

Le livestream
commencera
dans
quelques
instants

Solar Update romand 2025

Bienvenus !

25.11.2025 Beaulieu, Lausanne

Merci à nos généreux sponsors & exposants !

SOLARMARKT
Compétence et composants.



ELEKTRON

Climkit

ElektroForm solar



SiL



Informations

Programme



Liste des participants



POP QUIZ à 17h!

Suivi du vin d'honneur

Mot de bienvenue



Xavier Company
Conseiller municipal et Directeur
des Services Industriels, Ville de
Lausanne

Session 1: Nouvelles de la branche

Modératrice: Anna Plancherel

Situation du marché Suisse



Matthias Egli
Directeur
Swissolar

Situation du marché Suisse

Matthias Egli | Solar Update romand

La situation actuelle

>8 TWh

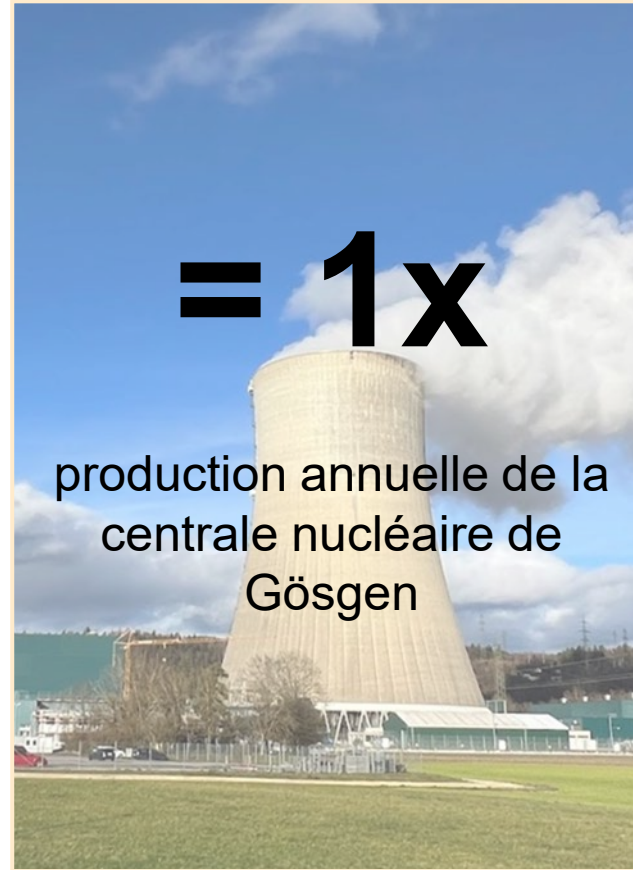
d'électricité solaire
produite en Suisse en
2025

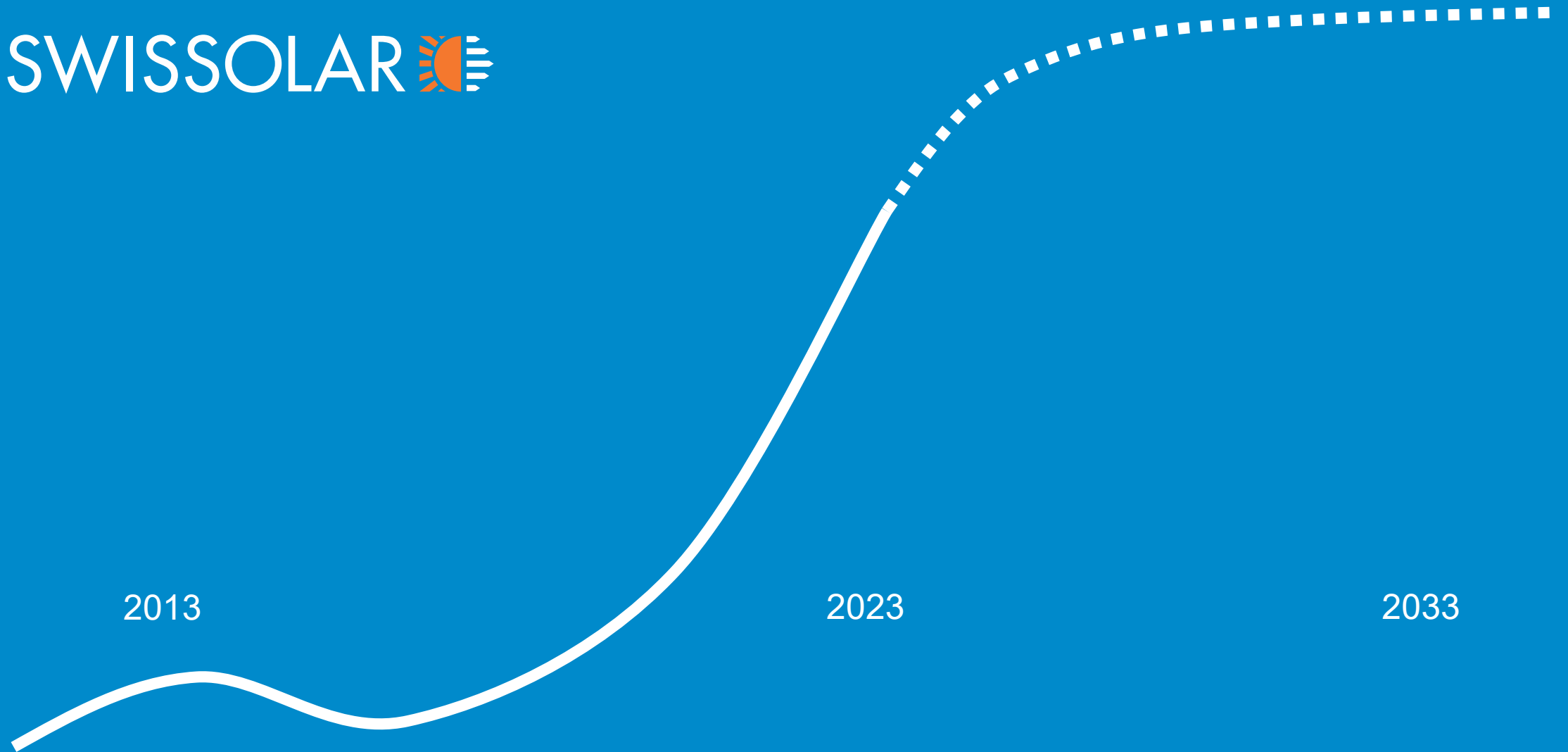
>14 %

de la consommation
annuelle d'électricité en
Suisse proviendra du
photovoltaïque en 2025

= 1x

production annuelle de la
centrale nucléaire de
Gösgen



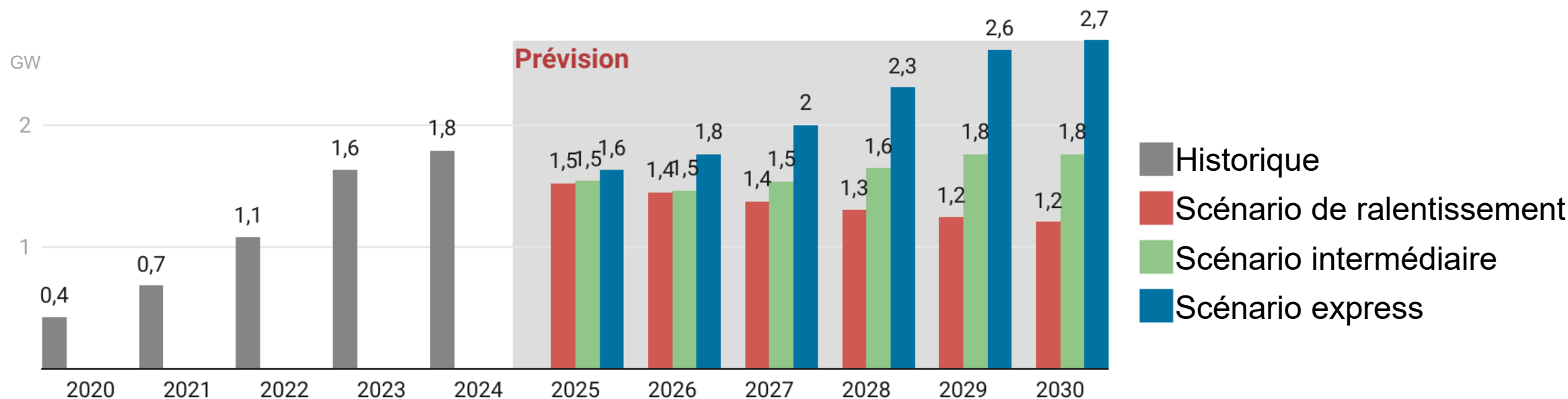


Trois scénarios prévisionnels, puissance installée supplémentaire

Scénario de ralentissement - Développement ralenti, objectifs légaux non atteints (14,7 TWh d'ici 2030, 20 TWh d'ici 2035)

Scénario intermédiaire - Amélioration des conditions cadres (16 TWh d'ici 2030, 24 TWh d'ici 2035)

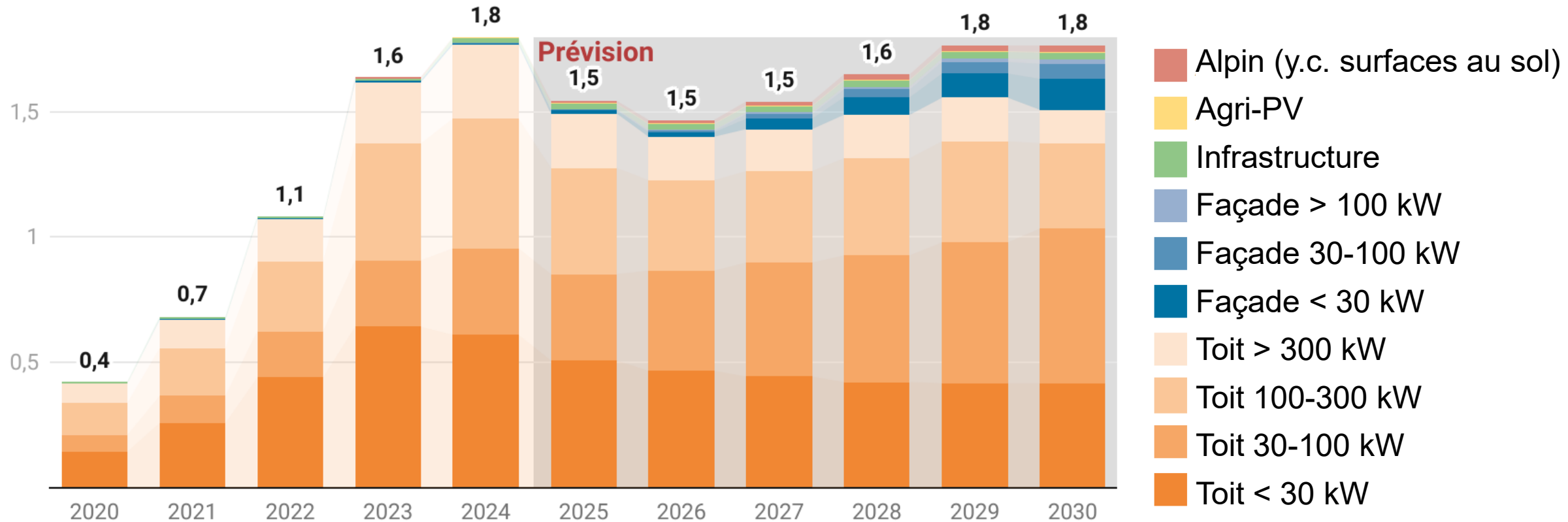
Scénario express - Conformément à la loi pour l'électricité, amélioration rapide et complète des conditions-cadres (18,7 TWh d'ici 2030, 31 TWh d'ici 2035)



© 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

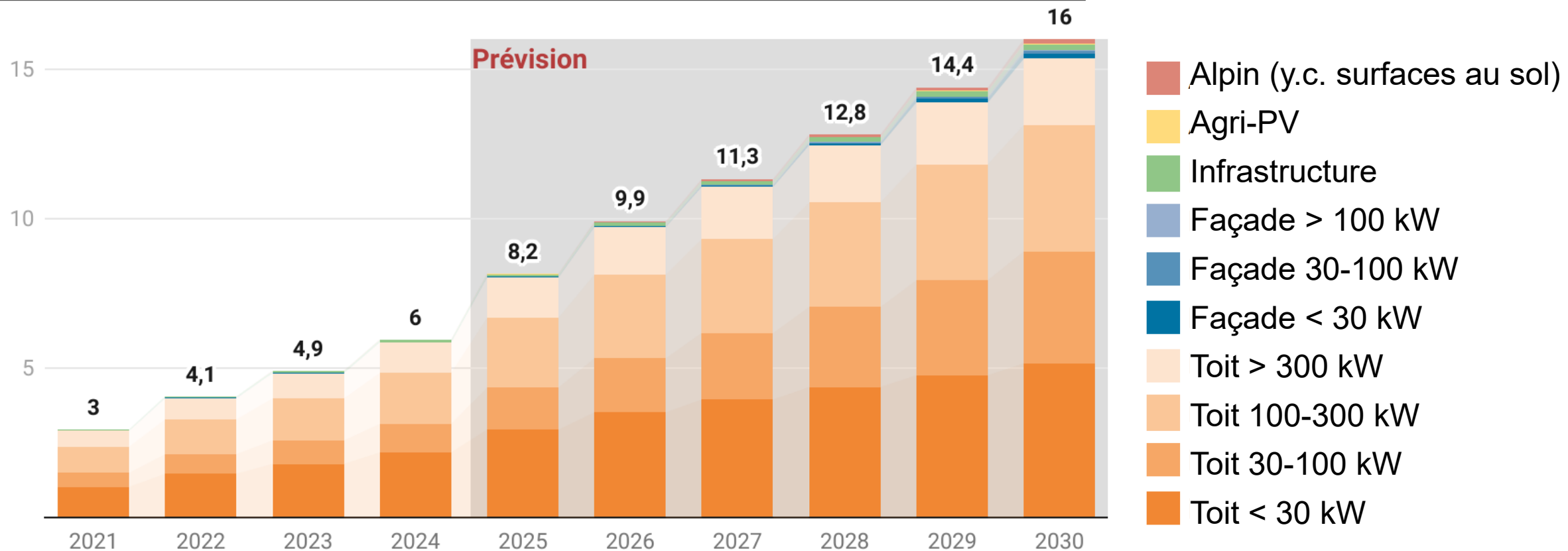
Puissance installée supplémentaire, scénario intermédiaire



