

# DEMANDE D'EXAMEN AU CAS PAR CAS



## Parc solaire citoyen et coopératif

Ancienne lagune en friche  
Commune du Grand Lemps (38690)

Pièce	Annexe A - Notice descriptive
Maître d'ouvrage	Enercoop Auvergne-Rhône-Alpes
Partenaire	Centrales Villageoises Beewatt
Date de dépôt du dossier	29/08/2025
Version	1

## LES ACTEURS DU PROJET

### Enercoop AURA : développeur coopératif de parcs solaires dans une démarche citoyenne et participative

Créée en 2010, Enercoop Auvergne-Rhône-Alpes (EAURA) est une société coopérative d'intérêt collectif (SCIC) dont les missions principales sont la **fourniture d'énergie 100% renouvelable auprès de producteurs français**, et le **développement de moyens de production d'énergie renouvelable locaux** dans une démarche citoyenne participative.

Enercoop Auvergne-Rhône-Alpes Production est une filiale d'Enercoop-Auvergne-Rhône-Alpes permettant l'investissement, le développement et l'exploitation de moyens de production d'énergies renouvelables (ENR).

Enercoop défend un modèle de développement des ENR avec des valeurs :

- **L'ancrage local et durable** : Enercoop est un réseau de coopératives régionales ancrées localement. C'est donc un acteur de proximité et pérenne car une coopérative ne peut pas être vendue ou achetée.
- **Une gouvernance locale partagée** : dans les grands projets, Enercoop ouvre systématiquement la porte à l'investissement des acteurs publics locaux et des centrales citoyennes. Les projets et les retombées sont maîtrisés par les acteurs locaux.
- **Un financement citoyen et local** : c'est le capital d'Enercoop AURA, c'est-à-dire de l'argent citoyen, qui est investi, permettant des retombées locales.
- **Exemplarité et intérêt général** : Enercoop encadre la rentabilité de ses projets. Les revenus modérés contribueront au développement de nouveaux projets. Enercoop ne participe pas à la spéculation sur le foncier.
- **Circuit-court de l'énergie** : l'électricité générée par les parcs est achetée par Enercoop « fournisseur » au prix juste pour alimenter les clients d'Enercoop à long-terme, la boucle est bouclée.



La qualité de cette démarche citoyenne participative est garantie par les statuts d'EAURA, de forme juridique de SCIC SA, dont on peut lister les éléments structurants :

- Un principe de **gouvernance partagée** "1 personne = 1 voix" : tout sociétaire a le même poids dans les décisions, indépendamment du nombre de parts sociales qu'il détient.
- Un objectif de **lucrativité limitée** : les bénéfices annuels de la coopérative peuvent être distribués aux sociétaires dans une limite de 43% de leur montant, le reste étant affecté aux réserves impartageables et donc destiné à de nouveaux investissements dans la transition énergétique.

A ce jour, 25 projets sont en développement dans la région Auvergne-Rhône-Alpes, et 35 petits parcs sont en exploitation dans le réseau des 11 coopératives régionales Enercoop.



## LES ACTEURS DU PROJET

### Un partenariat citoyen avec Beewatt

Centrales Villageoises Beewatt est une société locale à gouvernance citoyenne qui porte des projets en faveur de la transition énergétique sur le territoire de Bièvre-Est.

Elle associe citoyens, collectivités et entreprises locales et contribue aux objectifs énergétiques en tenant compte d'enjeux territoriaux transverses.

#### En chiffres

- Création en 2019
- 358 kWc installés
- 118 actionnaires citoyens
- 79 800€ collectés auprès des citoyens de la CCBE
- 3 centrales photovoltaïques en production : gymnase d'Oyeu-Burcin (77,7 kWc), gymnase d'Apprieu (180,4 kWc) et gymnase de Beaucroissant (99,8 kWc)



Pour en savoir plus : <https://www.beewatt.centralesvillageoises.fr/>

Signature en juillet 2024 d'un partenariat exemplaire en France (relais médiatiques nationaux).

Objectif : développer, construire et exploiter des parcs solaires au sol citoyens sur des terrains dégradés ou délaissés sur le territoire de la CC Bièvre-Est.

Enercoop AURA permet d'identifier les sites propices, apporte son savoir faire technique et économique en développement de projet et ses ressources. Beewatt organise le lien avec les collectivités, la concertation avec les associations et habitants, et pourra participer à l'investissement final.



Installations photovoltaïques sur le gymnase d'Oyeu-Burcin et le gymnase d'Apprieu (© Beewatt)

Signature du partenariat entre Enercoop AURA et Beewatt en juillet 2024

## CONTEXTE DU PROJET

### Justification du choix du projet

La centrale villageoise Beewatt, la communauté de communes Bièvre Est et Enercoop AURA ont analysé le potentiel photovoltaïque au sol sur la communauté de communes. Sur une centaine de sites dégradés ou délaissés identifiés, seuls une quinzaine réunissent les critères pour le développement du photovoltaïque au sol (raccordement, environnement, topographie, accès, ombrages, surface, urbanisme, agriculture...).

