



Annexes au Cerfa 14734*04 d'examen au cas par cas préalable à la réalisation éventuelle d'une évaluation environnementale

Construction d'une centrale photovoltaïque au sol de moins de 1MWc

Lieu-dit « La Motte Aimond du Nord » 85 490 BENET

NOVEMBRE 2024


Maître d'ouvrage



ODEN

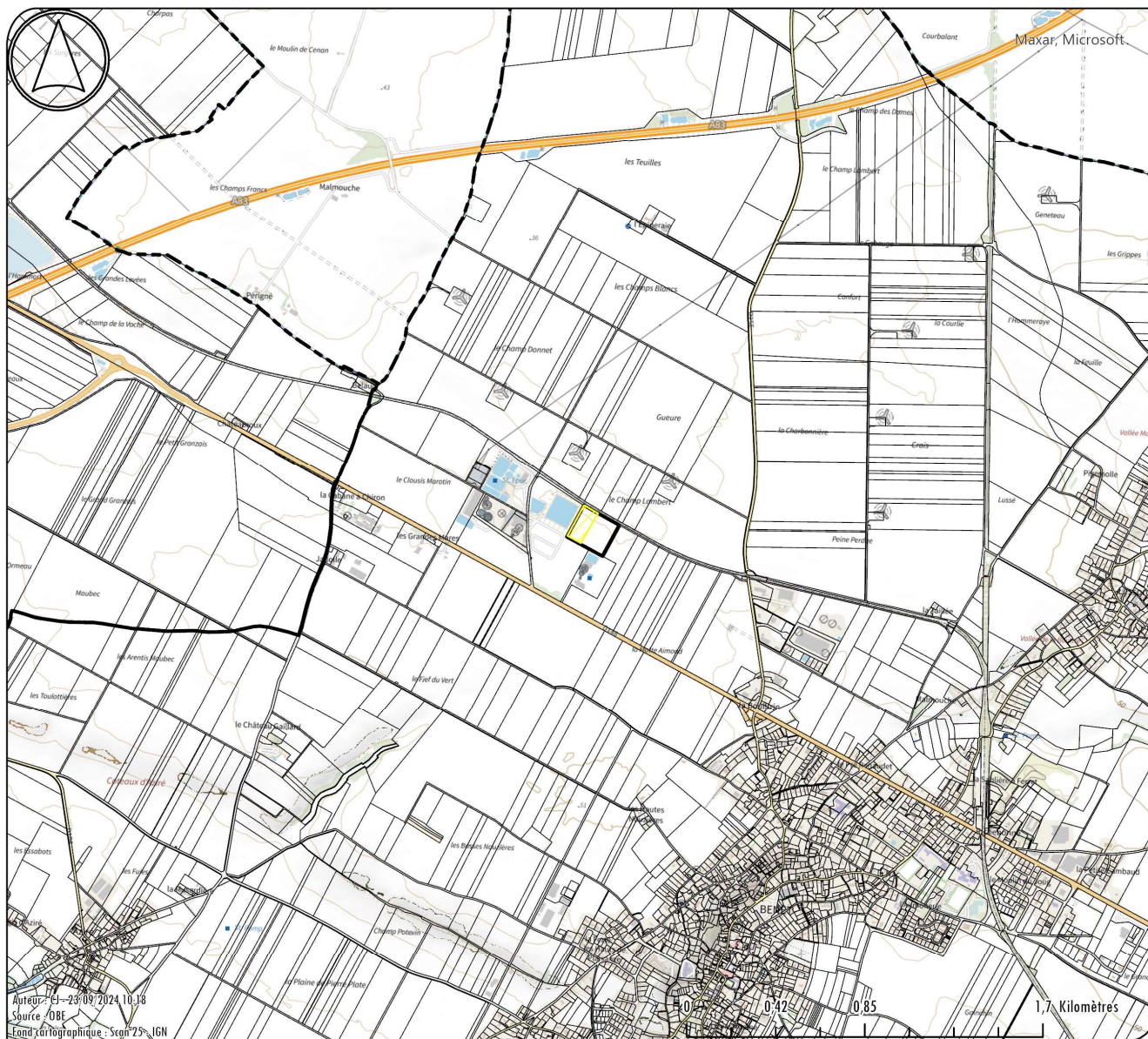
12 rue Vivienne
75 002 PARIS

Guillaume Marçais





Liste des pièces constitutives Sommaire

- Cerfa 14734*04 de demande d'examen au cas par cas préalable à la réalisation éventuelle d'une évaluation environnementale
- Annexe 1 : Cerfa 14734 intitulé « information nominatives au maître d'ouvrage »
- Annexe 3 : Plan de situation au 1/25 000
- Annexe 4 : Photographies de la zone d'implantation avec localisation cartographique
- Annexe 5 : Un plan du projet
- Annexe 7 : Plan de situation détaillé du projet par rapport aux sites Natura 2000
- Annexe 8 : Descriptif de l'installation
- Annexe 9 : Complément de réponse partie 5 du Cerfa 14734*04
- Annexe 10 : Complément de réponse partie 6 « milieux naturels »
- Annexe 11 : Complément de réponse partie 6 « risques »
- Annexe 12 : Rapport étude pédologique

