

PARC NATUREL
RÉGIONAL DES
GRANDS CAUSSES

UNE POLITIQUE
INTÉGRÉE DE
TRANSITION
ÉNERGÉTIQUE AU
SERVICE DU
DÉVELOPPEMENT
LOCAL

05/06/2019



CONTEXTE

► Carte d'identité

- 93 communes
- 70 000 habitants
- 20 habitant/km²

► PCET volontaire engagé dès 2009

► Un territoire fortement consommateur et une production d'ENr déjà conséquente



CONTEXTE

► Mais aussi une contestation locale grandissante



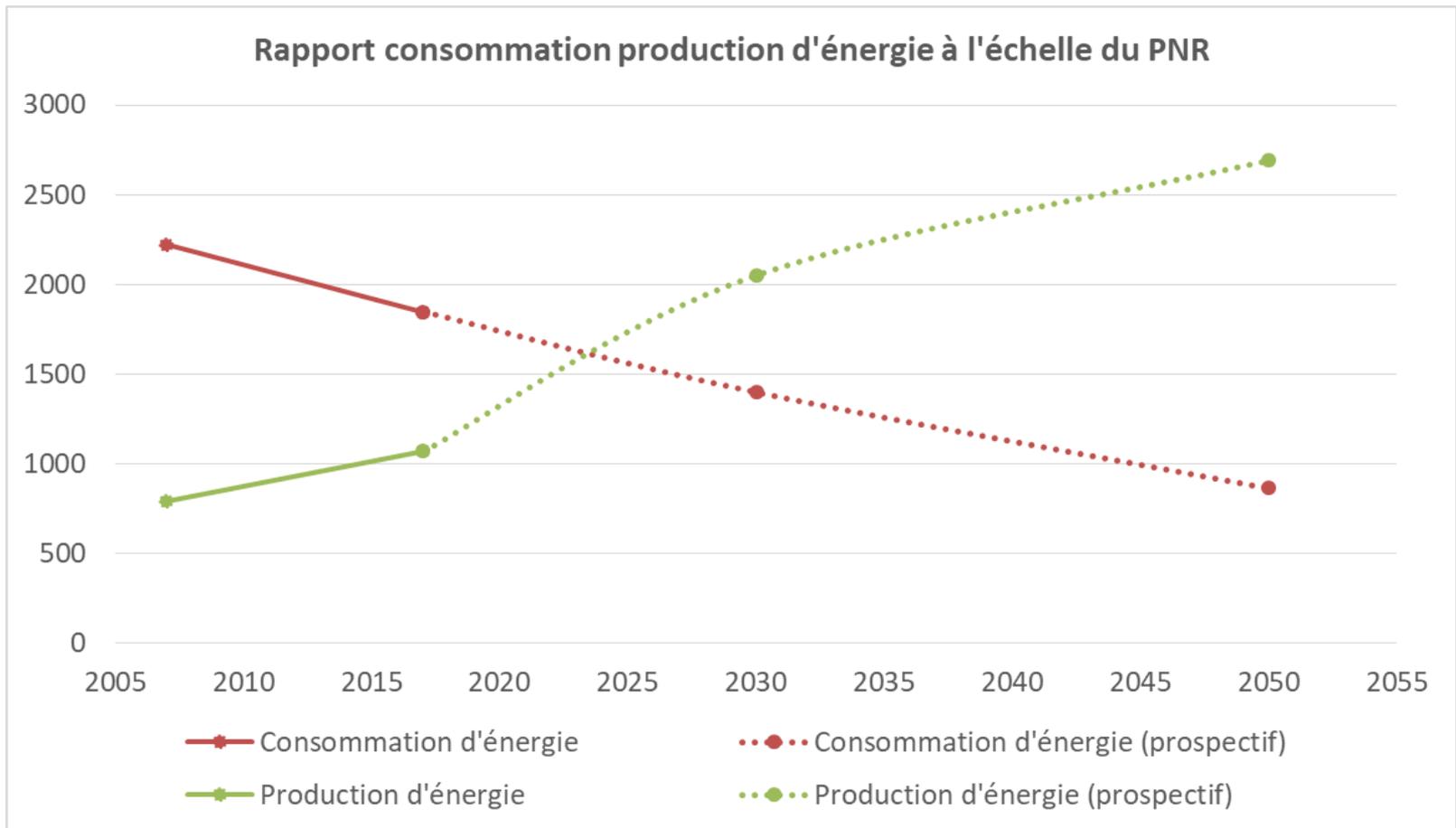
au projet ont occupé les locaux du Parc Naturel
grands Causses./Photo DDM, A.T.





