

Annexe 8 – Notice descriptive du projet

SOMMAIRE

I.	CONTEXTE.....	2
II.	CARACTERISTIQUES TECHNIQUES DU PROJET.....	2
II.1	GENERALITES	2
II.2	ELEMENTS CONSTITUTIFS DE LA CENTRALE SOLAIRE	2
II.3	LES MODULES PHOTOVOLTAÏQUES.....	3
II.4	LES TABLES D'ASSEMBLAGE ET FIXATION AU SOL	3
II.5	LES LOCAUX TECHNIQUES	4
II.6	LE RACCORDEMENT ELECTRIQUE AU RESEAU PUBLIC.....	4
III.	EXPLOITATION DE LA CENTRALE	5
IV.	DEMANTELEMENT DE LA CENTRALE	5
IV.1.1	<i>Bilan carbone de l'installation.....</i>	<i>6</i>
V.	RAISONS DU CHOIX DU SITE DU PROJET	8
V.1	JUSTIFICATION DU CHOIX DU SITE	8

I. Contexte

Le site d'étude envisagé se situe sur la commune de Montboissier. Il s'agit d'un ancien stade de football et d'une parcelle enherbée associée, non cultivée et non déclarée à la PAC.

La zone d'étude s'implante sur une surface de 1.4 ha et concerne 2 parcelles cadastrales sur la commune de Montboissier :

SECTION	NUMERO	LIEU-DIT	COMMUNE	CONTENANCE (M ²)
ZM	14	Ouches de Montboissier	Montboissier	8796
ZM	82	Ouches de Montboissier	Montboissier	5223
Total				14 019

II. Caractéristiques techniques du projet

II.1 Généralités

Les panneaux photovoltaïques ou modules permettent de convertir l'énergie lumineuse en énergie électrique. Lorsque les photons frappent ces cellules, ils transfèrent leur énergie aux électrons du matériau. Ceux-ci se mettent alors en mouvement dans une direction particulière, vers une grille collectrice intégrée, créant ainsi un courant électrique continu dont l'intensité est fonction de l'ensoleillement. Un module convertit ainsi une partie de l'énergie solaire qu'il reçoit en courant électrique continu à faible tension.

Les modules sont câblés en série les uns avec les autres pour former une chaîne afin d'élever la tension au niveau accepté par l'onduleur. Ces chaînes de panneaux (ou strings) peuvent être connectées en parallèle dans un coffret de raccordement (ou string box). De ce coffret, l'électricité sera acheminée en basse tension (BT) jusqu'aux onduleurs où le courant continu est converti en courant alternatif. Puis les transformateurs élèvent la tension au niveau de tension requis par le réseau électrique public.

L'énergie est collectée depuis les transformateurs vers le poste de livraison. Là, l'énergie est comptée puis injectée sur le réseau public de distribution.

II.2 Eléments constitutifs de la centrale solaire

Les principaux composants de la centrale solaire seront les suivants :

- Les panneaux photovoltaïques ;
- Les tables d'assemblage supportant les panneaux solaires ;
- Les onduleurs ;

- Les réseaux de câbles ;
- Les pistes d'accès.

II.3 Les modules photovoltaïques

Des modules en silicium monocristallin bifaciaux sont à ce jour privilégiés pour ce projet de centrale de production d'énergie solaire.

En effet, ce type de module bénéficiant d'un statut de technologie éprouvée et mature, présente un très bon rendement et un haut niveau de fiabilité.

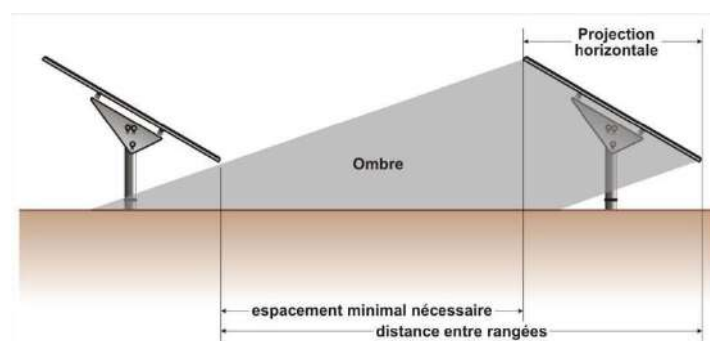
Enfin, comme les cellules sont à base de silicium, élément très abondant voire inépuisable, il n'y a aucune substance toxique et il est donc facile de recycler ces modules.

La puissance définitive du module sera définie au moment de la construction du parc, en fonction des avancées technologiques réalisées entre la date du dépôt de demande d'autorisation d'urbanisme et la date de construction du projet.