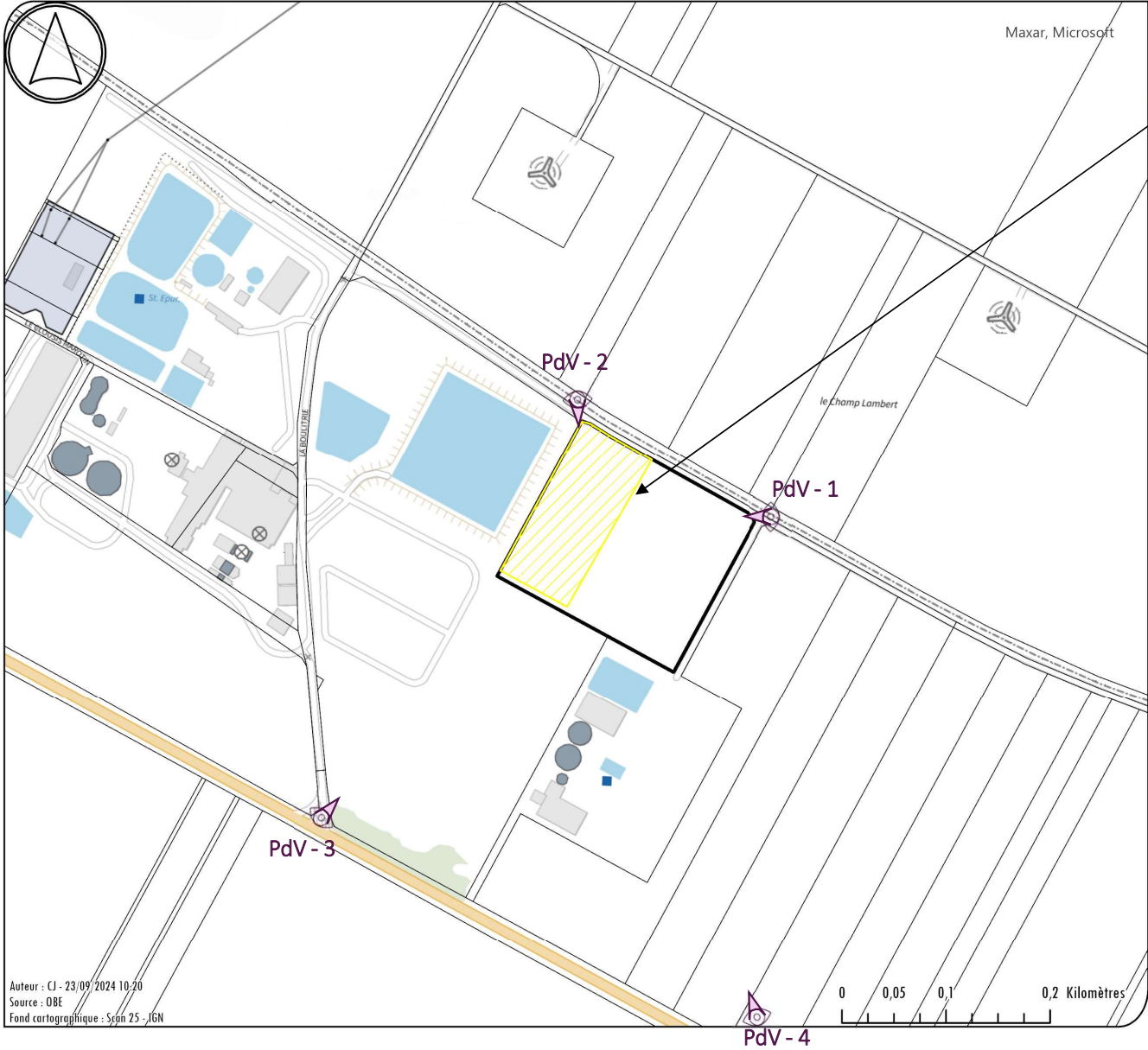


CERTIFICAT D'URBANISME- BENET (85)
- PLAN DE SITUATION (1/25 000 ème) -

-  Emprise du projet - 12 259 m²
-  Parcelle d'implantation

NOM_COM	SECTION	NUMERO	CONTENANCE
Benet	YL	0032	32732

Annexe 4 : Photographies de la zone
d'implantation avec localisation cartographique



Auteur : CJ - 23/09/2024 10:20
Source : OBE
Fond cartographique : Scan 25 - IGN

CERTIFICAT D'URBANISME- BENET (85)
- PLAN DE SITUATION (1/5 000 ème) -

- Emprise du projet - 12 259 m²
- Parcelle d'implantation

NOM_COM	SECTION	NUMERO	CONTENANCE
Benet	YL	0032	32732

Prises de vue (PdV)



Annexe 4 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 8

Points de vue – environnement proche



PdV 2 : Photo prise du chemin menant à la ZA (octobre 2024)



PdV 1 : Photo prise du chemin menant à la ZA et longeant la voie ferrée (octobre 2024)

Annexe 4 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 8

Points de vue – environnement lointain



PdV 3 : Photo prise à l'entrée du site de l'entreprise SECANIM (octobre 2024)



PdV 4 : Photo prise de la D148 en direction de Fontenay le Comte (octobre 2024)

Annexe 4 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 8

Points de vue – environnement lointain



Photo aérienne prise par drone (octobre 2024)

Annexe 4 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 8

Insertion visuelle du projet

PdV 1 présenté précédemment page 5



Photomontage du projet à partir du PdV 1

Annexe 4 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

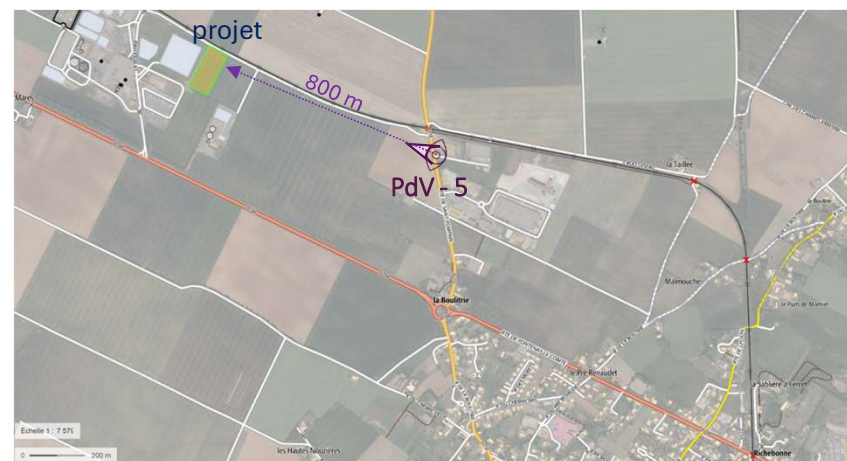
Rubrique 6.1 *Impact Paysager du parc photovoltaïque*

L'impact paysager est considéré comme très faible à nul au regard des aspects suivants :

- Hauteur maximale des panneaux à 2,38m ;
- Projet enclavé dans la zone d'activités industrielles, les axes routiers et les infrastructures énergétiques (éolien, méthanisation) qui ont des proportions d'impacts paysagers bien plus élevées
- Autre zone d'activité de l'autre côté de la D25E séparant le projet du centre bourg de la commune;
- Première habitation isolée à 765 m du projet. A cette distance et au regard de la végétation environnante, la perception sera négligeable voire nulle ;
- Aucuns enjeux patrimoniaux directs par rapport au projet;
- Hormis le poste de livraison (hauteur maximale 3m sur une surface de 30m², couleur vert RAL 6005) le reste de la centrale (panneaux photovoltaïques + structures + clôtures) offre une disposition relativement aérée, structurée et non opaque sur l'ensemble de l'emprise clôturée (1,2ha), avec un couvert végétal varié;
- Paysage de plaine néanmoins au regard d'une topographie non régulière, de la hauteur maximum des tables à 2,38m et de la végétation environnante, la perception sera rapidement nulle dans l'environnement éloigné. En illustration un autre point de vue au carrefour avec l'autre zone d'activité et en visuel aussi l'habitation la plus proche sur ce chemin :



PdV 5 : Photo prise route de Saint-Pompain (octobre 2024)



Annexe 5 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 8

Plan du projet

LEGENDE :

- LIMITE DE PROPRIÉTÉ** Limite de propriété
- Limites cadastrales
- Limite zonage PLU
- Clôture périphérique
- Portails d'accès
- Table photovoltaïque
- Réserve incendie
- Aire d'aspiration
- Poste de livraison
- Piste périphérique
- DP6 Point de vue photographique
- +5.60 Cotes altimétrique

