

Note de présentation

PROJET PHOTOVOLTAÏQUE Bognet

Communes de Donzère
Département de la Drôme
Région **Auvergne-Rhône-Alpes**

Adresse du projet : Route des Alpes
26 290 Donzère



Table des matières

Table des illustrations	3
1. Présentation de l'état du terrain et de ses abords	4
2. Analyse de l'environnement du projet.....	7
2.1 Environnement communal	7
2.2 Milieu humain	7
2.3 Climat	7
2.5 Eau	8
2.5 Boisements	10
2.6 Zonages environnementaux.....	11
2.7 Urbanisme	13
2.8 Paysage.....	14
3. Présentation du projet et des installations.....	16
3.1 Chiffres clés du projet photovoltaïque	16
3.2 Modules photovoltaïques	16
3.3 Structures et fixations.....	16
3.4 Chemins internes.....	18
3.5 Clôtures et portails d'accès.....	18
3.6 Equipements électriques annexes.....	19
3.7 Le raccordement électrique.....	20
3.8 Equipement de défense incendie	22
3.9 Présentation du plan de masse de l'installation.....	23
4. Mesures proposées.....	24
Conclusion	26

Table des illustrations

Figure 1 : Carte de localisation du projet - Source : Melvan	4
Figure 2 : Etat du site sur les 20 dernières années - Source : Remonter le temps.....	4
Figure 3 : Ancienne carrière sur la zone projet– Source : Vinci Autoroutes.....	5
Figure 4 : Photo du site d'étude - Source : Melvan, février 2023.....	6
Figure 5 : Espace de recul entre le fossé drainant et le projet de centrale photovoltaïque sur la commune de Donzère – Source : Melvan.....	9
Figure 6 : Extrait du Plan de Prévention des Risques inondation de la commune de Donzère – Source : Commune de Donzère	10
Figure 7 : Cartographie des boisements - Source : Géoportail	10
Figure 8 : Localisation des zones Natura 2000 à proximité - Source : Inventaire National du Patrimoine Naturel	11
Figure 9 : Localisation du parc naturel régional à proximité – Source : Inventaire National du Patrimoine Naturel	11
Figure 10 : Zones d'un arrêté de protection des habitats naturels – Source : Inventaire National du Patrimoine Naturel	12
Figure 11 : Zones d'intérêt écologique faunistique et floristique continentale à proximité – Source : Inventaire national de patrimoine naturel.....	12
Figure 12 : Extrait du Plan Local d'Urbanisme de Donzère – Source : Géoportail.....	13
Figure 13 : Analyse du profil altimétrique entre le centre-ville de Donzère, le site d'étude et le centre-ville des Granges-Gontardes - Source : Google Earth Pro	14
Figure 14 : Haie d'arbres à proximité du site – Source : Melvan	14
Figure 15 : Périmètres de protection architecturale à proximité du site – Source : Elasticmap	15
Figure 16 : Exemples de structures – Source : Melvan	17
Figure 18 : exemple d'enfoncement-pieux – Source : Rabaud SARL.....	17
Figure 18 : Exemple de clôture facilitant le passage de la petite faune - Source : Artifex	18
Figure 19 : Passage à petite faune - Source : Artifex	19
Figure 20 : Exemple de poste de livraison – Source : Melvan.....	19
Figure 21 : Disponibilité du poste source des Plantades - Source : Enedis.....	20
Figure 22 : Localisation du poste source « Plantades » à proximité - Source : Elasticmap.....	21
Figure 23 : Capacité disponible sur la ligne HTA de proximité – Source : Enedis	21
Figure 24 : Possibilités de raccordement plein réseau à 1,83 km du projet – Source : Enedis	22

1. Présentation de l'état du terrain et de ses abords

Le terrain concerné par le projet photovoltaïque se situe en région Auvergne-Rhône-Alpes, dans le département de la Drôme, et s'inscrit dans le territoire de la Communauté de Communes Drôme Sud Provence et plus précisément sur la Commune de Donzère.

Le site concerné est donc composé d'une seule parcelle d'une superficie de 0,73 ha.



Figure 1 : Carte de localisation du projet - Source : Melvan

Il s'agit d'un **délaissé autoroutier** appartenant à la société Vinci Autoroutes. Cette dernière précise qu'il s'agit d'une **ancienne carrière** (cf. : figure 3). A ce titre, le foncier est dégradé depuis de nombreuses années, sur lequel les enjeux environnementaux sont extrêmement réduits.



