

# Les interconnexions du système électrique

Université Paris-Dauphine, 1<sup>er</sup> décembre 2019





L'Electricité, c'est l'Avenir !

[www.ufe-electricite.fr](http://www.ufe-electricite.fr)

[@ufelectricite](https://twitter.com/ufelectricite)



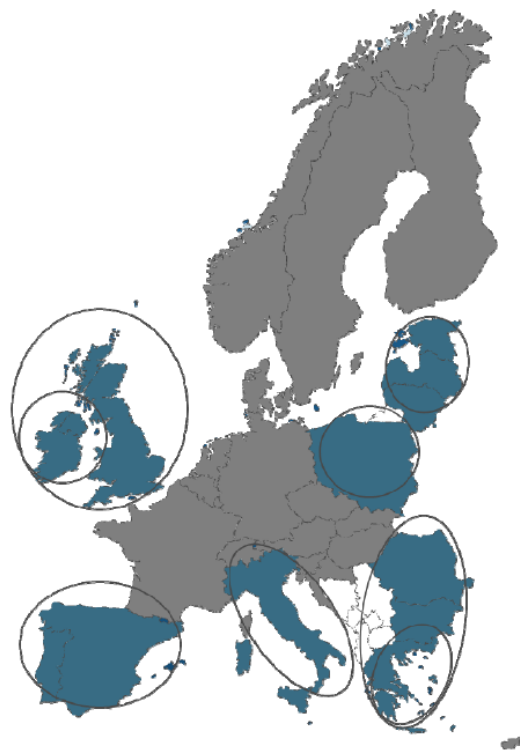
# Le développement des interconnexions, corollaire de la transition énergétique

- Le développement des interconnexions est indispensable à la transition énergétique (sécurité d'approvisionnement, mutualisation des moyens de production et notamment des énergies renouvelables...)
- Réciproquement, les interconnexions ont un impact fort sur le fonctionnement du marché et les prix
- Double exigence : la nécessité de baser les décisions d'investissement sur des évaluations socio-économiques robustes et de donner de la visibilité aux acteurs

# Un objectif général européen d'interconnexion (10%, 15%...) est peu pertinent

Pays	Taux d'interconnexion en 2017	Taux d'interconnexion attendus en 2020 <sup>17</sup>
AT	15 %	32 %
BE	19 %	33 %
BG	7 %	18 %
CY	0 %	0 %
CZ	19 %	23 %
DE	9 %	13 %
DK	51 %	59 %
EE	63 %	76 %
ES	6 %	6 %
FI	29 %	19 %
FR	9 %	12 %
UK	6 %	8 %
EL	11 %	15 %
HR	52 %	102 %
HU	58 %	98 %
IE <sup>18</sup>	7 %	18 %
IT	8 %	10 %
LT	88 %	79 %
LU	109 %	185 %
LV	45 %	75 %
MT	24 %	24 %
NL	18 %	28 %
PL	4 %	8 %
PT	9 %	21 %
RO	7 %	15 %
SE	26 %	28 %
SI	84 %	132 %
SK	43 %	59 %

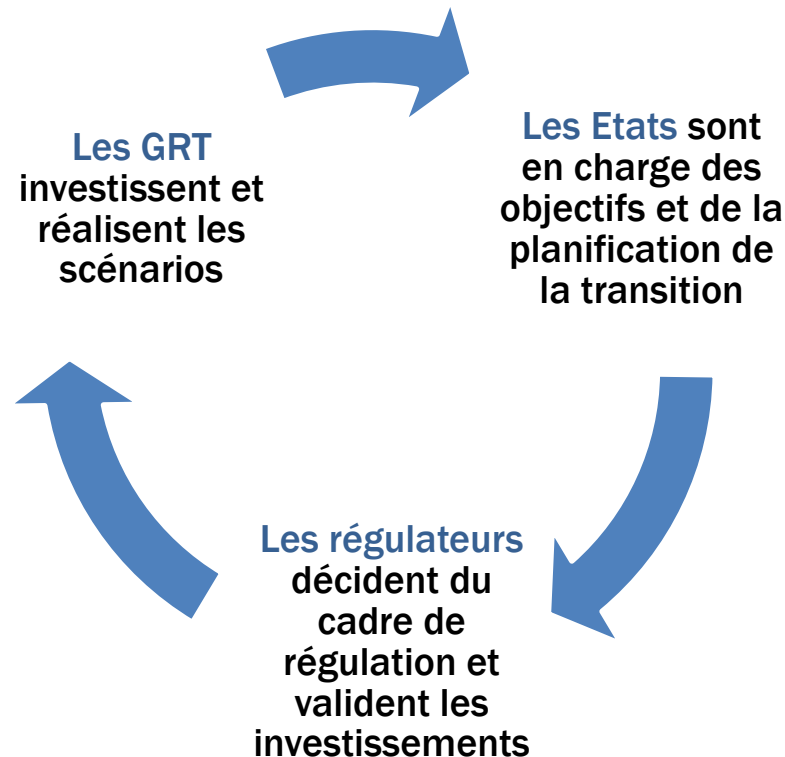
*Regions, identified based on the relevant yearly average of absolute hourly price differentials of €2/MWh or more in 2020 in relation to Central/North-Western Europe and the Nordic Countries*



