

PARTIE 1

Production actuelle et Réseaux d'énergie
 Grille d'analyse
 Besoins futurs du territoire
 Réduction des consommations

Analyse des potentiels de Production d'EnRs

PARTIE 2

Scénario de référence
 Elaboration des 3 scénarios

Stratégie et plan d'action
 Choix et développement du scénario de référence

Tranche optionnelle

Boîte à outils pour les élus



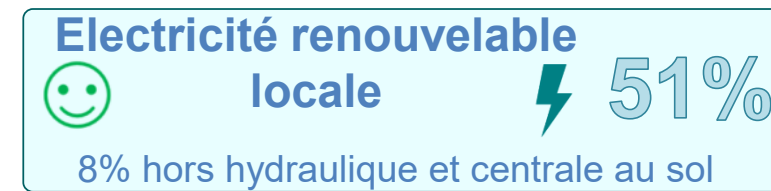
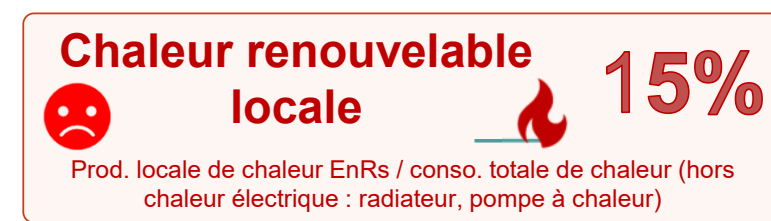
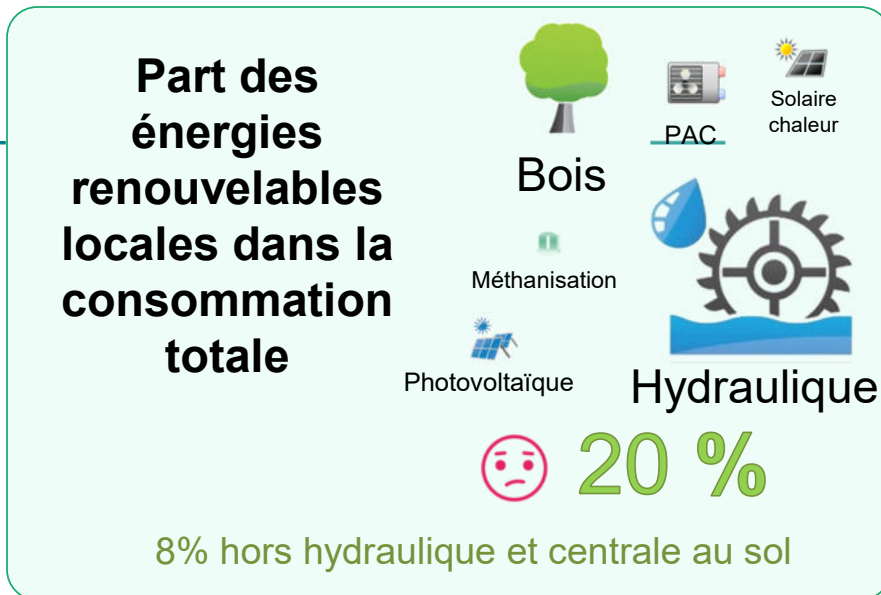
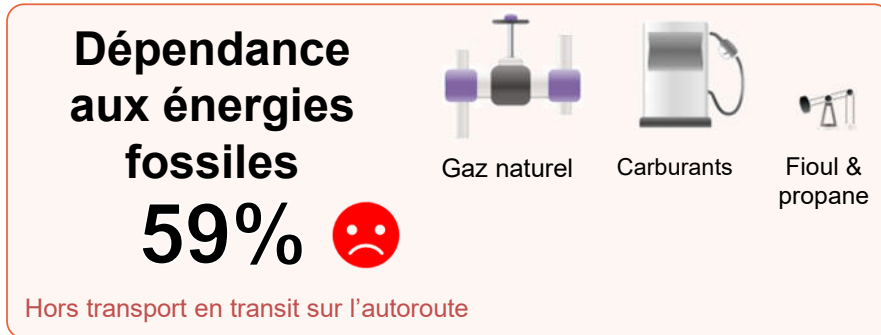
Animation sur 3 territoires pilotes



