

Parcs Photovoltaïques au sol Commune de GUECELARD (72)



Permanence Publique

9 octobre 2025 Guécélard



OXYNERGIE SAS

Développeur de Parcs Solaires 114 Bis Rue Jacques Louis Hénon 69004 Lyon www.oxynergie.fr

NEOEN SAS

1bis Mail Pablo Picasso 44000 Nantes www.neoen.com



- 1 Présentation
- 3 Projets de parcs solaires distincts mais coordonnés
- 3 Demandes de permis de construire distinctes
- 2 Porteurs de projet
- 2 Calendriers distincts

Nord	Willieu	Suu				
NEOEN @xynergie						
Parc Nord	Parc Milieu	Parc Sud				
PC Nord	PC Milieu	PC Sud				
NEOEN	e xynergie	NEOEN				
Dépôt 12/2025	Dépôt 12/2025	2026				

Milieu

Sud

Nord



Les porteurs du projet.





Notre société conçoit et développe les parcs solaires au sol et notre expérience dans le domaine du photovoltaïque en France remonte à plus de 10 ans.





533,1 M€

Chiffre d'affaires

Notre chiffre d'affaires a été multiplié par 2,5 depuis 2018.



8,2 gw

Capacité en opération ou en construction

C'est notre capacité totale en opération ou en construction à fin août 2025.



14 pays

Nous sommes un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable.

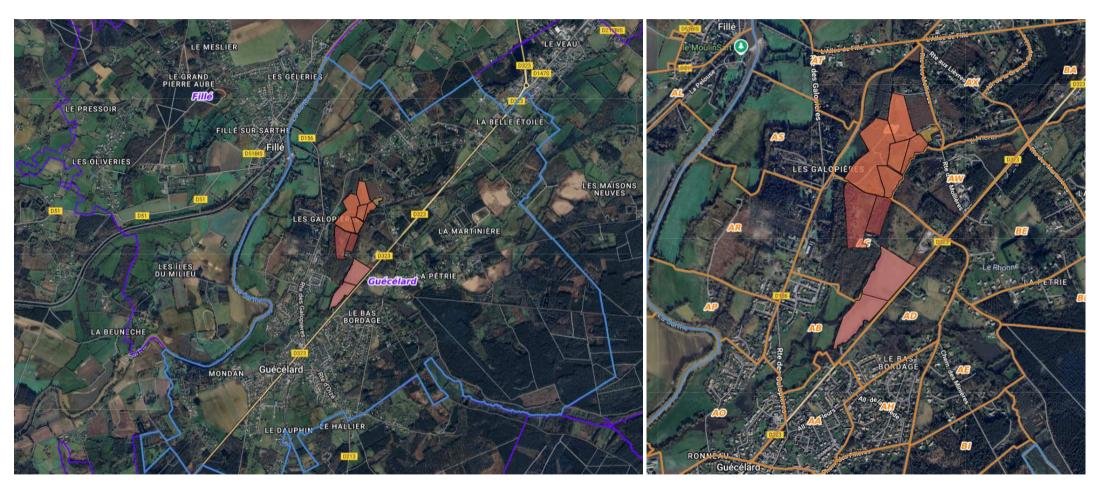


Capacité additionnelle d'ici

C'est notre objectif de capacité additionnelle en opération ou en construction d'ici 2030.



Localisation des projets.





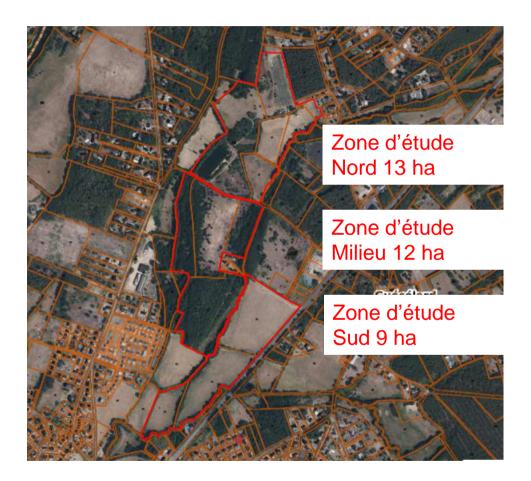
Le Contexte.

Les sociétés Oxynergie et Neoen développent conjointement à Guécélard (72) **2 projets solaires agricompatibles** et **1 projet agrivoltaïque**, au sens de la Loi n° 2023-175 du 10 mars 2023 relative à l'Accélération de la Production d'Energies Renouvelables (loi dite « APER »).