Figure 2 : Etat du site sur les 20 dernières années - Source : Remonter le temps

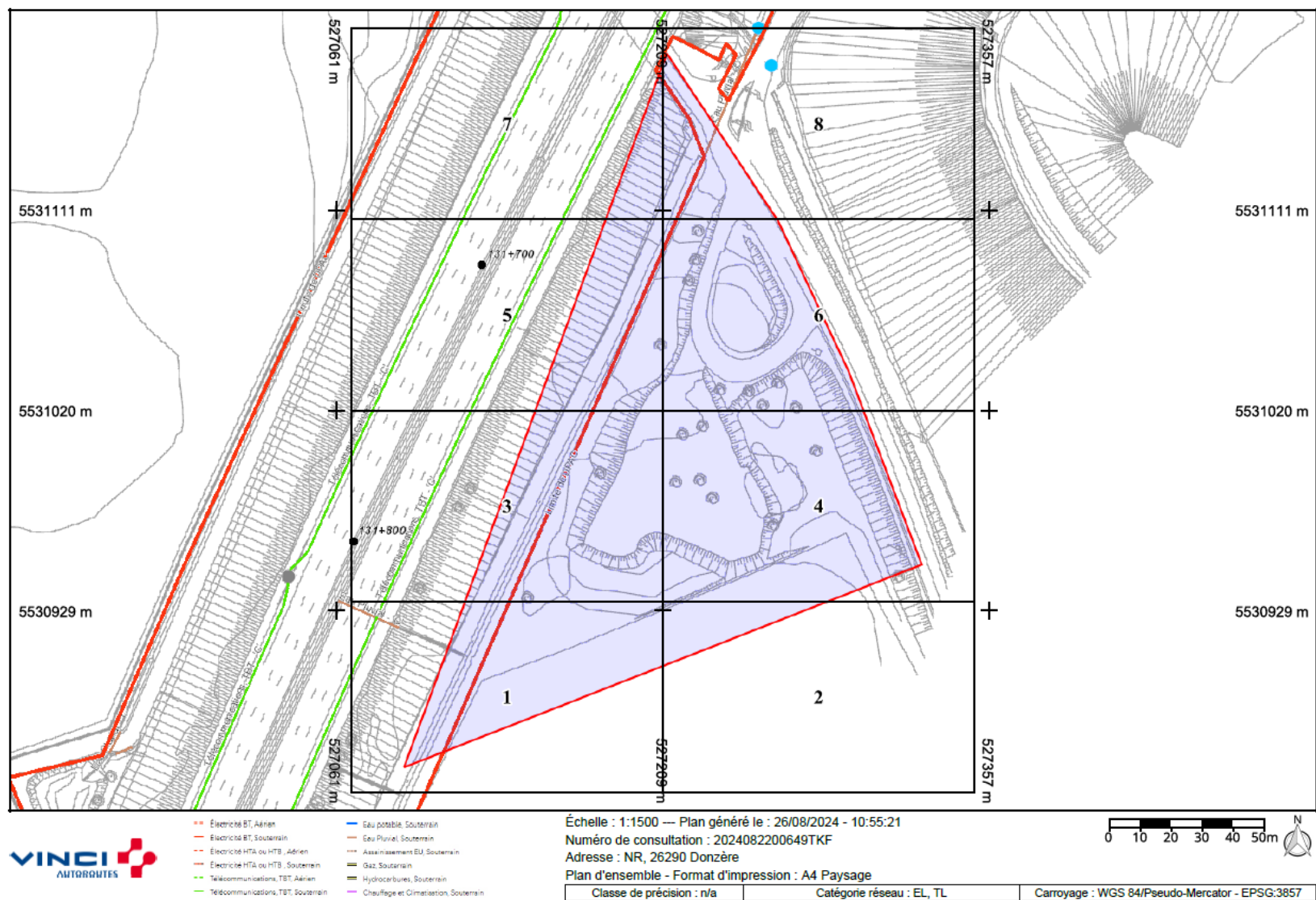


Figure 3 : Ancienne carrière sur la zone projet– Source : Vinci Autoroutes



Figure 4 : Photo du site d'étude – Source : Melvan, février 2023

Depuis la construction de l'Autoroute A7, ce site a été **laissé sans usage par le propriétaire**, la société d'Autoroutes du Sud de la France (ASF). Pour y remédier, la Société de Prestations et Transactions Foncières (SPTF), chargée de valoriser les terrains délaissés par les sociétés d'autoroutes du groupe Vinci, a lancé un appel à consultation sur ce site pour y installer une centrale photovoltaïque. La société Melvan a été désignée lauréate de cette consultation le 18 juillet 2024.

L'implantation d'une centrale solaire sur ce terrain délaissé présente plusieurs avantages. En effet, ce site est un espace sans usage depuis la construction de l'autoroute en 1968. L'installation de panneaux solaires sur ce terrain représente une opportunité de valoriser, à la fois, un délaissé autoroutier et une ancienne carrière tout en contribuant à la préservation de l'environnement et à la transition énergétique.

2. Analyse de l'environnement du projet

2.1 Environnement communal

Le site d'étude est situé sur la commune de Donzère, au sud du département de la Drôme, en région Auvergne-Rhône-Alpes. Profitant d'un climat méditerranéen, la commune est traversée par plusieurs cours d'eau, dont la Lône de Lascombe, le Grand Ravin et la Berre.

La commune s'étend sur une superficie de 33 km², délimitée à l'ouest par le Rhône et à l'est par la ligne de chemin de fer. Elle est entourée par Pierrelatte au sud, Viviers à l'ouest, Malataverne au nord et les Granges-Gontardes à l'est. La centrale nucléaire du Tricastin se trouve à seulement 10 km du centre-ville de Donzère.

Son cadre environnemental est principalement rural, avec une économie majoritairement axée sur l'agriculture, notamment la viticulture.

2.2 Milieu humain

Donzère, une commune rurale de 5 952 habitants, a connu une forte croissance démographique significative depuis 1968 (+78,85 %). Faisant partie de l'aire d'attraction de Montélimar, ses habitants sont appelés les Donzéroises et Donzérois.

L'occupation humaine du territoire est concentrée dans différents hameaux, tels que les Blaches, les Pialoux, la Plaine, la Violette et les Catalins. Ces hameaux sont dispersés sur le territoire communal, entourés de terres agricoles.

L'agriculture joue un rôle central dans l'économie locale et influence fortement le paysage de la commune. La viticulture est l'une des activités agricoles les plus importantes à Donzère, avec des vignobles couvrant une grande partie des terres et produisant des vins sous diverses appellations. L'arboriculture est également très présente, avec la culture des fruits méditerranéens comme les abricots et les pêches. En plus de ces activités, la commune produit des céréales, des légumes et de l'élevages.

Deux principales voies de communication passent à proximité de la commune de Donzère. Il s'agit de la route nationale 7, qui relie Paris à Menton, en passant par la Bourgogne, le nord de l'Auvergne, la vallée du Rhône, le massif de l'Estérel et la Côte d'Azur. Et de l'autoroute A7 qui relie Lyon à Marseille et est gérée par la société des Autoroutes du Sud de la France (ASF).

2.3 Climat

Le site présente un climat de type méditerranéen franc. Ce climat se caractérise par une faible pluviométrie estivale, une excellente exposition au soleil (2 600 heures par an), des températures estivales élevées (21,5 °C), une atmosphère très sèche en été, une aridité persistante tout au long de l'année, des vents forts (avec une fréquence de 40 à 50 % pour des vitesses supérieures à 5 m/s) et peu de brouillards.

2.5 Eau

Le site se situe à proximité d'un fossé drainant. Afin de prévenir toute incidence significative sur ce fossé, plusieurs mesures ont été établies pour éviter les risques d'impacts potentiels. Ainsi, le projet sera implanté à plus de 10 m du fossé, en respectant les mesures suivantes :

ENJEU	MESURE
Phase chantier - Réduction du risque de pollution accidentelle pendant le chantier	<p>Tout stockage d'un liquide susceptible de créer une pollution des eaux ou des sols est associé à une capacité de rétention dont le volume est au moins égal à 100 % de la capacité du réservoir (Arrêté du 30 juin 1997). Lorsque le stockage est constitué exclusivement en récipients de capacité unitaire inférieure ou égale à 250 litres, la capacité de rétention peut être réduite à 20 % de la capacité totale des fûts associés sans être inférieure à 1000 litres ou à la capacité totale lorsqu'elle est inférieure à 1000 l.</p> <p>Le stockage d'hydrocarbures sur le site durant la phase chantier se fera dans une cuve étanche équipée d'un bac de rétention, ou avec une rétention intégrée, permettant de recueillir un volume au moins équivalent à celui stocké.</p> <p>Les transformateurs à bain d'huile (sans pyralène) seront également équipés de bac de rétention. Tous les autres produits polluants seront interdits sur le site.</p>
Phase chantier - Mise à disposition de kit anti-pollution	<p>En cas de pollution accidentelle en dehors de plateformes sécurisées, les zones contaminées seront rapidement traitées et purgées. Un stock de sable ainsi que des kits anti-pollution seront mis à disposition sur le site. Un protocole d'information du personnel sera mis en place.</p> <p>Les produits récupérés en cas d'accident devront être considérés et gérés comme des déchets.</p>
Phase chantier – Recyclage des déchets	<p>Aucun déchet ou excédents de matériaux ne sera laissé ou enfouis sur place durant ou après la fin du chantier. Ceux-ci seront collectés et exportés selon la réglementation en vigueur.</p> <p>Les déchets ou excédents seront récupérés et amenés en direction des filières de traitement et de recyclage adaptées.</p>
Phase exploitation - Passage de la faune	Clôture perméable à la petite faune.