© 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

Production annuelle d'énergie solaire, scénario intermédiaire



© 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

Coûts par puissance installée

In CHF pro Kilowatt (kW)

2023 2024

Toit > 300 kW



Toit 100-300 kW



Toit 30-100 kW



Façade > 100 kW



Infrastructure



Façade 30-100 kW



Toit < 30 kW



Agri-PV



Façade < 30 kW



Alpin (y.c. surfaces au sol)

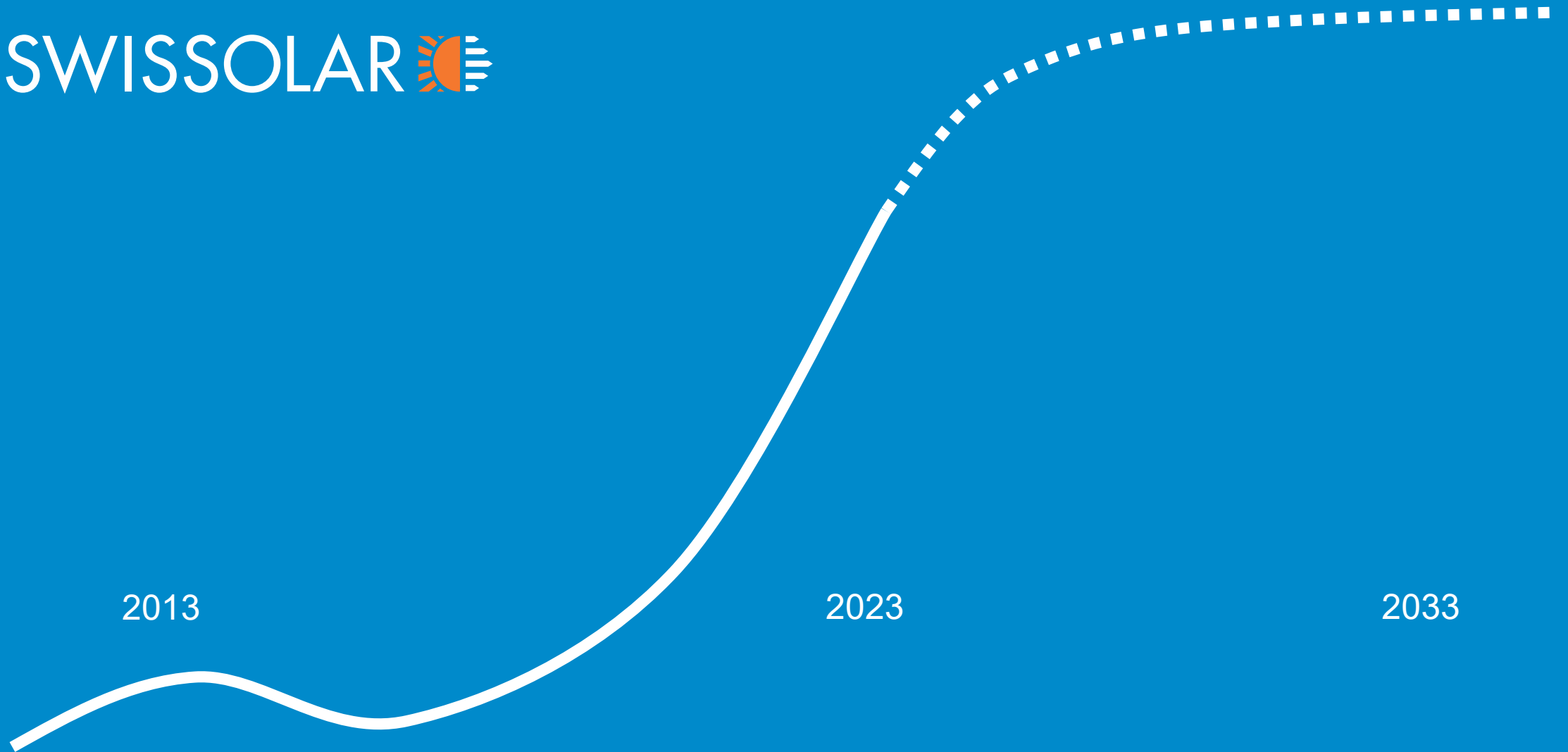


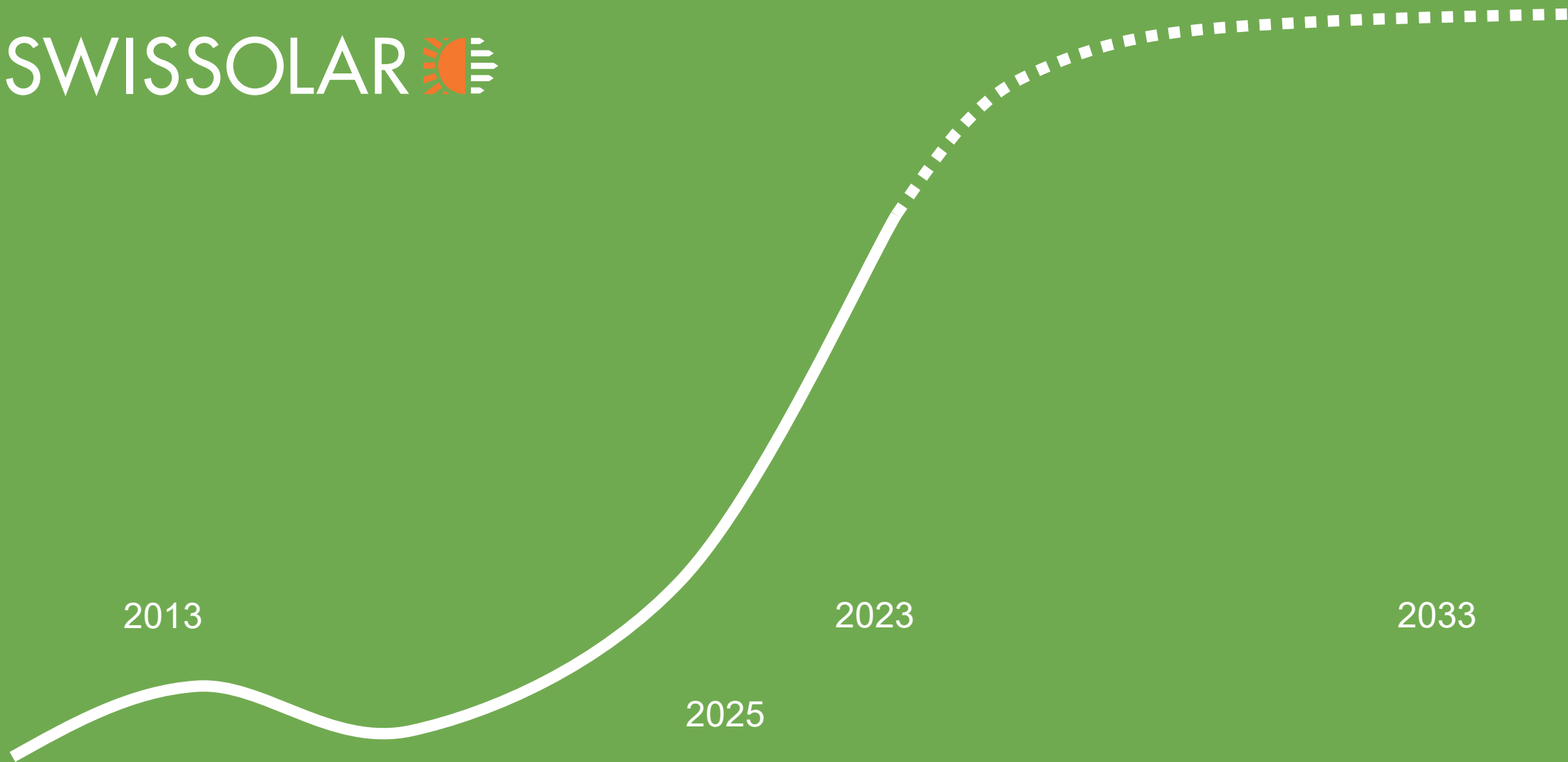
Sources: SuisseEnergie, OFEN : Marché photovoltaïque : étude d'observation des prix; Swissolar: enquête auprès de ses membres sur les revenus dans la branche du solaire; Entretiens avec des experts et calculs effectués par Swissolar ; PV-Alpin: Dukan et al. 2024: Harnessing solar power in the Alps: A study on the financial viability of mountain PV systems, Applied Energy 375.

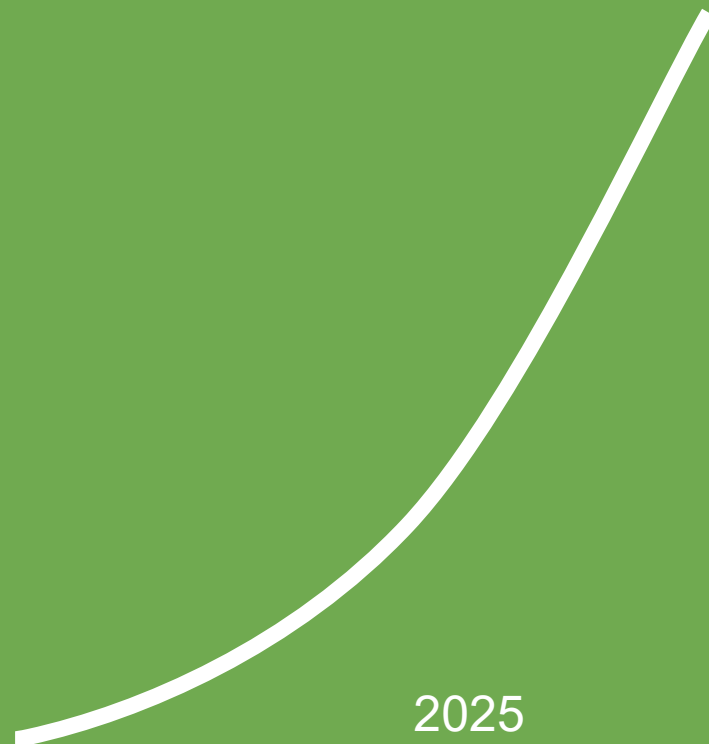
Solar- monitor Schweiz 2025

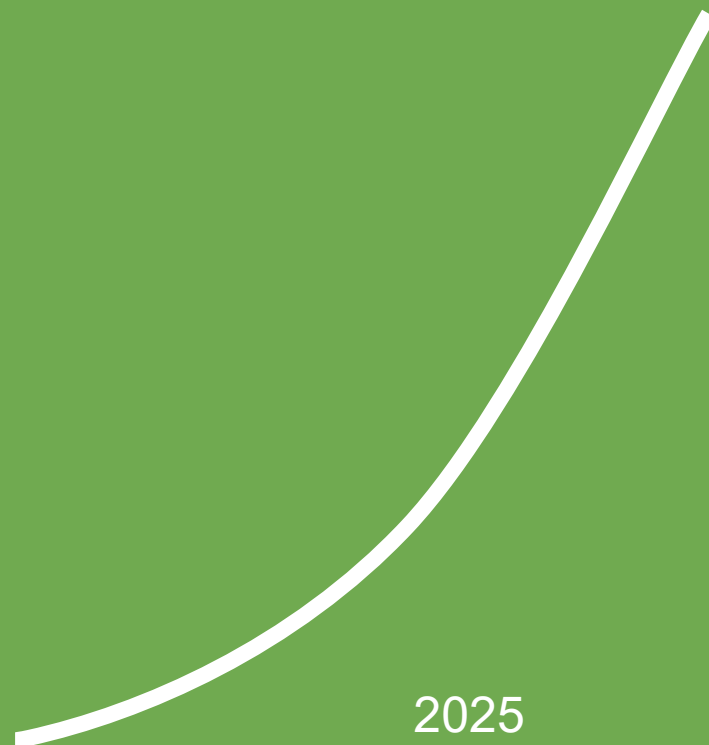
Entwicklungen, Trends und
Perspektiven im Photovoltaik-Markt
Schweiz











Plan d'action 2030 – Prenons notre avenir énergétique en main!



1. Le moment est venu: **la technologie est prête, utilisons-la**



2. Piliers d'un approvisionnement tout au long de l'année: **l'énergie solaire, éolienne et hydraulique forment l'équipe de rêve pour l'approvisionnement énergétique de la Suisse**



3. Produire localement – consommer localement: **l'énergie solaire est produite sur place, consommons-la donc également sur place**



4. Des solutions de production et de stockage flexibles plutôt que des réseaux surdimensionnés: **notre réseau peut faire mieux, rendons-le intelligent**



5. Chaque surface appropriée compte: **un énorme potentiel existe, exploitons-le**



6. L'innovation et la valeur ajoutée restent dans le pays: **l'énergie solaire est un facteur économique, utilisons-la**



7. Coopération entre le secteur solaire et les fournisseurs d'énergie: **Unis pour réussir la transition énergétique**

Plan d'actions 2030 – Plus d'informations



Imaginez une Suisse où l'énergie est produite là où elle est consommée : de manière décentralisée, renouvelable et accessible à tous. Où les bâtiments sont des centrales électriques. Où l'approvisionnement en énergie dépend beaucoup moins des développements géopolitiques, car il provient d'une source d'énergie inépuisable au-dessus de nos têtes.

Avec le plan d'action 2030, la branche du solaire suisse montre comment elle assume ses responsabilités : en se concentrant sur les solutions et en dialoguant avec les milieux politiques, économiques et sociaux. Pour une Suisse où 100 % de l'énergie provient de sources renouvelables.



1. Le moment est venu : la technologie est prête, utilisons-la

Jamais la technologie n'a été aussi avancée, le soutien aussi important, la nécessité aussi évidente. Le prochain pas est réalisable. Il est désormais nécessaire de prendre des décisions politiques qui favorisent le développement plutôt que de l'entraver : des procédures simples, des autorisations accélérées, de meilleures conditions-cadres. Il faut maintenir le cap vers un approvisionnement complet en énergies renouvelables, comme l'a décidé le peuple.



2. Piliers d'un approvisionnement tout au long de l'année : l'énergie solaire, éolienne et hydraulique forment l'équipe de rêve pour l'approvisionnement énergétique de la Suisse.

Grâce à des réseaux intelligents, des systèmes de stockage saisonniers et une combinaison judicieuse avec l'énergie hydraulique éprouvée ainsi que le développement de l'énergie éolienne, l'électricité solaire devient un modèle de sécurité d'approvisionnement tout au long de l'année : suisse, stable et souverain. La Suisse doit promouvoir de manière ciblée la production hivernale, poursuivre le projet Solar Express et rendre le stockage économiquement attractives.



