

actualité

Acteur du changement énergétique | www.adev.ch

ADEV

Une installation d'ADEV aux chutes du Rhin



Plug-and-play

Assainissement en un temps record à Sursee

Assemblée générale

Des résultats solides pour les 40 ans d'ADEV

E-mobilité

Willy Gysin installe des stations de recharge

À Neuhausen am Rheinfall, l'entreprise de construction Losinger Marazzi a réalisé une tour d'habitation de 48 logements qui accueille également des locaux commerciaux. Avec, sur le toit, une installation solaire d'ADEV.

Des contacts existaient depuis longtemps déjà entre ADEV et Losinger Marazzi, ce qui rend encore plus réjouissant cette première collaboration à l'occasion de l'érection de la « five corners », une tour de 14 étages construite dans la zone de développement de l'Industrieplatz Ost à Neuhausen am Rheinfall. ADEV a planifié et installé les panneaux solaires, et assume la responsabilité du regroupement dans le cadre de la consommation propre (RCP), qui réunit tous les logements ainsi que l'entreprise.

D'une puissance d'environ 50 kilowatts, l'installation n'est pas exceptionnellement grande. Par rapport au nombre de consommateurs, le toit du bâtiment n'offre qu'une surface limitée. De plus, les prescriptions de la commune de Neuhausen ont contraint de laisser libre une partie du toit au titre de compensation végétalisée en faveur de la biodiversité.

EDITORIAL



Un black-out en guise d'avertissement

Chères coopératrices, chers coopérateurs, chères et chers actionnaires,

Fin avril, une importante panne dans le sud-ouest de l'Europe a privé d'électricité presque toute l'Espagne, certaines régions du Portugal et même de la France. Pour les sceptiques de la transition énergétique, c'était l'exemple même du black-out qu'ils annoncent régulièrement. Il n'y a donc rien d'étonnant à ce que les médias aient immédiatement remis en question la sortie du nucléaire et le développement du renouvelable. Et l'on a trouvé rapidement des experts pour supposer que la part croissante des énergies renouvelables était peut-être l'une des raisons de cette gigantesque panne.

En réalité, les raisons de cette méga-panne sont multifactorielles, deux pannes étant venues s'ajouter à la défaillance soudaine d'une sous-station électrique à Grenade. Selon le gouvernement espagnol, ces trois causes principales ont provoqué une réaction en chaîne avant que d'autres déconnexions n'entraînent l'effondrement du réseau électrique.

Pour moi, voilà justement la démonstration que les sources d'énergie décentralisées et renouvelables ne représentent pas un problème pour notre approvisionnement en énergie, mais, au contraire, la solution. Car lorsqu'il n'est pas alimenté par quelques installations géantes, mais par de nombreuses petites centrales, le réseau électrique reste stable, même en cas de panne de certaines installations.

De plus, il est facile de prévoir la production d'énergie renouvelable pour le lendemain. Les gestionnaires de réseau peuvent donc anticiper et s'approvisionner ailleurs ou à partir d'autres sources lorsqu'il n'y a pas de vent ou que le ciel est couvert. De plus, en Suisse, nous avons l'avantage supplémentaire de disposer de lacs d'accumulation dans les Alpes pour compenser les fluctuations.

Bien sûr, il y a encore des défis à relever, mais ils sont surmontables. Par exemple, le développement de capacités de stockage locales au niveau des quartiers rendrait certainement notre approvisionnement encore plus sûr.

Je suis convaincu que nous sommes sur la bonne voie. Et si les détracteurs des énergies renouvelables prétendent que nous avons absolument besoin de centrales nucléaires ou fossiles pour fournir de manière fiable la charge de base, faites simplement comme moi : riez ! Les grandes centrales sont exposées aux défaillances – et aussi aux tentatives de sabotage – et quand elles tombent en panne, elles entraînent dans leur chute l'ensemble de l'approvisionnement électrique, exactement comme il y a quelques semaines dans la péninsule ibérique.

Meilleures salutations

Thomas Tribelhorn

Président du comité de direction



« L'installation atteint un taux d'autoconsommation élevé, d'environ 90 pour cent », explique Beat Greber, chef de projet ADEV. La facturation s'effectue via l'infrastructure et le logiciel d'Egon AG, société à laquelle ADEV est partie prenante. L'application enregistre également la consommation destinée à l'électromobilité.

« Comme des copropriétaires par étage sont parties prenantes au RCP, il a fallu conclure une convention spéciale avec eux », résume Beat Greber. Cela a permis à ADEV d'acquérir de nouvelles compétences dans la mise en place et la facturation de regroupements locaux. L'installation est en service depuis novembre 2024. ■

Résultat record pour les 40 ans d'ADEV !

Lors de sa 40^e assemblée générale, le groupe ADEV a présenté, avec un bénéfice net de plus d'un million de francs en 2024, un bilan solide en termes de chiffre d'affaires et de production, et a posé les jalons de nouveaux projets énergétiques.