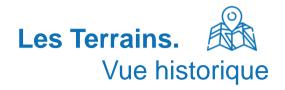
La Zone d'Implantation Potentielle (ZIP) correspond à **32 ha** de terrains formant un seul tenant. Une série d'études ont été menées sur l'intégralité des trois sites :

- Relevés écologiques
- Relevés zones humides
- Etude agronomique
- Etude hydraulique
- Etude paysagère

3 dossiers de demande de permis de construire, élaborés par le même bureau d'études, seront déposés.











PLU & Loi APER





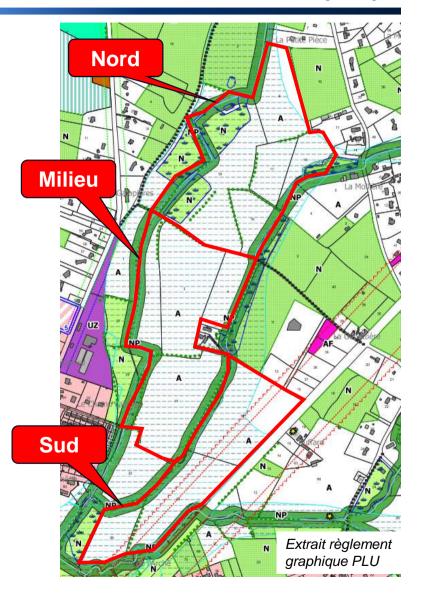
PLU (12/2023) autorise le PV au sol en zonage A - agricole :

« Sont autorisés sous conditions : [...] L'implantation de parcs de panneaux photovoltaïques au sol ainsi que les constructions strictement nécessaires à l'exploitation de cette énergie sous réserve de permettre le maintien d'une activité agricole sur le site sous forme de pâturage.»



Loi APER & ZA ENR

Les deux zones Nord et du milieu sont **inscrites en ZAER** (la zone Sud ne l'a pas encore été car elle a été intégrée au projet dans un second temps)





PLU & Loi APER



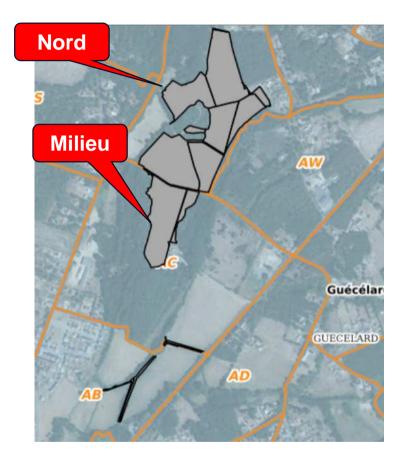


Loi APER & Agri-PV

Inscription des zones Nord et Milieu en « **friches agricoles** » au sein du document cadre départemental : zones non exploitées depuis au moins 10 ans à compter de la date de publication de la loi (au 10 mars 2023).

- **Site Nord** : Le site n'est pas exploité depuis 1993. Depuis cette date, le site est entretenu par fauche par les propriétaires des parcelles.
- Site du milieu : Le site n'est plus exploité depuis au moins 2005 et fait l'objet d'une recolonisation du milieu via boisement de moins de 30 ans.

Document-cadre officialisé le 7 juillet 2025 par Arrêté Préfectoral.





Le projet agricole





M. Titouan Goenvec / La Ferme de la Fontaine du Feu

- Aux portes du Mans
- Agriculture biologique
- Ventes directes et circuit court
- 300 brebis Hampshire et Romney
- 8000 poulets de Loué en liberté au moins 84 jours
- Autres filières (laine, miel, jus de pomme)





Accueil > Pays de la Loire > Chaufour-Notre-Dame

L'ex-ingénieur a repris une ferme en bio près du Mans : « Je fais ce métier pour me sentir vivant »

Après « avoir eu un vrai coup de cœur », Titouan Goenvec a repris, en août 2023, la ferme de la Fontaine du feu, à Chaufour-Notre-Dame, près du Mans (Sarthe). Il y élève des brebis et des poulets, en bio.





