

Renforcements du réseau électrique

Evolution des besoins de nos clients



AG Choc Electrique
25 octobre 2025

Sommaire



01

Historique de
conception du
réseau

02

2022 : année
charnière pour
l'essor du PV dans
notre région

03

Impact des
demandes de
production
décentralisées

04

Exemple de
configurations
types nécessitant
des renforcements

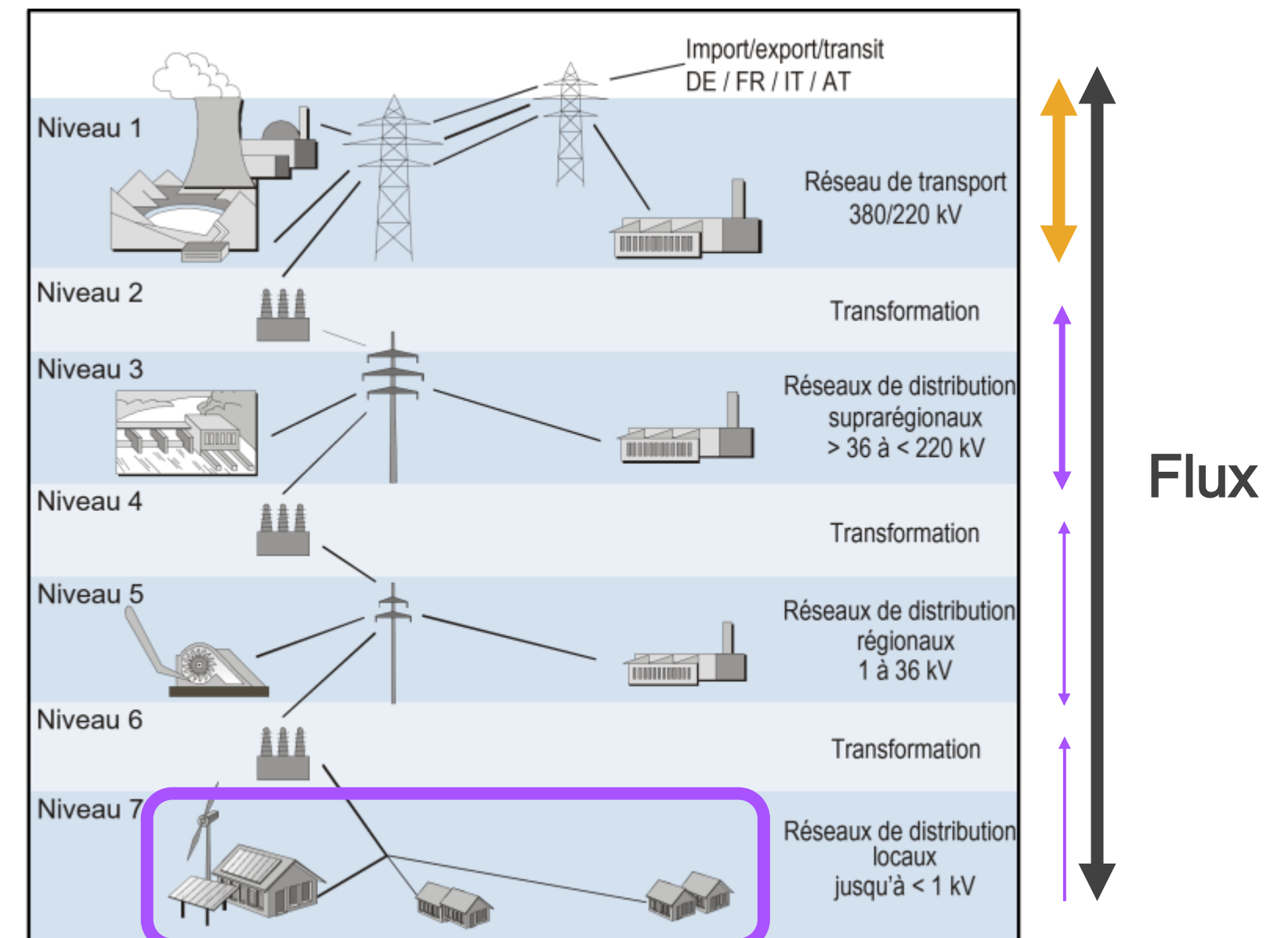