L'ancienne lagune du Grand Lemps a été étudiée dans le cadre de cette approche « en entonnoir ». Le syndicat des eaux (porté par la CC Bièvre Est) a asséché plusieurs lagunes dans le cadre du SDAGE et de la mise en place d'un nouveau réseau d'assainissement.

La commune, propriétaire du terrain, a accueilli favorablement ce projet :

- Avril 2023 : première visite avec la commune du Grand Lemps,
- Mars 2024 : information en conseil municipal
- Avril 2024 : commission PCAET présentation des projets potentiels aux acteurs locaux (associations environnementales)
- Novembre 2024 : deuxième visite avec la commune
- Décembre 2024 : lancement de la publicité par le conseil municipal
- Février 2024 : délibération du conseil municipal en faveur du projet
- Mars 2025 : signature de la promesse de bail avec Enercoop AURA (location du terrain pendant 30 ans)

### Situation géographique et administrative

- Adresse : chemin des mûriers, Le Grand Lemps (38690)
- GPS : 45.387516 , 5.427178
- Parcelles cadastrales : AK0040
- Surface cadastrale : 5467 m<sup>2</sup>
- Propriété foncière : commune du Grand Lemps

### Abords du projet

Le terrain est accessible par le chemin des mûriers. Il se situe à l'écart du centre du Grand Lemps, le long de la voie ferrée Lyon – Grenoble et voisin du terrain des lagunages encore en activité. Des quartiers résidentiels sont à quelques centaines de mètres, une information des habitants sera réalisée lors d'une réunion publique début 2026.



Plan des abords du projet

## LE SITE

### Historique

Le terrain est un ancien lagunage qui fut exploité par le syndicat des eaux (puis la Communauté de Communes Bièvre Est) jusqu'en 2022 environ. Dans le cadre du SDAGE et du nouveau réseau d'assainissement, plusieurs lagunes ont été asséchées. Ce bassin a été entièrement remblayé et le site nivelé, puis est resté en friche. Le bâtiment est toujours présent. Le site est clôturé et possède un portail d'accès. Une ligne basse tension traverse le terrain.



*Vues aériennes historiques (source : IGN)*

### Agriculture et occupation du sol

Le terrain n'a jamais été exploité pour l'agriculture car il était occupé par la lagune. Après l'assèchement, les terres de remblais et l'enfrichement du terrain avec des espèces exotiques envahissantes (voir annexe 2 – pré-diagnostic écologique) ne permet pas de l'envisager pour l'agriculture. Le terrain n'a pas fait l'objet de déclaration à la PAC ces dix dernières années.



*Plan des parcelles déclarées à la PAC ces dix dernières années (2012 – 2022) (source : RPG)*

## LE SITE

### Document d'urbanisme en vigueur

La parcelle est classée en zone agricole sensible inconstructible (As1) au PLUi de la communauté de communes Bièvre Est approuvé le 16 décembre 2019. Extrait du règlement écrit du PLUi :

« Autorisation sous conditions [...] pour les équipements d'intérêt collectifs et services publics [...] En zone agricole et tous ses secteurs : les locaux techniques et industriels des administrations publiques et assimilés ne sont autorisés dès lors qu'ils ne sont pas incompatibles avec l'exercice d'une activité agricole, pastorale ou forestière du terrain sur lequel ils sont implantés et qu'ils ne portent pas atteinte à la sauvegarde des espaces naturels et des paysages. »

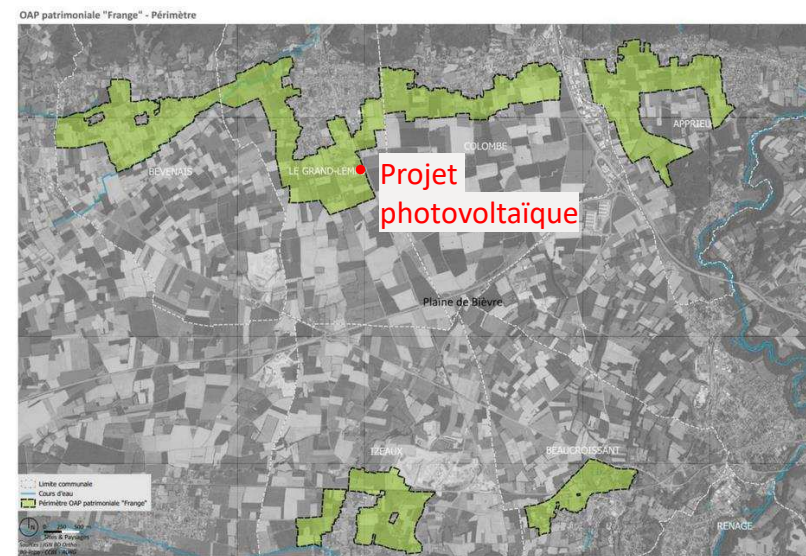
**Une centrale solaire au sol est considérée comme un équipement d'intérêt collectif et de service public (jurisprudence PHOTOSOL). Le terrain visé n'étant pas compatible avec l'agriculture et ne porte pas atteinte à l'environnement ou au paysage, le projet est compatible avec le règlement d'urbanisme en vigueur.**