Titouan Goenvec, 30 ans, a repris, en août 2023, la ferme de la Fontaine du feu, à Chaufour-Notre-Dame (Sarthe). Il y êlève des brebis et des poulets, en bio. | OUEST-FRANCE



Le projet agricole



L'intérêt des projets agri-compatibles (pâturage) et agrivoltaïque (pâturage et fauche) :

- Accès à du foncier en prairies permanentes pour faire pâturer les troupeaux.
- Accès à du foncier incluant des zones plus humides pour avoir accès à une ressource herbagère nutritive tout au long de l'année, y compris en période de sécheresse ou de fortes chaleurs.
- Abris pour les troupeaux grâce aux panneaux photovoltaïques, notamment en cas d'intempéries en hiver (pluie, grêle, vent) comme en été (chaleur, orages).
- Diversification et viabilisation des revenus de la ferme sur le temps long permettant de pérenniser la ferme et de favoriser son développement (recrutement d'un ETP, renforcement des productions agricoles annexes).
- Adéquation entre la pratique de l'éco-pâturage en agriculture biologique et l'interdiction de produits phytosanitaires sur la centrale photovoltaïque.
- Cohérence du projet global de la ferme et de l'éco-pâturage sur centrale agri-compatible/agrivoltaïque :
 - en agriculture biologique,
 - production locale et vente en circuit court,
 - diversification des activités,
 - l'ensemble associé à un volet de production d'électricité verte qui sera consommée dans une zone géographique très proche de la ferme, dans un contexte péri-urbain, aux portes du Mans.



Synthèse des périodes et des conditions d'inventaires.

	Dates	Intervenante	Conditions météorologiques	Groupes taxonomiques étudiés						Zones			
Année	d'intervention			Habitats/Flore	Oiseaux	Mammifères	Chiroptères	Amphibiens	Reptiles	Lépidoptères	Odonates	Orthoptères	humides
2023	31 juillet	O. DARONNAT P. MUR	Couvert, SO 30 km/h, 19°C	Transects et placettes floristiques	Fin de nidification	Transects		Transects diurnes	Transects	Transects	Transects	Transects	
	31 octobre	P. MUR	Dégagé, O 25 km/h, 9°C		Migration postnuptiale	Transects		Transects diurnes	Transects	Transects	Transects	Transects	
2024	04 janvier	O. DARONNAT	Couvert, NO 35 km/h, 9°C		Hivernage	Transects	Recherche de gîtes arboricoles		Pose de plaques				Sondages pédologiqu
	23 janvier	O. DARONNAT P. MUR	Couvert, SO 15 km/h, 9°C						Relevé des plaques				es
	07 mars	P. MUR	Dégagé, E 20 km/h, 14°C			Transects			Relevé des plaques				
	18 mars	P. MUR	Dégagé, O 10 km/h, 17°C		Migration prénuptiale	Transects			Relevé des plaques				
	16 avril	O. DARONNAT P. MUR	Couvert, NO 15 km/h, 8-10°C	Transects et placettes floristiques	Points d'écoute IPA 1er passage et écoute crépusculaire	Transects		Prospections et écoutes nocturnes	Relevé des plaques	Transects	Transects	Transects	
	15 mai	O. DARONNAT P. MUR	Dégagé, S 15 km/h, 14°C	Transects et placettes floristiques	Points d'écoute IPA 2 ^{ème} passage	Transects		Transects diurnes	Relevé des plaques	Transects	Transects	Transects	
	06 juin	P. MUR	Dégagé, NO 10 km/h, 22°C			Transects		Transects diurnes	Relevé des plaques	Transects	Transects	Transects	
	1 ^{er} juillet	P.MUR	Couvert, NO 15 km/h, 22°C			Transects	Pose d'enregistreu rs SM2BAT	Transects diurnes	Relevé des plaques	Recherche de l'Azuré de la Sanguisorb e	Transects	Transects	
	2 juillet	P. MUR	Couvert, NO 5 km/h, 18°C				Retrait des enregistreurs SM2BAT		Dépose des plaques				

Été
Aut.
Hiver
Printemps



Synthèse des enjeux écologiques. Site Nord (Neoen)

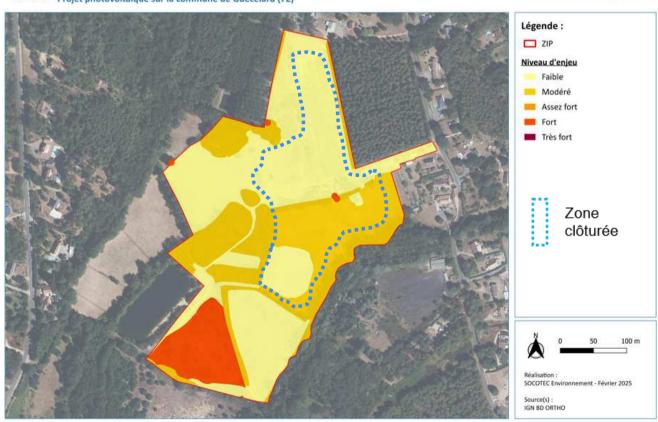




Enjeux écologiques - Site 1 NORD

SOCOTEC Projet photovoltaïque sur la commune de Guécélard (72)