LA STRATÉGIE : UN TERRITOIRE SOLIDAIRE ET CONTRIBUTEUR

- Une politique énergétique ambitieuse, assumée et rehaussée récemment à travers le PCAET



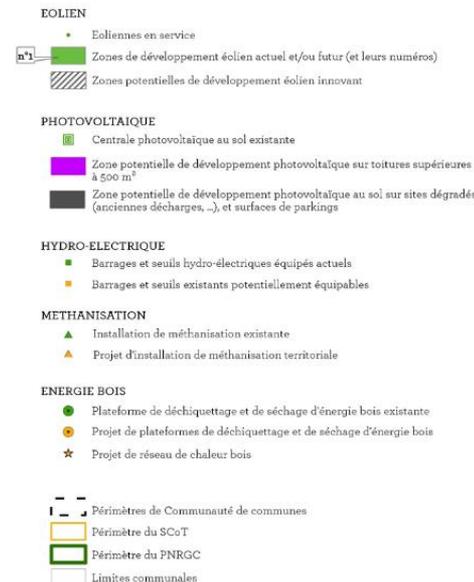
UNE STRATEGIE INTEGREE AUX DOCUMENTS DE PLANIFICATION

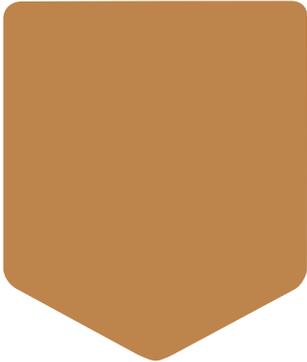
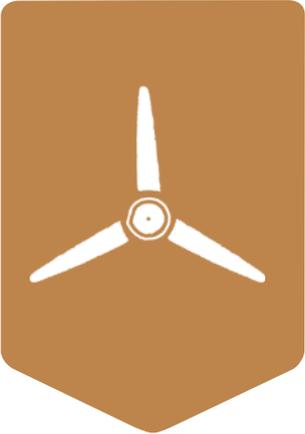
Une stratégie intégrée

Dans le SCoT :

- Re transcription des objectifs chiffrés
 - Schéma de planification des ENR définissant les zones favorables et les conditions d'implantation
 - Obligation de financement participatif à hauteur de 35% mini
- + Déclinaison sur les PLUi en cours

	2015	2030	2050
PRODUCTION ENR en GWh	832,4	1400	1614
Hydraulique	498	480	448
Éolien	245	720	869
Bois énergie résidentiel et chaufferies bois	68	105	116
Solaire photovoltaïque		45	49,5
Solaire thermique	21	40	68,8
Biogaz	0,4	43	63
TAUX DE COUVERTURE	37%	100%	139%





LES OUTILS
TECHNIQUES
MIS EN PLACE



LES OUTILS MIS EN PLACE

► SEM CAUSSES ENERGIA, société de vente de chaleur bois clé en main créée en 2016

- Mairie de St-Affrique
- CC St-Affrique
- PNR des Grands Causses
- CC Millau Grands Causses
- CC Larzac
- CC Muse et Raspes
- CC Lévézou Pareloup
- CC Belmont
- CC Sept Vallons

Capital
Public

326 000 €

- Midi-Pyrénées Energie Investissement
- AGCS - Sévigné
- DALKIA
- OPHLM Millau
- Sud Massif Central Habitat
- Sylvabois
- Bois et Energie
- MET Energie
- Association Les Bois du Larzac
- Association Aveyron Energie Bois

Capital
Privé

324 000 €



► Le 1^{er} projet : réseau de Saint-Affrique

- 6 MW - 5,5 km de long
- 5 000 tonnes de bois /an
- **7 à 8 emplois générés**

LES OUTILS MIS EN PLACE

► Création de grappes de projet (mutualisation & péréquation)

- **8 sites étudiés** (public/privés)
- 1 200 kW (40 à 500 kW)
- 4 300 MWh/an
- Investissement : 8 000 k€
- Recettes : 510 k€/an
- Charges : 41 k€/an
- TRI (non optimisé) : 16 ans
- Mutualisation impérative pour optimiser l'économie des projets
- Création d'un outil local ?

