Zeitschrift: Ingénieurs et architectes suisses

Band: 124 (1998)

Heft: 8

Artikel: Aménagement Cleuson-Dixence (II)

Autor: Boskovitz, Pierre

DOI: https://doi.org/10.5169/seals-79381

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: 19.11.2025

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

Aménagement Cleuson-Dixence (II)¹

Par Pierre Boskovitz, Rédacteur

Essais sur modèle

Deux éléments particuliers du projet de génie civil ont fait l'objet d'études sur modèle réalisées par le Laboratoire de constructions hydrauliques de l'EPFL2. Ce sont, d'une part, un diaphragme à l'insertion de la cheminée d'équilibre de la Dent de Nendaz, d'autre part, l'ouvrage de restitution de l'eau au Rhône. Dans ce dernier cas, un bassin amortisseur divergent avec seuil d'extrémité a été proposé pour tenir compte des importantes variations du débit de l'eau à restituer (jusqu'à 75 m³/s) et, surtout, du Rhône (entre 24 et 800 m³/s, soit une variation supérieure à 4 m du niveau du fleuve).

Les cantons romands (Genève. Vaud, Fribourg, Neuchâtel et Valais) comptent environ un million d'habitants (sur sept millions en Suisse) et leur consommation annuelle d'énergie électrique avoisine les 10000 GWh (Suisse: 52420 GWh). L'électricité y est fournie par cinq entreprises de production et de distribution. La production de leurs propres centrales étant cependant insuffisante, celles-ci ont créé, en 1919, la société EOS dont elles sont à la fois actionnaires et clientes. La mission de cette dernière est donc de leur procurer le surplus d'énergie dont elles ont besoin, à des conditions économiques opti-

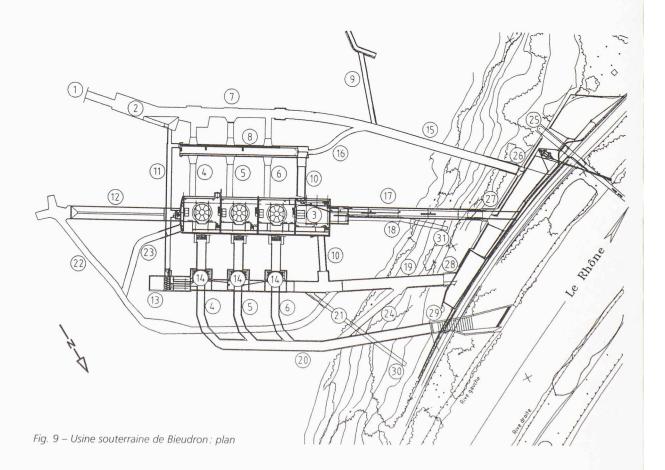
Pour ce faire, EOS peut compter sur la production des centrales dont elle est entièrement ou en partie propriétaire, parmi lesquelles une centrale nucléaire en participation, située en France (voir tableau 3). D'autre part, elle prend une part active au marché européen de l'électricité, achetant, vendant ou échangeant de l'énergie électrique. Cette activité lui permet d'optimaliser la gestion de son propre parc de production et d'assurer l'approvisionnement de la région à un coût minimal. Le volume annuel de ses transactions s'élève à environ 7000 GWh dont 5000 GWh sont fournis à sa clientèle.

L'énergie électrique est distribuée par un réseau à très haute tension (125, puis 220 et 380 kV), d'une longueur d'environ 1000 km, interconnecté avec les réseaux des pays limitrophes.

Projet et réalisation

Le maître de l'ouvrage du projet Cleuson-Dixence est une société qui réunit *Energie Ouest Suisse* (EOS) et *Grande-Dixence SA*. Cette dernière est une entreprise qui produit de l'électricité pour ses actionnaires qui sont EOS (pour

² FECI, VALENTINA ET DE SOUZA, PAULO: « Aménagement Cleuson-Dixence », Eau, énergie, air 89(1997)9/10: 224



