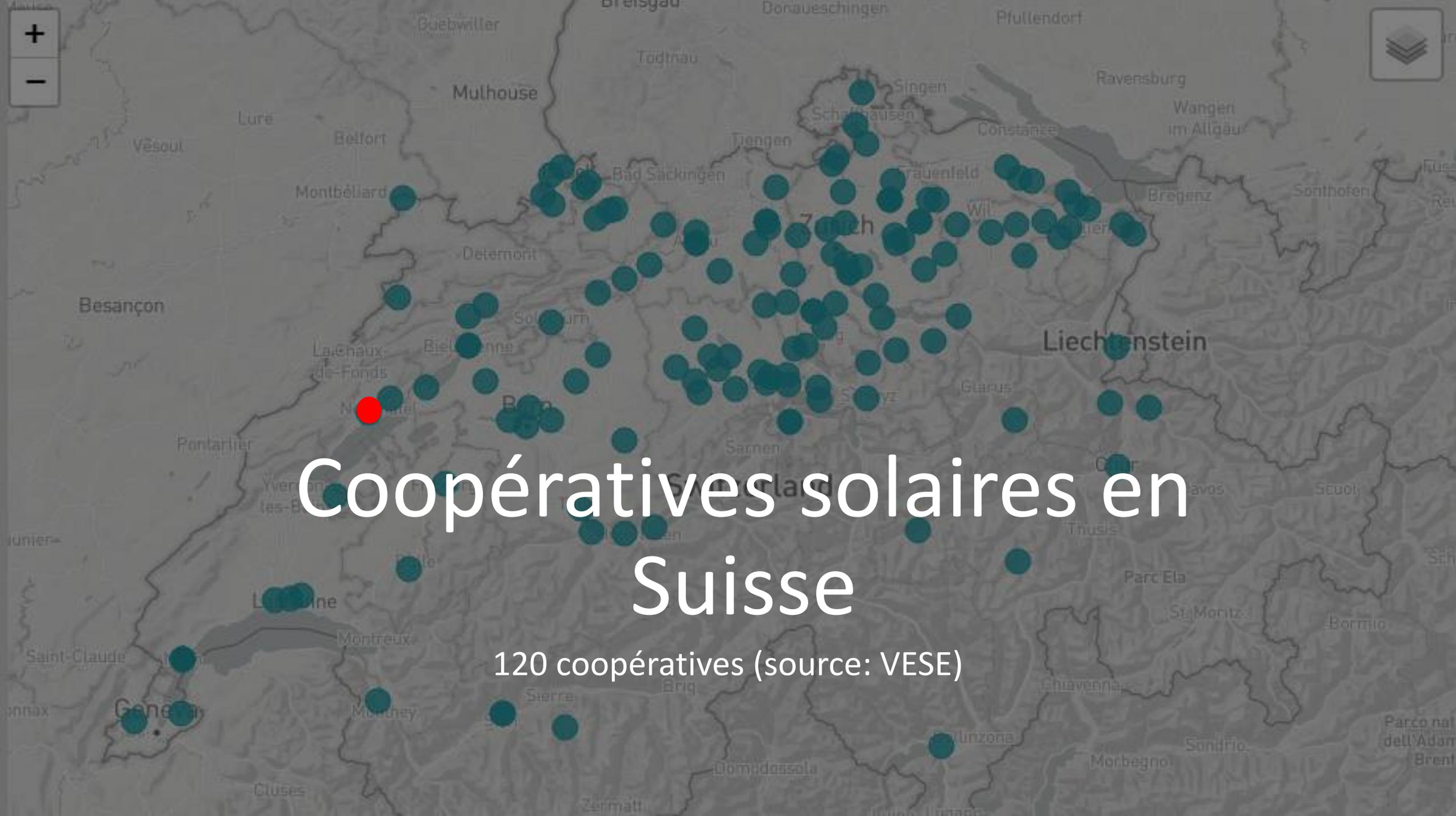




Coopérative Solaire Neuchâtel

Présentation de Coopsol

Diego Fischer, co-président – 12.03.2025



Coopératives solaires en Suisse

120 coopératives (source: VESE)

Fonctionnement

- Coopérative au sens du CO art. 828-926
 - Capital social constitué par la vente de parts à 500 francs
 - Chaque membre a droit à 1 vote, indépendamment du nombre de parts
 - Le fonctionnement est transparent (l'assemblée générale décide)
- Revenus
 - Vente de l'électricité aux utilisateurs des bâtiments («auto-consommation») et au GRD ou à un tiers (injection)
 - Vente des garanties d'origine (lorsque pas achetées par le GRD)
 - Subventions fédérales (Pronovo) et cantonales (Plan Climat) et communales
- Un investissement vertueux et non un don
 - Les parts conservent leur valeur nominale et peuvent être revendues
 - Un dividende est généralement versé (2% depuis 2019)
- Objectif
 - Un investissement supplémentaire dans le solaire (en plus des propriétaires, des communes et des gestionnaires de réseau)
 - Possibilité d'investir pour tous (locataires, zone ancienne localité, bâtiments mal exposés)
 - Grandes installations (facteur d'échelle)