3. Produire localement – consommer localement : l'énergie solaire est produite sur place, consommons-la donc également sur place

Que ce soit au niveau d'une commune, d'un quartier ou d'une coopérative : lorsque l'électricité est consommée là où elle est produite, de nouvelles formes de partage de responsabilité et de propriété voient le jour. Pour cela, il est nécessaire de mettre en place des modèles équitables, attractifs et transparents en termes de coûts pour les communautés électriques locales. Cela peut soulager les réseaux électriques et aussi le porte-monnaie. En effet, le photovoltaïque est aujourd'hui presque toujours le moyen le plus économique de produire de l'électricité. De plus, ceux qui produisent localement pour leur consommation s'affranchissent des marchés énergétiques internationaux et des tensions géopolitiques.

Demandes concrètes de Swissolar:

- Mettre en œuvre un modèle de marché de l'électricité offrant une sécurité de planification
- Poursuivre le programme Bâtiments
- Maintenir la sortie du nucléaire décidée

- Renforcer la production d'électricité hivernale
- Renforcer l'utilisation des stockages saisonniers

- Débloquer les freins pour les RCPv et les CEL



4. Des solutions de production et de stockage flexibles plutôt que des réseaux surdimensionnés : notre réseau peut faire mieux, rendons-le intelligent

La flexibilité du photovoltaïque est un avantage : il se combine parfaitement avec le stockage, la mobilité électrique et les tarifs dynamiques. Un réseau moderne utilise de manière optimale l'énergie solaire et assure la stabilité, même en cas de forte croissance de la production. Cela nécessite des ajustements dans la conception du marché et la mise à disposition des données standardisées.



5. Chaque surface appropriée compte : un énorme potentiel existe, exploitons-le

Toits, façades, infrastructures : la Suisse dispose d'un énorme potentiel en matière d'énergie solaire. 90 % des surfaces de bâtiments appropriées sont encore inutilisées. C'est pourquoi il est nécessaire d'appliquer des mesures pour exploiter le potentiel des nouvelles constructions et des rénovations, d'assouplir les restrictions pour les installations au-dessus des cultures agricoles, et d'exploiter systématiquement les surfaces destinées aux infrastructures. En outre, il faut adopter une approche plus pragmatique en matière de protection des monuments et des sites.



6. L'innovation et la valeur ajoutée restent dans le pays : l'énergie solaire est un facteur économique, utilisons-la

Grâce à l'innovation, la formation et la recherche, une nouvelle industrie se développe ancrée en Suisse, au cœur de l'UE et de ses objectifs climatiques ambitieux. Pour ne pas perdre cette position, il faut investir dans la formation et la promotion de l'innovation, ainsi que dans des chaînes d'approvisionnement transparentes et durables.



7. Coopération entre le secteur solaire et les fournisseurs d'énergie : Unis pour réussir la transition énergétique

Avec une part d'énergie solaire représentant 14 % de la consommation annuelle, le secteur solaire suisse partage la responsabilité d'assurer la sécurité de l'approvisionnement en électricité. Nous demandons donc à être pleinement associés à l'élaboration de nouvelles réglementations pour les fournisseurs d'énergie. Il est également nécessaire d'harmoniser les réglementations des plus de 620 gestionnaires de réseau.

Demandes concrètes de Swissolar:

- Utiliser les mécanismes de flexibilité prévus par la loi
- Rendre le marché de l'énergie de réglage plus efficace
- Créer une standardisation des données
- Extension intelligente et efficace du réseau

- Supprimer les obstacles bureaucratiques
- Obligation solaire pragmatique

- Maintenir la promotion de l'innovation
- Renforcer la recherche
- Rendre les chaînes d'approvisionnement durables et transparentes

- Impliquer le secteur solaire dans l'élaboration des directives
- Harmoniser les prescriptions des gestionnaires de réseau



L'avenir est solaire : exploitons son potentiel !

Swissolar
Neugasse 6
8005 Zurich

+41 44 250 88 33
info@swissolar.ch
www.swissolar.ch

Plus d'informations sur les recommandations d'action :



Questions?



Matthias Egli
Directeur
Swissolar



egli@swissolar.ch



[@swissolar_de](https://www.linkedin.com/company/swissolar_de)

Actualités Swissolar



Yannick Sauter
Coordinateur romand
Swissolar

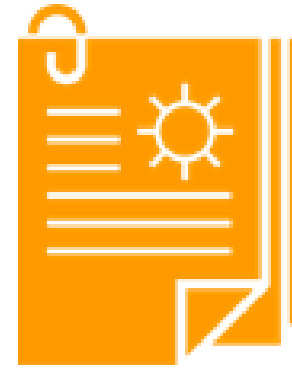
Actualité de la branche

Yannick Sauter, Solar Update romand 25.11.2025

Agenda

1. Actualités techniques
2. Actualités sur la formation
3. Actualités sur la rentabilité

Actualités techniques



Nouvelle fiche technique « Bonnes pratiques en matière de sécurité sur les toits plats »

Principe de base : Sécurité > la performance

Rappel sur le cadre légal (OTconst) et reprise des recommandations SUVA :

Un concept de sécurité doit être fait avant les travaux et comprendre la phase travaux et la phase exploitation.

A qui incombe la responsabilité ?

1. Entrepreneur
2. Propriétaire
3. Planificateur

SWISSOLAR 

Avec le soutien de
 suisseénergie

État au Septembre 2025

Fiche technique « Bonnes pratiques en matière de sécurité sur les toits plats »



Figure 1 : Centre pour personnes âgées Haslibrunnen, Langenthal, source : Haslibrunnen AG, centre de compétences pour les personnes âgées

Nouvelle fiche technique « Bonne pratiques en matière de sécurité sur les toits plats »

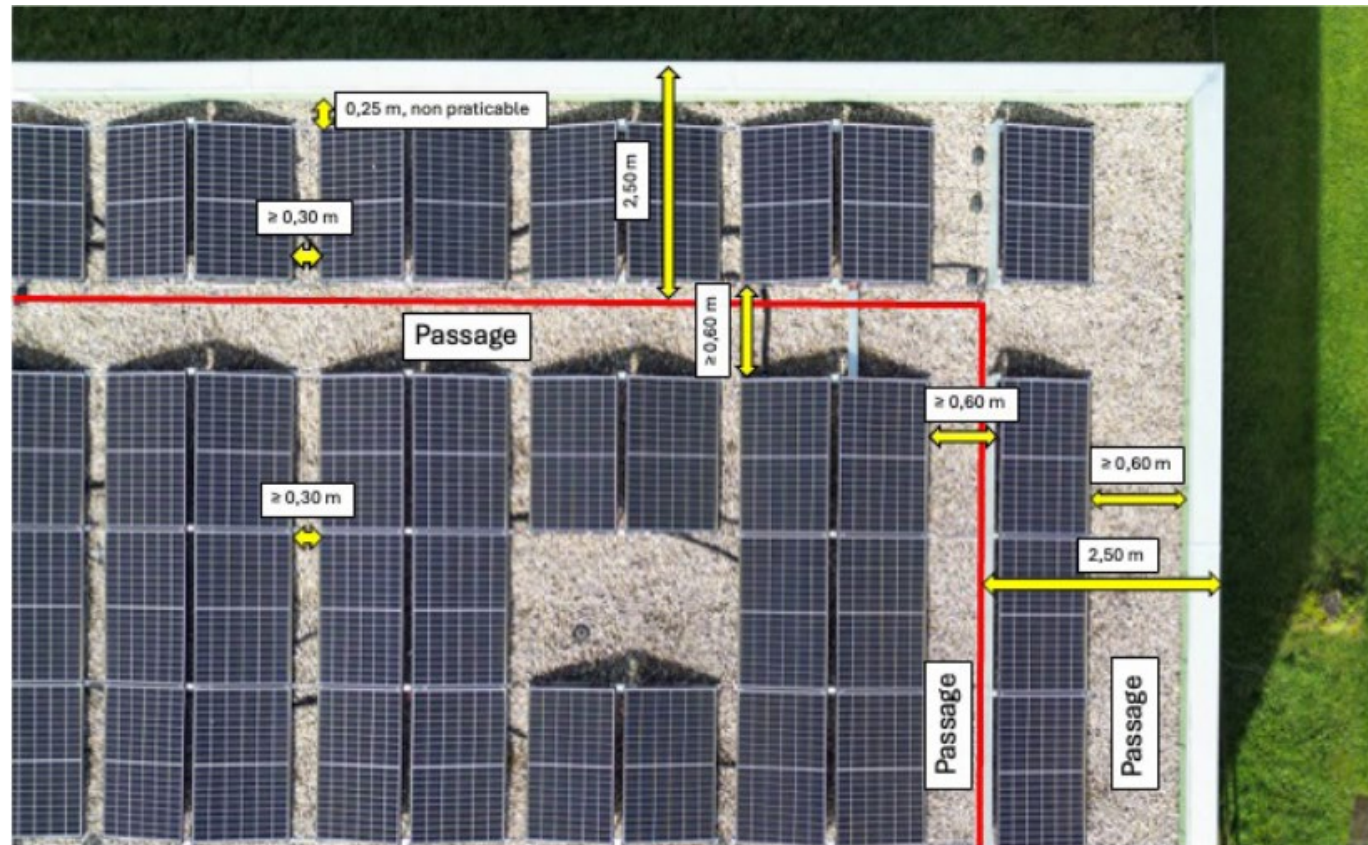
Nouveautés :

Recommandations sur les passages circulation

- 60 cm pour les passages avec au moins 40 cm d'un côté pour la ligne de vie
- 60 cm à l'acrotère si la rangée comporte plus que 2 module d'affilé
- 30 cm entre chaque rangée

Recommandation sur le type de sécurité permanente selon l'utilisation de la toiture (ligne de vie, point d'ancrage, garde-corps).

Recommandation d'une échelle à crinoline ou échelle à rail de sécurité si >2m



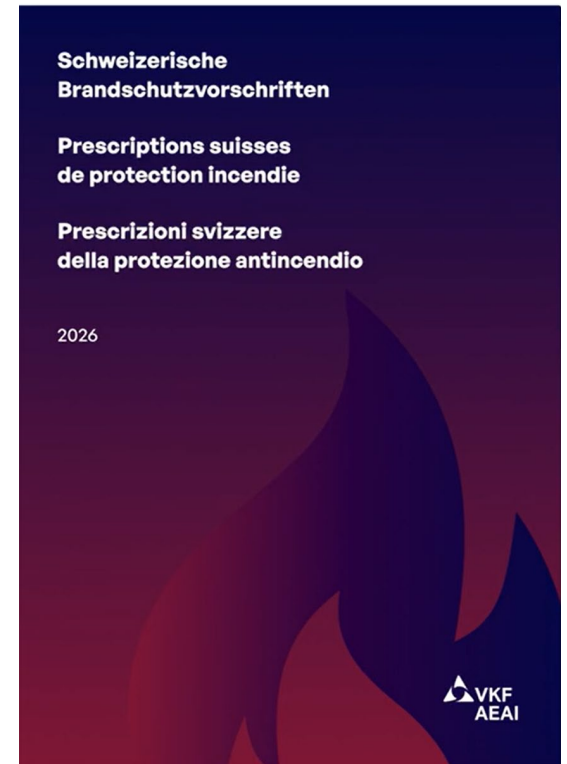
Protection incendie

Mise à jour des prescriptions de protection incendie de l'AEAI en 2026 avec entrée en vigueur en 2027.

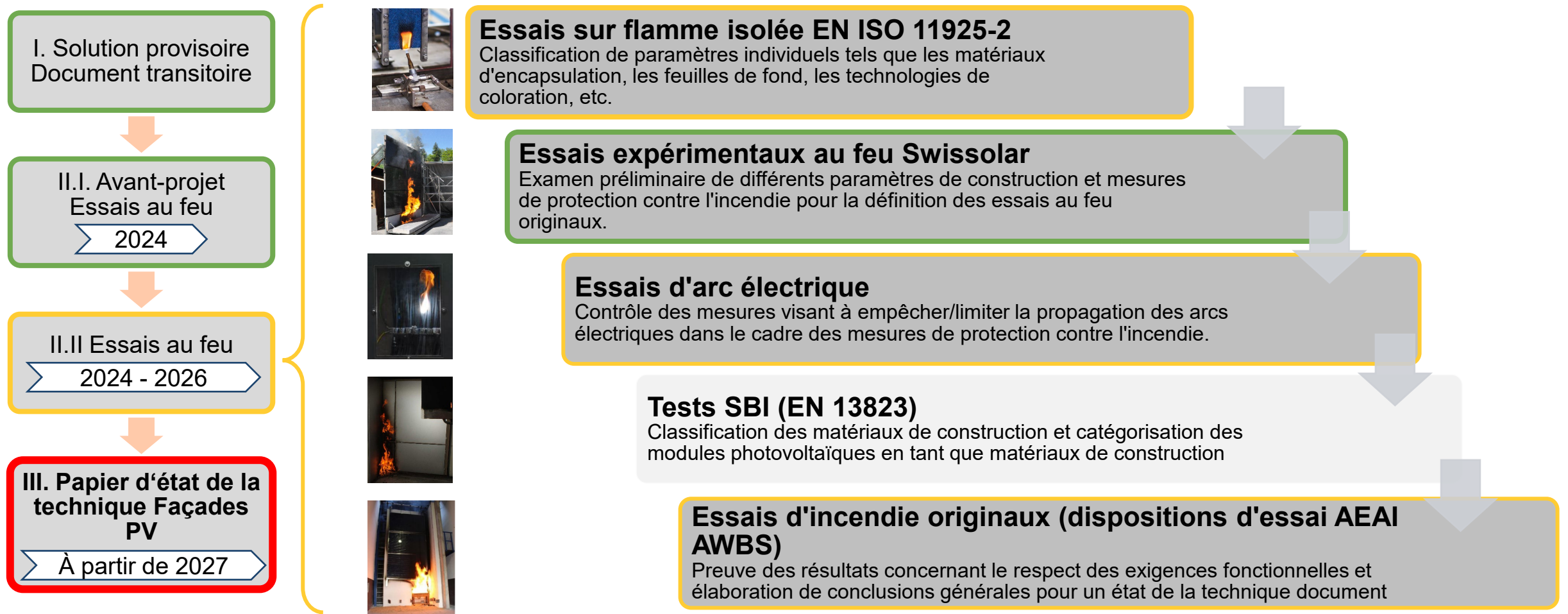
Toitures photovoltaïques: prescriptions mise à jour.