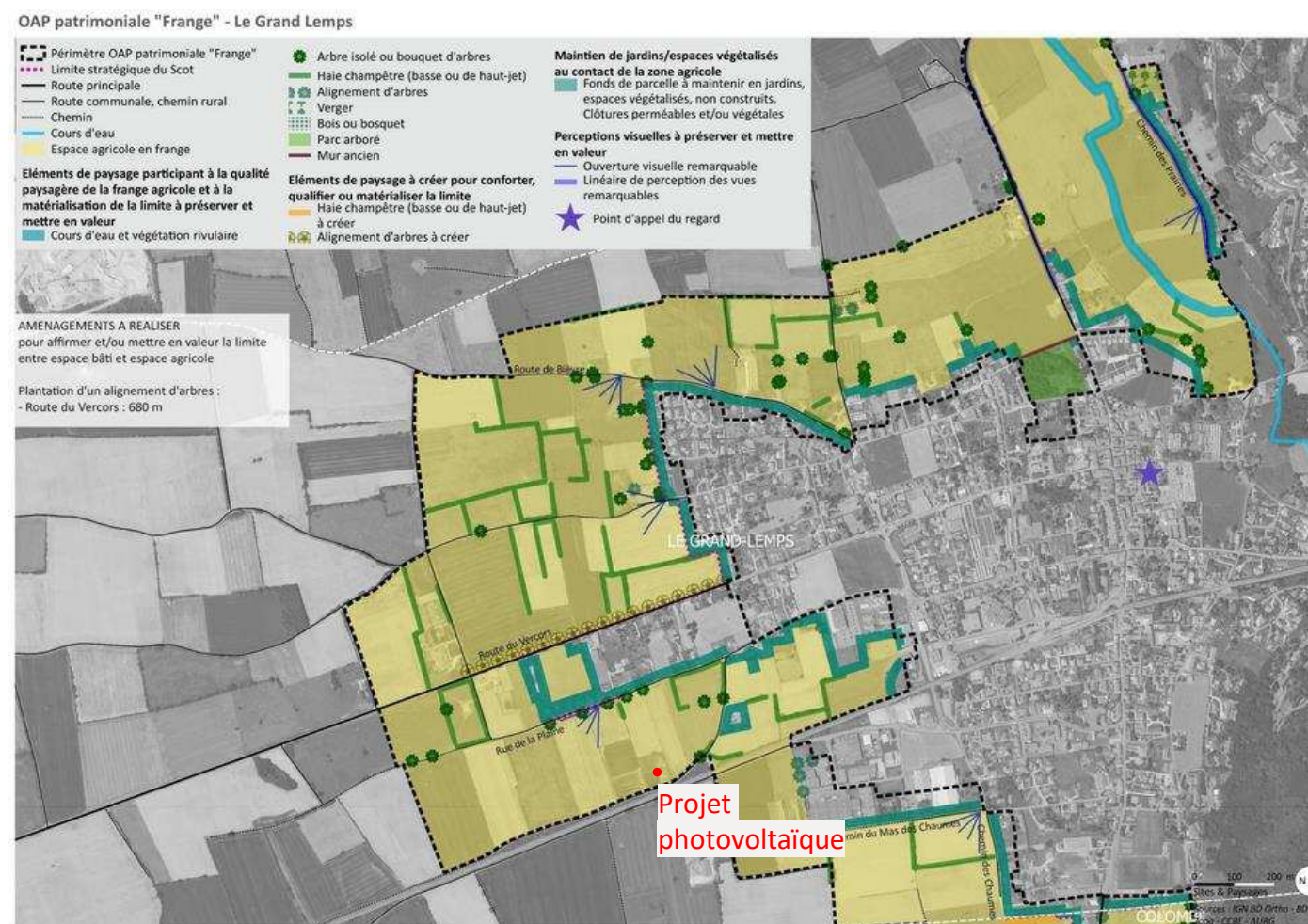
### Orientation d'Aménagement et Programmation

Le terrain est situé dans une Orientation d'Aménagement et de Programmation (OAP) thématique patrimoniale « France Agricole ».

Le projet n'est pas concerné par des prescriptions de l'OAP. Par le maintien des haies, le projet s'inscrit dans les principes de l'OAP.



Localisation de l'OAP thématique et du projet



# LE SITE

## Agri-compatibilité et document-cadre

Le projet sera de plus agri-compatible au sens du décret mentionné ci-dessous ; l'ensemble des critères seront respectés afin de ne pas consommer ou d'artificialiser d'espaces NAF.

