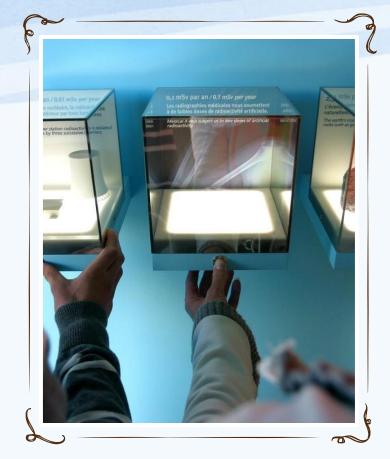






- Fessenheim -

A la découverte des énergies!



Produire de l'énergie peut avoir un impact sur l'environnement



La technologie nous entourne au quotidien



# L'ensemble de notre démarche de projet



# Une salle de sport sur pilotis Proposer une structure (contrainte RDM)

- Choix des matériaux (milieu humide et salin)
- Proposer un agencement de la salle de sport
- Automatiser le complexe sportif

### Une salle à énergie positive

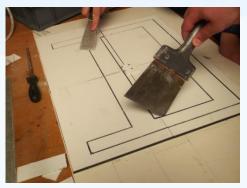
- Production solaire
- Production houlomotrice
- Etude de la houle sur le littoral français
- Production musculaire (salle de sport)
- Production Eolienne (éolienne verticale)



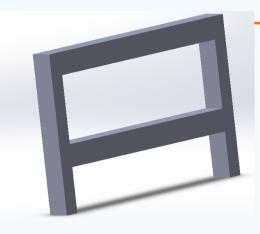


### Une structure en béton

Réalisation d'un coffrage – Ech 1 : 20







Préparation du béton





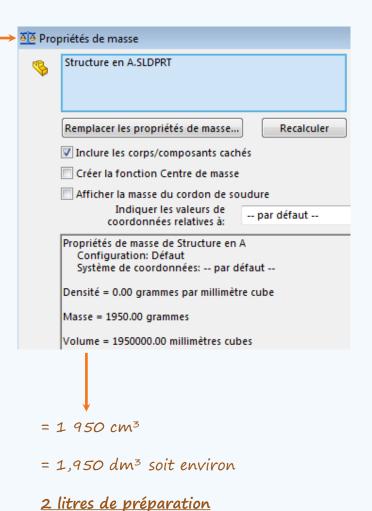


5 volumes de mortier (graviers & sable)

1 volume de ciment

½ volume d'eau

Fibres (pour réduire les fissures)



### Une structure en béton

Ferraillage et réservations







· Mise en place du béton







Après séchage



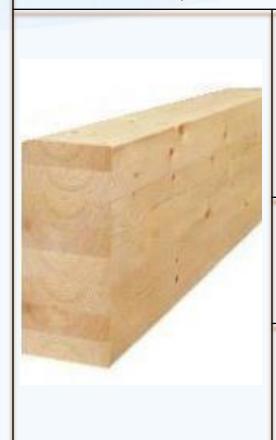






# Dimensionnement du plancher

#### Poutre lamellé-collé épicéa section 120x400mm long.10m



#### Descriptif

Qualité du bois GL24 humidité 12% - 4 faces rabotées 4 bords chanfreinés - épaisseur des lamelles 40mm - colle mélamine à joints clairs type 1 résistante aux intempéries.

### Usage

Poutres porteuses en charpente ou structure - faire réaliser une étude de charge par un technicien.

#### Usage

Module d'Young: 11 000 MPa

Masse volumique: 450 kg.m<sup>-3</sup>

Limite elastique: 24 MPa

#### Vérification de la structure

- Les actions permanentes liées à la gravité, notées « G » La poutre est soumisse à son propre poids (gravité) Poids du plancher: 30 daN.m-2 Cloisons: 50 daN.m-2

- Les actions variables liées à l'utilisation des locaux, notées « Q »

Charge d'exploitation des locaux « open space » : 350 daN.m-2

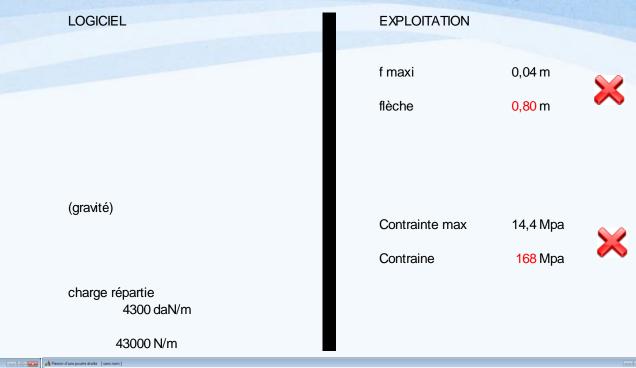
### Cahier des charges simplifié à l'état limite de service (ELS):