II.4 Les tables d'assemblage et fixation au sol

Les panneaux solaires sont posés sur des structures métalliques reposant sur un support ancré au sol. On peut trouver des ancrages fixés dans le sol (pieux) ou simplement posés (plots en béton).

Ces structures sont appelées tables d'assemblages et assemblent les modules par rangées. Chaque table compte 2 rangées de 13 modules, disposés en portrait. L'écart entre deux rangées de tables se calcule en fonction de l'angle incident entre les panneaux et les rayons du soleil lorsque celui-ci est au plus bas (solstice d'hiver).



En ce qui concerne l'ancrage, il est pressenti de fixer les structures porteuses au sol à l'aide de pieux battus, et potentiellement avec des pieux vissés. Cette technique minimise la superficie du sol impactée. Les plots autoportants sont directement disposés sur le sol, sans fondation ou travaux sur le sol.

II.5 Les locaux techniques

Les onduleurs transforment le courant continu produit par les modules en courant alternatif.

Pour les onduleurs, deux choix sont possibles suivant la configuration du site à étudier : un onduleur central par tranche de 2,5 MWc de puissance, ou des onduleurs « string » installés sur les structures « tables » permettant de réduire l'emprise au sol. Dans ce cas présent, nous avons fait le choix d'onduleurs « string ».



EXEMPLE D'ONDULEURS

Le poste de livraison/transformation est un local préfabriqué spécifique où seront installés d'une part

- Les transformateurs BT/HTA ainsi que leurs cellules de protection. La fonction des transformateurs est de rehausser la tension issue des onduleurs à 20 000V. Cette opération est indispensable pour que l'électricité produite soit injectée sur le réseau public de distribution.
- L'organe de raccordement au réseau et assure également le suivi de comptage de la production sur le site. Il matérialise l'interface physique et juridique entre le producteur et le gestionnaire de réseau.

Il est positionné dans l'idéal en bordure de voie publique pour être à tout moment accessible par les services du gestionnaire de réseau.



Poste de livraison/transformation

II.6 Le raccordement électrique au réseau public

Le raccordement électrique entre la structure de livraison et le réseau public de distribution existant est défini et réalisé par ENEDIS (ou autre gestionnaire du réseau public de distribution) qui en est le Maître d'Œuvre et le Maître d'Ouvrage. En effet, comme décrit par l'article 342-2 du décret n°2015-1823 du 30 Décembre 2015, les ouvrages de raccordement nécessaires à l'évacuation de l'électricité produite constituent une extension du réseau public de distribution.

Ainsi, ce réseau pourra être utilisé pour le raccordement d'autres consommateurs et/ou producteurs.

III. Exploitation de la centrale

Une fois la centrale construite, la société Melvan réalisera l'entretien et la maintenance des équipements et du site pendant toute la durée d'exploitation. Les missions qui seront effectuées sont détaillées ci-dessous :

- Visite annuelle d'une équipe de techniciens de maintenance préventive.
- Contrôle du bon fonctionnement des installations, notamment contrôles fonctionnels et visuels des composants.
- Contrôle visuel des éléments relatifs à la sécurité.
- Nettoyage et propreté des Installations.
- Achat de petits consommables et de lubrifiants nécessaires à la maintenance préventive (chiffons, produits nettoyant, filtres...).

Par ailleurs, l'installation est équipée de capteurs de bon fonctionnement, suivis à distance et avec émission d'alertes (SMS, email) en cas de panne. Dans ce cas une équipe intervient sur site pour :

- Analyse des défauts et dysfonctionnements
- Remise en état, soit sur site soit par échange standard
- Mise en œuvre de mesures de sécurisation des personnes et des équipements le cas échéant
- Mise en œuvre des garanties assurancielles ou contractuelles le cas échéant.

Le sol étant très majoritairement artificialisé, l'entretien se résumera à la maîtrise du développement de la végétation.

