

Rose des énergies à 120 mètres de haut pour une extrapolation long terme sur 15 années

Les directions ouest-sud-ouest et nord-est dominent clairement en termes de potentiel énergétique. La direction sud-sud-ouest vient compléter les directions dominantes.

La moyenne annuelle de la vitesse du vent pour 120 mètres de hauteur est de 6,76 m/s (mètres par seconde) sur 15 années. Le niveau énergétique est donc particulièrement intéressant et tout à fait adapté à l'exploitation d'un parc éolien.

### Paramètres du calcul de productible

Le calcul de la production électrique est basé sur les données du mât de mesure extrapolées sur cette période long-terme de 15 ans. L'ensemble des paramètres influant le productible sont intégrés dans le calcul :

- Le relief dans un rayon de 10 kilomètres autour du projet.
- La rugosité du terrain qui dépend de sa couverture (champs, forêts, bâtis ...) dans un rayon de 20 km.
- La hauteur de la couverture du terrain pour les surfaces boisées ou les zones urbaines.
- Les caractéristiques des éoliennes dont la courbe de puissance certifiée par le constructeur et les interactions entre les éoliennes.

Le calcul du productible est adapté à l'implantation de chaque éolienne en tenant compte de l'ensemble de ces données. Les calculs sont effectués à l'aide du logiciel de référence Windpro dernière

version (3.4). La prévision de production nette annuelle est de 93 700 MWh pour l'ensemble du parc selon une moyenne de 4 modèles représentatifs du gabarit déposé.

### Pertes et bridages

La production du parc éolien est réduite par différentes pertes inévitables ainsi que des éventuels plans de bridage qu'il faut intégrer aux estimations de productible.

Pertes par type :

- **Maintenance** : arrêts automatiques des machines et arrêts pour intervention des techniciens effectuant l'entretien ou une maintenance préventive voire curative. La disponibilité des machines est garantie par l'ensemble des constructeurs pour un minimum de 97% du temps. Les pertes de maintenance sont donc au maximum de 3% du productible.
- **Electrique réseau** : pertes du réseau électrique inter éolien et vers le poste source, pertes du poste source et indisponibilité temporaire du réseau pour un total de 0,5%.
- **Consommation interne de l'éolienne** : pertes de fonctionnement du transformateur lié à son rendement, consommation électrique de veille des différents composants en particulier moteurs, pompes, contrôleurs, balisage et ordinateurs. Soit environ 0,8% du productible.
- **Pertes exceptionnelles** : certains facteurs peuvent induire des pertes exceptionnelles comme des conditions météorologiques défavorables dont les périodes de gel. Cela représente environ 0,2% du productible.

Eventuel bridages par type :

- **Acoustique** : comme présenté dans le chapitre acoustique le parc fera l'objet d'une campagne acoustique dans la première année de sa mise en service. En fonction des mesures effectuées et du modèle d'éolienne définitif il pourra être prévu un bridage acoustique afin de respecter les normes en vigueur. Ce bridage impliquerait une perte du productible qui serait nulle si aucune émergence réglementaire n'est constatée et pourrait atteindre un maximum estimé à 1 %.
- **Chiroptère** : comme présenté dans le chapitre dédié l'activité des chauves-souris implique un bridage qui sera adapté selon les mesures effectuées sur site après la mise en exploitation. Il consiste à l'arrêt des éoliennes lorsque les conditions sont favorables à l'activité des chauves-souris. Ce bridage ne concernera que certaines éoliennes et représenterait une perte d'environ 1 %.

Tableau récapitulatif des maximums des pertes et bridages :

Pertes et bridages	Impact productible
Maintenance	3 %
Electriques réseaux	0,5 %
Consommation électrique interne	0,8 %
Pertes exceptionnelles	0,2%
Acoustique	1 %
Chiroptères	1 %
<b>Total pertes et bridages</b>	<b>6,5 %</b>

## Estimation du productible net

L'ensemble des calculs sont effectués avec le logiciel Windpro selon les recommandations de EMD international éditeur du logiciel. Les données utilisées sont présentées précédemment avec certaines explications simplifiées pour aider à la compréhension. Le tableau suivant présente les estimations de productible pour 4 modèles actuellement disponibles sur le marché et respectant les dimensions maximums du gabarit du projet. Le modèle définitif d'éolienne pourrait être différent des modèles ici présentés mais les estimations sont basées sur des machines réelles pour une bonne précision des calculs grâce aux données certifiées par les constructeurs.