Micro-
hydroélectricité

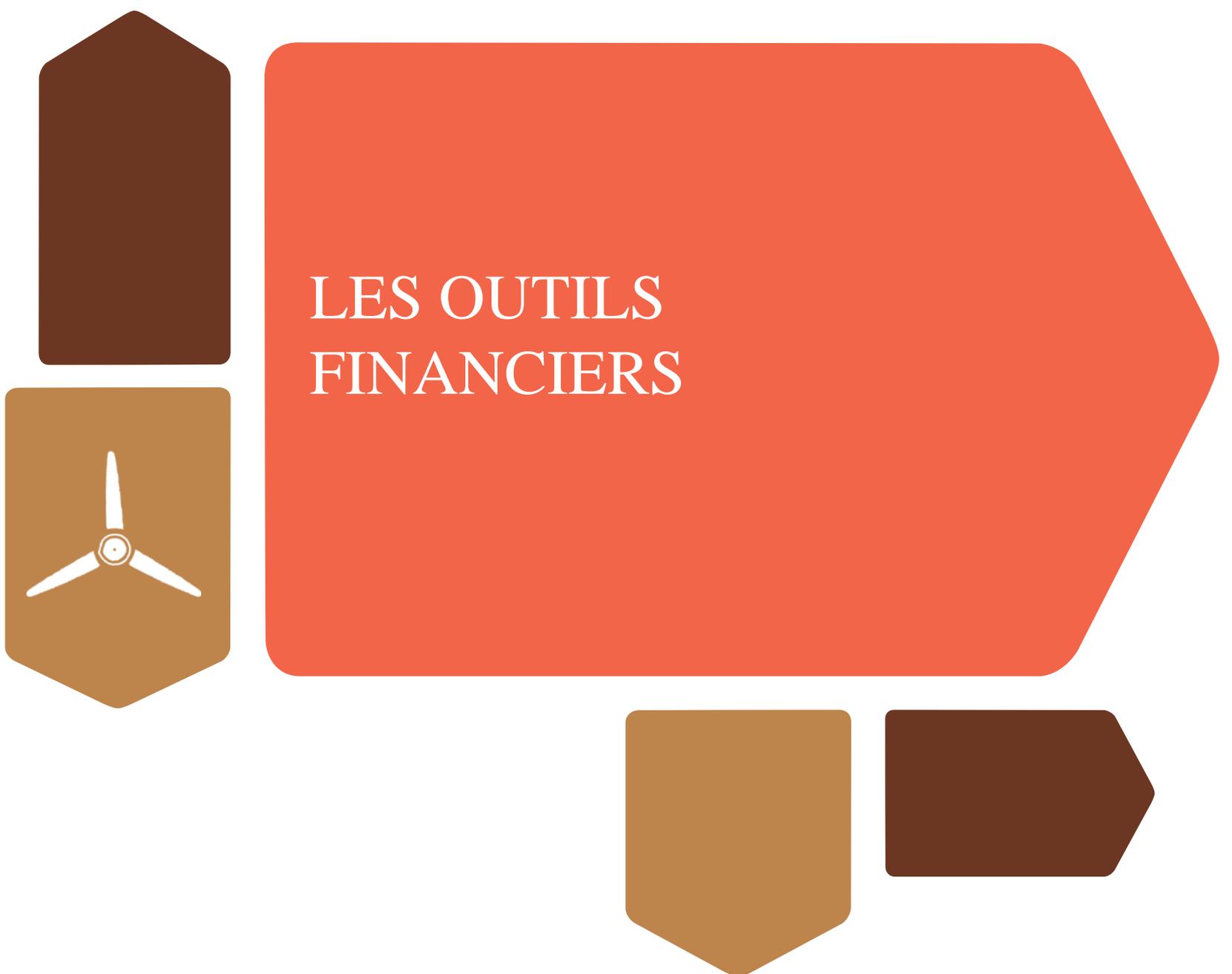


- **157 toits publics retenus**
- 4 500 kW (9, 36 et 100 kW)
- 5 400 MWh/an
- 11 communes (46 bâtiments) en groupement de commande coordonné par le PNR
- 20 communes (111 bâtiments) avec montage en tiers investissement et choix d'un opérateur avec création de société locale intégrant citoyens