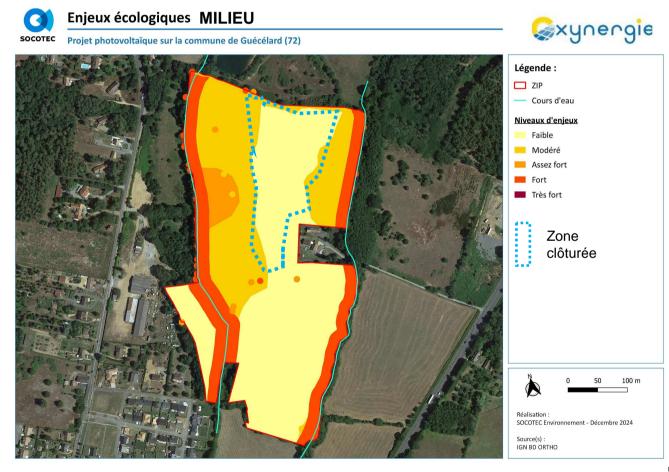






Synthèse des enjeux écologiques. Site Milieu (Oxynergie)

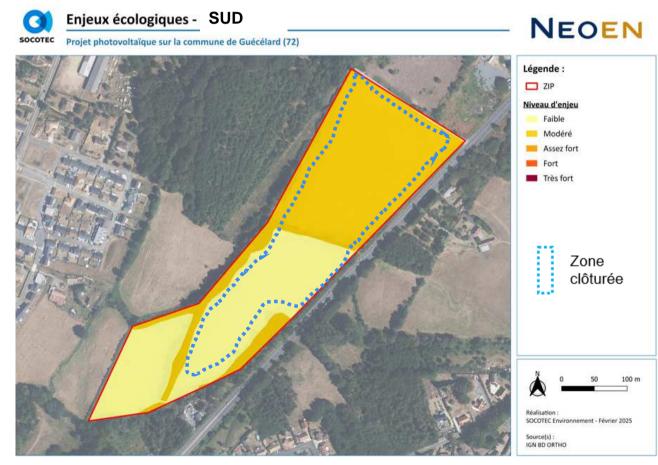






Synthèse des enjeux écologiques. Site Sud (Neoen)







Les zones humides. Site Nord (Neoen)



Surfaces en ZH:

Pistes lourdes : 384 m²

• Locaux: 0 m2

• Pieux des panneaux : 1,08 m2

Poteaux (bois) clôture : 1,7 m²

• Câbles : 0,5 m2

• Total en ZH : 387 m2

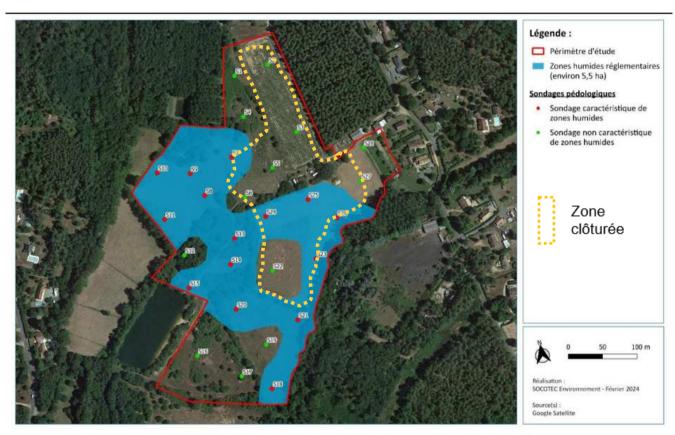


Figure 3 : Zones humides réglementaires au droit de la zone d'étude (volet pédologique)



Les zones humides. Site du milieu (Oxynergie)



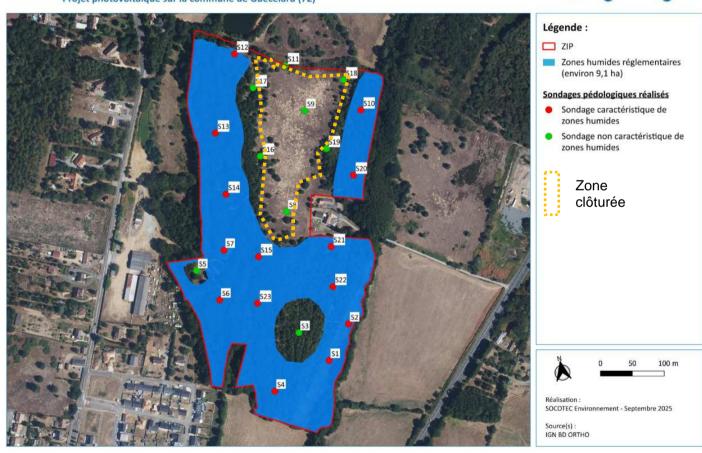
Zones humides réglementaires

Projet photovoltaïque sur la commune de Guécélard (72)