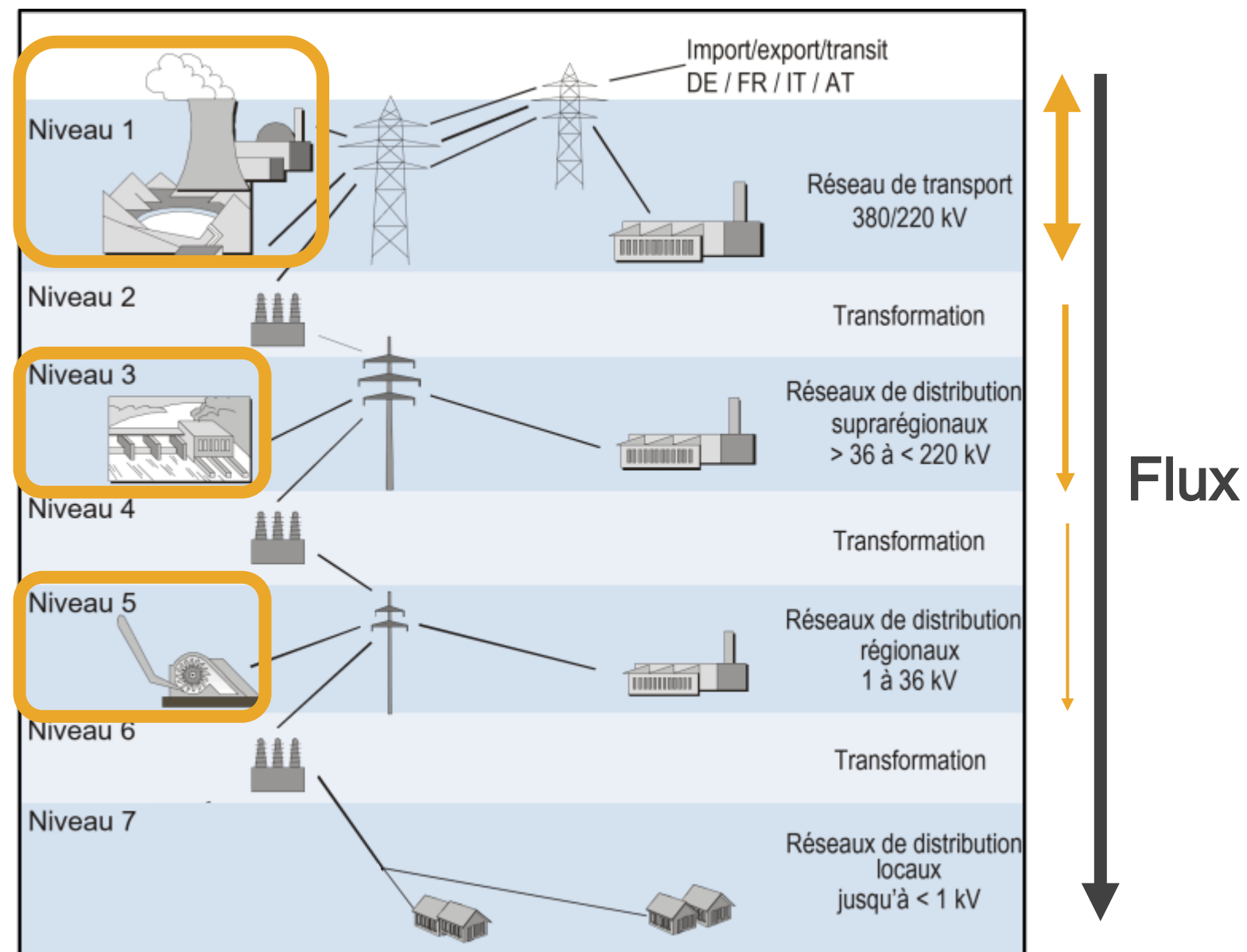
Conception du réseau

D'un client consommateur vers un client
producteur

Historique

Un réseau de distribution fait pour **alimenter** les tramways, les éclairages de magasins, les hotels, les hôpitaux, l'ensemble des habitations, les transports ferroviaires...

... vers un réseau de distribution où chaque client peut devenir **producteur**.