Façades photovoltaïques

- Guide transitoire pour les façades photovoltaïques applicable jusqu'à fin 2026 pour la preuve argumentative
- Papier sur l'état de la technique en préparation: essais au feu en cours pour une publication début 2027



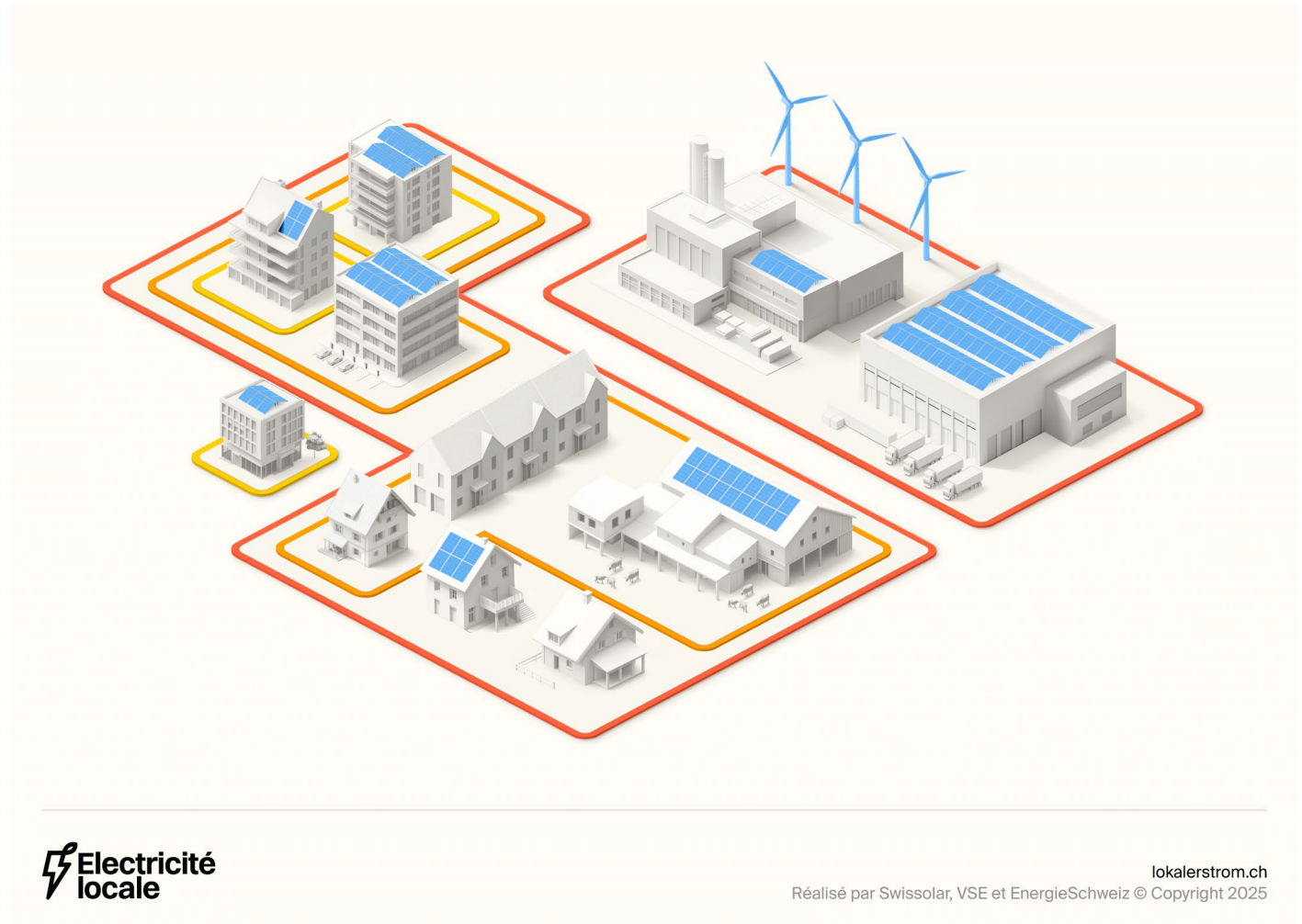
Chronologie Papier sur l'état de la technique façades PV



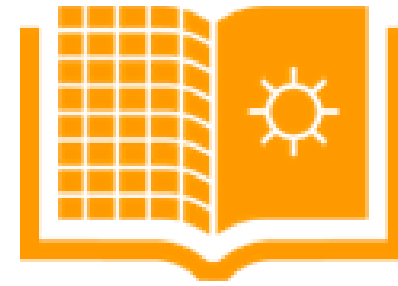
Electricité Locale : plateforme d'information RCP, RCPv et CEL

electricitelocale.ch:

<https://www.lokalerstrom.ch/fr>



Actualités sur la formation



Cours de base et planificateur PV en révision

Délai de 3 ans

Cours de base 3 jours

Basé sur le livre de C. Bucher
Moins de texte plus d'exercices

examen



Catégorie installateur

Cours spécialisés obligatoires

Planification de la
sécurité en toiture
(1j)

Protection incendie et
PV (½ j)

Statique des
installations PV (½ j)

Protection foudre et
parasurtenseurs (½ j)

Raccordement au
réseau (½ j)

Fondamentaux de la
planification PV 2 jours

Phases SIA spécifique PV
Avec exercices

examen



Catégorie planificateur

Nouveaux modules de formation en 2026

Planification

Conception de façades photovoltaïques

Statique des installations photovoltaïques

Chef d'équipe monteur photovoltaïque

Rentabilité des installations photovoltaïques

PV et domotique

Énergie solaire dans le secteur immobilier

Règles actuelles pour les RCP, RCPv et CEL

Stockage commercial

Contrôle et sécurité

Administration dans le secteur solaire

Nouvelle formation : Gestion de projet PV Swissolar

Formation de gestion de projet photovoltaïque Swissolar

Quatres modules

19 jours de cours

Module 1

Cadre juridique, évolutions de la politique énergétique

Module 2

Communication et organisation de projet

Module 3

Planification technique et mise en œuvre de projets PV

Module 4

Administration et contrôle de projets photovoltaïques

Groupes cibles

- Chefs de projet dans le domaine de l'énergie
- Spécialistes techniques
- Personnes en reconversion professionnelle ayant une formation technique ou en planification

Modulaire

- Diplôme après chaque module

Certificat

- « Gestion de projet PV Swissolar® » après avoir suivi tous les modules

Actualités financières

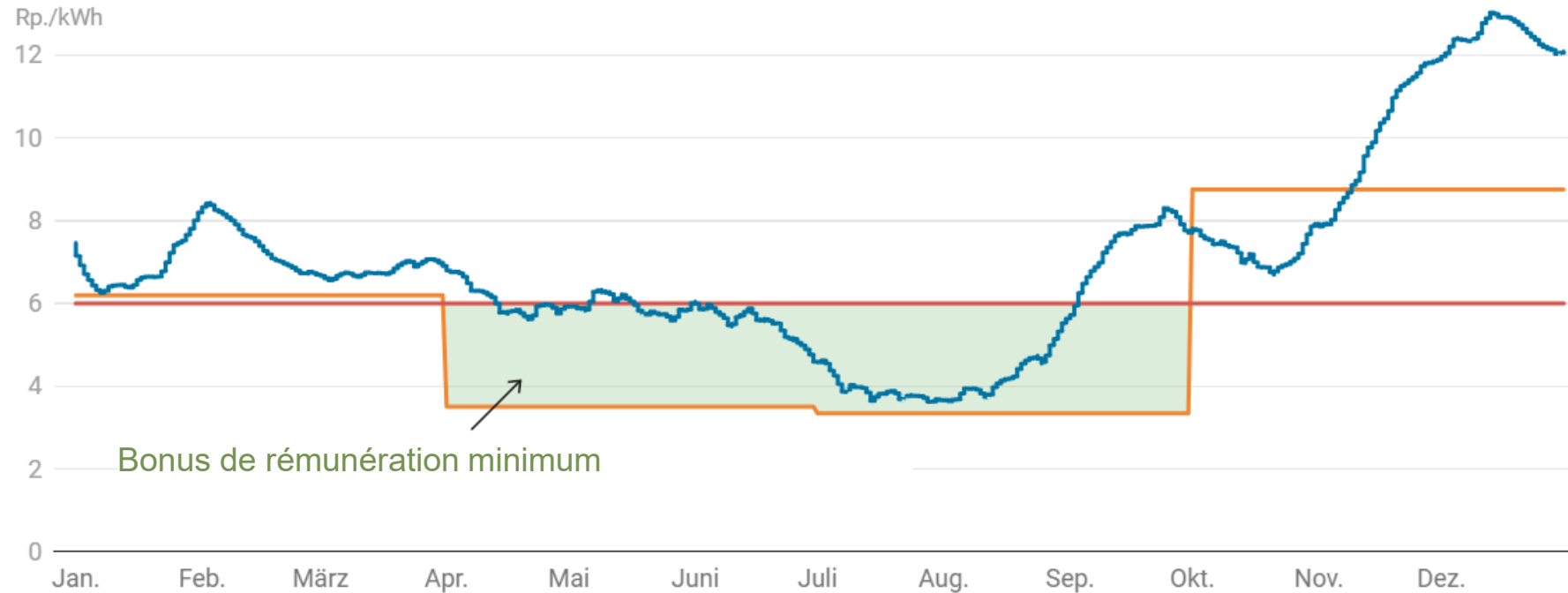
Est-ce encore rentable ?



Nouvelles règles pour la rétribution de reprise (01/07/2026)

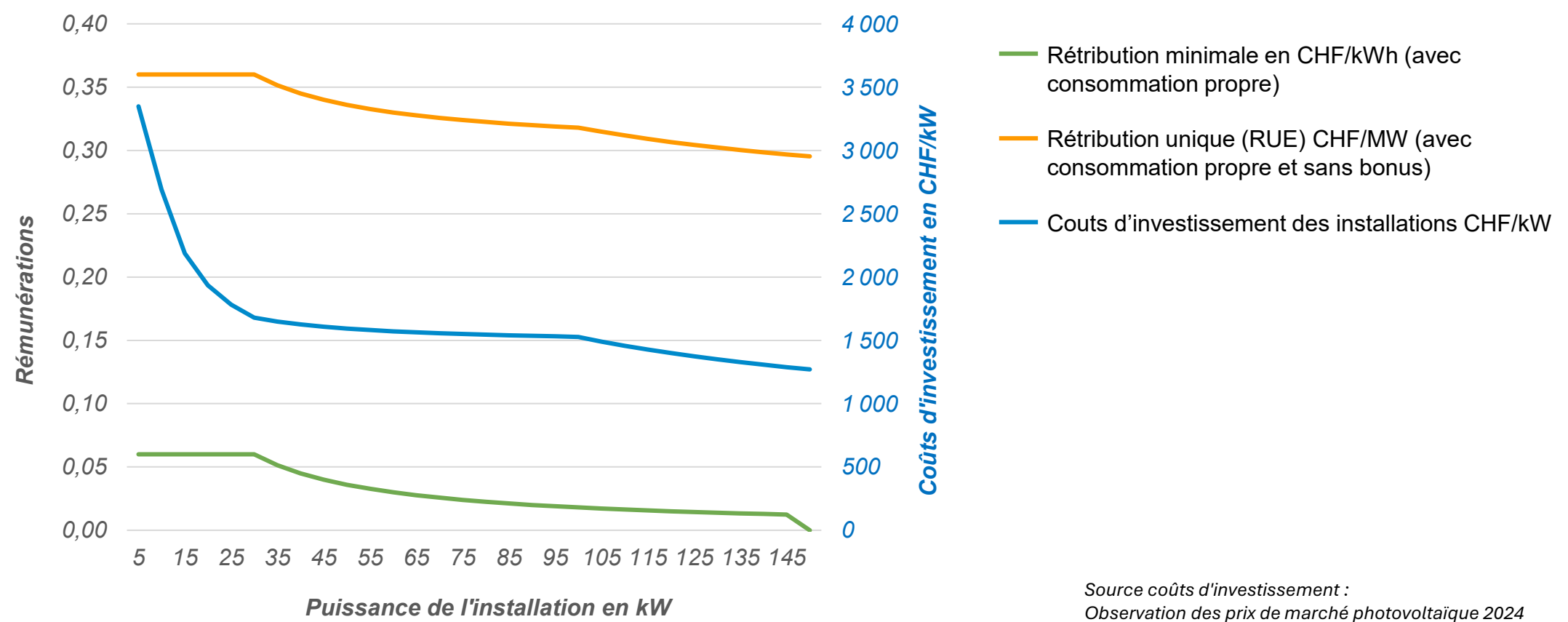
Exemple de la nouvelle rétribution de reprise

- Prix du marché au moment de l'injection
- Prix de marché de référence trimestriel du PV
- Rétribution minimale



Coûts d'investissement et subventions

L'État subventionne davantage les petites installations, qui sont plus chères au kW, par le biais de rémunérations uniques et minimales :



Source coûts d'investissement :
Observation des prix de marché photovoltaïque 2024

Nouveau calculateur de rentabilité

- Disponible gratuitement dans l'espace membres :
<https://www.swissolar.ch/fr/services/outils/calculateur-de-rentabilite>
- À l'avenir, version éventuellement payante pour les non-membres.
- Groupe cible : professionnels (installateurs, planificateurs) –
sur la base de la planification technique.



