

# Pour un futur énergétique durable

Autor(en): **[s.n.]**

Objektyp: **Article**

Zeitschrift: **Energieia : Newsletter de l'Office fédéral de l'énergie**

Band (Jahr): - **(2006)**

Heft [4]: **Watt d'Or 2007**

PDF erstellt am: **21.07.2024**

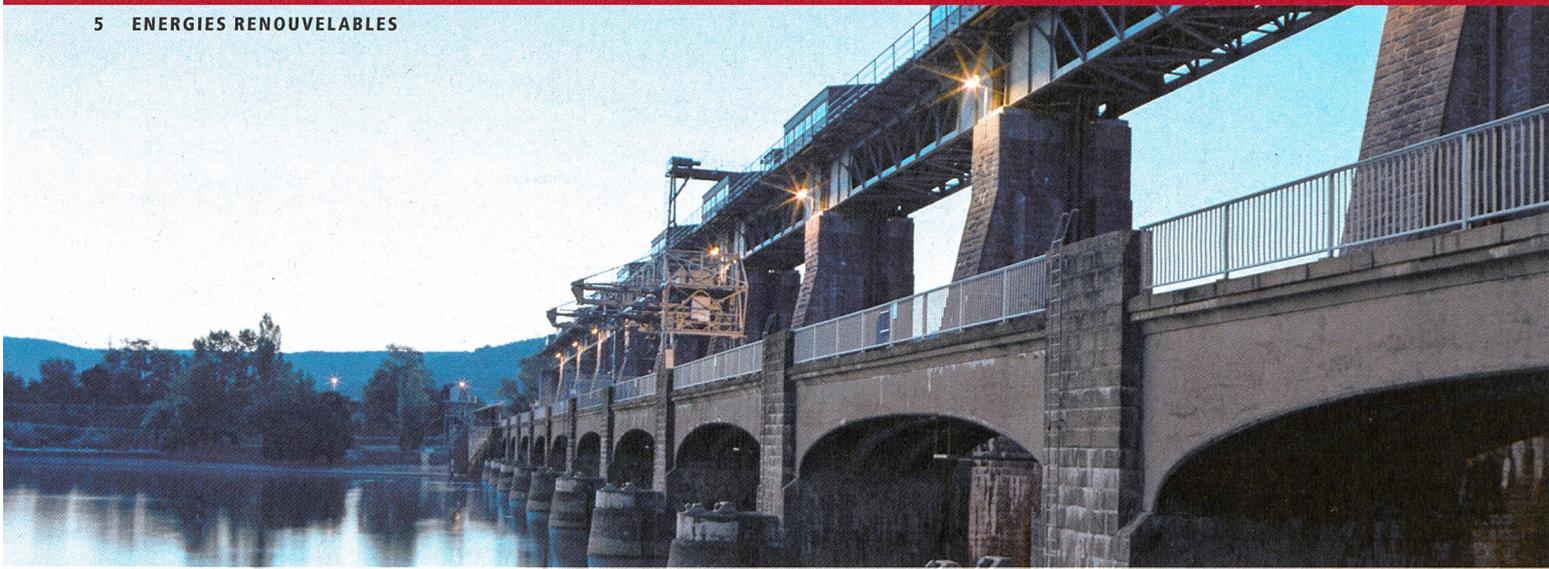
Persistenter Link: <https://doi.org/10.5169/seals-644502>

## **Nutzungsbedingungen**

Die ETH-Bibliothek ist Anbieterin der digitalisierten Zeitschriften. Sie besitzt keine Urheberrechte an den Inhalten der Zeitschriften. Die Rechte liegen in der Regel bei den Herausgebern. Die auf der Plattform e-periodica veröffentlichten Dokumente stehen für nicht-kommerzielle Zwecke in Lehre und Forschung sowie für die private Nutzung frei zur Verfügung. Einzelne Dateien oder Ausdrucke aus diesem Angebot können zusammen mit diesen Nutzungsbedingungen und den korrekten Herkunftsbezeichnungen weitergegeben werden. Das Veröffentlichen von Bildern in Print- und Online-Publikationen ist nur mit vorheriger Genehmigung der Rechteinhaber erlaubt. Die systematische Speicherung von Teilen des elektronischen Angebots auf anderen Servern bedarf ebenfalls des schriftlichen Einverständnisses der Rechteinhaber.