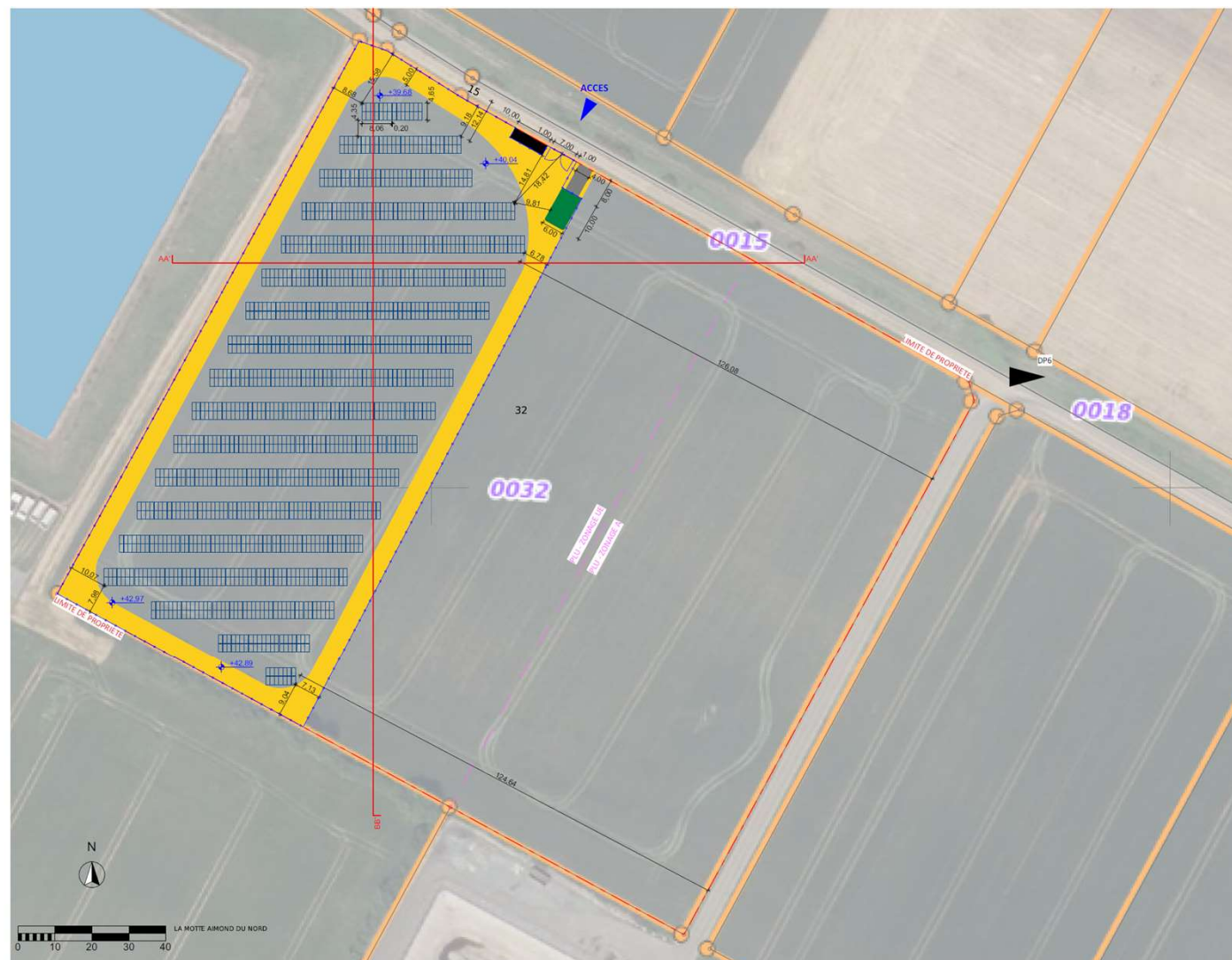
CARACTERISTIQUES TECHNIQUES :

Surface clôturée : 12 622 m²

Tables : 116 tables

Panneaux : 1624 panneaux 615 Wc

Puissance totale : 998,76 kWc



Plan de masse_Vue aérienne

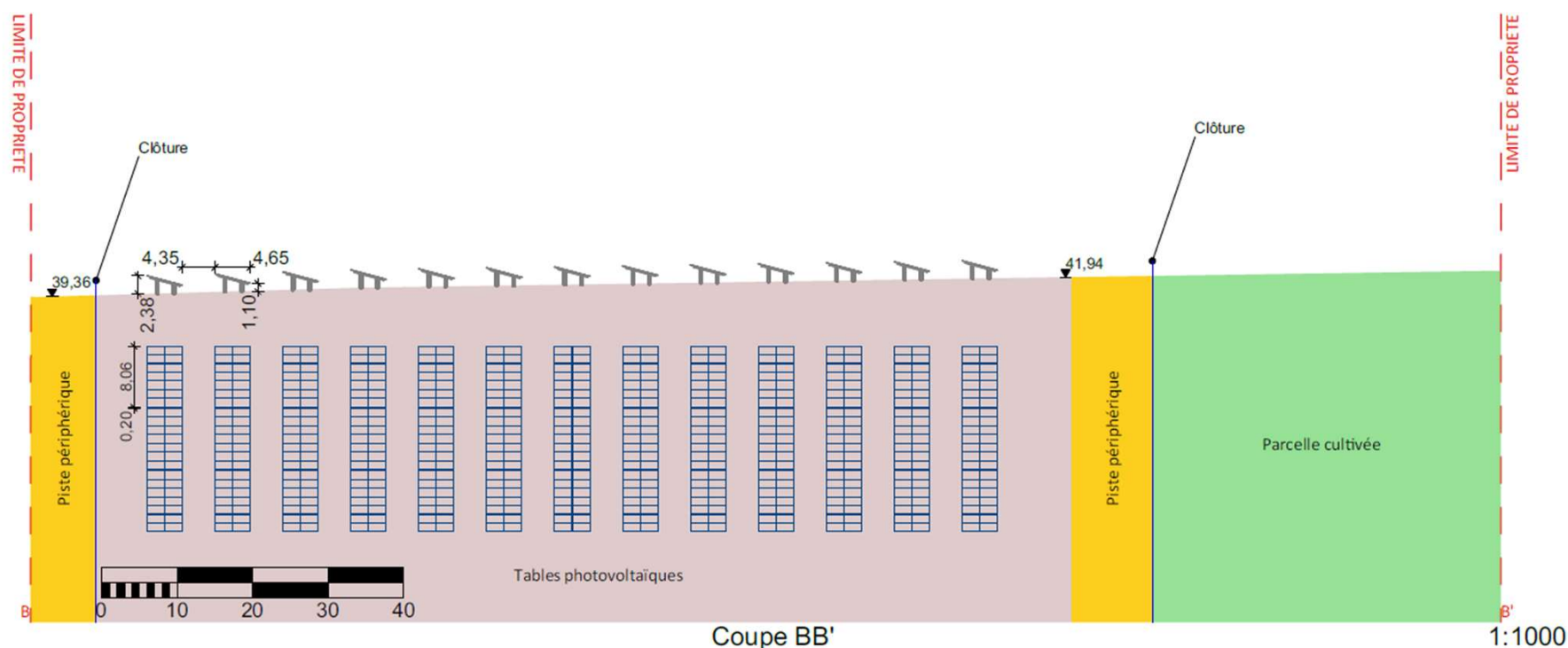
1:1000

Annexe 5 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 8

Plans de coupe

- Cf plans de coupe des tables photovoltaïques page .. du présent document
- Plan de coupe ci-dessous avec topographie du terrain



- Ancrage au sol via système de micropieux comme décrit page .. du présent document

Annexe 7 : Plan de situation détaillé du projet par rapport aux sites Natura 2000



Annexe 8 : Descriptif des structures porteuses et d’ancrage des panneaux

Fiche Technique

X-GROUND V2

TABLE SOLAIRE

Objet

Les tables solaires X-GROUND sont la solution idéale pour les centrales solaires au sol de petite et moyenne puissance. Grâce à leur système de fondation via micropieux, vous économisez le coût de gros engins de chantier et n'altérez pas votre terrain avec des fondations béton.



Modèle standard 5V2
(5 colonnes de 2 panneaux, 6 poteaux)

Caractéristiques techniques

Métal	Acier + ZM310
Domaine d'emploi	Les tables X-GROUND sont un procédé utilisé dans la mise en place de centrales photovoltaïques au sol d'une puissance allant jusqu'à 1 MWc.
Fondations	Ancrage du pied de poteau via 4 tubes de diamètre 22 mm et de longueur variable selon le type de sol.
Type de sol	Tous terrains en capacité de recevoir des micropieux (hors remblais, sable, roche...). Étude de sol non obligatoire mais recommandée selon la zone d'implantation. Des tests d'arrachement doivent être réalisés : nous consulter.
Zone d'implantation	Sur le modèle standard, les modules sont maintenus par 2 rails parallèles. Suivant la zone géographique, un 3e rail peut être installé. Vérifier la compatibilité avec le module.
Inclinaisons standards	14° ou 18° environ
Modules	Pose portrait. Longueur max = 2000 mm. Largeur max = 1096 mm
Alignement	Les tables suivent la pente naturelle du terrain. Des réhausses peuvent être prévues en option pour les aligner. Altimétrie du terrain < 3%.



