

BACCALAURÉAT TECHNOLOGIQUE

Sciences et Technologies de l'Industrie et du Développement Durable

ENSEIGNEMENTS TECHNOLOGIQUES TRANSVERSAUX

Coefficient 8 – Durée 4 heures

Aucun document autorisé

L'usage de tout modèle de calculatrice, avec ou sans mode examen, est autorisé.

ÉPREUVE DU JEUDI 21 JUIN 2018

Baccalauréat Sciences et Technologies de l'Industrie et du Développement Durable – STI2D	Session 2018
Enseignements technologiques transversaux	Code : 18ET2DMLR1 Page 0 / 26

BACCALAURÉAT TECHNOLOGIQUE

Sciences et Technologies de l'Industrie et du Développement Durable

ENSEIGNEMENTS TECHNOLOGIQUES TRANSVERSAUX

Coefficient 8 – Durée 4 heures

Aucun document autorisé

L'usage de tout modèle de calculatrice, avec ou sans mode examen, est autorisé.



Projet de parc éolien WindPicardie

- **sujet** (*mise en situation et questions à traiter par le candidat*)
 - **partie 1 (1 heure)** pages 2 à 4
 - **partie 2 (3 heures)** pages 5 à 9
- **documents techniques**..... pages 10 à 21
- **documents réponses**..... pages 22 à 26

Le sujet comporte deux parties indépendantes qui peuvent être traitées dans un ordre indifférent.

Les documents réponses DR1 à DR10 (pages 22 à 26) seront à rendre agrafés aux copies.

Mise en situation

La production électrique créée à partir d'éoliennes (également appelées aérogénérateurs) fait l'objet d'importants développements industriels.

Les sites d'installation sont choisis en fonction de plusieurs paramètres : la gestion technique de la production sur le réseau électrique (raccordement), les impacts environnementaux (oiseaux, paysage, bruit, etc.), l'aménagement du territoire.

Il existe deux types de sites comme l'illustrent les deux photos ci-dessous :

Terrestre



Maritime



Maîtriser la consommation électrique est aussi un impératif pour tous. Ainsi, en complément d'une plus large utilisation des énergies renouvelables, il faut d'abord privilégier la maîtrise des consommations et les économies d'énergie.

Il faut pour cela :

- utiliser des équipements performants et économes (électroménager, éclairage, etc.) en privilégiant les plus performants ;
- diminuer la part des utilisations non spécifiques de l'électricité (comme le chauffage) en isolant mieux les bâtiments et en privilégiant d'autres sources d'énergie pour ces usages non spécifiques (bois, solaire, etc.) ;
- modifier les habitudes pour consommer moins et réduire les gaspillages : la consommation domestique d'électricité a presque doublé en France en l'espace de trente ans.

La gestion des parcs éoliens est réalisée par des sociétés appelées « chargées d'exploitation ».

La société WindPicardie est une société de ce type basée dans le département de la Somme. Elle a pour métier l'étude d'implantation, la construction, l'exploitation et la maintenance de parcs éoliens pour des clients ou des investisseurs.

Les diagrammes de contexte et des cas d'utilisation, ci-dessous, décrivent le rôle et les missions des sociétés chargées d'exploitation.

Diagramme de contexte

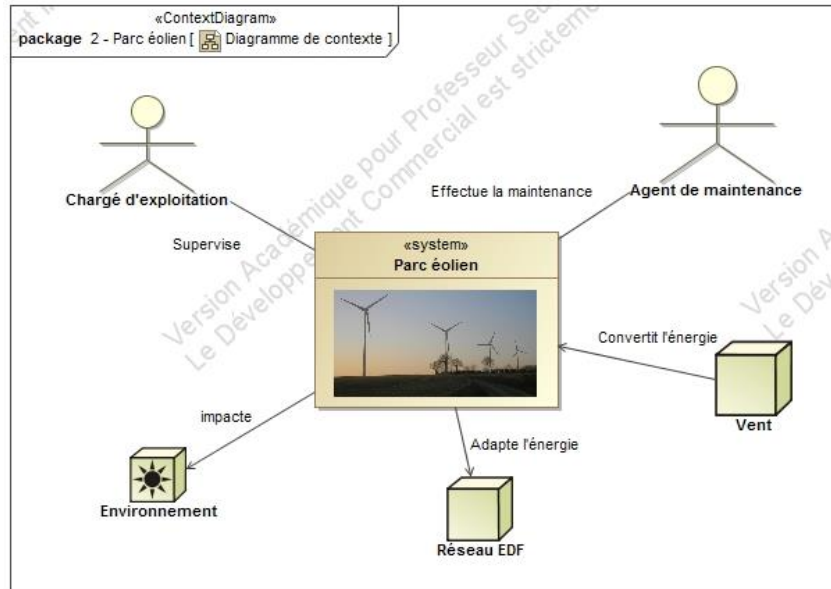
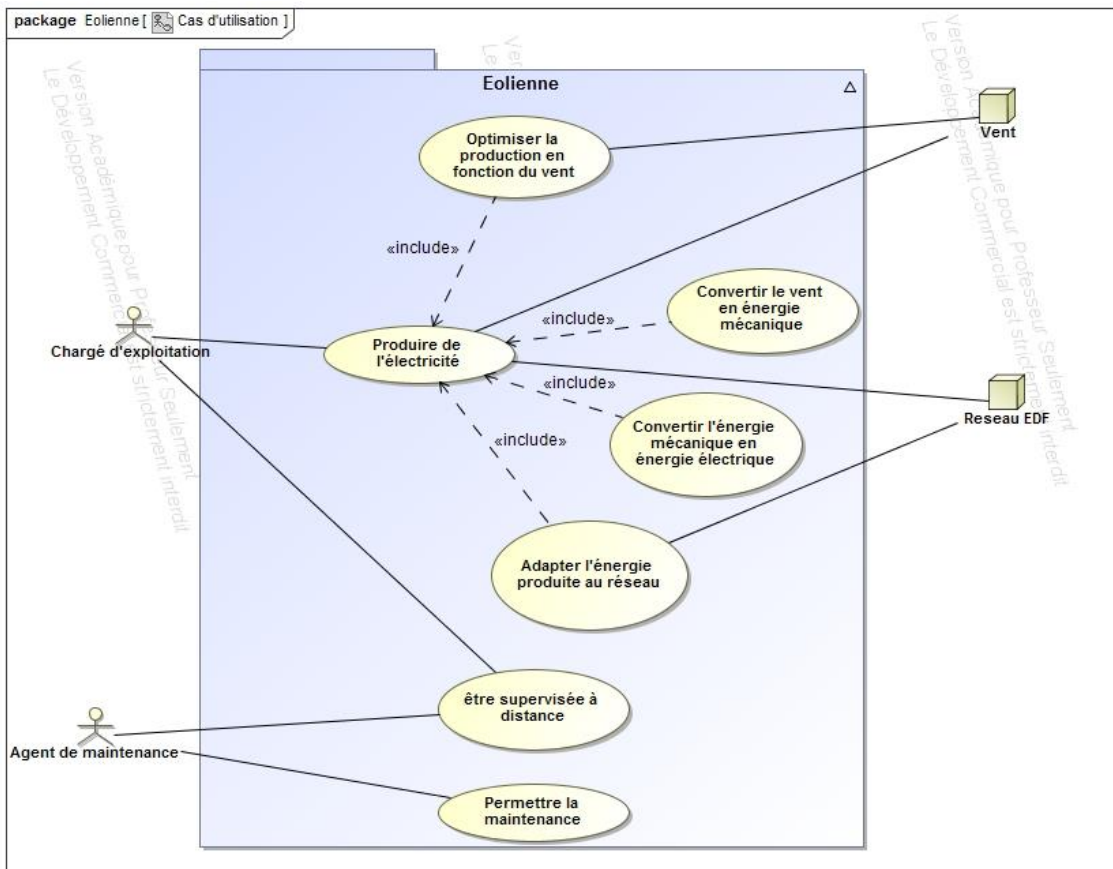


Diagramme des cas d'utilisation



Depuis quelques années, cette société voit son activité augmenter fortement et prévoit l'implantation de nouveaux parcs. Le sujet correspond à l'une de leurs études.

Partie 1 – Implantation d'un parc éolien

L'objectif de cette partie est d'analyser les conditions d'implantation d'un parc éolien.

Enjeux environnementaux et énergétiques

Question 1.1 | En vous aidant de la mise en situation et du DT1, **citer** au moins deux facteurs qui
Voir DT1 justifient l'essor de l'industrie éolienne.

Gisements éoliens

La société WindPicardie prospecte en vue d'augmenter sa capacité de production, elle est en quête du lieu optimal pour implanter son prochain parc éolien.

Question 1.2 | **Désigner**, en justifiant votre réponse, les lieux d'implantation les plus intéressants.
Voir DT2 et DT3 **Justifier** également l'intérêt de l'implantation de champs éoliens dans les zones peu ventées.

Étude de la localisation d'un projet de parc éolien

La région des Hauts-de-France dispose de gisements éoliens très importants ; trois sites ont été retenus dans le cadre de l'avant-projet d'un parc de dix éoliennes, du fait de terrains disponibles.

Le choix final du site dépend, entre autres, des contraintes patrimoniales et techniques.

Question 1.3 | En se référant à la carte du DT5, **compléter** à l'aide de croix le tableau du DR1
Voir DT5 associant les contraintes aux différents projets puis **justifier** à quelle(s)
DR1 condition(s) l'un des projets peut être retenu.

Étude de l'implantation des éoliennes dans le parc

Le site a été choisi et validé par les autorités. Le chargé d'exploitation doit maintenant implanter les dix aérogénérateurs d'une puissance nominale de 2 MW sur les parcelles choisies. Le raccordement des éoliennes entre-elles se fait par des câbles en cuivre de forte section dont le coût est très important.

Question 1.4 | **Expliquer** le problème rencontré lorsque les aérogénérateurs sont alignés par
Voir DT4 rapport au vent.
DR2 Sur le DR2, **barrer** la flèche représentant la direction la plus mauvaise du vent dominant par rapport à l'implantation et **entourer** la flèche représentant la direction optimale du vent dominant par rapport à l'implantation du parc éolien (réduire au minimum l'alignement d'éoliennes).

Question 1.5 | En tenant compte du schéma d'implantation DT7, **calculer** le coût minimal et
Voir DT7 maximal de raccordement des éoliennes, sachant que le coût du câble est de 100 000 € au km.

Conclusions sur l'implantation des éoliennes dans le parc

Question 1.6 | Afin de diminuer le coût du raccordement, on envisage de rapprocher les éoliennes
Voir DT4 en dessous de 500 mètres dans la direction L2 et en dessous de 300 mètres dans la direction L1. Cette configuration conduit à opérer un compromis entre le coût de raccordement et l'évolution de la vitesse du vent entre éoliennes. À l'aide de l'étude ci-dessus, **décrire** le compromis et **justifier** ce choix des distances minimales d'installation opérée par l'installateur.

Partie 2 – L'aérogénérateur et son implantation

Choix du modèle d'aérogénérateur en fonction de la vitesse moyenne (V_{moy}) des vents

Le projet choisi par WindPicardie est le projet 2 ; il est installé en rase campagne, là où seuls quelques obstacles au vent sont présents. Le mât des éoliennes a une hauteur de 95 mètres.

Détermination de V_{moy} à $h = 40$ et 95 m dans le secteur du parc

Un schéma régional éolien terrestre est réalisé afin de développer cette énergie renouvelable et dimensionner les éoliennes terrestres (aérogénérateurs).

Question 2.1
Voir DT6 et DT9
DR3

À partir des DT6 et DT9, **compléter** le tableau DR3 en y indiquant les plages de vitesse des vents à 40 m et à 95 m sur le site.

Détermination du modèle d'aérogénérateur

WindPicardie possède d'autres parcs éoliens et souhaite optimiser la maintenance de ses machines et la formation de ses employés. C'est pourquoi elle se tourne vers le fabricant qui équipe la majorité de ses parcs pour choisir ses nouveaux aérogénérateurs.

L'essentiel des aérogénérateurs gérés par la société possèdent une puissance nominale de 2 MW.

Pour choisir un modèle de la gamme, il est nécessaire de déterminer la classe de vents.

