



Documents de la branche

Communautés électriques locales (CEL) et consommation propre (MRCP)

Karl Resch, 2. avril 2025

EKZ

Disclaimer

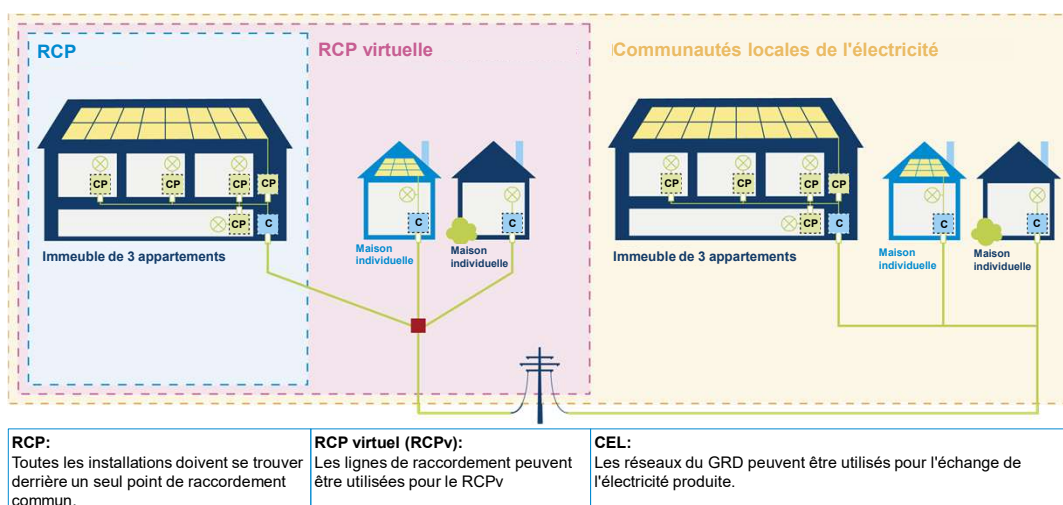
Les contenus sont basés sur l'état actuel de la mise en œuvre du « Mantelerlass », ainsi que sur d'autres informations non officielles, sur l'état actuel du document de la branche CEL et du manuel MRCP (Manuel de réglementation de la consommation propre) et sur d'autres hypothèses.

Aucune responsabilité n'est assumée quant à l'exactitude des déclarations. Toute réclamation en responsabilité est exclue.

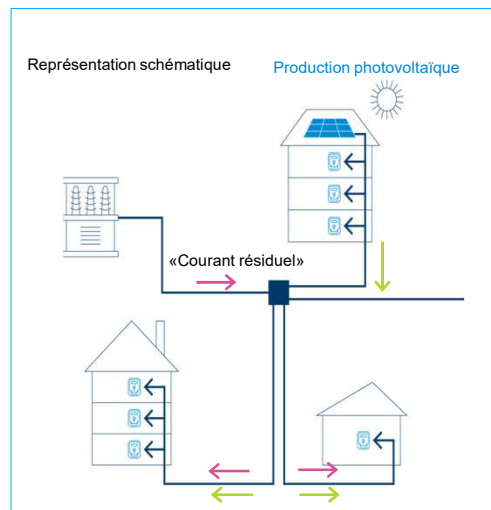
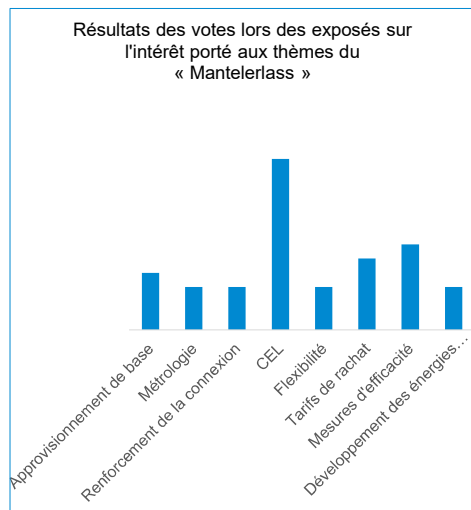
Contenu