Arrêté du 29 décembre 2023 définissant les caractéristiques techniques des installations de production d'énergie photovoltaïque exemptées de prise en compte dans le calcul de la consommation d'espace naturels, agricoles et forestiers

Caractéristiques techniques des installations de production d'énergie photovoltaïque	Valeurs ou seuils d'exemption du calcul de la consommation d'espaces naturels, agricoles et forestiers
Hauteur des panneaux photovoltaïques	✓ 1,10 mètre minimum au point bas
Densité et taux de recouvrement du sol par les panneaux photovoltaïques	✓ Espacement entre deux rangées de panneaux photovoltaïques distinctes au moins égal à deux mètres. Les deux mètres sont mesurés du bord des panneaux d'une rangée au bord des panneaux de la rangée suivante et non pas d'un pieux d'ancrage à l'autre.
Type d'ancrages au sol	✓ Pieux en bois ou en métal, sans exclure la possibilité de scellements « béton » < 1 m2, sur des espaces très localisés et justifiée par les caractéristiques géotechniques du sol ou des conditions climatiques extrêmes.
Type de clôtures autour de l'installation	✓ Grillages non occultant ou clôtures à claire-voie, sans base linéaire maçonnée
Voies d'accès aux panneaux internes à l'installation et aux autres plateformes techniques	✓ Absence de revêtement ou mise en place d'un revêtement drainant ou perméable

Valeurs ou seuils d'exemption du calcul de la consommation d'espaces naturels, agricoles et forestiers au sens de l'article 1er du décret du 29 décembre 2023 susvisé,



La parcelle du projet de parc solaire au sol est inscrite au projet de document-cadre de la Chambre d'Agriculture.

Extrait projet de document-cadre de l'Isère (consultation 31/07/2025)

## Réseaux et servitudes

Une ligne basse tension (BT) traverse le terrain : elle sera retirée. Une ancienne canalisation du réseau unitaire traverse le nord-est de la parcelle.

Le terrain n'est pas concerné par d'autres servitudes ou réseaux.



Canalisation réseau unitaire

## Environnement physique

### Hydrologie

Le projet n'est pas à proximité de ruisseaux, mares, zones humides ou cours d'eau.

### Risques naturels

Le projet n'est pas concerné par des risques naturels, ainsi que la commune du Grand Lemps.

## LE SITE

### Paysage et patrimoine

#### Zone de protection patrimoniale

Le projet n'est situé dans aucune zone de protection patrimoniale.

#### Paysage proche et lointain

Des photographies du terrain sont disponibles en annexe 4.

Afin d'intégrer au mieux le projet dans le paysage proche, la haie périphérique au nord, nord-ouest et nord-est sera conservée. Le parc solaire sera de petite taille (environ 5000 m<sup>2</sup>) et sera peu visible depuis l'environnement lointain avec la végétation environnante.

### Environnement naturel – contexte écologique

Une analyse détaillée des zonages écologiques, continuités écologiques, expertises flore-habitats et faune est disponible dans le pré-diagnostic annexé au présent dossier (annexe 2).

Trois rencontres avec l'association environnementale « Pic Vert » (affiliée à France Nature Environnement localement) ont permis d'échanger sur les enjeux écologiques du site.