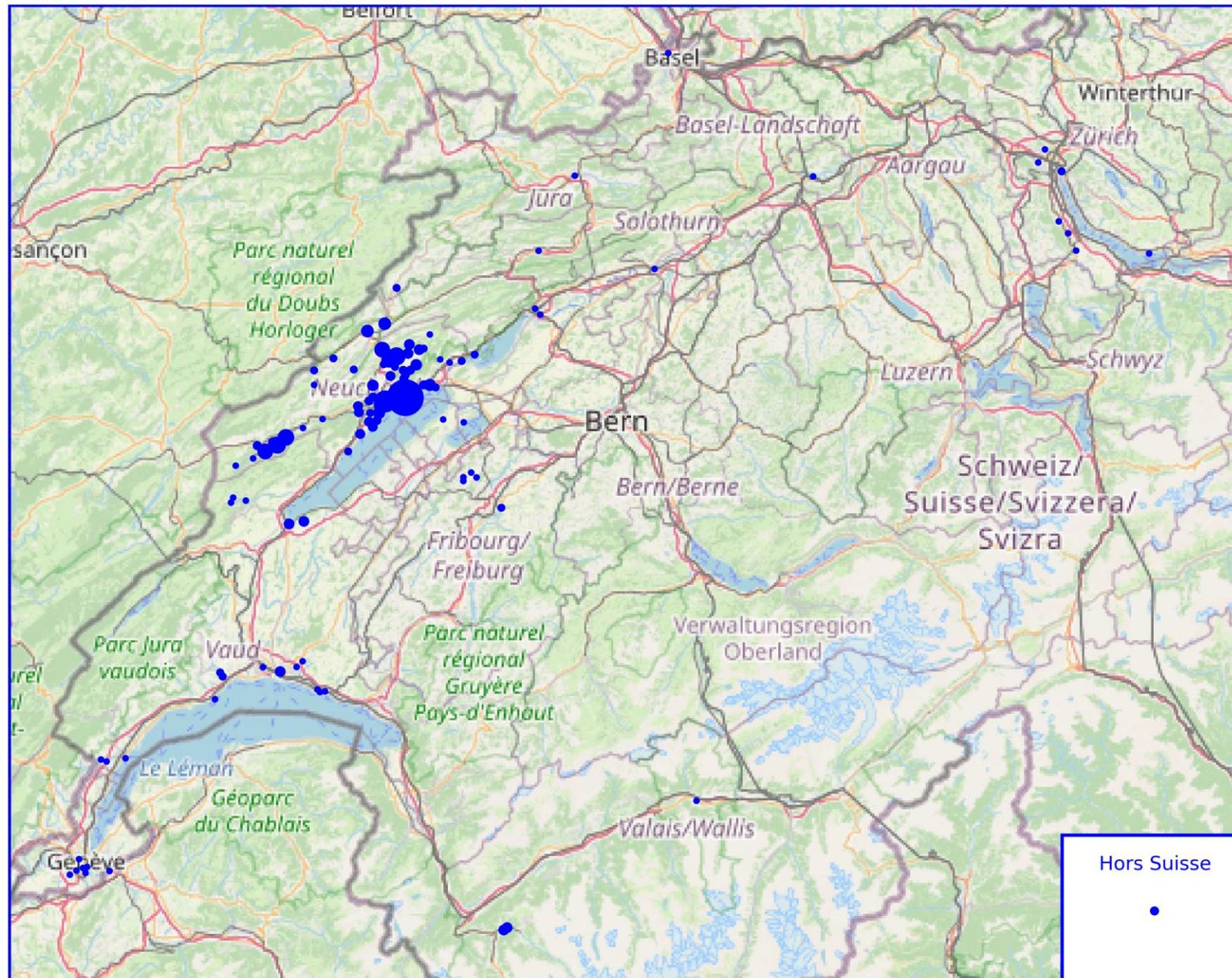
Coopsol en chiffres

- Date de création: 20.6.2016
- 456 membres (état: mai 2024)
- Capital coopératif: 1.591 MFrS (3183 parts de frs 500)
 - Soumis au droit de timbre et à l'impôt sur le capital
- 7 installations en production, total 1.55 MWc
 - 1.2% du parc PV du canton (124 MWc)
- Capacité de production d'électricité:
 - 1.3 GWh/an (0.14 % de la consommation électrique du canton de 917 GWh)
 - 430 ménages à 3000 kWh/an
- Vente d'électricité pour environ 100 - 150 kCHF/an
 - Soumise à l'impôt sur le bénéfice