Lors de son assemblée générale, le 6 juin dernier, le groupe ADEV est revenu sur un exercice particulièrement réussi. Il a enregistré en 2024 un bénéfice net de 1,04 million de francs (2023 : 0,99 mio) pour un chiffre d'affaires consolidé de 18,1 millions de francs (17,3 mio). Avec 15,0 millions de francs (14,5 mio), la vente d'énergie représente de loin la plus grande part des recettes.

Pour la quatrième fois consécutive, ADEV Energiegenossenschaft, ses quatre filiales et Willy Gysin AG ont clôturé l'année sur des résultats positifs grâce à de très bons chiffres au niveau de la production, en particulier en ce qui concerne l'hydraulique et les réseaux de chauffage (voir actualité ADEV 01/2025). « Nos résultats montrent que l'énergie renouvelable est également

convaincante du point de vue économique », déclare Thomas Tribelhorn, président du comité de direction. « Cela nous motive à poursuivre résolument sur la voie que nous avons choisie ».

Thomas Triebelhorn se réjouit tout particulièrement qu'ADEV ait non seulement les reins solides sur le plan économique, mais que la coopérative contribue aussi au bien-être commun. Une grande partie des moyens dégagés sont réinvestis directement dans de nouvelles installations et dans le développement d'un système d'énergie renouvelable.

La bonne évolution des affaires a donné le sourire aux quelque 200 actionnaires et coopérateurs présents à



Le président du conseil d'administration Timotheus Zehnder se tourne vers l'avenir.

l'assemblée générale qui s'est tenue au restaurant Seegarten, au Park im Grünen, à Münchenstein. Le président du conseil d'administration, Timotheus Zehnder, a dirigé l'assemblée, au cours de laquelle tous les points de l'ordre du jour ont été adoptés à l'unanimité – y compris la réélection pour les trois prochaines années du conseil d'administration de la coopérative énergétique. Il n'y a pas eu de changement de personnel.

Les défis à venir

L'occasion était belle pour Timotheus Zehnder d'esquisser les prochaines étapes. Outre de nouveaux projets dans les domaines du solaire, de l'éolien et des réseaux de chauffage, l'accent stratégique sera mis sur la commercialisation locale de l'énergie produite de manière décentralisée ainsi que sur le développement de solutions de stockage. « Une production d'énergie sûre, propre et décentralisée, c'est la vision qui a conduit à la création d'ADEV en 1985 – et elle est plus actuelle que jamais », a-t-il souligné.

Le groupe basé à Liestal continue également à se développer sur le plan opérationnel. La demande pour ses services n'a cessé d'augmenter au cours des dernières années. Aujourd'hui, ADEV possède et exploite 134 installations de production d'énergie en Suisse, en France et en Allemagne. En 2024, celles-ci ont produit au total près de 70 gigawattheures d'électricité et de chaleur. Une belle preuve qu'il est rentable économiquement et écologiquement de s'engager de manière conséquente dans les énergies renouvelables ! ■



« Celui qui ne fait que regarder en arrière ne voit pas devant soi »



Cette année, ce n'est pas un spécialiste du secteur de l'énergie, mais le neuroscientifique et auteur allemand Henning Beck qui s'est exprimé lors de l'assemblée générale d'ADEV. Dans un exposé aussi divertissant que riche en enseignements, il a montré pourquoi les gens ont tant de mal à évoluer et comment le changement reste malgré tout possible.

Le cerveau humain n'est pas une simple machine à calculer. Il aime ce qui lui est familier, il pense en termes de schémas et est sensible aux tendances. Il est aussi plus frappé par les pertes que par les gains potentiels et réagit souvent (trop) tard aux changements. C'est pourquoi nous avons tant de mal à renoncer, quand bien même cela serait souvent plus intelligent que de rajouter continuellement des choses nouvelles.

« Les solutions les plus intelligentes sont souvent celles qui simplifient ou suppriment quelque chose », a déclaré l'orateur. Pour illustrer son propos, il a pris l'exemple des petites roues stabilisatrices sur un vélo d'enfant. Utiles à première vue, elles n'aident en rien, en fin de compte. Au contraire, elles rendent même l'acquisition de l'équilibre plus difficile. Ce n'est qu'en les enlevant que l'enfant pourra résoudre le problème auquel il est confronté.

De plus, notre cerveau réagit émotionnellement beaucoup plus au présent qu'à l'avenir. Lorsqu'on demande à quoi ressemblera le monde dans trente ans, les réponses sont généralement pessimistes, car il est bien plus difficile d'imaginer les solutions futures que de se représenter les problèmes actuels. Rien d'étonnant à ce que les pessimistes soient souvent perçus comme étant particulièrement intelligents, puisqu'ils peuvent expliquer exactement, à partir de la logique du présent, pourquoi quelque chose ne fonctionnera pas.