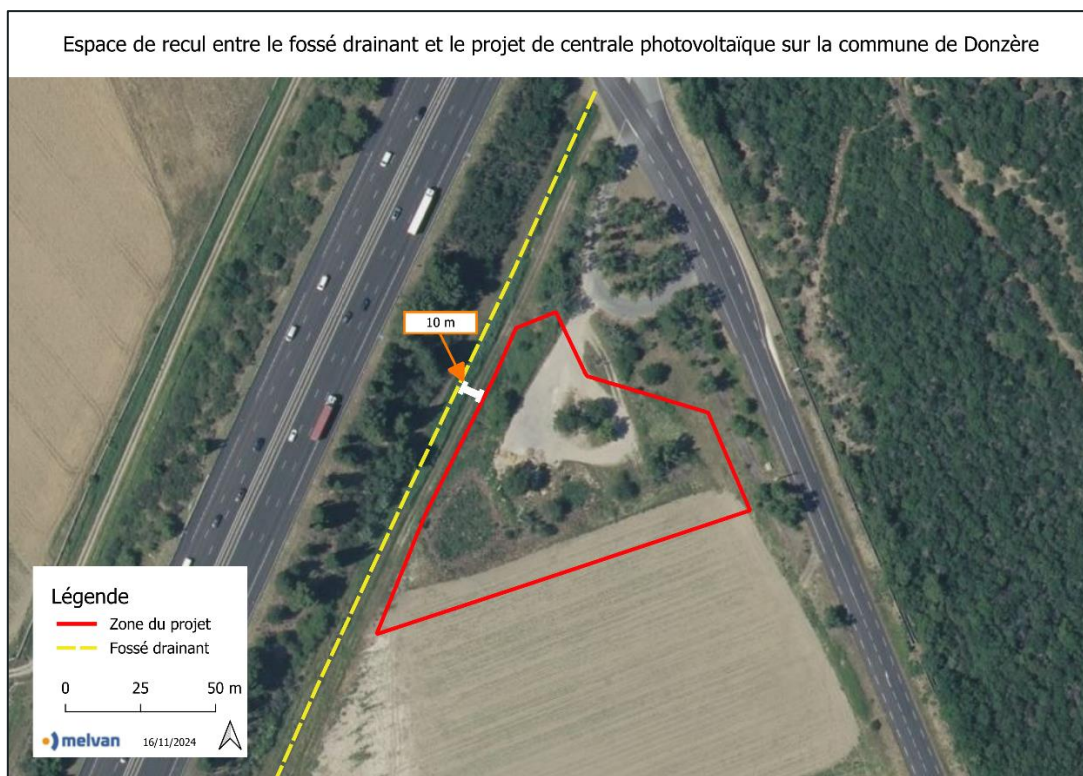


Figure 5 : Espace de recul entre le fossé drainant et le projet de centrale photovoltaïque sur la commune de Donzère – Source : Melvan

De plus, il est important de noter que la commune dispose d'un Plan de Prévention des Risques inondation (PPRi). Le site se situe dans la zone inondable Raa qui correspond aux espaces agricoles et naturels peu ou pas urbanisés affectés par un aléa faible par débordement des ruisseaux.

Le PPRi autorise les constructions et installations techniques d'intérêt général et collectif à condition de limiter au maximum leur impact et si aucune implantation alternative n'est raisonnablement envisageable.

Une centrale solaire est un équipement collectif d'intérêt public au sens de l'article L.123-1 du code de l'urbanisme selon l'arrêt rendu le 23 octobre 2015 par la Cour administrative d'appel de Nantes.

Par conséquent, le projet de centrale photovoltaïque sera compatible avec le PPRi. L'implantation du projet sera à plus de 10 mètres du fossé drainant et les équipements sensibles seront supérieures à la côte de référence.

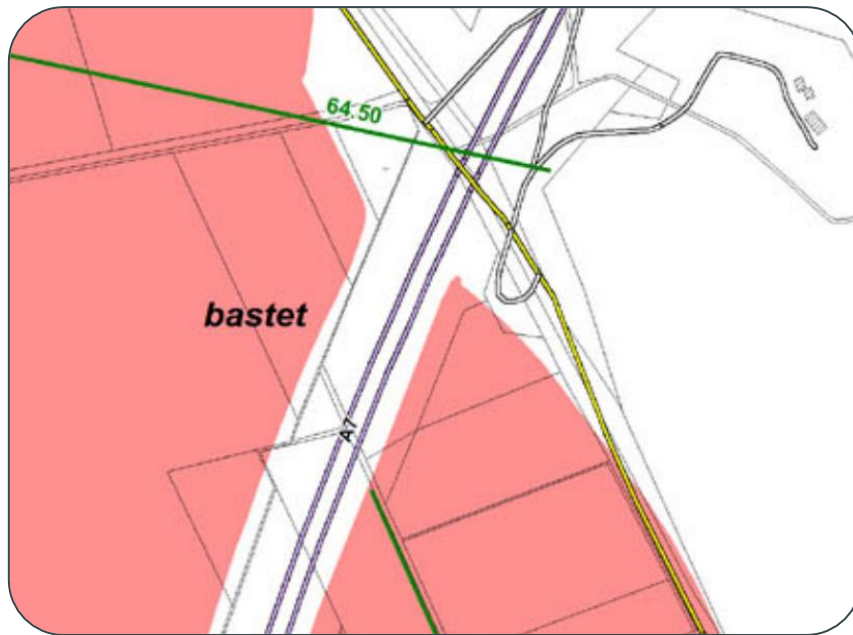


Figure 6 : Extrait du Plan de Prévention des Risques inondation de la commune de Donzère –
Source : Commune de Donzère

2.5 Boisements

Plusieurs boisements sont recensés en périphérie du site mais aucun n'est présent sur le site d'étude en lui-même. A ce titre, aucun défrichement ne sera nécessaire.

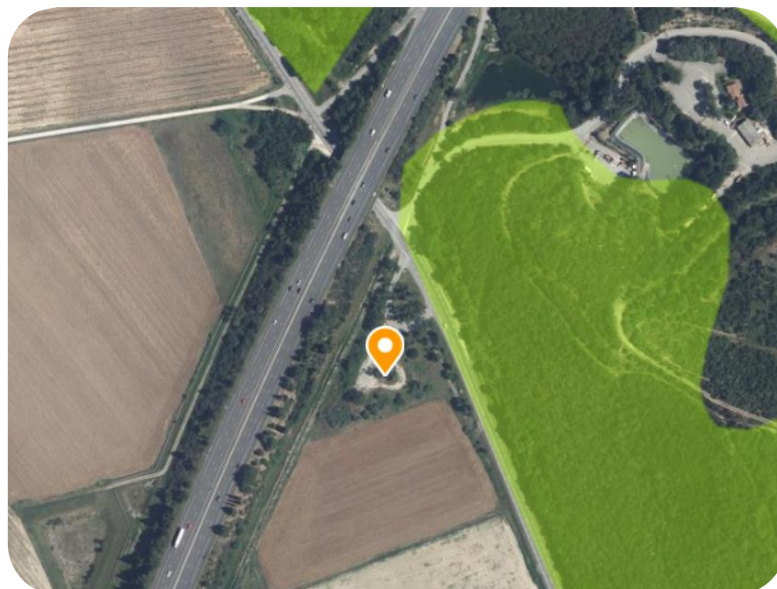


Figure 7 : Cartographie des boisements – Source : Géoportail

2.6 Zonages environnementaux

2.6.1 Natura 2000

Le site concerné n'est pas dans l'emprise d'un site Natura 2000. Il se trouve à 3,40 km du site Natura 2000 le plus proche, situé à l'ouest.

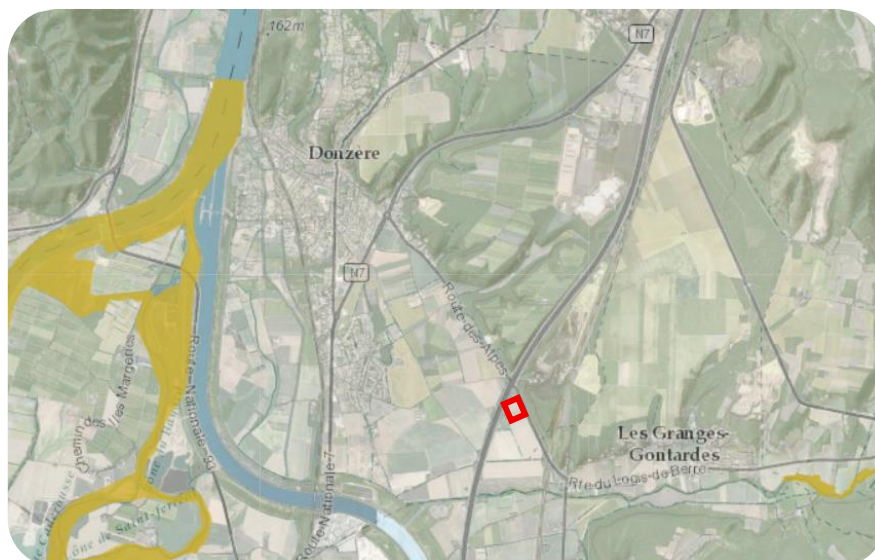


Figure 8 : Localisation des zones Natura 2000 à proximité – Source : Inventaire National du Patrimoine Naturel

2.6.2 Réserves de parcs nationaux et régionaux

Le site d'étude n'est pas compris dans le périmètre d'un parc national ou régional.