Nouveau calculateur de rentabilité

Eingaben Wirtschaftlichkeitsberechnung

Mindestens notwendige Definitio

Projektangaben

Betreiber / Investor

MWSt. pflichtig

Standort

Projektbezeichnung

Projektnummer

Projektleiter

Netzbetreiber

Bemerkungen

Teuerungsrate

0.500

0

Anlagekategorie

Dach angebaut

10

Anlagenennleistung

100.00

4

Fläche PV- Anlage

2

Inbetriebnahmejahr

1

Anlagenlebensdauer

100

spez. Jahresenergieertrag

Jahresenergieertrag

Degradation

Anlagedaten Batteriespeicher

Batteriespeicher vorhanden

JA

10

Speichertechnologie

Lithium-Ionen LFP

Speicherkapazität

Wirkungsgrad des Speichers

Speicherlebensdauer

Degradation

Eigenverbrauchsanteil mit Batterie

Erhöhung Eigenverbrauchsanteil mit Batterie

Reduktion der Summe der Leistungsspitzen pro Jahr

Verbrauchsdaten

Jahresenergieverbrauch

100

Summe der Leistungsspitzen aller Monate

1

ZEV oder vZEV

JA

Anzahl separat gemessene Teilnehmer ZEV

Eigenverbrauch am Ort der Produktion

Reduktion der Leistungsspitzen pro Jahr

Eigenverbrauchsanteil ZEV oder vZEV in %

Eigenverbrauchsanteil ZEV oder vZEV in kWh

PV- Stromtarif ZEV

Leistungstarif ZEV

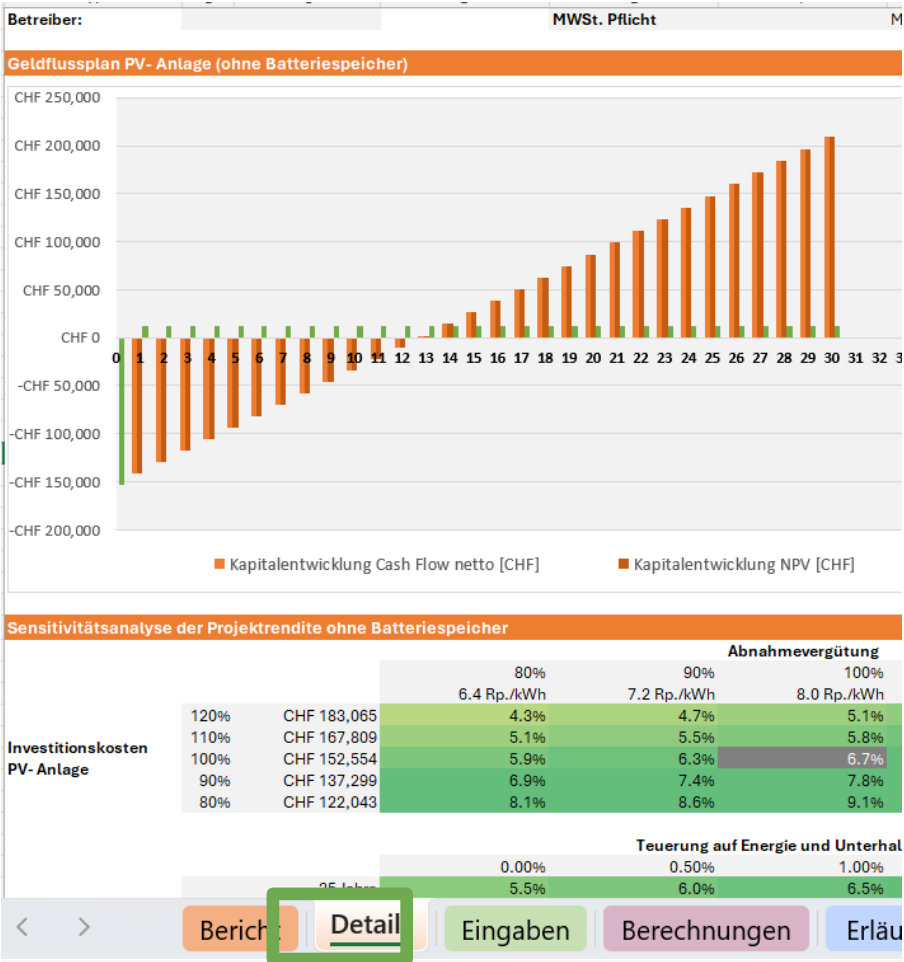
<

>

Bericht

Details

Eingaben



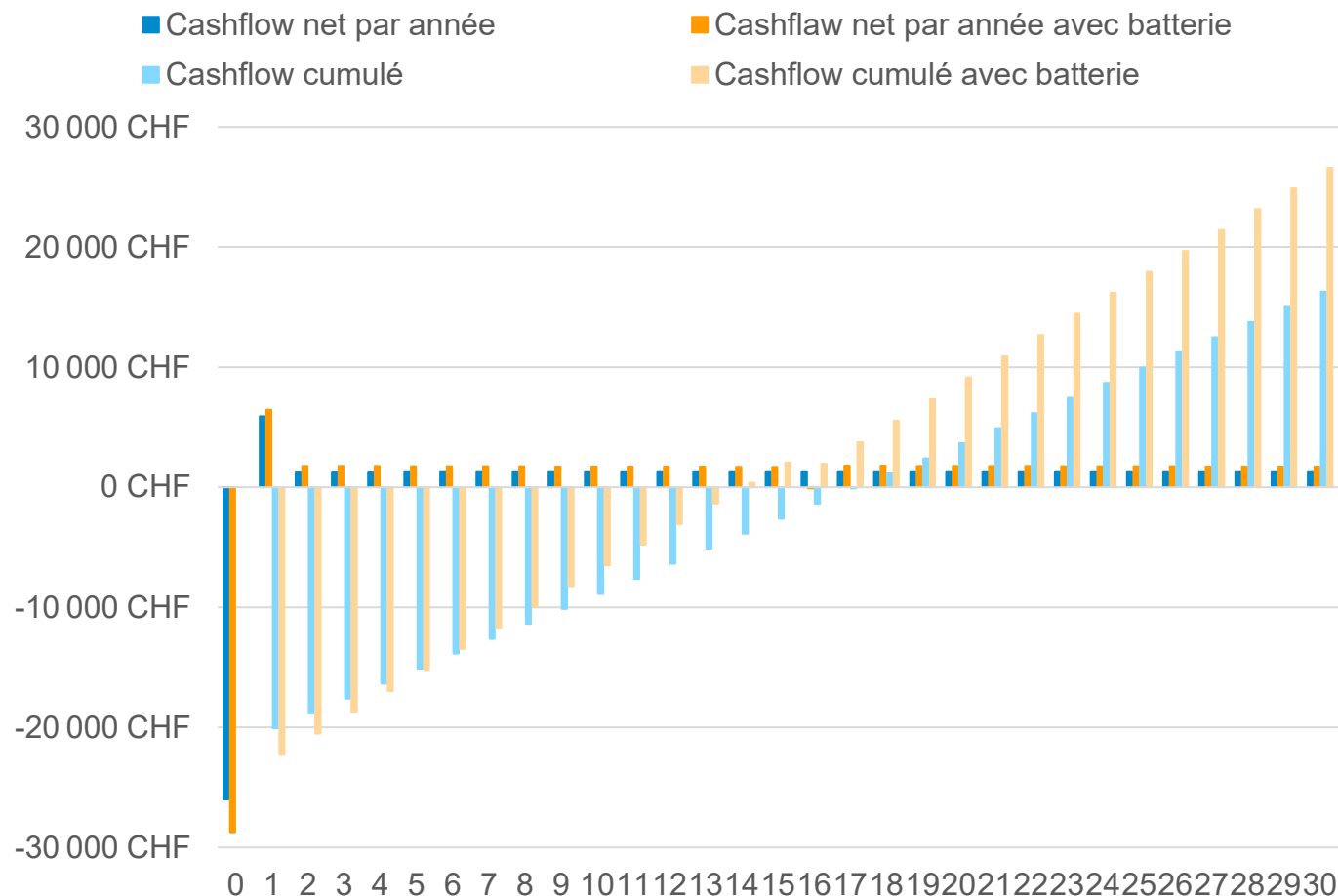
Villa de 13 kW avec batterie

Hypothèses:

- Consommation 5'500 kWh/an
- Batterie de 5.5 kWh
- Consommation propre: 22% + 20% = 42%
- Coût PV : 26'000 CHF HT
- Coût batterie : 500 CHF/kWh
- Prix de l'énergie: 30 ct/kWh
- Rétribution : 7 ct/kWh avec GO

TRI: 2.5% / 3.4%. Amorti en 18/14 ans.

Cashflows du projet





Merci
beaucoup!



Yannik Sauter
Coordinateur romand



024 566 52 54



sauter@swissolar.ch



Swissolar

Congrès batteries à Lucerne ou online le 3 décembre:

<https://www.swissolar.ch/fr/agenda/detail/congres-sur-les-batteries-71015>

Webinaire rentabilité le 13 janvier:

<https://www.swissolar.ch/fr/agenda/detail/webinaire-calculateur-de-rentabilite-swissolar-74698>

Congrès national à Berne ou online 31 mars et 1 avril:

<https://www.swissolar.ch/fr/agenda/detail/congres-photovoltaique-suisse-2026-49143>

Session 1: Nouvelles de la branche

Modératrice: Anna Plancherel

Actualités de l'OFEN



Elisa Porfido

Spécialiste énergies renouvelables
OFEN



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE
Office fédéral de l'énergie OFEN
Ufficio federale dell'energia UFE
Swiss Federal Office of Energy SFOE

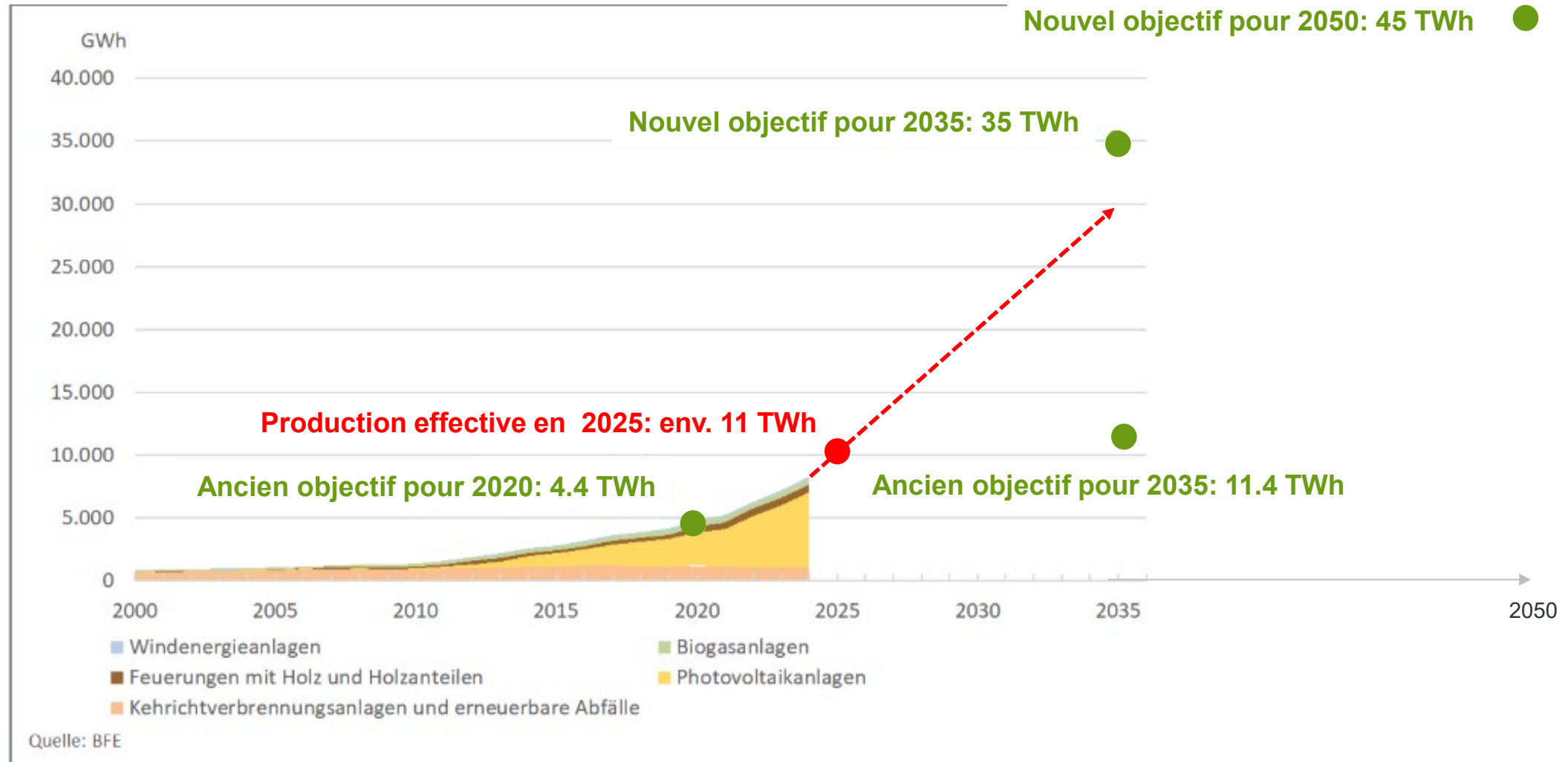


© Béatrice Devènes

LOIS ET ORDONNANCES FÉDÉRALES – QUELLES NOUVEAUTÉS?