Question 2.2
Voir DT8 et DT10

À l'aide du DT8 et des valeurs définies à la question 2.1, **déterminer** en la justifiant, la classe de vents à laquelle les aérogénérateurs du site doivent appartenir. En **déduire**, à partir du DT10, s'il existe dans la gamme du fabricant des modèles adaptés pour le futur parc et **donner** leurs références le cas échéant.

Le modèle retenu par l'exploitant a un diamètre de 90 mètres.

Vérification de la stabilité de la structure

La résistance du sol ne doit pas être dépassée. Les caractéristiques du sol sous la fondation de l'éolienne sont les suivantes : sol cohérent, moyennement consistant et craie tendre.

Il s'agit maintenant de vérifier la stabilité de la structure au regard des effets de poinçonnage (enfouissement dans le sol) et de déversement (basculement de l'éolienne).

Étude de la stabilité de l'éolienne au regard de l'effet de poinçonnage

Question 2.3
Voir DT15

Déterminer la masse de l'ensemble {nacelle, mât, pales}. **Déterminer** le volume des fondations, en **calculer** la masse en y ajoutant celle due à la surcharge de ferrailage.

Question 2.4

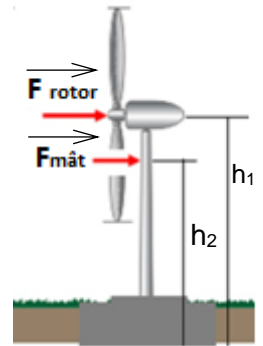
Calculer le poids total de l'aérogénérateur.
On prendra $g = 10 \text{ m}\cdot\text{s}^{-2}$.

Question 2.5
DR4

Déterminer et noter sur copie, le type de sollicitation que va générer l'aérogénérateur sur le sol. **Calculer** la pression p_1 ($\text{N}\cdot\text{m}^{-2}$) s'exerçant sur le sol et **tracer**, sans échelle sur DR4, le profil de pression qui va s'y appliquer.

Étude de la stabilité de l'éolienne au regard de l'effet de déversement

Les efforts aérodynamiques du vent sur les pales créent sur la nacelle un effort horizontal $F_{\text{rotor}} = 250 \text{ kN}$. La résultante s'applique à une hauteur $h_1 = 97 \text{ m}$. Il y a également un effort horizontal sur le mât de l'éolienne $F_{\text{mât}} = 30 \text{ kN}$, dont la résultante des efforts sur le mât s'applique à une hauteur $h_2 = 65 \text{ m}$.



Question 2.6

Voir DT11

DR4

Le résultat de simulation (disponible DT11) représente la répartition des pressions sous la fondation dans les conditions de chargement fixées ci-dessus. **Déterminer** la valeur maximale de pression p_2 . **Entourer** sur le DR4 le profil correspondant à cette simulation.

Conclusion sur la stabilité de la structure

Question 2.7

Les sollicitations de poinçonnage et de déversement se superposant, en **déduire** la valeur de la pression maximale p_{max} qui s'exerce sur le sol.

Question 2.8

La résistance du sol est comprise entre 0,2 et 0,4 MPa. Sachant que le bureau d'étude de WindPicardie a estimé qu'un coefficient de sécurité de 1,5 minimum est nécessaire, **vérifier** que le cahier des charges sur cette contrainte de non enfoncement est respecté.

Prise en compte du phénomène de résonance

Si on fournit à un système de l'énergie régulièrement, à une fréquence égale à sa fréquence propre, des oscillations d'amplitude croissante vont apparaître : c'est la résonance.

Le DT12 permet de mettre en évidence ce phénomène.

Question 2.9

Voir DT12

Commenter le comportement du mât et **décrire** le problème qui pourrait apparaître.

La fréquence d'excitation dépend notamment de la vitesse de rotation du rotor (ensemble tournant).

Question 2.10

Calculer la fréquence f_{rotor} pour une vitesse maximale de rotation de 25 tours par minute.

Question 2.11

Voir DT13

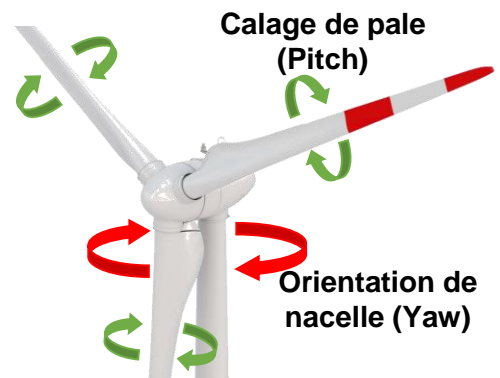
À l'aide du DT13, **déterminer**, en justifiant votre réponse, s'il y a un risque que l'éolienne entre en résonance sur la plage de fonctionnement allant de 0 à 25 tr·min⁻¹.

Optimisation de la production d'un aérogénérateur

L'objectif de cette partie est d'analyser le comportement d'une éolienne afin d'optimiser sa production d'énergie électrique.

Le système de contrôle – commande est un dispositif qui surveille l'état de l'éolienne en permanence. Il communique avec le centre de conduite ou l'opérateur de maintenance en transmettant des alarmes ou des demandes d'entretien. Il peut aussi recueillir des statistiques et contrôler sa position actuelle.

Il permet également de contrôler de manière continue le dispositif d'orientation de la nacelle de l'éolienne (Yaw) ainsi que le dispositif de calage des pales (Pitch).



Une modélisation multi-physique (voir DT16) permet de simuler le comportement de l'aérogénérateur dans des conditions extrêmes sans avoir à le tester en grandeur nature.

Le module de supervision de cette modélisation simule le comportement du système de « contrôle – commande » et permet de contrôler l'éolienne en fonction de différents paramètres, qu'ils soient internes ou externes.

Question 2.12 | D'après le diagramme DT14, **donner** les exigences permettant de réaliser l'exigence « *Optimiser la production en fonction du vent* ». À partir de la modélisation du DT16, **déterminer** les variables d'entrée et de sortie de la supervision.
Voir DT14 et DT16

Limitation de la vitesse de rotation du rotor

Le document réponse DR5 donne les courbes de puissance et du coefficient de puissance C_p de l'éolienne.

Question 2.13 | À partir du DT17, **compléter** le tableau DR5 en déterminant les conditions de vent limite de production d'énergie $V_{vent\ mini}$ et $V_{vent\ maxi}$ ainsi que la vitesse nominale V_{nom} à partir de laquelle celle-ci fournit sa puissance maximale.
Voir DT17
DR5

La fréquence de rotation du rotor est limitée par la fréquence de rotation du générateur qui dépend de la fréquence du réseau électrique.

Le DT18 présente le principe de protection de survitesse du générateur. Celui-ci permet de déterminer les vitesses de déclenchement de cette protection mais aussi la fréquence de rotation critique du générateur.

Question 2.14 | Le multiplicateur a un rapport de transmission de 112,8. **Déterminer** les fréquences de rotation maximale et nominale du rotor de l'éolienne. **Justifier** la nécessité de réguler la vitesse du rotor et **expliquer** quel système permet cette régulation.
Voir DT18

Domaine de fonctionnement

La machine à états du modèle multi-physique permet de décrire les différents états de fonctionnement de l'éolienne grâce au diagramme d'état DR6.

Question 2.15 | À partir de la description des différentes phases de fonctionnement d'une éolienne, **compléter** les transitions manquantes entre chacun des états du diagramme d'état du DR6.
Voir DT17
DR6

Question 2.16 | Sur le DR5, **identifier**, en les hachurant, les zones correspondant aux états :
 Voir DT17
 DR5
 - éolienne parquée ;
 - production puissance variable ;
 - production puissance nominale.

Sur le graphique du DR5, apparaît le coefficient de puissance C_p . Celui-ci caractérise la puissance récupérée par l'éolienne par rapport à la puissance du vent.

De fait, la puissance mécanique de l'éolienne peut se calculer par la formule suivante :

$$P_{\text{éolienne}} = \frac{1}{2} \cdot \rho \cdot S \cdot V_{\text{vent}}^3 \cdot C_p$$

avec :

$\rho = 1,225 \text{ kg}\cdot\text{m}^{-3}$ (masse volumique de l'air au niveau du sol en $\text{kg}\cdot\text{m}^{-3}$)

$S =$ surface balayée par le rotor en m^2

$V_{\text{vent}} =$ vitesse du vent en amont de l'éolienne en $\text{m}\cdot\text{s}^{-1}$

$C_p =$ coefficient de puissance

Question 2.17 | **Compléter** le document DR7, en utilisant les valeurs de C_p fournies par DR5.
 Voir DT14 et DR5
 DR7
Comparer les puissances ainsi calculées à la puissance nominale de l'éolienne.
 En vous aidant du diagramme DT14, **identifier** la solution technologique qui permet de réaliser cette optimisation de puissance.

Conclusion sur le domaine de fonctionnement de l'éolienne

Question 2.18 | Dans l'opinion publique, on entend souvent dire « plus il y a de vent, plus une éolienne produit d'électricité ». En vous appuyant sur la courbe d'évolution de la puissance fournie par l'éolienne, **commenter** cette affirmation.
 Voir DR5

Étude de la supervision

Chaque éolienne est équipée d'un système embarqué. Les données machines, telles que la température du frein, la vitesse de rotation des pales, la direction et la vitesse du vent, la puissance fournie, l'orientation de la nacelle, etc. permettent une gestion et une sécurité optimales de la production d'électricité.

Mesures et transmission des informations relatives au vent

L'étude porte sur la mesure et la transmission de la vitesse et de la direction du vent réalisées par des anémomètres communicants.

Question 2.19 | À partir du document DT19, sachant que les transducteurs du capteur vent sont distants de 0,2 m, **compléter** le tableau du DR8.
 Voir DT19
 DR8
 Sur la figure de la rose des vents donnée, **tracer** les vitesses obtenues dans la direction N-S et dans la direction E-W en arrondissant, pour le tracé, à la valeur entière supérieure les résultats obtenus. **Tracer** la vitesse résultante (le vent vient de la direction opposée).

Question 2.20 | Le calculateur ne procédant pas à une résolution graphique mais à une résolution formelle, **calculer** pour l'exemple précédent le module (norme) de la vitesse du vent (noté v) et la direction du vent (angle noté θ par rapport au nord) et **vérifier** la cohérence avec les résultats de la question précédente.
 DR8

Le capteur de vent communique *via* le protocole CIBus (DT20). La capture d'une réponse du capteur vent donne la trame suivante :

<SOH>	104	A	<STX>	C13	♥	05152	07167	06138	0408	142162	06168	0878	<EOT>	6
-------	-----	---	-------	-----	---	-------	-------	-------	------	--------	-------	------	-------	---

Question 2.21
Voir DT20
DR9

À partir de cette trame de communication sous le protocole CIBus, **entourer** sur DR9:

- en rouge, le champ correspondant à l'adresse physique du capteur ;
- en bleu, le « DDFFi » correspondant aux mesures du vent moyen pour deux minutes.

En **déduire** la direction et la vitesse du vent pour cette mesure.

Étude de la signalisation d'un défaut de positionnement de la nacelle

La nacelle s'oriente en fonction de la direction du vent (Yaw). Sa position est mesurée par un encodeur (voir DT21). Un avertissement de défaut est signalé à l'équipe de maintenance sur la supervision locale au niveau du mouvement horaire de la nacelle. Les valeurs attendues, renvoyées par le capteur pour 4 positions différentes, lors d'un fonctionnement normal, sont données dans la table de vérité ci-dessous :

Pos	Aant	Aact	Bant	Bact
1	0	1	0	0
2	1	1	0	1
3	1	0	1	0
4	0	0	1	0

Aant = Position antérieure du signal A

Aact = Position actuelle du signal A

Bant = Position antérieure du signal B

Bact = Position actuelle du signal B

Question 2.22
Voir DT22
DR10

En vous aidant des chronogrammes (positions 1 à 4), **déterminer** les codes binaires manquants (pos 3 et 4) sur le document réponse DR10.

En **déduire** le numéro de position en défaut. **Proposer** une solution de dépannage pour l'équipe de maintenance.