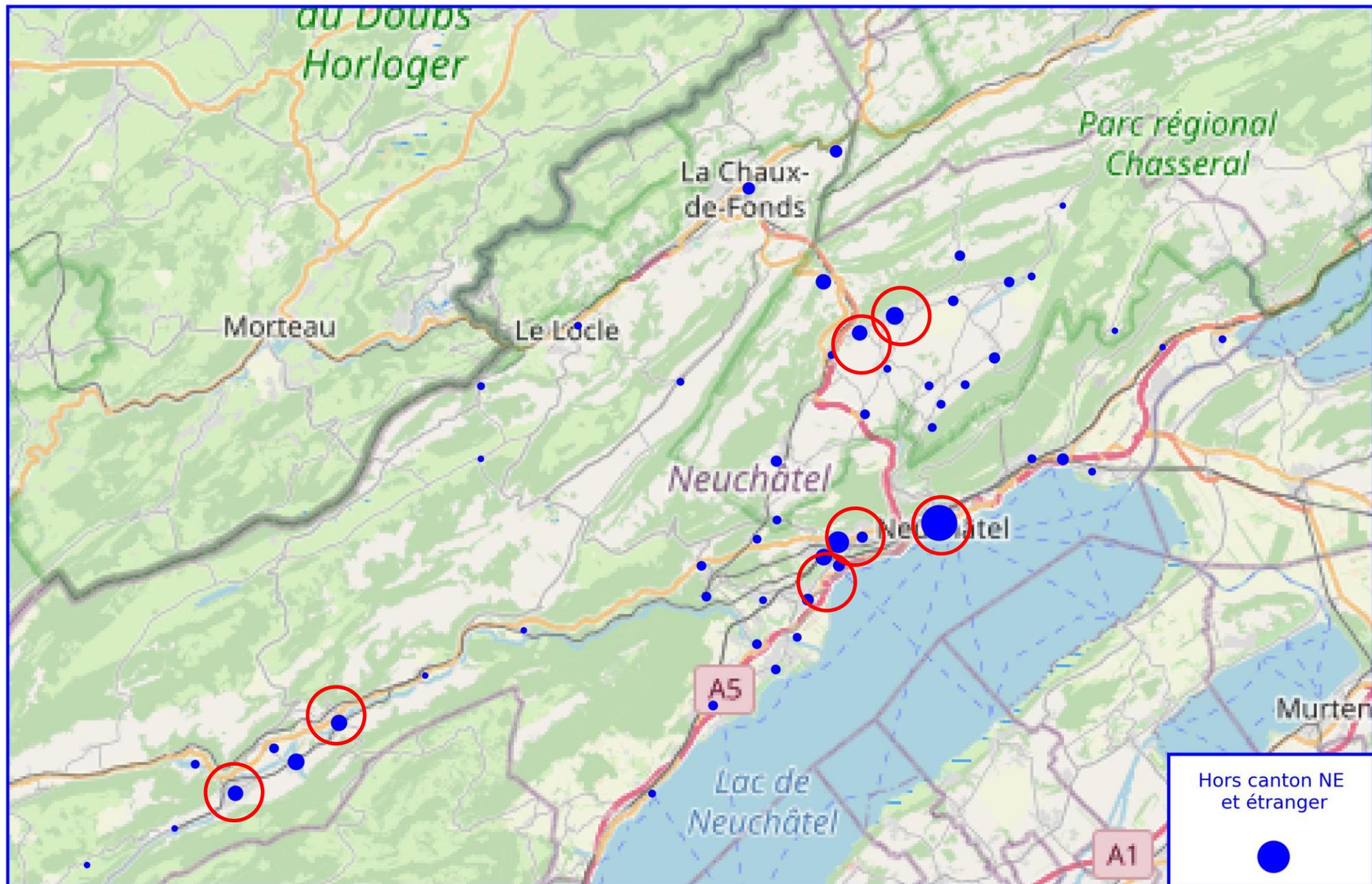
Informations supplémentaires: www.coopsol.ch et



Répartition géographique des MEMBRES Coopsol, 04.2024



Répartition géographique des MEMBRES Coopsoil, 04.2024



Conseil d'administration

- Jean-Luc-Nagel, Rochefort, co-président
 - Diego Fischer, Neuchâtel, co-président
 - Tristan Robert, Neuchâtel, caissier
 - Veronika Walliser, Bevaix, secrétaire
 - Patrick Berner, Cortaillod
 - Carol, Chisholm, Neuchâtel
 - Yves Oesch, Neuchâtel
 - Lionel Perret, Neuchâtel
 - Johan Schneider, Neuchâtel
 - Daniel Sigg, Colombier
- Tâches
 - Recherche et développement de projets
 - Suivi technique
 - Administration, comptabilité
 - Communication

Crêt-du-Chêne - La Coudre/Neuchâtel (2017)

- 560 m²
- 340 panneaux
- Puissance crête 100.3 kWc
- Production équivalente à la consommation de 30 ménages
- Investissement: frs 163'000



Salle de gym «Juliette» - Corcelles (2018)

- 670 m²
- 407 panneaux
- Puissance crête 120 kWc
- Production équivalente à la consommation de 35 ménages
- Investissement: frs 171'000



espaceVal - Couvet (2020)

- 2160 m²
- 1271 panneaux
- Puissance crête 419 kWc
- Production équivalente à la consommation de 130 ménages
- Investissement: frs 406'000