Annexe 8 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

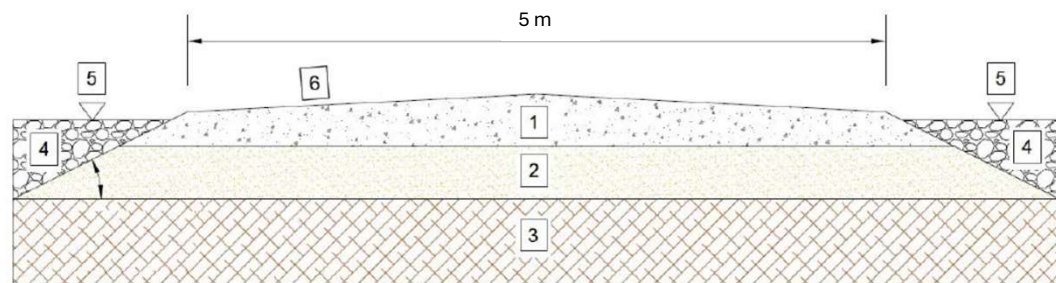
Rubrique 4.3.1

Nature et la consistance des travaux nécessaires à la mise en place d'une piste périphérique indiquée au point 4.5 ;

La création de la piste périphérique de la centrale solaire sera réalisée en suivant les étapes suivantes :

- Décaissement du terrain naturel avec un bulldozer sur une profondeur de 50 à 60 cm ;
- Stockage de la terre végétale sur le site pour utilisation ultérieure ou évacuation dans une filière adaptée ;
- Mise en place d'un lit compacté (Graves Non Traitées) d'une épaisseur minimale de 30 cm avec une pelle mécanique et un rouleau ;
- Mise en place d'une couche de base compactée (graviers) d'une épaisseur minimale de 15 cm avec une pelle mécanique et un rouleau ;
- Vérification du compactage par pénétromètre.

Sable à tranchée pour un volume de 15m³ + 1250 m³ de graviers + sable pour la piste périphérique. Ces matériaux proviendront d'une carrière la plus proche possible.



Coupe d'illustration d'un chemin d'accès

1 : Couche de base compactée, gravier (15-30cm)

2 : Lits compactés (30-100cm)

3 : Terrain stable

4 : Remblai

5 : Niveau du sol

6 : Pente < 2%

Annexe 8 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 4.3.1

Consistance des travaux et les conditions nécessaires à la mise en place et au développement d'un couvert végétal

A la suite de la construction de l'ensemble de la centrale, des semis seront réalisées avec des semences de type fourragère (fetuque, dactyle, trèfle). Les semis seront réalisés à la volée sans travail au sol par une entreprise de travaux agricoles du secteur.

Mise en place d'un dispositif destiné à la défense incendie

La construction de la centrale respectera les normes et réglementations en vigueur intégrant des dispositions relatives à la sécurité incendie en particulier au niveau de la sécurité électrique :

- la norme NF C14-100 pour le raccordement au réseau
- la norme NF C15-100 (notamment les paragraphes 512-2-11 et 522 pour les canalisations et câbles

En particulier, le guide UTE C15-712-1 précise au paragraphe 12;4 – coupure pour intervention des services de secours, que si une coupure est exigée pour permettre l'intervention des services de secours, celle-ci doit pouvoir couper :

- L'alimentation de la consommation du poste de livraison
- le circuit AC des onduleurs au plus près du point de livraison
- le circuit DC au plus près des modules
- les organes de commande de coupure doivent être regroupés, leurs nombres doit être limité à deux et le séquençage de leurs manœuvres

indifférents.

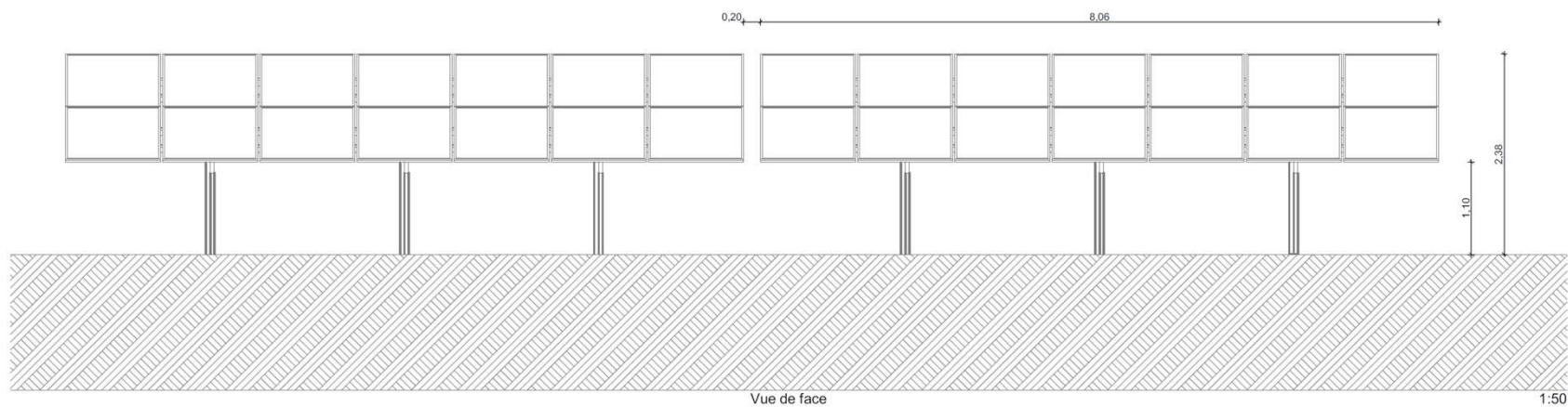
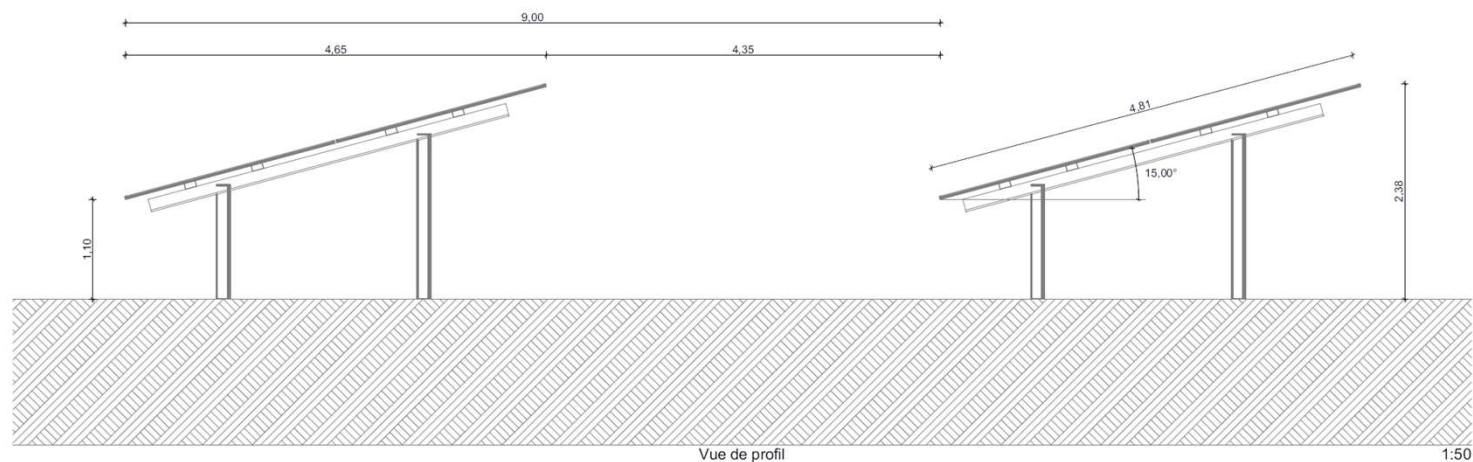
Cette coupure est exigée en cas de mise en œuvre d'une centrale photovoltaïque dont l'autorisation administration des travaux est instruite également par le service départemental d'incendie et de secours (SDIS). Aussi afin de faciliter l'intervention du SDIS la centrale respectera les préconisations suivantes :