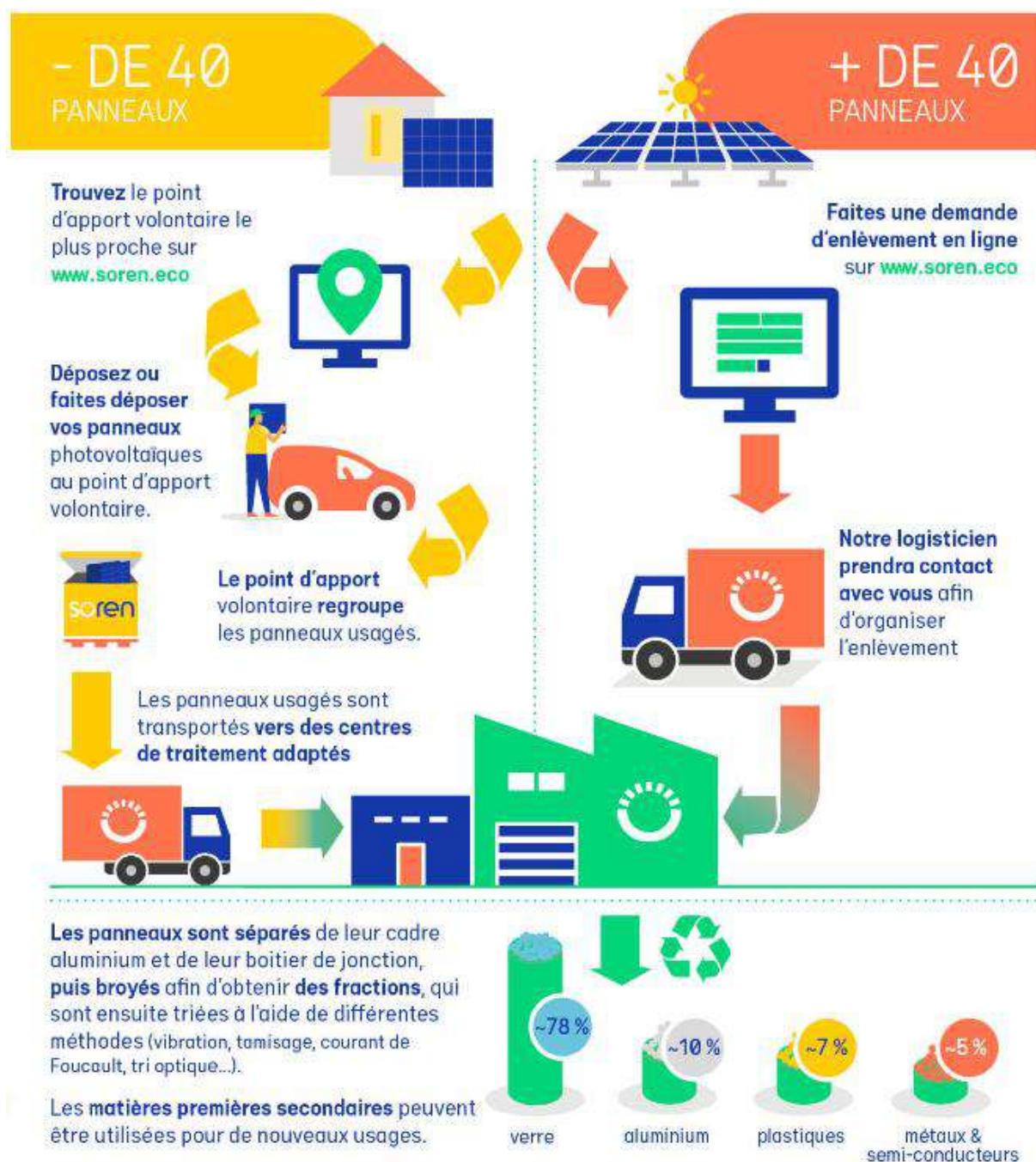
IV. Démantèlement de la centrale

La centrale est construite de manière à permettre la remise en état initial du site. L'ensemble des installations est démontable (panneaux et structures métalliques). Les locaux techniques (pour la conversion de l'énergie) seront également retirés du site. En fin de chantier, les aménagements temporaires (zone de stockage, base vie...) sont supprimés.

Les modules à base de silicium cristallin seront recyclés à hauteur de 94% de leurs masses. Les panneaux photovoltaïques seront recyclés, conformément à la réglementation. Ils suivront le processus mis en œuvre par la filiale française de SOREN (anciennement PV Cycle), association européenne chargée d'organiser la collecte et le traitement des modules en fin de vie. Ceux-ci sont collectés, démontés et recyclés dans des usines spécifiques, puis réutilisés dans la fabrication de nouveaux produits.

En France, il existe deux usines de traitement des modules silicium-cristallin en fin de vie dont l'une est située à Rousset dans les Bouches-du-Rhône, gérée par Veolia et l'autre est située à

Saint Loubès en Gironde, gérée par le groupement Soren et Envie 2E et inaugurée le 27 septembre 2022.