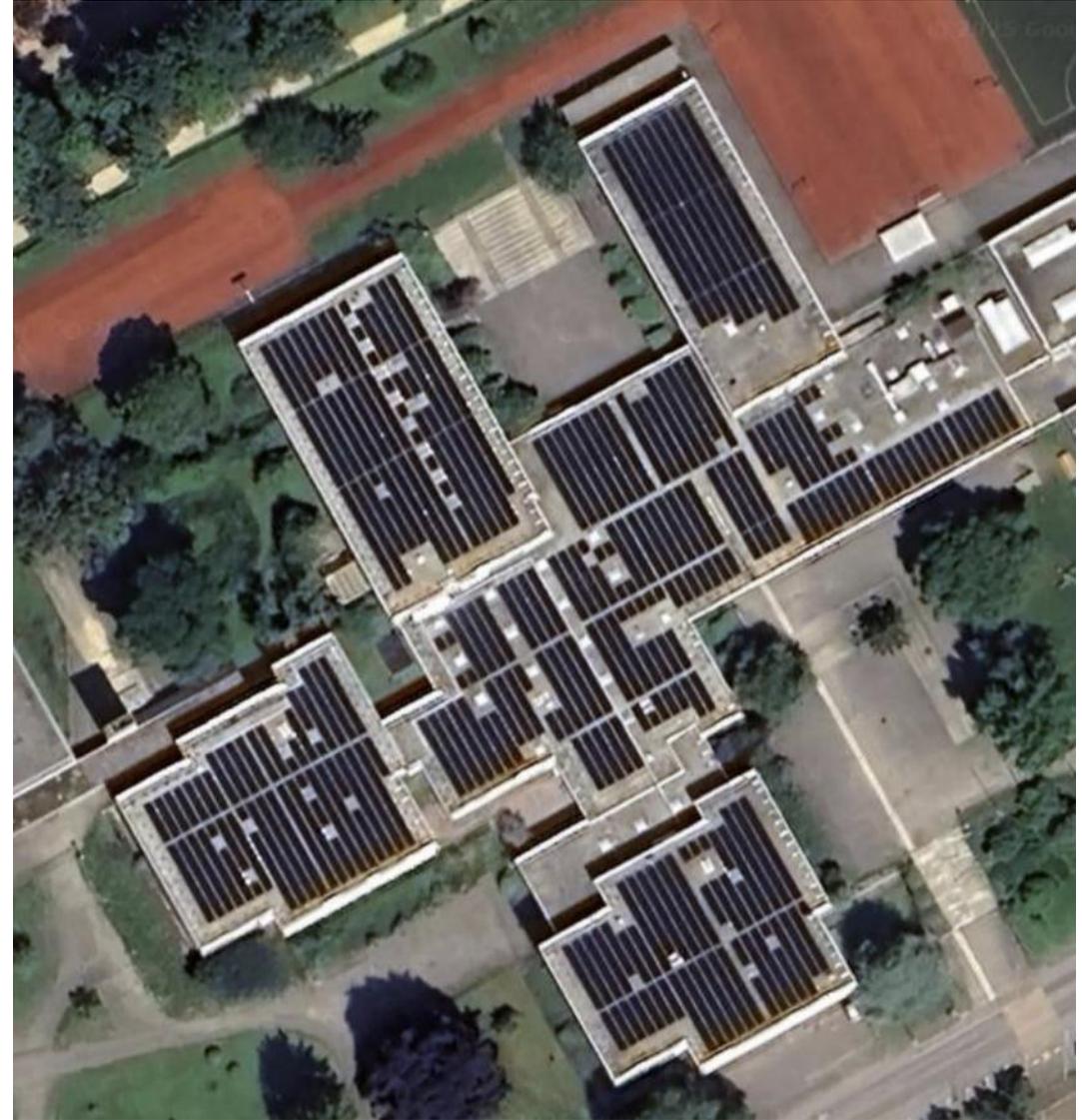
Collège de Fontainemelon (2021)

- 468 m²
- 264 panneaux Eurener
- Puissance crête 99 kWc
- Investissement: frs 150'000



Collège de la Fontenelle (2023)

- 2635 m²
- 1348 panneaux
- Puissance crête 553 kWc
- Investissement: frs 871'000



Salle de spectacle, Auvernier (2024)