- implantation d'une piste « lourde » périphérique de 5m de large ;
- L'installation de portail d'accès de 7 m de large ;
- La mise à disposition d'extincteurs dans le local technique ;
- La mise en place d'une réserve d'eau de 60m³ hors sol ainsi que d'une aire d'aspiration de 8m x 4m

Annexe 8 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 4.5

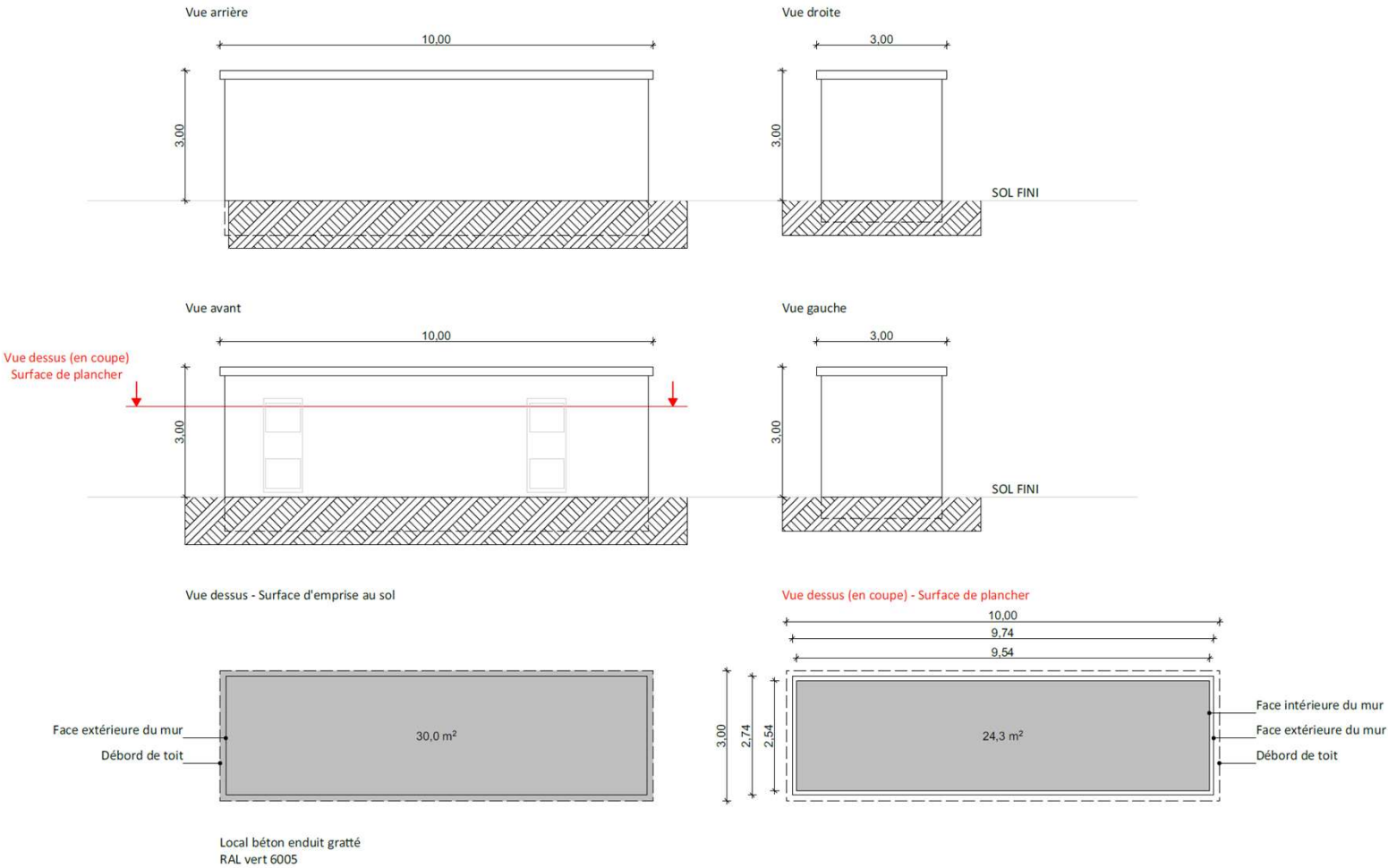
Dimensions des tables photovoltaïques



Annexe 8 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 4.5

Caractéristiques du poste de livraison



PLANS ET ELEVATION DU POSTE DE LIVRAISON

1:100

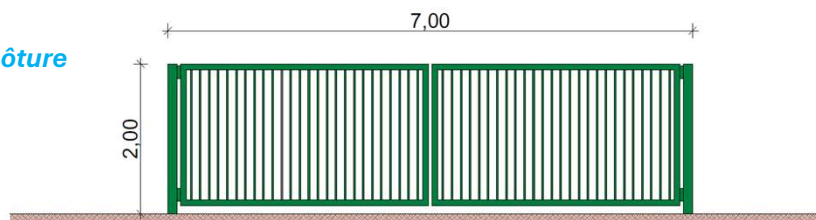
Annexe 8 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 4.5

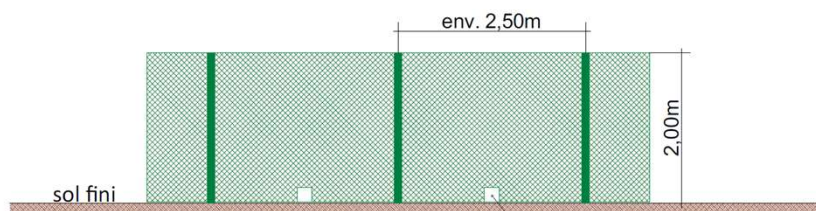
Caractéristiques de la piste périphérique

- Portance suffisante pour la circulation des camions du SDIS (160 kilo-newtons avec un maximum de 90 par essieu)
- Résistance au poinçonnement : 80 Newtons/cm² sur une surface minimale de 0,2m²
- Largeur de 5m
- Constituée de différentes strates de matériaux naturels comme décrits en page 14 du présent document

Caractéristiques de la clôture



Portail à 2 vantaux battants
Barreaudage métallique vertical
RAL vert 6005



Poteau en acier galvanisé
RAL vert 6005 ou équivalent
Grillage tressé en acier galvanisé
RAL vert 6005 ou équivalent
Passe faune

PLANS ET ELEVATION DES PORTAILS ET DE LA CLOTURE

1:50

Annexes au Cerfa 14734*04 de demande de cas par cas préalable à la réalisation éventuelle d'une évaluation environnementale

Annexe 9 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 4.3.1

Durée et calendrier des travaux en tenant compte des éventuels enjeux faunistiques (notamment les oiseaux de plaine nichant possiblement au sol).