- Généralités
- Détails choisis du Document de la branche Communautés locales de l'électricité (CEL)
- Détails choisis du Document de la branche Réglementation de la consommation propre (MRCP)
- Conclusion et perspectives

Développement de la consommation propre et CEL



Le thème de la CEL intéresse



Document de la branche sur les CEL; Manuel sur la réglementation de la consommation propre



Document de la branche «Communautés électriques locales (CEL)»

- Conditions préalables
- Création
- Changement
- Exemples de calcul
- Bilan, fourniture de données
- Mesure
- Traitement des accumulateurs dans la CEL
- Garanties d'origine
- Calcul de la réduction
- Rétribution de la réinjection



Manuel sur la réglementation de la consommation propre (MRCP)

- Conditions préalables
- Droits et obligations
- Traitement du stockage
- Mesure/coûts de mesure
- Réseau de conduites, réseau de manchons
- Traitement des accumulateurs
- Garanties d'origine
- Rétribution de la réinjection

Détails choisis du Document de la branche Communautés locales de l'électricité (CEL)

7

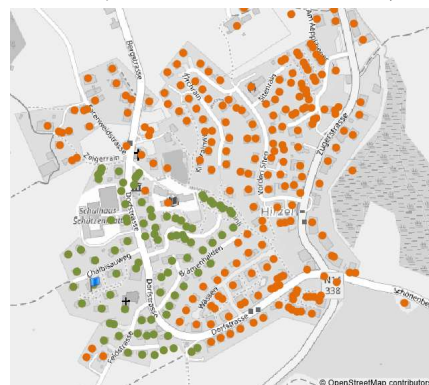
Conférence suisse sur le photovoltaïque 2025; Karl Resch

EKZ

Fondation – Informations – Online Only

- La représentation de la CEL est très coûteuse pour le GRD, donc uniquement en ligne, si le GRD le propose
- Le GRD soutient la création d'une CEL
- Annonce des périmètres requis-Pas d'annonce des données et noms des clients
- L'inscription se fait trois mois à l'avance pour la fin d'un mois
- Chaque participant doit fournir une confirmation juridiquement contraignante au GRD (par exemple via le portail client)

Demande de possibilité de mise en œuvre de la CEL (brouillon) :



Nombre d'adresses trouvées :

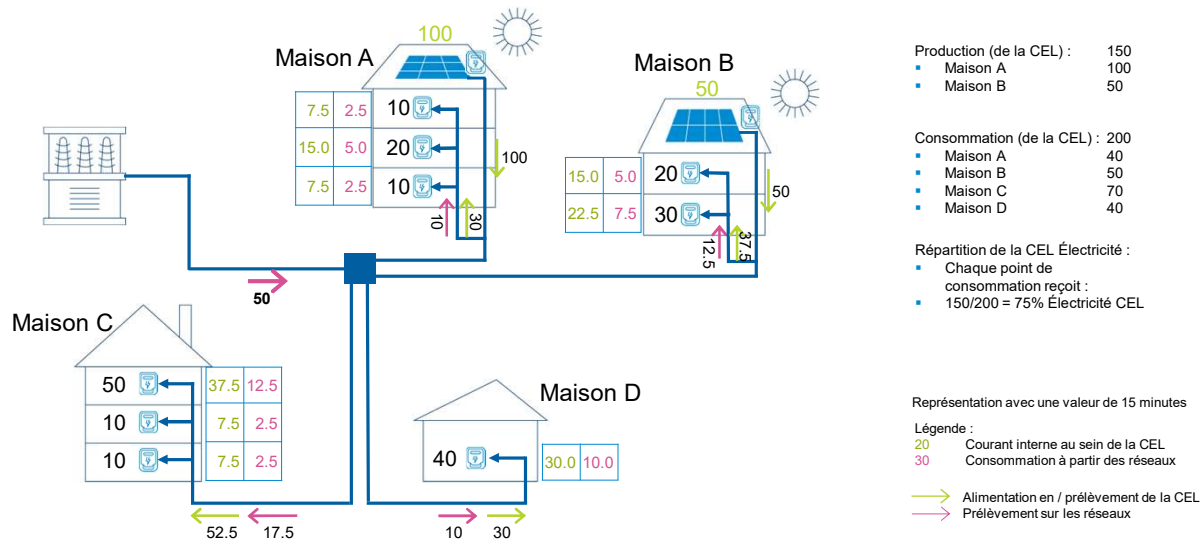
| | |
|--------------------|-----|
| ● Réduction élevée | 86 |
| ● Réduction bas | 541 |

