

Avec le soutien de

climaxion
anticiper • économiser • valoriser

RÉPUBLIQUE
FRANÇAISE
Liberté
Égalité
Fraternité

ADEME
AGENCE DE LA
TRANSITION
ÉCOTOYENNE

La Région
Grand Est



LES GÉNÉRATEURS
"...Grand Est..."

GECLER
GRAND EST ENERGIE CITOYENNE

Bienvenue !

Déj'EnR #4 : Autoconsommation collective

Mardi 11 avril



Chaque 2ème lundi du mois

À partir de 12h

Pour 30' min de décryptage et d'échanges

Lien de connexion :

<https://us02web.zoom.us/j/87250821849>

Replay

Chaîne Youtube : Grand Est 100%ÉnR

Les Déj' EnR

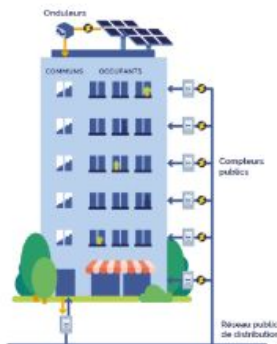
- Le rendez-vous mensuel des EnR en Grand Est -



Alter Alsace
Energies

L'autoconsommation collective, qu'est-ce c'est ?

Un même bâtiment



- ✓ Dans un même bâtiment
- ✓ Réseau BT & HTA, tout type de production
- ✓ Sans limite de puissance

Périmètre étendu

Standard

- ✓ 2 km max entre les participants
- ✓ Réseau BT & HTA si production ENR
- ✓ Réseau BT, tout type de production
- ✓ 3 MW max de production

Dérogatoire

- ✓ 20 km max entre les participants
- ✓ Dérogation ministérielle
- ✓ Critères d'isolement, d'habitat dispersé et de faible densité de population
- ✓ Réseau BT & HTA si production ENR
- ✓ Réseau BT, tout type de production
- ✓ 3 MW max de production



Source : Enedis

En pratique

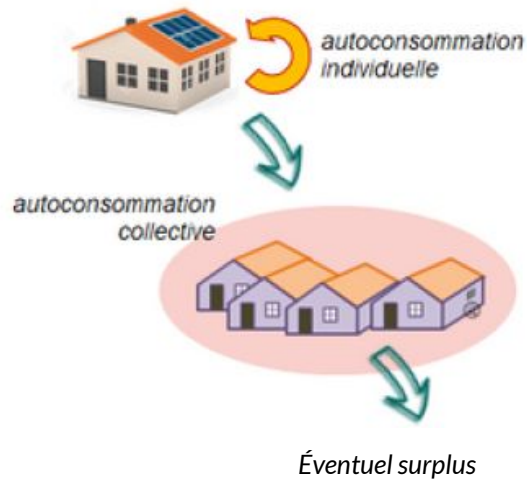


- L'électricité transite par le **réseau public d'électricité**
- Comptage des flux via des **compteurs communicants**
- La **personne morale organisatrice** :
 - Détermine la **clé de répartition**
 - **Conventionne** avec le gestionnaire de réseau
 - **Différentes formes** possibles : association, coopérative citoyenne, bailleur social, société locale, ...

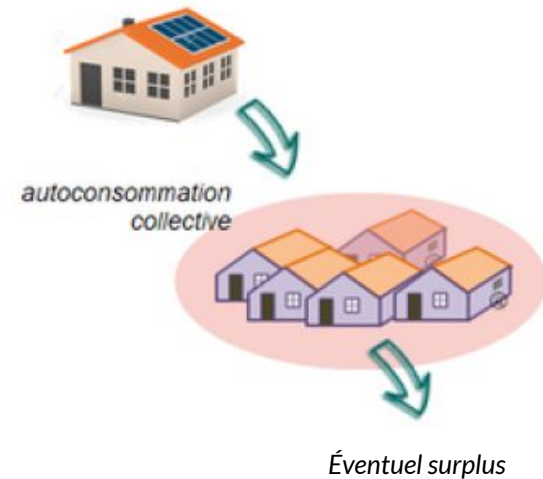
Source : Guide pratique « Points clés pour réussir un projet d'autoconsommation collective photovoltaïque impliquant une collectivité », Projet Alpridis

Valorisation de la production

AUTOCONSOMMATION COLLECTIVE AVEC AUTOCONSOMMATION INDIVIDUELLE



AUTOCONSOMMATION COLLECTIVE "PURE"



Différentes typologies d'opération

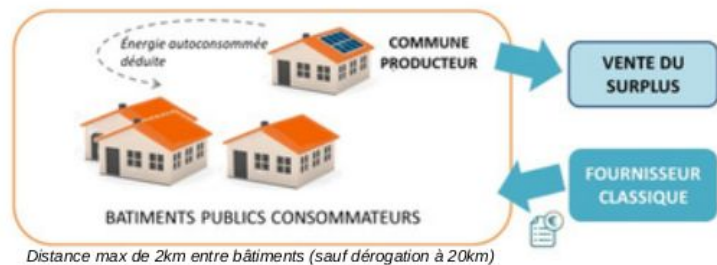


Schéma d'une opération patrimoniale (collectivité seule)