Après analyse notamment des dates de reproduction d'espèces d'oiseaux patrimoniaux de plaine présents sur le site N2000 FR5410100 - Marais poitevin (Source : Cahiers d'Habitat « Oiseaux » - MEEDDAT- MNHN – Fiche projet) :

- **Outarde Canepetière** : En Poitou-Charentes, les premières pontes sont déposées dès la deuxième quinzaine de mai, la majorité de juin à début juillet. L'incubation, assurée exclusivement par la femelle, dure de 20 à 22 jours. Dès l'éclosion, les poussins quittent le nid et sont nourris par la femelle durant une semaine environ. Ils se nourrissent ensuite eux-mêmes et sont capables de voler dès l'âge de six semaines. L'émancipation définitive intervient trois semaines plus tard.
- **Busard Saint-Martin** : La ponte, généralement de quatre à six œufs (extrêmes deux à sept), est déposée de la première décade d'avril à début juin, mais plus fréquemment fin avril-début mai. L'éclosion a lieu après 28 à 31 jours d'incubation. Les poussins sont protégés par la femelle pendant 15 à 20 jours. Durant cette période sensible, seul le mâle ravitaille toute la famille. Par la suite, la femelle se met à chasser sans trop s'éloigner de sa nichée. Après un séjour de 30 à 35 jours au nid, les jeunes prennent leur envol. L'émancipation intervient en général entre mi-juin et mi-juillet, et pour les nichées les plus tardives, jusqu'à mi-août.
- **Oedicnème criard** : La ponte complète compte d'un à trois œufs, habituellement deux. L'incubation, effectuée par les deux parents, dure 25 à 27 jours. Les jeunes sont nourris par les parents pendant six semaines environ. La période de nidification de l'Oedicnème s'étend de fin mars à fin septembre (juvéniles non volants jusqu'en octobre). La principale période de ponte se situe probablement entre le 10 avril et le 20 mai. Les données postérieures relèvent probablement soit de pontes de remplacement de nichées détruites, soit des deuxième pontes qui seraient régulières chez certains couples.
- **Busard cendré** : La ponte de quatre œufs en moyenne, peut varier entre un et six œufs (jusqu'à neuf œufs ont été trouvés en Deux- Sèvres). Elle est déposée entre le 15 avril et le 30 juin, mais débute généralement à partir du 10 mai pour se terminer avant le 15 juin. L'incubation dure 28 à 30 jours, et est assurée par la femelle. De la naissance jusqu'à l'âge de 10-15 jours, les poussins sont constamment protégés par celle-ci. Au cours de cette période, seul le mâle ravitaille en proies toute la famille. Les jeunes prennent leur envol à l'âge de 28-35 jours, mais restent à proximité du nid, nourris par leurs parents pendant au moins 15 jours. Au début du mois d'août, les adultes et les jeunes se dispersent.

A la vue de ces données, il est donc proposé de réaliser les travaux de construction de la centrale sur la période d'octobre à février, évitant ainsi tout risque de destruction de nichées ou d'individus.

Annexe 9 : Complément de réponse du Cerfa 14734*04

Argumentaire sur le fait que le projet n'est pas de nature à impacter les espèces patrimoniales dont les espèces faunistiques représentatives des milieux enviro

La zone du projet est concernée par la ZNIEFF 520016285 PLAINE DE NIORT NORD-OUEST (PARTIE VENDEE). Il s'agit d'une ZNIEFF de type II, correspondant à un zonage d'inventaire. Selon les données du MNHN, cet espace est concerné par 37 espèces déterminantes.

Ci-dessous figure le commentaire général sur cette zone :

« Vaste plaine cultivée abritant une avifaune nicheuse remarquable (Outarde canepetière, Oedicnème criard, Busard cendré, Busard Saint-Martin...). L'intensification de type monoculture, la disparition progressive des jachères, friches ou autre milieux primordiaux pour la survie de ces espèces, l'accroissement de l'usage des pesticides, et de l'arrosage intensif est préjudiciable au maintien de la plupart de ces espèces. Ceci est particulièrement vrai pour l'Outarde canepetière, particulièrement menacée de disparition. »

Selon ce commentaire, les menaces sur les espèces remarquables reposent principalement sur les pratiques agricoles intensives. A l'inverse, la mise en place de la centrale solaire photovoltaïque sera l'occasion de convertir un espace actuellement cultivé en espace prairial ne nécessitant ni usage de pesticides ni irrigation. De plus, il convient de souligner que la zone d'implantation envisagée prend place sur un espace déjà cultivé (cultures céréalières), sur lequel aucune zone humide ni haie, potentiels milieux d'intérêt écologique, n'est recensée ou impactée.

Concernant l'avifaune nicheuse de plaine, il convient par ailleurs de noter que le calendrier des travaux a été adapté afin d'éviter les périodes les plus sensibles (printemps/été).

Aussi, la parcelle est actuellement cultivée en agriculture conventionnelle. Le projet permettra une transition vers une zone non traitée plus favorable à la biodiversité.

Annexe 9 : Complément de réponse du Cerfa 14734*04

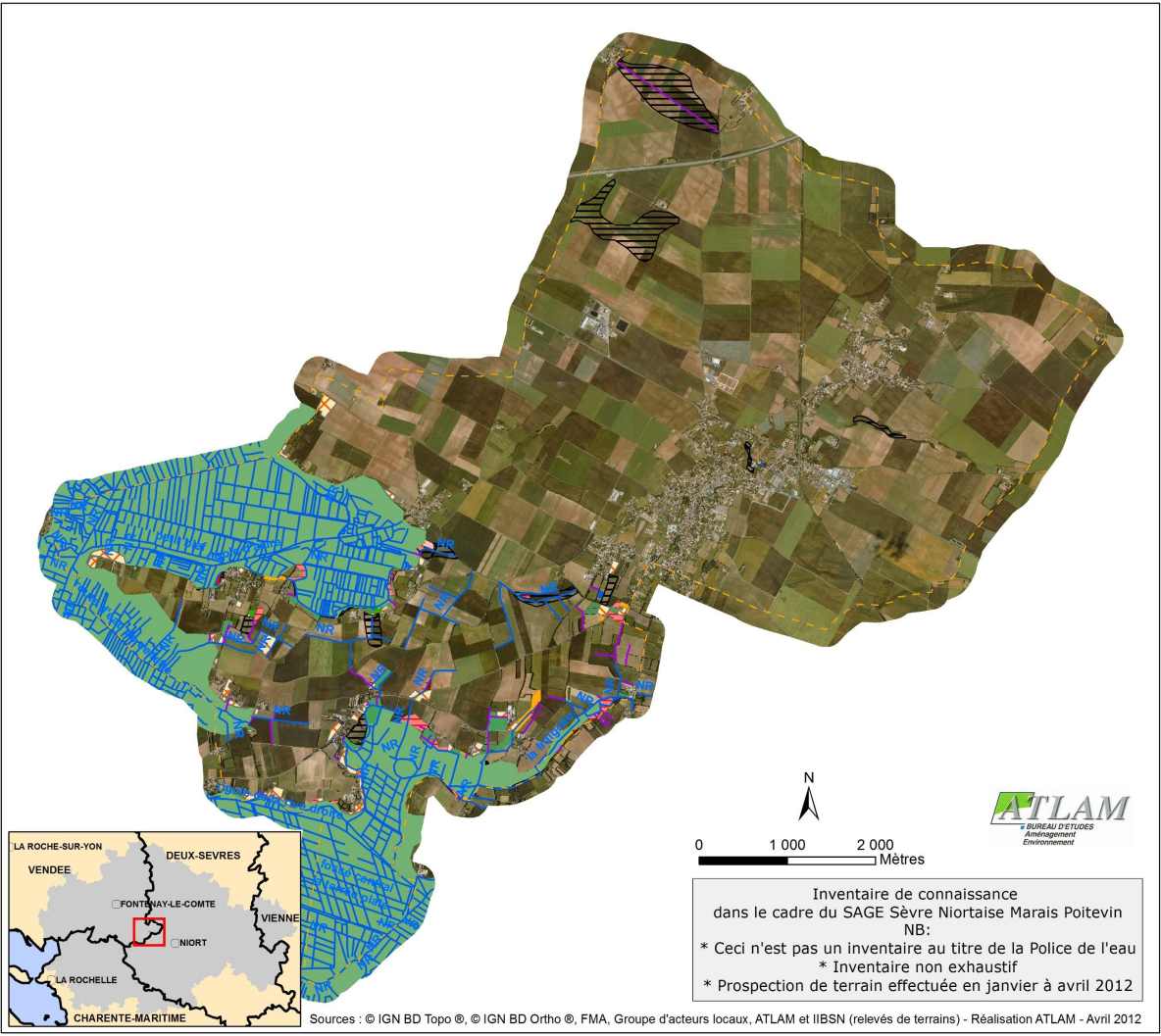
Différentes sources sur la justification d'absence de zone humide