Constructeur	Modèle	Puissance (MW)	Diamètre (mètres)	Hauteur		Productible	
				d'axe	totale	Net	Final
Vestas	V 150	5,6	150	125	200	99 831	93 342
Nordex	N 149	5,7	149	125	199,5	97 939	91 573
Enercon	E 147 EP5	5,0	147	126	199,5	86 893	81 245
Siemens Gamesa	SG 145	4,5	145	127,5	200	90 015	84 164
Gabarit	<b>Maximum</b>	5,7	150	125	200	<b>93 700</b>	<b>87 600</b>

Tableau récapitulatif des résultats du calcul de productible

Le productible net est celui du parc selon les caractéristiques des machines et l'implantation. Le productible final intègre le maximum estimé des différentes pertes et des bridages potentiels.

Le productible final retenu pour le gabarit et pour les estimations du projet correspond à la moyenne des 4 modèles étudiés, soit **87 600 MWh** (en P50). Selon cette simulation le facteur de charge annuel du parc serait de 29% soit l'équivalent de 2 560 heures équivalent pleine puissance.

Cela représente l'équivalent de la consommation annuelle électrique (chauffage et eau chaude sanitaire inclus) de 18 600 foyers français soit 43 000 personnes. C'est également 26 300 tonnes d'émission de CO<sub>2</sub> équivalent évités grâce à la substitution de l'énergie éolienne à d'autres moyens de production électrique plus polluants.

Le taux de 300 g de CO<sub>2eq</sub> utilisé est conservateur car l'Ademe utilise par exemple 500 à 600 g CO<sub>2eq</sub>. Source : Ademe – Filière éolienne française : bilan, prospective et stratégie synthèse – 09/2017 (p.13) « Chaque kWh éolien produit a permis d'éviter de l'ordre de 500 à 600 gCO<sub>2eq</sub> »

## Intégration du niveau incertitude sur le productible

Le niveau de productible présenté correspond à une estimation du P50 c'est-à-dire une moyenne de production annuelle. C'est un productible qui aura chaque année autant de chance d'être dépassé que de pas être atteint. Afin d'assurer la pérennité économique du projet, en particulier le remboursement du prêt bancaire même les années de vent faible le P90 est généralement utilisé dans l'éolien. Il s'agit de la production minimum probable dans 90% des cas soit 9 années sur 10. Le P90 dépend du niveau d'incertitude des paramètres de calcul. Pour ce projet nous utilisons un niveau d'incertitude conservateur de 13% en conformité avec le cumul des niveaux d'incertitude des facteurs du calcul. La production finale en P50 est de **87 600 MWh** mais de **73 000 MWh** en P90.

Pour les estimations du business plan c'est ce productible en P90 qui sera utilisé. Cela correspond à une marge de sécurité correspondant aux exigences des banques.

**Annexe 9 : Formulaire de demande d'élévation d'obstacle(s) dans le cadre de l'étude des servitudes et des contraintes aéronautiques et radioélectriques CERFA n°16017\*02**



MINISTÈRE DES ARMÉES

**Formulaire de demande d'élévation d'obstacle(s) dans le cadre de l'étude des servitudes et des contraintes aéronautiques et radioélectriques**

Ce formulaire doit être rempli par tout demandeur lors d'une demande d'élévation d'obstacle(s) et renvoyé à la SDRCAM concernée par voie électronique pour les pré-consultations et les DP, ou transmis sur support numérique aux services instructeurs concernés de l'État dans le cadre d'un PC ou d'une AE.

