

Peut-on connaître l'origine et l'impact de l'électricité que l'on consomme ?

Causeries – Avenir Climatique, Paris, 29 Février 2020

Bruno Lajoie – Ingénieur Energie-Climat, co-créateur electricityMap.org, Data Scientist

brunolajoie@gmail.com / +33 6 67 95 10 92 / [linkedIn](#)

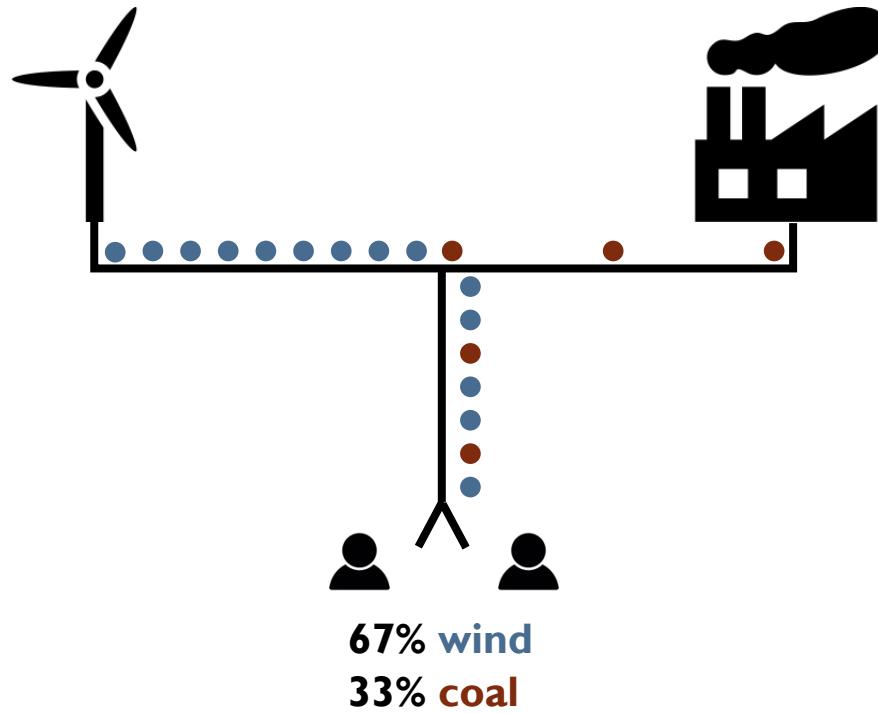
Un point préliminaire

- L'électricité (en tant qu'énergie) est une onde qui se propage sur tout le réseau électrique à la fois
- Il est impossible de savoir de manière déterministe « d'où vient » l'électricité consommée
- La bonne question n'est pas « **d'où vient mon électricité** » mais « **quel impact a ma consommation** »
- Les émissions totales du réseau électriques sont donc à **partager** entre tous les consommateurs selon des normes comptables communes. On parle de **comptabilité attributionnelle scope-2**
- Quelle règle de partage est la plus juste?

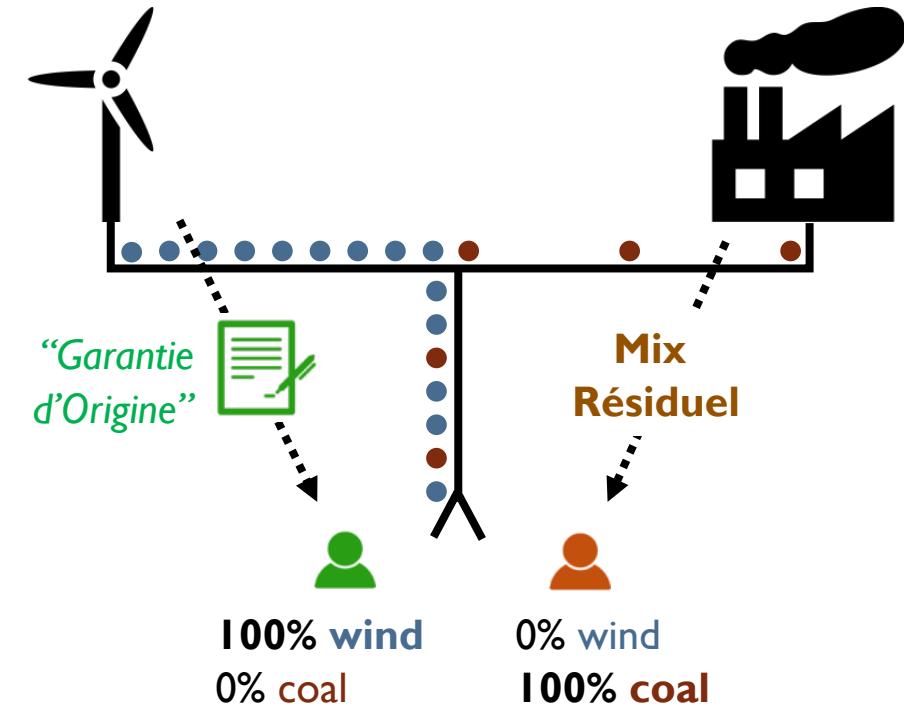
Deux règles de comptabilité attributionnelle co-existent