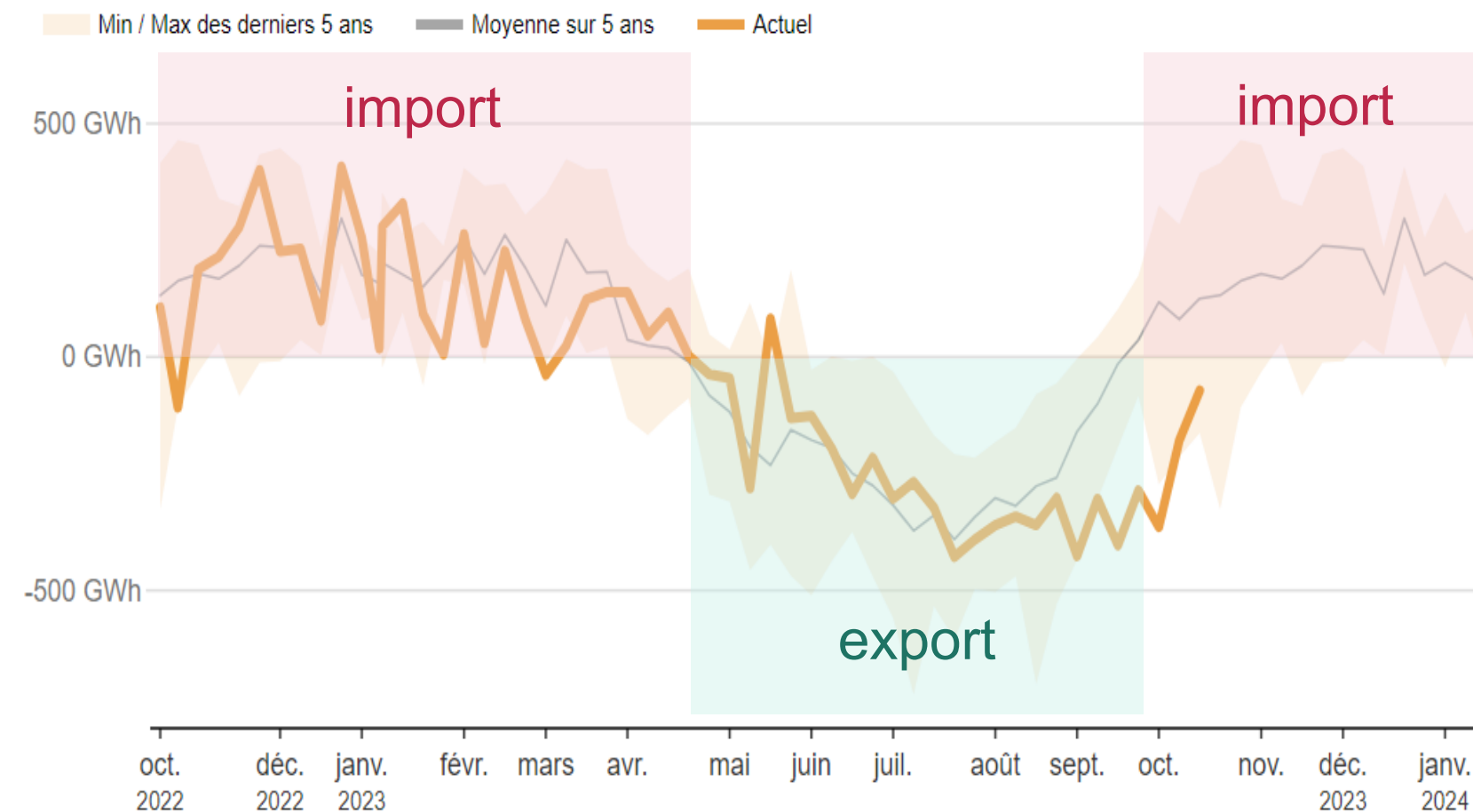
Essor des demandes PV dans notre région 2022

Un contexte européen fragile



Pourquoi l'Europe se trouve-t-elle dans une **crise énergétique**?

- Guerre en Ukraine
- Sècheresse durant l'été 2022
- Réservoirs de gaz en Europe bas
- Maintenance des centrales qui se prolonge



La Suisse tributaire des importations d'énergie en hiver pour couvrir ses besoins de consommation.