Pour induire des changements de comportement, il faut donc plus que des appels à un avenir meilleur. Il faut du doigté psychologique. Henning Beck a cité trois étapes essentielles à cet égard : premièrement, briser consciemment les schémas de pensée établis ; deuxièmement, ne pas mettre l'accent sur le renoncement, mais sur les avantages concrets, si possible immédiats ; et, troisièmement, rendre l'avenir plus tangible sur le plan émotionnel, par exemple en évoquant des investissements payants.

L'orateur a conclu son exposé sur le constat qu'ADEV intègre depuis longtemps dans son activité nombre des mécanismes présentés. Celui qui mise sur les énergies renouvelables en retire un bénéfice direct – que ce soit en termes d'autoconsommation, de sécurité d'approvisionnement ou d'indépendance. Ainsi, ADEV ne crée pas seulement de la confiance, mais motive aussi à regarder vers l'avant. ■

Une nouvelle grande installation avec deux particularités notables

À Rickenbach, ADEV a réalisé une nouvelle installation solaire sur le toit d'un entrepôt de logistique, un projet qui comporte deux caractéristiques notables.

À la recherche de halles dotées de toits adéquats pour le développement de projets, ADEV est entrée en contact avec la société Zibatra Speditions AG, à Rickenbach (SO). Le toit de 12 000 mètres carrés de son entrepôt, qui héberge également le centre de distribution d'un grossiste, offre de bonnes conditions pour une installation photovoltaïque. ADEV a conclu un contrat de contracting de 30 ans avec le propriétaire. Le raccordement au réseau a eu lieu fin mai et le taux d'autoconsommation devrait tourner autour de 35 pour cent. L'installation présente deux particularités notables : premièrement, des mesures de régulation au point de raccordement qui contribuent à la stabilité du réseau ; deuxièmement, une conception de pose qui permet de bien gérer la végétation du toit.

Contribution à la stabilité du réseau

Comme la puissance de crête des panneaux, de 1,35 mégawatt, dépasse la capacité d'absorption du point de raccordement au réseau, d'environ 0,9 mégawatt, des mesures ciblées de régulation ont été prises. Comme l'explique Beat Greber, chef de projet à ADEV, elles ont été conçues de sorte à éviter pratiquement toute perte de rendement malgré cette limitation. Autre avantage, on a ainsi pu renoncer à un agrandissement coûteux des capacités au point de raccordement au réseau.

Dans le même temps, le concept global de l'installation contribue activement à la stabilité du réseau. Grâce à l'orientation est-ouest des modules, la production d'électricité se répartit plus uniformément sur la journée que dans le cas d'une installation regardant plein sud. « La régulation n'intervient que lorsque la production – déduction faite de la consommation sur place – dépasse la capacité du raccordement au réseau », explique Beat Greber.



Le profilé en aluminium entre les modules évacue l'eau de pluie et ralentit ainsi la croissance des plantes.

Or, avec l'augmentation de la part du solaire dans le réseau, les surcapacités deviennent plus fréquentes lors des journées d'été sans nuages. Et c'est précisément dans ces moments-là que la réduction d'énergie au point de raccordement au réseau contribue à protéger le réseau contre les surcharges.

Par ailleurs, ADEV étudie la possibilité d'installer une batterie d'accumulation performante qui augmenterait encore la part d'autoconsommation, par exemple en rechargeant les véhicules électriques qui se trouvent sur place. En période de faible production solaire, il serait même envisageable de réinjecter dans le réseau l'énergie de réglage stockée dans la batterie.

Pas de mauvaises herbes sous les modules

La deuxième particularité concerne le toit même, déjà végétalisé de manière extensive avant l'installation des modules solaires. « Le substrat se dessèche moins en raison de l'ombre apportée par les panneaux, et, avec la chaleur sous ces derniers, la végétation deviendrait vite envahissante ! D'où la nécessité de prendre des mesures d'entretien pour éviter que l'installation ne soit très rapidement envahie par la végétation », explique Beat Greber.

On a donc opté pour une sous-construction sans piliers extérieurs, afin que la surface sous les modules reste facilement accessible pour les travaux d'entretien. La sous-construction est orientée de manière à ce que le côté le plus haut des modules soit située du côté des voies de passage. Le profilé en aluminium fixé au point de jonction entre les rangées de modules, au point le plus bas de l'installation, sert de rigole d'évacuation de l'eau de pluie, ce qui ralentit encore la croissance des plantes sous les modules.

Le système a également été optimisé sur le plan statique : la sous-construction en aluminium a été lestée avec le substrat existant, ce qui a permis de renoncer à un lestage supplémentaire qui aurait excédé la capacité de charge du toit. ■

La sous-construction sans piliers extérieurs facilite l'accès sous les modules.