- 272 modules
- 117 kWc
- Mise en service: mai 2024

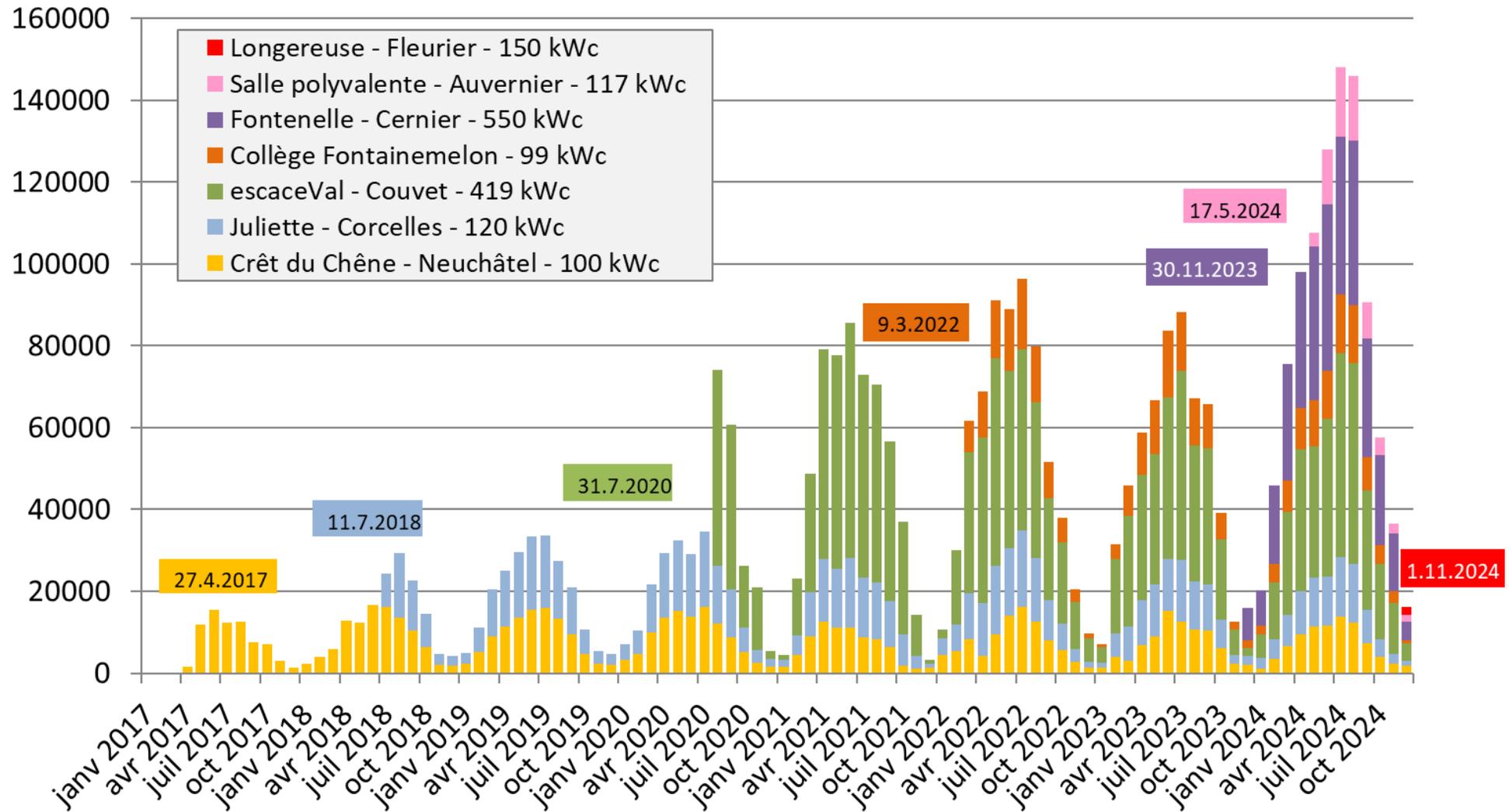


Collège la Longereuse, Fleurier (2024)

- 150 kWc
- Mise en service: nov 2024



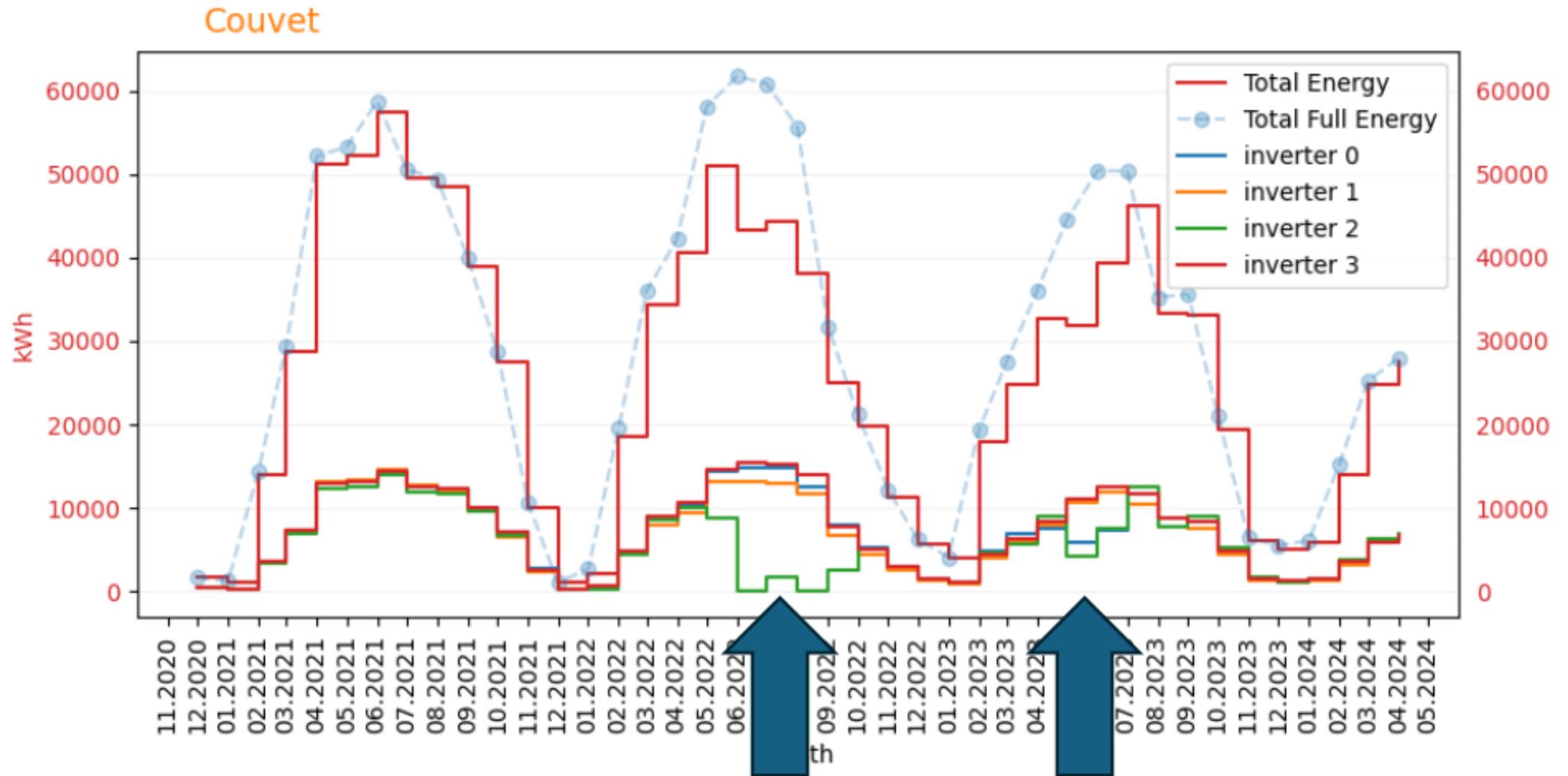
Production des centrales Coopsol (kWh/mois)