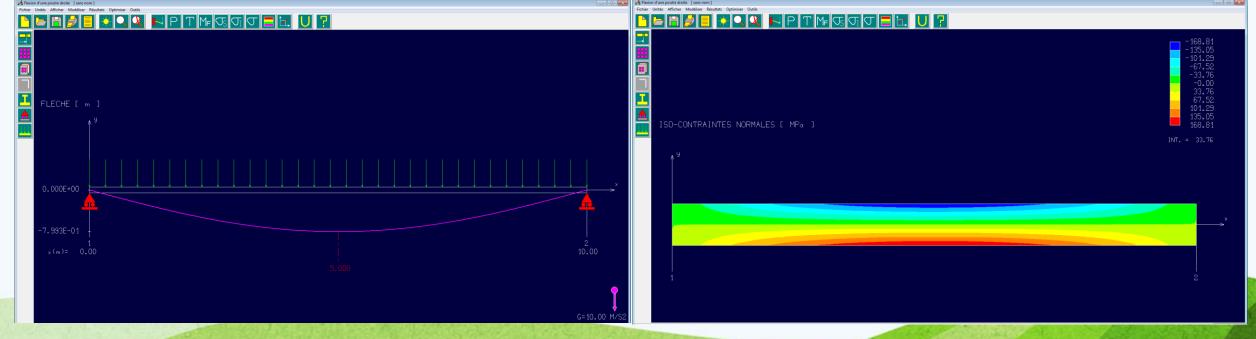
- Flèche maximale admissible :  $fmaxi = \frac{Portée du plancher}{250}$
- Contrainte maximales admissibles dans les poutres :  $\sigma_{max} \leq 0,6 \times \sigma_{limite}$



 $f_{maxi} = 4cm$   $\sigma_{max}$  14.4 Mpa







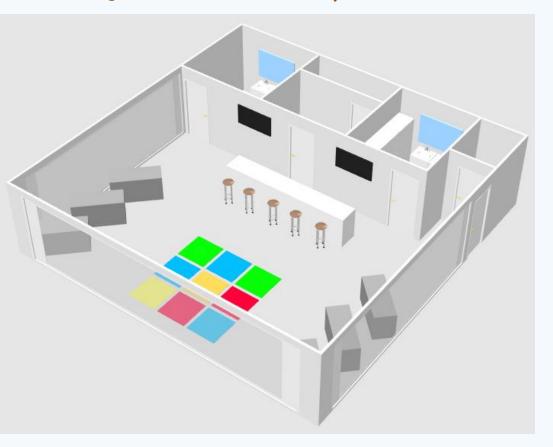
	A	В	С	D	E	F	G	Н	I J	K	L		М
1	Calculs pour 13 POUTRES					LOGICIEL				EXPLOITATION			
2													
3	Nombre de poutres	13											
4										f maxi	0,04	4 m	
5	Poutre :												
6	Masse volumique	450	kg/m3							flèche	0,06	3 m	V
7	Section: 120 x 400 mm	0,05	m²										
8													
9													
10	Surface à soutenir (par poutre)	7,69	m²										
11													
12						(gravité)							
13	Charges:									Contrainte max	14,4	4 Mpa	
14													- 4
15	la poutre soumise à son poids (gravité)									Contrainte	13,76	6 Мра	
16	Poids du plancher	30	daN/m²										
17	Poids des cloisons	50	daN/m²			charge répart	tie						
18	Charge d'exploitation « open space »	350	daN/m²			330,7	7 daN/m						
19	7,000												
20						3307,69	9 N/m						
								1					

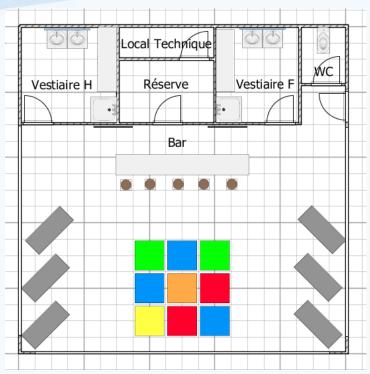
# Dimensionnement du plancher

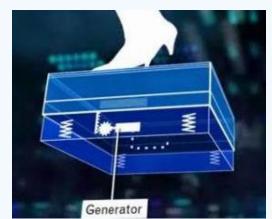
A	В С	D	E	F	G	Н	I J	К	L	N
1 Calculs pour 20 POUTRES				LOGICIEL				EXPLOITATION		
2										
Nombre de poutres	20									
4								f maxi	0,04 n	n
5 Poutre :										
6 Masse volumique	450 kg/m3							flèche	0,04 n	n
7 Section: 120 x 400 mm	0,05 m²									
8										
9										
Surface à soutenir (par poutre)	5 m²									
11										
12				(gravité)						
Charges:								Contrainte max	14,4 🐧	/pa
14										
la poutre soumise à son poids (gravité)								Contrainte	9,24 🐧	<u>Ipa</u>
Poids du plancher	30 daN/m²									
Poids des cloisons	50 daN/m²			charge répart						
Charge d'exploitation « open space »	350 daN/m²			215	daN/m					
19										
20				2150	N/m					
21										
22										



· Agencer la salle de sport :

