## BACCALAURÉAT TECHNOLOGIQUE

ÉPREUVE D'ENSEIGNEMENT DE SPÉCIALITÉ

**SESSION 2022** 

## SCIENCES ET TECHNOLOGIES DE L'INDUSTRIE ET DU DEVELOPPEMENT DURABLE

Ingénierie, innovation et développement durable

# INNOVATION TECHNOLOGIQUE ET ÉCO-CONCEPTION

Durée de l'épreuve : 4 heures

## CORRECTION

22-2D2IDITECLR1C 1/21

#### Partie 1 : pourquoi implanter la centrale à Porette de Nérone ?

L'objectif de cette partie est de valider les choix qui ont conduit à l'élaboration de cette centrale photovoltaïque sur le site de Porette de Nérone.

#### Question 1.1

#### citer 3 éléments :

Mise en situation DT1

- Engagements de l'état et de l'UE de couvrir 40% de la consommation d'électricité en France grâce aux ENR.
- Corse = ensoleillement très favorable (climat méditerranéen)
- La valorisation agricole des espaces laissés libres au milieu des panneaux.

#### Mais aussi:

plus grand secteur propice de la Corse pour l'implantation d'une centrale photovoltaïque

postes source < 5 km

Pente < 6°

Besoin local d'énergie

zones protégées, des zones urbanisées et des zones ombrées)...

#### Question 1.2

#### Justifier l'utilisation de l'unité « tep »

« tep » permet d'exprimer dans une unité commune la valeur énergétique des diverses sources d'énergie.

calculer le nombre de tep

5700/11,63 = 490 tep

#### Question 1.3

#### Calculer l'énergie

 $7.8 \times 7.5 = 58 \text{ tep / an}$ 

#### Question 1.4 **Calculer** le nombre d'habitants

5700000/2300 = 2478 habitants

comparer aux 1957 habitants de la ville d'Aléria.

L'ensemble des habitats de la commune ont leur électricité couverte par la production de la centrale.

#### Question 1.5

calculer le coût total de l'investissement

DR1

Voir DR1

#### Question 1.6

Calculer le gain sur 20 ans et conclure sur la rentabilité de la centrale.

Rentabilité = 17100000-16100000 = 1000000 € = 1 million d'euros pour 20 ans.

Conclusion: l'investissement de cette centrale de production est rentable.

#### Partie 2 : comment optimiser la position des panneaux photovoltaïques ?

#### Question 2.1 | Tracer le rayon du soleil

DR2

Voir DR2

#### Question 2.2

**Dessiner** la zone d'ombre

DR2

Conclure sur l'impact

Voir DR2

#### Question 2.3

déterminer l'heure

DR2

L'ombrage sur le panneau 2 disparait à 10H du matin.

Question 2.4

Déterminer l'inclinaison des panneaux

DR3

Voir DR3

Relever la valeur de l'angle

La valeur trouvée est -20°.

Question 2.5

Conclure sur la période

DR3

Période de backtracking : avant 10H le matin et après 18H le soir.

Période de tracking : entre 10H et 18H.

### Partie 3 : comment répartir les panneaux photovoltaïques sur le terrain ?

Question 3.1 **Calculer** le nombre de panneaux

13x9 = 117 panneaux

Question 3.2 Calculer la surface d'un bloc.

 $50x15 = 750 \text{ m}^2$ 

Question 3.3

Proposer une implantation

DR4

Voir DR4

Bande 1:34 blocs

Bande 2:30 blocs

Bande 3: 26 blocs

Bande 4: 11 blocs

Total 101

Question 3.4 **Calculer** le nombre

DT2

Nbre = 101x117 = 11817 panneaux

comparer au nombre donné dans le diagramme

Le diagramme de définition de blocs nous donne également la valeur de 11817 panneaux.

Partie 4 : comment assurer le non-renversement des portiques en cas de rafale de vent inattendue?

#### Question 4.1

Calculer l'intensité

$$F_p = 13 \times 1 = 13 \text{ kN}$$

#### Question 4.2

Calculer  $F_{am} = F_p/2$ , puis  $F_t$ ,

$$F_{am} = 13/2 = 6.5 \text{ kN}$$

 $F_t = Fam/1,414 = 4,6 kN$ 

En déduire l'intensité F<sub>v</sub>

$$Fv = -Ft = -4.6 \text{ kN}$$

#### Question 4.3

**Expliquer** comment  $\overrightarrow{Fv}$  agit

Fv tend à enfoncer le poteau dans le sol. On peut aussi accepter « le poteau est comprimé ».

