

**REGION PAYS DE LA LOIRE**  
DEPARTEMENT DE LA MAYENNE  
COMMUNE D'ARON (53440)

**Centrale solaire photovoltaïque au sol de Aron**

<u>Nom de la société :</u>	<b><i>ML Data &amp; Technology Consulting</i></b>
<u>Signataire de la demande - Qualité :</u>	Maxime LEMIERE
<u>Raison sociale :</u>	SARL unipersonnelle
<u>Registre du commerce :</u>	Rennes (35000)
<u>Numéro SIRET :</u>	89947024900025
<u>Adresse :</u>	98 rue de Vern 35200 RENNES

---

**ADRESSE DU PROJET**

**CENTRALE SOLAIRE AU SOL DE ARON**  
Rue des Forges  
53 440 ARON

---

Demande d'examen au cas par cas préalable à la réalisation éventuelle d'une évaluation environnementale N° 2023-6973

Réponse à la seconde demande de complément de l'autorité environnementale suite au dépôt du dossier de demande d'examen à la DREAL Pays de la Loire le 9 Mai 2023.

---

## *INTRODUCTION*

---

Cette demande de dérogation au cas par cas rentre dans le cadre de la construction d'une installation solaire photovoltaïque au sol d'une puissance de 570 kWc composée de panneaux solaires sur tables fixes installées sur des pieux battus sur un terrain dégradé.

Ce document répond à la **seconde demande de complément** réalisée par la DREAL Pays de la Loire en date du 09 juin 2023.

---

## REPONSES

---

- **Rubrique 4.1 et 8.2**

« Vous indiquez que le projet se situe sur un ancien site ICPE ayant nécessité une mise en sécurité par SUEZ en avril 2018, et vous citez en annexe volontairement transmise un « rapport de l'entreprise SUEZ – remédiation des sols pollués – Site « Hubert Bois » - Rue de la Forge 53440 Aron ».

Toutefois, ce document ne nous a pas été fourni. Merci de nous le transmettre.

*Par ailleurs, le projet étant destiné à être raccordé au réseau externe de distribution d'électricité, l'ensemble des moyens nécessaires à ce raccordement fait partie du périmètre du projet. A défaut d'une solution finalisée à ce stade, il convient d'indiquer les solutions alternatives envisageables en fonction des points potentiels de raccordement, et pour chaque solution les travaux et ouvrages nécessaires au raccordement, ainsi que la localisation et les caractéristiques du poste de transformation s'il s'avère nécessaire.*

*Merci de faire figurer l'ensemble de ces éléments sur un plan.*

*Les incidences potentielles des différents travaux et ouvrages ainsi envisagés sur le patrimoine naturel et la santé humaine doivent également être prises en considération. »*

### **Réponse de ML Data & Technology Consulting:**

#### **Rapport de SUEZ remédiation :**

Le rapport de l'entreprise Suez – remédiation des sols pollués vous est fourni en annexe complémentaire.

#### **Raccordement ENEDIS :**

L'électricité est difficilement stockable à grande échelle. Elle est produite, transportée et distribuée pour répondre à la demande : elle circule instantanément depuis les lieux de production jusqu'aux points de consommation, empruntant un réseau de lignes aériennes et souterraines que l'on peut comparer au réseau routier, avec ses autoroutes (lignes très haute tension), ses voies nationales (lignes haute tension), ses voies secondaires (lignes moyenne et basse tension), et ses échangeurs (postes de transformation).