SCHEMA DE PRINCIPE DU RECYCLAGE DES PANNEAUX SOLAIRE (SOURCE : SOREN)

IV.1.1 Bilan carbone de l'installation

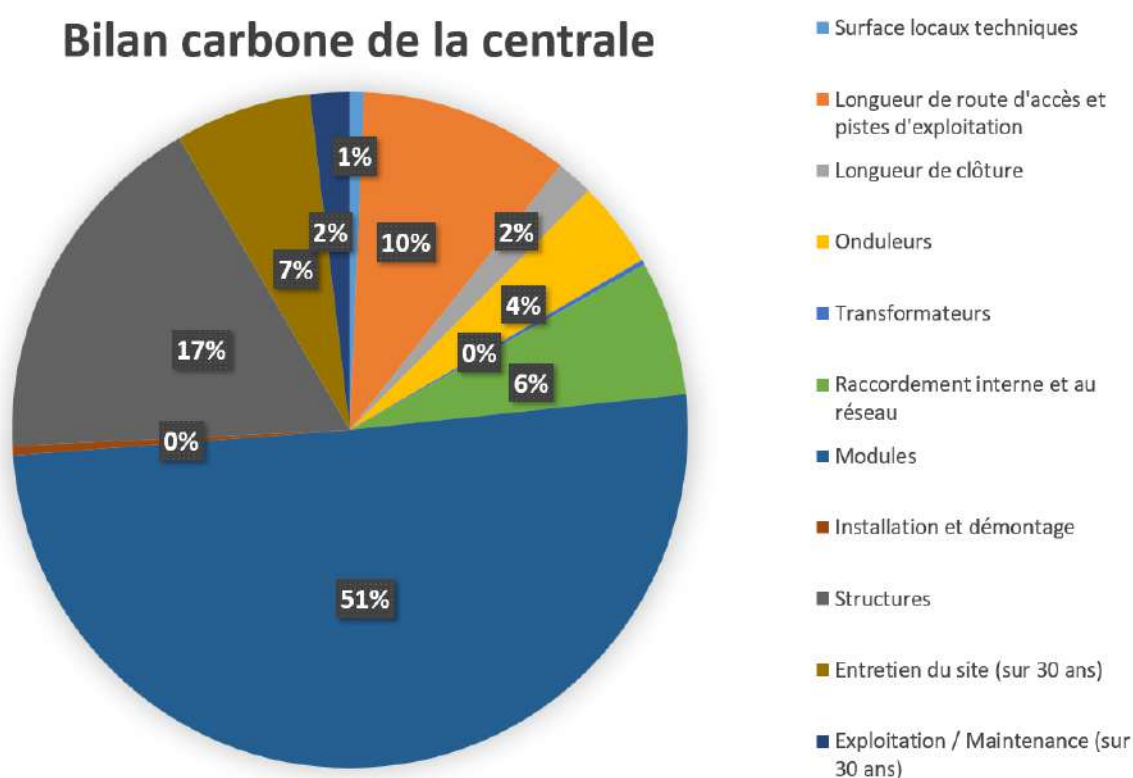
Le bilan carbone de l'installation contribue à une échelle plus large à la dimension environnementale du projet.

L'installation projetée permettra de produire 1 194 MWh pour une première année complète d'exploitation, soit l'équivalent de la consommation annuelle d'électricité de 530 habitants (ECS et chauffage compris).

La production d'électricité solaire, si elle présente un bilan largement positif en termes d'émission de CO₂, n'est cependant pas exempte d'émissions.

Au gré des gains de productivité et de rendement, le panneau solaire, s'il reste le principal élément contributeur, a vu son empreinte carbone drastiquement réduite au cours des dix dernières années, avec un impact plus sensible des autres facteurs d'émissions (type de structure, infrastructures connexes, exploitation, etc...).

Afin de refléter l'empreinte environnementale de toutes les installations créées, nous avons fait le choix de plusieurs facteurs d'émissions de la Base Carbone® de l'Agence de la Transition Ecologique (anciennement ADEME). Il ressort que la construction, l'exploitation et le démantèlement de l'installation seront à l'origine de l'émission d'environ 1088 tonnes équivalentes de CO₂ sur 30 ans, réparties comme suit :



CONTRIBUTION DE CHAQUE COMPOSANT DE LA CENTRALE AU BILAN CARBONE (SOURCE : MELVAN)

Bilan carbone du projet			
Bilan carbone	Bilan carbone de la centrale pour la durée d'exploitation	1 088 249	Kg CO ₂

Bilan par rapport au mix énergétique français	Equivalent annuel	76 212	Kg CO2/an
	Economies de CO2 sur la durée d'exploitation	1 198 102	Kg CO2
	Temps de retour carbone de la centrale	14,3	Années
Bilan carbone rapport à partir du gaz	Equivalent annuel électricité produite à partir du gaz	432 263	Kg CO2/an
	Economies de CO2 sur la durée d'exploitation	11 879 650	Kg CO2
	Temps de retour carbone de la centrale	2,5	Années