Conclusion sur la supervision

Question 2.23

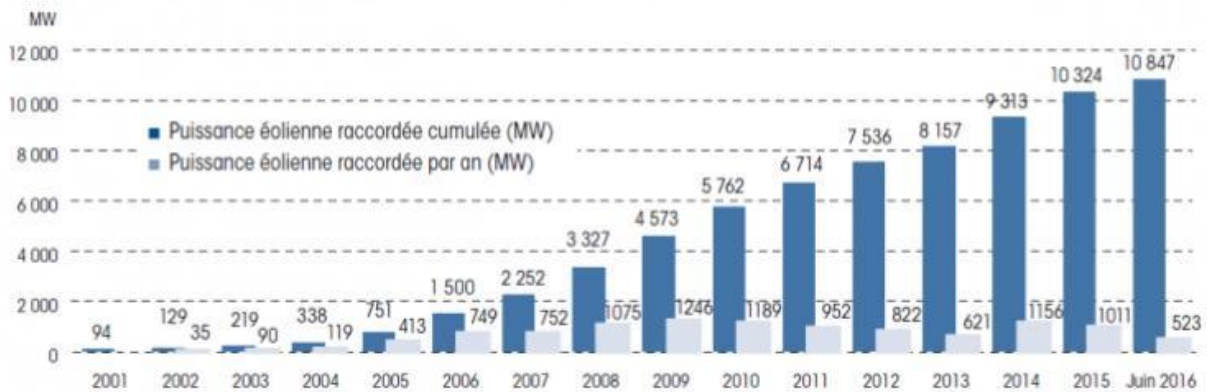
Conclure sur les solutions technologiques mises en place pour assurer une production d'énergie optimale.

DT1 – État des lieux de l'éolien en France

Perspectives d'avenir

Pour atteindre les objectifs fixés par le Grenelle de l'Environnement (puissance installée fin 2020 : 19 000 mégawatts (MW) sur terre et 6 000 MW en mer), il faudra installer environ 1 600 MW d'éolien terrestre en moyenne annuelle, alors que 1 011 MW l'ont été en 2015. Il faut donc accélérer le rythme des installations. Les perspectives pour l'emploi dans ces conditions sont prometteuses : si les objectifs actuels sont tenus, l'éolien pourrait offrir 60 000 emplois en 2020 dans notre pays, dont 24 000 pour l'éolien maritime. L'éolien maritime participerait à cette dynamique, non seulement dans la construction des parcs, mais aussi dans leur maintenance. Il pourrait en particulier renforcer l'activité des ports à proximité des fermes maritimes.

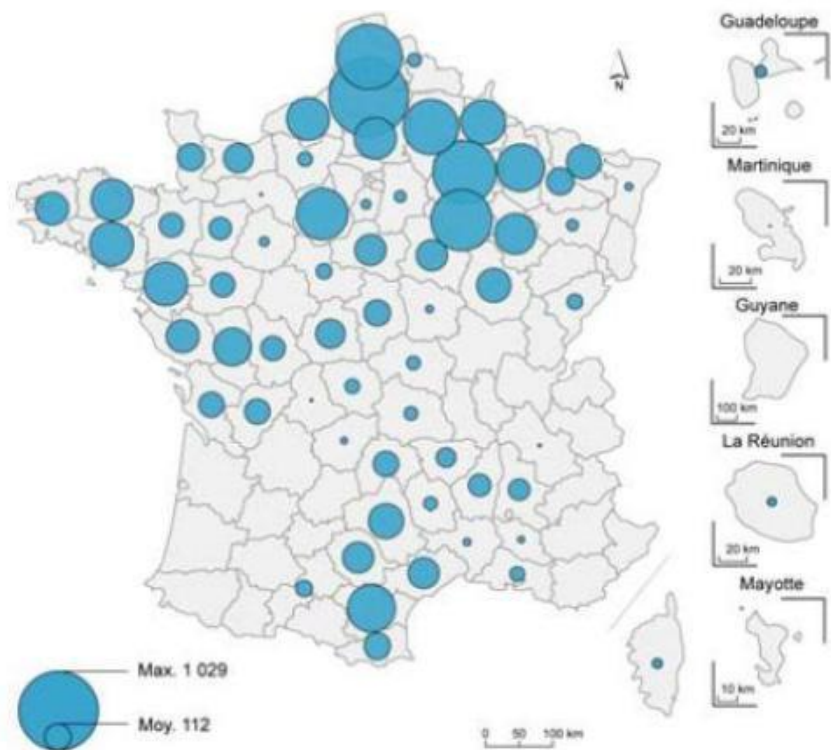
Evolution de la puissance éolienne raccordée cumulée par an (MW)



DT2 – État des lieux des puissances installées

Puissance éolienne totale raccordée par département au 30 septembre 2016
En MW

Le foisonnement est une technique qui consiste à implanter des éoliennes dans différents régimes de vent. Au niveau national, on diminue ainsi les risques de manque de production sur une zone géographique, en la compensant par la production sur une autre zone géographique.



Champ : métropole et DOM.

Source : SOeS d'après Enedis, RTE, EDF-SEI, CRE et les principales ELD

DT3 – Gisements éoliens

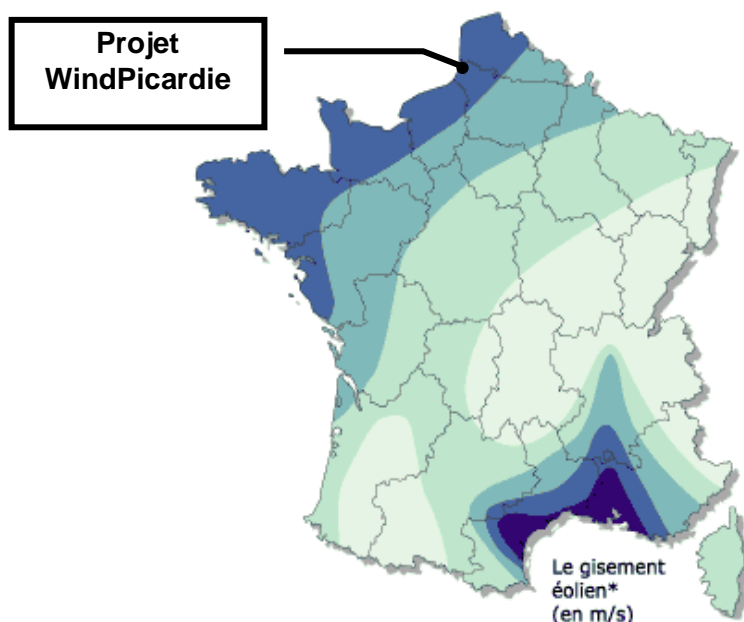
Le site doit en particulier être suffisamment venté. Dans l'idéal, les vents doivent être réguliers et suffisamment forts, sans trop de turbulences, tout au long de l'année. Des études des vents sur le site sont indispensables.

Facteurs à prendre en compte pour implanter un projet éolien :

- un parc éolien de 10 machines est installé sur environ 10 hectares ;
- le parc doit être suffisamment éloigné des habitations pour réduire les nuisances de voisinage ;
- le parc doit être facile à relier au réseau électrique haute ou moyenne tension ;
- l'apparition de vents plus violents est faiblement probable. Il n'est donc pas économiquement rentable de dimensionner les machines pour produire à des vitesses de vents supérieures à $25 \text{ m}\cdot\text{s}^{-1}$;
- les grands aérogénérateurs récents installés dans les parcs éoliens développent une puissance d'environ 2 MW, ce qui permet d'alimenter environ 2 000 foyers (hors chauffage).

En 2012, chaque région a établi un schéma régional climat air énergie (SRCAE) pour planifier sa politique énergétique.

Évaluation du gisement éolien en France

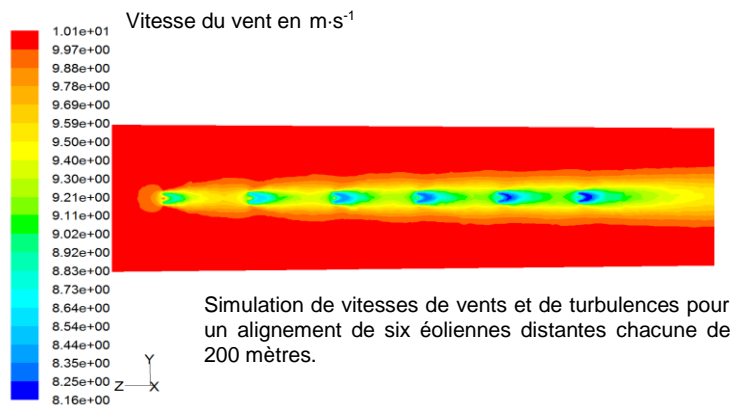


Bocage dense, bois, banlieue	Rase campagne, obstacles épars	Prairies plates, quelques buissons	Lacs, mer	Crêtes**, collines		
<3,5	<4,5	<5,0	<5,5	<7,0		Zone 1
3,5-4,5	4,5-5,5	5,0-6,0	5,5-7,0	7,0-8,5		Zone 2
4,5-5,0	5,5-6,5	6,0-7,0	7,0-8,0	8,5-10,0		Zone 3
5,0-6,0	6,5-7,5	7,0-8,5	8,0-9,0	10,0-11,5		Zone 4
>6,0	>7,5	>8,5	>9,0	>11,5		Zone 5

* Vitesse du vent à 50 mètres au-dessus du sol en fonction de la topographie
 ** Les zones montagneuses nécessitent une étude de gisement spécifique

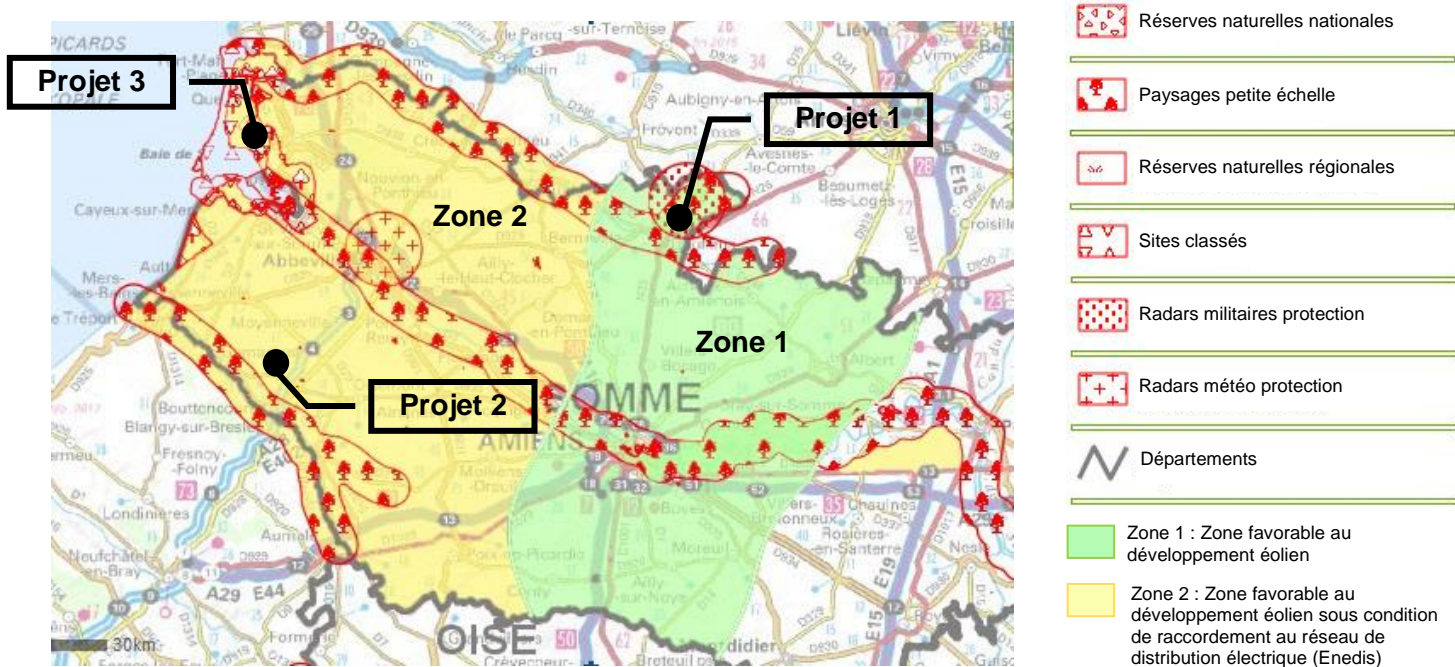
La France bénéficie d'un gisement éolien important, le deuxième en Europe, après les Îles britanniques. Les zones terrestres régulièrement et fortement ventées se situent sur la façade ouest du pays, de la Vendée au Pas-de-Calais, en vallée du Rhône et sur la côte languedocienne.

