

TP intermittence

31 mars 2021

Le compte rendu de ce TP devra être rendu sous forme numérique, en **pdf**, édité à l'aide d'un outil tel que *Latex* ou *LibreOffice*. Les figures seront commentées et choisies selon leur pertinence.

1 Avant de commencer

L'intermittence est une notion très précise en physique, qui signifie que l'on observe pour une variable aléatoire des fluctuations de grande amplitude dont la fréquence s'écarte de celle attendue pour une loi normale. Par exemple la distribution des incréments de vitesse dans un écoulement turbulent¹ ne suit pas exactement la loi normale. Cependant dans le débat lié à la production de puissance, et notamment dans la comparaison entre les énergie de flux (éolien, photovoltaïque, appelé PV dans la suite) et les énergies de stock (nucléaire, fossile) dans leur capacité à répondre à une demande de puissance électrique, cette définition n'est pas suffisante. En effet, par exemple, une variation parfaitement prévisible est que le PV ne produira jamais de puissance la nuit, et ne pourra donc jamais satisfaire une demande quelle que soit la taille du parc installé. Ainsi, il est nécessaire de tenir compte des caractéristiques intrinsèques de la production et de la consommation et de leur couplage, et d'identifier les notions suivantes :

- Variabilité, pilotable et/ou prévisible (arrêt pour entretien) ou non (arrêt pour accident)
- Prévisibilité de la production (la nuit, pas de production PV)
- Fractionnabilité, c'est à dire la possibilité de n'utiliser qu'une partie de la puissance installée (il n'est pas possible d'arrêter une demie tranche nucléaire)

Ces paramètres mènent à une grande confusion. Nous allons essayer dans ce TP de percevoir les caractéristiques des différentes sources de production de puissance électrique et d'en extraire une estimation simple de l'intermittence.

Nous nous appuierons pour cela sur les données de production et d'échange de puissance électrique produites par RTE le Réseau de Transport Électrique français.

2 Récupérer les données et les programmes

2.1 Programmes

Rendez vous sur la page <https://github.com/ericherbert/TPintermittence> et téléchargez l'ensemble du projet (bouton *clone or download*) et extraire les documents de l'archive. Vous y trouverez

1. on trouvera une abondante littérature sur le sujet à l'aide d'un moteur de recherche

- Le dossier *DATA* contenant les données dont vous avez besoin si la phase de téléchargement des données sur le site de *RTE* n'a pas fonctionné
- L'énoncé du TP en pdf
- Des programmes *Python* permettant la réalisation de ce TP. Le programme *outils.pdf* contient des fonctions pour calculer la covariance et la corrélation.

Ce TP est prévu pour être effectué sur l'application *JupyterHub* de l'UFR. Vous le trouverez à l'adresse suivante <https://jupy.physique.univ-paris-diderot.fr/>. Vous devez normalement pouvoir vous y connecter avec vos identifiants ENT. En cas de problème, m'écrire.²

Si vous disposez d'une installation Python 3 vous pouvez également effectuer le travail sur cette machine.

Remarque sur les données de RTE : EDF est tenu légalement d'acheter toutes la production électrique des sources PV et éolien, donc la puissance de ces sources injectées dans le réseau est toujours la puissance maximale possible avec les installations disponibles. Inversement, les source fossiles, nucléaire et hydraulique étant pilotables, elles s'adaptent à la variation de la consommation.

2.2 Données

1. Se rendre sur le site de RTE à l'adresse <https://www.rte-france.com/> puis naviguer vers l'onglet Production d'électricité par filière.
2. Identifier les différentes sources de puissance, les flux exportés et importés.
3. Comparer qualitativement sur différentes périodes leur série temporelle.
4. Faire un bilan comparatif des deux points précédents
5. Choisir une période spécifique et télécharger les données correspondantes. Noter la durée, la fréquence d'échantillonnage, les sources disponibles. Après avoir dézippé l'archive et enregistré le tableau au format csv, Prendre garde également aux caractères non reconnus.
6. Utiliser le programme *open_data.py* que vous aurez modifié pour votre usage, pour extraire les différentes données. Noter le nom et la colonne de chaque mesurable (Consommation, nucléaire etc).

Si besoin dans le repertoire *DATA*, des données provenant de RTE sont disponibles.

3 Traitement

Dans la suite on s'intéressera uniquement aux sources de production nucléaire, éolien et PV. L'expression *les 3 sources* s'y réfère.