- Carte d'inventaire du SAGE



Inventaire des zones humides
-
Commune de Benet
-
(85 020)
*Typologie Corine biotopes :
Niveau III ou plus*

Légende
Zones humides
3. Prairies, Fourrés
31.831. Ronciers
37.1. Communautés à Reine des prés et communautés associées
37.2. Prairies humides eutrophes
37.21. Prairies humides atlantiques et subatlantiques
37.241. Pâtures à grand jonc
38.1. Pâtures mésophiles
4. Boisements
41.3. Frênaies
8. Terres labourées
81.2. Prairies humides améliorées
82.1. Champs d'un seul tenant intensément cultivés
8. Plantations
83.321. Plantations de peupliers
83.325. Autres plantations d'arbres feuillus
8. Divers
85.3. Jardins
Autres zones
22.1. Plans d'eau et mares
Zones prospectées non humides ou ayant perdu leur caractère humide
Zones non prospectées
Réseau hydrographique
Réseau hydrographique (Bd Topo)
Réseau hydrographique complémentaire (relevés de terrain)
Repères
Limite communale
Zone humide du Marais poitevin



Annexe 9 : Complément de réponse du Cerfa 14734*04

Différentes sources sur la justification d'absence de zone humide

- A noter par ailleurs que selon les données de prélocalisation issues du réseau zones humides (<https://sig.reseau-zones-humides.org/>), aucune zone humide prélocalisée n'est présente sur le secteur du projet.



Extrait de la carte Pré-localisation des zones humides - 2023 – seuil

(Source : LETG-UMR 6554 CNRS-Université de Rennes 2 - PatriNat
OFB-MNHN - Institut Agro Rennes-Angers - INRAE - Agence de l'eau
RMC - Tour du Valat)

- Par ailleurs, afin de répondre à la demande formulée, une étude pédologique a été réalisée afin de vérifier l'absence de zones humides au droit de la zone du projet. Cette étude, réalisée par le cabinet AVEC, a été effectuée le 23/10/2024. Cette dernière est jointe en annexe 12 et conforte l'absence de zones humides sur la surface du projet.

Annexe 9 : Complément de réponse du Cerfa 14734*04

Sensibilité environnementale de la zone d'implantation envisagée

Le projet se situe-t-il dans ou à proximité :	Oui	Non
D'un site Natura 2000 ?	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Le projet s'inscrit dans le site N2000 FR5412013 - Plaine de Niort Nord-Ouest. Le site est une des huit zones de plaines à Outarde canepetière désignées en ZPS en région Poitou-Charentes. Il s'agissait d'une des quatre principales zones de survivance de cette espèce dans le département des Deux-Sèvres. Toutefois avec la construction de l'A83 et les remembrements afférents, l'Outarde canepetière ne fréquente plus le site en reproduction depuis 2008.

Quelques individus peuvent encore être présents ponctuellement. Concernant la zone du projet, il est précisé que cette dernière s'inscrit en continuité d'une zone d'activité ce qui est peu favorable à la présence de l'Outarde qui est une espèce intolérante au dérangement et qui reste à distance des bâtiments (Source : INPN/MNHN).

Annexe 10 : Complément de réponse du Cerfa 14734*04

Incidences potentielles		Oui	Non
Milieu naturel	Est-il susceptible d'entraîner des perturbations, des dégradations, des destructions de la biodiversité existante : faune, flore, habitats, continuités écologiques ?	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>

Suite à la construction de la centrale PV, le terrain actuellement cultivé en céréales en agriculture conventionnelle sera converti en zone prairiale et entretenu occasionnellement via débroussaillage mécanique ou éco-pâturage ovins uniquement. Cette conversion sera favorable à l'apparition d'une diversité écologique floristique et faunistique les interventions humaines étant réduites et l'utilisation de produits phytosanitaires interdite.

Par ailleurs, il convient de préciser qu'aucun arbre ou haie ne seront dégradés pour la construction et l'exploitation de la centrale. L'impact sur la biodiversité des différentes phases du projet est négligeable.

Concernant la continuité écologique, il convient de rappeler que le projet s'inscrit en continuité d'une zone d'activité, sans créer de nouveau mitage. Les clôtures seront par ailleurs adaptées pour permettre le passage de la petite faune (cf plan de coupe des clôtures du présent document).

Annexe 11 : Complément de réponse du Cerfa 14734*04

Incidences potentielles		Oui	Non
Risques	Est-il concerné par des risques technologiques ?	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>

La centrale photovoltaïque ne présente pas de risques technologiques majeurs dans sa construction et son exploitation. La centrale sera clôturée et sécurisée.

Concernant le risque incendie, le projet est conçu afin de respecter les préconisations du SDIS 85 sur ce type d’installation avec notamment :

- L’implantation de pistes lourdes périphériques ;
- L’installation de portail d’accès de 4 m de large ;
- La mise à disposition d’extincteurs dans le local technique ;
- Étude sur la nécessité de mise en place d’une réserve incendie au plus proche du local technique.

Aussi dans le cadre de ce projet, le SDIS 85 sera informé et consulté afin de valider le plan d’implantation définitif de la centrale. Enfin, lors d’un incendie, les effets thermiques modélisés restent cantonnés aux abords immédiats de la centrale.

Dans le périmètre proche du projet de la centrale photovoltaïque se trouve l’entreprise SECANIM Centre concernée par 2 autorisations ICPE (n° 0058500284 & n°0058500277 ; cf cartographie suivante).

Selon l’avis des autorités environnementales des régions Nouvelle-Aquitaine et Pays de la Loire du 24 février 2017 portant sur l’exploitation du site, il est notamment conclu sur l’étude de danger que : *« l’évaluation préliminaire des risques portant sur les dangers liés à un incendie, une explosion ou un déversement accidentel dans l’environnement a conduit à écarter tous les risques préalablement identifiés. Néanmoins, une étude plus approfondie a été conduite sur le risque « explosion du gazomètre secondaire ». Les mesures de prévention et de protection des installations de méthanisation montrent que le risque explosion est acceptable en l’état et sans conséquence hors du site (absence de cas irréversibles et létaux au-delà des limites de propriétés) ».*



Annexe 11 : Complément de réponse du Cerfa 14734*04

Incidences potentielles		Oui	Non
Risques	Impliquera-t-il des drainages/ou des modifications prévisibles des masses d'eau souterraines ?	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>

Les fonctions hydrologique et écologique ne seront pas impactées notamment grâce à la mise en œuvre d'un espacement de 2 cm entre chaque panneau et un espacement de 4,35 m entre chaque rangée, permettant une dispersion homogène de l'eau de pluie.

En effet, le risque de création de rigoles ou de zones d'érosion lors des épisodes de fortes précipitations sera alors limité par le fait que les panneaux soient espacés. La concentration des eaux de ruissellement se fera donc sur de faibles surfaces (à l'échelle du module).

Aussi, ces interstices et la garde au sol permettront également de laisser passer la lumière, ce qui favorisera le développement de la végétation sous les panneaux.

Ainsi, il n'y a pas de dégradation du sol à envisager et l'impact des précipitations sur le couvert végétal reste identique après la construction de la centrale.