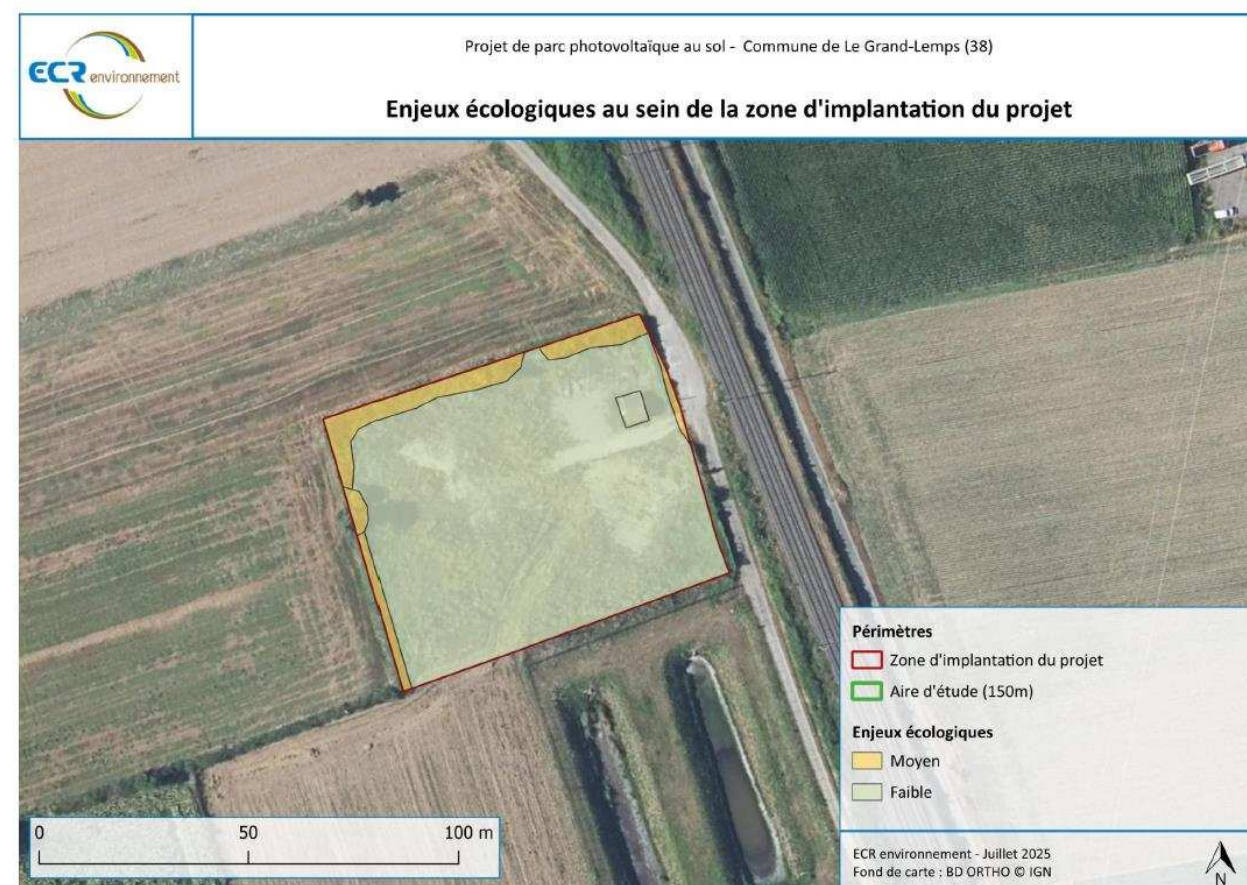


Figure 12 : Cartographie de la synthèse des enjeux écologiques au sein de la zone d'implantation du projet

# LE PROJET DE PARC SOLAIRE

## Chiffres clés

Puissance installée	554 kWc
Emprise (périmètre clôturé)	5 467 m²
Surface des modules	2 400 m² environ
Investissement prévisionnel	520 000 € environ
Production	734 MWh/an
Equivalent CO2 évité	55 tonnes CO2/an
Nombre de modules	~ 894 panneaux
Puissance d'un module	Environ 620 Wc
Dispositif d'ancrage au sol	Pieux battus ou vissés présents (sous réserve étude de sol)

## Planning prévisionnel du projet

Le Grand Lemps										Puissance : < 1 MWc				
DATE	T1 25	T2 25	T3 25	T4 25	T1 26	T2 26	T3 26	T4 26		T1 27	T2 27	T3 27	T4 27	
Signature de la promesse de bail														
Prédiagnostic écologique														
Demande au cas par cas														
Déclaration préalable														
Demande de raccordement														
Consultation des entreprises														
Etude de sol, relevé topo, bornage														
Obtention du financement														
Signature du bail														
Chantier														
Mise en service (travaux Enedis) *														

\* Enedis doit réaliser ses travaux dans les 12 mois après signature de la CRD

## Les retombées locales du projet

Le projet solaire permettra de produire l'équivalent de la consommation annuelle de plus de 330 personnes.

Le loyer touché par la commune permettra d'abonder le budget communal pendant 30 ans. Les taxes locales (IFER, CFE) seront perçues par les collectivités locales.

L'investissement de l'épargne locale via Beewatt ou Enercoop AURA permettra le développement de nouveaux projets EnR locaux et citoyens.

## La dimension citoyenne du projet

- Le financement citoyen du projet  
Le projet sera financé à 100% par le capital social d'Enercoop Auvergne-Rhône-Alpes, constitué de l'investissement des sociétaires de la région (collectivités, producteurs d'énergies renouvelables, clients Enercoop, porteurs de projets et salariés). Beewatt aura la possibilité d'investir l'épargne locale des habitants de la CC Bièvre Est.
- L'information et l'animation  
Une réunion publique d'information sera organisée avant les travaux, afin de sensibiliser les habitants à cette démarche, ainsi qu'une inauguration avec les sociétaires des coopératives. Un panneau pédagogique sera positionné sur le site une fois le parc construit.
- Un outil de sensibilisation  
Des animations autour du parc solaire seront réalisées par la centrale villageoise Beewatt en phase exploitation.



Inauguration du parc solaire de Saint-Amant-Tallende (63) porté par Enercoop AURA en partenariat avec Combrailles Durables



Réunion publique pour le petit parc solaire d'Ambérieu-en-Bugey (01) porté par Enercoop AURA



Stand au marché de Saint-Marcellin pour présenter le projet de Saint-Romans (38) (juin 2022)



Visite de la friche à Alpespace co-organisée avec la centrale citoyenne Le Solaret (Porte-de-Savoie (73), juin 2023)

## DESCRIPTIF TECHNIQUE DE L'INSTALLATION

### Éléments constitutifs de la centrale solaire

Les principaux composants de la centrale solaire seront les suivants :

- Les structures métalliques de support des panneaux solaires ;
- Les panneaux photovoltaïques ;
- Les onduleurs ;
- Les liaisons DC et AC et les coffrets de raccordement et de protection ;
- Les armoires de livraison (Enedis) ;
- La piste de circulation (perméable) ;
- La clôture et le portail d'accès ;

### Les fondations

Pour ancrer les structures au sol, il est possible d'utiliser différents types de fondations. Préalablement à la construction, une étude de sol sera réalisée pour les dimensionner :

- Si les caractéristiques du sol le permettent, des fondations en pieux battus seront privilégiées, et à défaut des pieux vissés ou pré-forés.
- Si au contraire le sol présente une hétérogénéité de son historique, une solution de lestage sera étudiée : soit avec des longrines béton soit avec des gabions.