En déduire ce qui se passe si le vent souffle par l'arrière.

Fv tend à soulever le poteau du sol. On peut aussi accepter « le poteau est tendu ».

#### Question 4.4

Calculer l'intensité M<sub>E</sub> du moment

$$M_E = -Ft \times 1,5 = -6,9 \text{ kN} \cdot \text{m}$$

Indiquer comment ce moment agit sur l'ancrage du poteau.

Ce moment tend à renverser le poteau. On peut aussi accepter « le poteau est fléchi ».

#### Question 4.5 | justifier le choix technologique

L'ancrage profond dans le sol permet d'éviter l'arrachement ou l'enfoncement du poteau ainsi que son renversement

#### Partie 5 : comment obtenir la vitesse du vent pour piloter le tracker.

#### Question 5.1 **déterminer** la tension

DR5

90x1000/3600 = 25 m/s

Voir DR5

Réponse 5V

#### Question 5.2 **Déterminer** l'augmentation de tension

=

10/255 = 0.039 V = 39 mV

## Question 5.3 **Vérifier** si ce convertisseur permet d'obtenir la précision exigée

3x1000/3600 = 0.8 m/s

10V donne 50 m/s donc 0,8 donne 166,7 mV > 39 mV donc largement OK

6/21

#### Question 5.4 **Déterminer** combien d'hôtes

256 adresses – adresse du réseau (.0), - adresse de broadcast (.255) = 254 hôtes

22-2D2IDITECLR1C

#### Question 5.5

**Vérifier** si la station météo1 et le contrôleur principal appartiennent au même réseau.

Station météo 1: 192.168.200.201

Contrôleur principal: 192.168.200.100

Conclure quant à leur possibilité de communiquer.

L'adresse réseau des 2 appareils est 192.168.200.0 (ET logique bit par bit entre l'adresse IP et le mask), ils appartiennent au même réseau et peuvent donc communiquer.

#### Partie 6 : comment assembler la chaîne de production d'énergie électrique ?

#### Question 6.1

compléter le DR6

DT2, DR6

Voir DR6

#### Question 6.2

relever les côtes

DT3

Largeur 1046 mm longueur 1559 mm

calculer sa surface.

Surface: 1,046x1,559 = 1,63 m<sup>2</sup>

#### Question 6.3

Calculer la puissance

DT3

 $P_{RP} = 1000x1,63 = 1631 W$ 

Calculer le rendement

#### Question 6.4

donner le type d'association

Figure 1 = montage série

Figure 2 = montage parallèle ou dérivation

#### Question 6.5

En déduire la tension et le courant

La tension égale 13x54,7 = 711,1 V Le courant est égal à 9x5,86 = 52,74 A

#### Question 6.6

DR7

**déterminer** le nombre de blocs Voir DR7

#### Question 6.7

Déterminer le courant d'entrée

17 (blocs) x 52,74 (courant pour 1 bloc) = 897A

conclure sur la puissance nominale d'un onduleur.

La puissance nominale d'un onduleur doit être supérieure à  $P_{ond}$  = 711 x 897 = 638 kW