V. Raisons du choix du site du projet

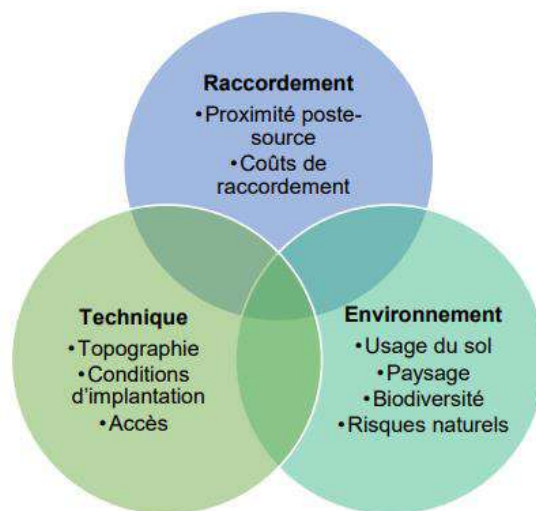
V.1 Justification du choix du site

Tout projet solaire comporte plusieurs phases, du choix du terrain à la construction et à l'exploitation de la centrale en passant par le développement et la conception du projet. Le diagnostic d'identification et de qualification du site s'inscrit en amont du projet lors de la phase de développement. Il a pour but de dresser un inventaire, le plus exhaustif possible, des contraintes réglementaires, techniques, environnementales, paysagères, physiques ou d'autres types pouvant exister sur le site choisi.

Le choix de la société MELVAN dans son processus de développement d'un projet de parc solaire consiste à associer le plus possible la majorité des acteurs publics tels que les différents services de l'Etat (DDTM, DREAL, etc.), les collectivités (communes, intercommunalités...), et toutes les personnes susceptibles d'être intéressées par ce type de projet.

L'atteinte des objectifs nationaux et locaux en termes de transition énergétique passe par la multiplication des projets solaires. Il existe assez peu de critères d'exclusion stricte pour l'implantation de centrales photovoltaïques (contrairement aux éoliennes où de fortes contraintes inflexibles existent, comme être à plus de 500 m de toute habitation par exemple). L'analyse des possibilités réelles d'implantation d'un parc solaire est réalisée à une échelle fine du territoire, en évaluant de multiples critères.

Le choix d'un site relève donc d'un arbitrage sur les sensibilités en jeu, pour aboutir au meilleur compromis possible.



Critères pris en compte dans la sélection d'un site solaire – Source : MELVAN

V.1.1.1 Contexte et usage du site

Une attention particulière est portée au cours de la phase de prospection afin de privilégier des sites artificialisés ou à faible potentialité au regard de la valeur agronomique des sols. Est privilégié également l'installation de centrales solaires photovoltaïque sur les terrains répondants aux critères d'éligibilités mis en place par la Commission de Régulation de l'Energie et le Ministère de la Transition Ecologique et Solidaire.

Le site d'étude a été exploité en tant qu'usine de Vanille, et pour une partie en terres agricoles non déclarées à la PAC.

L'usage des sols est un critère décisif dans le choix des sites susceptibles d'accueillir un projet de centrale photovoltaïque.

V.1.1.2 Analyse urbanistique

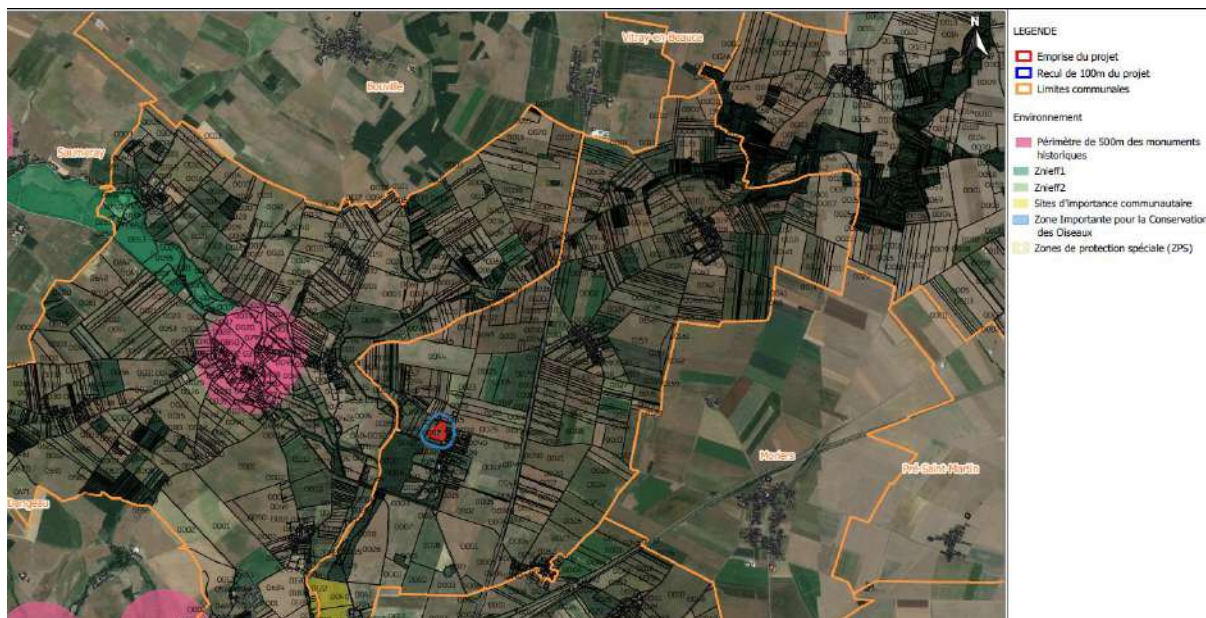
La commune est couverte par le RNU, et la zone d'implantation du projet se trouve dans la partie urbanisée de la commune.