L'électricité en Suisse romande

¹ Voir *IAS* N° 4 du 4 février 1998, pp. 44-49

ication des chiffres figures 9 et 10: Puits blindé Chambre de montage du tunnelier Caverne principale & 6 Rameaux d'alimentation et canaux d'évacuation des trois turbines Répartiteur Chambre des vannes sphériques Galerie de liaison avec l'usine de Nendaz Galerie de liaison Galerie de sécurité Réservoir d'eau de réfrigération Local de décuvage Cellules des transformateurs Galerie d'accès au répartiteur Galerie d'accès à la chambre des vannes Galerie d'accès principale Galerie d'extraction d'air Galerie des transformateurs et des câbles 400 kV Canal de fuite Galerie d'aspiration d'air Galerie d'accès en calotte de la caverne principale Galerie d'accès au fond de l'usine (niveau intermédiaire) Galerie d'accès au canal de

fuite

31 Portails des galeries

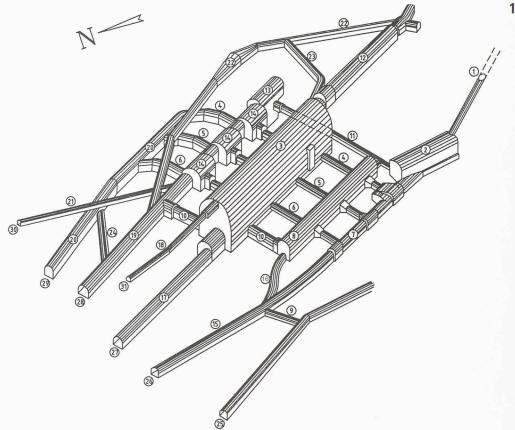


Fig. 10 – Usine souterraine de Bieudron: perspective axonométrique

60 %), le canton de Bâle-Ville (IWB), les Forces motrices bernoises (FMB) et celles du Nord-Est de la Suisse (NOK) (pour 13,33 % chacun). EOS, de son côté, produit, importe, exporte et assure le transport de l'électricité pour le compte des principales entreprises romandes de distribution.

Fin 1992, le projet a reçu le feu vert pour sa réalisation par la levée des dernières oppositions, obtenue sur intervention du Tribunal fédéral. Les travaux, commencés en juin 1993, devraient durer cinq ans et la nouvelle usine démarrer sa production en automne 1998.

Le projet est devisé à 1,1 milliard de francs (1992) dont 500 millions pour les travaux souterrains, 100 pour les travaux de génie civil classique, 100 autres pour les travaux de chaudronnerie ainsi que 300 millions pour les équipements hydroélectriques.

Cette réalisation fait l'objet de diverses mesures de compensation écologiques: assainissement de la Dixence, création de nombreux biotopes, aménagement d'une zone naturelle de 150000 m² près du Rhône, surveillance de l'impact de la restitution des eaux turbinées sur le Rhône. On estime d'ailleurs que la prise en compte de la protection de l'environnement selon les normes actuelles a pour conséquence une augmentation de 20 % du coût de l'aménagement par rapport à un projet similaire selon les conceptions des années cinquante. Les travaux sont menés à partir de trois chantiers principaux:

- au Chargeur, au pied du barrage de la Grande-Dixence: nouvelle prise d'eau et galerie d'amenée creusée en direction de Tortin;
- à Tracouet, dans les contreforts de la Dent de Nendaz: cheminée d'équilibre et galerie d'amenée creusée en direction de Tortin;

 à Bieudron, au bord du Rhône: site de la nouvelle usine souterraine et point d'attaque pour le percement du puits incliné Tracouet-Bieudron.

L'accès par la route aux chantiers d'attaque du Chargeur et de Tracouet, situés à plus de 2100 m d'altitude, n'étant pas possible en hiver, la poursuite des travaux durant la saison froide commandait l'aménagement préalable de deux bases de vie pour les ouvriers, respectivement à 1000 et à 2100 m d'altitude, et l'installation de deux téléphériques munis de deux voies de 15 t de charge utile.