**1. INFORMATIONS GÉNÉRALES :**

**1.1. Identité du demandeur :**

<b>Demandeur</b>	PARC EOLIEN DE LA PLAINE DE BALUSSON - SAS
------------------	--

**1.2. Nature de la demande :**

Projet éolien	<input checked="" type="checkbox"/> oui <input type="checkbox"/> non	Polygone d'étude	<input type="checkbox"/> oui <input type="checkbox"/> non
Projet de Repowering	<input type="checkbox"/> oui <input type="checkbox"/> non	Projet de ligne électrique	<input type="checkbox"/> oui <input type="checkbox"/> non
Projet Photovoltaïque	<input type="checkbox"/> oui <input type="checkbox"/> non	Autre projet ou demande	<input type="checkbox"/> oui <input type="checkbox"/> non

**1.3. Type de demande :**

Consultation préliminaire (PREC)	<input type="checkbox"/> initiale <input type="checkbox"/> modificative
Déclaration préalable (DP)	<input type="checkbox"/> initiale <input type="checkbox"/> modificative
Permis de construire (PC)	<input type="checkbox"/> initial <input type="checkbox"/> modificatif
ICPE	<input type="checkbox"/> initiale <input type="checkbox"/> modificative
Autorisation Environnementale Unique (AE)	<input checked="" type="checkbox"/> initiale <input type="checkbox"/> modificative
Porter à connaissance de modification	<input type="checkbox"/> initial <input type="checkbox"/> modificatif
Approbation de Projet d'Ouvrage (APO)	<input type="checkbox"/> initiale <input type="checkbox"/> modificative

**1.4. Présentation générale du projet :**

<b>Nom du projet</b>	PARC EOLIEN DE LA PLAINE DE BALUSSON	
<b>Maître d'œuvre du projet</b>	<b>Nom de la Société</b>	PARC EOLIEN DE LA PLAINE DE BALUSSON
	<b>Adresse postale complète</b>	TELEPORT 1 - BUSINESS CENTER - 3 AVENUE GUSTAVE EIFFEL - 86360 CHASSENEUIL-DU-POITOU
	<b>Identité du contact</b>	LUCIE SIROT
	<b>Numéro de téléphone</b>	07 67 07 07 24
	<b>Adresse électronique</b>	lsirot@eolise.fr
<b>Situation géographique du projet</b>	<b>Commune(s) concernée(s)</b>	SAINTE-EANNE, SALLES, SOUDAN
	<b>N° de département(s)</b>	79
<b>Nombre d'obstacle(s) et type d'obstacle(s)</b> <i>(mât de mesure de vent, éoliennes, pylônes télécom, centrale photovoltaïque, silo, grue, lignes électriques ...)</i>	6 EOLIENNES	
<b>Hauteur hors tout, en bout de pale ou paratonnerre compris (m) (maximale si plusieurs obstacles)</b>	200.00	

**2. CARACTÉRISTIQUES TECHNIQUES DU PROJET :**

**2.1. Cas d'un projet éolien :**

Dans le cadre d'un projet éolien (indiquer les valeurs maximales) :

Longueur de pale (m) / Diamètre du rotor (m)	75.00 / 150.00
Puissance unitaire (MW)	5.70
Puissance totale (MW)	34.20

**2.2. Cas d'un projet photovoltaïque :**

Dans le cadre d'un projet photovoltaïque :

Nombre de modules	
Superficie en m²	
Luminance en cd/m² *	

\*Pour les projets situés à moins de 3 kilomètres d'un aéroport, attestation de luminance avec précision de non éblouissement et/ou de traitement antireflet.

**2.3. Données de positionnement et de hauteur / altitude :**

**Données de positionnement et de hauteur/altitude du ou des obstacles, ou du polygone (y compris pour les projets photovoltaïques) :**

	Désignation de l'obstacle ou des points du polygone	WGS 84		Altitude au sol (m)	Hauteur hors tout, en bout de pale ou paratonnerre compris (m)	Altitude au sommet NGF (m)	Balisage lumineux		Balisage lumineux Fixe (F) ou Clignotant (C)		Type de Machine ** (cf. §3.1.)
		Impérativement sous la forme					oui	non	F	C	
		Latitude (N/S)	Longitude (E/W)								
	Point le plus élevé du polygone d'étude	N 46°24'15.04"	W 00°05'25.24"	139.00	200.00	339.00	SANS OBJET				
01	E1	N 46°23'58.96"	W 00°07'14.89"	130.00	200.00	330.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	
02	E2	N 46°23'35.72"	W 00°07'04.18"	129.00	200.00	329.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	
03	E3	N 46°23'16.39"	W 00°06'53.46"	121.00	200.00	321.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	
04	E4	N 46°24'18.19"	W 00°06'24.31"	140.00	200.00	340.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	
05	E5	N 46°23'56.32"	W 00°05'59.51"	130.00	200.00	330.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	
06	E6	N 46°24'15.04"	W 00°05'25.24"	139.00	200.00	339.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	
07						0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
08						0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