Cotech n°1 Réunion de lancement		Cotech n°2	Cotech n°3		Cotech n°4		Cotech n°5	Cotech n°6
	Questionnaire aux communes Cartographie des acteurs	Webinaire sur les filières EnRs		1er séminaire élus	COFIL n°1	COFIL n°2 2ème séminaire actions/3 scénarii	COFIL n°3	COFIL n°4
					LOI APER	SIG et accompagnement GA		Délibération des communes

2 Les éléments du diagnostic pour alimenter la stratégie

► Les chiffres clés du diagnostic

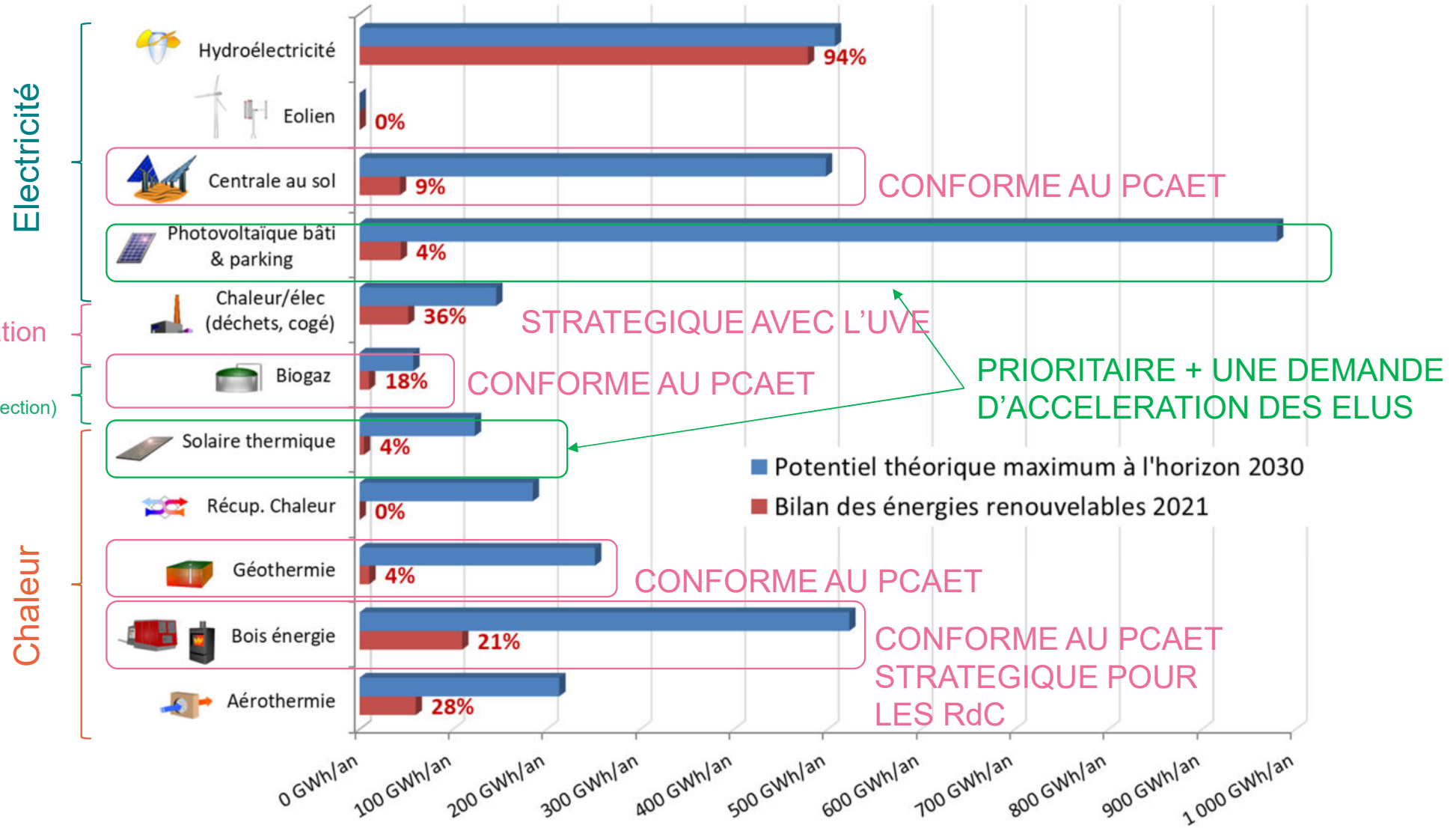


500 M€/an de dépenses en approvisionnement en énergie

92% sortent du territoire

Enjeu : Développer un mix énergétique pour substituer les énergies fossiles et favoriser les boucles énergétiques favorables au territoire (autoconsommation collective, PPA...)