Les documents d'urbanisme en vigueur sur la commune de Montboissier sont compatibles avec le projet solaire.

V.1.1.3 Analyse Paysagère et Patrimoniale :

La ZIP ne présente aucun enjeux paysagers ou patrimoniaux identifiés à proximités.



Le projet solaire paraît compatible avec les enjeux paysager et patrimoniaux identifiés.

V.1.1.4 Analyse du gisement solaire :

L'ensoleillement représente un critère fondamental pour assurer la pérennité d'un projet photovoltaïque. Le département de l'Aisne dispose d'un gisement solaire satisfaisant pour permettre l'installation de la centrale, dans des conditions efficaces de production.

La productivité au droit du site du projet est estimée 1194 kWh/kWc/an, pour un système fixe orienté plein sud à 20°.

Le site présente des conditions d'ensoleillement satisfaisantes pour l'exploitation d'un parc solaire.

V.1.1.5 Analyse de la topographie du site :

Le site dispose d'une topographie favorable à l'installation d'une centrale solaire. Ces éléments sont importants pour la configuration du parc et son installation.

Le topographie du site permet l'installation d'une centrale solaire.

V.1.1.6 Analyse du raccordement

La distance au raccordement étant un critère indispensable à la faisabilité économique d'un projet et la capacité technique du tronçon HTA adjacent étant suffisante (7.5MWc), la société MELVAN prévoit de s'y raccorder.



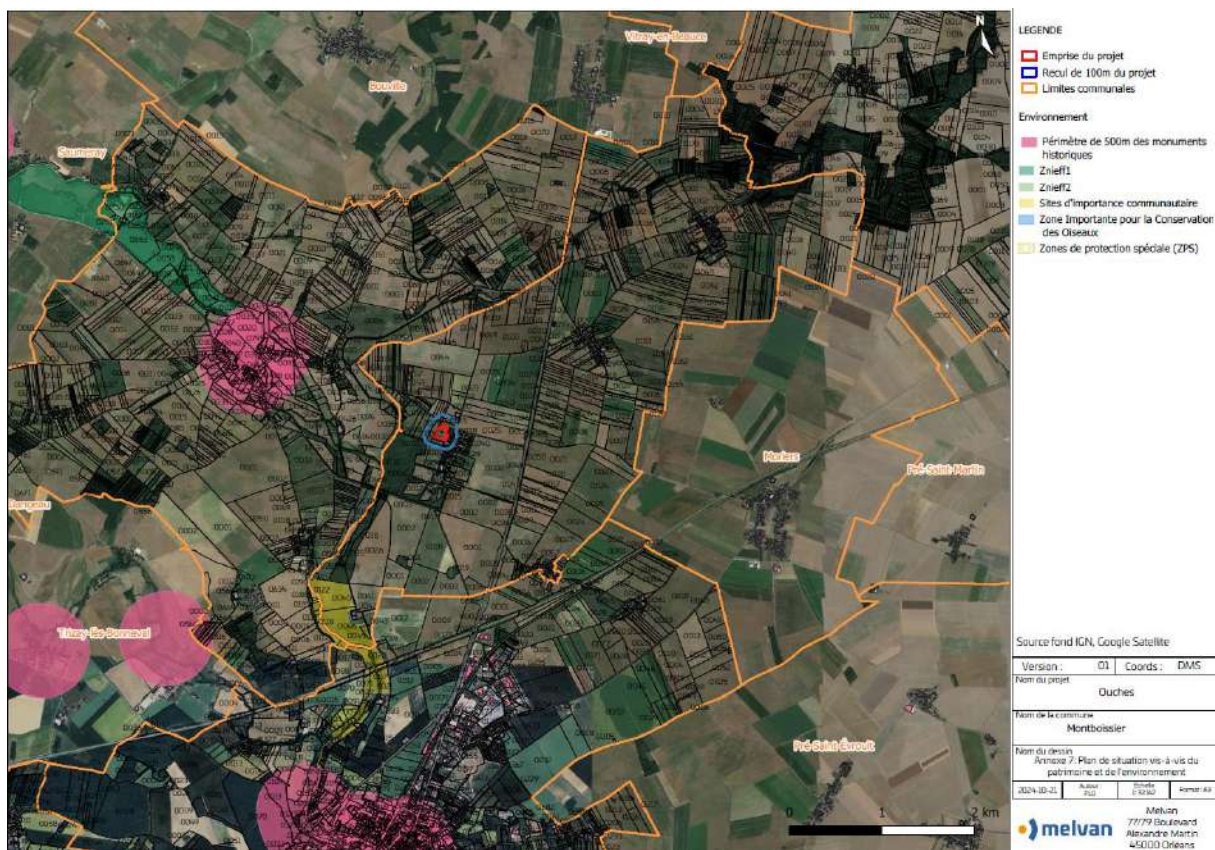
Localisation du tronçon HTA envisagé pour le raccordement