Surfaces en ZH:

Total en ZH : 0 m2





Les zones humides. Site Sud (Neoen)_



Zones humides réglementaires

Projet photovoltaïque sur la commune de Guécélard (72)

Surfaces en ZH:

Pistes lourdes : 0 m2

Locaux : 0 m2

• Pieux des panneaux : 2,06 m2

Poteaux (bois) clôture : 3,8 m²

• Câbles: 0,3 m2

Total en ZH : 5,08 m2

Total 3 zones :

392,08 m2 / 224 000 m2 de ZH

• = - de 0,2% des ZH

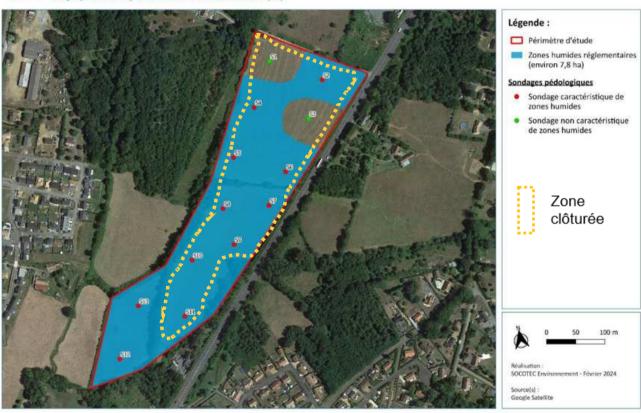


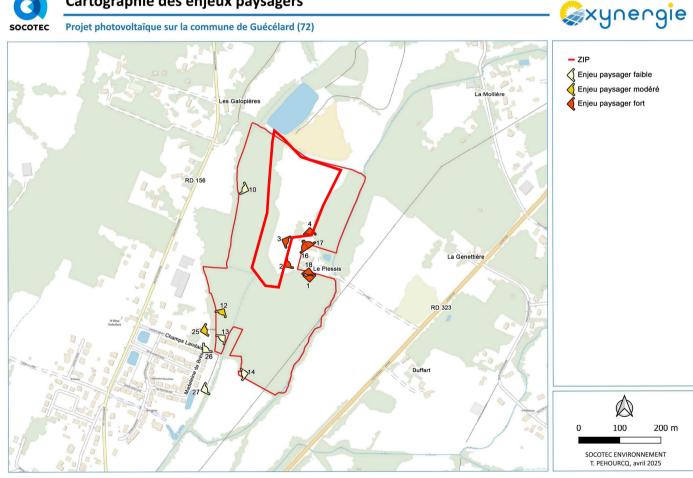
Figure 2 : Zones humides réglementaires au droit de la zone d'étude (volet pédologique)



L'enjeu paysager. Synthèse Oxynergie



Cartographie des enjeux paysagers







37 m





L'enjeu paysager. Synthèse Neoen

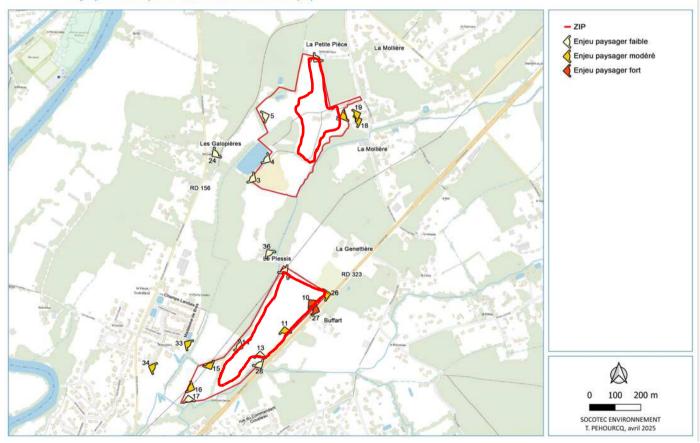


NEOEN



Cartographie des enjeux paysagers

Projet photovoltaïque sur la commune de Guécélard (72)



Vue n°18 : Vue depuis l'Est du hameau « La Molière » en direction de la ZIP



Vue n°10 : Vue depuis le Nord-Est de la partie Sud de la ZIP en direction du Sud-Est



Vue n°27 : Vue depuis une habitation du hameau « Buffard » en direction de la ZIP