I

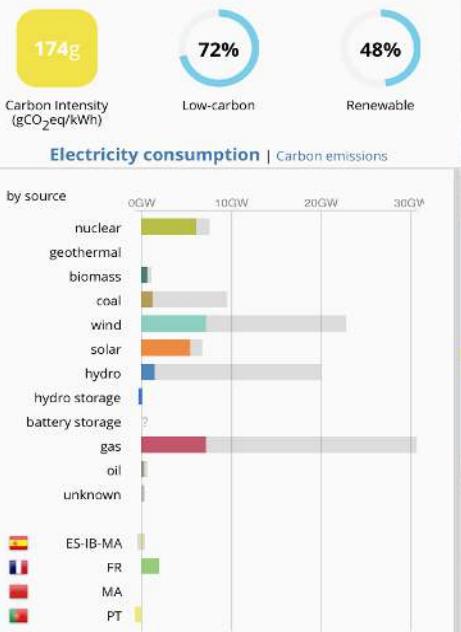
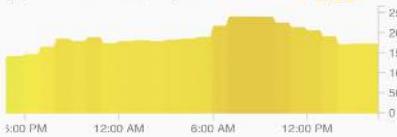
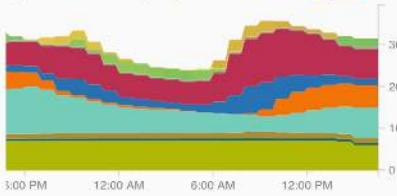
Physical point-of-view
("location-based" accounting)



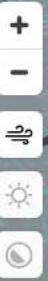
Contractual point-of-view
("market-based" accounting)



electricityMap approach

**Carbon intensity in the last 24 hours**[Get historical data, marginal and forecast API](#) **Origin of electricity in the last 24 hours**[Get historical data, marginal and forecast API](#) **Electricity prices in the last 24 hours**
[Share 70K](#) [Tweet](#) [Slack](#)

October 1, 2017 2:00 AM



Wind power potential (m/s)

0 2 4 6 8 10 12 14

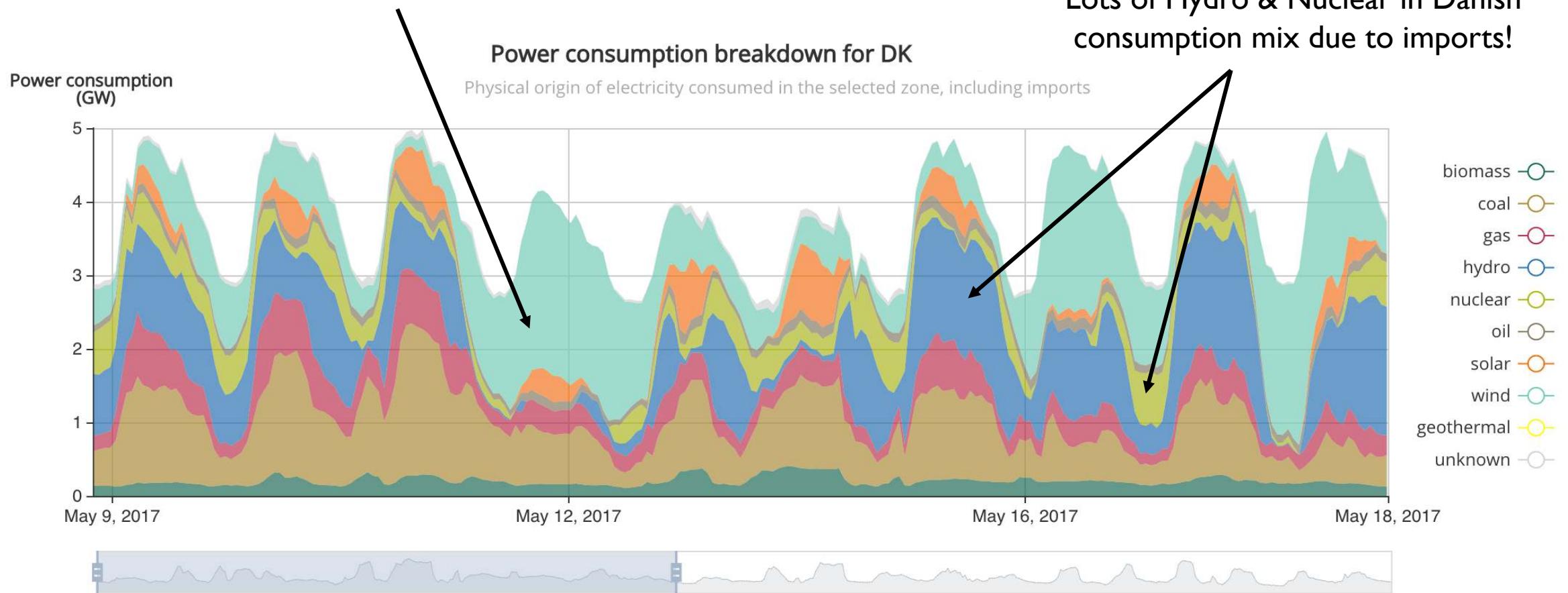
Carbon intensity (gCO₂eq/kWh)