8

Conférence suisse sur le photovoltaïque 2025; Karl Resch

EKZ

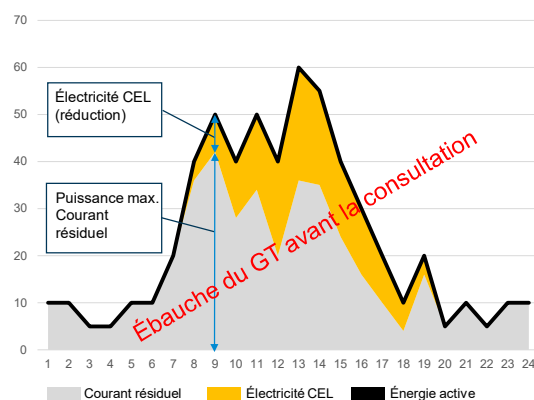
Communauté électrique locale (CEL) Exemple de calcul



Réduction sur le tarif d'utilisation du réseau

- Réduction de 40 % ou 20 % sur le tarif d'utilisation du réseau pour l'électricité interne à la CEL
- sur tous les composants (tarif de base, tarif de travail, tarif de puissance)
- Solidarisation sur tous les consommateurs finaux
- Pas de réduction sur :
 - le tarif SDL
 - les coûts de la réserve d'électricité (réserve d'énergie)
 - le supplément réseau
 - les taxes et les prestations aux collectivités-les coûts de solidarité (renforcement du réseau, aides transitoires « aciéries »)

Système de réduction du tarif de prestation



Détails choisis du Document de la branche Réglementation de la consommation propre (MRCP)

11 Conférence suisse sur le photovoltaïque 2025; Karl Resch



Création d'un RCPv

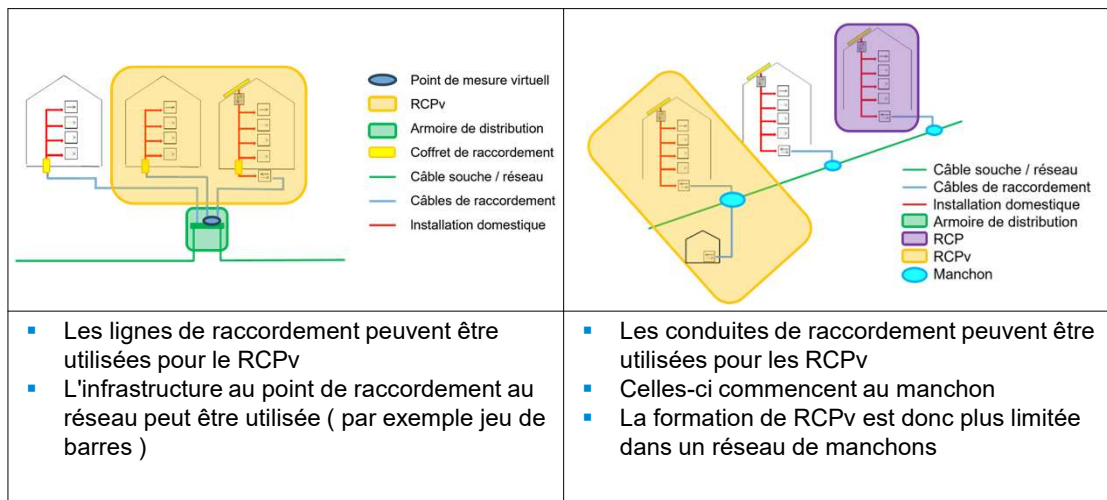
- Mise en place d'un RCPv dans les 3 mois suivant l'inscription
- La relation contractuelle n'existe qu'entre les responsables et le GRD
- Le responsable du RCPv confirme les participants au GRD soit par leur signature, soit par le formulaire de modification du contrat de location
- Le GRD soutient la création d'un RCPv (par exemple, en communiquant la topologie du réseau)