Le réseau de chauffage Lehenmatt-Birs grandit encore

En 2024, le réseau de chauffage Lehenmatt-Birs a été agrandi comme prévu pour raccorder de nouveaux clients. Les prochaines étapes de développement sont en cours.

Depuis l'été 2022, ADEV et les services industriels de Bâle (IWB) exploitent conjointement le réseau de chauffage Lehenmatt-Birs, qui devrait approvisionner à terme quelque 2500 foyers du quartier bâlois de Lehenmatt en chaleur respectueuse du climat et provenant des eaux usées nettoyées de la STEP à proximité.

La première étape d'extension a vu la mise en place de deux grandes pompes à chaleur, qui produisent de l'eau à environ 70 degrés pour le circuit de chauffage. Thomas Kramer, chef de projet à ADEV, tire un bilan intermédiaire positif : « L'année dernière, nous avons pu étendre le réseau de conduites comme prévu et raccorder à l'automne un consommateur important et dix autres plus petits. Le nombre de raccordements domestiques a ainsi été multiplié par 1,5. » En 2024, environ 10,5 millions de kilowattheures ont été fournis, soit deux millions de plus que l'année précédente.

Et ce n'est pas fini !

Le réseau de chauffage n'est de loin pas encore terminé. Il pourrait même devenir plus grand qu'initialement prévu. Des études sont actuellement en cours dans l'optique d'une éventuelle extension aux quartiers voisins.

Chaque nouveau raccordement augmente la demande en chaleur renouvelable. De ce fait, les extensions prévues pourraient nécessiter jusqu'à 10 mégawatts de puissance supplémentaire. Thomas Kramer explique : « Nous examinons actuellement, en collaboration avec IWB, la possibilité d'intégrer de nouvelles sources de chaleur. Plusieurs sites et sources d'énergie respectueuses du climat sont actuellement en discussion ». ■



La STEP Birs et le quartier de Lehenmatt, qui est progressivement raccordé au chauffage à distance.

ADEV SOLARSTROM AG

Plug-and-play sur la Stadthalle de Sursee

ADEV a posé sur le toit de la Stadthalle de Sursee un système de modules dépliables qui peuvent être démontés et remontés sans problème, une première !

L'installation photovoltaïque de 200 kilowatts sur le toit de la Stadthalle, la halle polyvalente de Sursee, produit de l'électricité depuis 2014. Les modules, qui proviennent d'une série Trina défectueuse, devaient être remplacés parce que les films de protection anti-UV sont devenus cassants avec le temps. Cette faiblesse du matériau a engendré des problèmes sur de nombreuses installations construites à cette époque. Mais à Sursee, le timing du remplacement tombait particulièrement mal, juste avant la rénovation complète du toit planifiée pour dans cinq ans.

« Il fallait donc une solution qui nous permette d'installer les nouveaux modules de manière à pouvoir les démonter provisoirement sans trop de difficultés dans quelques années ». C'est ce qu'explique Damian Kehr, chef de projet chez ADEV, tout heureux d'avoir trouvé la bonne solution avec le SmartSolarBox de la société Smartvolt.

Éléments préfabriqués plug-and-play

Le système permet un montage particulièrement rapide et simple. Les modules solaires, y compris les éléments de lestage et le câblage complet, étant montés à l'usine sur une sous-structure pliable, ces panneaux plug-and-play peuvent être ensuite hissés sur le toit à l'aide d'une grue, dépliés, puis simplement reliés entre eux.

« Il nous a fallu huit jours pour démonter l'ancienne installation et deux à peine pour poser la nouvelle », sourit Damian Kehr. La flexibilité du système présente également des avantages dans l'optique de la rénovation de la toiture à venir, car il peut être réutilisé sans problème. Bien que le coût du matériel soit un peu plus élevé, le temps de montage nettement plus court assure un bon rapport coûts/bénéfices. Les calculs montrent qu'ainsi, l'un dans l'autre, la solution reste rentable.

Le système ne peut toutefois pas être utilisé partout. En effet, pour une utilisation optimale, les éléments préassemblés de 2 et 4 panneaux doivent être placés sur des toitures plates, de géométrie simple et sans végétation – comme c'est le cas à Sursee.

Cette nouvelle solution permet à ADEV d'envisager sereinement la rénovation à venir du toit. De plus, la collaboration avec la ville de Sursee est désormais bien rodée. Les deux parties ont déjà prolongé le contrat d'utilisation du toit. Après l'expiration de la rétribution actuelle à prix coûtant du courant injecté, il est prévu d'intégrer l'installation au RCP qui réunit déjà l'installation solaire de l'école voisine et la petite centrale hydroélectrique (voir actualité ADEV 03/2024). ■



Après avoir hissé sur le toit à l'aide d'une grue les modules préassemblés, il ne reste plus qu'à les déplier et à les visser.