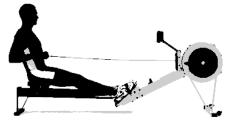




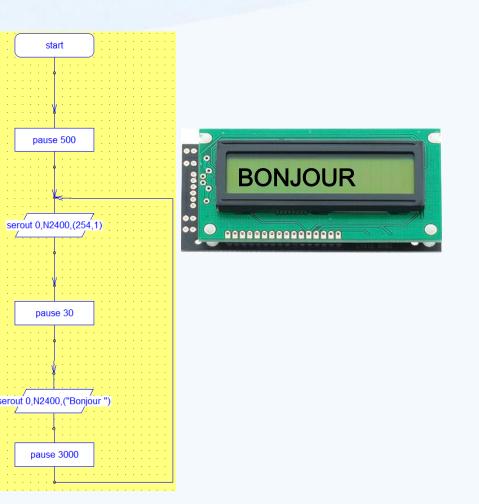


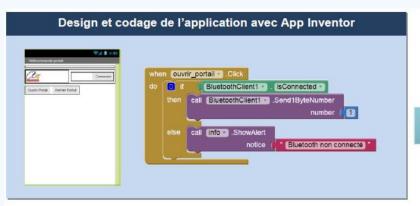


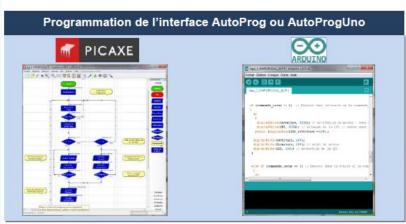


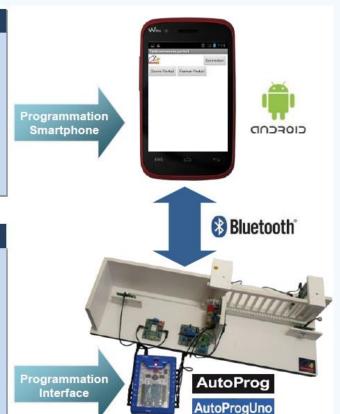


- Prévoir une installation domotique Restez Connecté!
- ... mais pourquoi ?

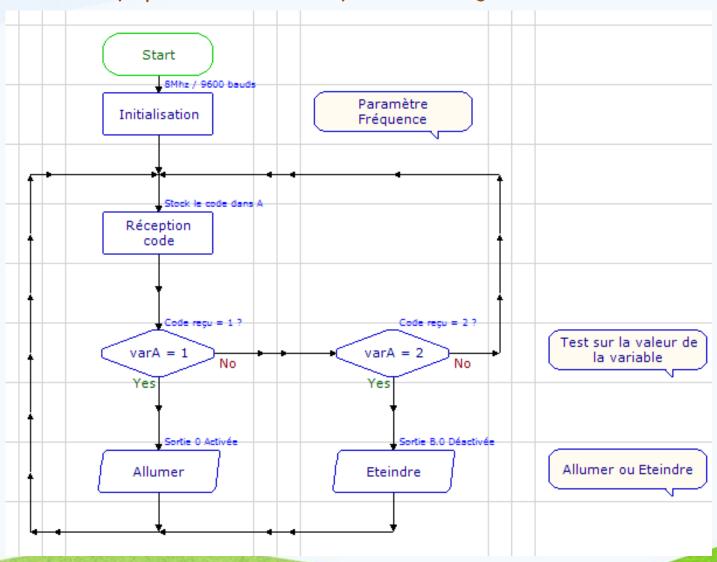






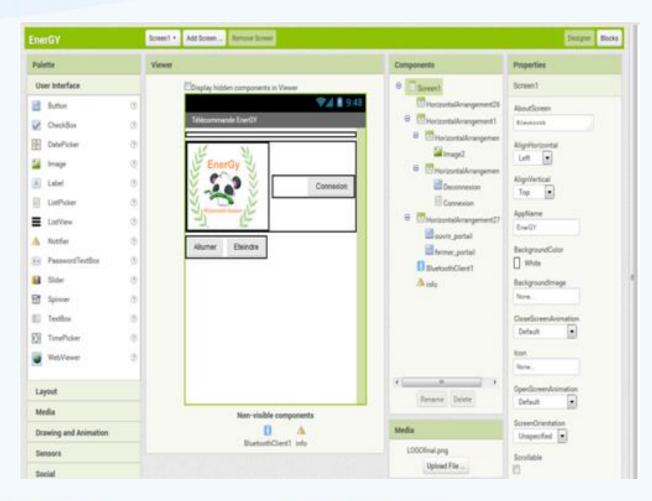


• Etape 1 : Programmer l'équipement domotique et configurer le « Bluetooth »