A gauche : photographie de pieux battus.



A droite : photographie de bacs lestés avec de la terre

Dans les deux cas, ces solutions sont totalement réversibles.

### Les structures porteuses

Les structures supportent la charge statique du poids des modules ainsi qu'une surcharge de neige et vent. Elles sont modulaires, conçues spécialement pour les centrales solaires au sol et généralement composées d'acier galvanisé.



Exemple de structures fixes. Source : parc solaire d'Enercoop AURA à Beauregard-Vendon dans le Puy-de-Dôme (63) sur un délaissé d'autoroute

Une garde au sol d'environ 1,1 m facilite l'entretien du site et permet à la petite faune de circuler librement. Elle laisse également passer la lumière du soleil sous les modules. Dans un souci d'intégration paysagère, la hauteur maximale des panneaux sera de 3,5 m.

### Les panneaux photovoltaïques

Les modules photovoltaïques, bifaciaux et bi-verre, ont un bilan carbone < 550 kg CO<sub>2</sub>/kWc. En fin de vie, ils seront recyclés par l'éco-organisme SOREN qui collecte l'éco-participation lors de la vente des panneaux.

Les panneaux photovoltaïques sont montés en rangées sur les structures, orientées plein sud et avec une inclinaison de l'ordre de 15 à 20°. Une distance suffisante entre chaque rangée est ménagée afin de réduire au maximum l'effet d'ombre portée avec la rangée précédente (3,5 à 4 m).

## DESCRIPTIF TECHNIQUE DE L'INSTALLATION

### Les onduleurs

Les onduleurs transforment le courant continu produit par les modules photovoltaïques en courant alternatif. Ils seront fixés aux structures ou montés dans un abri séparé, protégés des intempéries par les modules ou une tôle métallique. Ils sont soumis à la DEEE et seront déposés en centre de traitement pour recyclage en fin de vie.

La tension en sortie des onduleurs est celle du réseau électrique basse tension Enedis soit 400 V AC. La puissance des onduleurs sera validée en phase d'études avancées.

### Descriptif des travaux de construction

La phase de construction durera entre 2 et 3 mois. La construction sera notamment séquencée en plusieurs étapes :

#### 1. La préparation du terrain

Le terrain sera débroussaillé avant toute intervention, les espèces exotiques envahissantes retirées. La cabane existante, le poteau et la ligne BT seront démolis. Les matériaux entreposés seront retirés progressivement. La clôture existante sera complétée dès le début du chantier, l'accès sera strictement réservé aux seules personnes habilitées. Une petite base de vie sera installée sur le terrain ou à proximité avec l'accord de la commune.

#### 2. La pose des supports, la fixation des modules photovoltaïques et leur raccordement

Les structures préfabriquées, composées d'acier traité contre la corrosion seront assemblées sur site. Sur la structure primaire sera fixée la charpente secondaire, sur laquelle seront fixés mécaniquement les modules PV. Les câbles électriques nécessaires au transport de l'énergie vers le point de livraison au réseau seront fixés le long des structures métalliques, sur des chemins de câble.

Une piste enherbée sera laissée libre sur la périphérie Ouest du site, à l'intérieur de la clôture.

Une fois la clôture en place intervient le lot structures, avec la pose des fondations, la structure primaire (poteaux et arbalétriers) et la structure secondaire (chevrons et panne). Ensuite, les modules photovoltaïques sont fixés à la structure.



*Photographies d'illustration de la phase de travaux*

#### 3. L'installation de l'équipement électrique

Les onduleurs seront installés directement sous les panneaux ou dans un abri à proximité, et les armoires de livraison seront installées en limite de propriété, au niveau de la route à l'Est. Les modules seront connectés en série entre eux afin de former des chaînes (ou « string »). Puis les strings, groupés en parallèle dans les boîtiers de raccordement, seront raccordés aux onduleurs.