3.1 Séries temporelles

1. À l'aide du programme *plot_data.py*, représenter la dynamique temporelle de la **consommation** journalière, mensuelle et annuelle. Ajoutez les unités et enregistrez ces figures de manière à pouvoir les retrouver simplement, et faites de même pour les trois sources. Ajoutez les unités et enregistrez ces figures de manière à pouvoir les retrouver simplement.
 - (a) Sur les diagrammes annuels, repérez les différentes saisons
 - (b) Sur les diagrammes journaliers, repérez les différentes parties de la journée

2. eric.herbert@u-paris.fr

- (c) les éventuelles variations régionales de production de puissance
- 2. Extraire les moyennes temporelles $\langle x \rangle$ et écart type σ_x de chacune des sources sur chacune des périodes considérées. Quelles sont les limitations de l'emploi des quantités σ_x , $\langle x \rangle$ et de la variation relative $\sigma_x/\langle x \rangle$, pour caractériser chacune des sources ?

3.2 Distribution des séries temporelles

1. À l'aide du programme *plot_distribution.py*, représenter la variation de la distribution de la **consommation** normalisée par sa moyenne temporelle $\frac{C(t)-C(t+\tau)}{\langle C \rangle}$, avec un pas de temps τ d'une heure puis de 24 heures. Faire de même pour chacune des 3 sources. Représenter les *densités de probabilité* (pdf) de ces fonctions en vous appuyant sur le paramètre *density* de la fonction histogramme, puis comparer ces distributions avec une loi normale (Gaussienne) de même moyenne et écart type. Ajouter les unités, noms des axes et enregistrer les figures. Vous choisirez la représentation (logarithmique ou linéaire) qui vous paraîtra la plus pertinente en le justifiant.
2. Après avoir justifié qu'une distribution normale représente des fluctuations aléatoire, discuter avec $\tau = 1$ h et 24 h les écarts de la pdf de la production électrique à cette loi pour les 3 sources.

4 Agrégation

Pour une source de puissance particulière, l'agrégation consiste à étendre la production spatialement pour profiter de conditions climatiques le plus décorréelées possible (cas aléatoire) ou anticorrélées (cas déterministe)

1. Expliquer pourquoi des conditions climatiques décorréelées ou anticorrélées sont avantageuses.
2. À partir du programme *agregation.py* qui utilise des données issues de *RTE* décrivant la production électrique issues de deux régions, représenter puis additionner les sources électriques PV ou éolien.
3. Discuter
 - (a) Les séries temporelles obtenues. L'agrégation permet-elle de diminuer les périodes sans puissance produite ?
 - (b) Comparer les distributions obtenues avec une loi normale
 - (c) Calculer la covariance $cov = \langle (X - \langle X \rangle)(Y - \langle Y \rangle) \rangle$ et le coefficient de corrélation $r = \frac{cov}{\sigma_X \sigma_Y}$ avec X et Y les productions de puissance instantanées des deux régions considérées. Conclure.

5 Foisonnement

Le foisonnement consiste à multiplier les sources de production de puissance à priori décorréelées pour tendre vers une distribution normale. Il s'agit de s'appuyer sur une conséquence du théorème central limite qui prédit un comportement aléatoire d'une somme de variables elles-mêmes aléatoires. La condition étant que les variables soient absolument décorréelées. En vous appuyant sur le programme *foisonnement.py* additionner les sources éolien et PV et représenter la série temporelle correspondante.

1. À partir du programme *foisonnement.py*, additionner les sources de production de puissance électrique PV et éolien d'un espace géographique que l'on précisera
2. Commenter
 - (a) Les séries temporelles obtenues. L'agrégation permet-elle de diminuer les périodes sans puissance produite ? La perte de puissance nocturne est-elle atténuée ?
 - (b) Comparer les distributions obtenues avec une loi normale
 - (c) Calculer la covariance $cov = \langle (X - \langle X \rangle)(Y - \langle Y \rangle) \rangle$ et le coefficient de corrélation $r = \frac{cov}{\sigma_X \sigma_Y}$ avec X et Y les productions de puissance instantanées des sources considérées. Conclure.

6 Intermittence

Dans une première approche de l'intermittence, nous allons évaluer la capacité d'une source de production de puissance à la variation de la consommation. C'est une manière de combiner la prévisibilité de la variabilité et la fractionnabilité.

Pour cela en vous appuyant sur les programmes précédents, vous allez, vous allez calculer la corrélation entre les variations de la consommation, déterminée par le signe de $\left(\frac{C(t) - C(t+\tau)}{\langle C \rangle} \right)$ et celui des sources respectivement nucléaire, éolien et solaire. On rappelle que le coefficient de corrélation entre les grandeurs aléatoires x et Y , $r = \frac{cov}{\sigma_X \sigma_Y}$ dérive de la covariance $cov = \langle (X - \langle X \rangle)(Y - \langle Y \rangle) \rangle$.

Ajouter le calcul proposé au programme *correlation_simple.py* puis

1. commentez les valeurs obtenues, en faisant varier τ .
2. estimez les gains avec dans le cas du foisonnement et dans le cas de l'agrégation.

7 Conclure