Désignation de l'obstacle ou des points du polygone	WGS 84		Altitude au sol (m)	Hauteur hors tout, en bout de pale ou paratonnerre compris (m)	Altitude au sommet NGF (m)	Balisage lumineux		Balisage lumineux Fixe (F) ou Clignotant (C)		Type de Machine ** (cf. §3.1.)
	<i>Impérativement sous la forme</i> Lat : N 48°00'00.00'' Long : E ou W 000°12'00.00''					oui	non	F	C	
	Latitude (N/S)	Longitude (E/W)								
09					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
10					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
11					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
12					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
13					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
14					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
15					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
16					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
17					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
18					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
19					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
20					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
21					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
22					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
23					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
24					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
25					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
26					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
27					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
28					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
29					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
30					0.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

### 3. INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES :

#### 3.1. Cas d'un projet éolien :

##### \*\*Compléments dans le cadre d'un projet éolien :

Dans le cas où le parc serait composé de différents types de machines, veuillez les détailler ci-dessous (ces données serviront à remplir la dernière colonne du tableau de positionnement des obstacles (cf. §2.3.) - indiquer les maximums si les données précises sont non connues) :

Type de machine	Longueur de pale (m)	Diamètre rotor (m)	Puissance unitaire (MW)	Puissance totale (MW)
1				
2				
3				
4				
5				

#### 3.2. Cas d'un projet de Repowering :

##### Compléments dans le cadre d'un projet de Repowering :


A remplir obligatoirement si la case "oui" du tableau au §1.2. est cochée.

<b>Projet de Repowering</b> Cf. Nor : TREP180 80 52 J – 11 Juillet 2018	<b>N° Identification ICPE :</b> _____  <input type="checkbox"/> Configuration I (renouvellement à l'identique) <input type="checkbox"/> Configuration II (remplacement, au même emplacement, par des éoliennes de même hauteur hors tout, mais avec des pales plus longues) <input type="checkbox"/> Configuration III (remplacement, au même emplacement, par des éoliennes plus hautes) <input type="checkbox"/> Configuration IV (remplacement et déplacement des éoliennes) <input type="checkbox"/> Configuration V (ajout de mâts)
--	--

#### 3.3. Cas d'un projet de ligne électrique :

##### Compléments dans le cadre d'un projet de ligne électrique :

A remplir obligatoirement si la case "oui" du tableau au §1.2. est cochée.

<b>Dénomination des pylônes, démontés et/ou modifiés</b>	_____
<b>Type de modification(s)</b>  	<input type="checkbox"/> augmentation de la hauteur initiale <input type="checkbox"/> diminution de la hauteur initiale <input type="checkbox"/> déplacement <input type="checkbox"/> rénovation <input type="checkbox"/> réhabilitation <input type="checkbox"/> création de ligne <input type="checkbox"/> raccordement <input type="checkbox"/> autre, précisez : _____

### 3.4. Historique du projet :

**Informations complémentaires** (historique du projet par rapport à l'administration concernée - pré-consultation, DP, PC, ICPE, AE, ... qui ont pu précéder la demande) :

A remplir obligatoirement dans le cas de projets modificatifs, la(les) case(s) du tableau au §1.3. doit(doivent) être cochée(s).