Crainte de pénurie

Augmentation des prix de l'électricité

Source : [Crise énergétique | AES](#)

[Energie-Dashboard Bundesamt für Energie](#)

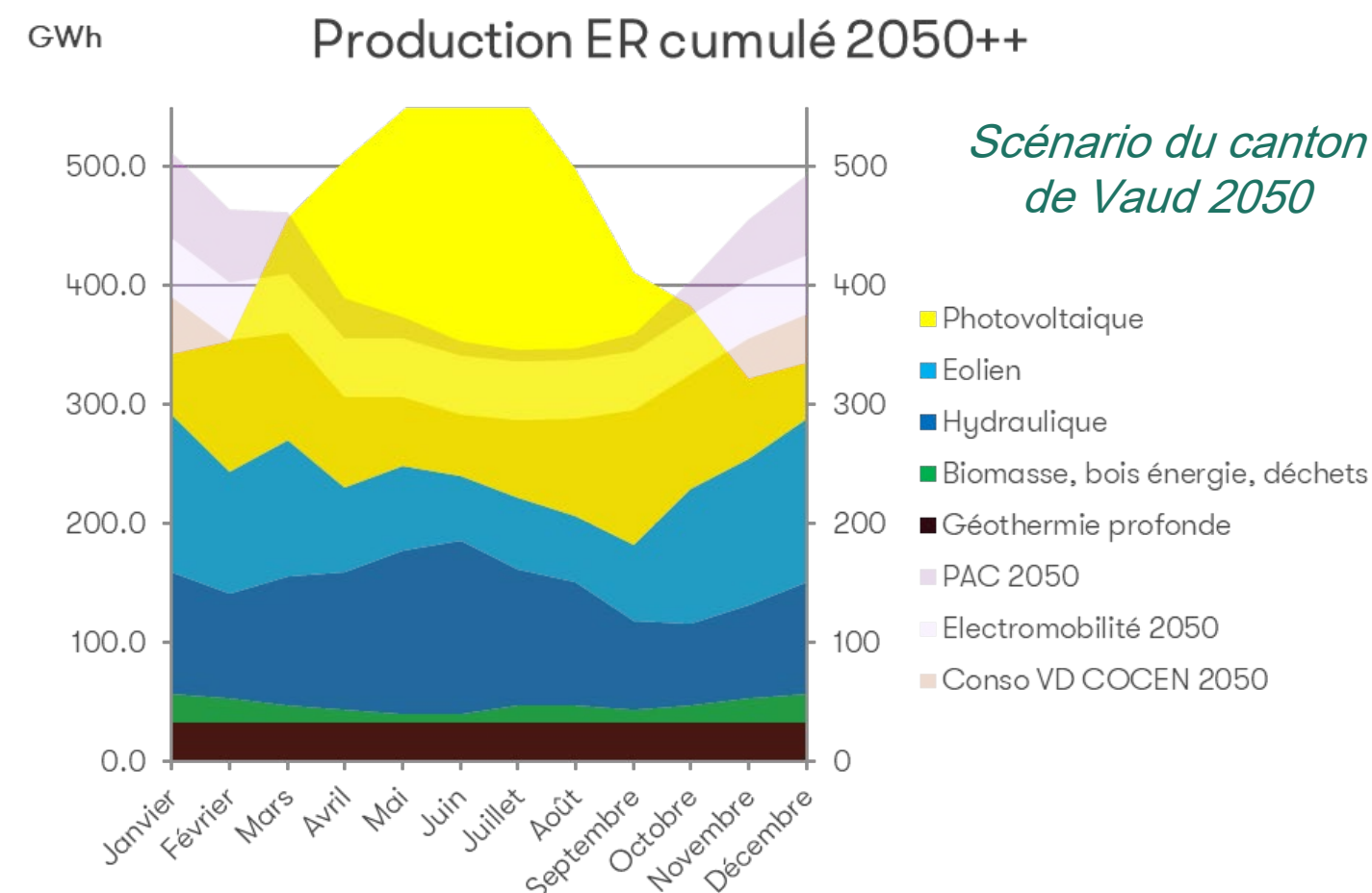
Une stratégie énergétique nationale

Une stratégie énergétique 2050 élaborée pour conserver le bon niveau **d'approvisionnement énergétique** du pays et **faire face aux changements** qui s'opèrent sur les marchés de l'énergie.