→ Objectif stratégique du PCAET :
Multiplier par 3,5 la production d'énergie renouvelable du territoire pour tendre vers l'autonomie énergétique (+ 1000 Gwh en 2050)



Scénario 1 : tendanciel

Conforte et **accompagne les dynamiques actuelles** → favorise l'utilisation de l'électricité ! **La consommation d'électricité ne baisse pas en 2030** malgré les actions de sobriété et de maîtrise de l'énergie

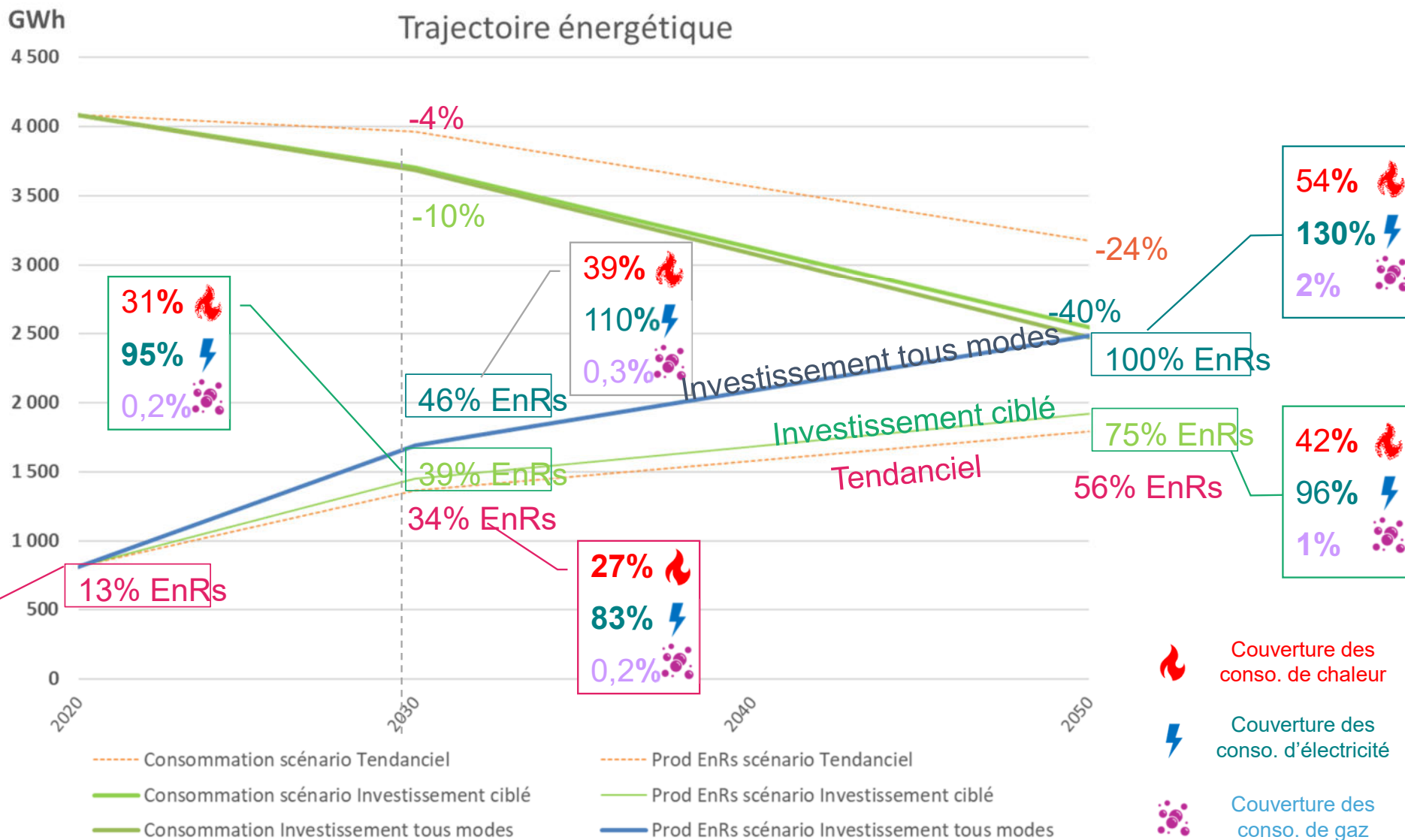
Scénario 2 : investissement ciblé

En plus de l'accompagnement sur les dynamiques et les projets existants, l'accent est mis sur un **développement très vertueux des énergies renouvelables sur des projets ciblés** (les constructions neuves). La rénovation énergétique est **ciblée sur le patrimoine public, celui des gros acteurs économiques et les habitations les plus précaires** → autoconsommation collective /boucle énergétique / réseau de chaleur

Scénario 3 : investissement tous modes

Le scénario « investissement tous modes » repart des mêmes objectifs que le scénario investissement ciblé **avec en plus un fort développement de toutes les filières pour la chaleur, le froid et l'électricité renouvelable sur le parc existant.** → **fort accompagnement des maîtres d'ouvrage**, création de société de production d'énergie intercommunale (**SEML, SPL ou SA**). **Nécessite des acteurs forts** pour aider au déploiement.

