

L'AGGLO

Beziers
méditerranée

Autoconsommation sur les bâtiments communautaires

Le contexte

- Un engagement ancien, inscrit dans la durée
 - 2010 : Schéma de Développement des ENR,
 - 2011 : Appel à projet photovoltaïque sur sites délaissés (70ha),
 - 2013 : Plan Climat Énergie Territorial,
 - 2015 : Projet de territoire « se mobiliser face au changement climatique »,
 - 2016 : Territoire à Énergie Positive.

Le contexte

- Un projet renforcé par :

- 2017 : prise de la compétence « lutte contre le changement climatique et développement des ENR »,

- 2018 : approbation du SCERTE (Schéma Communautaire des Énergies Renouvelables et de Transition Énergétique). 4 axes :

- 1/ Poursuivre le développement des projets d'énergie solaire sur le territoire,

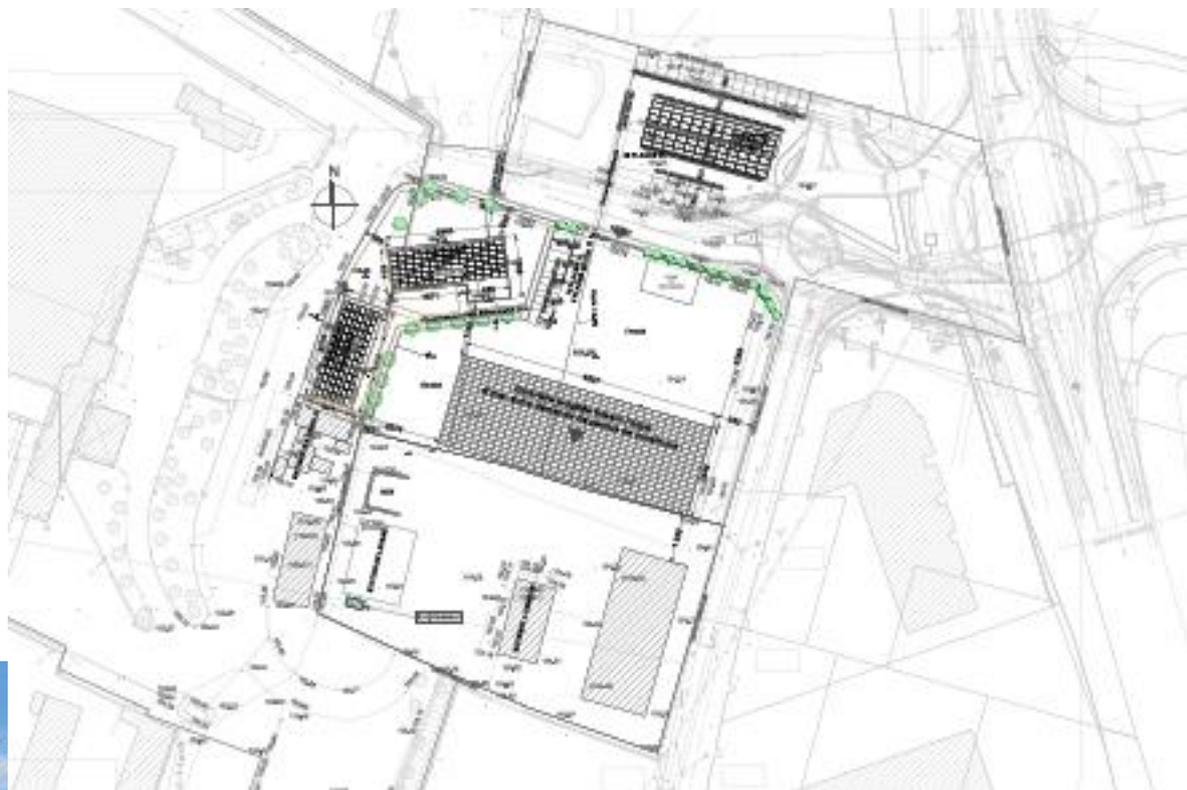
- 2/ renforcer les filières locales de valorisation des déchets (CSR et méthanisation),

- 3/ participer au développement de la filière bois énergie régionale,

- 4/ utiliser les outils numériques de la ville intelligente au service de la transition énergétique.

Le projet Valorbi

- Situé au nord du PAE Mercorent
- Unité de pré-traitement déchets (65 000 t/an),
- équipée de 2 centrales raccordées au réseau (1600m²)
- Construction d'une ombrière abri parking des BOM et VL
- Localisation du Service Collecte des Déchets de l'Agglo



Le projet Valorbi

Estimation des consommations

Estimation des consommations	
Janvier	62 455 kWh
Février	55 147 kWh
Mars	73 375 kWh
Avril	71 450 kWh
Mai	68 743 kWh
Juin	53 903 kWh
Juillet	57 220 kWh
Août	62 138 kWh
Septembre	70 377 kWh
Octobre	71 469 kWh
Novembre	65 934 kWh
Décembre	56 199 kWh
Total	768 410 kWh



Les consommations du site sont linéaires sur l'année pour plusieurs raisons :

- Le site n'est ni chauffé ni climatisé
- Les consommations sont en grande partie liées au fonctionnement des machines