12 Conférence suisse sur le photovoltaïque 2025; Karl Resch



Lieu de production: réseau de conduites (sans manchon) - réseau de manchons



Mesure, fourniture de données, facturation

- Pour tous les participants à un RCPv, les compteurs nécessaires à la facturation (système de mesure intelligent) sont fournis par le GRD.
- À partir de 2026 : le GRD facture un tarif de mesure pour tous les participants à un RCPv (consommateur, producteur, exploitant de dispositifs de stockage) au responsable.
- En 2025, les coûts des compteurs supplémentaires seront répartis entre tous les utilisateurs du réseau (il ne sera pas possible de facturer des frais de base/tarifs de base supplémentaires) (au mieux un tarif de base unique pour un RCPv)
- Le GRD envoie les séries chronologiques pour tous les points de mesure au responsable
- La facturation s'effectue pour le RCPv dans son ensemble (un seul consommateur final)

Conclusion et perspectives

Conclusion et perspectives

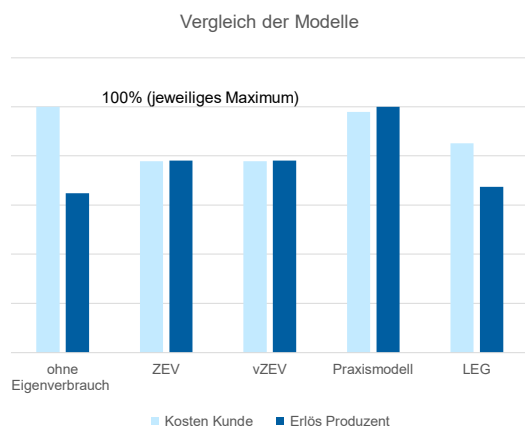
- La création du CEL a été exigeante, car il s'agissait d'un sujet totalement nouveau
- Les discussions au sein du groupe de travail ont été très constructives, même s'il y avait des positions controversées entre Swissolar et l'industrie électrique
- Des solutions en partie pragmatiques ont été proposées, comme par exemple des réglementations pour les accumulateurs (présentation séparée)
- Le travail sur la première édition provisoire (basée sur les projets de règlement) s'est poursuivi
- La consultation sur la nouvelle version (incluant les dispositions du 2e paquet de règlements) débutera en avril 2025
- L'approbation par le Comité de l'AES est prévue pour le 27 juin 2025

Backup

17 Schweizer Photovoltaik-Tagung 2025; Karl Resch



Bewertung von ZEV, vZEV, Praxismodell VNB und LEG



Zusammenfassung

- Aus Sicht der Kosten für Kunden und Erlöse für Produzenten sind die Modelle sehr unterschiedlich
- Die tiefsten Kosten für Kunden zeigen sich bei ZEV und virtuellem ZEV (kein NNT für Eigenverbrauch)
- Das VNB-Praxismodell hat den grössten Vorteil für Produzenten
- Für LEG zeigt sich gemäss den meisten EVU/Stakeholdern ein eingeschränkter Business-Case

18 Conférence suisse sur le photovoltaïque 2025; Karl Resch