D'importantes modifications du système électrique :

- Des besoins en **électrification** qui évoluent : PAC, VE
- Des **énergies renouvelables intermittentes** qui viennent étoffer le mix de production.

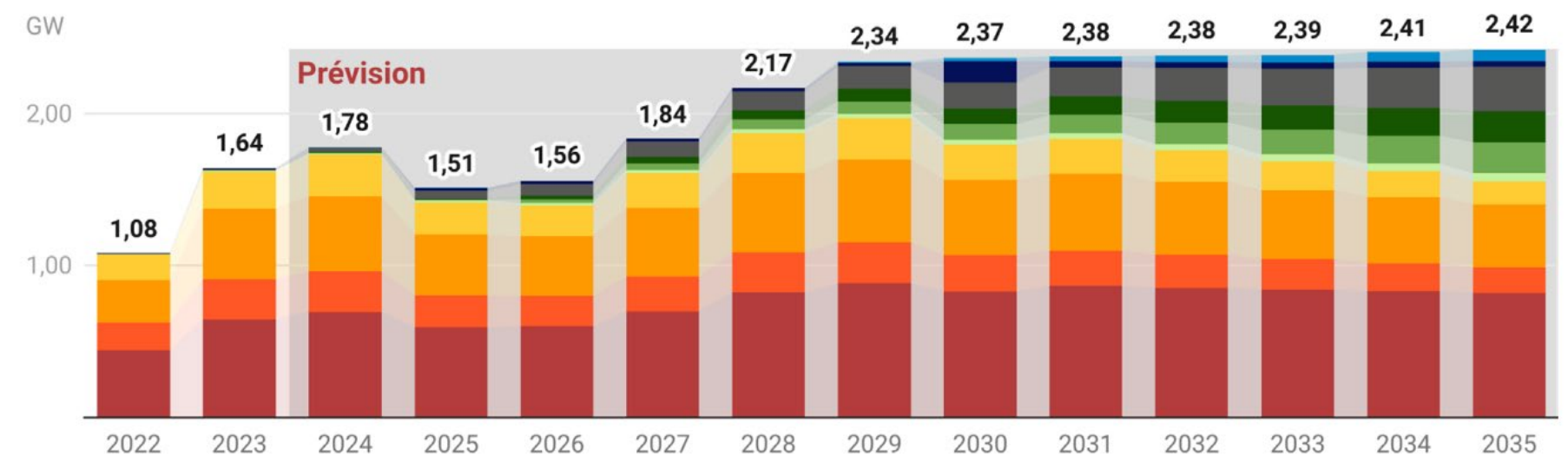
Zone Romande Energie
 2025 : 478 MW
 2040 : 1'600 MW (scénario de référence OFEN)



Puissance installée supplémentaire

En gigawatts (GW)

■ Toit < 30 kW ■ Toit 30-100 kW ■ Toit 100-300 kW ■ Toit > 300 kW ■ Façade < 30 kW ■ Façade 30-100 kW ■ Façade > 100 kW
 ■ Infrastructure ■ Alpin (y compris surfaces au sol) ■ Agri-PV



Swissolar ®

Source: basé sur les Statistiques de l'énergie solaire (OFEN). Calculs supplémentaires effectués par Swissolar sur la base d'entretiens avec des spécialistes. • Créé avec Datawrapper

Source : [solarmonitor_schweiz_2024_fr.pdf](https://solarmonitor.schweiz.ch/2024/fr.pdf)