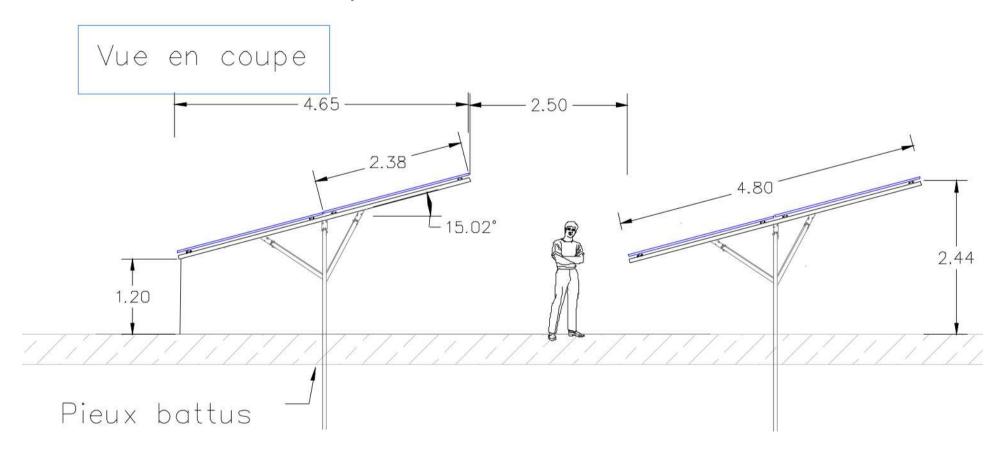




L'implantation.



Plan de coupe – Zones Nord et du Milieu





Plan d'implantation. Site Nord (Neoen)



Implantation sans évitements : 12,3 MWc



Implantation retenue : 3,5 MWc

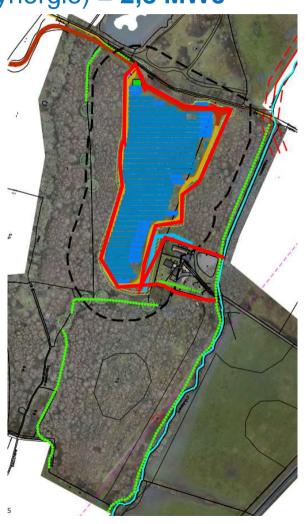




Plan d'implantation.

Site du milieu (Oxynergie) = 2,8 MWc





Autour des habitations

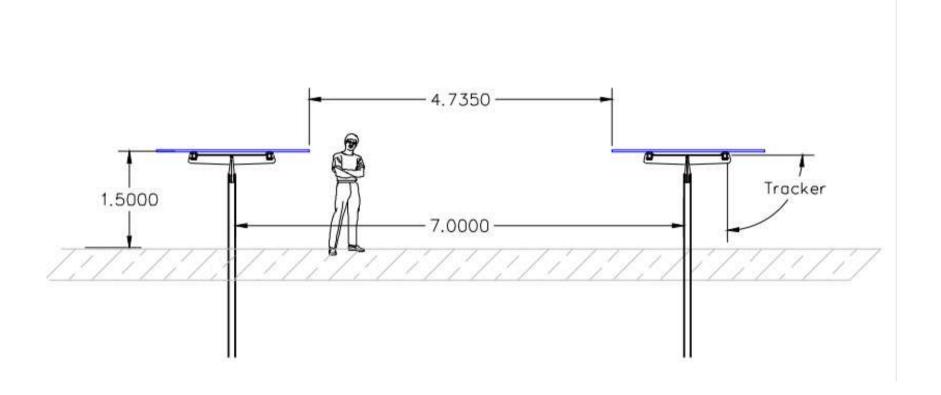
Des reculs successifs et un maintien ponctuel d'arbres / arbustes pour assurer un masque paysager efficace



L'implantation.



Plan de coupe – Zone Sud





Plan d'implantation. Site Sud (Neoen)