Sécurité

De cinq à six cents personnes sont occupées sur la dizaine de chantiers participant à la réalisation du projet. Malgré les difficultés spécifiques de l'ouvrage – situation en haute altitude (plus de 2100 m), conditions géologiques com-

Aménagement Cleuson-Dixence: principaux intervenants

Maître de l'ouvrage

Maîtrise d'œuvre (direction générale des travaux)

Energie Ouest Suisse (EOS) et Grande Dixence SA (GD)

EOS, Service Cleuson-Dixence, Sion

Travaux souterrains

Prise d'eau et galerie Chargeur-Tortin

Bureaux d'études

Entreprise pilote Entreprises partenaires

Galerie Tracouet-Tortin et chambre d'équilibre

Bureaux d'études

Entreprise pilote

Entreprises partenaires

Puits blindé Tracouet-Bieudron

Bureaux d'études

Entreprise pilote

Entreprises partenaires

Usine de Bieudron Bureaux d'études

Entreprise pilote

Entreprises partenaires

Puits blindé Blindages

Bureau d'études Entreprise pilote

Entreprises partenaires

Répartiteur (à l'amont des vannes)

Entreprise pilote Entreprise partenaire

Rameaux de liaison entre vannes et spirales

Mécanique

Vannes papillon Chargeur et Tracouet

Ponts roulants

Vannes sphériques

Téléphériques lourds de chantier

Meribe-Chargeur Plan Désert-Tracouet Tracouet-Dent de Nendaz Turbines, spirales, fosses et paliers

Bureau d'étude Entreprise pilote Entreprise partenaire

Régleurs

Electricité

Alternateurs Excitation Protection électrique Raccords HT SF6

Transformateurs groupes Transformateurs auxiliaires

Transformateurs excitation et freinage

Barres blindées 21 kV Câbles 410 kV

Communauté d'ingénieurs Chargeur-Tortin (CICT), Sion:

Jean Pralong SA; D. Lauber & Ph. Kronig; Schneller and Partner

Murer SA, Grand-Lancy

Ed. Züblin, Sion; CSC Impresa Costruzioni SA, Lugano

Groupement d'ingénieurs Tracouet (GITRA):

Stucky ing.-conseils, Lausanne et Sion; Hünerwadel-Häberli SA;

KBM bureau d'ing. civils SA

Prader AG, Zurich

Locher, Zurich; Seli, Rome (Italie); Bouygues, Paris (France); Losinger SA,

Sion; Dénériaz SA, Sion; Evéquoz SA, Pont-de-la-Morge (Sion);

Imboden, Viège

Communauté d'études CVI-BG, Sion:

Bonnard & Gardel, Lausanne et Sion; Communauté valaisanne

d'ingénieurs SA

Locher & Cie SA, Zurich

Prader, Zurich; Seli, Rome (Italie); Bouygues, Paris (France); Losinger SA,

Sion; Dénériaz SA, Sion; Evéquoz SA, Pont-de-la-Morge (Sion);

Imboden, Viège

Communauté d'études de la centrale de Bieudron CVI-BG, Sion:

Bonnard & Gardel, Lausanne et Sion; Communauté valaisanne

d'ingénieurs SA

Walo Bertschinger, Sion

Schmalz, Sion; Kopp, Brigue; Theiler & Kalbermatten, Brigue;

Liebhauser & Délèze, Nendaz; Michelet, Nendaz

Direction de projet Cleuson-Dixence, Sion

Giovanola Frères SA, Monthey

Sulzer Hydro SA, Kriens; GEC Alsthom-Neyrpic, Grenoble (France); SEM Technique de soudage et essais métallurgiques SA, Ecoteaux

Sulzer Hydro SA, Kriens Giovanola Frères SA, Monthey

Noell GmbH, Wurzbourg (Allemagne)

Von Roll

CGP Koné, Orléans (France) - Von Roll, Berne; Brun, Nelikon;

Stephan SA, Fribourg Sulzer Hydro SA, Kriens

Von Roll Garaventa Schälti

Groupement Cleuson-Dixence (GCD: Sulzer Hydro et Hydro Vevey)

Sulzer Hydro SA, Kriens Hydro Vevey, Vevey Hydro Vevey, Vevey

ABB, Birr ABB, Turgi

ABB, Baden ABB Oerlikon

ABB Sécheron, Genève ABB, Saragosse (Espagne) ABB, Saragosse (Espagne) CEGELEC (France) Alcatel, Cortaillod