22-2D2IDITECLR1C 8/21

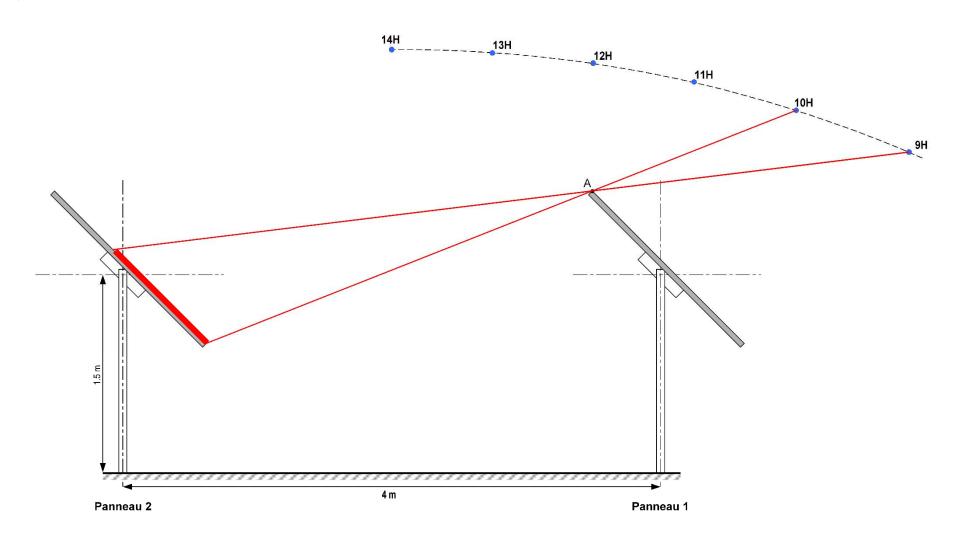
## DOCUMENT RÉPONSE DR1

### Question 1.5

	Investissement	Dépenses annuelles	Dépenses sur 20 ans	Recettes annuelles	Recettes sur 20 ans
Construction de la centrale	11800000				
Compensation financière liée aux impacts du projet	110 000€				
Enfouissement de la ligne électrique sur 5 km.	390 000€				
Taxe locale		106500	2130000		
Maintenance		83 500 €	1678000		
Rachat EDF				855000	17100000
Total	12300000		3800000		17100000