Photovoltaïque sur
bâtiments publics



+ mini-parcs au sol de 250 kWc



LES OUTILS FINANCIERS

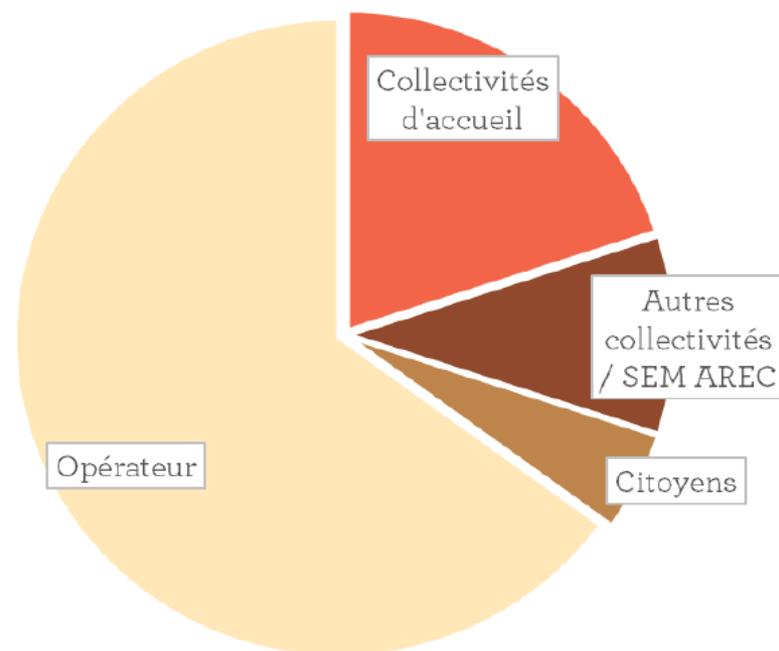


LES OUTILS MIS EN PLACE

► La philosophie de financement participatif : 35 % de K détenu par le territoire minimum :

1. Priorité aux collectivités d'accueil
2. Intégration d'une coopérative citoyenne locale dédiée au financement des projets du territoire
3. Compensation le cas-échant par un fonds public d'investissement territorial (autres collectivités / Région via SEM AREC)