Erlenmatt Ost : ajout de panneaux encore plus puissants

Grâce aux progrès de la technique, les panneaux solaires nouvellement installés sur les deux derniers bâtiments du quartier d'Erlenmatt Ost permettent d'augmenter significativement la production d'électricité.

Sur la parcelle J, tout au nord de la zone de développement Erlenmatt Ost, les deux derniers bâtiments du nouveau quartier sont en construction. Comme pour les dix premiers modules, ADEV fournira également à ces bâtiments – les unités 12 et 6+13 – l'intégralité de l'électricité et du chauffage. La centrale de chauffage et d'électricité est dimensionnée de sorte à intégrer les nouveaux immeubles.

Les deux nouvelles installations solaires sur les toits sont un dispositif central de la fourniture d'énergie. Les modules seront posés en 2025 sur le bâtiment 12, et en 2026 sur le bâtiment 6+13. La particularité des nouvelles installations par rapport aux autres du quartier est qu'elles seront combinées à une végétalisation du toit.

Des modules nettement plus puissants

Par ailleurs, les nouveaux modules se distinguent par leur puissance : alors que les autres installations photovoltaïques du site produisent ensemble 530 kilowatts, la puissance totale passera à 820 kilowatts avec les deux nouvelles installations. L'augmentation est de plus de 50 pour cent, bien que les nouveaux panneaux ne soient installés que sur deux toits.

Selon Thomas Kramer, chef de projet à ADEV, cela est dû à la nette amélioration de performance des nouveaux modules : « Lors de la dernière étape d'extension en 2019, un bon module solaire produisait environ 300 watts : Les nouveaux modules actuels fournissent plus de 450 watts », donc au moins 50 pour cent de puissance en plus.



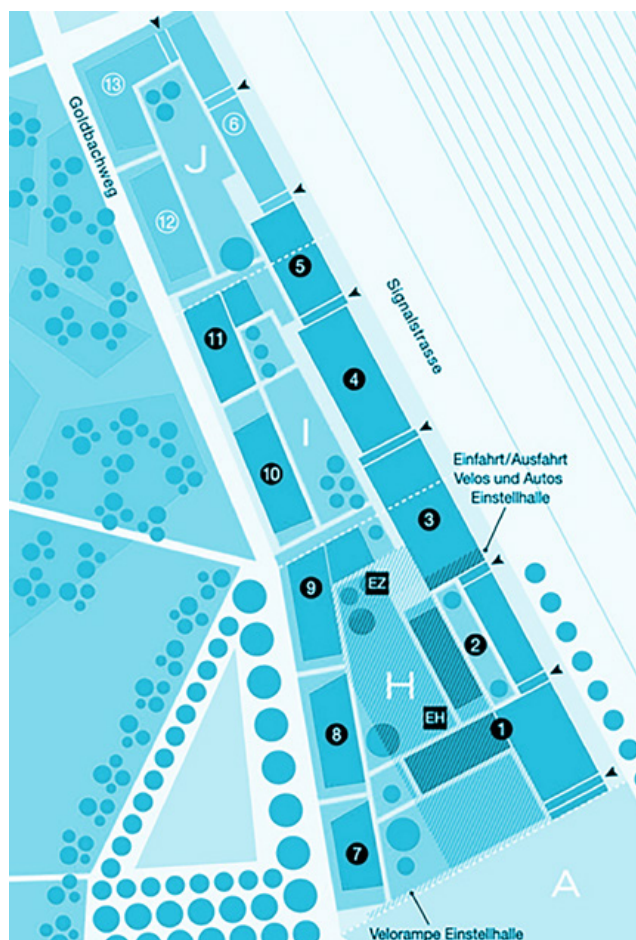
Projet modèle en matière d'autoconsommation

Erlenmatt Ost est considéré comme un projet modèle en matière d'autoconsommation. Bien plus de 80 pour cent de l'électricité produite est utilisée directement sur place. Après la mise en place des derniers éléments, ADEV disposera d'encore bien plus d'électricité. Afin d'augmenter encore la part de consommation sur le site et atteindre dans l'idéal une valeur proche de 100 %, elle étudie actuellement la possibilité d'installer des accumulateurs.



Erlenmatt Ost en mars 2025, avec les bâtiments en construction dans le prolongement du bâtiment vert.

À l'avenir, ADEV fournira environ 2 millions de kilowattheures d'électricité, qui seront destinés aux locataires parties prenantes au regroupement dans le cadre de la consommation propre (RCP), à l'alimentation des pompes à chaleur assurant le chauffage ainsi qu'aux puits d'eau souterraine de Roche. Les nouveaux occupants emménageront en mars 2026 dans le bâtiment 12 et à l'été 2027 dans le bâtiment 6+13. ■



Vue d'ensemble du site. Tout au nord, la parcelle J avec les nouveaux bâtiments.

WILLY GYSIN AG

De plus en plus de parkings équipés de stations de recharge

Willy Gysin AG installe de plus en plus souvent des stations de recharge pour véhicules électriques. Voici comment cela fonctionne.