DT4 – Simulation de vitesse de vents et de turbulences d'un parc éolien



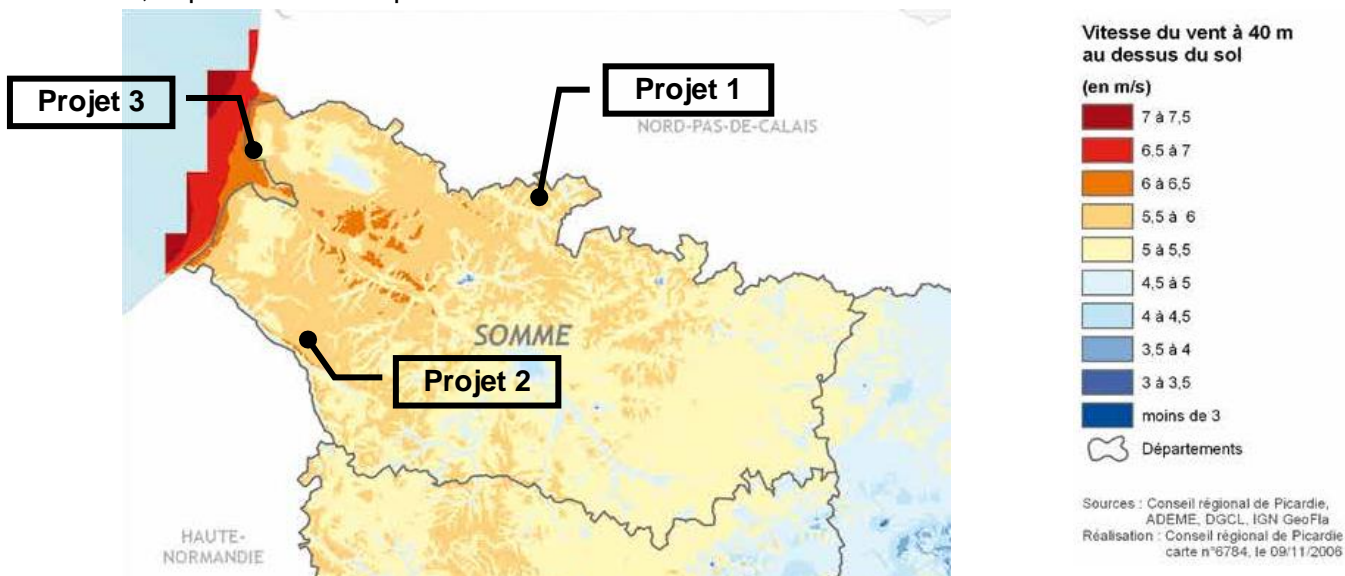
Le terme « turbulence » désigne la perturbation de la vitesse des vents.

DT5 – Localisation des projets éoliens



DT6 – Carte des moyennes annuelles de vents dans le département de la Somme (Ademe)

Ce document représente la carte de la vitesse moyenne des vents à 40 m de hauteur. À partir de cette carte, le potentiel éolien peut être calculé.



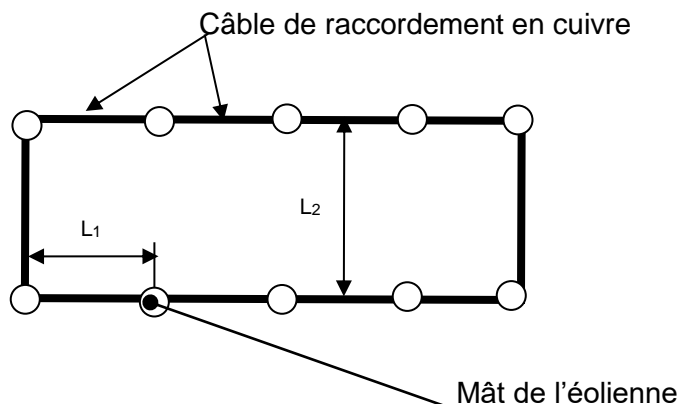
DT7 – Schéma d'implantation des aérogénérateurs dans le parc éolien

Vue de dessus du parc de 10 éoliennes

Distance entre éoliennes

Cette distance est prise entre :

- 500 et 900 m dans la direction L_2
- 300 et 500 m dans la direction L_1



DT8 – Classes de vents (norme IEC-61400-1)

La classe de vents est l'un des principaux facteurs à prendre en compte lors de la planification d'un projet éolien.

Les éoliennes sont conçues différemment selon qu'elles sont destinées à être installées dans des zones faiblement ventées ou dans des zones fortement ventées.

Les éoliennes classe I sont les plus résistantes et sont destinées aux zones de vents forts.

Les éoliennes classe IV sont les moins résistantes et sont conçues pour les zones de vents faibles.

Les classes de vents sont principalement définies par deux critères :

- la vitesse moyenne du vent sur une année ;
- la vitesse de la plus forte rafale du site dans un intervalle d'occurrence (probabilité) d'une fois tous les 50 ans.

Classe I (vents forts)

- vitesse moyenne du vent sur un an : jusqu'à $10 \text{ m}\cdot\text{s}^{-1}$;
- plus forte rafale ayant lieu une fois tous les 50 ans : jusqu'à $70 \text{ m}\cdot\text{s}^{-1}$.

Classe II (vents moyens)

- vitesse moyenne du vent sur un an : jusqu'à $8,5 \text{ m}\cdot\text{s}^{-1}$;
- plus forte rafale ayant lieu une fois tous les 50 ans : jusqu'à $59,5 \text{ m}\cdot\text{s}^{-1}$.

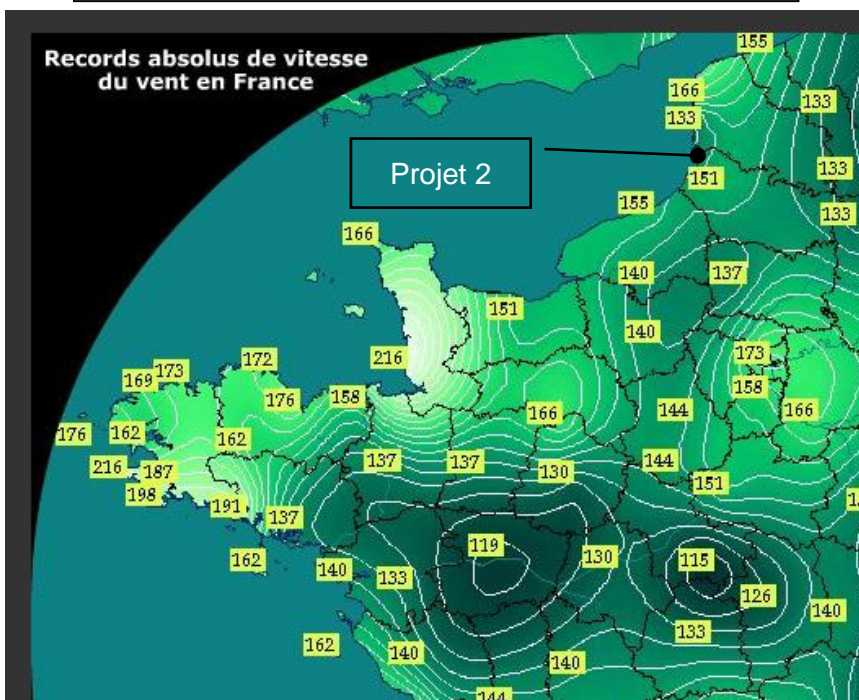
Classe III (vents faibles)

- vitesse moyenne du vent sur un an : jusqu'à $7,5 \text{ m}\cdot\text{s}^{-1}$;
- plus forte rafale ayant lieu une fois tous les 50 ans : jusqu'à $52,5 \text{ m}\cdot\text{s}^{-1}$.

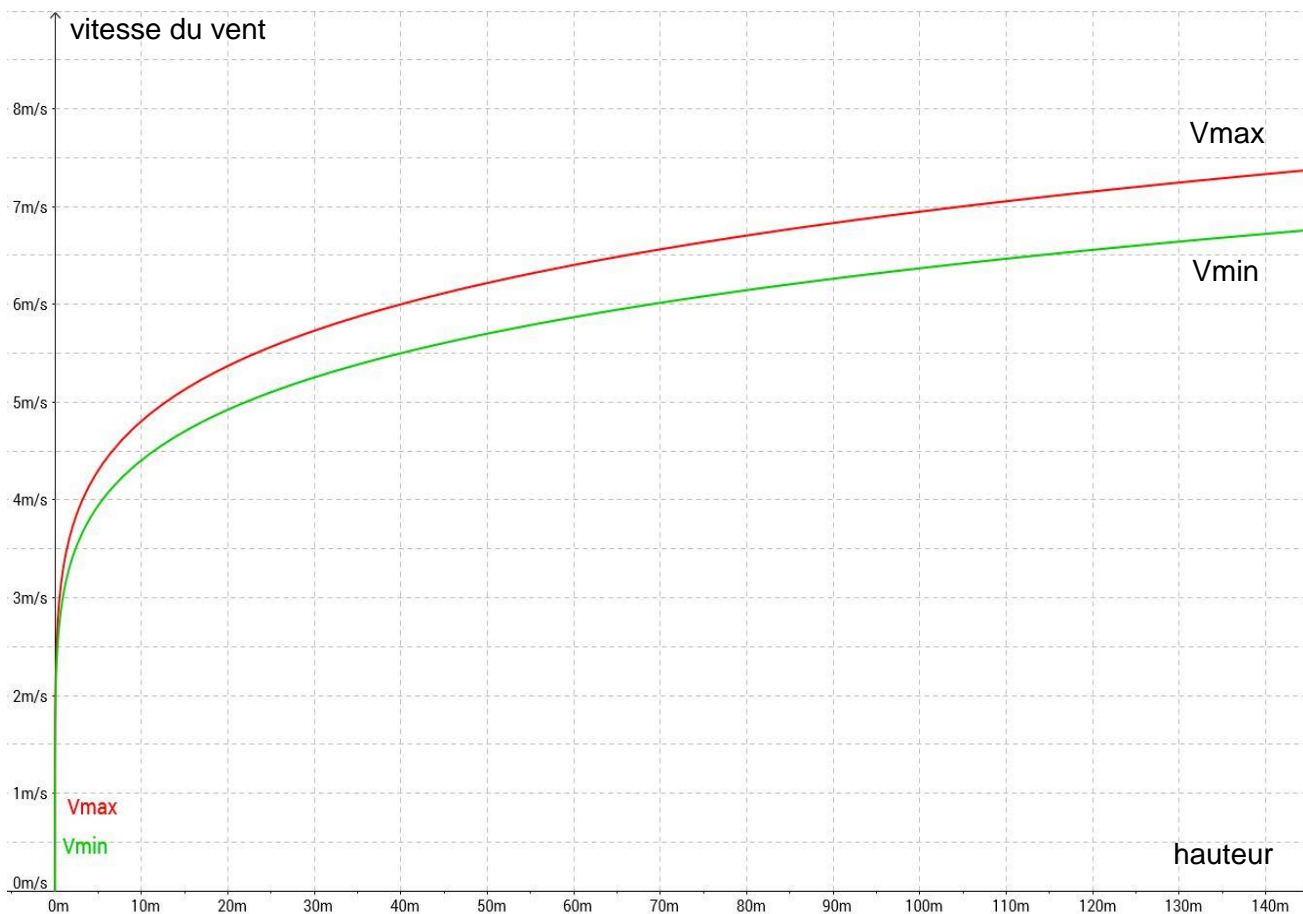
Classe IV (vents très faibles)

- vitesse moyenne du vent par an : jusqu'à $6 \text{ m}\cdot\text{s}^{-1}$;
- plus forte rafale ayant lieu une fois tous les 50 ans : jusqu'à $42 \text{ m}\cdot\text{s}^{-1}$.