Projets en cours

- Accueil préscolaire, Couvet
 - 106 kWc
 - Mise en service : printemps 2025
 - **Auto-financée**
- Collège des Mûriers, Colombier
 - 76 kWc (possibilité d'étendre l'installation pour atteindre 90 kWc)
 - Mise en service: **2025 ?**

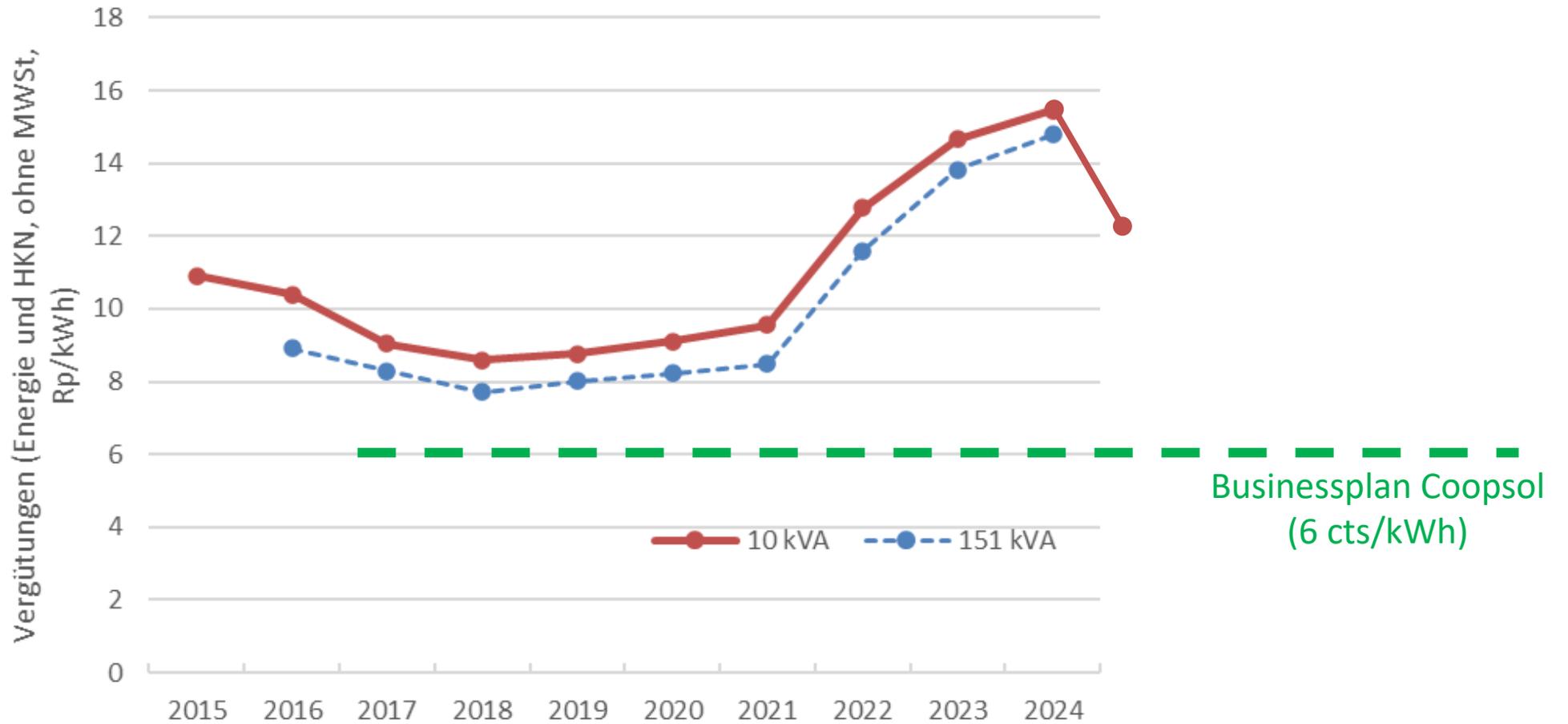
De l'importance du suivi des installations...



Défis

- Professionnalisation (ou non) de la partie opérationnelle
 - Entretien et exploitation
 - Administration et comptabilité
 - Gestion des projets de nouvelles centrales
- Trouver des projets suffisamment rentables – par trop risqués
 - Propriétaire intéressé
 - Toit adapté (état)
 - Autoconsommation
 - Subsidés
- Conditions cadres sur 25 ans ????
 - Tarifs de rachat
 - Autres options.....

Tarifs de rachat historiques (cts/kWh)



Prix de rachat par le GRD (LEn Art. 15)

En cas de désaccord entre producteur et GRD.....