Schéma d'une opération avec collectivité consommatrice achetant à un producteur local

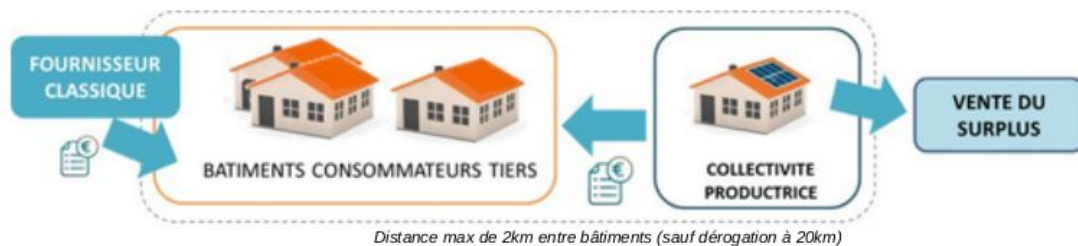


Schéma d'une opération avec collectivité productrice et autres consommateurs locaux

Clés de répartition

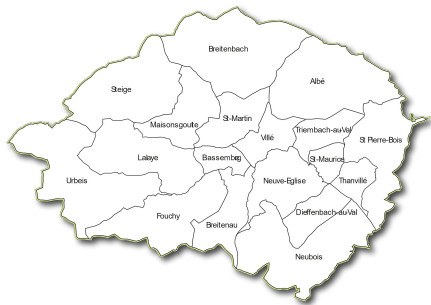
Type de clé	Description	Cas d'usage	Avantages	Inconvénients
STATIQUE	Coefficients de répartition <u>constants</u> à chaque pas de temps 30min (définis à l'avance par la PMO) (exemple : client 1 : 25%, client 2 : 35%, client 3 : 40%)	<ul style="list-style-type: none">Exemple : coefficients attribués par la PMO à hauteur du financement apporté par chaque participant à la centralePV	<ul style="list-style-type: none">Simplicité d'usage pour la PMO	<ul style="list-style-type: none">Répartition de la production non optimale.Risque fort d'avoir du surplus de production (non autoconsommée par les participants)
DYNAMIQUE	Coefficients de répartition <u>variables</u> à chaque pas de temps 30min (définis par la PMO a posteriori selon format annexe 5 de la convention)	<ul style="list-style-type: none">Recherche d'optimisationBesoin de priorisation entre participants	<ul style="list-style-type: none">Optimisation possible (affectation maximale de la production) à la main de la PMOPriorisation possible de l'affectation de production	<ul style="list-style-type: none">Tous les mois, nécessité de communiquer à <u>Enedis</u> la valeur des coefficients de répartition à appliquer toutes les 30min
DYNAMIQUE PAR DEFAUT	Coefficients de répartition <u>variables</u> à chaque pas de temps 30min, <u>calculés automatiquement par Enedis</u> au prorata de la consommation de chaque participant	<ul style="list-style-type: none">Modèle « collectivité locale » (tous les participants sont des sites appartenant à la collectivité)	<ul style="list-style-type: none">Optimisation automatique (affectation maximale de la production)Pas de valeurs à communiquer à <u>Enedis</u>	<ul style="list-style-type: none">Tout le monde fonctionne avec un prorata de consommation, pas de personnalisation possible

Témoignage de la Vallée de Villé – projet Energiessen



ENERGIESSEN

L'ÉNERGIE DE LA
VALLÉE



climaxion
anticiper • économiser • valoriser

Financé par :