Gestion de ces demandes PV

92% des demandes ne nécessitent pas de
renforcements

Quelques chiffres



6'000

+260% depuis 2018

Demandes de
raccordement
PV en 2023



92%

Sans renforcement
réseau



Le réseau arrive
à saturation



8%

x 7 depuis 2021

Renforcements
réseau



4%

sur les 8 %

Blocage
d'installations

Impacts de l'autoconsommation pour le financement du réseau

Les recettes dépendent de l'énergie distribuée



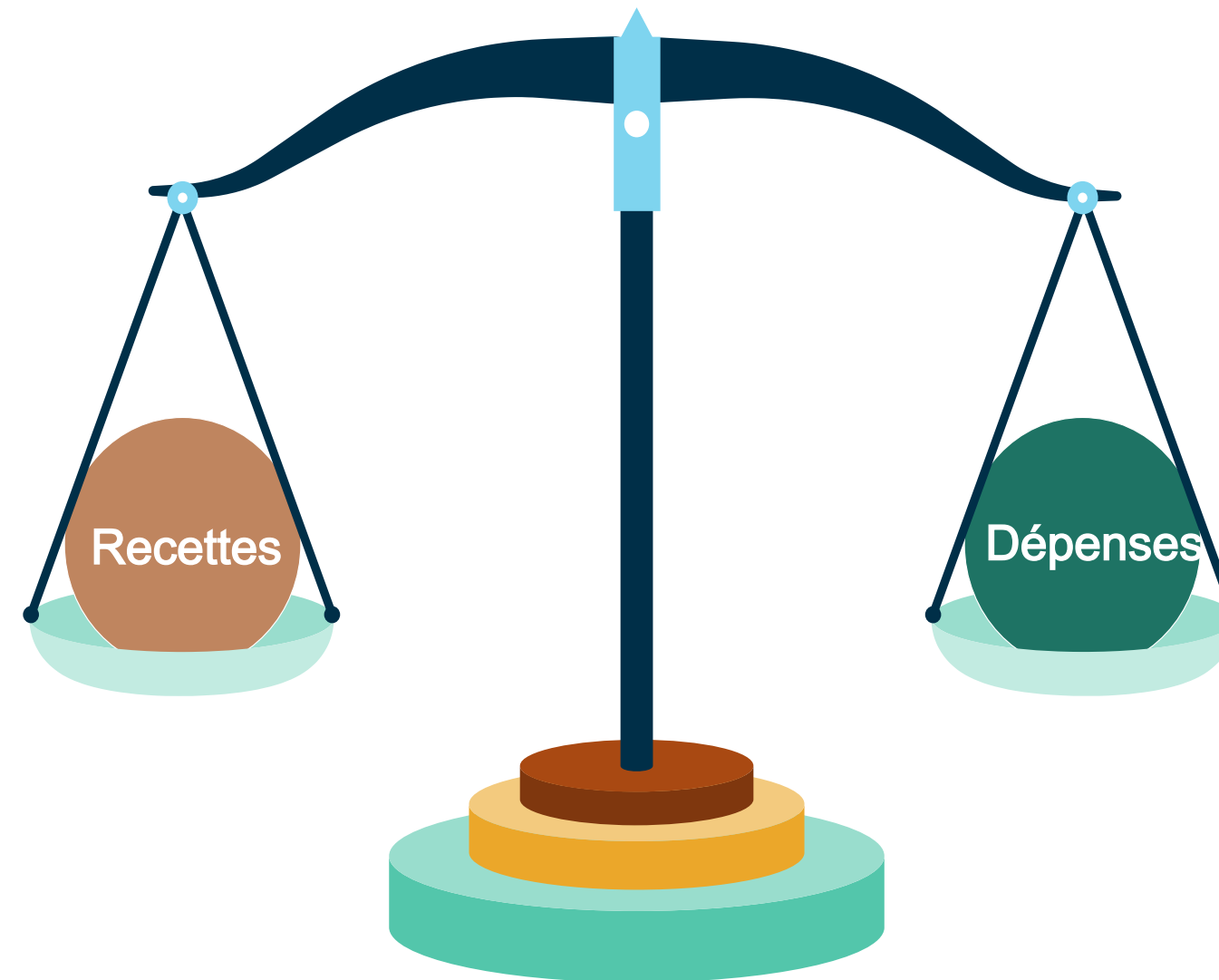
Les dépenses dépendent de la puissance.