22-2D2IDITECLR1C 9/21

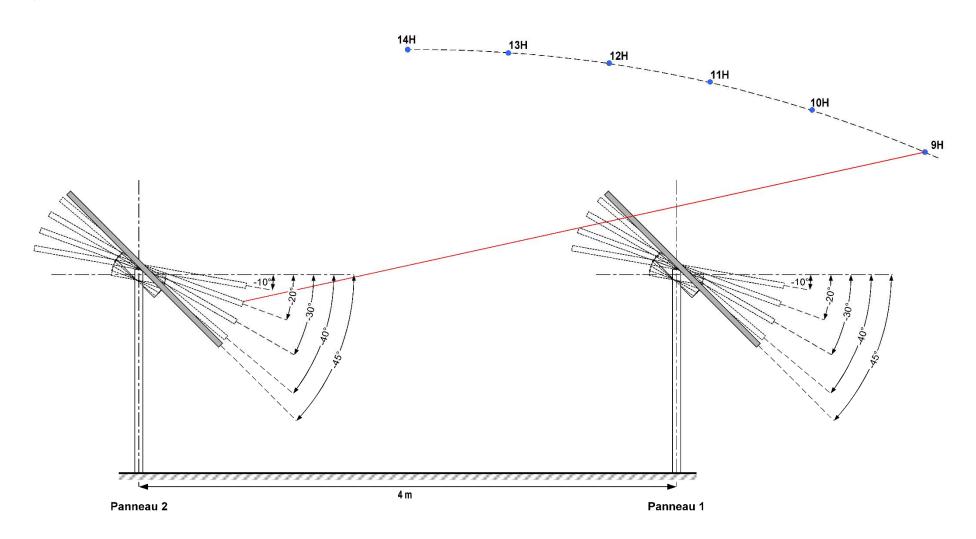
#### Question 2.1 - 2.2 - 2.3



10/21

22-2D2IDITECLR1C

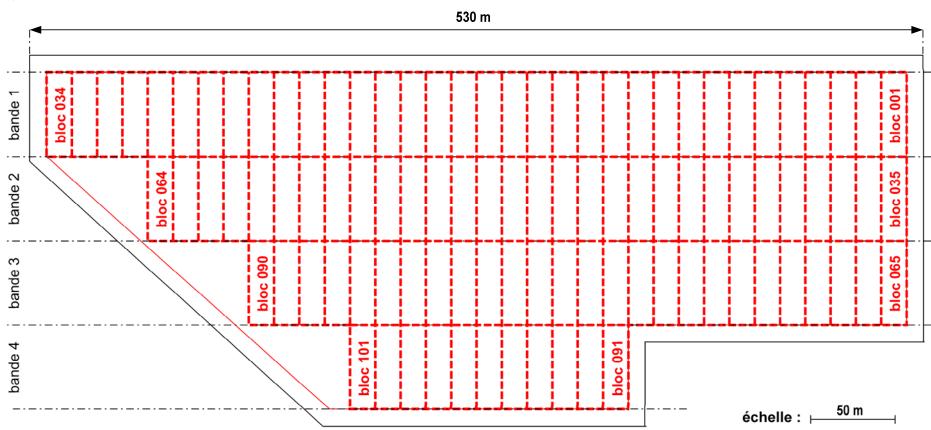
#### **Question 2.4 – 2.5**



11/21

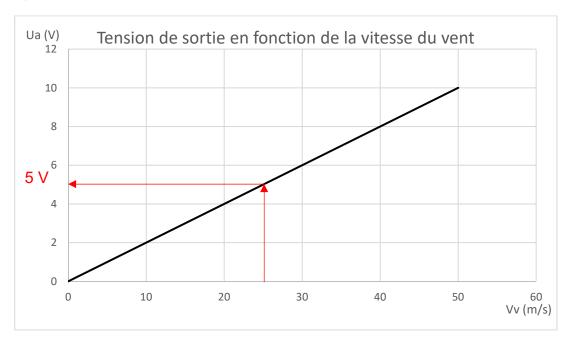
22-2D2IDITECLR1C

Question 3.4



## **DOCUMENT RÉPONSE DR5**

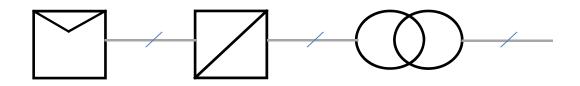
#### Question 5.1



Courbe caractéristique de l'anémomètre

## **DOCUMENT RÉPONSE DR6**

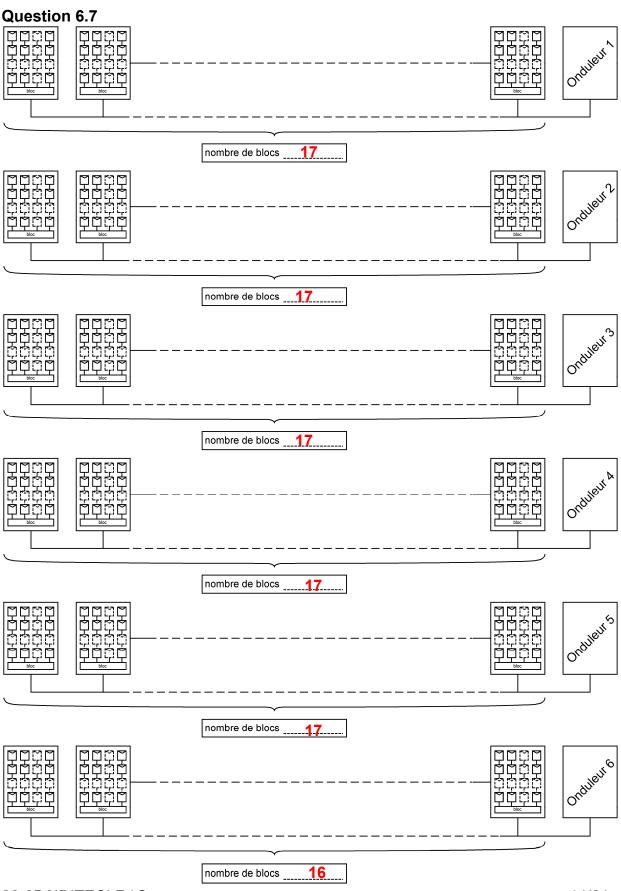
#### Question 6.1



	Modules photovoltaïques	Ond	uleurs	Transfo	rmateurs
Nombres de					
composants	11817		6	3	3
Type de courant électrique	Sortie DC	Entrée DC	Sortie AC	Entrée AC	Sortie AC

22-2D2IDITECLR1C 13/21

## **DOCUMENT RÉPONSE DR7**



22-2D2IDITECLR1C 14/21

## Innovation Technologique et Éco-Conception

Sous Partie A1: Quels efforts exerce un vent de 90 km/h sur les panneaux photovoltaïques?

Question A.1.1 | relever dans quelle(s) position(s)..., puis justifier

DTS1

La résultante aérodynamique est la plus faible lorsque le panneau est à l'horizontal (0°) ce qui justifie de ramener les panneaux dans cette position par grand vent.

Question A.1.2 | relever les valeurs des efforts

DTS1

Ft = 750 N Fp = 750 N Fa = 1050 N

DRS1

Noter, compléter le torseur. Voir DRS1

Question A.1.3

Placer le centre de poussée, représenter les vecteurs

DRS1

Voir DRS1

Question A.1.4 | relever le couple

DTS1

Question A.1.5 | Calculer le couple  $C_u$ 

Cu = 13\* Cr = 13 \*410 = 5330 Nm

Sous Partie A2 : Quelle est la puissance nécessaire pour déplacer les panneaux photovoltaïques par grand vent?