0 400 800

Il est primordial de prendre en compte les échanges d'électricité

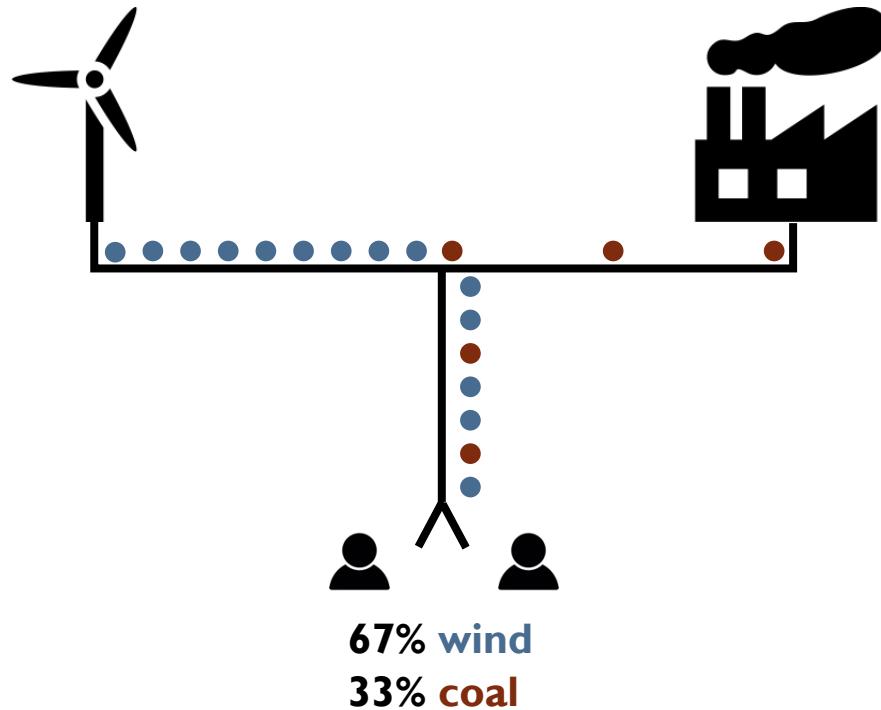
Denmark newspaper wrongly report
being “100% renewable”

Lots of Hydro & Nuclear in Danish
consumption mix due to imports!



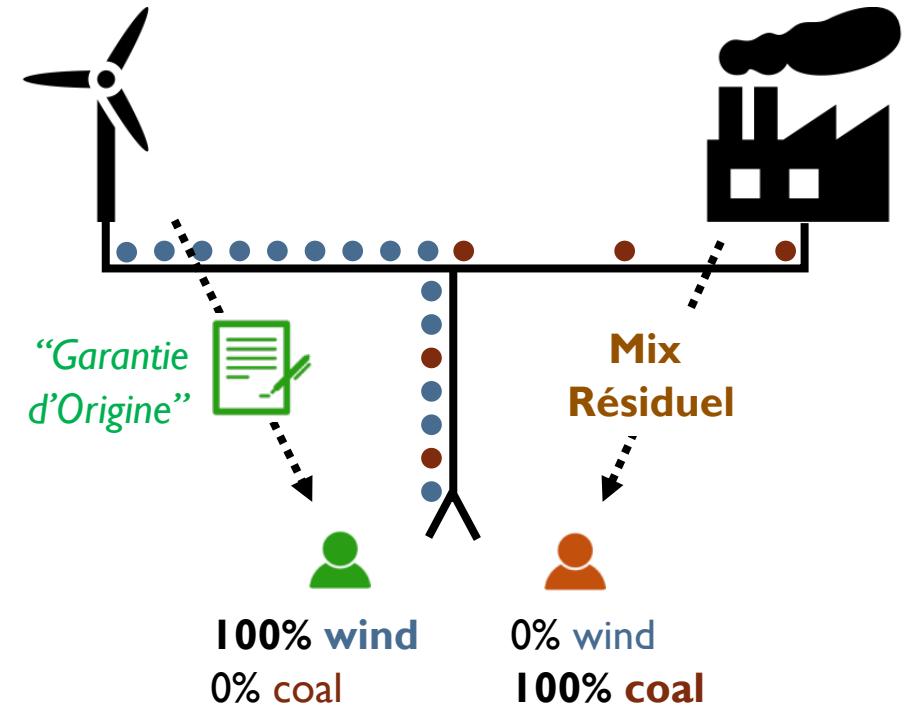
Deux règles de comptabilité attributionnelle co-existent