L'autoconsommation diminue la quantité d'énergie qui transite dans le réseau



Les dépenses augmentent



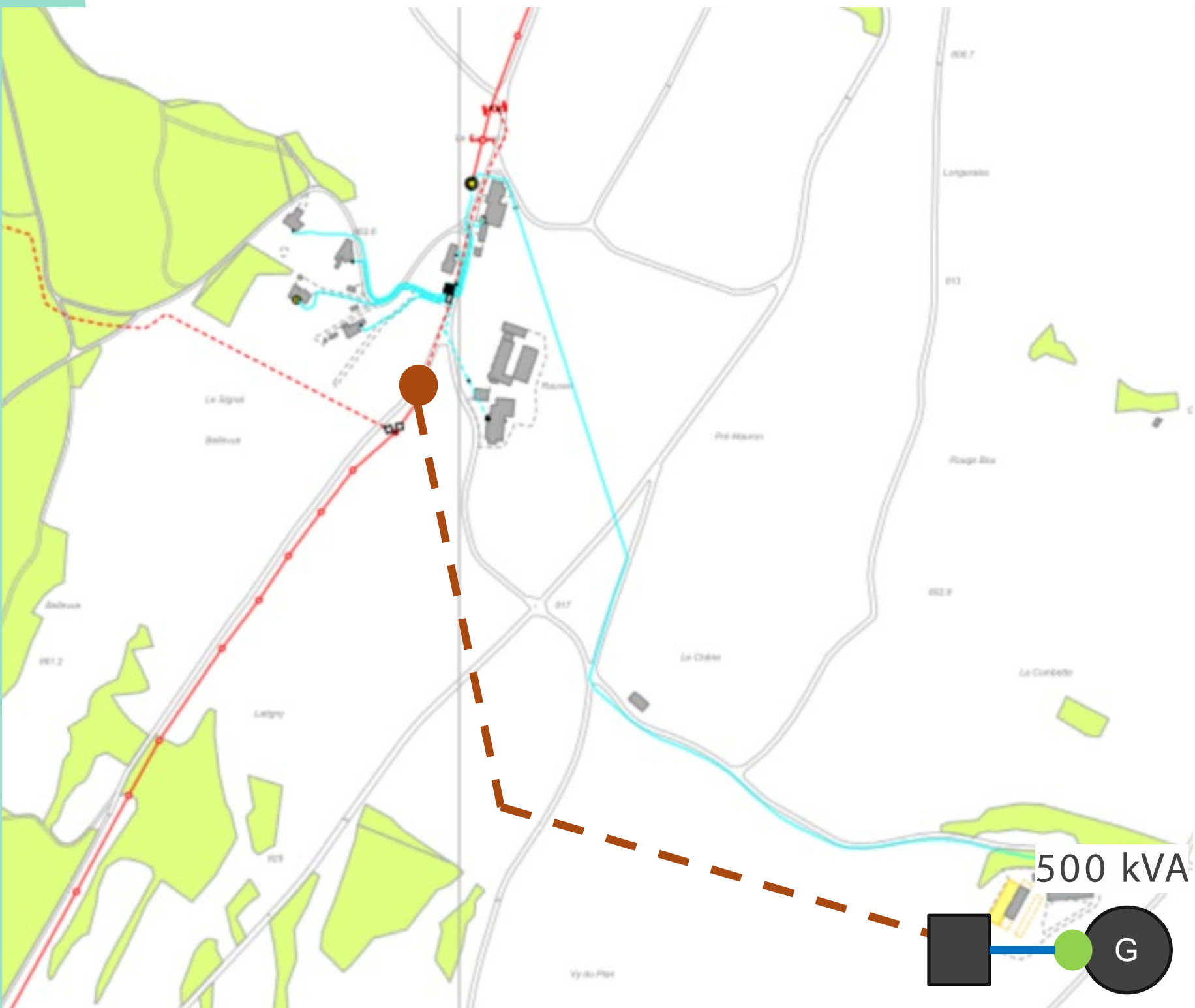
Le tarif d'utilisation du réseau (Timbre) va nécessairement monter entraînant un transfert des coûts vers les utilisateurs n'autoconsommant pas.