Implantation sans évitements : 10,3 MWc



Implantation retenue: 3,1 MWc

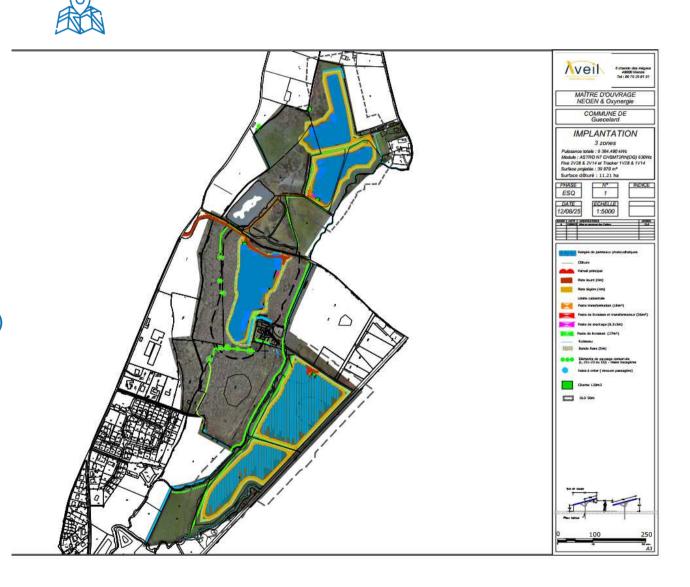




L'implantation. 3 zones

Total: 9,4 MWc

- Vs 31,1 MWc avant évitements
- Capacité installée divisée par 3,3
- Zone Nord : 3,5 MWc (Vs 12,3 MWc)
- Zone du milieu : **2,8 MWc** (Vs 14,5 MWc)
- Zone Sud : 3,1 MWc (Vs 10,3 MWc)





L'étude hydraulique.



CONCLUSIONS

Le projet n'augmente pas l'emprise de la zone inondable.

En cas de crue centennale, le projet entraine une augmentation

- de la hauteur d'eau de 1,5 mm à 6 mm → +0,7%
- de la vitesse d'écoulement de 0,01 m/s → + 2,5%

On peut donc conclure que les incidences du projet sur la zone inondable sont négligeables.

Ces incidences resteront très localisées, notamment à proximité immédiate des supports des structures des panneaux et des locaux techniques (6 x ~20 m² sur 32 ha)

Pas d'incidences en amont ni en l'aval des projets

L'analyse des effets cumulés des projets entre eux démontre un impact négligeable à l'échelle de l'ensemble de la zone d'expansion des crues.

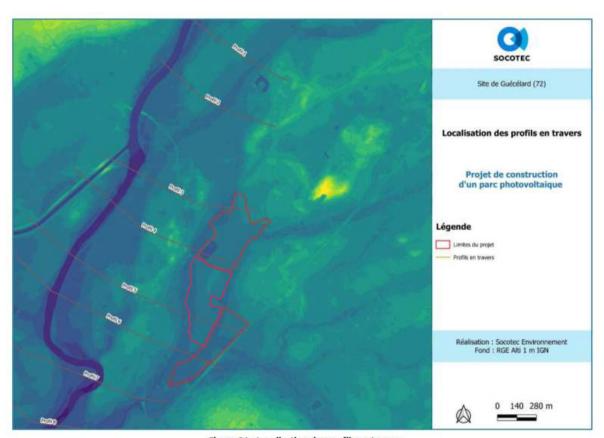


Figure 21: Localisation des profils en travers



L'enjeu incendie. Synthèse



- Chacun des 3 projets sera dotés d'une citerne souple de de 120 m3
- Présence d'un poteau incendie à 300 m du projet sur la RD 156 à l'Ouest du projet
- OLD = 50 m depuis les PV avec un nettoyage régulier de la strate herbacée et arbustive
- Une bande rase externe de 5m de large depuis la clôture
- Panneau d'affichage des postes et point d'arrêt coupe feu sur chaque portail
- Serrure portail polycoise



Le raccordement.

Raccordement <u>en coupure d'artère</u> sur le Poste Source d'Arnage à 5,3 kms du PS RTE/Enedis d'Arnage;