Question A.2.1 | Calculer la vitesse imposée Nu en  $tr \cdot mn^{-1}$ ,  $\omega u$  puis en  $rad \cdot s^{-1}$ 

Nu = 0.25  $tr \cdot mn^{-1}$   $\omega u = \frac{\pi}{30} * 0.25 = 0.0262 \ rad \cdot s^{-1}$ 

Question A.2.2 | Calculer la puissance Pu.

Pu=  $\omega u^*Cu = 5330^*0.0262 = 139.6 W$ 

Question A.2.3 | relever le rapport de réduction R du système roue et vis sans fin, son rendement n et sa réversibilité.

DTS2

$$\frac{2}{Zroue} = \frac{2}{500} = \frac{1}{250} = R \qquad \qquad \eta = 0.64 \qquad \text{irréversible}$$

Question A.2.4 Expliquer en quoi la réversibilité peut nuire au fonctionnement de l'ensemble?

> En cas de vent, les efforts provoqueraient une rotation de l'ensemble (désalignement/rayons du soleil donc chute du rendement globale) qu'il faudrait corriger sans cesse en consommant de l'énergie (motoréducteur du tracker). De plus, la résultante aérodynamique croît si l'angle dépasse les 45°, ce qui pourrait mener à la limite (voir la dépasser !! catastrophe !) de la puissance nominale du motoréducteur.

Question A.2.5 | calculer la puissance  $P_m$ 

DTS2

Pm = 1/0.64\*140=218.8 W

Question A.2.6 | déterminer combien de ligne

P<sub>N</sub>/P<sub>m</sub>=3000/218.8=13.7 lignes donc 13 lignes

Question A.2.7 | **calculer** la vitesse de rotation de la structure mobile.

DTS2

65\*(1/250) =0.26 tr/mn

**Déterminer** le temps

t = 28.84 s

Question A.2.8 | Conclure.

La puissance nominale du motoréducteur permet largement de déplacer 9 lignes avec un vent de 90 km/h (jusqu'à 13 voir question A.2.6) dans un temps inférieur à 30 s (28.8 s). Le cdcf est respecté.

## Partie B : La structure porteuse peut-elle résister aux conditions météorologiques extrêmes ?

Question B.1 **justifier** la valeur.

1057\*13/2 =6871 N

Question B.2 **Justifier** le déplacement.

Le poteau est encastré dans le sol

Question B.3 **Relever** sur le résultat

DTS5 Contrainte maxi =  $8.459*10^7 \text{ N/mm}^2 = 84.59 \text{ Mpa}$ 

déduire le coefficient de sécurité

 $Cs_{simulé} = 204/84.59 = 2.4 > Cs$  (2)

Comparer à celui prévu par le constructeur.

Cdcf respecté

Question B.4 **donner** la valeur de la flèche

DTS5 Flèche simulé = 4.317 mm > Flèche maxi (5mm)

Comparer au cahier des charges. proposer les

Modifier le matériau avec un Re supérieur ou modifier la géométrie (augmenter la section ou l'épaisseur) ou réduire la hauteur des poteaux.

Question B.5 **Conclure** sur la capacité

La condition de résistance est vérifiée mais la rigidité est mise en cause. Si la flèche est trop importante, cela va altérer le rendement (modification de l'angle d'incidence du soleil sur les panneaux). Pour des vents moyens (de 0 à 70-80 km/h), la rigidité doit suffire pour respecter le cdcf.

Partie C : Comment minimiser l'impact environnemental de la structure porteuse et résister aux conditions météorologiques extrêmes ?

Question C.1 | Entourer la famille de matériaux

DRS2 Voir DRS2

Question C.2 | citer les quatre critères

DRS2, DTS3 Atmosphère marine, empreinte CO2, limite élastique et prix.