Les carnets de commandes de Willy Gysin AG sont pleins. À côté de la forte demande en installations solaires, celles pour des stations de recharge de véhicules électriques explosent. Forte de son expérience, l'entreprise est parfaitement compétente dans ce domaine également et trouve toujours une solution adaptée aux besoins de ses clients.

Fabian Saladin, responsable des infrastructures de recharge chez Willy Gysin AG, observe attentivement ce qui se passe sur les parkings. Il constate que « dans ceux des immeubles d'au moins dix unités d'habitation, mais aussi dans ceux des entreprises, on y trouve presque toujours au moins un véhicule électrique ». Et ceux-ci ont besoin d'être rechargés.

Il est nettement moins onéreux de recharger son véhicule chez soi plutôt que dans une station publique, même si les prix varient en fonction du fournisseur d'électricité. À domicile, un kilowattheure revient actuellement à environ 30 à 35 centimes avec le tarif normal, et parfois même à moins de 25 centimes avec le tarif réduit. Ce prix peut en revanche grimper jusqu'à 1,20 franc par kilowattheure à une borne de recharge publique.

C'est tout à fait faisable !

Équiper des places de stationnement dans un parking ou à l'extérieur d'une infrastructure de recharge est tout à fait faisable. Ce qu'il faut, c'est une installation de base et des adaptations au niveau de la distribution principale, une gestion de la charge et un câble de base. Les bornes de recharge individuelles peuvent être ensuite raccordées au fur et à mesure de manière flexible à ce système en fonction des besoins.

Selon Fabian Saladin, le coût de l'installation de base est de l'ordre de 20 000 à 30 000 francs selon l'ampleur du système et les particularités de la construction. Souvent, cet investissement est pris en charge par les gérances. Pour un boîtier de recharge individuel, il faut compter en outre entre 1500 et 2000 francs, l'application pour le décompte de l'électricité consommée étant généralement incluse dans le prix. ■



Une installation de recharge complète : en haut, le câble de base auquel est raccordé un boîtier mural (wallbox).

Petit glossaire technique

Gestion de la charge

La gestion de la charge pilote la recharge des véhicules de sorte à éviter les surcharges, par exemple aux heures de forte consommation dans le reste du bâtiment. Le réseau reste ainsi stable, même lorsque plusieurs véhicules sont connectés en même temps.

Recharge bidirectionnelle

Dans le cas de la recharge bidirectionnelle, la batterie de la voiture ne sert pas seulement à stocker le courant nécessaire à la propulsion du véhicule, mais peut aussi, si nécessaire, le conserver puis le réinjecter dans le réseau domestique. De nombreuses stations de recharge installées aujourd'hui prévoient déjà cette option.

WILLY GYSIN AG

Les gens chez Willy Gysin

Willy Gysin AG fait aussi partie du groupe ADEV. Une bonne raison pour présenter les membres de son personnel avec, dans ce numéro, le portrait d'un installateur constamment en déplacement sur les chantiers.



Arbnor Djeladini

Monteur au service d'entretien
Installateur-électricien CFC

Après avoir terminé un apprentissage d'installateur-électricien à Breitenbach, Arbnor Djeladini est encore resté un peu plus d'un an dans son entreprise formatrice. Il y a 12 mois, il a rejoint à Liestal son ancien collègue Nik Musaj, qui lui avait parlé d'un poste vacant chez Willy Gysin AG.

Quelles sont tes tâches ?

En tant que monteur au service d'entretien, je suis constamment en déplacement. Je planifie, installe et mets en service des installations électriques chez des particuliers comme dans des usines. Si un interrupteur se bloque ou qu'un four ne fonctionne plus, je passe généralement encore le jour même pour remédier au problème. Nous mettons un point d'honneur à ce que notre clientèle ne doive pas attendre.

Poste vacant chez Willy Gysin AG

Installateur/trice-électricien/ne avec diplôme fédéral pour un poste de responsable technique, 60–100 %

Qu'est-ce qui te plaît dans ton métier ?

Le mélange de technique et de travail manuel. Une bonne solution exige de la réflexion, mais, quand le travail est terminé, je trouve aussi gratifiant de voir ce que j'ai créé de mes propres mains. J'aime particulièrement travailler avec nos apprentis – c'est beau de les voir progresser.

Qu'est-ce que tu leur apportes ?

Ils apprennent un métier d'avenir, avec de nombreuses possibilités – que ce soit dans le domaine du solaire, de la maison intelligente (smart home) ou de la domotique. Sur le terrain, j'essaie de susciter leur curiosité et de leur montrer le travail en pratique. Et bien sûr de leur inculquer l'importance de la sécurité – les règles 5+5 (voir encadré) sont toujours respectées !