• Etape 2 - Programmer son Smartphone



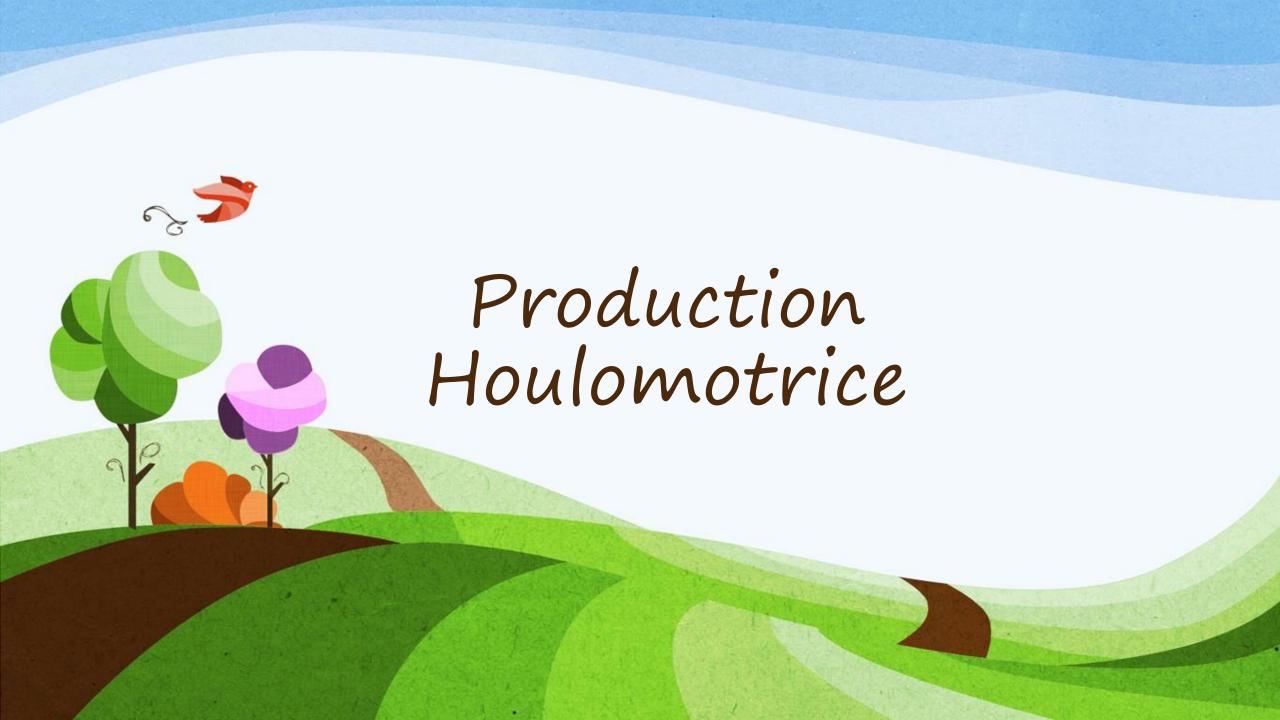




• Etape 3 : Transférer le programme dans le « Smartphone » et démarrer la connexion Bluetooth

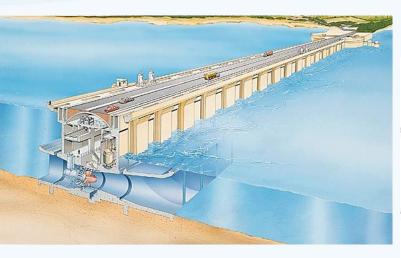




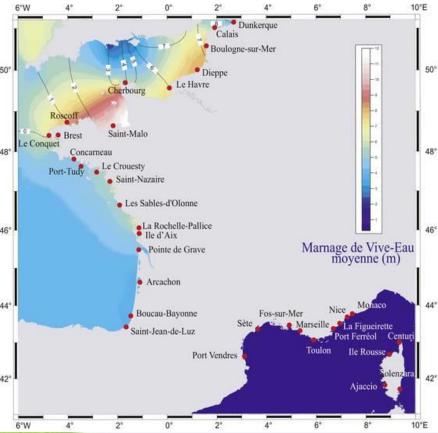


### Production houlomotrice - Les Ressources

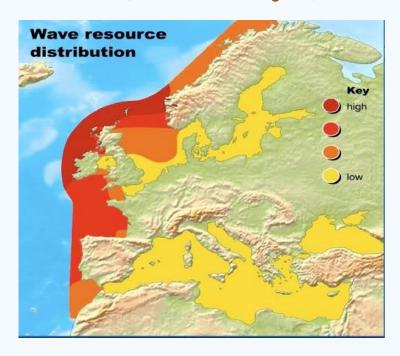
• Barrage / Usine marée motrice (estuaire de la Rance)



Etude des marées



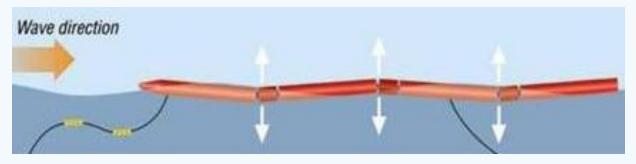
 Etude de la houle (hauteur des vagues)



### Production houlomotrice - La Concurrence

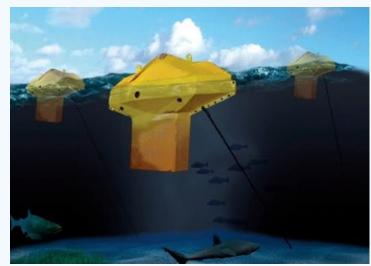
### Pelamis

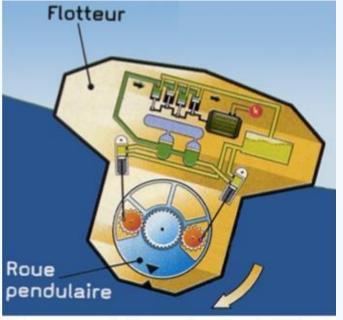




### SeaRev

Ecole Centrale de Nantes



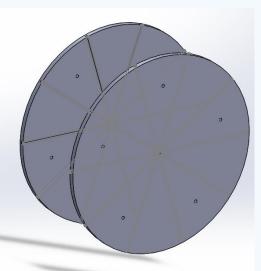


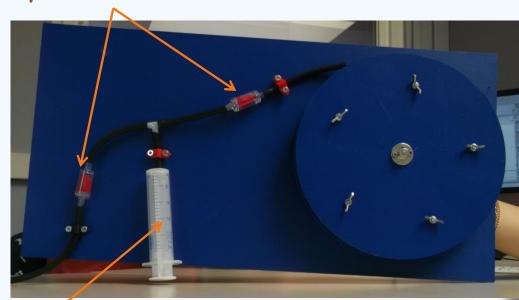
Une vague fait pencher le SEAREV.