- Actuel:

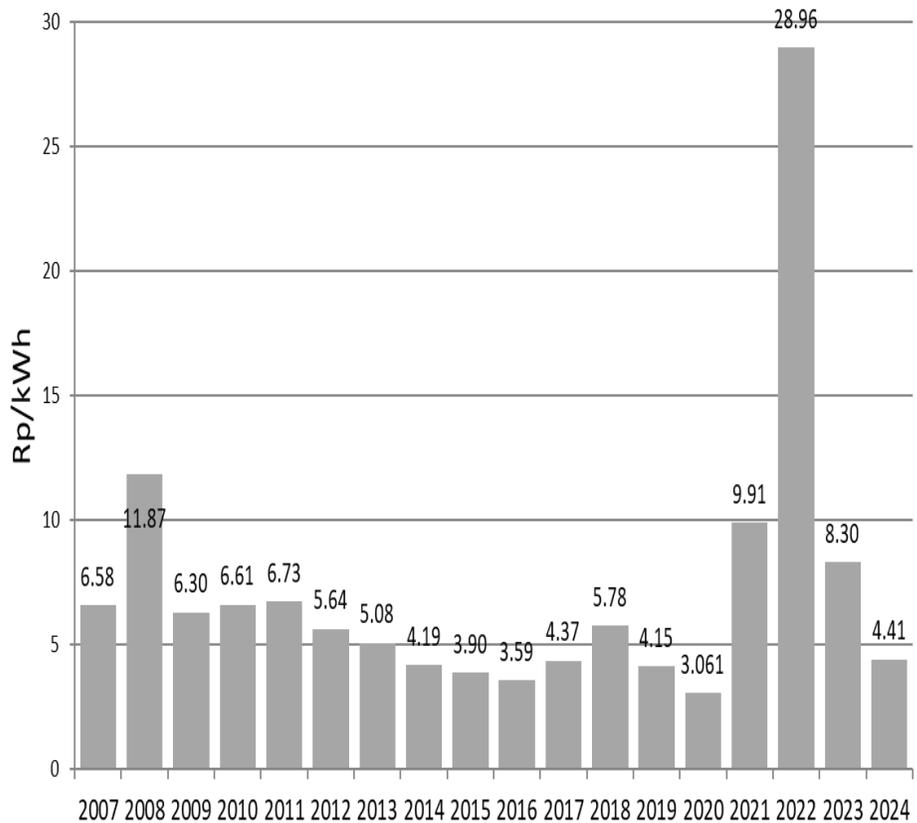
« ...la rétribution se fonde sur **les coûts que le gestionnaire de réseau aurait eus pour acquérir une énergie équivalente** »

- A partir du 1.1.2026:

« ...la rétribution est fixée selon **le prix du marché moyen sur un trimestre au moment de l'injection**. Le Conseil fédéral fixe des **rétributions minimales pour les installations d'une puissance inférieure à 150 kW**. Celles-ci se basent sur l'amortissement d'installations de référence sur leur durée de vie »

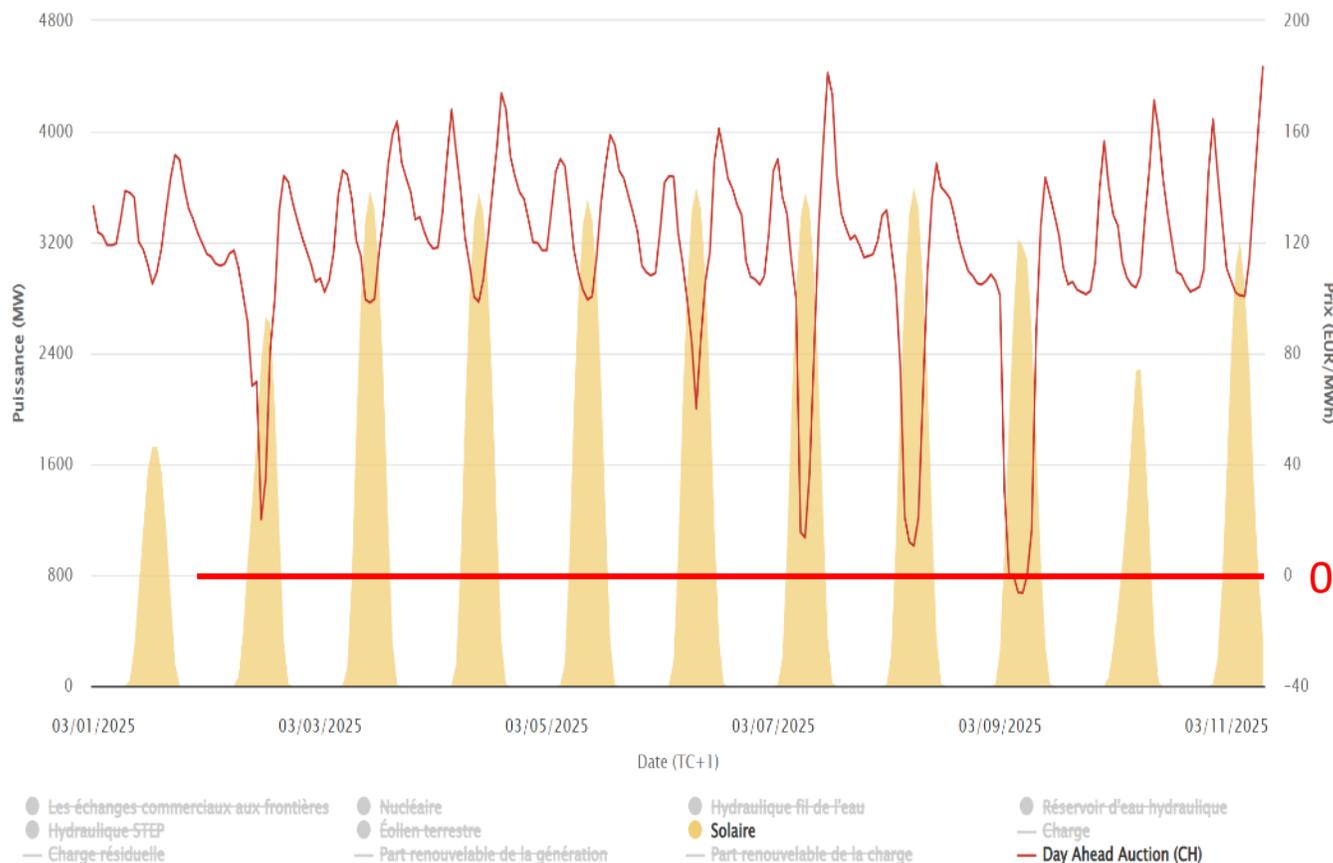
«Tarif du marché»