OBJECTIFS DE DÉVELOPPEMENT DES ÉNERGIES RENOUVELABLES (ART. 2 LENE, EN VIGUEUR)





OBJECTIFS POUR LE PHOTOVOLTAÏQUE ET L'ÉOLIEN (DÈS 1.1.2026)

Le Conseil fédéral doit fixer des **objectifs intermédiaires en 2026**, puis **tous les 5 ans** (art. 2 LEne):

- Pour les énergies renouvelables dans leur ensemble (hors énergie hydraulique) et
- Pour chaque technologie individuellement

Objectifs pour **2030** (art. 1a OEne):

- Objectif général (hors énergie hydraulique): **23 TWh** (2024 : 8,3 TWh, 2025: 11 TWh)
- **Photovoltaïque: 18,7 TWh** (2024 : 6 TWh, 2025: 9 TWh)
- **Éolien: 2,3 TWh** (2024 et 2025 : 0,2 TWh)
- Autres énergies renouvelables (biomasse, géothermie): pas d'objectifs



RÉTRIBUTIONS UNIQUES POUR LE PHOTOVOLTAÏQUE

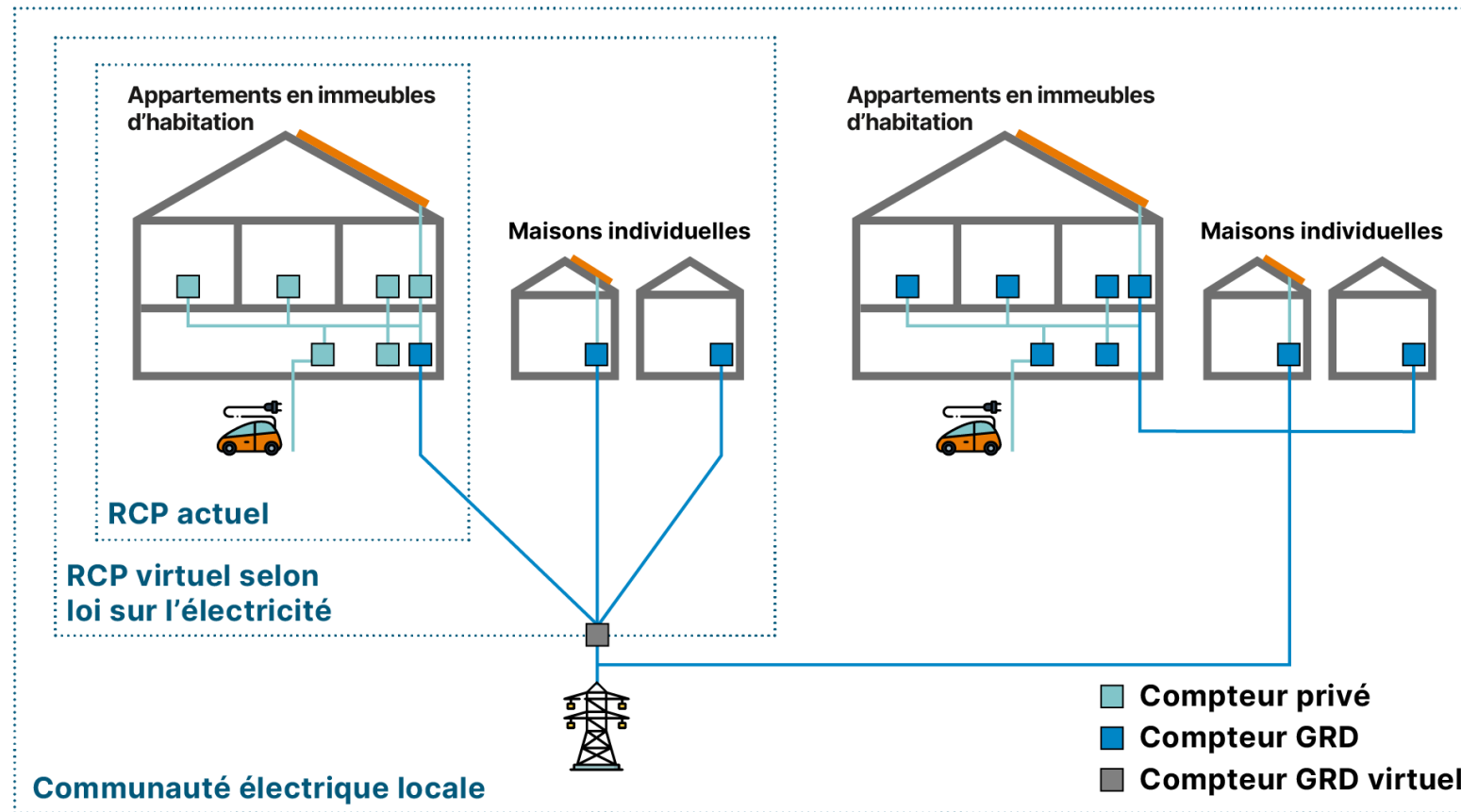
- **Dès 1.1.2025, introduction d'un bonus pour les aires de stationnement : 250 CHF/kW** pour les installations d'au moins 100 kW sur les places de stationnement permanentes en plein air
- **Dès 1.1.2025, augmentation des bonus pour les installations avec un angle d'inclinaison d'au moins 75 ° :**
 - Installations ajoutées/isolées : augmentation de 100 à **200 CHF/kW**
 - Installations intégrées : augmentation de 250 à **400 CHF/kW**
- Évolution de la rétribution unique (art. 38, al. 1^{quiquies}, 38a, al. 6, annexe 2.1 OEneR) : **aucune baisse en 2026**

Contribution liée à la puissance par classe de puissance	Installations ajoutées/isolées			Installations intégrées		
	dès le 1.4.2024	dès le 1.4.2025	dès le 1.4.2026	dès le 1.4.2024	dès le 1.4.2025	dès le 1.4.2026
< 30 kWp	380 CHF/kW	360 CHF/kW	360 CHF/kW	420 CHF/kW	400 CHF/kW	400 CHF/kW
30-100 kWp	300 CHF/kW	300 CHF/kW	300 CHF/kW	330 CHF/kW	330 CHF/kW	330 CHF/kW
≥ 100 kWp	270 CHF/kW	250 CHF/kW	250 CHF/kW	-	250 CHF/kW	250 CHF/kW



COMMUNAUTÉS ÉLECTRIQUES LOCALES – CEL (DÈS 1.1.2026)

Plateforme d'information sur les CEL et les RCP(v): <https://www.lokalerstrom.ch/fr>



Source: Swissolar



RÈGLES CEL (DÈS 1.1.2026)

- Membres de la CEL chez le **même GRD**, au **même niveau de réseau** et dans la **même commune**
- **Puissance totale** de ses installations de production: au moins 5% des puissances de raccordement des membres
- Limitation aux **niveaux de réseau 5 et 7**
- CEL détermine sa représentation vers l'extérieur, règle la répartition des coûts internes et surtout les prix de l'électricité produite et consommée en interne, ainsi que les modalités d'entrée et de sortie
- Obligation de collaboration du GRD : communication de la topologie du réseau et de la situation en matière de raccordement, mesure des membres de la CEL et facturation de ceux-ci en distinguant l'électricité de la CEL et l'électricité résiduelle
- **Réduction du tarif d'utilisation du réseau** pour l'électricité de la CEL (art. 19h OApEI):
 - Réduction de 40% en cas d'utilisation d'un **niveau de réseau**
 - Réduction de 20% en cas d'utilisation de **deux niveaux de réseau**
- Facturés sans réduction : les coûts des services-système, les coûts liés à la réserve d'électricité, le supplément perçu pour l'utilisation du réseau, les redevances et les prestations fournies aux collectivités publiques

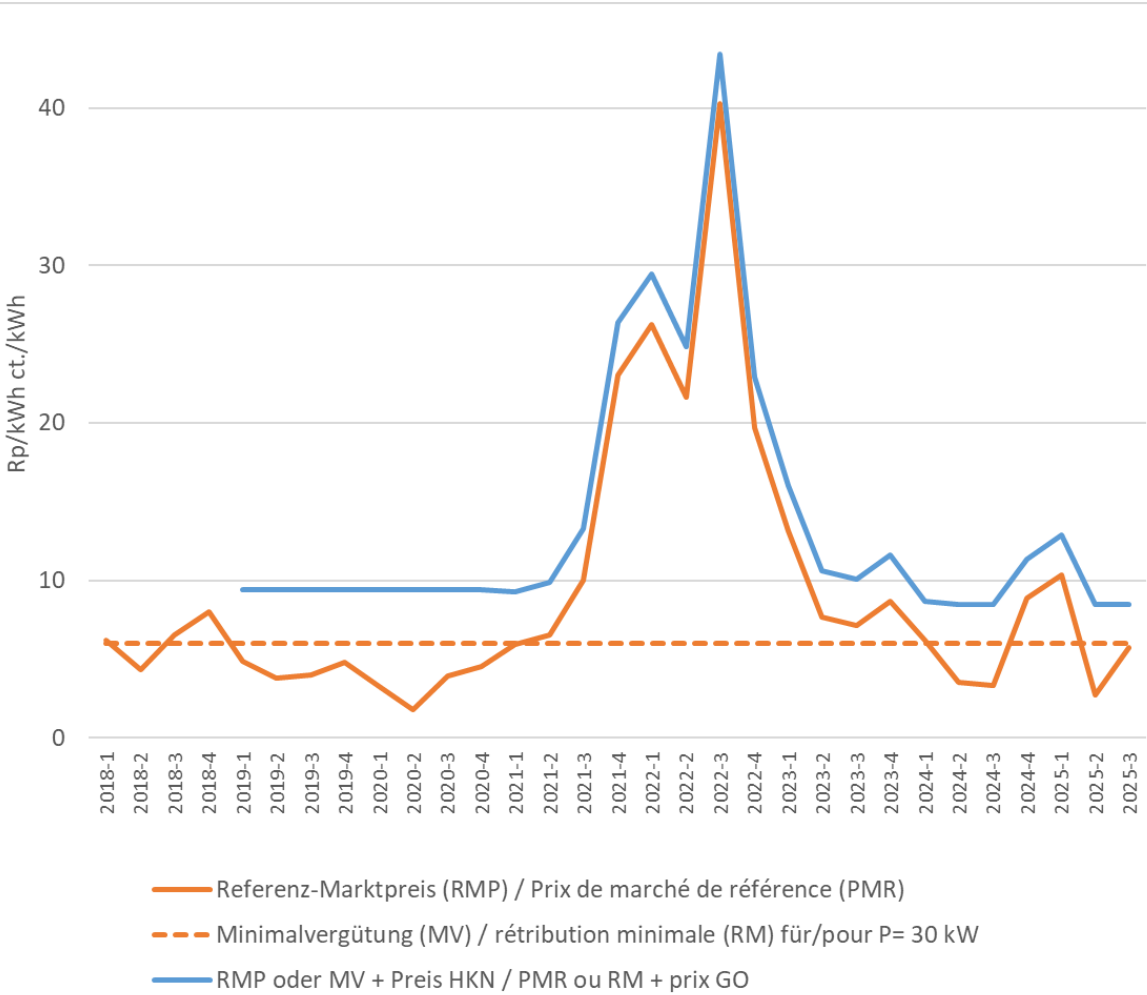


OBLIGATION DE REPRISE ET DE RÉTRIBUTION (DÈS 1.1.2026)

- Comme jusqu'à présent, l'obligation de reprise et de rétribution **incombe au gestionnaire d'un réseau de distribution (GRD)** pour les **installations jusqu'à 3 MW**. **GRD et producteur peuvent s'entendre sur la rétribution du courant injecté.** (art. 15 LEne)
- **Si le GRD et le producteur ne peuvent pas convenir d'une rétribution**, le GRD est tenu de verser le **prix de marché de référence (prix de marché moyen sur un trimestre)**.
 - **Harmonisation** au niveau national
 - **Protection contre les fluctuations à court terme** du marché
 - Envoie un **signal aux producteurs** sur la valeur du courant en fonction de la saison
- Prix de marché de référence = moyenne des prix qui sont fixés en un trimestre sur la bourse de l'électricité day-ahead pour le marché suisse, pondérés en fonction de l'injection effective au quart d'heure des installations photovoltaïques avec mesure de la courbe de charge.
- Pour les installations de **moins de 150 kW** de puissance, des **rétributions minimales** ont été fixées qui se basent sur l'**amortissement** d'installations de référence **pendant leur durée de vie**.
 - **Si (et seulement si) le prix de marché de référence est inférieur à la rétribution minimale, le producteur reçoit celle-ci. Sinon, il reçoit le prix de marché de référence.**
 - **Protection** des petits producteurs **contre les prix très bas du marché**
- Les GRD peuvent utiliser l'électricité reprise et rémunérée pour l'approvisionnement de base et la facturer aux consommateurs captifs.



TARIF DE REPRISE (DÈS 1.1.2026)



- La reprise volontaire des garanties d'origine (GO) par les GRD gagne en importance.

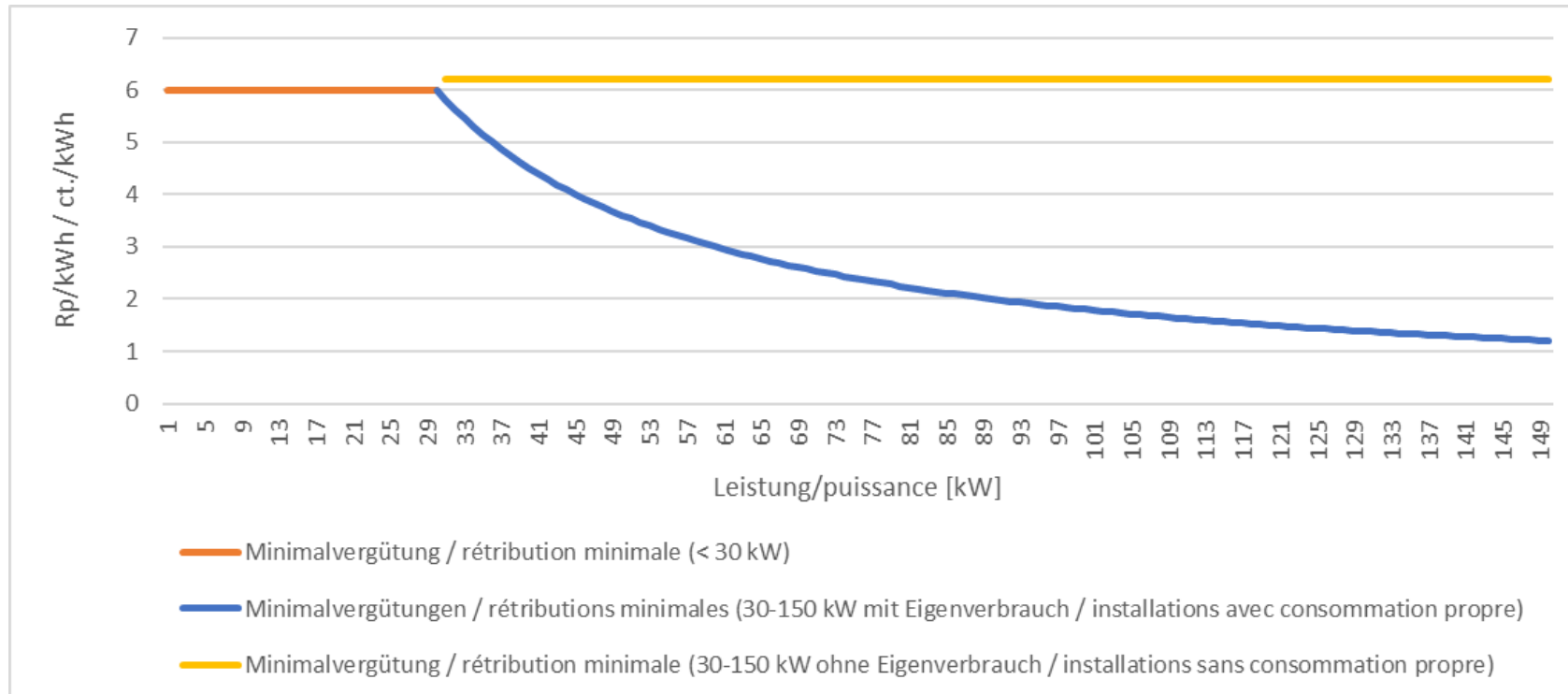
	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Part des consommateurs finaux avec reprise de GO pour installations <30 kW	57 %	61 %	74 %	76 %	84 %	84 %
Prix des GO (ct./kWh)	3,4	3,4	3,3	3,2	2,9	2,5

