Maintenance préventive

Data challenge 2024













Contexte

- Le réseau électrique en Bretagne représente 107 792 km.
- Dans un contexte **environnemental responsable**, allouer de manière optimale les différentes interventions de maintenance du réseau est un enjeu essentiel.
- L'objectif est de proposer une approche statistique classique ainsi qu'une méthode par Machine Learning afin de couvrir l'aspect de **l'IA responsable**.



01 INTRODUCTION

MODÉLISATION

03 CONCLUSION



1. INTRODUCTION

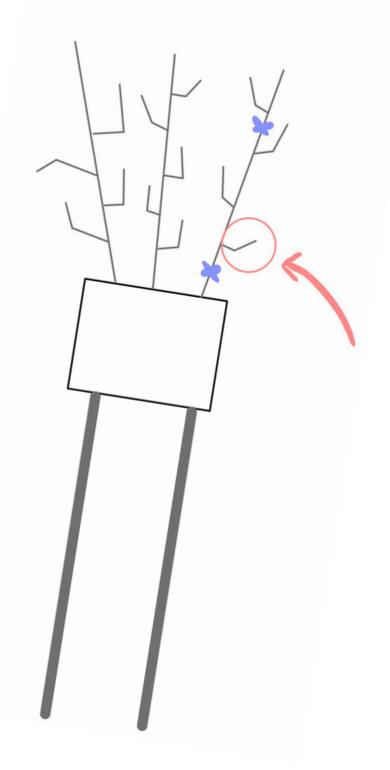
- 1.1 Présentation de la base
- 1.2 Exploration de la base

1.1 Présentation de la base

- Complexité : composée de 9 variables dont 3 variables date
- La variable que l'on cherche à prédire est la **probabilité de** survenue d'un incident sur un tronçon

Nettoyage des données :

- Remplacement des valeurs manquantes par 0
- Variable cible transformée en binomiale
- Date de mise en service : transformée en ancienneté du tronçon
- Année du dernier vol sur le départ supprimée pour l'année 2022
- Remplacement des incidents classés 1 en 0 s'il n'y a pas eu de maintenance

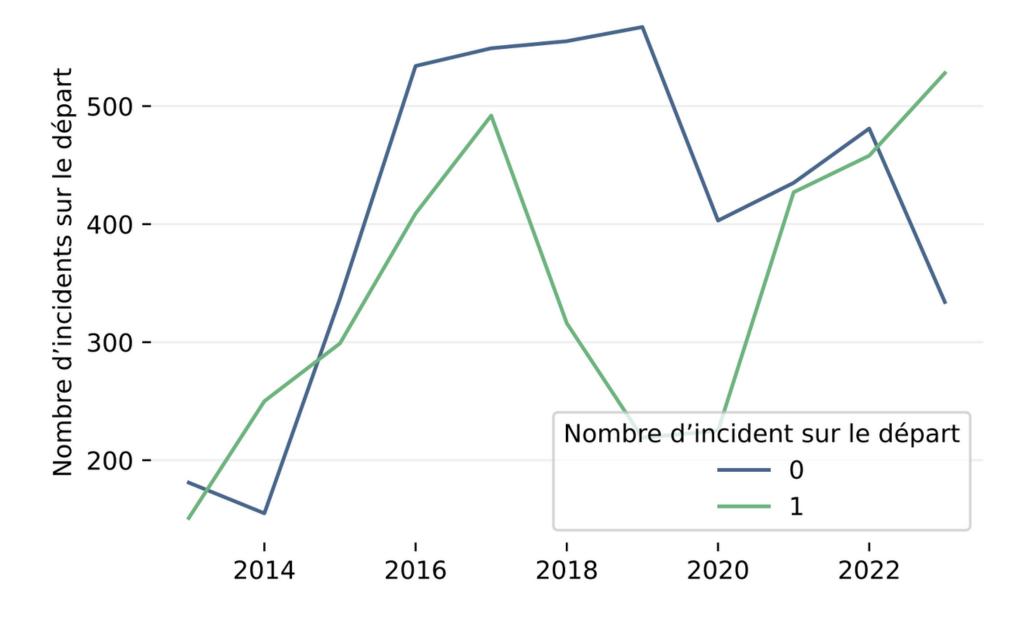




1.2 Exploration de la base de données

- Plus il y a de maintenances effectuées en N-1 plus le nombres d'incidents l'année N est faible.
- On estime qu'une maintenance arrive à prévenir 50% des incidents.