<p><b>Le projet a-t-il fait l'objet d'une ou plusieurs pré-consultation(s) ?</b></p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> oui <input type="checkbox"/> non</p> <p>Si oui, inscrivez ci-après les références du ou des avis technique(s) reçu(s), ainsi que les <u>références internes SDRCAM</u> :</p> <p>N°313206/ARM/DSAE/DIRCAM/SDRCAM SUD/DIV.EA</p>
<p><b>Le projet a-t-il fait l'objet d'une ou plusieurs demande(s) administrative(s) de type PC, ICPE, AU, AE, ... ?</b></p>	<p><input type="checkbox"/> oui <input checked="" type="checkbox"/> non</p> <p>Si oui, inscrivez ci-après les références du ou des arrêté(s) établi(s), la(les) référence(s) du ou des avis conforme(s) du ministère des armées, ainsi que les <u>références internes SDRCAM</u> :</p>
<p><b>Dans le cadre d'un projet éolien, une ou des demande(s) de déclaration(s) préalable(s) pour un mât de mesure du vent, a ou ont-elles été demandée(s) ?</b></p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> oui <input type="checkbox"/> non</p> <p>Si oui, inscrivez ci-après les références du ou des arrêté(s) établi(s), la(les) référence(s) du ou des avis conforme(s) du ministère des armées, ainsi que les <u>références internes SDRCAM</u> :</p> <p>N°203/ARM/DSAE/DIRCAM/NP</p>

### 4. PIÈCES À JOINDRE OBLIGATOIREMENT À LA DEMANDE :

<p>Ces documents doivent être impérativement produits <b>individuellement au format PDF</b></p>
<p>4.1. <b>Plan d'élévation</b> du ou des obstacles (<i>avec hauteur totale mentionnée, paratonnerre compris</i>)</p> <p>4.2. <b>Cartographie</b> du projet avec emplacement précis du ou des obstacles (<i>Format A4 - 1/25 000<sup>ème</sup></i>)</p> <p>4.3. <b>Attestation de luminance</b> avec précision de non éblouissement et/ou de traitement antireflet (<i>photovoltaïque</i>)</p>

### 5. SIGNATURE DU FORMULAIRE :

La signature électronique du formulaire s'effectue selon la procédure décrite en cliquant sur la case. A l'issue, le document doit être sauvegardé sans modifier l'extension (.pdf) et envoyé avec les pièces jointes à la SDRCAM concernée exclusivement par voie électronique pour les pré-consultations et les DP, ou transmis sur support numérique aux services instructeurs concernés de l'État dans le cadre d'un PC ou d'une AE. L'envoi complet (formulaire + pièces jointes) ne devra pas dépasser 9MB.

<p>Date et signature :</p>	<p>Signature numérique          de Sirot Lucie          Date : 2021.02.05          09:30:16 +01'00'</p>
----------------------------	---

### Destinataire :

- **Sous-direction régionale de la circulation aérienne militaire Nord :**  
 BA 705 – SDRCAM Nord  
 RD 910  
 37076 Tours Cedex 02  
[dsae-dircam-sdrcom-nord-envaero.chef.fct@intra.def.gouv.fr](mailto:dsae-dircam-sdrcom-nord-envaero.chef.fct@intra.def.gouv.fr)

ou

- **Sous-direction régionale de la circulation aérienne militaire Sud :**  
 BA 701 – SDRCAM Sud  
 Chemin de Saint Jean  
 13300 Salon de Provence  
[dsae-dircam-sdrcom-sud-envaero.chef-div.fct@intra.def.gouv.fr](mailto:dsae-dircam-sdrcom-sud-envaero.chef-div.fct@intra.def.gouv.fr)