Membres fondateurs de la PMO - ENERGIESSEN



5 entreprises de la zone industrielle de la vallée de Villé

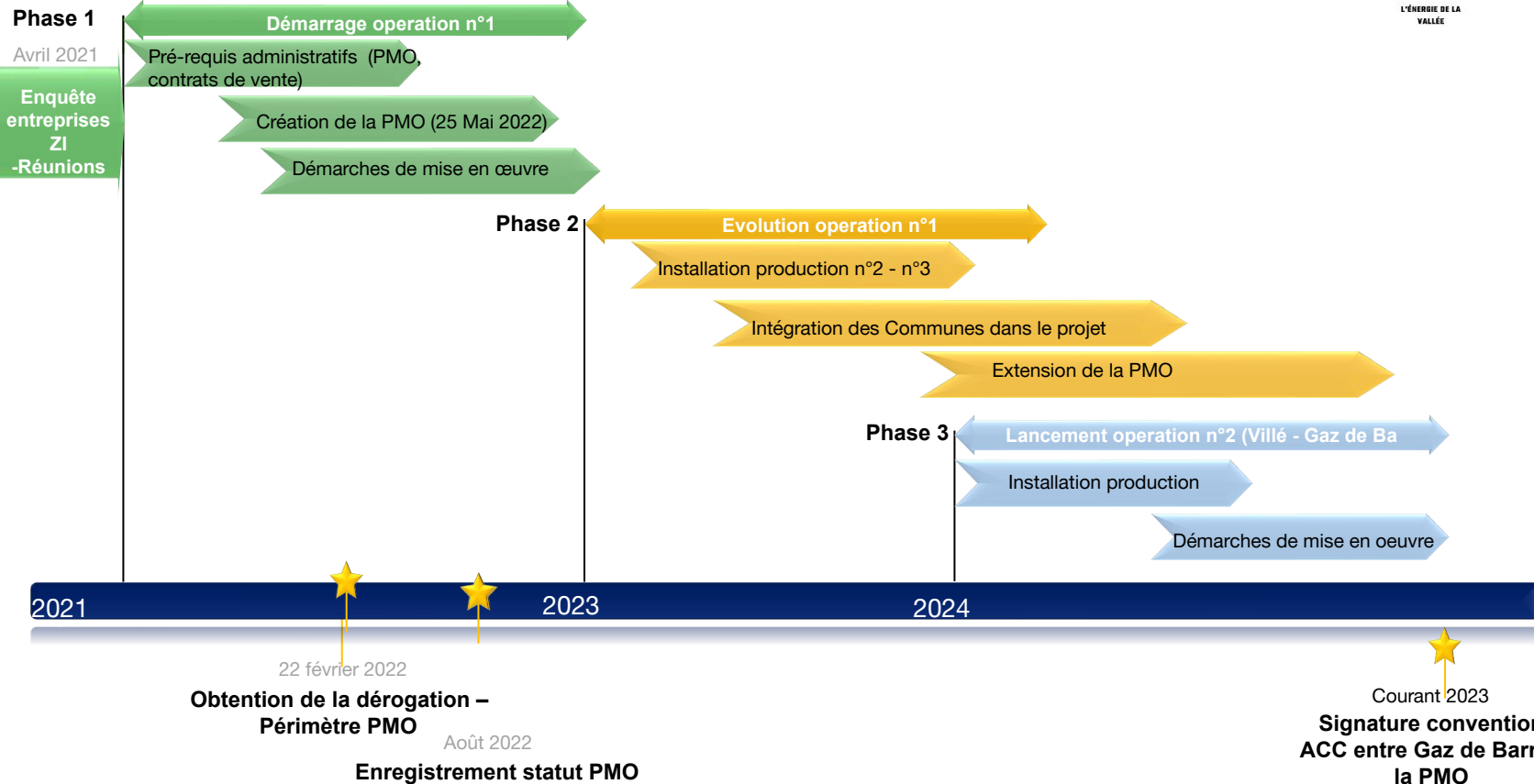


+

2 collectivités : EPCI et la Commune de Villé



Dates clés



Témoignage de la Vallée de Villé – projet Energiessen

Le premier producteur :



Consommateurs :
BURKERT : 1 827 MWh
SUPER U : 1 544 MWh
EGELHOF site de neuve église : 681 MWh
CCDV centre nautique : 498 MWh
EJOT : 95 MWh

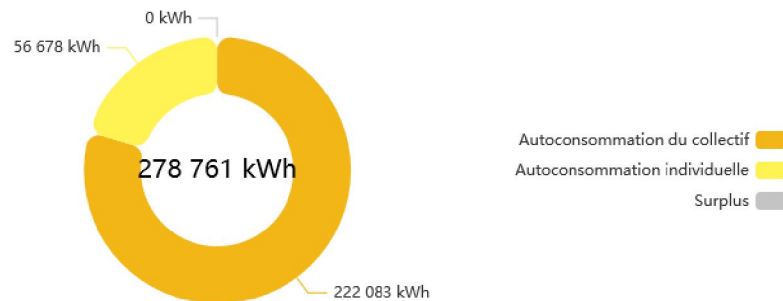
EJOT : 242 kWc



ENERGIESSEN

L'ÉNERGIE DE LA
VALLÉE

Potentiel d'autoconsommation individuel



Taux d'autoconsommation

100.0%

Bonnes pratiques– projet Energiessen

Collectivité :

- AMO
- Suivre la réglementation
- Fixation du prix PMO
- Être en relation avec les différents installateurs



Financé par :



Quelques ressources

- [Guide pratique](#) « Points clés pour réussir un projet d'autoconsommation collective photovoltaïque impliquant une collectivité », Projet Alpgrids
- [Publication Amorce](#) « Autoconsommation individuelle et collective pour les installations photovoltaïques : opportunités et limites (ENT36) »
- [Guide pédagogique](#), "Autoconsommation collective", Enedis
- [Site d'Énergie Partagée](#) et son espace adhérent (webinaires, notes d'éclairages,...)

Les prochains Déj'EnR

- **(Mardi) 9 mai** : L'impact environnemental des énergies renouvelables
- **12 juin** : Sécurité incendie des toitures photovoltaïques, les bons réflexes
- **10 juillet** : Bois-énergie, en finir avec les idées reçues
- **11 septembre** : L'énergie citoyenne dans les projets d'envergure
- **9 octobre** : Co-développer un projet éolien
- **13 novembre** : Les retombées économiques locales des projets EnR de territoire
- **11 décembre** : La géothermie en Grand Est