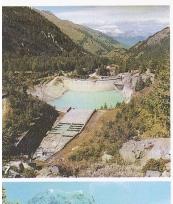


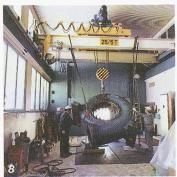








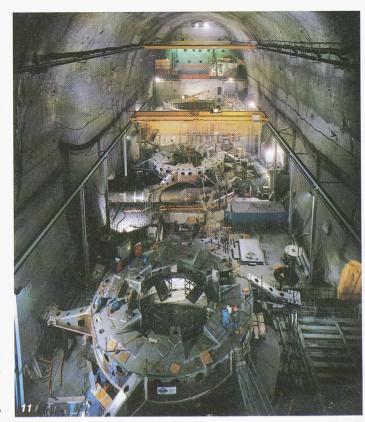








Complexe hydroélectrique de la Grande-Dixence: 1) la première Dixence émerge ferrière le nouveau barrage, 2) barrage de Cleuson, 3) centrale de Chandoline, 1) Grande-Dixence, 5) vannes de la centrale de Fionnay, 6) centrale de Nendaz, 7) station de pompage de Ferpècle, 8) travaux de montage à l'usine de pompage de Stafel, 9) station de pompage d'Arolla, 10) usine de pompage de Z'Mutt, 11) groupes en cours de montage dans la caverne de la centrale de Bieudron.



(photos: H. Germond, Lausanne et H. Preisig, Sion)

L'usine de Bieudron en chiffres	
Roches excavées	700 000 m ³
Béton mis en œuvre	90 000 m ³
Acier mis en œuvre	18 000 t
Poids d'une vanne sphérique	200 t
Débit de l'eau	75 m ³ /s
Hauteur de la chute	*1883 m
Vitesse de l'eau à la sortie des injections	690 km/h
Pression dynamique maximale	207 bars
Puissance aux pôles	*33,2 MVA
Puissance maximale par groupe	*423 MVA
Puissance totale moyenne installée	1100 MW
Poids d'un rotor	454 t
Poids d'un stator	281 t
Masse tournante: rotor avec arbre de turbine et roue Pelton	530 t
Vitesse de rotation	428 t/min
Poids d'un transformateur triphasé 465 MVA	380 t
* record mondial	

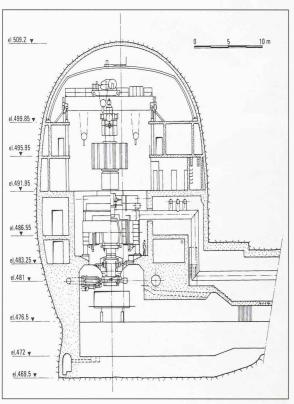


Fig. 11 – Usine souterraine de Bieudron: coupe de la caverne principale abritant la salle des machines

Tableau 3. Centrales électriques dont EOS est entièrement ou en partie propriétaire

Puissance	e (MW)
Centrales hydrauliques (propriété d'EOS) Chandoline (Première Dixence & Cleuson) Martigny-Bourg Fully	100 14 5
Centrales hydrauliques (avec participation d'EOS) Fionnay & Nendaz (GD: Grande-Dixence SA) Bitsch, barrage de Gebidem (EM: Electra-Massa SA) Veytaux, barrage de l'Hongrin (FMHL: Forces Motrices Hongrin-Léman SA) Mubisa, Heiligkreuz & Fieschertal (GKW: Gommerkraftwerke AG) Gabi, Gondo & Tannuwald (EES: Energie Electrique du Simplon SA) Miéville, barrage de Salanfe (Salanfe SA) Pallazuit, barrage des Toules (FGB: Forces Motrices du Grand-Saint-Bernard SA)	680 331 240 118 62 78
Centrale thermique (avec participation d'EOS) Chavalon (CTV: Centrale Thermique de Vouvry SA)	284
Centrales nucléaires (avec participation d'EOS) Leibstadt (AG) (KKL: Kernkraftwerk Leibstadt AG) Fessenheim, France (CNP: Centrales nucléaires en participation)	1030 1780

plexes, grande hauteur de chute, puissance très élevée des groupes hydroélectriques aux dimensions exceptionnelles –, la fréquence des accidents survenus est comparable à la moyenne suisse des chantiers de construction: sur un total de 3,5 millions d'heures de travail effectuées jusqu'à mi-1997, seuls cinq accidents graves se sont produits et aucun accident mortel n'est à déplorer.

Remarque finale

L'aménagement Cleuson-Dixence est remarquable à bien des égards et les équipements électromécaniques exceptionnels de l'usine de Bieudron, représentent une avancée technologique importante. Pour cette raison, il feront l'objet d'un article à part.