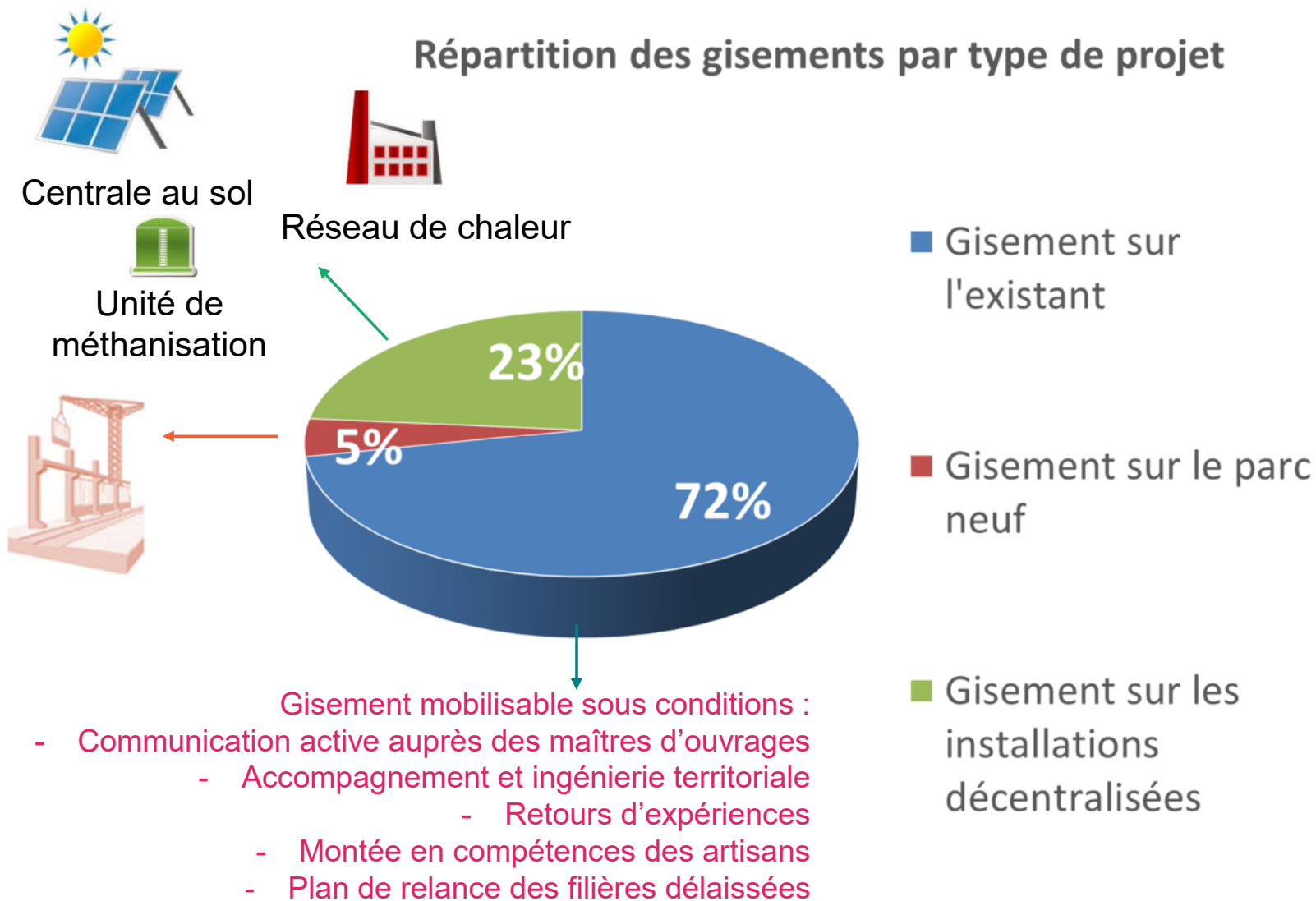
Trajectoire énergétique



-  Couverture des conso. de chaleur
-  Couverture des conso. d'électricité
-  Couverture des conso. de gaz

Gisement accessible avec les projets en cours de développement (réseaux de chaleur Avignon et centrales au sol)