Les courbes des plus fortes rafales de vent en $\text{km}\cdot\text{h}^{-1}$ (site meteopassion.com)



DT9 – Extrapolation de la vitesse du vent en fonction de la hauteur

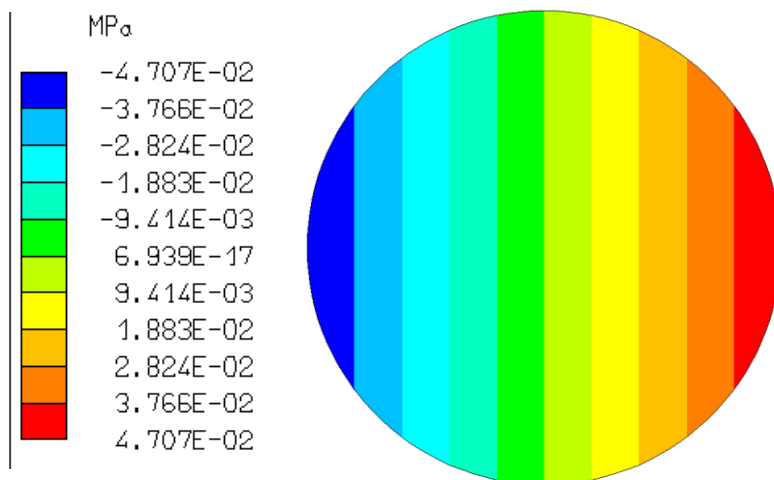


Extrapolation de la vitesse moyenne du vent à différentes hauteurs pour une vitesse de base à 40 m

DT10 – Gamme d'aérogénérateurs par classe de vent IEC

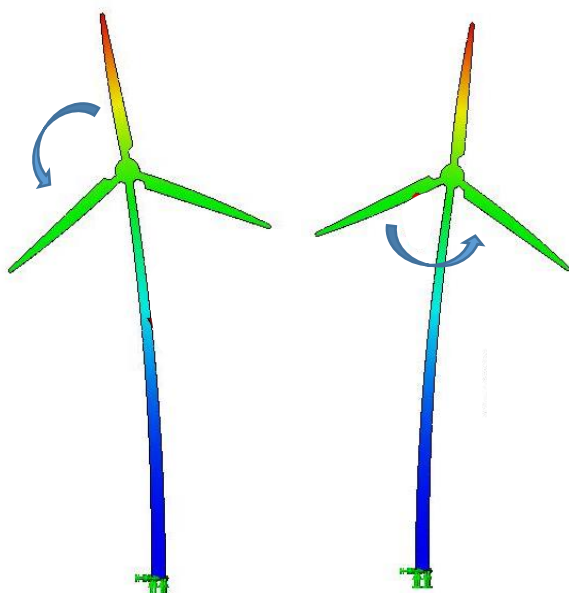
Référence	Diamètre rotor en m	Puissance nominale en MW	IEC classe III	IEC classe II
V110-2.0MW IEC IIIA	110	2	**	*
V100-2.0MW IEC IIB	100	2	N/A	**
V100-2.0MW IEC S	100	2	N/A	**
V100-1.8MW IEC IIIA	100	1,8	**	N/A
V90-2.0MW IEC IIIA	90	2	**	N/A
V90-1.8MW IEC IIA	90	1,8	**	**
Légende	N/A : Non adaptée	** : Adaptée aux conditions de vent standard		* : Adaptée selon le site

DT11 – Simulation de la répartition des pressions dues aux efforts aérodynamiques



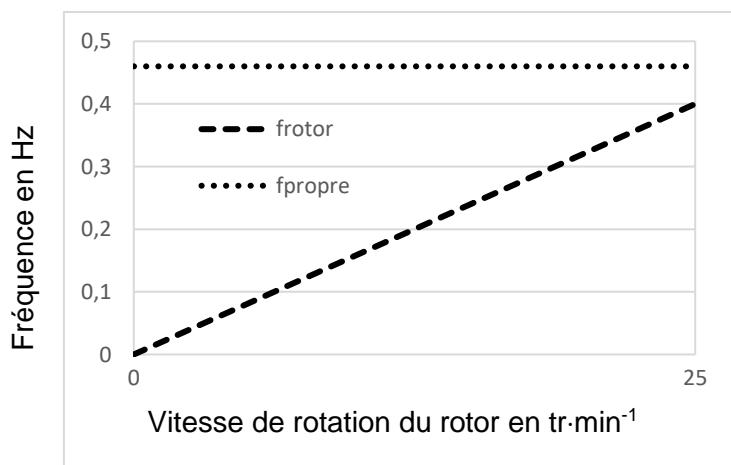
DT12 – Le phénomène de résonance

Simulation du comportement du mât lorsque celui-ci entre en résonance.



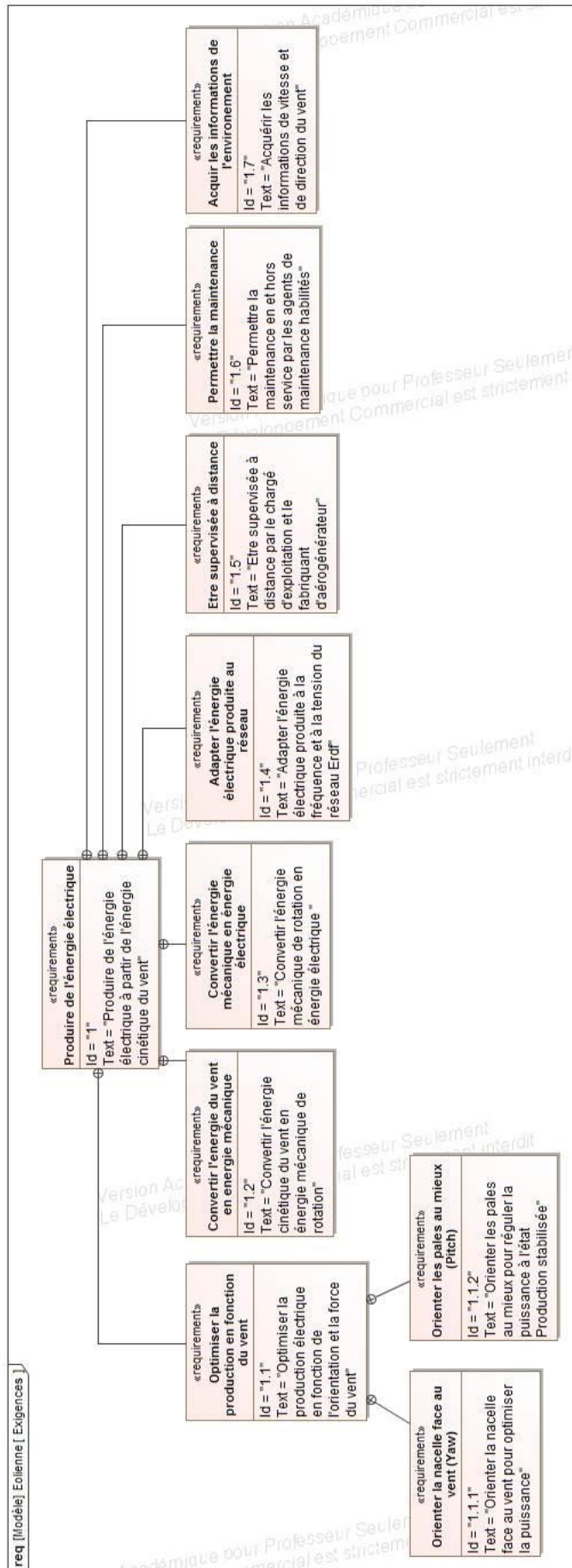
Nota : Les déplacements sont amplifiés pour être visibles

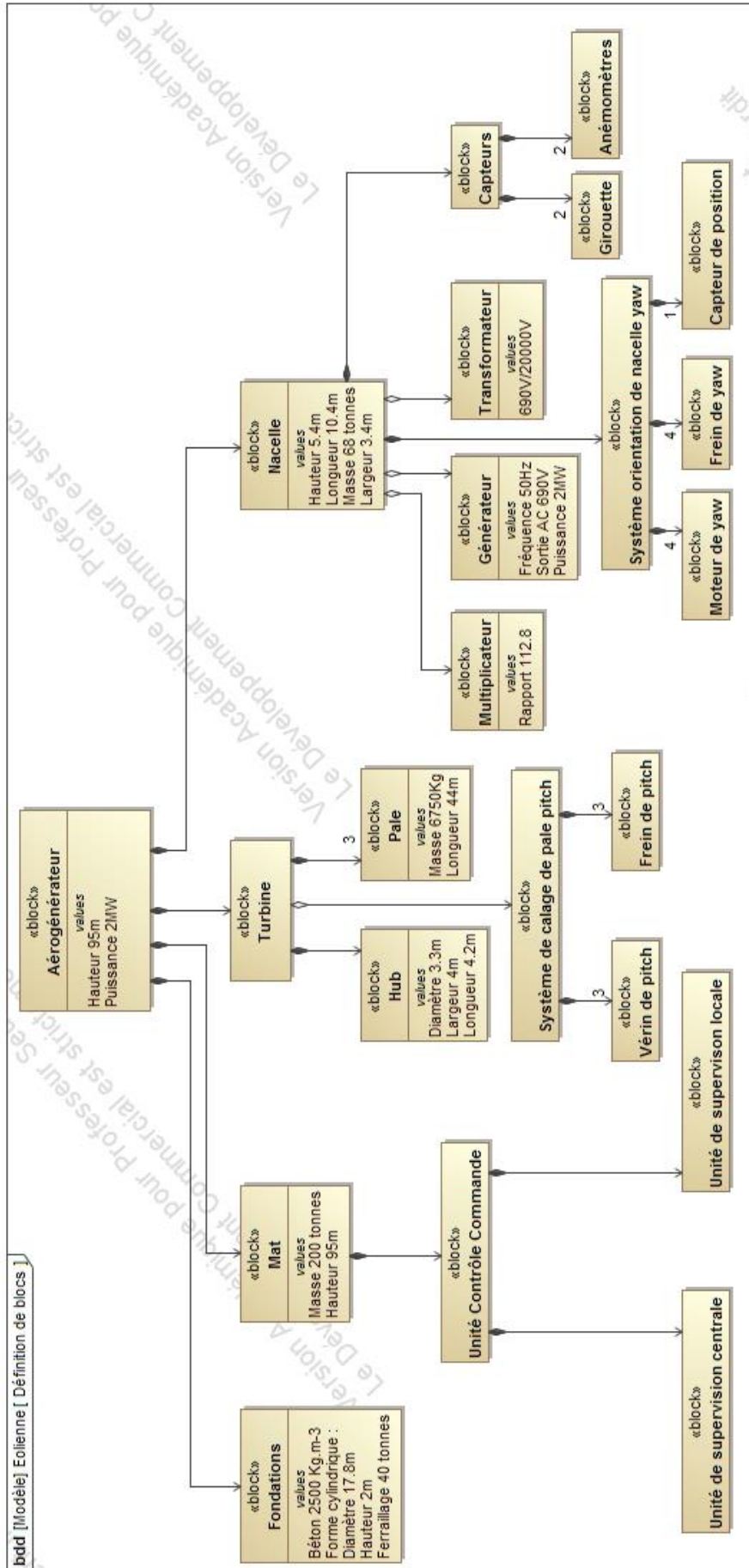
DT13 – Fréquence d'excitation de l'éolienne