Pour rappel, le raccordement électrique entre la structure de livraison et le réseau public de distribution existant est défini et réalisé par ENEDIS (ou autre gestionnaire du réseau public de distribution) qui en est le Maître d'Œuvre et le Maître d'Ouvrage. Ainsi, la solution de raccordement définitive sera connue qu'au moment de l'établissement de la convention de raccordement auprès de ENEDIS.

Le tronçon HTA adjacent permet une solution technico-économique satisfaisante, permettant le raccordement du projet. Au vu de la proximité immédiate avec la ZIP, elle sera certainement très similaire à celle proposée par ENEDIS.

V.1.1.7 Analyse environnementale

Afin de préserver le patrimoine naturel, les zonages environnementaux (réseau Natura 2000, réserves naturelles, arrêtés de biotope, Zones Naturelles d'Intérêt Ecologique Faunistique et Floristique) sont pris en compte dans les critères de choix d'implantation. Les secteurs hors sensibilités environnementales sont privilégiés.



Patrimoine naturel

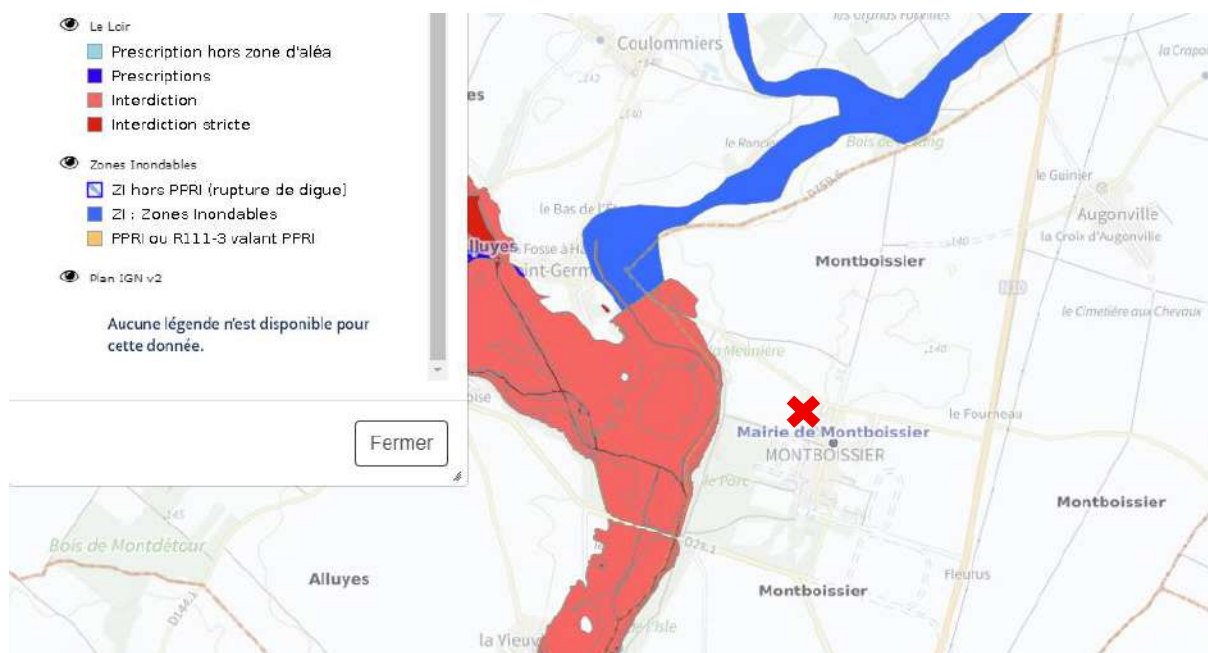
Les cartographies des périmètres de connaissance et de protection du patrimoine naturel ne mettent en avant aucune proximité des enjeux écologiques relatifs aux aires d'études du projet.