5 + 5 règles vitales pour les travaux sur ou à proximité d'installations électriques

Il est nécessaire de se protéger des dangers liés à l'électricité. Les règles de sécurité techniques pour travailler sur des installations hors tension sont établies depuis longtemps. Elles ont été complétées en 2010 par des règles organisationnelles afin de garantir la sécurité tout au long du processus de travail.

Règles techniques

- 1 Mettre l'installation hors tension
- 2 Assurer contre le réenclenchement
- 3 Vérifier l'absence de tension
- 4 Mettre à la terre et en court-circuit
- 5 Protéger les parties sous tension voisines

Règles organisationnelles

1. Exiger des mandats précis
2. Employer du personnel qualifié
3. Utiliser des équipements sûrs
4. Porter des équipements de protection
5. Contrôler les l'installations avant la mise en service

BRÈVES



Invitation au week-end d'anniversaire

Pour fêter ses 40 ans, ADEV invite tous ses coopérateurs et actionnaires à un week-end anniversaire, les 4 et 5 octobre prochains. Nous visiterons Wildpoldsried, village modèle sur le plan énergétique, et la ville de Kempten dans l'Allgäu, au sud de l'Allemagne. Des conférences, des visites d'installations et des visites guidées de la ville vous donneront un aperçu de concepts communaux innovants et de la manière dont les énergies renouvelables y sont utilisées.

Vous trouverez de plus amples informations sur la région énergétique de Wildpoldsried sur les sites :

www.allgaeu-klimaschutz.de/wildpoldsried

www.wildpoldsried.de/erneuerbare-energien

Le formulaire d'inscription en ligne ainsi que de plus amples informations sont disponibles sur www.addev.ch/jubilaem. La date limite d'inscription est le 18 août 2025. ■



La centrale du Hammer est reconnectée au réseau

Après douze mois d'arrêt, la petite centrale hydroélectrique du Hammer, à Münster (F), est à nouveau en service depuis le 26 mars 2025. La raison de cette pause non prévue était un dommage à la garniture mécanique, dont le remplacement a nécessité de modifier la turbine (voir actualité ADEV 04/2024). La rénovation a donné l'occasion de remplacer également le palier de la turbine et de réviser le générateur. Le manque à gagner dû à cet arrêt prolongé s'élève à environ 140 000 euros.

L'installation rénovée ne pourra toutefois tourner de nouveau à plein régime qu'à partir de l'automne étant donné le faible débit de la Fecht pendant les mois d'été. ■

Un banc pour marquer les 40 ans

Il n'y a pas qu'ADEV qui fête ses 40 ans – la Fondation Abendrot en fait de même. Les deux ont parcouru ce chemin ensemble puisqu'en 1985, ADEV avait été la première cliente de la fondation, qui est encore aujourd'hui la caisse de pension de son personnel. À l'occasion de cet anniversaire, la fondation Abendrot offrira sept petits bancs rouges. ADEV a été la première à en recevoir un pour marquer ces 40 ans de durabilité partagés. ■





Installation du nouveau barrage gonflable

Le barrage gonflable de Joramill est réparé

Suite à une avarie survenue à l'automne 2024 (voir actualité ADEV 01/2025), le barrage gonflable de la centrale de Joramill a été entièrement remplacé. La nouvelle membrane est composée d'un caoutchouc plus résistant. Elle est remplie d'air à une pression de seulement 120 à 135 millibars, ce qui est suffisant pour retenir l'eau de la Birse.

Depuis le 28 mars 2025, l'installation est à nouveau en service. La réparation a coûté environ 300'000 francs. Le niveau du barrage avait dû être abaissé pendant la réparation, ce qui a entraîné un manque à gagner d'environ 15'000 francs. Dans une optique à long terme, on étudie désormais la possibilité de remplacer le barrage gonflable par un déversoir hydraulique. ■

Poste vacant chez ADEV

**Chef/fe de projet
acquisition solaire,**
60–100 %



Offre anniversaire pour des prêts directs

Le financement par des prêts directs a toujours été un pilier important de notre engagement en faveur de la transition énergétique. En tant que coopérateur ou actionnaire, vous avez la possibilité d'accorder un tel prêt à ADEV – et de soutenir ainsi directement le développement d'un approvisionnement énergétique renouvelable et décentralisé.