Enfin la piste périphérique ne sera pas imperméabilisée, l'eau de pluie pourra donc s'infiltrer au droit des aménagements ou en périphérie immédiate.

Annexe 11 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 6.1

Les moyens matériels prévus seront ceux « classiquement » employés pour les chantiers de terrassement, génie civil, ou de construction : pelle hydraulique pour les tranchées, boteur pour création des pistes, grue pour les assemblages, chariot élévateur, dérouleurs de câbles, etc.

Le transport des panneaux, des supports et des structures d'ancrages sera effectué par camions à raison de 10 camions pour ce projet. Au trafic principal généré par les approvisionnements du chantier, s'ajoutera celui des travailleurs, et de celui de l'acheminement des différents moyens matériels pour le montage et les travaux (camion-grue, pelle hydraulique...). Il faut compter environ 2 camions-grues sur ce projet. Ces camions ne sont pas concernés par la réglementation des convois exceptionnels, néanmoins des mesures seront prises pour limiter au maximum les impacts éventuels (choix des accès, etc.). Le trafic des camions va s'étaler sur toute la durée du chantier. La circulation des engins ne se fera qu'en période de jour.

Phase travaux et impact sonore

Les différentes phases de construction de la centrale engendreront du bruit essentiellement lié à la circulation des engins de chantier pour le génie civil et l'apport des équipements de la centrale (structures, panneaux, poste de livraison, clôture & portail)

Au regard de la situation du projet (axes routiers proches, zone d'activité industrielle, habitations éloignées,...), cet impact durant la phase travaux est considéré négligeable pour les riverains. Concernant la biodiversité, comme évoqué, les travaux se dérouleront d'octobre à février afin de ne pas impacter les périodes de nidification de certains oiseaux

Phase travaux et impact vibrations

Pas d'impacts de vibrations en dehors de la circulation des engins de chantier durant la phase travaux. Aussi l'ancrage au sol des structures par système de micropieux ne représente aucune source de vibration

Phase travaux et déchets

Une gestion des déchets sera mise en place pour le stockage et la collecte ; il n'y aura aucun brûlage sur site (pratique interdite). Une gestion adaptée des eaux sera également mise en place pour la collecte et le traitement. Les abords du chantier seront maintenus propres. Au cours des travaux, le maître d'ouvrage sera vigilant à garantir un chantier respectueux de l'environnement.

De manière générale, les travaux seront organisés pour prévenir et limiter les nuisances pour l'environnement et le voisinage. Les entreprises respecteront la réglementation, qui sera également rappelée sur le plan général de coordination, élaboré par le coordinateur SPS (Sécurité et Protection de la Santé). La gestion environnementale du chantier passe également par la qualité des travaux, et donc par l'intervention d'un contrôleur technique (CT) pour les missions Installations électriques et Solidité de l'ouvrage.

L'accès au chantier sera interdit au public. Une signalisation spécifique sera implantée.

Annexe 11 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 6.1

Risques technologiques par rapport à la présence d'un parc éolien au nord

Le Parc éolien situé au Nord de la SECANIM et de la zone du projet de centrale solaire est composé de 5 éoliennes. Il a été autorisé en 2005 et construit en 2007. Les éoliennes qui le composent sont d'une puissance nominale de 2 MW, d'une hauteur en bout de pale de 140 m et d'une hauteur de mât de 100m.

La distance séparant l'éolienne la plus proche de l'emprise de la centrale solaire projetée est d'environ 235 mètres.

A noter que le Parc éolien de Benet n'a pas fait l'objet d'une étude de dangers, ce dernier ayant été autorisé avant le décret n° 2011-984 du 23 août 2011 induisant le classement en ICPE des installations d'aérogénérateurs.

En se basant sur le Guide technique « Elaboration de l'étude de dangers dans le cadre des parcs éoliens » de l'INERIS, il est toutefois possible de mieux appréhender les risques associés à ce parc éolien. Ainsi, il existe cinq grands types de risques, dont les zones d'effet dépendent des caractéristiques des éoliennes :

- **Risque des chutes de pale** : risque cantonné à l'aplomb des pales, soit 40 m pour le Parc éolien de Benet. Compte tenu de la distance séparant l'éolienne la plus proche du projet de centrale, ce risque ne concerne donc pas la zone du projet.
- **Risque des chutes d'éléments** : risque cantonné à l'aplomb des pales, soit 40 m pour le Parc éolien de Benet. Compte tenu de la distance séparant l'éolienne la plus proche du projet de centrale, ce risque ne concerne donc pas la zone du projet.
- **Risque d'effondrement** : risque s'appliquant sur un rayon égal à la hauteur bout de pale de l'éolienne, soit 140 m pour le Parc éolien de Benet. Compte tenu de la distance séparant l'éolienne la plus proche du projet de centrale, ce risque ne concerne donc pas la zone du projet.
- **Risque de projection de glace** : risque s'appliquant sur un rayon égal à 1,5 x (hauteur de moyeu + diamètre de rotor), soit 270 m pour le Parc éolien de Benet. Ce risque concerne, sur une faible emprise, la zone du projet. Selon ce même guide, la probabilité de départ est « B – événement probable ».
- **Risque de projection de pale** : risque s'appliquant sur un rayon de 500m autour du Parc éolien de Benet. Ce risque concerne la zone du projet. Selon ce même guide, la probabilité de départ est « D » : « S'est produit mais a fait l'objet de mesures correctrices réduisant significativement la probabilité ».

Annexe 11 : Compléments de réponse du Cerfa 14734*04

Rubrique 6.1

Risques technologiques par rapport à la présence d'un parc éolien au nord

Selon le guide de l'INERIS, la probabilité d'accident est quant à elle le produit de plusieurs probabilités :

$$\text{Paccident} = \text{PERC} \times \text{PorIENTATION} \times \text{Protation} \times \text{Patteinte} \times \text{Pprésence}$$

- PERC = probabilité que l'événement redouté central (défaillance) se produise = probabilité de départ
- PorIENTATION = probabilité que l'éolienne soit orientée de manière à projeter un élément lors d'une défaillance dans la direction d'un point donné (en fonction des conditions de vent notamment)
- Protation = probabilité que l'éolienne soit en rotation au moment où l'événement redouté se produit (en fonction de la vitesse du vent notamment)
- Patteinte = probabilité d'atteinte d'un point donné autour de l'éolienne (sachant que l'éolienne est orientée de manière à projeter un élément en direction de ce point et qu'elle est en rotation)
- Pprésence = probabilité de présence d'un enjeu donné au point d'impact sachant que l'élément est projeté en ce point donné

Elle est donc par nature bien inférieure à la probabilité de départ : pour que le morceau de glace ou de pale projeté par l'éolienne atteigne la centrale solaire, il faut que l'incident survienne mais également que l'orientation de l'éolienne soit favorable, qu'elle soit en rotation et que l'élément soit projeté à la bonne distance.

Par ailleurs, même en se plaçant dans cette configuration défavorable, la survenue d'un accident lié à une projection d'élément sur la centrale solaire ne serait pas de nature à induire des risques majeurs, le site ne présentant pas de composants dangereux (ex : stockage de combustibles, de déchets dangereux...). Les effets attendus sont une destruction d'une partie de l'installation induisant une rupture de la production électrique.

Réciproquement, compte tenu de la distance séparant le projet de centrale solaire et le parc éolien (> 230m) et des faibles risques induits par les projets solaires photovoltaïques, aucun risque induit par la centrale solaire n'est en mesure d'atteindre le parc éolien existant.

Annexe 11 : Complément de réponse du Cerfa 14734*04



Projet de centrale solaire de BENET (85)
- CONTEXTE ICPE -

- Emprise du projet
- Tampon projet - 50m
- Tampon projet - 100m