## **Haftungsausschluss**

Alle Angaben erfolgen ohne Gewähr für Vollständigkeit oder Richtigkeit. Es wird keine Haftung übernommen für Schäden durch die Verwendung von Informationen aus diesem Online-Angebot oder durch das Fehlen von Informationen. Dies gilt auch für Inhalte Dritter, die über dieses Angebot zugänglich sind.



## Pour un futur énergétique durable

En 1953, lorsque le Conseil d'administration d'Elektra Baseland (EBL) a décidé de participer à la centrale hydroélectrique au fil de l'eau de Birsfelden à hauteur de 3 millions de francs, la somme correspondait à la moitié du chiffre d'affaires annuel. L'investissement n'a pas été vain puisque l'exploitation de la centrale est très rentable. L'entreprise reste fidèle à sa ligne de conduite et continue d'investir pour un avenir énergétique durable.

Contrairement à une société anonyme, EBL n'est pas tenue de verser des dividendes aux quelque 13 000 coopérateurs privés. Les bénéfices restent au sein de l'entreprise qui, conformément à sa philosophie, les réinvestit dans des installations utilisant des énergies renouvelables pour la production de chaleur et d'électricité.

### Œuvre de pionnière

Il y a 15 ans déjà que l'entreprise a fait œuvre



Urs Steiner, directeur d'EBL

de pionnière en créant des réseaux de chauffage de proximité avec chauffage à bois décheté. Selon le directeur Urs Steiner, à l'époque, EBL n'était pas prise au sérieux dans la branche. Aujourd'hui, la page est tournée: la construction et la maintenance d'un réseau de chauffage à distance à bois décheté de Saanen-Gstaad ont été adjugées à EBL et non pas à un concurrent bien plus important. «Nous nous sommes imposés grâce à notre savoir-faire. Nous profitons maintenant de 15 ans d'expérience avec de telles installations», se réjouit Urs Steiner.

Depuis leur création, les 16 réseaux de chauffage à distance de la région couvraient les coûts. Aujourd'hui, leur exploitation produit des bénéfices suite à l'augmentation des prix des combustibles fossiles. Le réseau de chauffage à distance de Saanen-Gstaad est aussi un projet rentable sur le marché de la chaleur. Alors que la concurrence commence seulement à rattraper son retard, EBL entame déjà les démarches suivantes. A Pratteln, une installation pour la fermentation de biomasse transforme chaque année 15 000 tonnes de déchets organiques en biogaz et en compost. Par ailleurs, EBL participe à la construction de la plus grande centrale de chauffage à bois de Suisse qui produira annuellement 120 gigawattheures (GWh) d'énergie, dont un cinquième d'électricité, dès 2008. La matière première est le bois de la région.

### Investissements pour le futur énergétique

A l'horizon 2020, EBL espère couvrir ses besoins énergétiques, actuellement envi-

ron 630 GWh d'électricité et 80 GWh de chaleur, avec 10% de biomasse et 20% de chaleur issue de la terre. «S'agissant de la chaleur, nous allons probablement dépasser cet objectif», précise le directeur. «Concernant la production d'énergie géothermique, tout dépendra du succès de la centrale géothermique de Bâle». EBL a investi quelque 10 millions de francs de fonds propres dans ce projet pilote. Il s'agit d'un capital-risque et personne ne sait aujourd'hui avec certitude si ces investissements seront payants. «Nous devons accepter ce risque pour la prochaine génération», commente Urs Steiner en relativisant: «Ce montant correspond à un dixième du chiffre d'affaires annuel. Il y a un demi-siècle, nos prédécesseurs ont pris un risque nettement plus grand.»

Si les espoirs se confirment, la géothermie quasi inépuisable pourrait constituer l'une des sources d'énergie locale les plus importantes pour l'avenir. Mais à Liestal aussi, il y a des limites en matière d'énergie. «Dans quelques années déjà, nous serons confrontés à une pénurie d'électricité à laquelle nous ne pourrions pas remédier avec les énergies renouvelables disponibles aujourd'hui». C'est pourquoi, il sera nécessaire, au moins pour une période de transition, d'investir aussi dans la production d'énergie conventionnelle, par exemple avec les centrales au gaz naturel en cycle combiné.

(fiu)

### INTERNET

Elektra Baseland: [www.ebl.bl.ch](http://www.ebl.bl.ch)  
[www.energiezukunfts Schweiz.ch](http://www.energiezukunfts Schweiz.ch)

### Contact

Elektra Baseland (EBL)  
 Mühlemattstrasse 6, 4410 Liestal  
 Urs Steiner, tél. 061 926 15 00  
[urs.steiner@ebl.bl.ch](mailto:urs.steiner@ebl.bl.ch)