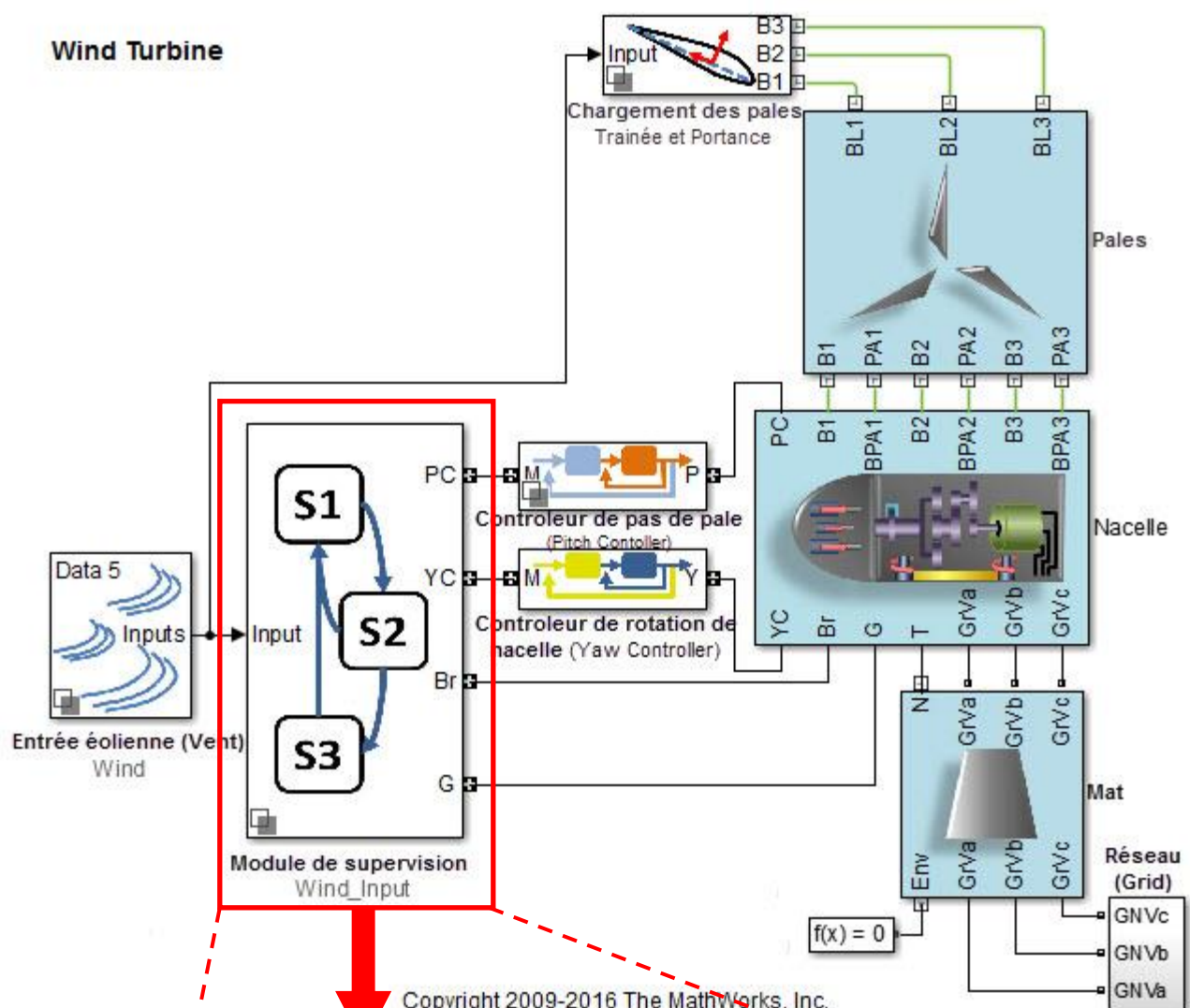


Les résultats de simulation nous indiquent que la fréquence propre de la structure est de 0,46 Hz.

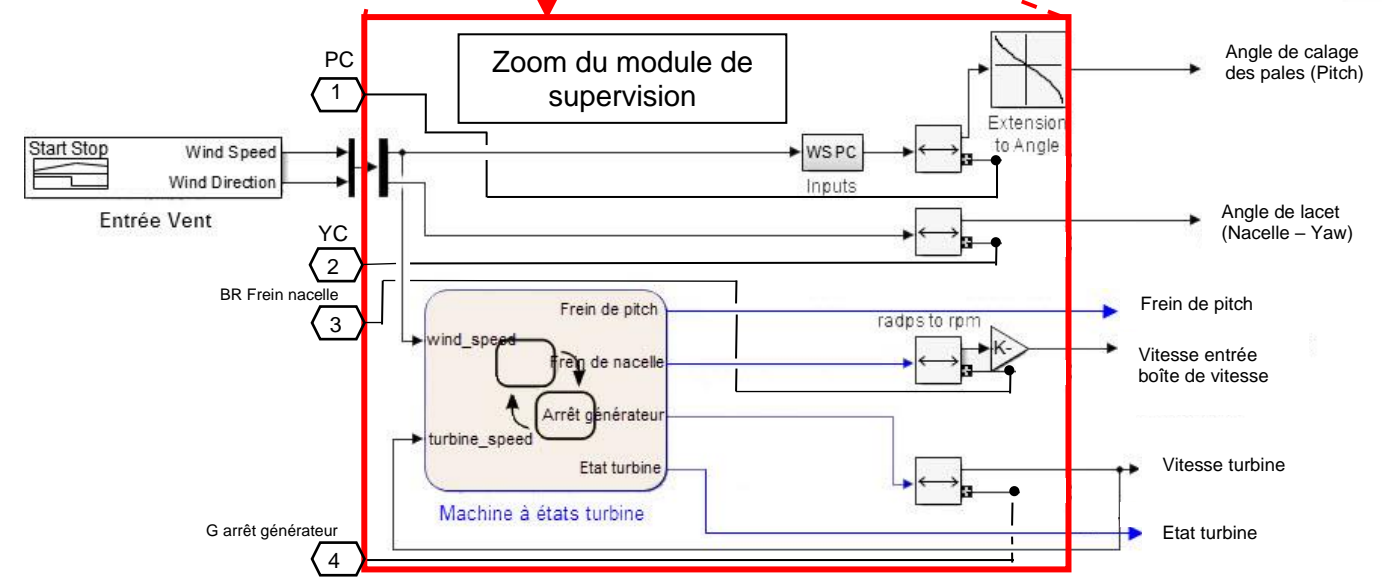
DT14 – Diagramme SysML des exigences de l'aérogénérateur







Copyright 2009-2016 The MathWorks, Inc.



DT17 – Phases de fonctionnement de l'éolienne

Phase 0 : état éolienne parquée

En l'absence de vent suffisant ($V_{\text{vent}} < V_{\text{vent mini}}$) durant un temps T de 10 minutes, il est nécessaire d'arrêter complètement l'éolienne et de l'immobiliser, l'éolienne est dite parquée. Dans cette phase, les freins de nacelle et les freins de pitch seront activés et le générateur est arrêté.

Phase 1 : état production puissance variable

Lorsque les conditions de vent sont suffisantes ($V_{\text{vent}} > V_{\text{vent mini}}$), alors les freins de nacelle et les freins de pitch sont désactivés. L'éolienne va alors se mettre dans le sens du vent grâce au système de rotation de la nacelle (Yaw) et les pales vont s'incliner grâce au système de calage d'angle des pales (Pitch), de sorte à optimiser la puissance reçue. Durant cette phase, le générateur est en production à puissance variable.

Phase 2 : état production puissance nominale

La vitesse du vent est supérieure à la vitesse nominale, l'éolienne se met alors en phase de production à puissance nominale. Les freins de nacelle et de pitch sont toujours désactivés de sorte que l'éolienne s'accorde continuellement avec l'orientation et l'intensité du vent. Le générateur est en production nominale.

Phase 3 : état freinage éolienne

Lorsque les conditions de vent sont insuffisantes ou trop importantes, le frein de nacelle est laissé désactivé et l'asservissement de la nacelle fait en sorte que l'éolienne soit toujours face au vent. Les pales sont mises en position extrême (en drapeau si vent fort, à plat si pas de vent) puis le frein de pitch est activé. Le générateur est arrêté.

DT18 – Principaux éléments de la chaîne d'énergie et protection de survitesse

La fréquence de rotation du rotor est limitée par la fréquence de rotation du générateur qui dépend de la fréquence du réseau électrique.

Le générateur doit tourner à sa vitesse nominale ($2\,013 \text{ tr}\cdot\text{min}^{-1}$) mais le système permet une vitesse maximale de $2\,900 \text{ tr}\cdot\text{min}^{-1}$ si cela dure moins de 2 minutes.

C'est pourquoi les vitesses de rotation du générateur et de l'arbre lent sont mesurées et analysées en permanence par le système de contrôle. En cas de discordances des mesures, l'éolienne est mise à l'arrêt.

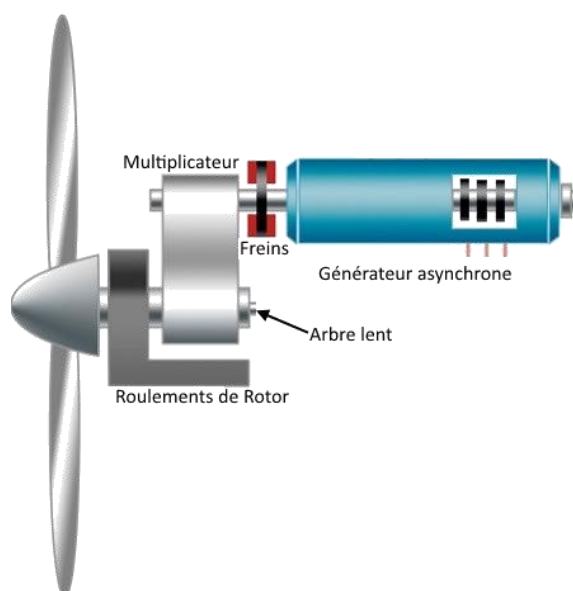
En cas de défaillance du système de contrôle, un système indépendant appelé «OG» (Overspeed Guard) permet également d'arrêter le rotor, par mise en drapeau des pales. Cette position minimise la prise au vent des pales.

Il s'agit d'un système à sécurité positive auto-surveillé.

Les dispositifs de freinage de l'aérogénérateur sont :

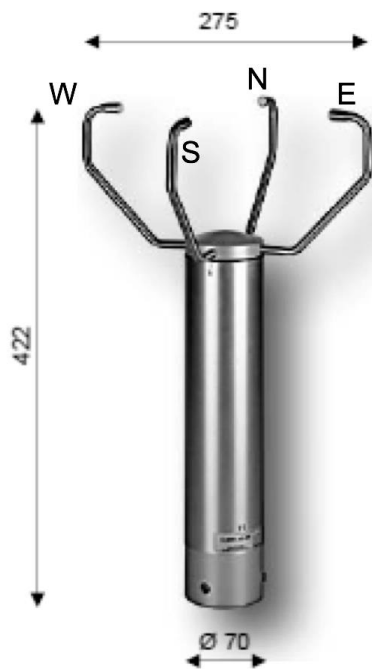
- frein aérodynamique : orientation des pales pour qu'elles offrent peu de prise au vent et davantage de résistance à la rotation ;
- frein hydraulique : frein à disque à commande hydraulique qui permet de maintenir à l'arrêt le rotor.

Protection survitesse		
Type de capteur Overspeed Guard	Inductif	
Niveau de déclenchement	Générateur	$2\,900 \text{ tr}\cdot\text{min}^{-1}$



DT19 – Anémomètre ultrasonique

L'anémomètre ultrasonique a été développé pour fournir des mesures de vitesse et direction de vent de haute qualité. Un anémomètre ultrasonique mesure la vitesse et la direction du vent en utilisant le temps de trajet d'ondes ultrasoniques dans l'air.

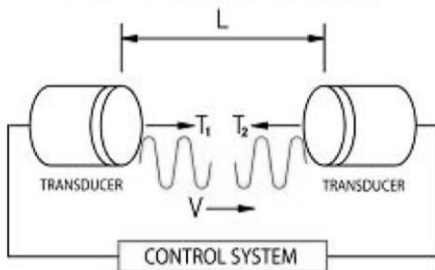


Spécifications

	Vitesse du vent	Direction du vent
Plage de mesure	0-60 m/s	0° à 360° (0° pour vent < 0.5 m/s)
Unités	m/s	degrés
Seuil de démarrage	0.01 m/s	0.5 m/s
Précision	± 0.2 m/s de 0 à 10 m/s 3 % de 10 m/s à 60 m/s	± 2°
Sensibilité (1)	0.01 m/s ou 0.1 m/s	1° ou 0.1°
Données disponibles	Vitesse instantanée Moyenne 2 minutes Moyenne 10 minutes Maximum Rafale Cumul de vent	Direction instantanée Moyenne 2 minutes Moyenne 10 minutes Maximum



La mesure s'effectue par le calcul de temps de déplacement du son mis entre les couples transducteurs (« *transducer* » en anglais) suivant les axes N-S et E-W. En effet, la vitesse et la direction du vent influent directement sur les temps de transmission entre l'émetteur et le récepteur.