Coût estimé de la consommation

Sans photovoltaïque

Tarifs	Consommations kWh	Montant TTC	Montant HTVA	cts€/kWh TTC	cts€/kWh HTVA
Janvier	62 455	11 485	9 188	18,39	14,71
Février	55 147	11 820	9 456	21,43	17,15
Mars	73 375	10 092	8 074	13,75	11,00
Avril	71 450	5 832	4 665	8,16	6,53
Mai	68 743	7 129	5 703	10,37	8,30
Juin	53 903	5 300	4 240	9,83	7,87
Juillet	57 220	7 439	5 951	13	10,40
Août	62 138	11 820	9 456	19,02	15,22
Septembre	70 377	9 680	7 744	13,75	11,00
Octobre	71 469	5 832	4 665	8,16	6,53
Novembre	65 934	6 838	5 470	10,37	8,30
Décembre	56 199	5 300	4 240	9,43	7,55
Total	768 410	98 567	78 854	12,83	10,26

Avec photovoltaïque

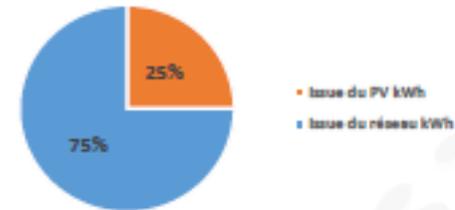
Tarifs	Consommations kWh	Montant TTC	Montant HTVA	cts€/kWh TTC	cts€/kWh HTVA
Janvier	56 188	10333	8266	18,39	14,71
Février	44 635	9567	7654	21,43	17,15
Mars	54 832	7542	6033	13,75	11,00
Avril	51 682	4218	3375	8,16	6,53
Mai	44 099	4574	3659	10,37	8,30
Juin	31 392	3087	2469	9,83	7,87
Juillet	35 322	4592	3673	13,00	10,40
Août	39 786	7568	6055	19,02	15,22
Septembre	52 949	7283	5826	13,75	11,00
Octobre	57 628	4702	3762	8,16	6,53
Novembre	58 837	6102	4882	10,37	8,30
Décembre	49 364	4656	3725	9,43	7,55
Total	576 715	73978	59182	12,83	10,26

Le projet Valorbi

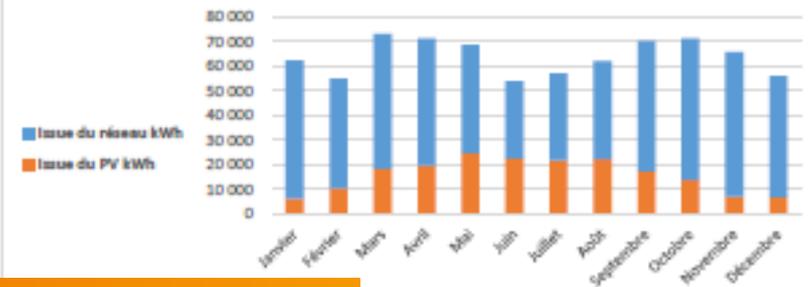
Estimation de la production

Bilans mensuels	Production PV kWh	Production consommée kWh	Valorisation production %	Taux de couverture %
Janvier	6 966	6 267	90,0%	33,0%
Février	11 749	10 512	89,5%	34,1%
Mars	21 901	18 543	84,7%	25,3%
Avril	23 956	19 768	82,5%	27,7%
Mai	30 138	24 644	81,8%	35,0%
Juin	34 049	22 510	66,1%	43,0%
Juillet	29 099	21 098	72,5%	38,3%
Août	28 434	22 352	78,6%	36,0%
Septembre	20 183	17 428	86,4%	24,0%
Octobre	15 212	13 841	91,0%	23,4%
Novembre	7 707	7 097	92,1%	30,0%
Décembre	7 504	6 835	91,1%	22,7%
TOTAL ANNUEL	236 559	191 695	81%	34,9%

Approvisionnement en électricité



Approvisionnement en électricité



Temps de retour sur investissement

➤ Avec Subventions :

Investissement	100 793 €
Maintenance / Exploitation	3 500 €/an
Total sur 20 ans	170 793 €
Flux moyen annuel	32 315 €
Temps retour sur Investissement	5,3 ans

Chantier Photovoltaïque + Elec AC/DC	Montant en €
Modules	101 200
Electricité	37 900
Onduleurs yc exention garantie 20 ans	30 000
Fourniture et Pose Structures	71 478
Fourniture et Pose Fondations	52 883
Bornes de recharge	20 000
Enrobé	120 000
Divers	2 880
Contrôle et admin	
Raccordement au réseau	0
Contrôle et divers admin	30 270
Assurances & Aliés	14 284
Frais de développement et AMO	19 113
Intérêts intercalaires	786
Sous Total	500 793 €
Subvention TPOS	-300 000
Subvention FEDER	-100 000
TOTAL	100 793 €

➤ Sans Subvention :

Investissement	500 793 €
Maintenance / Exploitation	3 500 €/an
Total sur 20 ans	570 793 €
Flux moyen annuel	32 315 €
Temps retour sur Investissement	17,7 ans