*Installation de l'équipement électrique*

DESCRIPTIF TECHNIQUE DE L'INSTALLATION

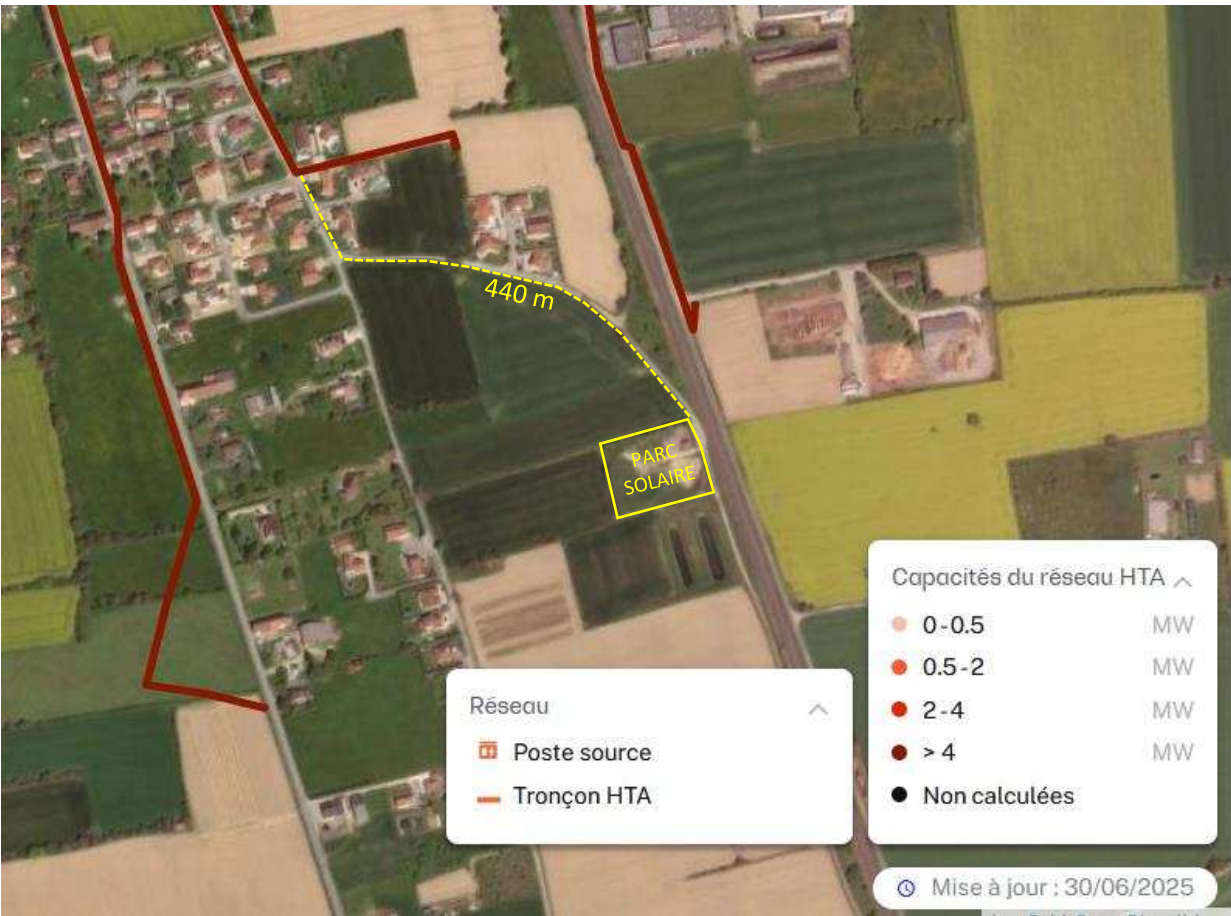
4. Raccordement au réseau public de distribution (assuré par Enedis)

La phase construction s’achèvera par le raccordement au réseau public de distribution d’électricité par le gestionnaire de réseau (Enedis). Le raccordement des armoires de livraison (basse tension) vers le réseau est effectué par Enedis sur la ligne moyenne tension la plus proche. Enedis créera un nouveau poste de transformation HTA/BT (public).

Nouveau poste de distribution HTA/BT sur la voie publique (Enedis)



2 armoires de livraison BT en limite de parcelle (Enedis)



Raccordement envisagé



Plan de masse de l'avant-projet (annexe 5)

## MESURES ERC-A

A la suite du pré diagnostic écologique, nous proposons de retenir les mesures suivantes.

### E1 Evitement et mise en défens des zones à enjeux écologiques

Coût : pas de coût direct - perte de productible d'environ 1%

La haie bordant la parcelle sera préservée afin de maintenir des habitats favorables à la faune. Un balisage des haies sera mis en place afin de proscrire les mouvements d'engins, déplacements et/ou stockage de matériaux, ainsi que toute circulation à ces endroits.