La vitesse se calcule de la façon suivante :

$$V = \frac{L}{2} \left\{ \frac{1}{T_1} - \frac{1}{T_2} \right\}$$

DT20 – Protocole CIBus

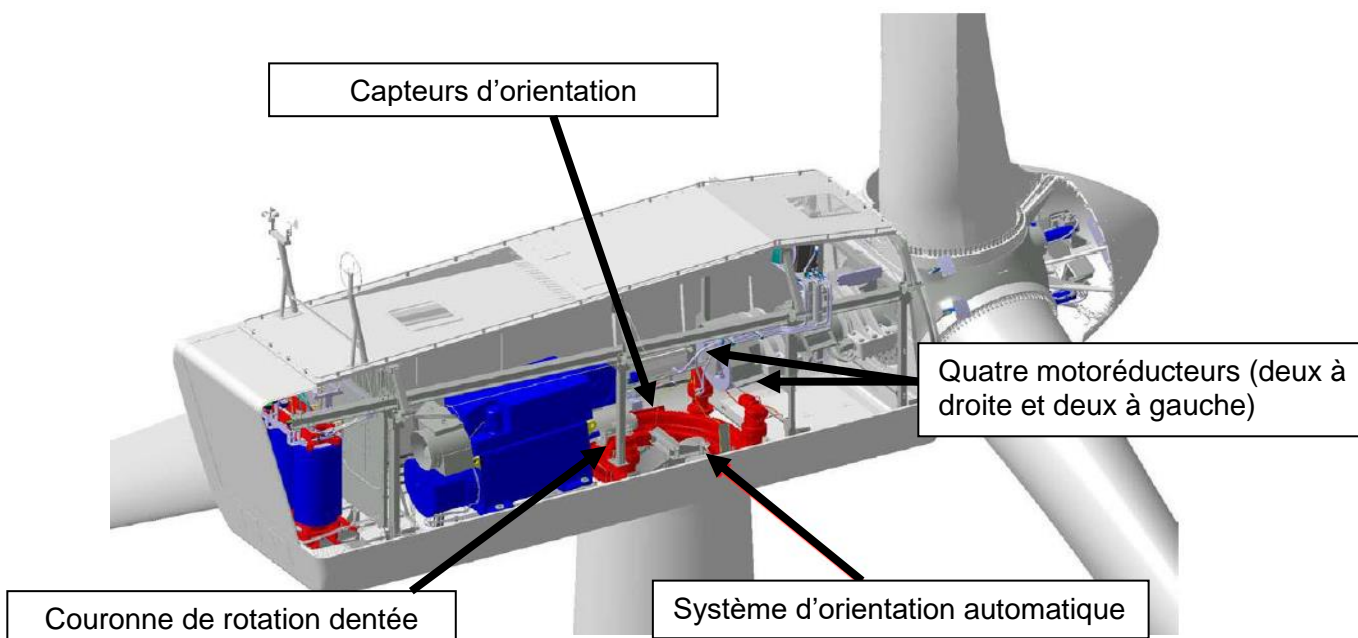
Réponse transmise par le capteur suite à une requête du centralisateur :

```
<SOH>Raa A<STX>Cx VSS DDFF1 DDFF2 DDFF3 ddDD ffffff DDFF4 VVVV<EOT><LRC>
```

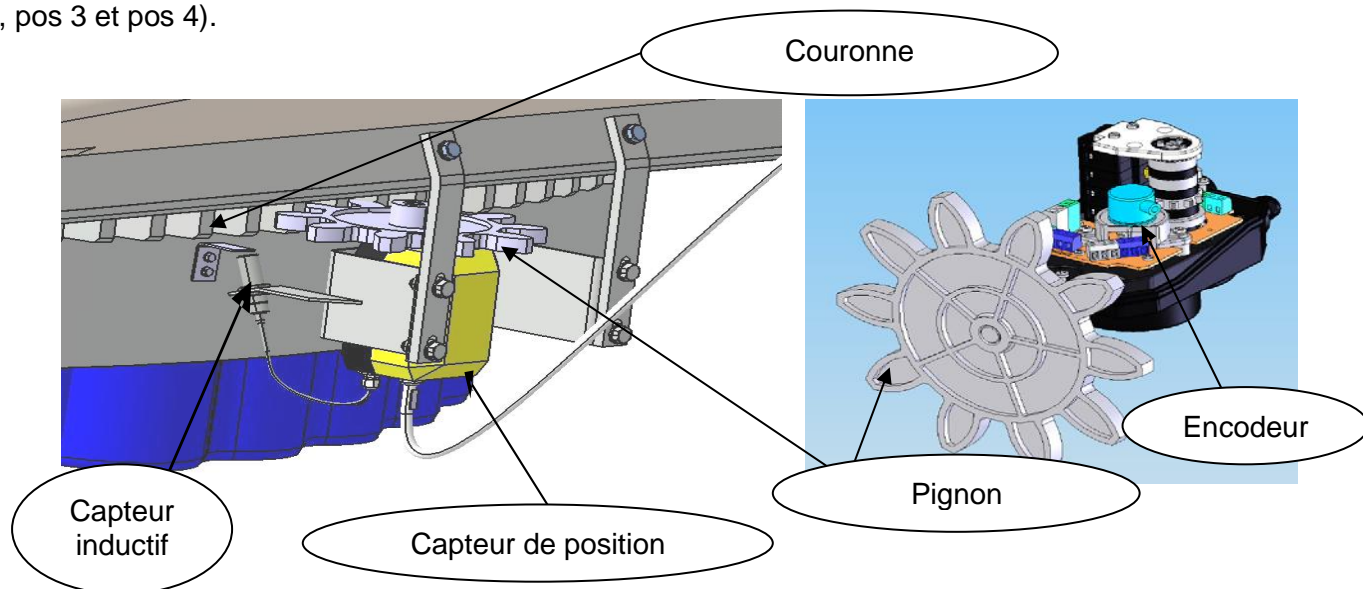
- Raa Adresse physique du capteur dans le réseau CIBUS
- A Identification de message de données minutes
- Cx Identification logique de la mesure de vent
- VSS Version du message du capteur vent / status public / status privé ; (V = 3)
- DDFF1 Vent moyen 10 min
- DDFF2 Vent instantané : maximum dans les 10 min précédentes
- DDFF3 Vent moyen 2 min
- ddDD Vent moyen 3 s : domaine de variation des directions dans les 10 min précédentes
- fffff Vent moyen 3 s : domaine de variation des vitesses dans les 10 min précédentes
- DDFF4 Vent instantané : maximum dans la minute précédente ;
- VVVV Vent passé dans la minute précédente.

« DD » représente la direction du vent en dizaine de degrés

« FFi » représente la force du vent en dixième de m·s⁻¹

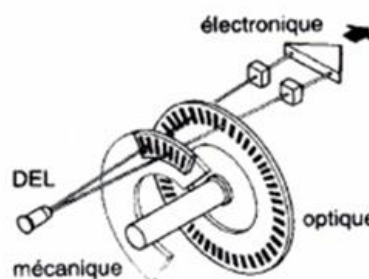


La couronne engrène sur le pignon qui entraîne l'encodeur en rotation.
 En fonction des valeurs actuelles et des anciennes valeurs des signaux A et B, la supervision locale est capable de distinguer le sens du mouvement en fonction de positions successives (pos 1, pos 2, pos 3 et pos 4).



Technologie du disque optique de l'encodeur

Pour mesurer la position de la nacelle, la supervision locale utilise les pulsations (impulsions) d'un encodeur incrémental, intégré au capteur de rotation, qui envoie deux signaux : encodeur A et encodeur B. Les deux signaux sont déphasés. Le déphasage de 90° électrique des signaux A et B permet de déterminer le sens de rotation.



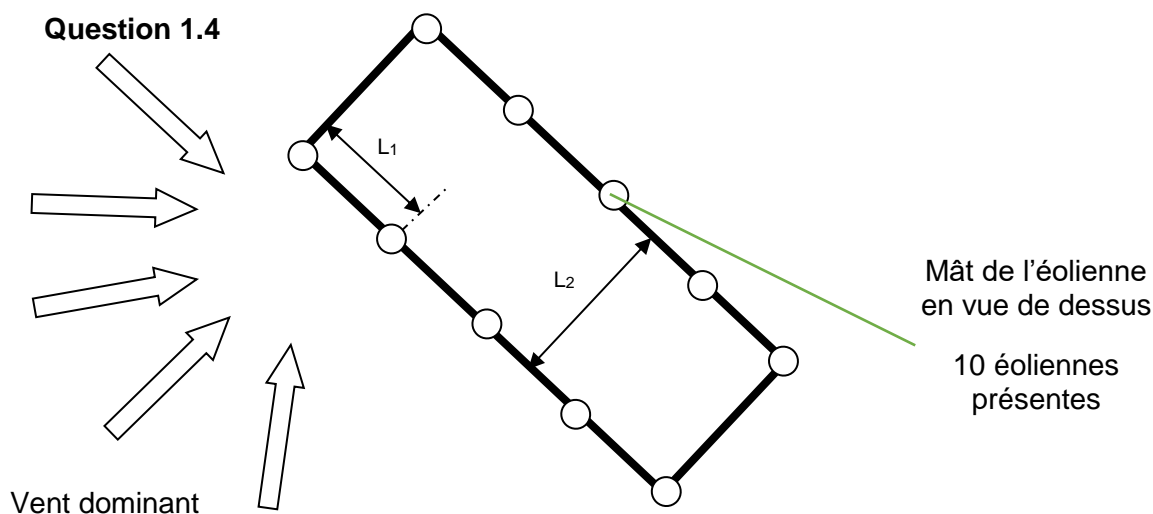
DR1 – Contraintes des projets de parcs éoliens

Question 1.3

Contraintes		Projet 1	Projet 2	Projet 3
Réserves naturelles nationales				
Paysages petite échelle				
Réserves naturelles régionales				
Sites classés				
Radars militaires protection				
Radars météo protection				
Raccordement réseau de distribution électrique (Enedis)	Zone 1			
	Zone 2			
Choix et justification :				

DR2 – Choix de l'orientation du parc éolien en fonction du vent dominant

Question 1.4



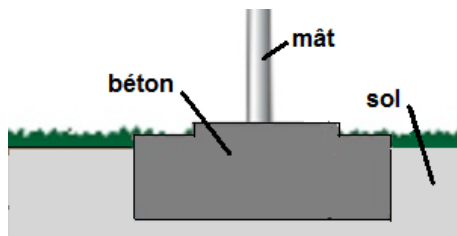
DR3 – Vitesses des vents selon la hauteur

Question 2.1

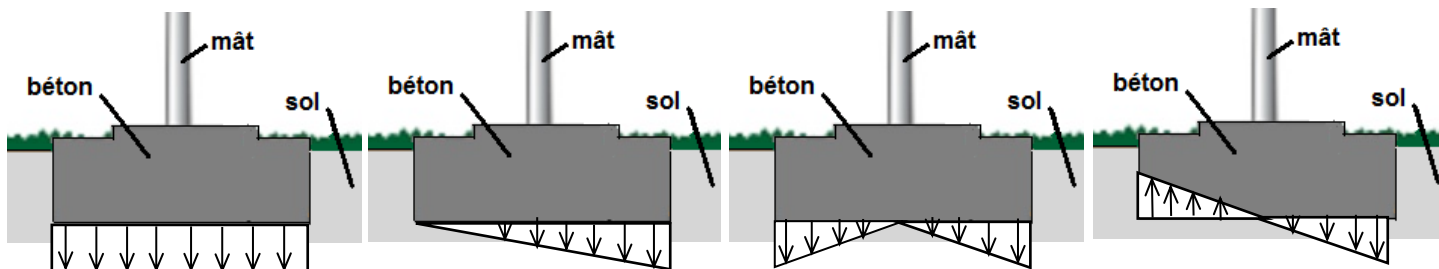
	Vitesses à 40 m	Extrapolation à 95 m
Plage de vitesse des vents (m·s ⁻¹)		