A l'heure actuelle, la majorité des moyens de production sont centralisés (nucléaire, thermique classique et hydraulique) et éloignés des centres de consommation. L'électricité produite transite sur les réseaux de très haute tension (400 000 et 225 000 V), afin d'être transportée sur de grandes distances :

- Le réseau de grand transport et d'interconnexion conduit l'électricité à l'échelle nationale, voire européenne. Il permet des échanges transfrontaliers avec les pays voisins. Grâce à ce réseau, les centres de production sont mutualisés à l'échelle européenne et peuvent donc se secourir mutuellement en cas de problème ou pour faire face à des pics de consommation ;

- Le réseau de transport haute tension est à proximité des zones d'utilisation, il assure la répartition de l'énergie à l'échelle régionale ou départementale. Les postes de transformation assurent la répartition de l'énergie entre les réseaux de niveau de tension différents ;
- Le réseau de distribution assure quant à lui la livraison de l'énergie à la majorité de la clientèle en moyenne tension (20 et 15 kV) à partir de postes sources, pour les villes, agglomérations, grandes surfaces, usines, etc., puis en basse tension (380 et 220 V) à partir de transformateurs dispersés au plus près des consommateurs : les particuliers, commerçants, exploitants agricoles, artisans, etc.

Les ouvrages composant les différents réseaux (lignes, postes de transformation) ont des capacités limitées de transit de l'énergie électrique. La présence d'une ligne proche de la localisation géographique d'un projet ne préjuge en rien de la capacité à accepter un transit supplémentaire, qu'il s'agisse de production ou de consommation.

#### Procédure de raccordement d'un parc solaire photovoltaïque de dimension du projet d'Aron :

La procédure en vigueur prévoit l'étude détaillée par le Gestionnaire du Réseau de Distribution du raccordement du parc photovoltaïque une fois le permis de construire obtenu, par l'intermédiaire d'une Proposition Technique et Financière (PTF). Le tracé définitif du câble de raccordement jusqu'au point de raccordement le plus proche à même d'évacuer l'énergie produite ne sera connu qu'une fois cette étude réalisée. Les résultats de cette étude définiront de manière précise la solution et les modalités de raccordement de la centrale solaire sur le réseau. Le gestionnaire du réseau aura pour sa part la charge de faire toutes les demandes d'autorisations nécessaires à la réalisation de ces travaux de raccordement en dehors des parcelles du projet de centrale solaire d'Aron.

Cependant, en tant que développeur du projet, il est dans notre intérêt de se renseigner sur les capacités de raccordement du projet sur le réseau pour absorber la production.

Ainsi, une première analyse de faisabilité a été réalisée pour le projet Aron sur la base des données disponibles sur le site de ENEDIS (cartographie des capacités de raccordement).

Cette cartographie resseigne le réseau BT (basse tension) et HTA (Haute tension) ainsi que les postes sources. Elle permet de visualiser rapidement les capacités de raccordement en ligne ou sur les postes sources afin de définir les enjeux sur la question de raccordement.

### Visualisation des capacités de raccordement en HTA :



La capacité d'accueil en Haute Tension HTA est suffisante en ligne sur le réseau souterrain qui passe devant la parcelle du projet. En effet la capacité sur la ligne souterraine HTA est de 4,8 MWc, bien supérieure aux besoins du projet 570 kWc. Une demande de raccordement sous la forme d'une PTF sera demandée au gestionnaire. Dans le cas d'un raccordement en ligne devant la parcelle, les enjeux seront limités du fait du peu de travaux à réaliser pour le raccordement (tranchée sous la voirie uniquement).



### Visualisation des capacités de raccordement en BT :



La capacité d'accueil en Basse Tension est plus limitée et moins détaillée. Les bâtiments proches disposent de capacités d'accueil comprises entre 10 et 170 kVA. Ainsi, dans un rayon de moins de 150 mètres, la capacité totale d'accueil cumulé de tous les bâtiments est supérieure à 600 kVA, ainsi il est envisageable que le réseau BT souterrain permette le raccordement du projet. Ainsi, dans ce cas, le raccordement en ligne sur le réseau BT devant la parcelle permettra également de limiter les enjeux du fait du peu de travaux à réaliser pour le raccordement (tranchée sous la voirie uniquement).

**ANNEXES :**

- Annexe Complémentaire : Rapport SUEZ Remédiation
- Annexe5 \_ Plan de masse à 100m autour du projet.

// Fin du document