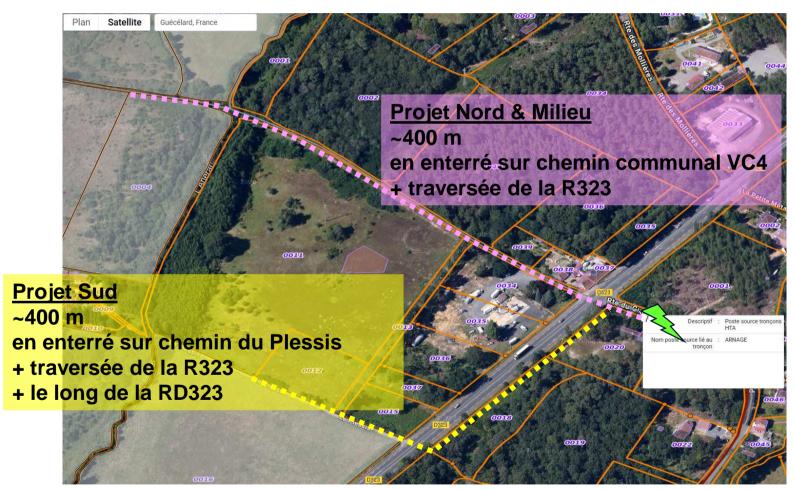
355MW disponibles au 02/09/2025

CAPACITÉ D'ACCUEIL DU RÉSEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION :	ENQDIS
Données pour le raccordement dans le cadre du S3REnR	:
Puissance cumulée des transformateurs existants Nombre de transformateurs existants	392.0 MW 6.0
Tension aval	20.0
Tension amont	227.0
? Capacité d'accueil réservée au titre du S3REnR, restante sans travaux sur le poste source	0.0 MW
Données pour le raccordement en dehors du S3REnR :	
Puissance en file d'attente hors S3REnR majorée de la capacité réservée du S3REnR	11.4 MW
Capacité de transformation HTB/HTA restante disponible pour l'injection sur le réseau public de distribution	354.9 MW
,	mis à jour le 28/05/2025
\$	





Le raccordement en coupure d'artère (zoom).







La centrale produira 10 361 MWh par an

SOIT L'EQUIVALENT DE LA CONSOMMATION ELECTRIQUE DE 1 600 HABITANTS



ce qui permet d'**éviter** 2 139 **TONNES** DE CO₂ eq PAR AN Ou fournir chaque année la charge de 5 000 véhicules électriques pour leurs déplacements

Les projets photovoltaïques de Guécélard participeront à la production d'énergie et à la réduction des émissions de CO₂ du territoire

NEOEN 30

Les retombées fiscales. Synthèse



Des retombées fiscales perçues annuellement sur toute la durée de vie du projet :

- Taxe Foncière sur les Propriétés Bâties (TFPB)
- Impôt Forfaitaire sur les Entreprises de Réseau (IFER)
- · Contribution Economique Territoriale (CET), décomposée en :
 - · Cotisation Foncière des Entreprises (CFE)
 - · Cotisation sur la Valeur Ajoutée des Entreprises (CVAE)

Total sur la durée de l'exploitation (40 ans) estimé pour :

la Région : 28 000 €

le Département : 412 000 €
 la Commune : 516 000 €

l'Intercommunalité : 888 000 €





Taxe d'aménagement

La taxe d'aménagement est versée en deux fois : 12 mois puis 24 après l'obtention du Permis de construire

10 300 €

Département / 22,5 %

À la Commune : 15 948 €
Au Département : 7 177 €

Simulation réalisée à partir du site : https://www.impots.gouv.fr/simulateur-des-taxes-urbanisme

Les estimations présentées dans le tableau ci-dessous ne sont données qu'à titre strictement informatif car elles dépendent d'hypothèses technico-économiques et ne prennent pas en compte les éventuelles évolutions de la Loi de finances et de la réglementation fiscale.

NEOEN 31

12 900 €

Commune / 28 %

700€

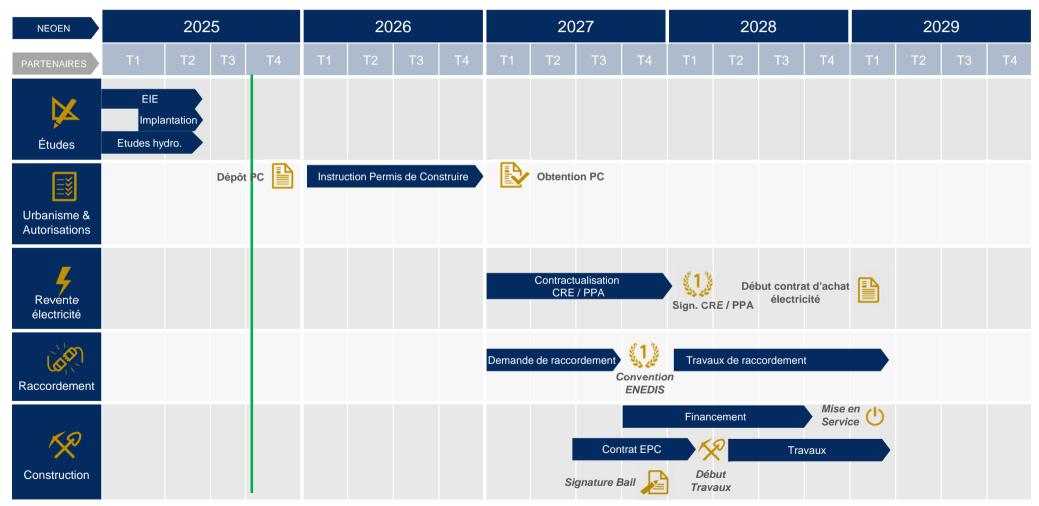
Région / 1,5 %

22 200 €

Intercom / 48 %



Le calendrier. (NORD & MILIEU)



Aujourd'hui

Merci pour votre attention.