# La nécessité d'évaluations spécifiques, selon plusieurs scénarios

- Interconnexions et gouvernance de la transition énergétique

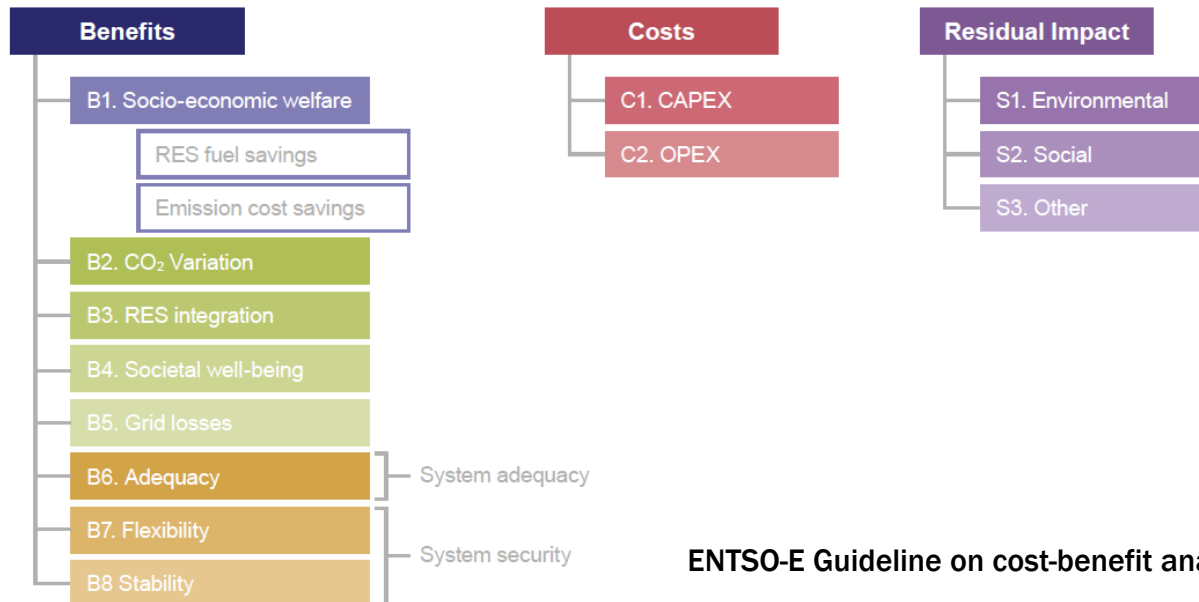
*Interventions de la Commission Européenne (sélection des PCI, subventions...)*



- Rôle crucial des scénarios ; quelle approche adopter face à l'incertitude ?
  - Ex : projet avec des bénéfices élevés dans un seul scénario, un impact nul ou négatif dans d'autres ?

# Principes promus par l'UFE

- Assurer la coordination des décideurs, informée par la consultation de l'ensemble des acteurs à tous les stades
- Décisions basées sur des analyses coûts-bénéfices dans tous les cas



ENTSO-E Guideline on cost-benefit analysis, 2018

# Contexte du Brexit

- Incertitudes liées aux règles applicables aux interconnexions (codes de réseaux) et plus généralement au cadre de marché.
- Les fondamentaux du parc de production au Royaume-Uni ne changeront pas du fait du Brexit, mais forte incertitude sur le prix du carbone.
  - Le Royaume-Uni restera-t-il dans l'EU ETS ?
  - Le prix plancher du carbone au Royaume-Uni - aujourd'hui fixé à 18£/tCO<sub>2</sub> - sera-t-il ajusté ?
- Fort impact sur la valorisation des projets d'interconnexion avec le Royaume-Uni.

# Merci pour votre attention

[antoine.guillou@ufe-electricite.fr](mailto:antoine.guillou@ufe-electricite.fr)