Action possible via les PLU,
Les études réglementaires en amont des aménagements
Les chartes « construction durable »
Les CdC de cession de terrain

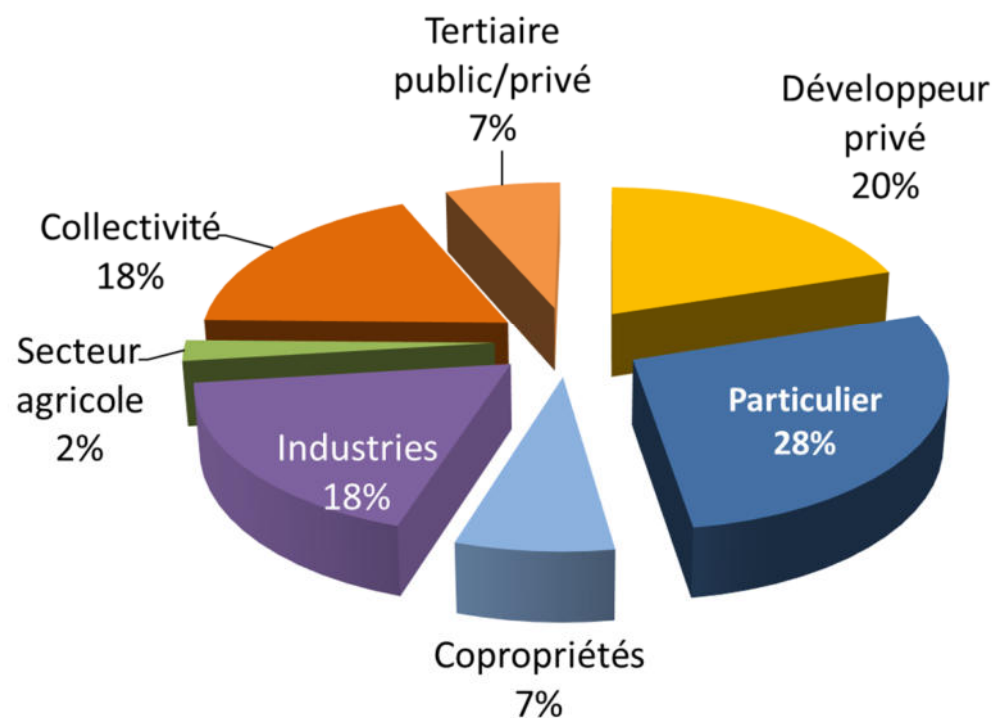


Qui détient les gisements ?

Une répartition assez homogène des gisements théoriques sur l'ensemble des acteurs.