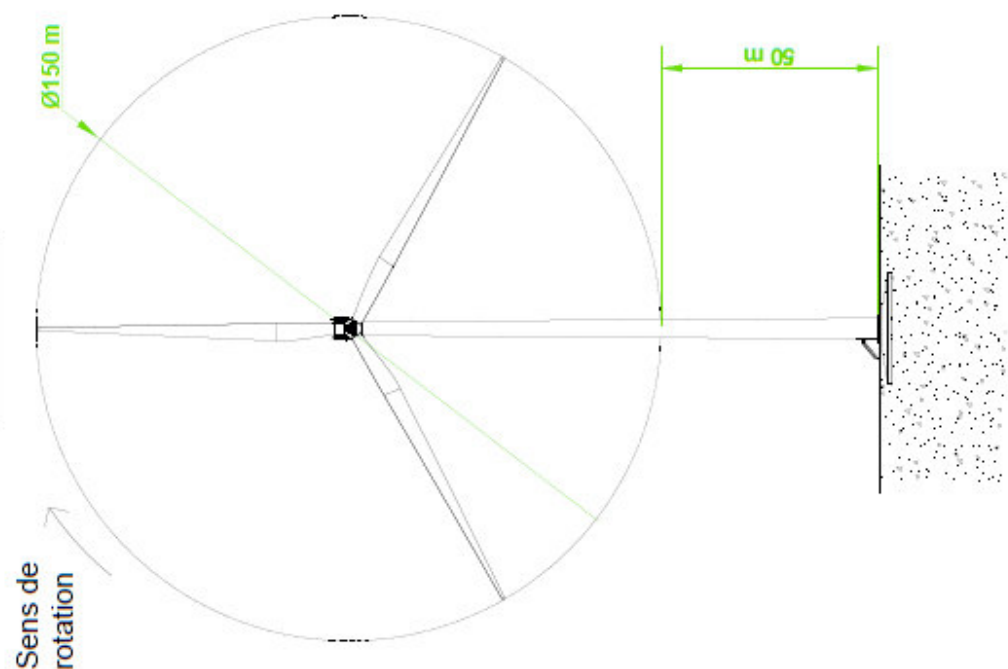
ou, dans le cadre d'un PC ou d'une AE

- **Services instructeurs de l'État**

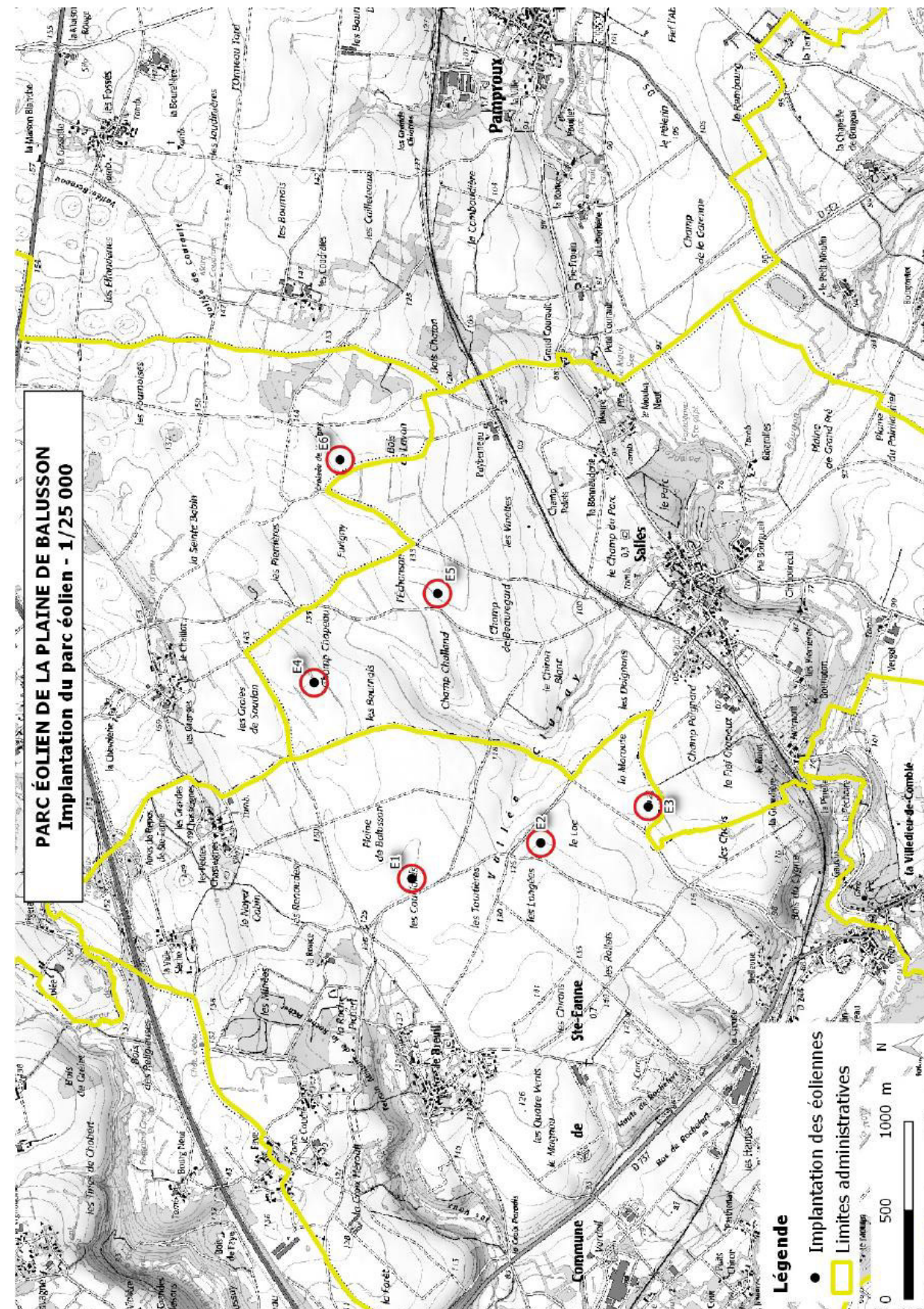
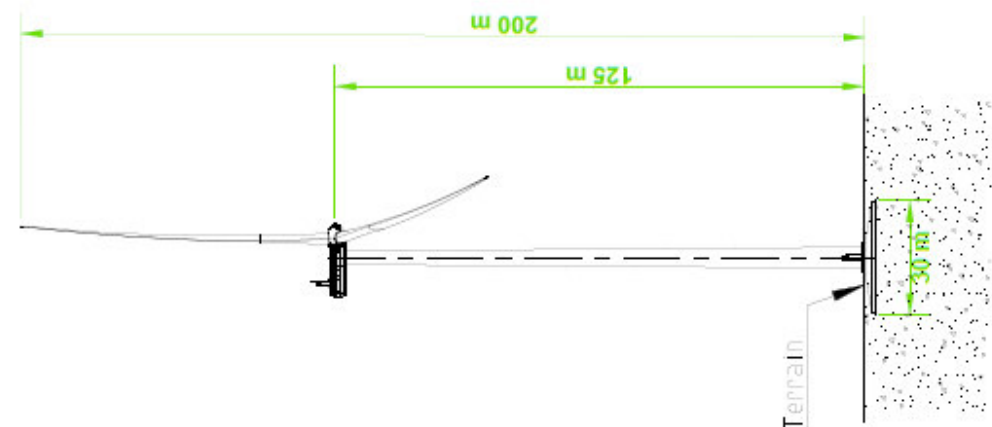
<p>Cadre réservé SDRCAM</p>	<p>BR N° : <input type="text"/></p>
-----------------------------	-------------------------------------