### Production houlomotrice

Clapet anti-retour







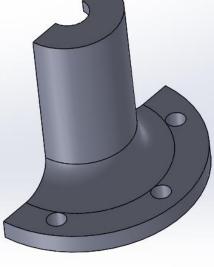






Flotteur





Emplacement pour les roulements à billes

### Production houlomotrice

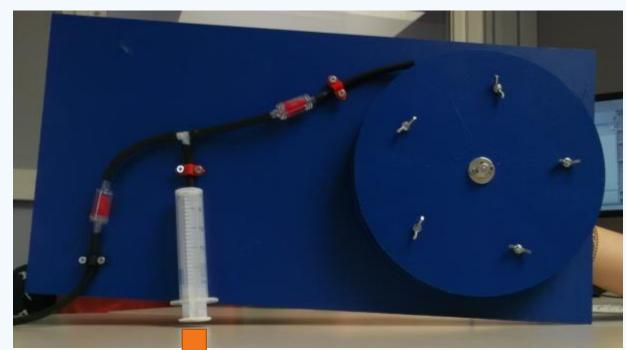
Phase 1 – Aspiration

• Phase 2 - Refoulement

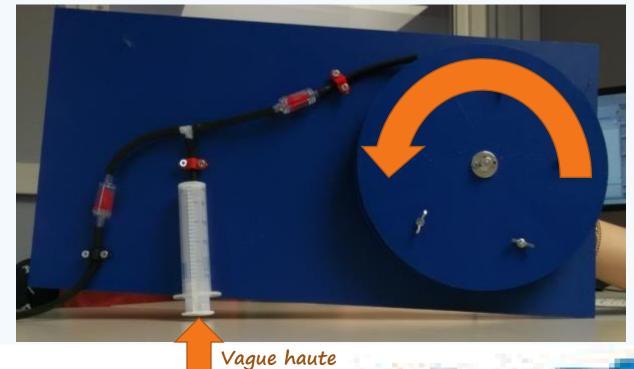
-> Rotation de la turbine (roue à aube)

-> Rotation de l'alternateur

-> Production électrique



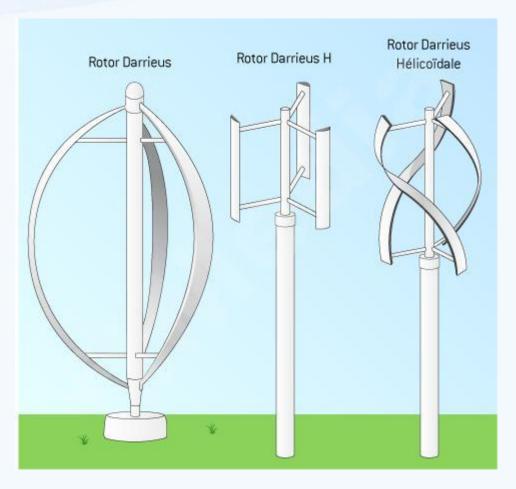




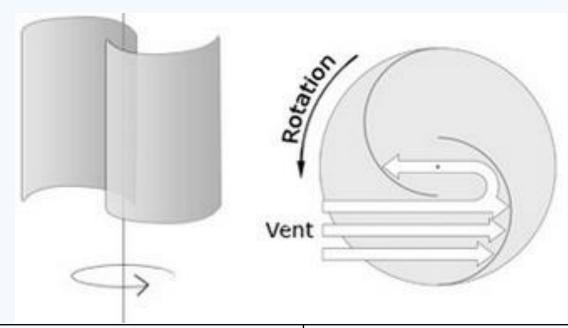




### Eolienne Darrieus

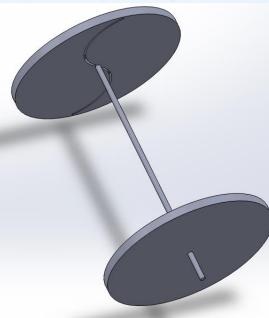


### Eolienne Savonius

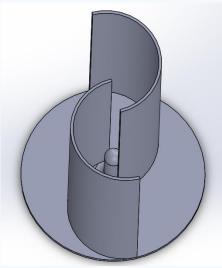


+ Avantages	- Inconvénients
Peu encombrante : axe vertical	Faible rendement
Peu bruyante	Masse non négligeable
Démarre à de faibles vitesses de vent	Couple non constant (sauf si hélicoïdale)
Couple élevé au démarrage	
Pas de contraintes sur la direction du vent	
Esthétique	