BFE Referenzmarktpreis PV-gewichtet

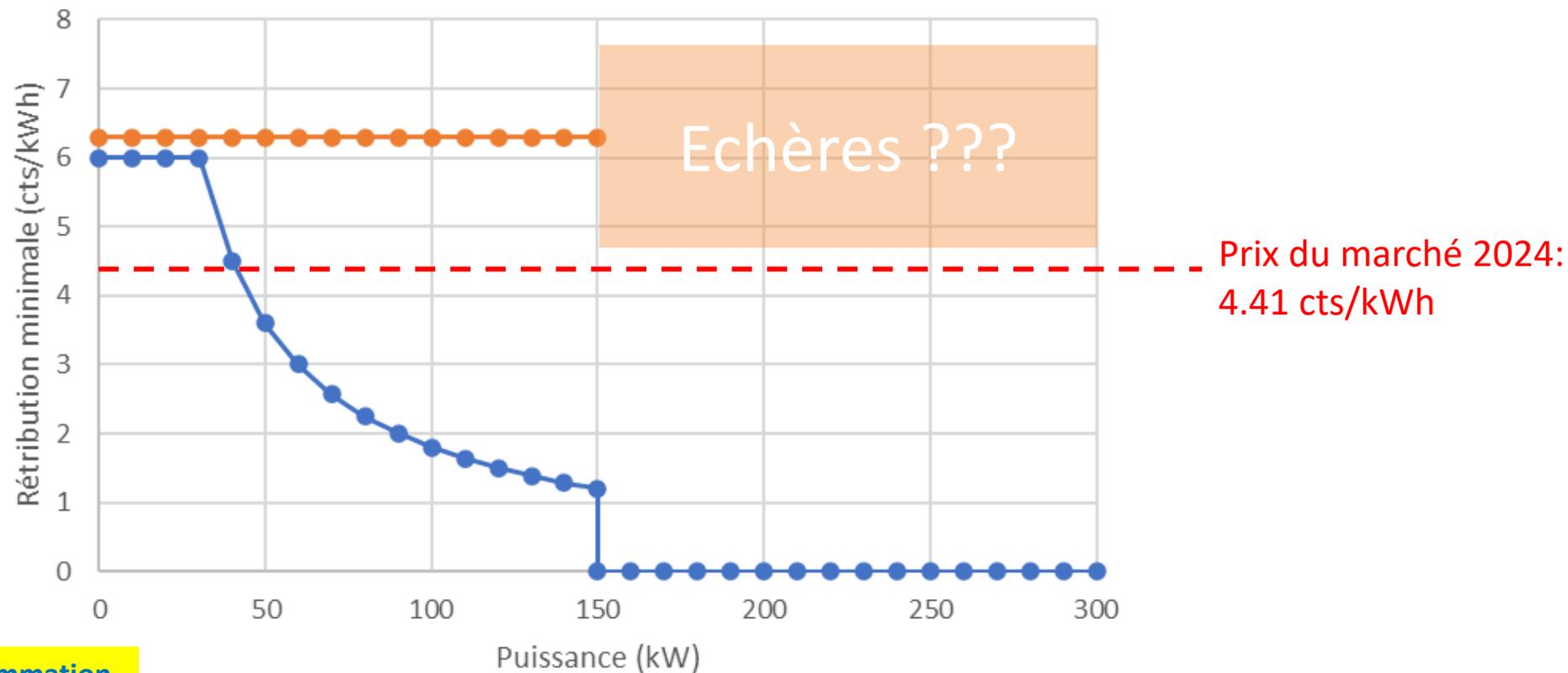


Production nette d'électricité en Suisse en Mars 2025

Valeurs corrigées énergétiquement



Prix de rachat minimal (LEn Art. 15)



Hypothèses d'autoconsommation
du conseil fédéral:

< 30 kW: 45%

30 à 150 kW: 55%

—●— Avec autoconsommation

—●— Sans autoconsommation



19.2.2025



<https://www.srf.ch/play/tv/-/video/-?urn=urn:srf:video:5ac4a81f-e78e-4975-9c82-b236cf61fa86>

RCP virtuel, CEL, batteries, mobilité électrique

Coopsol:

En analyse, à appliquer de façon opportunistique

Position de VESE

- Tarif de rachat: pas de sécurité d'investissement en CH (moins qu'avant?)
 - Exposition à un prix du marché qui est grandement influencé par le marché EU
 - Prix bas: frein au développement du PV
 - Crise/prix haut: windfall profit du PV, pas de stabilisation du prix par la production CH
- Inégalité de traitement: GRD: cout de revient/producteur: prix du marché
- CEL: Effort supplémentaire important, doublon avec le GRD, à moyen terme l'effet sera réduit à zéro
- Batteries: idéalement installées de façon centralisées (batteries de quartier)
- Les consommateurs ne sont pas incités à consommer à midi



Risque que les 35 TWh de 2035 ne seront pas atteints



coopsol
coopsol.ch

Coopérative Solaire Neuchâtel

Questions ?