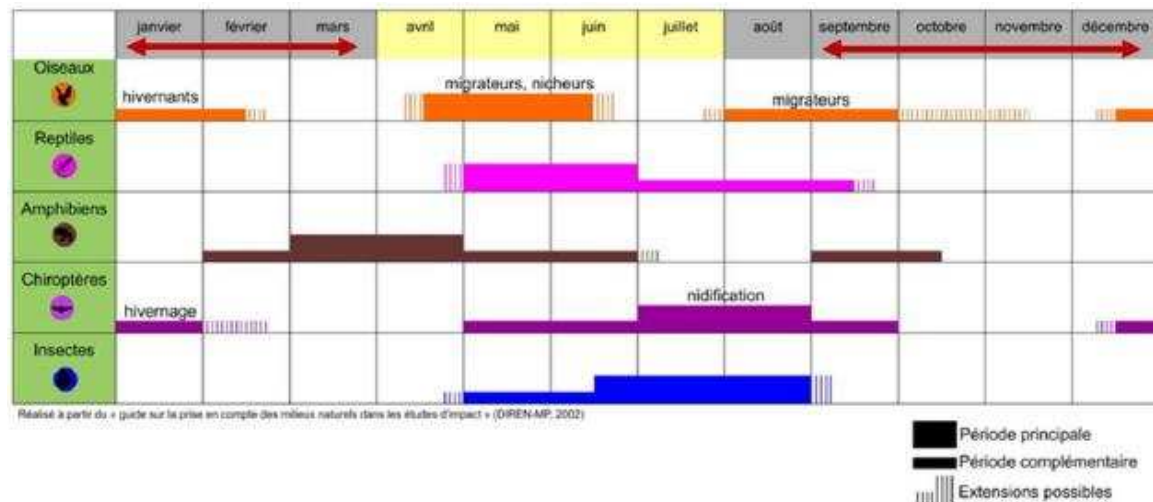


Exemple de balisage des emprises de chantier  
(Source Crexeco)

### R1 Adaptation du calendrier des travaux

Coût : pas de coût direct – contraintes météorologiques pour le chantier

Compte tenu des enjeux identifiés, le démarrage des travaux aura lieu entre septembre et fin mars. Les travaux de préparation le plus lourds (déroussaillage, coupe, démolition) auront lieux entre septembre et mi-novembre.



### R2 Abattage doux de l'arbre gîte (évitement impossible)

Coût : 1500€HT pour le passage de l'écologue et le compte-rendu

L'arbre identifié comme « arbre gîte » ne peut pas être évité car il est d'une hauteur d'environ 18 mètres et ferait un ombrage trop important sur les panneaux solaires. La perte est estimée à environ 10% de production, ce qui n'est pas envisageable pour l'équilibre économique de ce petit projet. De même, le cabanon sera inspecté avant démolition pour vérifier l'absence de gîte.

Une coupe précautionneuse sera réalisée suivant ces différentes étapes concernant les abatages « doux ».

Etape 1 : L'arbre concerné par la mesure devra faire l'objet d'un marquage à la bombe par un écologue mandaté, qui assistera également à ces opérations.



Figure 14 : Type de marquage des arbres gîtes potentiels

Etape 2 : L'abattage doux pour l'arbre à cavités, devra se réaliser ainsi :

En cas de présence de lierre sur l'arbre, il est conseillé de le retirer au moins deux mois avant abattage afin d'empêcher la présence de chiroptères.

Elle consiste en un "démontage" de l'arbre (branche par branche, de haut en bas). Chaque branche devra être posée délicatement au sol à l'aide d'un système de retenue (cordes, poulies...) et laissée in-situ idéalement durant 48h ce qui permet aux éventuels chiroptères de s'échapper. Attention : les zones de coupe ne devront pas se situer sur un gîte potentiel à chiroptères. La présence d'un chiroptérologue pour guider les élagueurs est donc nécessaire. Une fois les bois au sol, le chiroptérologue pourra les inspecter à l'endoscope. En l'absence de bête, les élagueurs pourront terminer le travail de débitage.

## MESURES ERC-A

---

### R3 Empêcher la prolifération des espèces exotiques envahissantes

Coût : plusieurs passages par an en exploitation au lieu d'un passage (2000€)

Pendant toute la durée du chantier, les espèces suivantes seront enlevées :

- Renouée du Japon : fauche et procédure pour limiter la repousse (couverture matière végétale ou éco-pâturage)
- Buddleia : dessouchage de l'individu
- Robinier faux-acacias : dessouchage de l'individu
- Vergerette du Canada : fauche

Elles seront poursuivies en phase exploitation par des fauches régulières.

### R4 Clôture adaptée au passage de la petite et moyenne faune

Coût : pas de surcoût

Sur le nouveau linéaire de clôture, le grillage entourant le parc permettra le passage de la petite faune grâce à des mailles larges en bas de clôture et des passes à faune.

### Conclusion

Le terrain visé est anthropisé et remanié, il présente une faible valeur écologique sauf au niveau de la haie en bordure Nord qui sera préservée. La surface concernée par le projet de production est réduite (0,5 ha environ) et le sol ne sera pas imperméabilisé.

Le projet sur la friche communale du Grand Lemps présentant des impacts résiduels négligeables, étant donné sa petite taille, un environnement initial favorable et les mesures mises en œuvre, nous considérons que ce projet ne nécessite pas d'évaluation environnementale approfondie et en demandons sa dispense.

Nous considérons également important de prendre en compte l'impact positif du projet sur la transition énergétique locale via la contribution à la résilience du réseau de distribution d'électricité public, la participation à la transition énergétique du territoire vers une électricité moins carbonée, et le renforcement de la dynamique citoyenne du territoire.

## CONTENU DU DOSSIER

---

### Pièces du dossier

CERFA 14734-04

Annexe 1 : coordonnées de la maîtrise d'ouvrage

Annexe 3 : plan de situation

Annexe 4 : photographies du site

Annexe 5 : plan de masse du projet

Annexe 6 : plan des abords du projet

Annexe 7 : plan des zones Natura 2000

#### Annexes complémentaires :

Annexe A : notice détaillée

Annexe B : pré-diagnostic écologique