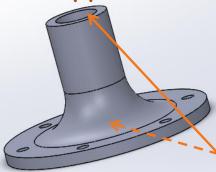
• Eolienne – V1



• Eolienne - V2

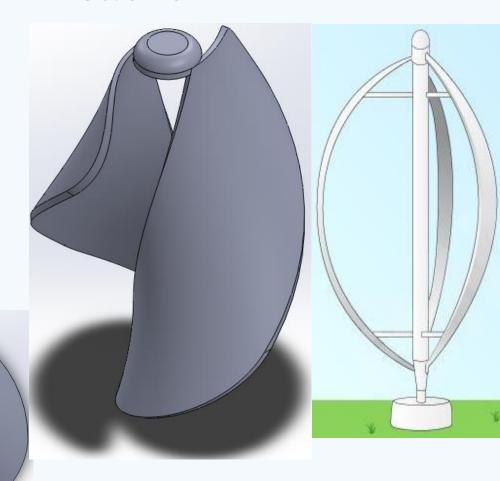


Support d'éolienne

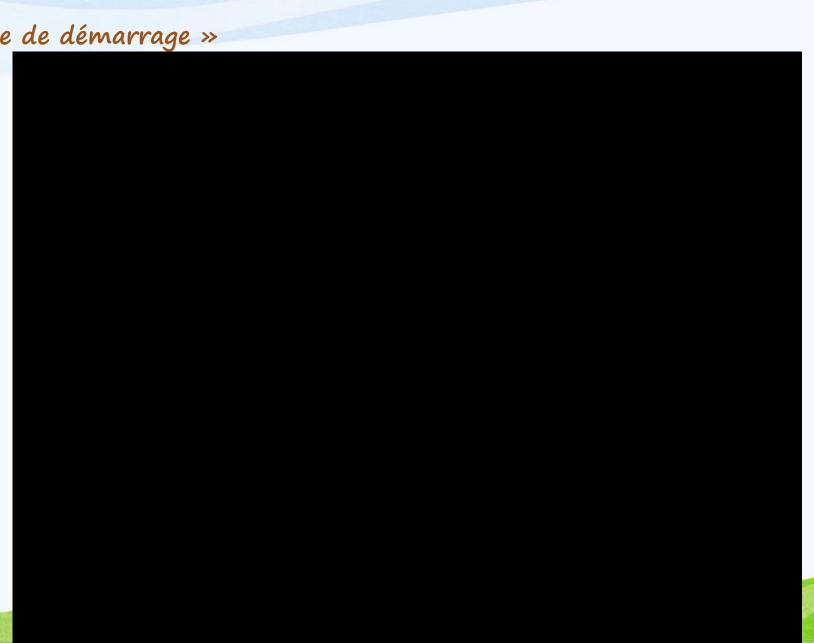


Emplacement pour les roulements à billes

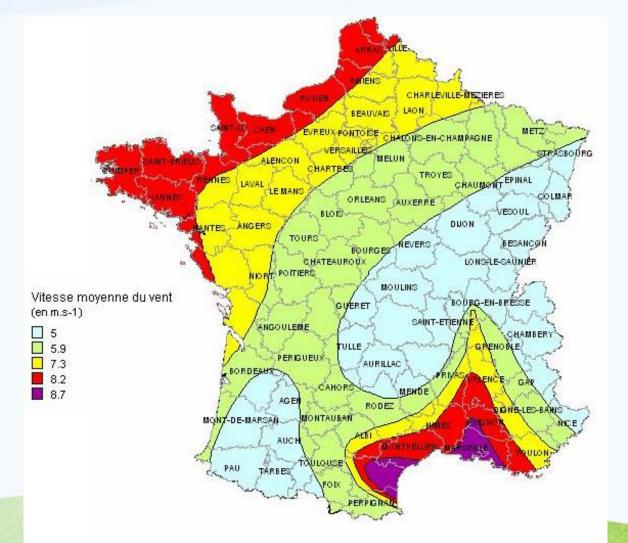
Eolienne – V3



• Essai – « Vitesse de démarrage »



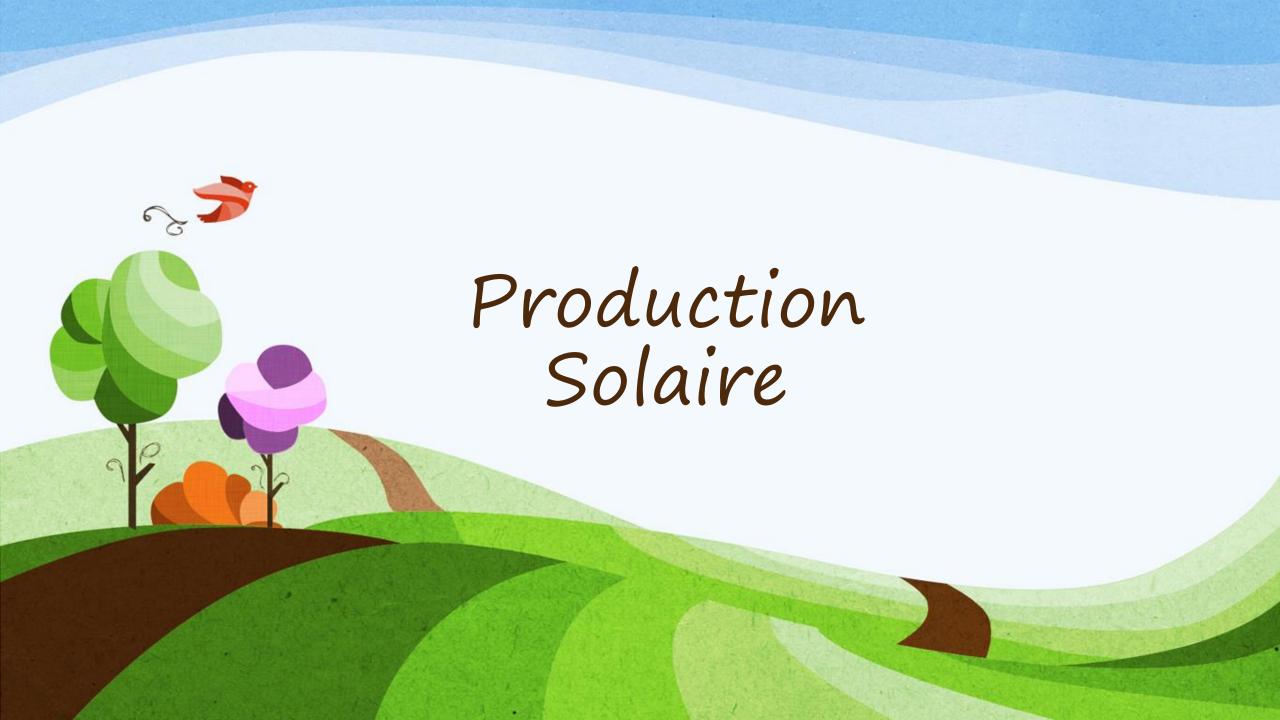
· Vitesse moyenne du vent



Essais sur prototype:

Vitesse de démarrage = 2.8 m/s



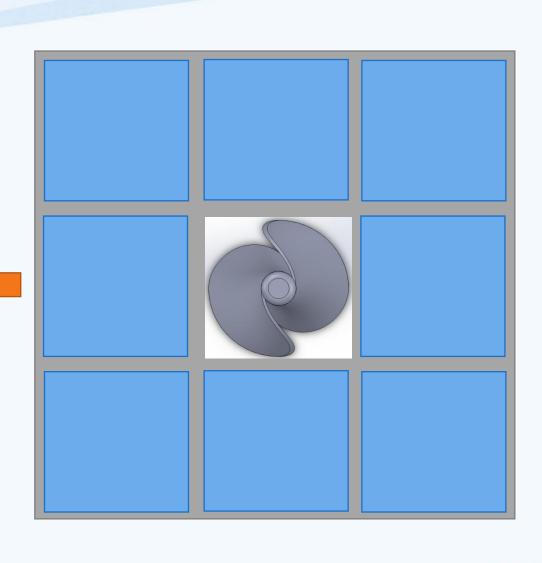


## Production Solaire

8 panneaux solaires photovoltaïques

 $8 \times 3m \times 3m = 72 \text{ m}^2$ 





### Production Solaire

Extrait simplifié de la norme NF EN 15316-4 : Systèmes de chauffage dans les bâtiments - Méthode de calcul des besoins énergétiques et des rendements des systèmes - Partie 4-6 : Systèmes de génération de chaleur, systèmes photovoltaïques

#### a) Énergie fournie par le système photovoltaïque

L'électricité produite par le système photovoltaïque F.

- Esal est l'irradiation solaire annuelle sur le système photovoltaïque en kWh. m<sup>-2</sup>. an<sup>-1</sup>;
- Pvk est la puissance de crête en kW. Elle représente la puissance électrique d'un système photovoltaïque ayant une surface donnée et recevant une irradiance solaire de 1 kW. m-2 sur sa surface (à 25 °C);
- fnerf est le facteur de performance du système (sans unité)

est l'irradiance solaire de référence égale à 1 kW.m

Note 1 : Cette valeur de  $E_{el,pv.out}$  constitue une donnée d'entrée pour les calculs conformément au prEN 15603. L'Annexe C donne des exemples de calculs. Il faut prendre également en compte l'influence de l'ombre portée par certaines parties du bâtiment (par exemple, cheminées, unités de ventilation) sur la quantité annuelle d'électricité produite.

Pour l'énergie renouvelable produite sur le site du bâtiment, aucune énergie entrante n'est prise en compte :

 $E_{pv,aen,in} = 0$ 

Note 2 : Cette valeur constitue une donnée d'entrée pour les calculs conformément au

Note 3 : Le prEN 15603 spécifie que, pour les systèmes solaires actifs, le rayonnement solaire incident sur les panneaux solaires n'entre pas dans le bilan énergétique. Seule l'énergie fournie par l'équipement de génération est prise en compte dans le bilan

#### b) Irradiation solaire sur les modules photovoltaïques

L'irradiation solaire  $E_{sol}$  sur les modules photovoltaïques est calculée par :

- $E_{sol,hor}$  est l'irradiation solaire annuelle sur un plan horizontal dans une zone géographique en  $kWh.m^{-2}.an^{-1}$ . Les valeurs doivent être données dans une annexe nationale. Pour les valeurs informatives, voir le Tableau B.1
- frit est le facteur de conversion de l'inclinaison et de l'orientation (sans unité) pour le calcul de l'irradiation solaire sur la surface du module photovoltaïque. Les valeurs doivent être données dans une annexe nationale. Pour les valeurs informatives, voir le Tableau B.4.

#### c) Puissance de crête

La puissance de crête Pnk s'obtient dans des conditions normales d'essai (valeurs d'essai de référence de la température de la cellule  $\theta=25^{\circ}\mathcal{C}$ , en irradiance plane  $I_{ref} = 1 \text{ kW} \cdot m^{-2}$ , spectre de référence solaire de masse d'air AM = 1,5 pour un module PV ou un essai de cellule PV - EN 61829).

Si Ppkn'est pas disponible, cette valeur peut être alculée par

(2)

- $K_{yk}$  est le coefficient de puissance de crête en  $kW.m^{-2}$  en fonction du type d'intégration du module photovoltaïque dans le bâtiment. Les valeurs doivent être données dans une annexe nationale. Pour les valeurs informatives, voir le Tableau
- ${\it A}$  est la surface totale en  $m^2$  de tous les modules photovolta $\ddot{\ }$  ques (encadrement non

#### d) Facteur de performance du système

Le facteur de performance du système  $f_{perf}$  prend en compte la performance du système de l'installation photovoltaïque intégrée au bâtiment en fonction :

- du système de conversion du courant continu en courant alternatif ;
- de la température réelle de fonctionnement des modules photovoltaïques ; de l'intégration des modules photovoltaïques dans le bâtiment.
- Le type de ventilation des modules photovoltaïques peut déterminer les différents types

Les valeurs pour le facteur de performance du système f<sub>perf</sub> doivent être données dans une annexe nationale. Pour les valeurs informatives, voir le Tableau B.3.

#### e) Puissance thermique du panneau photovoltaïque

La puissance thermique n'est pas prise en compte :

 $Q_{pv,gen,out} = 0$ Note : Cette valeur constitue une donnée d'entrée pour les calculs conformément au prEN

#### f) Consommation d'énergie des auxiliaires

La consommation d'énergie des auxiliaires est prise en compte en n'appliquant que la production d'énergie électrique nette (la production totale d'énergie moins la consommation totale d'énergie des auxiliaires au sein même du sous-système).