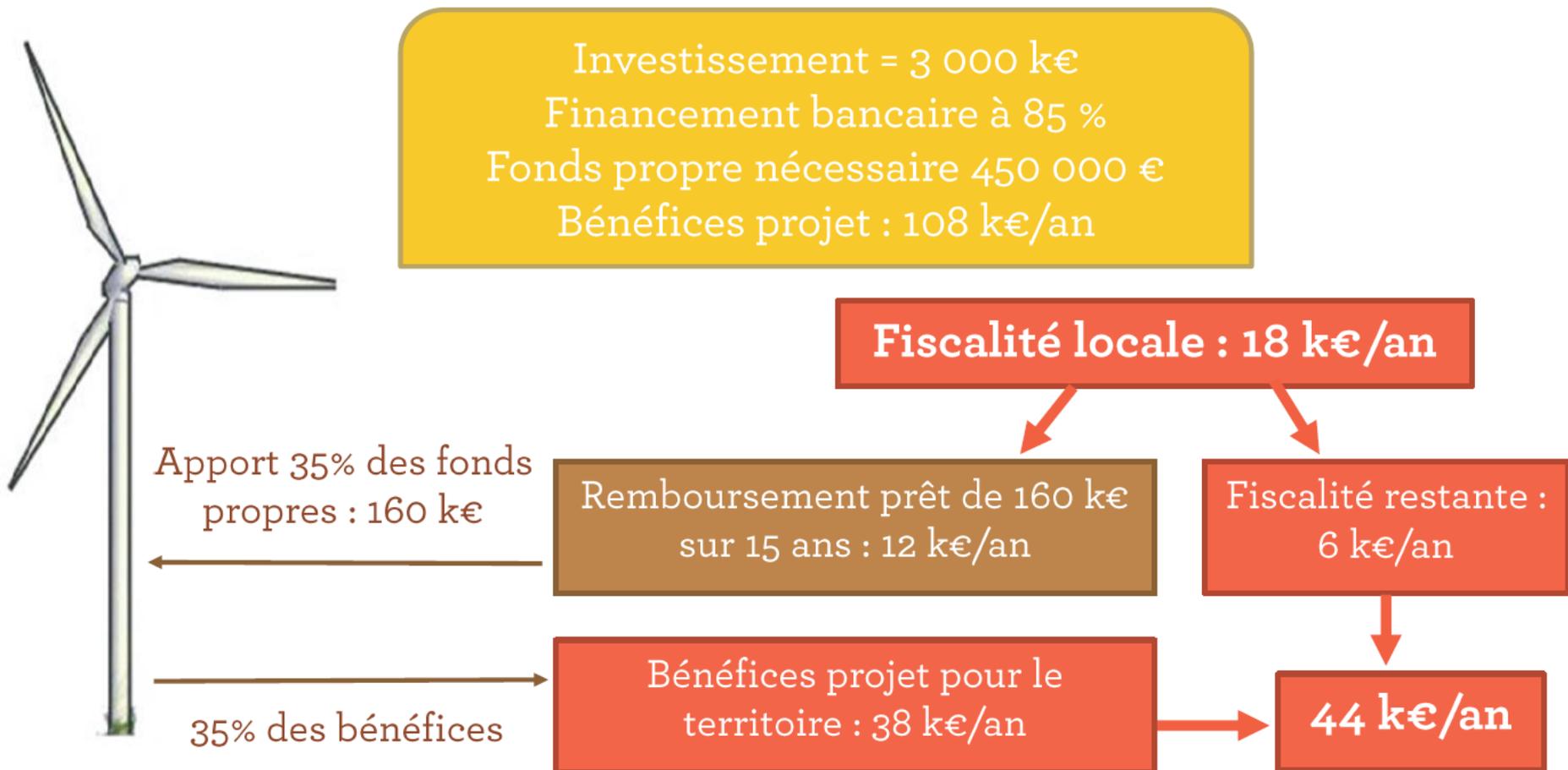
Répartition d'un projet d'Enr type



Une logique de cas par cas, suivant le projet, le territoire, les conditions de participation, le risque porté...

LES OUTILS MIS EN PLACE

1. L'intégration des collectivités aux projets d'Enr du territoire par le biais de la fiscalité

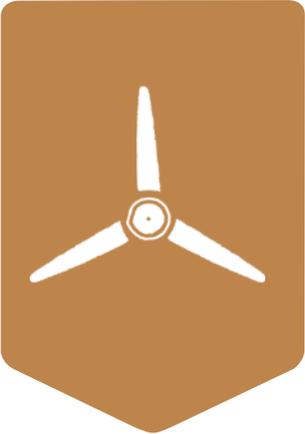


LES OUTILS MIS EN PLACE

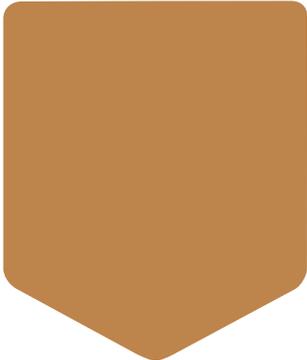
2. L'intégration des citoyens via la une Coopérative citoyenne locale dédiée au financement des ENr du territoire du Parc

3. Réflexion en cours sur la création d'un fonds d'investissement public





LES RETOMBÉES
ECONOMIQUES
TERRITORIALES





LES RETOMBÉES ÉCONOMIQUES LOCALES ATTENDUES

	EOLIEN	PV AU SOL	PV sur bâti public	Micro-hydroélec	Méthanisation	TOTAL
Nombre	50 mâts de 2,35 MW en moyenne	100 ha	150 bâtiments	8 projets	5 projets territoriaux	
Puissance totale (MW)	117,5	80	4,5	0,8	1,25	203
Production annuelle (GWh)	282	110,4	5,2	3,2	10	401
Investissement total	152 750 000 €	54 000 000 €	6 650 000 €	6 400 000 €	15 000 000 €	219 800 000 €
Recettes annuelles	19 740 000 €	6 624 000 €	610 000 €	425 000 €	2 250 000 €	27 399 000 €
Charges annuelles	3 818 750 €	594 000 €	93 000 €	60 000 €	1 100 000 €	4 565 750 €
Fiscalité (*part bloc communal)	881 250 €	400 000 €	- €	8 000 €	9 500 €	1 289 250 €
Loyers	176 250 €	120 000 €	40 000 €	25 000 €	- €	361 250 €
Bénéfices Bruts annuels	14 335 000 €	5 110 000 €	517 000 €	332 000 €	1 150 000 €	20 294 000 €
Fonds propre (15%)	22 912 500 €	8 100 000 €	997 500 €	960 000 €	2 250 000 €	32 970 000 €
Bénéfices nets annuels	4 837 844 €	1 752 577 €	103 540 €	90 712 €	217 382 €	6 784 672 €

Simulation pour le territoire si entrée au capital à 35% (et 40% pour le PV)

x 2,5

Fonds propres pour le territoire	8 019 375 €	3 240 000 €	349 125 €	336 000 €	787 500 €	11 944 500,00 €
Annuités de remboursement	586 589 €	236 995 €	25 537 €	24 577 €	57 003 €	873 698 €
Bénéfices projet	1 693 245 €	701 031 €	36 239 €	31 749 €	76 004 €	2 462 264,20 €
Fiscalité restante	294 661 €	163 005 €	- €	- €	48 103 €	415 552 €
Total recettes pour le territoire	1 987 906 €	864 036 €	36 239 €	31 749 €	27 981 €	2 877 816 €