion du projet durant la pandémie actuelle est plus délicate, cette dernière ayant une incidence sur l'approvisionnement et le montage.

Soutien de la Confédération

L'Office fédéral de l'énergie (OFEN) a octroyé aux Forces Motrices de la Gougra SA des contributions à l'investissement pour les suréquipements de 4,9 millions de CHF brut pour Mottec et de 13,2 millions de CHF pour Vissoie. Cette contribution à l'investissement fait partie des mesures de soutien aux grandes installations hydroélectriques prévues par la Stratégie énergétique 2050.



Centrale de Vissoie.



Montage d'un nouvel alternateur à Mottec.

Reconnaissance des concédants

La plus-value de ces réhabilitations des centrales de Mottec et de Vissoie a été reconnue par les collectivités concédantes. Un accord a été convenu avec ces dernières sur les valeurs intrinsèques des parties onéreuses et les indemnisations pour les parties gratuites non amorties à l'échéance des concessions de 2039.



Projekt Handeck 2B

Das Gefälle im bestehenden Stollen zwischen dem Mattenalpsee und dem Wasserschloss Handeckfluh will die KWO künftig mit einem neuen Kraftwerk nutzen. Das Kraftwerk wird in das bestehende System eingefügt. Sämtliche neuen Anlageteile werden unterirdisch erstellt. Für den Betrieb der Anlage wird kein zusätzliches Wasser gefasst. Die Auswirkungen auf die Umwelt sind deshalb minimal. Mit dem Bau der neuen Anlage kann die KWO vorhandene Infrastrukturen optimieren und das bestehende Kraftwerksystem noch leistungsfähiger machen. Das Kraftwerk wird eine Leistung von 10 MW aufweisen und kann mit dem stark saisonal anfallenden Wasser zusätzliche Energie im Umfang von 21,5 GWh pro Jahr produzieren. Die Investitionssumme beträgt CHF 22 Mio. Die Bauzeit dauert 2 Jahre.