En l'état, l'enjeu attribué au site d'étude concernant les interactions avec les zonages du patrimoine naturel est considéré comme nul.

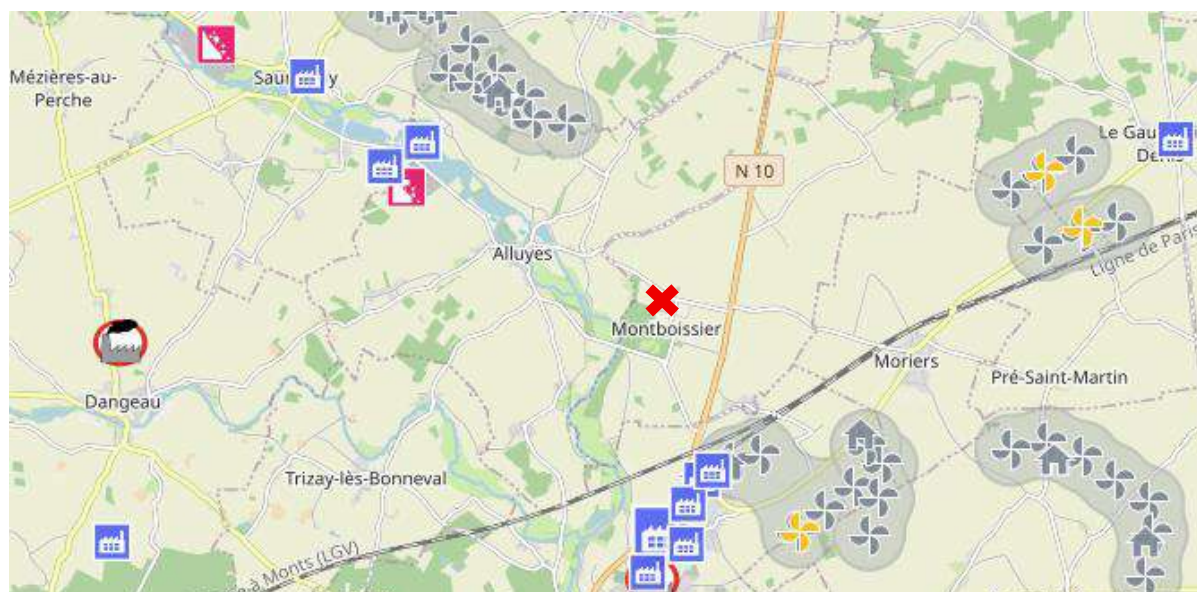
V.1.1.8 Analyse des risques naturels et technologiques

Au cours de la phase de prospection, un inventaire des risques naturels majeurs a été réalisé, en particulier pour les risques pour lesquels la faisabilité du projet pourrait être remise en cause.

D'après la base de données de la DDT 28 « Zones Inondables d'Eure-et-Loir », la zone d'implantation ne se situe pas dans le PPRI du Loir.



D'après le site Géorisques, la zone d'emprise du projet ne se situe pas dans des zones de risques naturels et technologiques.



La ZIP est située dans l'AAC des Près Nollats, mais à plus de 3km de l'aire de protection rapprochée du captage d'eau.

V.1.1.9 Synthèse

Conclusions de l'étude de pré-diagnostic par thématiques	
Localisation géographique	Le site présente des conditions d'ensoleillement satisfaisantes pour l'exploitation d'un parc solaire.
Raccordement	L'analyse des solutions de raccordement montre une possibilité de raccordement du projet en local.
Milieu Naturel	La zone de projet n'est pas située au droit d'un zonage environnemental. La zone de protection réglementaire la plus proche est située à 3km du site.
Topographie	Le topographie du site permet l'installation d'une centrale solaire photovoltaïque sans difficultés.
Occupation du sol	Le site se situe au droit d'un ancien stade de football et d'une parcelle enherbée urbanisée non cultivée.
Urbanisme	Le site d'étude se situe en zone urbanisée et est donc compatible avec le RNU en vigueur.
Paysage et patrimoine	Le site d'étude est situé en dehors de toute zone de protection au titre du patrimoine et sera entouré d'une haie brise vue.
Risques	La zone projet n'est situé dans aucune zone de risque. Elle est située à dans une zone de captage mais loin du périmètre de protection.