Note : Cette valeur constitue une donnée d'entrée pour les calculs conformément au prEN

#### g) Pertes thermiques du système

Les pertes thermiques du système ne sont pas prises en compte :

Note : Cette valeur constitue une donnée d'entrée pour les calculs conformément au prEN

#### h) Pertes thermiques récupérables du système

Les pertes ne sont pas récupérables pour le chauffage des locaux :

 $Q_{pv,gen,ls,rbl}=0 \\$ 

#### Valeurs informatives

Tableau B.1: Valeurs informatives de l'irradiation solaire annuelle sur un plan horizontal (voir également l'EN ISO 15927-4)

Zone	Régions	$E_{sol,hor}$ . $(kWh.m^{-2}.an^{-1})$	
PV1	PACA, Languedoc Roussillon	1 500	
PV2	Rhône Alpes, Midi Pyrénées	1 350	
PV3	Pays de la Loire, Poitou Charente, Aquitaine, Limousin, Auvergne	1 250	
PV4	Bretagne, Basse Normandie, Centre, Bourgogne, Franche Comté	1 150	
PV5	Nord Pas de Calais, Haute Normandie, Picardie, Ile de France, Champagne-Ardenne, Loraine, Alsace	1 050	

Tableau B.2 : Valeurs informatives du coefficient de puissance de crête

Type de module photovoltaïque	$K_{m}$ $(kW, m^{-2})$
Silicium monocristallina)	0,12 à 0,18
Silicium polycristallin <sup>a)</sup>	0,10 a 0,16
Couche mince de silicium amorphe	0,04 à 0,08
Autres couches minces	0,035
Couche mince de diséléniure de cuivre-gallium-indium	0,105
Couche mince de tellurure de cadmium	0,095
a) Avec une densité de cellules photovoltaïques minimum	de 80 %.

Tableau B.3 : Valeurs informatives du facteur de performance du système

Type d'intégration au bâtiment des modules photovoltaïques	$f_{perf}$
Modules non ventilés	0.70
Modules ventilés ou faiblement ventilés	0,75
Modules très ventilés ou à ventilation forcée	0,80

Tableau B.4: Valeurs informatives du facteur de conversion d'inclinaison et d'orientation pour le calcul de l'énergie incidente sur la surface du module photovoltaïque (voir également l'EN ISO 15927 4)

				Orientation					
ZON	E PV1	Ouest	Sud-Ouest	Sud	Sud-Est	Est			
				r de conversi					
	0°	1.00	1.00	1.00	1.00	1,00			
Ф	30°	0,93	1,09	1,15	1,09	0,93			
Angle	45°	0,87	1,06	1,13	1,06	0,87			
₹	60°	0,79	0,99	1,06	0,99	0,79			
	90°	0,59	,074	0,77	,074	0,59			
ALL LAND			nemekeek			300			
				Orientation					
ZONE PV2		Ouest	Sud-Ouest	Sud	Sud-Est	Est			
Angle			Facteu	r de conversi	on $f_{tlt}$				
Ren No.	0°	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00			
Ø)	30°	0,93	1,06	1,10	1,06	0,93			
	45°	0.87	1,02	1,08	1,02	0,87			
	60°	0.79	0,95	1,00	0,95	0,79			
	90°	0,60	0,70	0,71	0,70	0,60			
				and the second					
				Orientation					
ZONE PV3		Ouest	Sud-Ouest	Sud	Sud-Est	Est			
			Facteu	r de conversi	ion $f_{tlt}$				
	0°	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00			
	30°	0,93	1,06	1,13	1,06	0,93			
Angle	45°	0,87	1,02	1,11	1,02	0,87			
₹	60°	0.79	0.95	1,04	0,95	0,79			
	90°	0,60	0,73	0,76	0,73	0,60			
		Orientation							
ZON	E PV4	Ouest	Sud-Ouest	Sud	Sud-Est	Est			
90°			Facteu	r de convers	ion frit				
0°		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00			
d)	30°	0.93	1,06	1,11	1,06	0,93			
Angle	45°	0.87	1,02	1,08	1,02	0,87			
A	60°	0,79	0,95	1,01	0,95	0.79			
	90°	0.60	0,70	0,74	0,70	0.60			

				Orientation		
ZONE PV5  0° 30° 45° 60°	Ouest Sud-Ouest Sud Sud-				Est	
			Facteu	r de conversi	ion $f_{tlt}$	
	0°	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
d)	30°	0,93	1,06	1,11	1,06	0,93
ğ	45°	0,87	1,03	1,08	1,03	0,87
₹	60°	0,79	0,96	1,01	0,96	0,79
	90°	0,59	0,72	0.74	0,72	0,59

Déterminer les valeurs	Calculs intérmédiaires			Energie fournie par le système photovoltaïque			
E sol,hor = 1 500 Irradiation solaire annuelle  f tit = 1 facteur d'inclinaison et d'orientati	E sol =	1 500	Irradiation soalire des modules photovoltaïque		E el,pv,out =	14 580	kWh / an
K pk = 0,18 Type de module photovoltaïque	P <sub>pk</sub> =	12,96	Puissance de crête				
A = 72 Surface totale en m²  f perf = 0.75 Type d'intégration au batiment	<b>f</b> perf =	0.75	Type d'intégration au batiment				
ref = 1 Irradiance solaire de référence	ref =		Irradiance solaire de référence				

### Production Solaire

- · Un <u>réacteur nucléaire</u> peut délivrer environ 8 000 000 MWh par an.
- · Notre installation solaire peut délivrer 14 MWh par an!

# Enjeu énergétique

- Le solaire, OUI mais ...
- · L'éolien, OUI mais ...
- L'énergie houlomotrice : « L'eau est notre avenir utilisons-la »
- · Peut-on se passer du nucléaire?



# Bilan du projet

Une visite intéressante, qui intéresse!

Un lien entre bâtiment et environnement

Un travail collaboratif

Découverte des métiers du bâtiment

Une initiation à l'automatisation

Une réalisation très instructive !