- Une rétribution minimale apporte une protection supplémentaire.
- Les pics restent chez le producteur.
- Cf. art. 15 LEne et art. 12 OEne



RÉTRIBUTIONS MINIMALES (ART. 12 OENE, DÈS 1.1.2026)

Classe de puissance	De 0 à <30 kW	De 30 à <150 kW	
Consommation propre	avec ou sans	avec consommation propre	sans consommation propre
Rétribution minimale (ct./kWh)	6 ct./kWh	180/puissance ct./kWh	6,2 ct./kWh



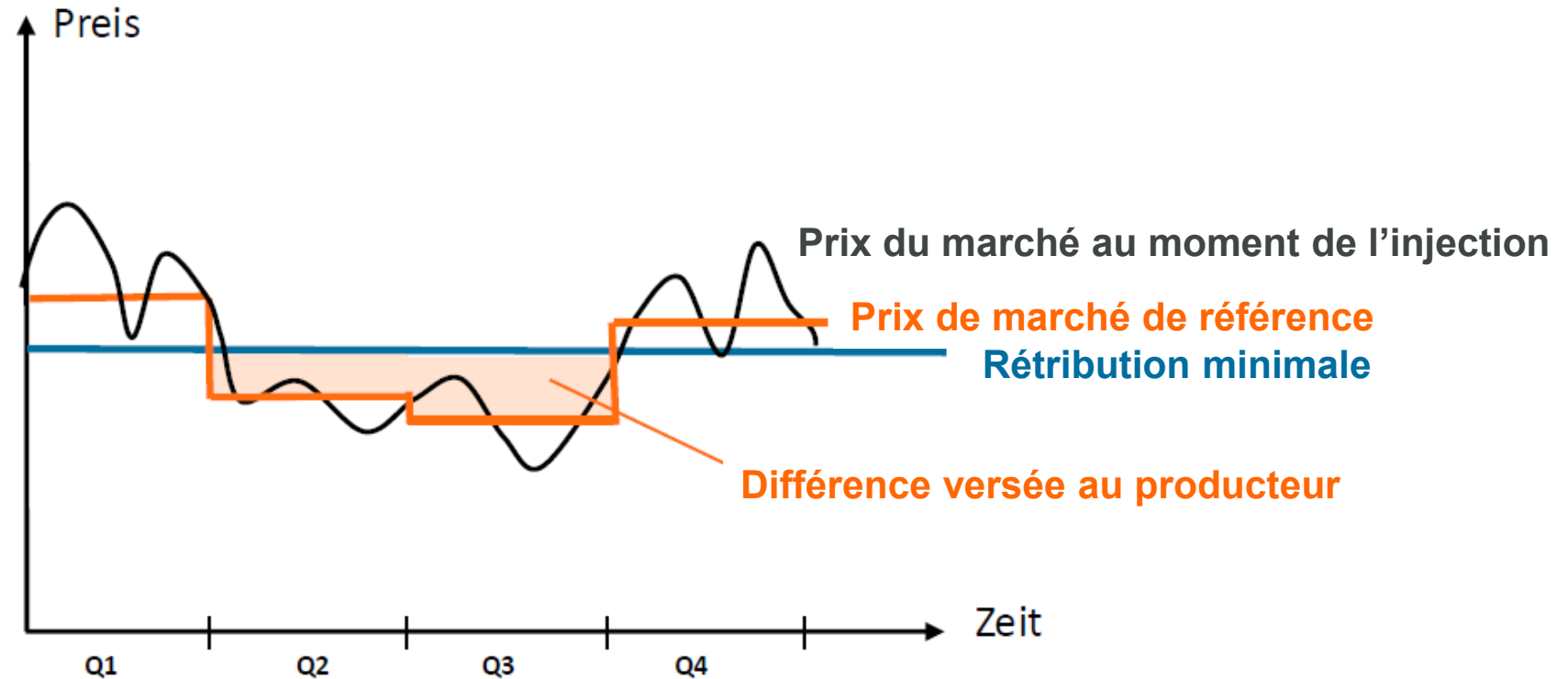


OBLIGATION DE REPRISE ET DE RÉTRIBUTION (DÈS 1.7.2026, EN CONSULTATION -> 22.12.2025)

- L'électricité produite doit être rétribuée au **prix du marché au moment de l'injection**, dans un premier temps horaire, puis au quart d'heure.
→ **Limiter l'injection** dans le réseau lorsque les **prix** sont **négatifs**
- Prix du marché au moment de l'injection = tarif sur le marché spot pour le commerce du jour d'avant (day-ahead) concernant le marché suisse
- Les **rétributions minimales** restent.
- **Si le prix de marché de référence** (même prix de marché moyen sur un trimestre qu'auparavant) **est inférieur à la rétribution minimale**, le **GRD verse la différence** au producteur, après le trimestre concerné.
- Les installations qui ne disposent pas d'un compteur intelligent pourront être facturées jusqu'au 31 décembre 2027 au plus tard au prix de marché de référence (ou à la rétribution minimale si celle-ci est plus élevée, selon le système qui entrera en vigueur le 1.1.2026).
→ Les GRD sont tenus d'installer d'ici fin 2027 des compteurs intelligents dans les installations de production soumises à l'obligation de reprise et de rétribution.
- Cf. art. 15 LEne et art. 12 OEne



OBLIGATION DE REPRISE ET DE RÉTRIBUTION (DÈS 1.7.2026, EN CONSULTATION -> 22.12.2025)





DISPENSE D'AUTORISATION POUR CERTAINES INSTALLATIONS SOLAIRES EN FAÇADE (DÈS 1.1.2026)

- Dans les zones à bâtir et les zones agricoles, les installations solaires **en façade suffisamment adaptées** ne nécessitent **pas d'autorisation** mais doivent être **simplement annoncées** à l'autorité compétente (art. 18a LAT).
- Ces installations sont considérées comme **suffisamment adaptées** lorsqu'elles remplissent **l'une** des conditions suivantes (art. 18a LAT et art. 32a^{bis} OAT) :
 - Elles forment une **surface rectangulaire compacte ou plusieurs se répétant de manière régulière**, ou
 - Elles **remplacent de manière uniforme des éléments** de façades ou des parties de construction jusqu'ici uniformes, ou
 - Elles **couvrent entièrement la surface d'un pignon**, ou
 - Elles présentent une **teinte aussi proche que possible du reste** de la façade, ou
 - Elles se trouvent dans une **zone d'activités**, ou
 - Elles correspondent aux **prescriptions d'aménagement cantonales ou communales** relatives aux installations solaires en façades, ou
 - Elles **remplissent une condition prévue par la législation cantonale** pour les installations solaires en façades situées dans une zone à bâtir.



DISPENSE D'AUTORISATION POUR CERTAINES INSTALLATIONS EN FAÇADE (DÈS 1.1.2026)

- Sauf disposition contraire du droit cantonal, ces installations solaires doivent également remplir **toutes** les conditions suivantes :
 - Elles **ne recouvrent pas des éléments de structure ou de décoration existants**, et
 - Elles **ne dépassent pas les bords de la façade**, et
 - Elles sont placées à une **distance maximale de 20 cm de la façade** et sont **parallèles** à celle-ci, et
 - Elles sont conçues dans des **couleurs et matériaux uniformes** et sont **peu réfléchissantes**.
- Les éventuelles exigences supplémentaires en matière d'intégration imposées par des prescriptions cantonales ou communales relatives à l'aménagement du territoire doivent être respectées, à moins que l'utilisation de l'énergie solaire n'en soit excessivement restreinte.



CONTACT

Messagerie de l'équipe solaire de l'OFEN (Wieland Hintz, Leo-Philipp Heiniger, Elisa Porfido):
pv@bfe.admin.ch

Merci de votre attention!



Session 1: Nouvelles de la branche

Modératrice: Anna Plancherel

2026: vers une éclipse asiatique ?



Thierry Antille

Responsable vente technique

Romandie

Solarmarkt

A man in a dark suit is seen from behind, standing on a rooftop and looking out over a vast array of solar panels. The scene is bathed in a warm, golden light, suggesting either sunrise or sunset. The solar panels are arranged in neat rows, stretching towards the horizon. The overall mood is one of optimism and forward-looking vision.

SOLARMARKT

Compétence et composants.

Solar Update romand

2026, vers une éclipse asiatique ?

Thierry Antille

Responsable vente technique Romandie

25.11.25


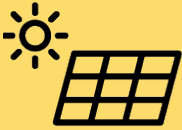












SOLARMARKT
Compétence et composants.

Enjeux ?

1. L'empire solaire Chinois
2. La «niche» Européenne
3. Et les Romands ?
 - a. Retrofit
 - b. Repowering
 - c. Restoration
 - d. Recycling