DR4 – Profil de la répartition des différentes pressions sur le sol

Question 2.5

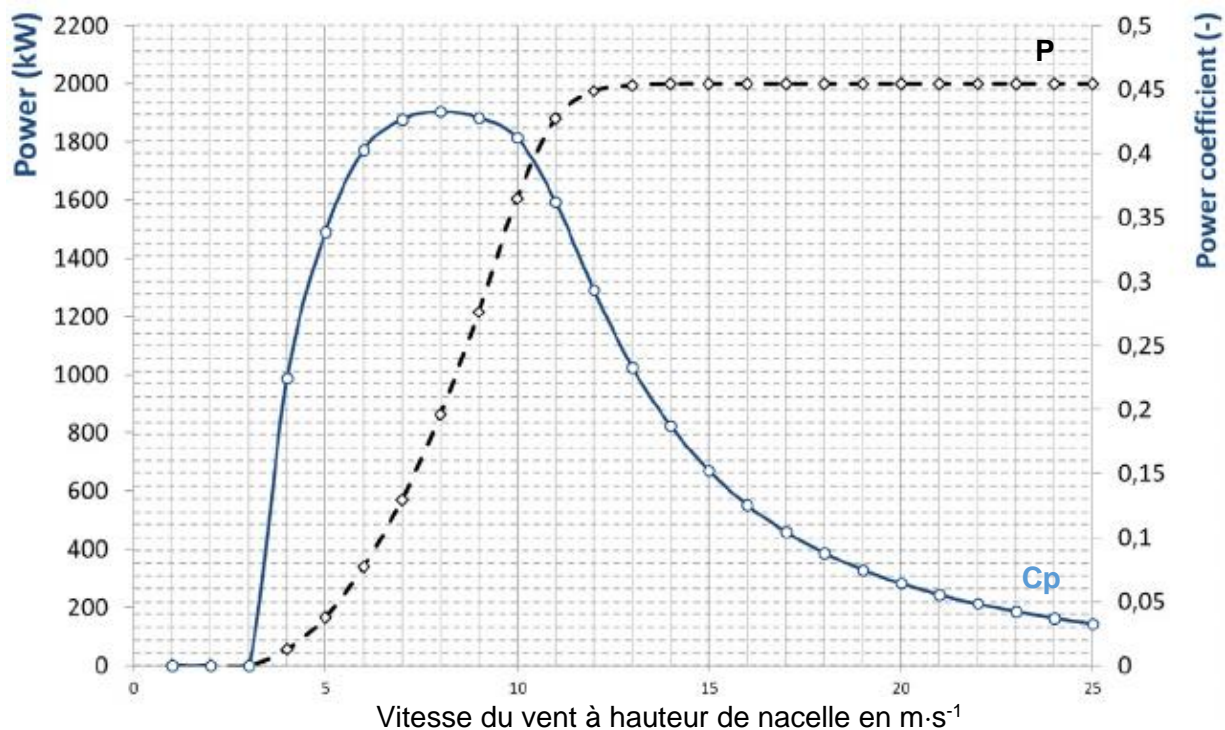


Question 2.6



DR5 – Courbes de puissance (P) et de coefficient de puissance (Cp) de l'éolienne

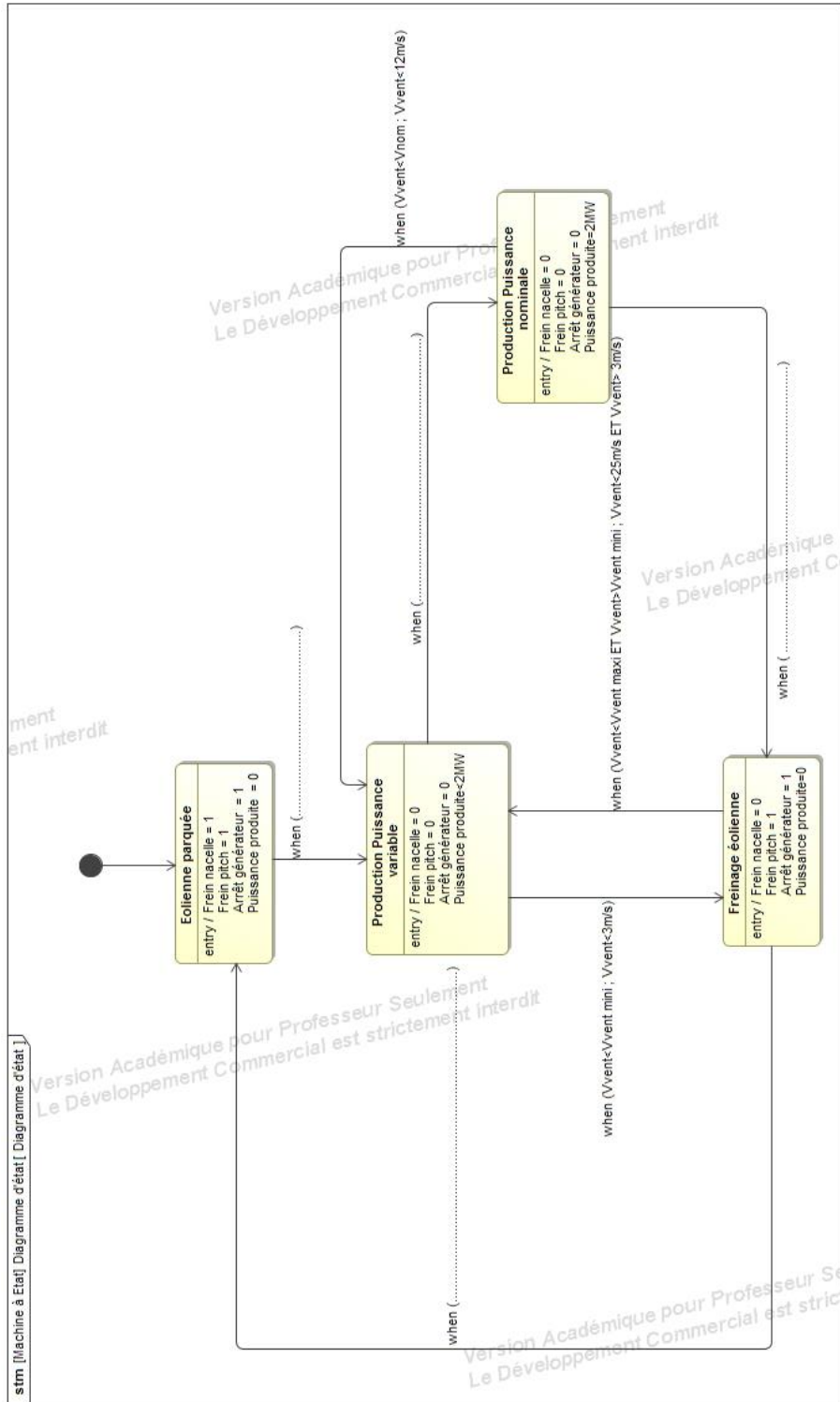
Questions 2.13 et 2.16



	V _{vent mini}	V _{vent maxi}	V _{nom}
Vitesse du vent en m·s ⁻¹			

DR6 – Diagramme d'état de l'éolienne

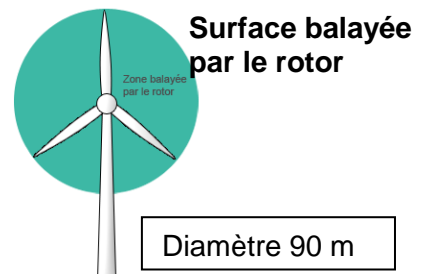
Question 2.15



DR7 – Détermination de la puissance générée par l'aérogénérateur

Question 2.17

V_{vent} en $m \cdot s^{-1}$	ρ en $kg \cdot m^{-3}$	S en m^2	C_p	$P_{éolienne} = \frac{1}{2} \cdot \rho \cdot S \cdot V_{vent}^3 \cdot C_p$ en MW
début : 13	1.225
fin : 25		0.03



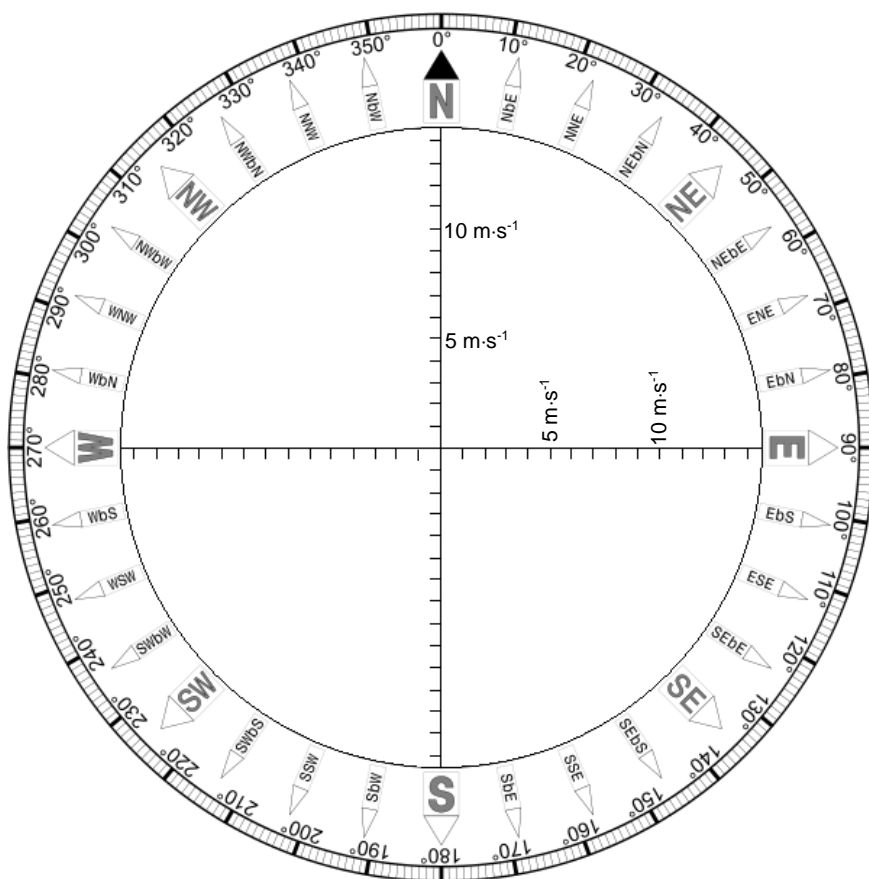
DR8 – Vitesse et direction du vent

Question 2.19

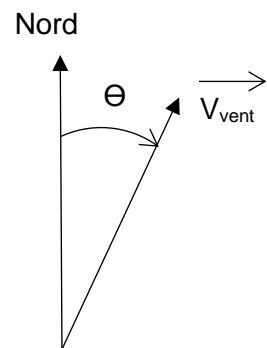
Vitesse du vent :

Mesure	T1 (en μs)	T2 (en μs)	Vitesse mesurée ($\text{m}\cdot\text{s}^{-1}$)
Axe N-S (Positif du Nord vers le Sud)	576,53	600,42	$V_{NS} =$
Axe E-W (Positif de l'Est vers l'Ouest)	568,26	609,66	$V_{EW} =$

Rose des vents et vitesse résultante :



Exemple de mesure de l'angle Θ



DR9 – Trame de communication sous protocole CIBus

Question 2.21

<SOH>	104	A	<STX>	C13	♥	05152	07167	06138	0408	142162	06168	0878	<EOT>	6
-------	-----	---	-------	-----	---	-------	-------	-------	------	--------	-------	------	-------	---

Remarques :

Le codage ASCII de ♥ est 0x03.

Le dernier champ de cette trame représente la valeur du LRC (code de contrôle d'erreur).

DR10 – Table de vérité du capteur de position en sens anti-horaire

Question 2.22