Exemple de configurations

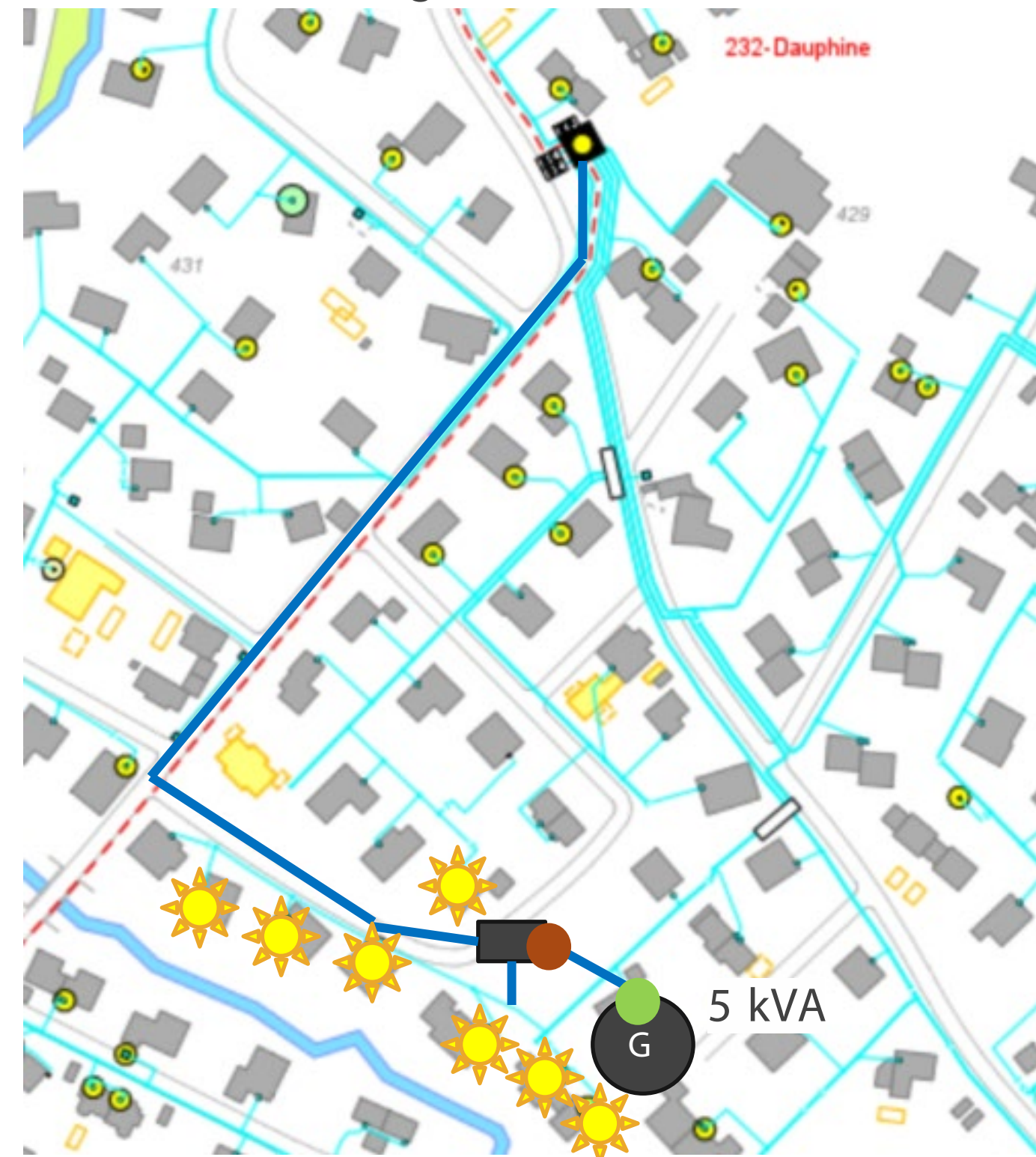
Une demande de puissance éloignée du réseau
Plein de petites qui font déborder le vase

Cas fictifs

Demande de puissance importante, éloignée du réseau existant, client seul sur l'ouvrage à construire.



Demande de puissance nombreuses sur un réseau existant en dérivation, beaucoup de clients avec du solaire sur l'ouvrage.



Impact chez les communes et clients

- Fouilles et travaux de génie civil
- Demandes d'autorisations (passage sur DP et privé)
- Fermetures de routes
- Tirage de nouveaux câbles
- Insatisfaction/incompréhension des habitants
- Pose d'infrastructures électriques



Ex : Station MT/BT



Ex : Armoire basse tension

Merci de votre attention



Mathilde Valero

Gestionnaire de portefeuille
de projets



Adrien

Fontanellaz

Chargé d'expériences
clients