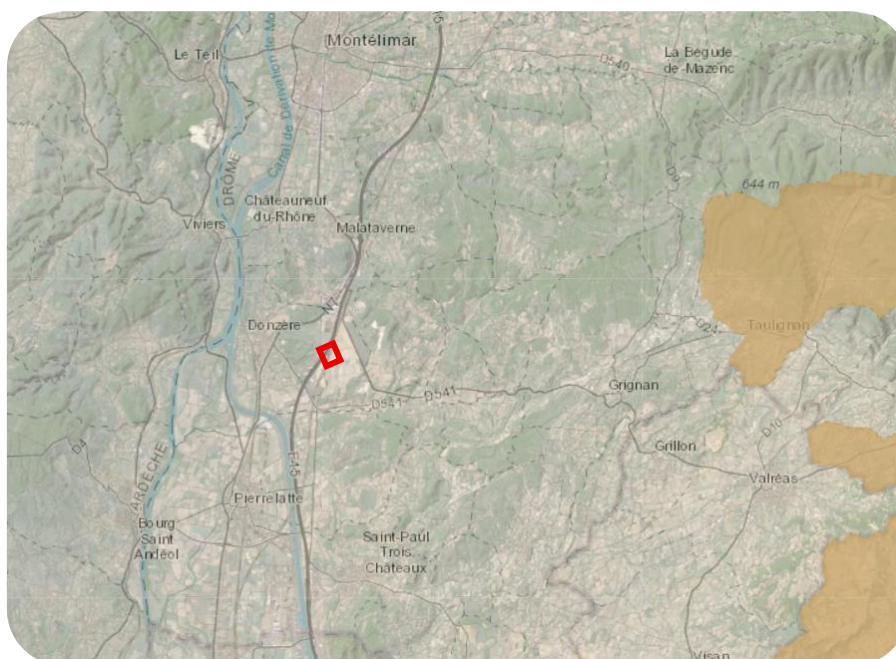


Figure 9 : Localisation du parc naturel régional à proximité – Source : Inventaire National du Patrimoine Naturel

2.6.3 Arrêtés de protection d'habitats naturels

Le site d'étude n'est concerné par aucun arrêté de protection d'habitats naturels.

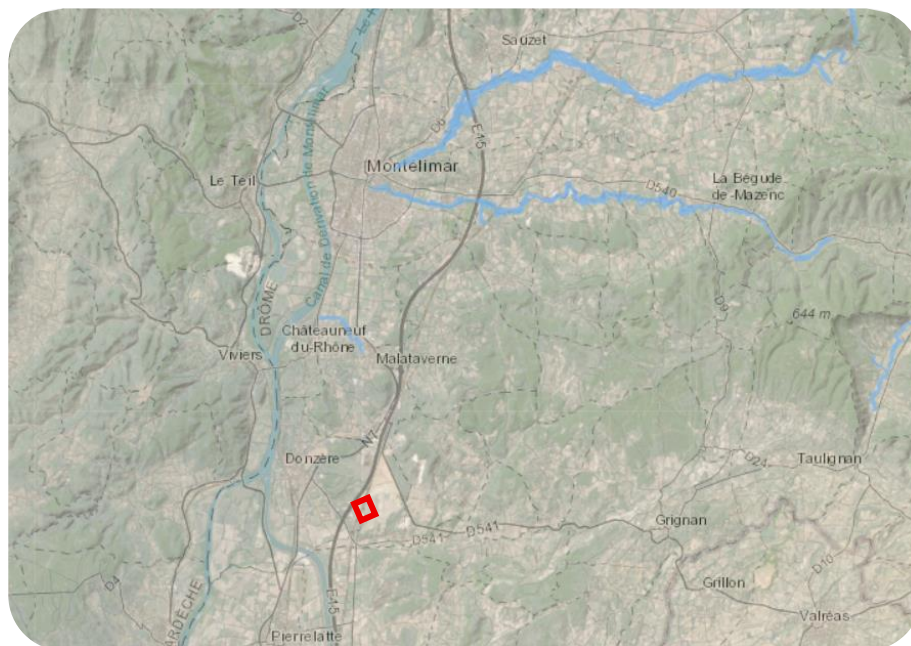


Figure 10 : Zones d'un arrêté de protection des habitats naturels – Source : Inventaire National du Patrimoine Naturel

2.6.4 ZNIEFF

Le site se situe en dehors des zones d'intérêt écologique faunistique et floristique continentale de type 1 et 2.



Figure 11 : Zones d'intérêt écologique faunistique et floristique continentale à proximité – Source : Inventaire national de patrimoine naturel

2.7 Urbanisme

Sur la commune de Donzère, le document d'urbanisme applicable est le Plan Local d'Urbanisme (PLU), dont la dernière procédure a été approuvée le 02/02/2021. Selon le PLU, la parcelle est répertoriée en zone N (Secteur Naturel).

Le PLU précise que dans le secteur Naturel sont admises les constructions, installations et équipements nécessaires aux services publics ou d'intérêt général à condition que leur implantation ne nuise pas aux exploitations agricoles ou forestières voisines et s'inscrive dans l'environnement par un traitement approprié.

Une centrale solaire est un équipement collectif d'intérêt public au sens de l'article L.123-1 du code de l'urbanisme selon l'arrêt rendu le 23 octobre 2015 par la Cour administrative d'appel de Nantes.

Par conséquent, le PLU est compatible avec le projet de centrale photovoltaïque, sous réserve du respect des conditions stipulées concernant l'intégration environnementale et la protection des exploitations agricoles et forestières voisines.



Figure 12 : Extrait du Plan Local d'Urbanisme de Donzère – Source : Géoportail

2.8 Paysage

L'analyse des profils altimétrique du secteur permet de constater que le site d'étude, sans tenir compte des masques paysagers existants (boisements, constructions, végétation...), ne sera pas visible depuis les villages environnants.



Figure 13 : Analyse du profil altimétrique entre le centre-ville de Donzère, le site d'étude et le centre-ville des Granges-Gontardes - Source : Google Earth Pro

De plus, même à courte distance, la visibilité du site est totalement obstruée grâce aux masques naturels. En effet, le site est situé non loin d'une haie d'arbres, ce qui le rend complètement dissimulé par la végétation. Par conséquent, son impact visuel sera extrêmement réduit.



Figure 14 : Haie d'arbres à proximité du site - Source : Melvan

De même, le site se trouve en dehors des périmètres de protection architecturale. Il se situe dans une zone à faible enjeu paysager, l'impact sera donc extrêmement faible, voire inexistant. Par conséquent, le projet n'est pas soumis à autorisation des Architectes des Bâtiments de France (ABF).