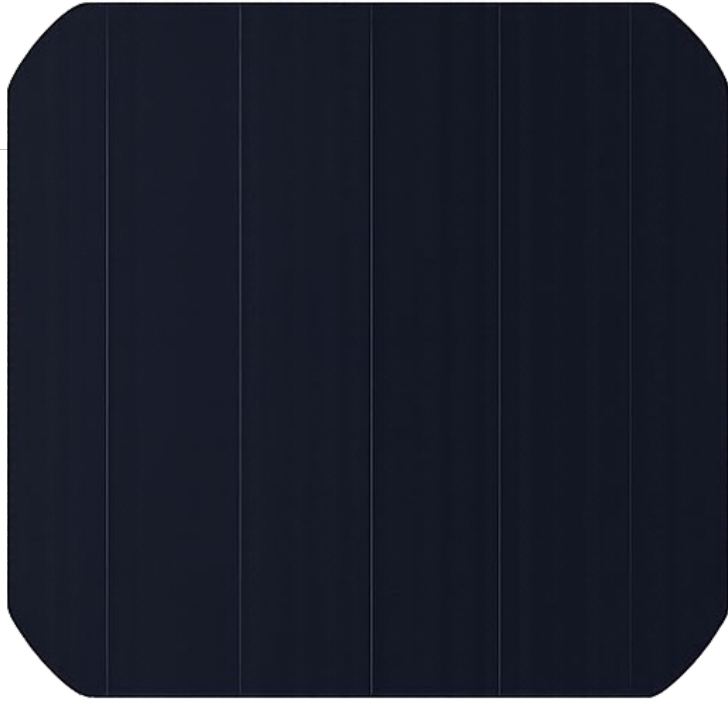
Un empire + ou - rayonnant

				
Prix	 (1-10%)	 (1-3%)	 ?	
Disponibilité	    			

Nouvel-an 26

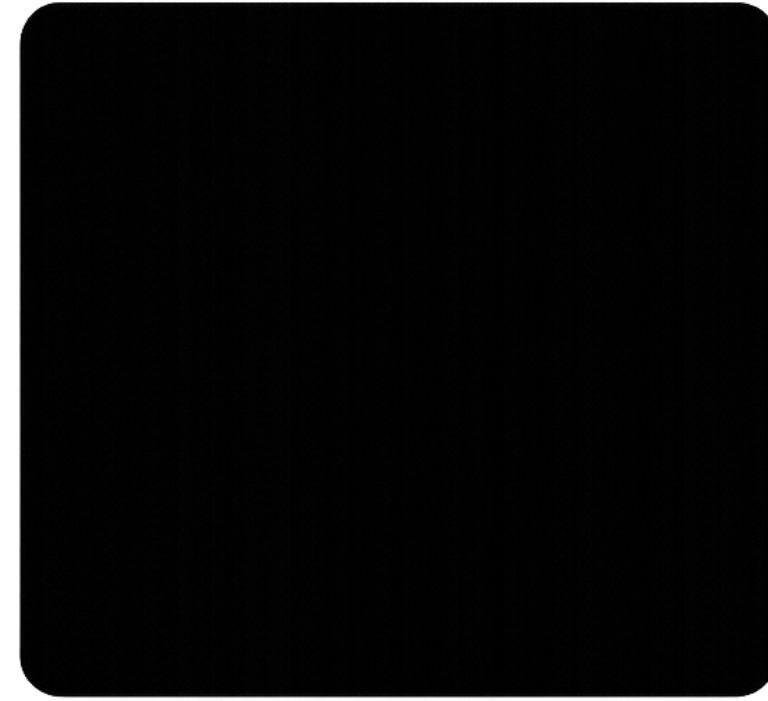


Vers une transition cellulaire



Top-Con

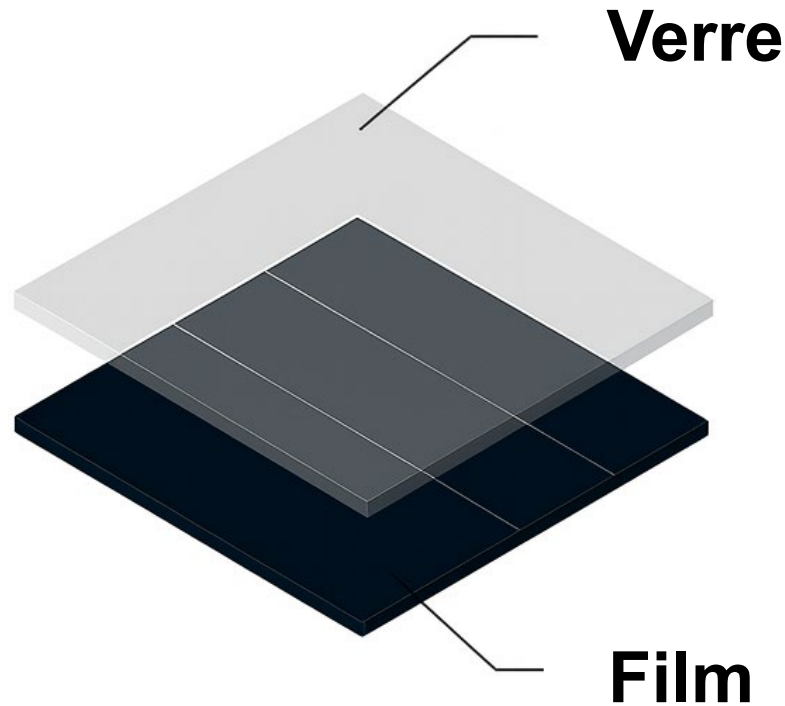
20%



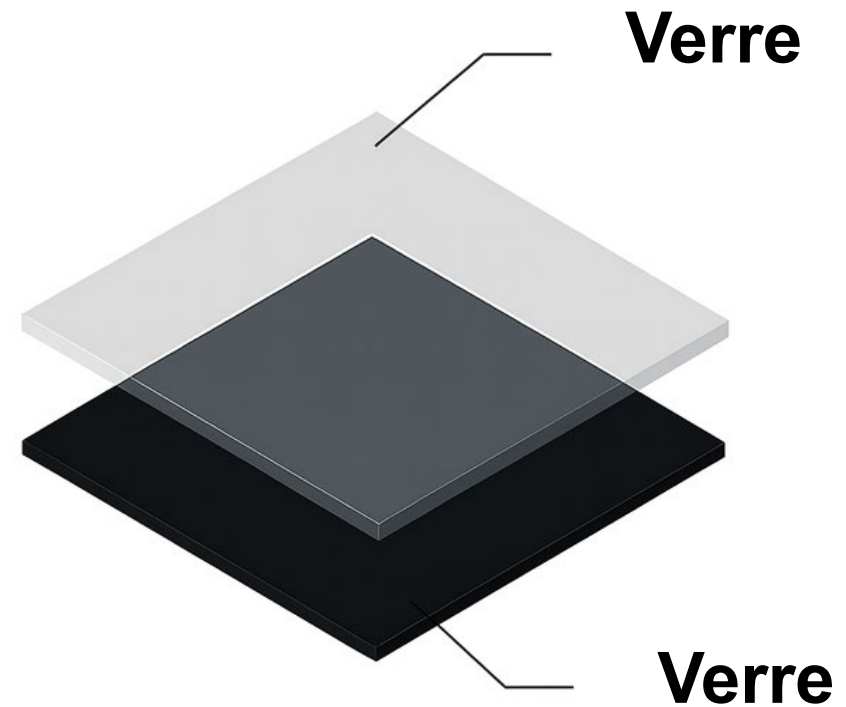
Back-Contact

80%

Vers une transition structurelle

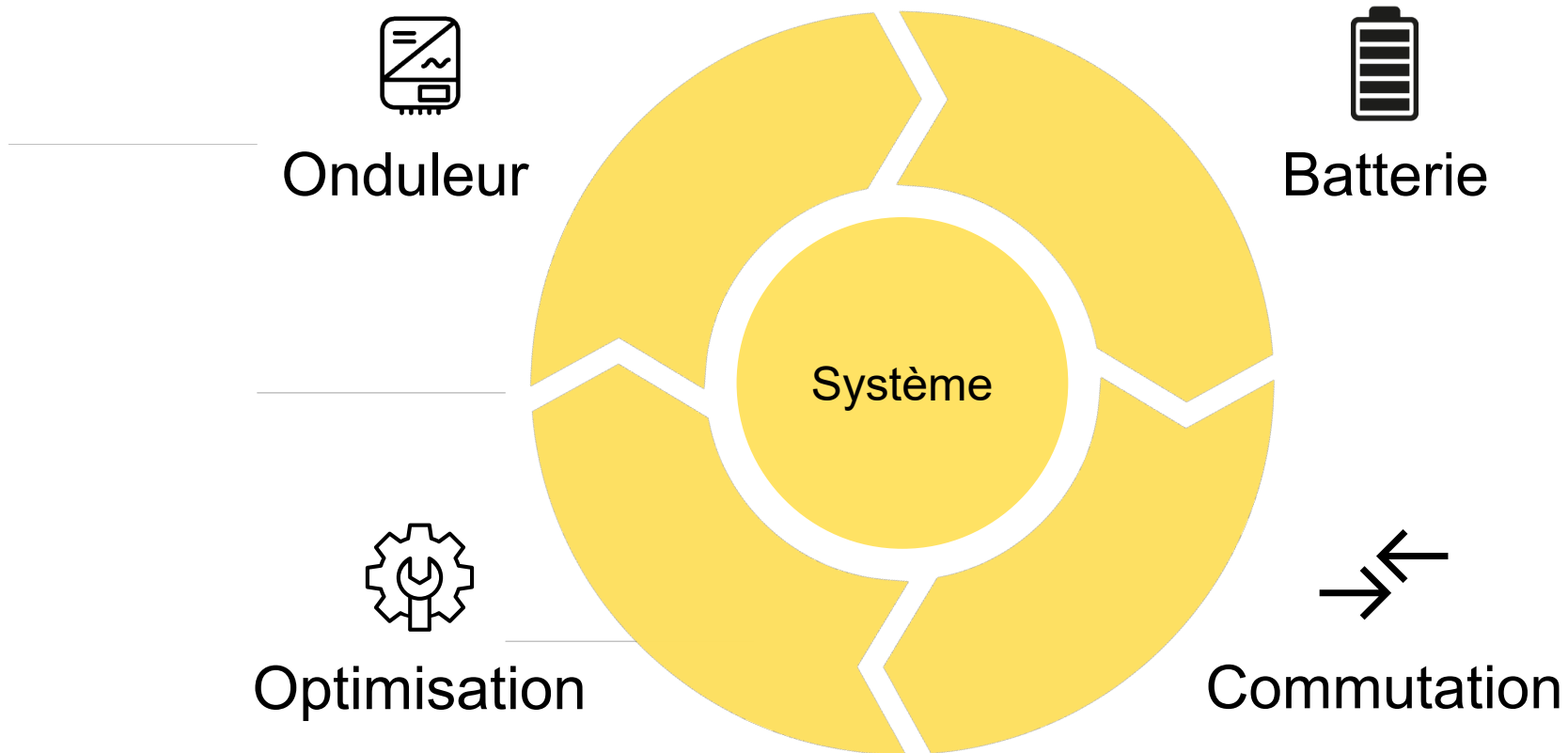


Mono-verre



Bi-verre

1 seul appareil pour le résidentiel ?


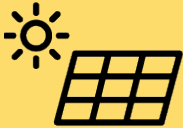



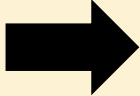

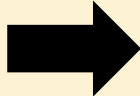
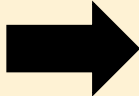



Batteries et onduleurs C&I



- ↗ Autoconsommation
- Gestion des pics
- Régulation du réseau

Et nos voisins ?

				
Prix		 (1-5%)		
Disponibilit é				

Une «niche» résistante !

Caractérisée :

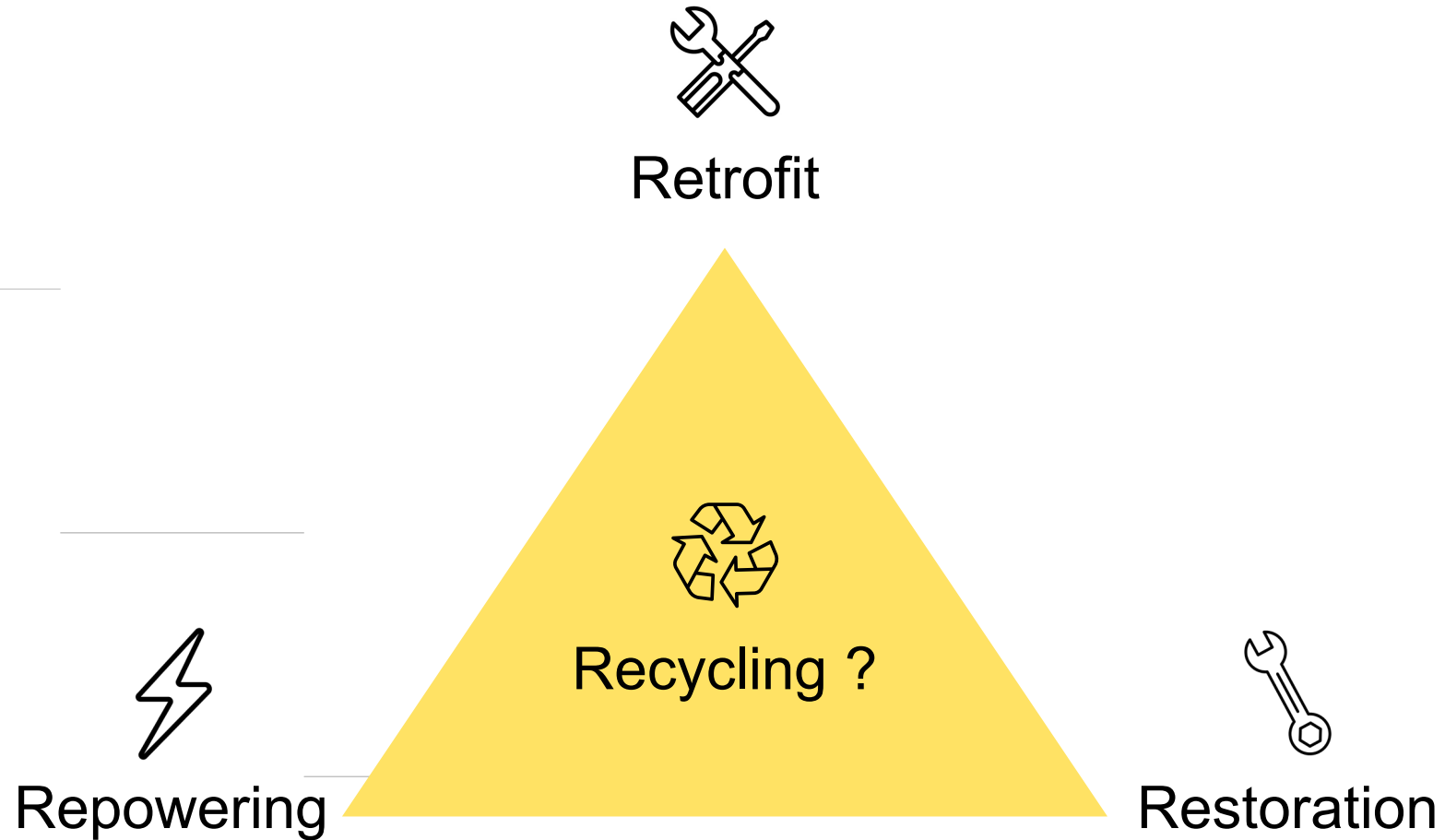
- Spécialisation
- Premium
- Proximité
- Flexibilité



**Et en Suisse
Romande ?**



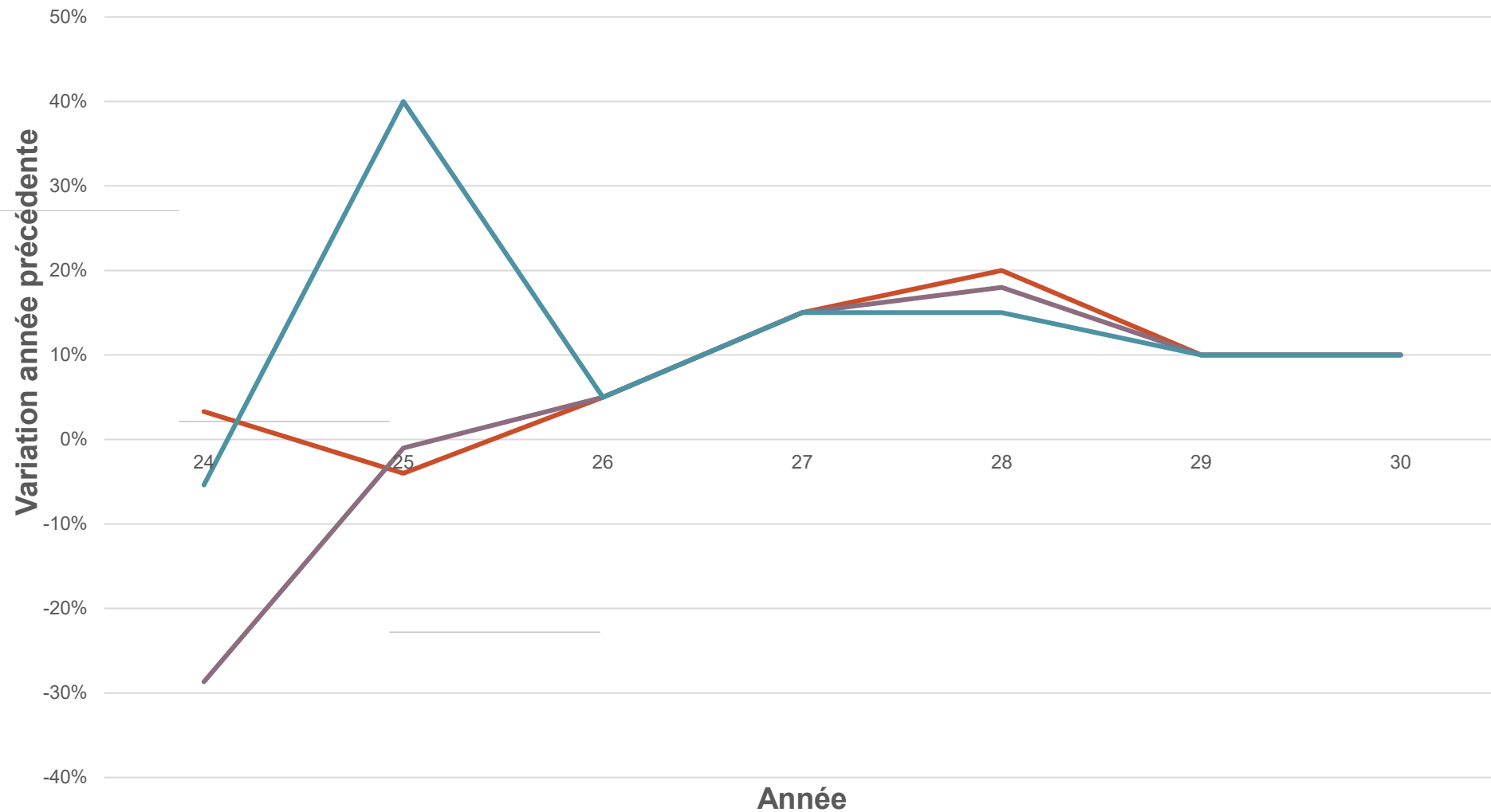
Les 4 «Re»



Couplage

	AC	DC
Conversions / pertes	+	-
Installation	Renovation	Nouvelle, Renovation
Coût	+	-

Une évolution positive en Romandie



On le célèbre ensemble ?



**Merci de votre
attention.**

solarmarkt.ch

SOLARMARKT
Compétence et composants.

Pause café jusqu'à
10h30

Merci à nos généreux sponsors &
exposants !

SOLARMARKT
Compétence et composants.



Climkit

ELEKTRON



SiL

Service Onduleur
Votre système, notre soin!

www.servic Onduleur.fr

ElektroForm solar