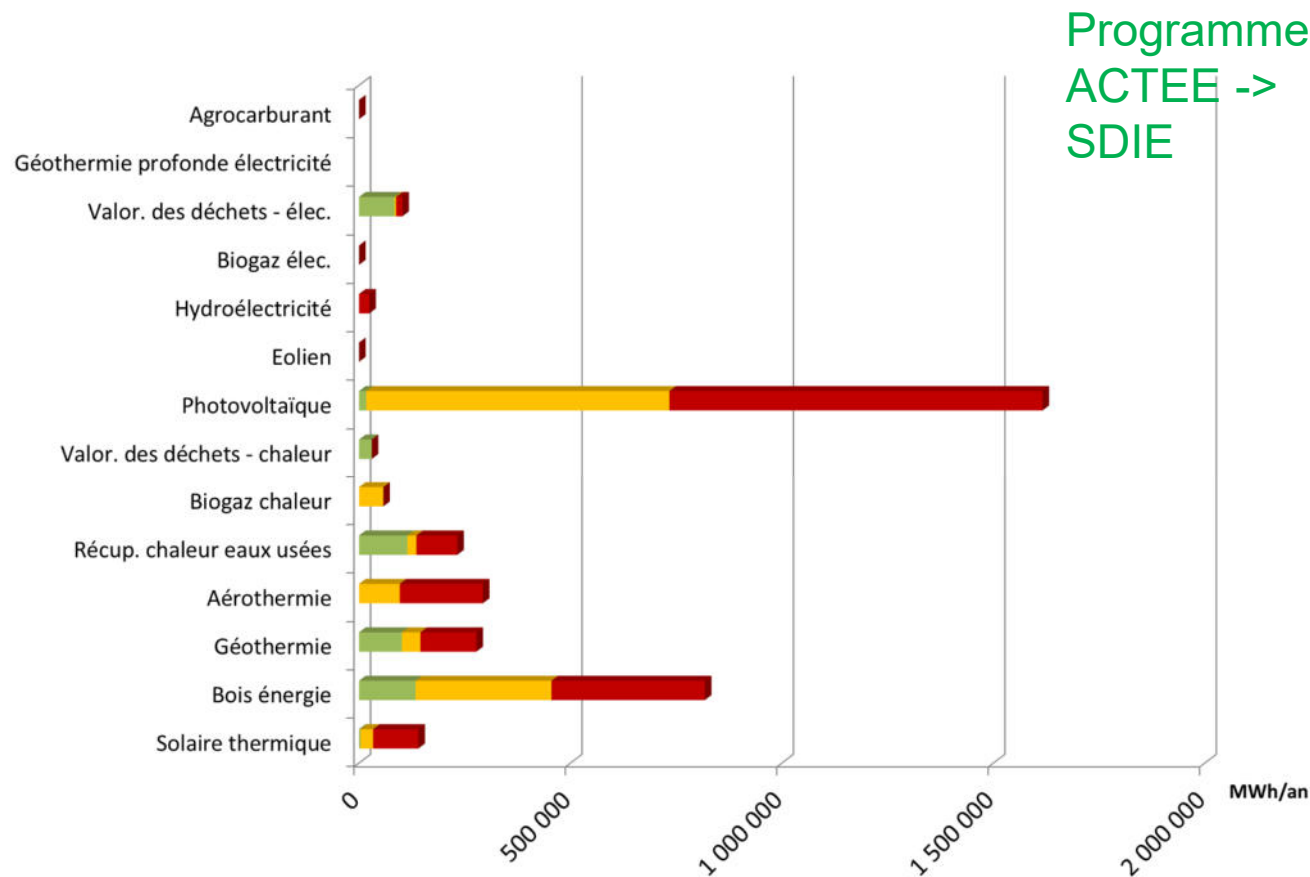
Cela signifie qu'il ne faut laisser personne de côté dans le cadre de la stratégie territoriale si l'on souhaite que l'ensemble des acteurs du territoire gagne en indépendance énergétique.

Répartition des gisements d'EnRs par acteurs



En quoi la collectivité peut influencer sur la trajectoire énergétique ?

/ Répartition du potentiel théorique, quels impacts de la collectivité sur les projets ?



■ Impact direct
Ce sont les bâtiments ou le patrimoine de la collectivité ainsi que le développement des réseaux de chaleur

■ Impact indirect

Les bâtiments neufs, la collectivité peut agir par le biais des documents d'urbanisme. Les centrales au sol et parkings, elle peut faciliter leur implantation.

■ Impact limité

Les bâtiments existants.