Figure 15 : Périmètres de protection architecturale à proximité du site – Source : Elasticmap

3. Présentation du projet et des installations

3.1 Chiffres clés du projet photovoltaïque

Type de projet	Photovoltaïque sol
Surface clôturée	0,73 ha
Puissance installée	810 kWc
Productible	1 466 kWh/kWc
Production	1 188 MWh/an

3.2 Modules photovoltaïques

Le parc photovoltaïque sera composé d'environ 51 tables photovoltaïques. Chaque module dispose d'une puissance unitaire de 550 Wc.

Les modules à base de silicium répondent à une technologie éprouvée, qui apporte des garanties en termes de fiabilité et de rendement, capables de s'inscrire dans le temps.

3.3 Structures et fixations

Chaque table aura une longueur d'environ 10,56 mètres et une largeur de 7,17 mètres (projetées au sol). Les tables auront une inclinaison de 20° et seront orientées plein sud avec un espacement de 3 mètres entre les rangées (ce qui permet notamment le passage des véhicules du SDIS en cas de besoin).

Les tables auront un point bas à 1,1 mètres et un point haut situé à 3 mètres maximum.

D'après l'étude des couches géologiques supérieures, la technologie pressentie pour les ancrages est l'utilisation de pieux battus dans le sol, **sans fondation en béton**. Cela sera confirmé lorsque des sondages géotechniques seront réalisés en amont de la construction.

Celle-ci est peu impactante pour le terrain récepteur. Les avantages sont multiples :

- Temps de pose inférieur à celui nécessaire pour des pieux tarières ;
- Procédé parmi les moins bruyants lors de la phase travaux ;
- Réduction de façon importante des dégâts occasionnés au sol et à l'environnement (l'emprise au sol est négligeable et aucun travail de terrassement n'est nécessaire) ;
- Réversibilité totale de la centrale solaire. A la fin de l'exploitation, ces pieux sont simplement « dévissés » et exportés pour recyclage hors du site.

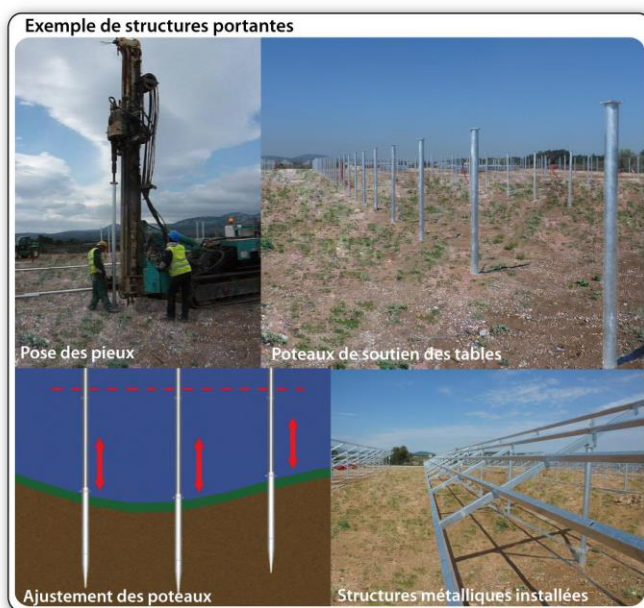


Figure 16 : Exemples de structures – Source : Melvan

Les structures permettent un ajustement exact de la hauteur grâce à un système télescopique. Les aspérités de terrain peuvent ainsi être égalisées rapidement et facilement à l'aide de ce système.

La hauteur réglable permet également de garantir la présence de lumière diffuse pour le développement de la végétation sous-jacente.



Figure 17 : exemple d'enfonce-pieux – Source : Rabaud SARL

Elles présentent une grande durée de vie et sont facilement démontables. Il procure une transparence hydraulique quasi-totale. Leur mise en place se fera au moyen d'un engin similaire en taille à une sondeuse de sols. La couche de galvanisation est adaptée à la salinité des terrains en place afin d'assurer la stabilité des structures dans le temps. A la fin de l'exploitation, l'implantation des tables est ainsi entièrement réversible ; ces pieux sont enlevés. Dans tous les cas, l'installation ne nécessite aucune fondation en béton.

L'ensemble des composants de la structure est assemblé par boulonnage.

3.4 Chemins internes

Pour la bonne circulation des exploitants et des équipes de maintenances, deux types de chemins sont prévus dans le design du projet :

- Des pistes internes, permettant de circuler à l'intérieur de la surface clôturée (largeur : 5 m) ;
- En complément de la voirie existante qui longe une partie du site, **des pistes externes** sont également mises en place, conformément aux recommandations du Service Départemental d'Incendie et de Secours en cas d'intervention (largeur : 5 m).

3.5 Clôtures et portails d'accès

Clôture

L'ensemble du parc photovoltaïque sera clôturé. Elle sera aménagée pour permettre le passage de la petite faune. En effet, les clôtures qui entourent le site ont tendance à provoquer un isolement des biotopes en limitant les possibilités de déplacement de la petite faune (effet barrière). Pour entraver le moins possible les déplacements de la petite faune terrestre, le grillage de la clôture présentera des mailles ou des passages permettant de faciliter le passage de la petite faune sur le site.

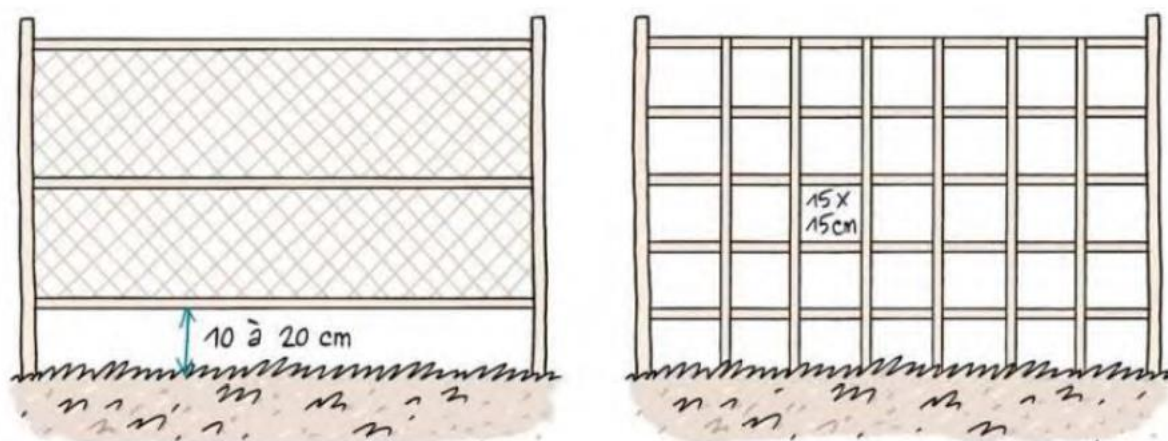


Figure 18 : Exemple de clôture facilitant le passage de la petite faune - Source : Artifex

Toutefois, si la taille choisie pour les mailles est inférieure à 15 cm et si le grillage ne dispose pas d'un espace libre de 20 cm entre le sol et sa rangée de mailles la plus basse, il est nécessaire de créer des passages à faune, espaces de 20 cm x 20 cm dans la clôture au ras du sol, répartis tous les 10 mètres, pour permettre la circulation de la petite faune et en particulier. Les passages et les mailles doivent permettre le déplacement sans risque d'accrochage. Pour cela, les éléments susceptibles d'accrocher ou de blesser, comme les extrémités des fils de fer, seront rendus inoffensifs (par exemple : rentrés, limés, etc.).



Figure 19 : Passage à petite faune – Source : Artifex

Portail

Un portail de 6 mètres de large et 2 mètres de hauteur, à deux vantaux fermant à clé interdira l'accès à l'ensemble du site aux personnes non autorisées. Le portail sera situé à l'entrée du site, au sud de la zone projet (Cf. plan de masse).