Question C.3 | indiquer le critère

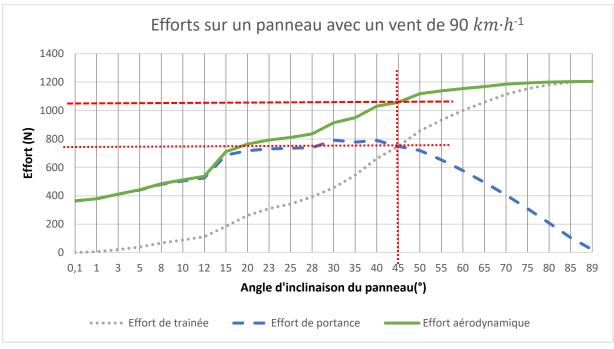
DTS4

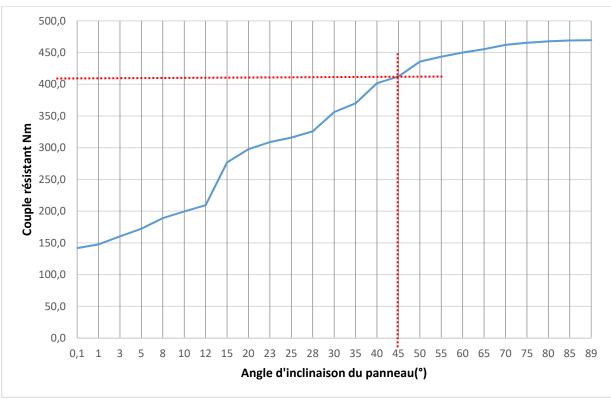
La galvanisation de l'acier améliore très sensiblement la résistance de l'acier et permet en outre de limiter les impacts environnementaux. C'est la couche de zinc qui se corrode sans que l'acier ne soit affecté. Elle améliore le critère

« atmosphère marine » et également « limite élastique ».

#### DTS1: Résultats de la simulation

Les courbes suivantes mettent en évidence les forces de trainée, de portance, la force aérodynamique et le couple résistant simulés pour un vent de 90  $km \cdot h^{-1}$  soufflant sur un panneau photovoltaïque de dimensions 1046 mm x 1559 mm pour un angle d'incidence variant de 0 à 90°.



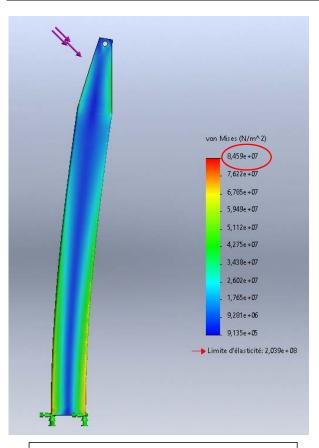


22-2D2IDITECLR1C 19/21

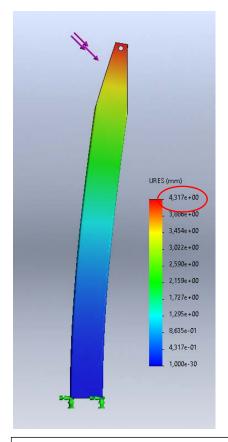
DTS2 : Caractéristiques du réducteur roue et vis sans fin

	Vis à 1 filet	Vis à 2 filets	Vis à 3 filets	Vis à 4 filets
Rapport de réduction	$\frac{1}{Zroue}$	$\left(\frac{2}{Zroue}\right)$	$\frac{3}{Zroue}$	$\frac{4}{Zroue}$
Rendement	η = 0.52	η = 0.64	η = 0.78	η = 0.90
réversibilité	Non	Non	oui	oui

DTS5 : Simulation de résistance des matériaux



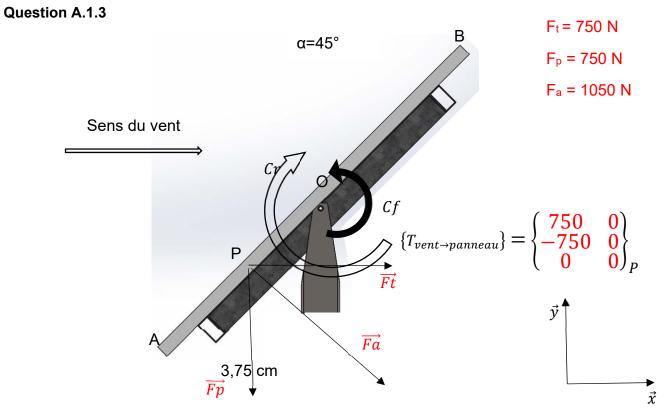




Déplacements (flèche)

22-2D2IDITECLR1C 20/21

## **Document réponses DRS1**



## **Document réponses DRS2**

#### **Question C.1**