À l'occasion de notre anniversaire, nous vous offrons des conditions préférentielles jusqu'à fin 2025, avec un taux d'intérêt de 1,40 % (1,65 % en euros) pour les prêts sur dix ans sous réserve que le contrat entre en vigueur au plus tard le 31 décembre 2025. De plus amples informations figurent sur notre site Internet ou dans la brochure que vous pouvez télécharger en cliquant sur le QR code ci-dessous. ■



L'énergie ADEV est la moins nocive pour l'environnement

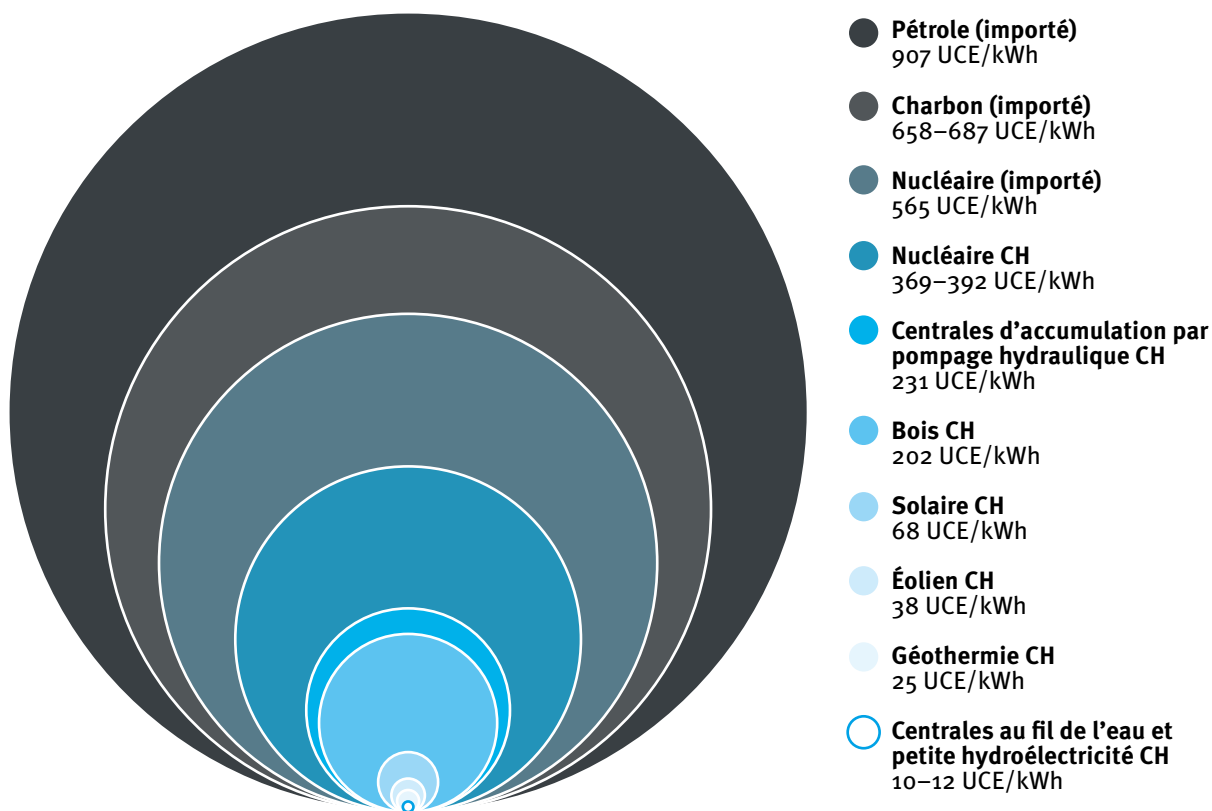
On entend régulièrement que l'énergie nucléaire serait respectueuse du climat. Pourtant, un examen attentif de son bilan environnemental révèle une tout autre image.

une étude commandée par l'OFEV a examiné différentes méthodes de production d'énergie sur l'ensemble de leur cycle de vie – de l'extraction de l'énergie à l'élimination des déchets en passant par la construction et l'exploitation des centrales – et a mesuré leur impact en unités de charge écologique (UCE).

Il ressort de cette étude que le bilan de l'électricité nucléaire en Suisse se situe entre 369 et 392 UBP par kilowattheure. À titre de comparaison, l'électricité d'origine hydraulique tourne autour de 10 à 19 UBP/kWh, l'éolien est à 38 et le solaire à 68 UBP/kWh. Ces résul-

tats confortent ADEV dans ses choix, elle qui mise traditionnellement sur les sources d'énergie ayant le plus faible impact possible sur l'environnement.

De plus, plus de la moitié de l'uranium commercialisé dans le monde provient de pays qui, comme la Russie, ne sont pas considérés comme libres. Miser aujourd'hui sur l'énergie nucléaire, c'est accepter non seulement des coûts écologiques élevés et des déchets pour l'élimination desquels il n'y a toujours pas de solution, mais aussi une dépendance géopolitique critique. ■



Source : Umweltbilanz Strommixe Schweiz 2018, étude sur mandat de l'Office fédéral de l'environnement (OFEV), 2021 (en allemand uniquement). Nous remercions notre coopérateur et actionnaire Fritz Lutz, de Hünenberg, qui a attiré notre attention sur cette publication à la suite d'un article paru dans le magazine pro natura 01/2025.

Éditeur

ADEV Energiegenossenschaft, Kasernenstrasse 63
Postfach 550, CH-4410 Liestal
T +41 61 927 20 30, info@adev.ch, www.adev.ch