Nombre d'incidents l'année de la dernière maintenance sur le départ





2. MODÉLISATION

- 2.1 Comparaison des résultats
- 2.2 Interprétations
- 2.3 Focus

2.1 Comparaison des résultats

	Logistique	XGBoost (ML)
AUC	0.59	0.79
F1	0.57	0.72

- Le taux d'incidents bien détectés par nos modèles dépend d'un choix arbitraire.
- Le **seuil de probabilité** auquel on juge qu'il y aura un incident peut dépendre de paramètres économiques par exemple.
- Le seuil peut aussi être déterminé avec une limitation du nombre de km survolés.



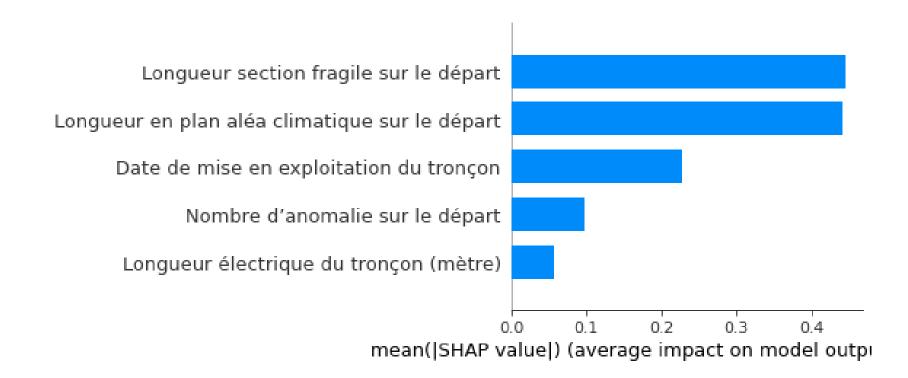
2.2 Interprétations

Logistique:

- Lorsque l'ancienneté, la longueur du plan climatique ou bien encore la longueur de la section fragile augmentent, la probabilité d'avoir un incident augmente.
- Toutes choses égales par ailleurs, si notre tronçon vieillis de 1 an, la probabilité d'avoir un incident sur ce dernier augmente de 1,42%.
- Lorsque la longueur en aléa climatique augmente de 1 mètre pour un tronçon alors la probabilité d'avoir un incident augmente de **5.24**%.

XGBoost:

High Longueur section fragile sur le départ Feature value Longueur en plan aléa climatique sur le départ Date de mise en exploitation du tronçon Nombre d'anomalie sur le départ Longueur électrique du tronçon (mètre) SHAP value (impact on model output)





2.2 Focus

Voici un extrait des tronçons avec les probabilités de faire un incident les plus élevées :

- 89768
- 27531
- 25522
- 35189
- 74792

- 40234
- 59105
- 92246
- 88872
- 76138

De cette manière, nous pouvons choisir de cibler les tronçons les plus importants, de sorte à ne pas dépasser **25 km de diagnostique**.



3. CONCLUSION

3.1 Limites

3.1 Limites

- Des données temporelles aurait pu améliorer la performance de nos modèles. Il aurait été intéressant d'observer l'évolution de l'état du réseau dans le temps. Les modèles de séries temporelles permettent notamment de prendre en compte l'impact des évènements passés sur le présent, et ce en maintenant une forte interprétabilité.
- L'intégration de variables climatiques géolocalisées donnerait potentiellement de l'information supplémentaire afin de cibler les zones davantage exposées aux aléas climatiques.







CONTACTS



Lorenzo BARRAUD

barraudlorenzopro@gmail.com





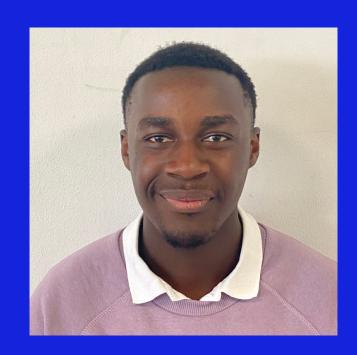
Léo BRIANDleobriand35@gmail.com





Simon MIRZA simon.mrza@gmail.com





Karl SONDEJI karl.sondeji10@yahoo.com

