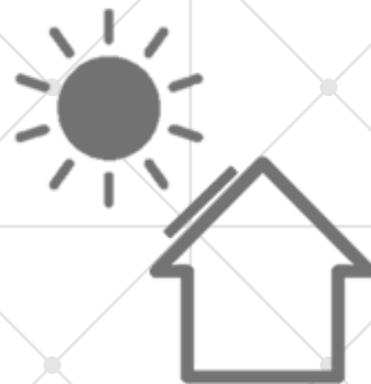




Autoconsommation et autoproduction en 2035

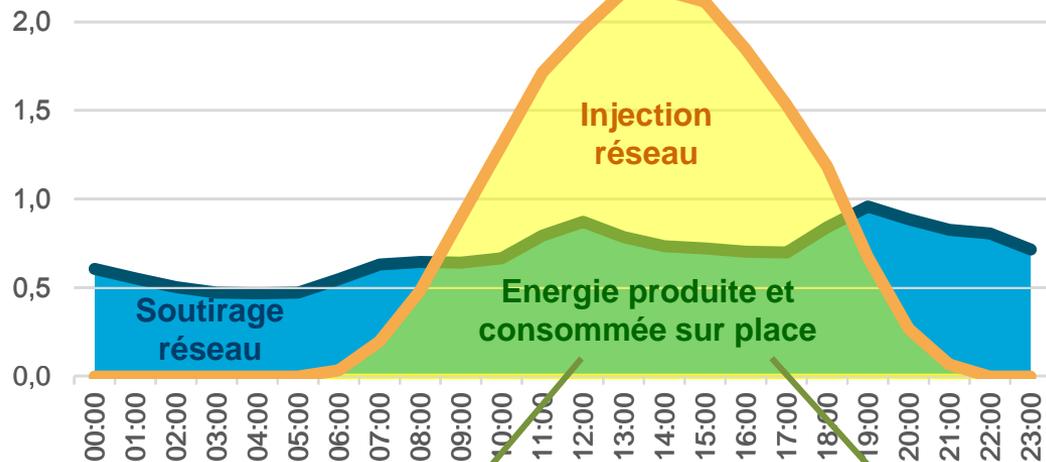
RTE R&D, Programme Prospective Economie Smart-Grids
Contacts : David GAME, Marc LE DU, Sandrine BORTOLOTTI
Assises de l'Énergie de Cote d'Or, 20/10/2017





Autoconsommation et autoproduction

Deux regards différents sur l'énergie produite et consommée sur place



$$\% \text{ Autoconso} = \frac{\text{Energie produite et consommée sur place}}{\text{Energie produite}}$$

$$\% \text{ Autoprod} = \frac{\text{Energie produite et consommée sur place}}{\text{Energie consommée}}$$

Différentes logiques de développement

- **Rentabilité** = bilan financier
 - Economie de facture et gains à la revente
 - On compte sur le réseau à tout moment pour fournir le déficit ou valoriser l'excédent de production locale
- **Energie positive** = bilan énergie annuel
 - Production locale > consommation locale en bilan d'énergie annuel
 - On compte sur le réseau (idem).
- **Autarcie** = bilan puissance en temps réel
 - On investit en moyens de production, stockage, secours et pilotage pour assurer l'équilibrage local production-consommation en permanence
 - On se déconnecte du réseau



Un scénario d'analyse

- Coûts du PV divisés par 2
- Prix de l'électricité Bilan Prévisionnel RTE 2017
- Structure tarifaire inchangée
- 3 types de consommateurs (base, +eau chaude, +chauffage)
- 3 zones d'ensoleillement (900 à 1400h/an)
- 4 millions de maisons individuelles candidates (30% des maisons occupées par leur propriétaire)

Résultats dans ce scénario

- Les 4 millions de foyers candidats installent 8 GW de PV en toiture et produisent 9 TWh/an, pour un gain moyen de 100€/an par foyer.
- Un manque à gagner pour les acteurs du système électrique (réseaux, fournisseurs, état et collectivités)...
- ... porté par qui ?

Ces résultats alimentent les ateliers CRE autoconsommation et seront complétés par le Bilan Prévisionnel RTE 2017