3.6 Equipements électriques annexes

Le courant produit par les modules photovoltaïques sera acheminé vers des onduleurs qui permettront de passer du courant en courant alternatif basse tension. Des onduleurs seront fixés sur les ombrières photovoltaïques. Des transformateurs permettront ensuite d'élever la tension du courant pour la rendre compatible avec le réseau public HTA (convertissent l'électricité de 800 volts à 20 000 volts). Dans le cadre du projet, un transformateur sera installé dans le poste de livraison. Ce dernier comportant les équipements électriques nécessaires au bon fonctionnement de la centrale photovoltaïque.

1 poste de livraison et de transformation sera installé sur la centrale de Donzère. Il sera situé à l'entrée du site (Cf. Plan de masse). Le bâtiment sera de type préfabriqué et de couleur RAL 6005 « vert mousse » ou équivalent.

Il présentera une surface au sol de 24 m² (longueur : 8 m x largeur : 3 m et hauteur : 3,5 m).

Les locaux techniques seront équipés de bacs de rétention, afin de prévenir des éventuelles fuites d'huile.



Figure 20 : Exemple de poste de livraison – Source : Melvan

3.7 Le raccordement électrique

Dans le cas du projet de centrale photovoltaïque de Donzère, le raccordement final est sous la responsabilité d'ENEDIS, le gestionnaire du réseau. Le raccordement électrique est souterrain selon les normes en vigueur.

Le poste source dont dépend le site est celui de Plantades (37.2 MWC disponibles).

D'après le site CAPARESEAU, la capacité d'accueil disponible à ce jour au titre du Schéma Régional de Raccordement au Réseau Energies Renouvelables (S3REnR) est suffisante compte tenu de la puissance envisagée des centrales photovoltaïques.