Le projet Léo Lagrange

- Centrale installée sur la toiture plate au sud du bâtiment.
- Surface : 400 m²
- Puissance à installer : 56KWc
- Coût prévisionnel : 125K€ HT
- Financement TEPOS: 80%



Le projet STEP Boujan sur Libron

- Centrale installée sur la toiture du bâtiment d'exploitation.
- Surface : 55 m²
- Puissance à installer : 10KWc
- Coût prévisionnel : 20K€ HT
- Financement TEPOS: 80%



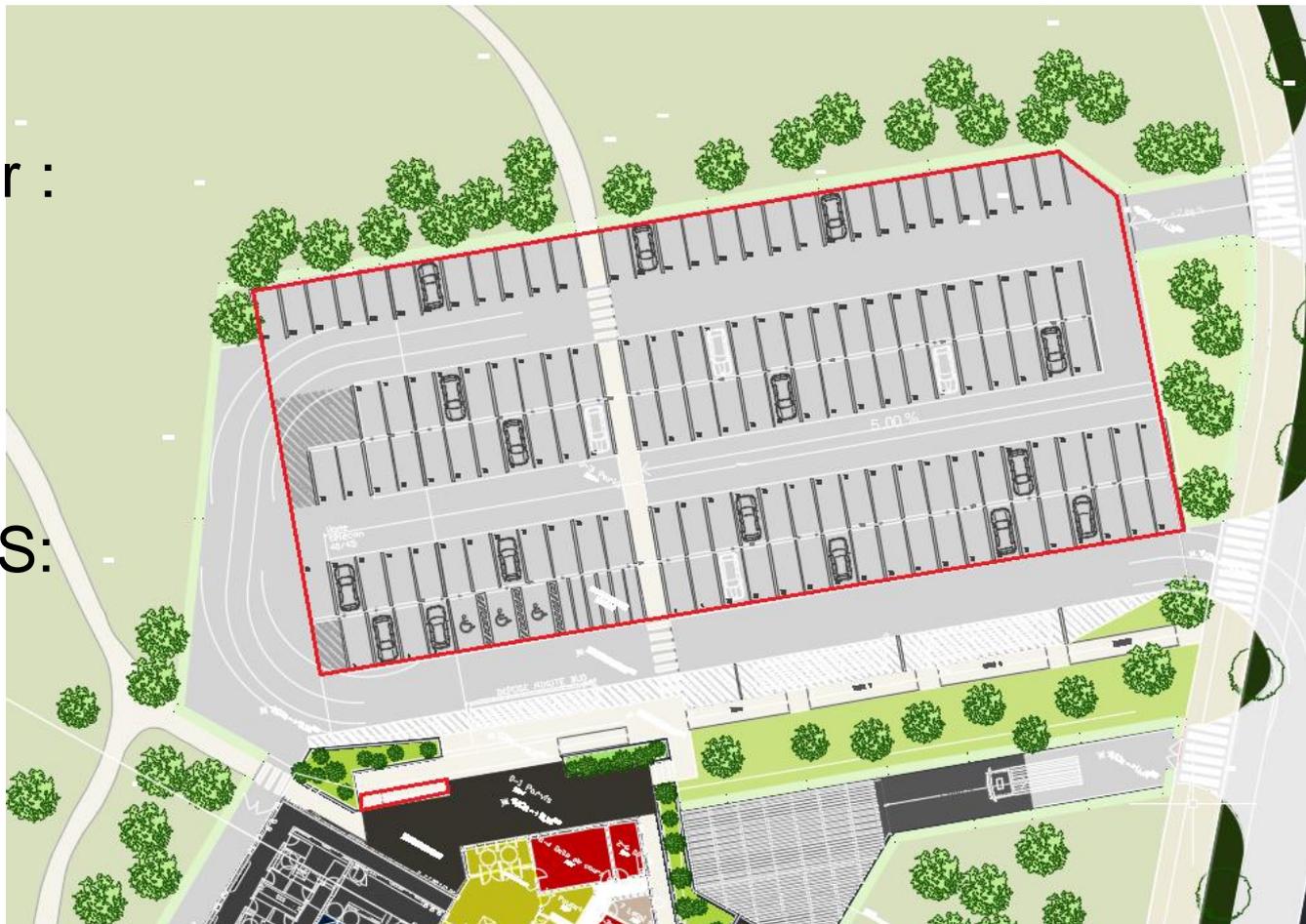
Le projet STEP Sérignan

- Centrale installée au sol.
- Surface : 450 m²
- Puissance à installer : 50KWc
- Coût prévisionnel : 100K€ HT
- Financement TEPOS: 80%



Le projet ombrière piscine du sud

- Centrale installée en ombrière parking
- Surface : 1 500 m²
- Puissance à installer : 230KWc
- Coût prévisionnel : 450K€ HT
- Financement TEPOS: 80%



L'autoconsommation au cœur du projet

- Budget global estimé : 1 560 K€ TTC
- Près de 700 KWc installés
- Près de 4 000m² de panneaux

- Merci de votre attention

L'AGGLO

Beziers
mediterrannée