# Ø150 - Ht200

**Vue de face**



**Vue de côté**



## **Annexe 10 : Attestation des garanties financières du projet éolien de la Plaine de Balusson**



Parc éolien de la plaine de Balusson  
Business Center – 4<sup>e</sup> étage  
3 avenue Gustave Eiffel – Téléport 1  
86 360 Chasseneuil-du-Poitou

Préfecture des Deux-Sèvres  
4 rue du Guesclin, BP 79 000  
79 000 Niort - cedex 09

Chasseneuil-du-Poitou, le 01/12/2022

Objet : Attestation des garanties financières du projet éolien de la plaine de Balusson

Madame la Préfète,

Je soussigné, Wambre Baptiste, agissant en qualité de directeur général délégué de la société Parc éolien de la plaine de Balusson, domiciliée au :

Business center - 4<sup>e</sup> étage  
3 avenue Gustave Eiffel - Téléport 1  
86 360 Chasseneuil-du-Poitou

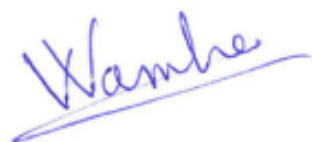
m'engage pour le compte de la SAS Parc éolien de la plaine de Balusson à constituer les garanties financières dans le cadre du projet éolien de la plaine de Balusson sur Sainte-Eanne, Salles et Soudan, selon les prescriptions formulées par l'article L. 553-3 du code de l'environnement.

Conformément au décret n°2011-985 du 26 Août 2011, modifié par l'arrêté du 10 décembre 2021, le montant initial de la garantie financière s'élèvera à hauteur de 855 000 € (soit  $M$  montant initial de la garantie financière =  $N$  nombre d'unité de production d'énergie x  $Cu$  coût unitaire forfaitaire correspondant au démantèlement d'une unité fixé à 50 000 € + 25 000 € par MW pour les éoliennes de plus de 2MW soit  $M=6 \times 142\,500$  €), et sera actualisée dans les cinq ans suivant la mise en service du parc par la société d'exploitation.