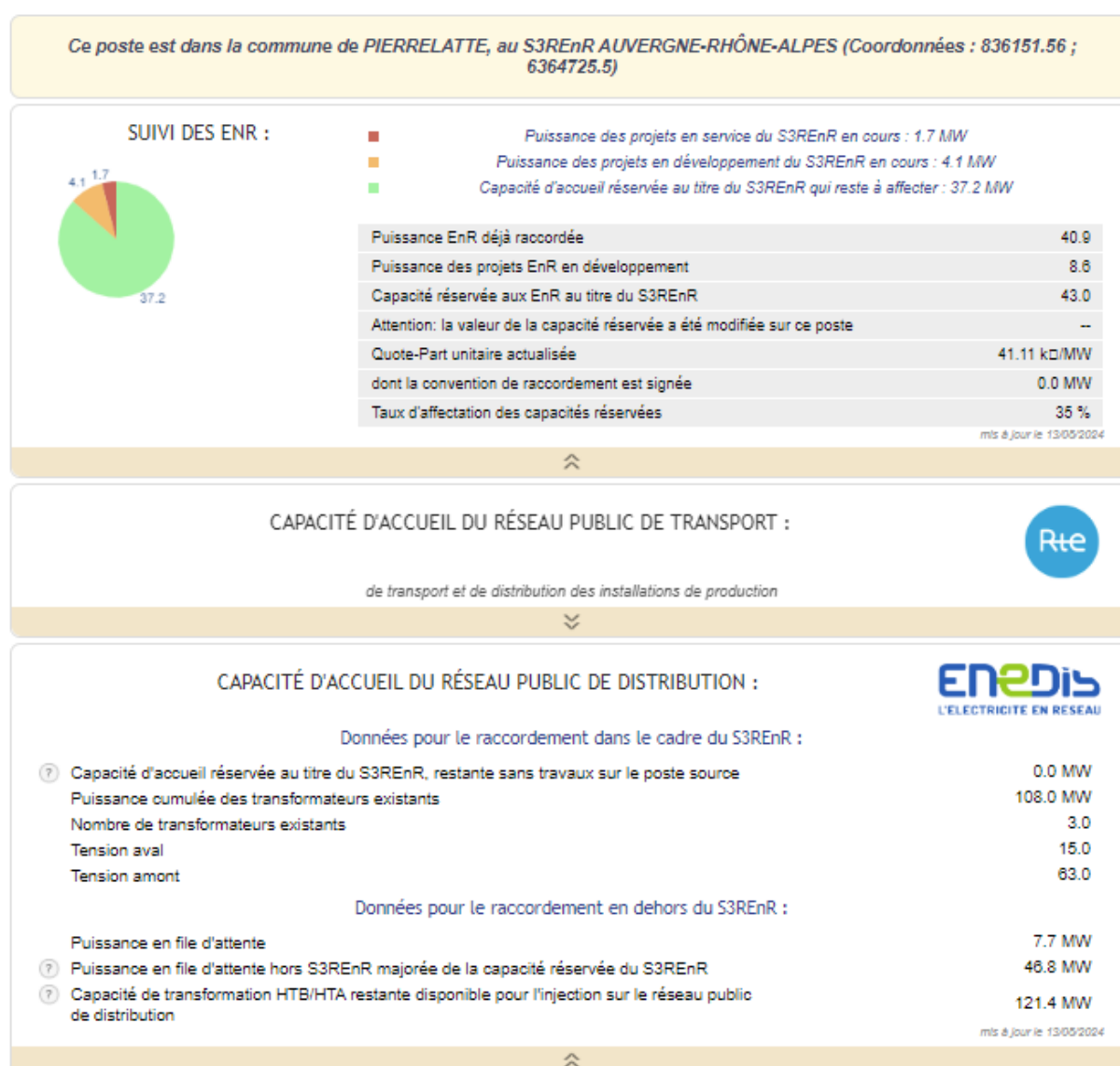


Figure 21 : Disponibilité du poste source des Plantades - Source : Enedis

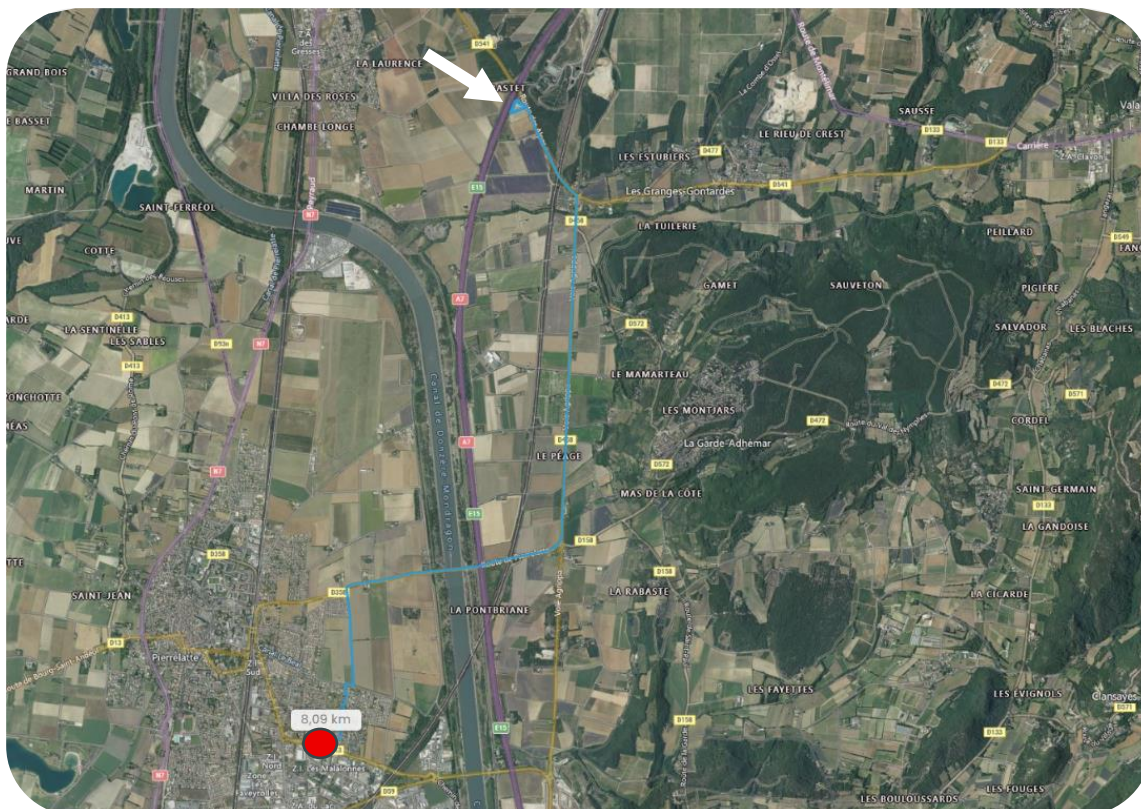


Figure 22 : Localisation du poste source « Plantades » à proximité - Source : Elasticmap

Des solutions de raccordement directement sur le réseau HTA existant et seront privilégiés.

La ligne HTA reliée au poste source de Plantades située sur le site n'a pas la capacité suffisante (0 MWC disponibles). Le raccordement devra se faire à 1,83 km sur la ligne HTA reliée au poste source de Plantades qui a la capacité suffisante (3.9 MWC disponibles).



Figure 23 : Capacité disponible sur la ligne HTA de proximité - Source : Enedis

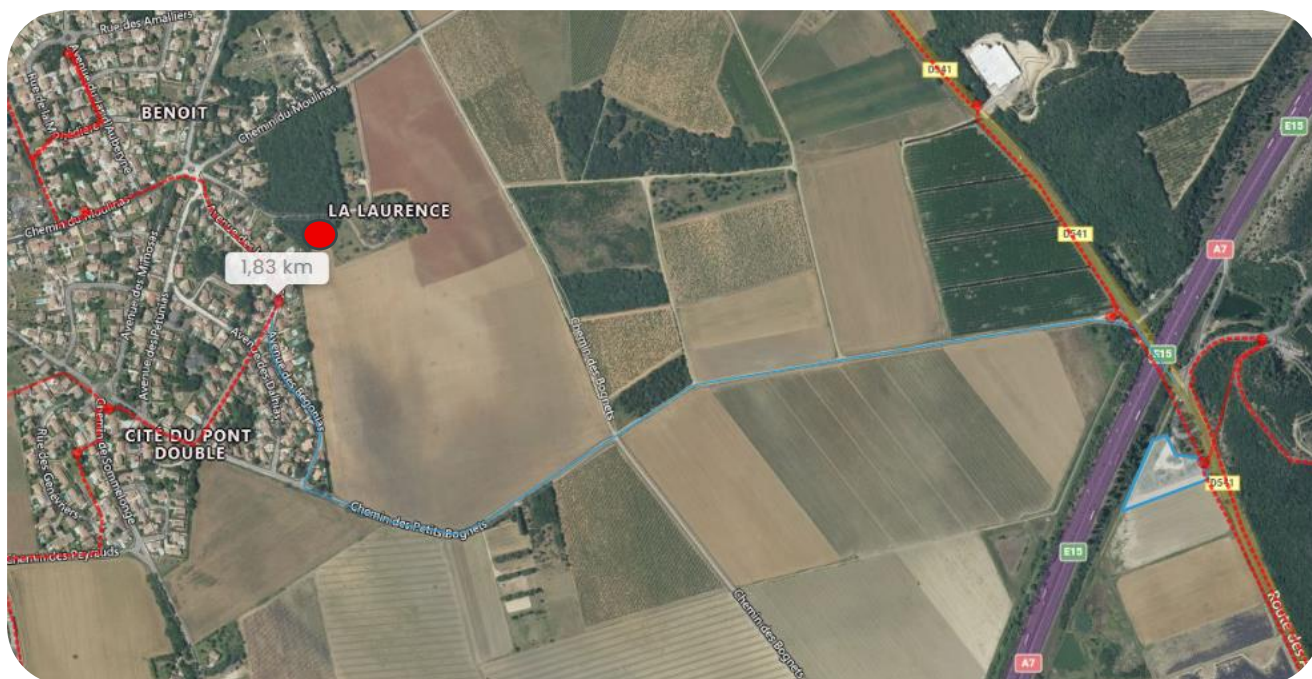


Figure 24 : Possibilités de raccordement plein réseau à 1,83 km du projet – Source : Enedis

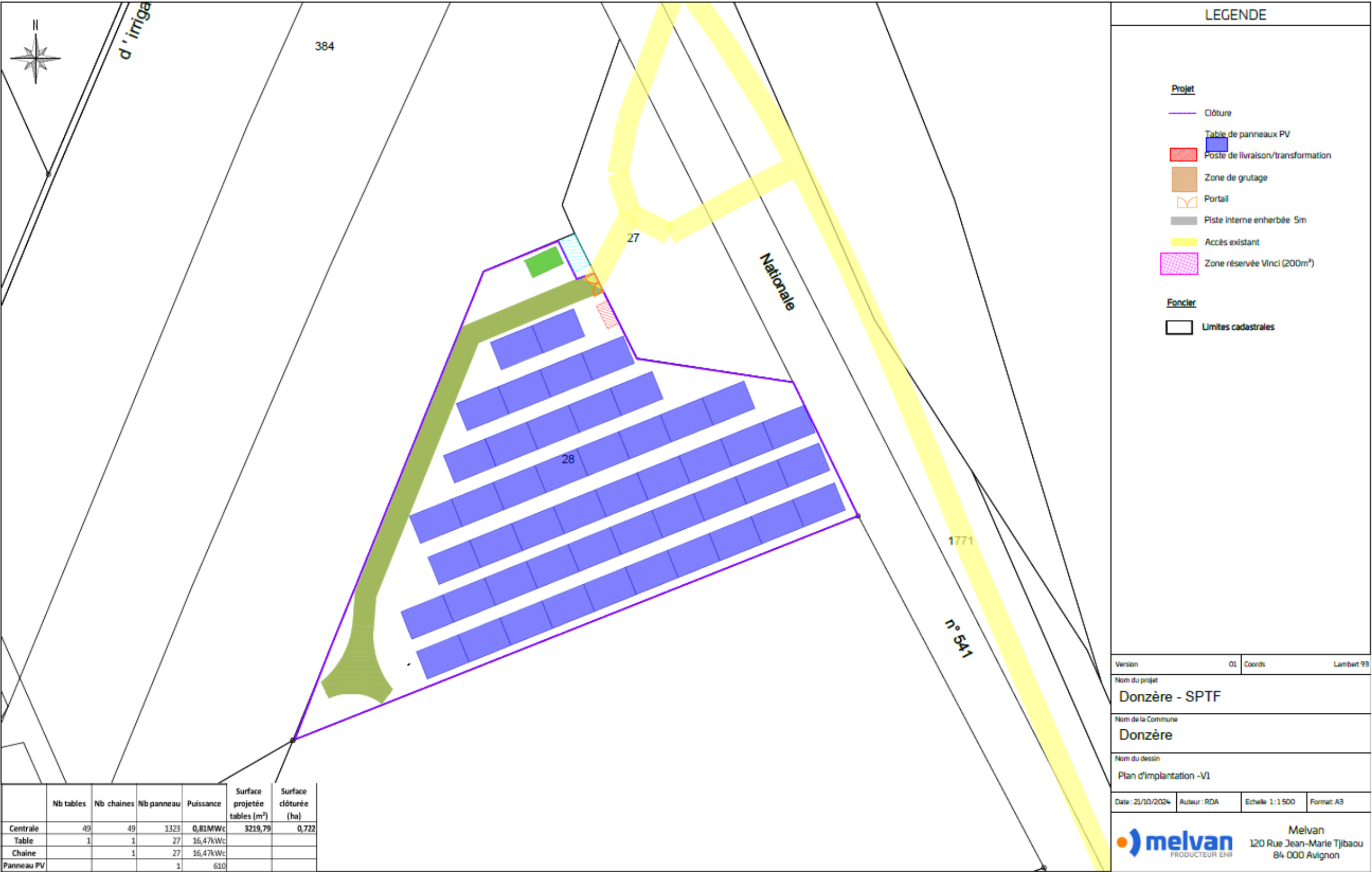
3.8 Equipement de défense incendie

Plusieurs mesures de défense incendie ont été prévues dans le cadre du projet :

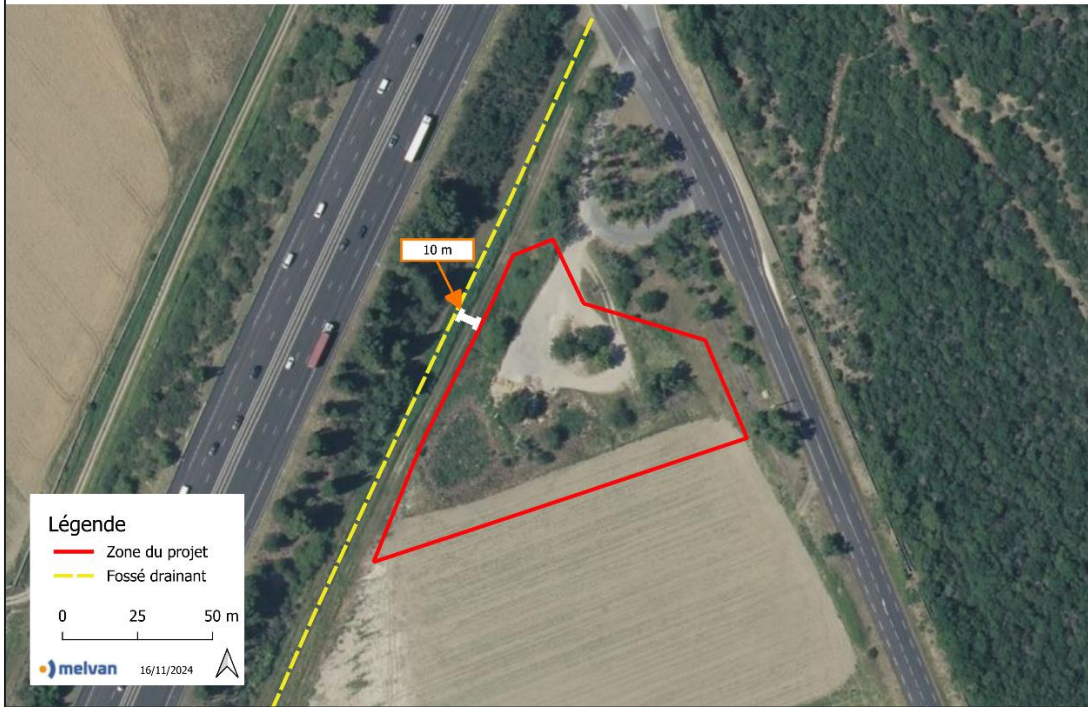
- La mise en place d'une piste interne et d'une piste externe sur les faces sud et ouest du projet (les autres faces étant déjà équipées d'une voirie existante) (cf. plan de masse) d'une largeur de 5 m ;
- L'équipement sur le site d'une citerne de 60 m³ ;
- La mise en place d'un portail adapté aux dispositifs d'ouverture des sapeurs-pompiers (clé polycoise).

Ainsi, ces équipements et mesures permettront, le cas échéant, d'assurer une sécurité efficace en cas d'incendie.

3.9 Présentation du plan de masse de l'installation



4. Mesures proposées

ENJEU	MESURE
Risque inondation	Placer les équipements et réseaux sensibles à l'eau à une cote supérieure à la cote de référence. Le tableau de distribution électrique sera conçu de façon à pouvoir couper facilement l'électricité dans le niveau inondable sans la couper dans les niveaux supérieurs. Les clôtures seront réalisées sans mur bahut, avec un simple grillage, pour ne pas gêner l'écoulement de l'eau.
	Placer les tables au-dessus de la cote de référence (+ de 60,60 m NGF).
	Les clôtures seront d'aspect sobre, en concordance avec le paysage environnant et les usages locaux : couleur, matériaux et hauteurs. Le poste de livraison sera de couleur vert mousse pour être en concordance avec le paysage environnant.
Présence d'arbres autour du site	Maintien des arbres autour du site pour diminuer la visibilité de la centrale depuis les axes de communication.
Présence d'un fossé drainant au nord du site	La zone est évitée. <div> <p>Espace de recul entre le fossé drainant et le projet de centrale photovoltaïque sur la commune de Donzère</p>  </div>
Réduction du risque de	Tout stockage d'un liquide susceptible de créer une pollution des eaux ou des sols est associé à une capacité de rétention dont le volume est au moins égal à 100 % de la

pollution pendant la phase chantier	<p>capacité du réservoir (Arrêté du 30 juin 1997). Lorsque le stockage est constitué exclusivement en récipients de capacité unitaire inférieure ou égale à 250 litres, la capacité de rétention peut être réduite à 20 % de la capacité totale des fûts associés sans être inférieure à 1000 litres ou à la capacité totale lorsqu'elle est inférieure à 1000 l.</p> <p>Le stockage d'hydrocarbures sur le site durant la phase chantier se fera dans une cuve étanche équipée d'un bac de rétention, ou avec une rétention intégrée, permettant de recueillir un volume au moins équivalent à celui stocké.</p> <p>Les transformateurs à bain d'huile (sans pyralène) seront également équipés de bac de rétention. Tous les autres produits polluants seront interdits sur le site.</p>
	<p>En cas de pollution accidentelles en dehors de plateformes sécurisées, les zones contaminées seront rapidement traitées et purgées. Un stock de sable ainsi que des kits anti-pollution seront mis à disposition sur le site. Un protocole d'information du personnel sera mis en place. Les produits récupérés en cas d'accident devront être considérés et gérés comme des déchets.</p>
	<p>Aucun déchet ou excédents de matériaux ne sera laissé ou enfouis sur place durant ou après la fin du chantier. Ceux-ci seront collectés et exportés selon la réglementation en vigueur. Les déchets ou excédents seront récupérés et amenés en direction des filières de traitement et de recyclage adaptées.</p>

Conclusion

Le parc photovoltaïque de Donzère va venir prendre place sur un site délaissé et ancienne carrière de la société d'Autoroutes du Sud de la France, dans lequel les enjeux environnementaux sont extrêmement réduits étant donné la qualité de foncier dégradé du site visé.

Par ailleurs, le projet ne nécessite pas de défrichement au sens de l'article L 341-1 du code forestier.

Le projet photovoltaïque ne génère aucun déchet et aucune nuisance sonore.

Le projet ne sera pas visible depuis les hameaux proches et ne générera donc quasiment aucun impact visuel.

L'installation d'un parc photovoltaïque sur le site visé n'aura donc aucun impact notable sur son environnement et **peut justifier d'une dérogation à l'étude d'impact environnementale.**