Après application du dernier taux en vigueur (octobre 2021) le montant est de 972 990 €.

Je vous prie de croire, Madame la Préfète, en l'assurance de mes respectueuses salutations.

Baptiste Wambre  
Directeur général délégué



---

Parc éolien de la plaine de Balusson capital 100 000 € - Business center 4<sup>e</sup> - 3 av. G. Eiffel 86360  
Chasseneuil-du-Poitou  
Siret 877 743 260 000 11 au RCS de Poitiers – N° TVA FR FR 86 877 743 260 - APE 3511 Z

## **Annexe 11 : Parcelles cadastrales concernées par l'implantation du projet de parc éolien**

PROJET DE PARC ÉOLIEN DE LA PLAINE DE BALUSSON - Communes de Sainte-Eanne, Salles et Soudan (79)				
Installation	Type	Commune	Section	N° parcelle
E1	Eolienne	Sainte-Eanne	ZT	10
E1	Fondation	Sainte-Eanne	ZT	10
E1	Aire de grutage (plateforme permanente)	Sainte-Eanne	ZT	10
E1	Surplomb	Sainte-Eanne	ZT	11
E2	Eolienne	Sainte-Eanne	ZW	7
E2	Fondation	Sainte-Eanne	ZW	7
E2	Aire de grutage (plateforme permanente)	Sainte-Eanne	ZW	7
E2	Surplomb	Sainte-Eanne	ZW	8
E3	Eolienne	Sainte-Eanne	ZW	11
E3	Fondation	Sainte-Eanne	ZW	11
E3	Aire de grutage (plateforme permanente)	Sainte-Eanne	ZW	11
E3	Surplomb	Sainte-Eanne	ZW	11
E4	Eolienne	Salles	ZD	14
E4	Fondation	Salles	ZD	14
E4	Aire de grutage (plateforme permanente)	Salles	ZD	14
E4	Surplomb	Salles	ZD	14,17,4
E5	Eolienne	Salles	ZC	13
E5	Fondation	Salles	ZC	13
E5	Aire de grutage (plateforme permanente)	Salles	ZC	13
E5	Surplomb	Salles	ZC	13
E6	Eolienne	Soudan	YB	6
E6	Fondation	Soudan	YB	6
E6	Aire de grutage (plateforme permanente)	Soudan	YB	6
E6	Surplomb	Soudan	YB	10,5,6
Pistes	A créer			
Pistes	A créer	Sainte-Eanne	ZT	10
Pistes	A créer	Sainte-Eanne	ZW	7,11
Pistes	A créer	Salles	ZD	14, 16
Pistes	A créer	Salles	ZC	13
Pistes	A créer	Soudan	YB	6
Pistes	A élargir, renforcer, élaguer			
Pistes	A élargir, renforcer, élaguer	Sainte-Eanne	Voies communales	
Pistes	A élargir, renforcer, élaguer	Salles	Voies communales	
Réseau - inter-éolien				
Réseau - inter-éolien		Sainte-Eanne	ZT	10
Réseau - inter-éolien		Sainte-Eanne	ZW	7, 11
Réseau - inter-éolien		Sainte-Eanne	Voies communales	
Réseau - inter-éolien		Salles	ZA	6
Réseau - inter-éolien		Salles	ZB	26
Réseau - inter-éolien		Salles	ZC	13
Réseau - inter-éolien		Salles	ZD	14
Réseau - inter-éolien		Salles	Voies communales	
Réseau - inter-éolien		Soudan	YB	6
Pans coupés				
Pans coupés	-	Sainte-Eanne	ZT	10, 14
Pans coupés		Sainte-Eanne	ZW	7, 11
Pans coupés		Salles	ZC	13
Pans coupés		Salles	ZD	16
Pans coupés		Soudan	YB	6
Pans coupés		Soudan	ZL	42
PDL	Plateforme	Salles	ZB	26

## **Annexe 12 : Compléments faisceau hertzien**