Statistical point-of-view
("location-based" accounting)



2

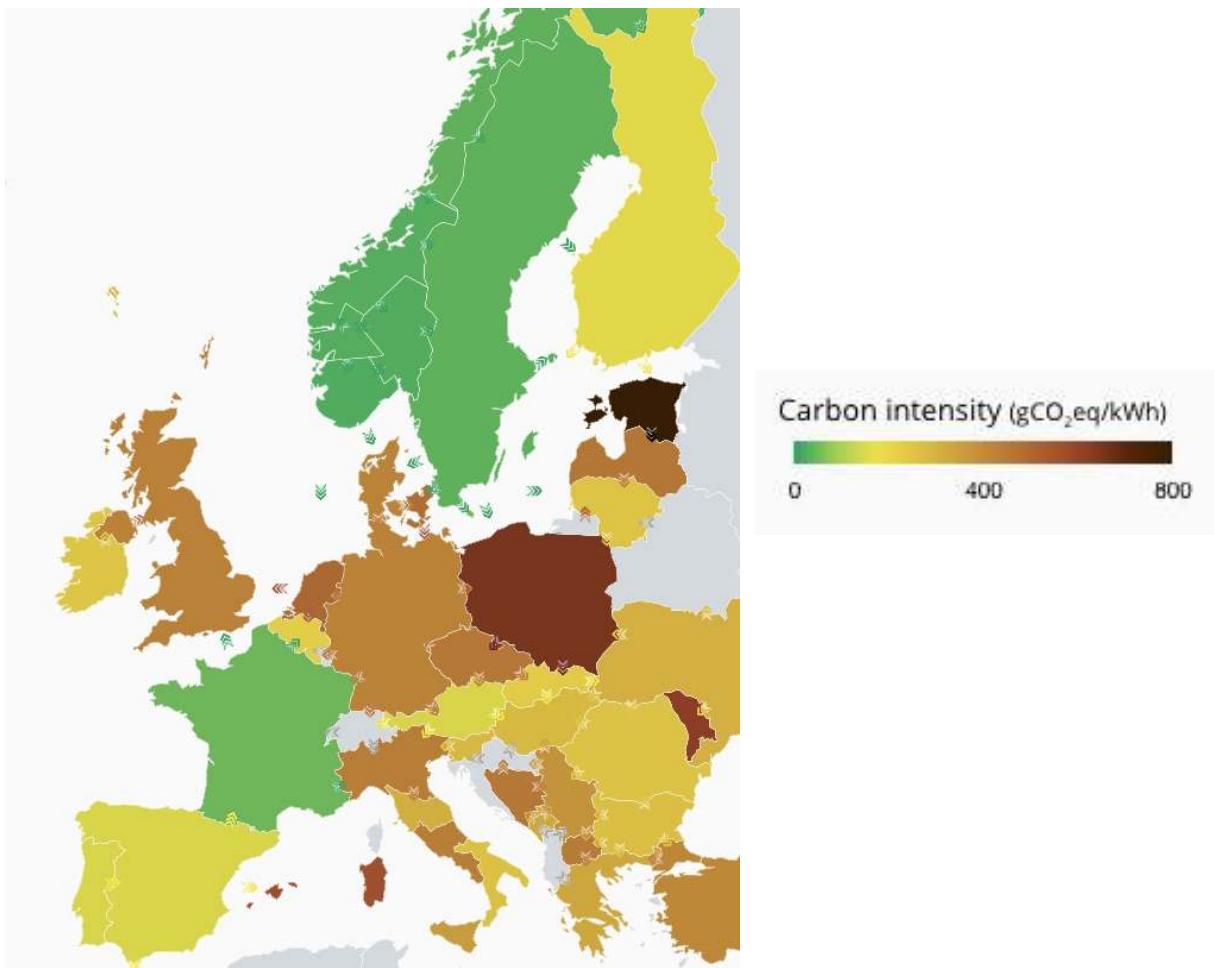
Contractual point-of-view
("market-based" accounting)



Les deux visions sont irréconciliables

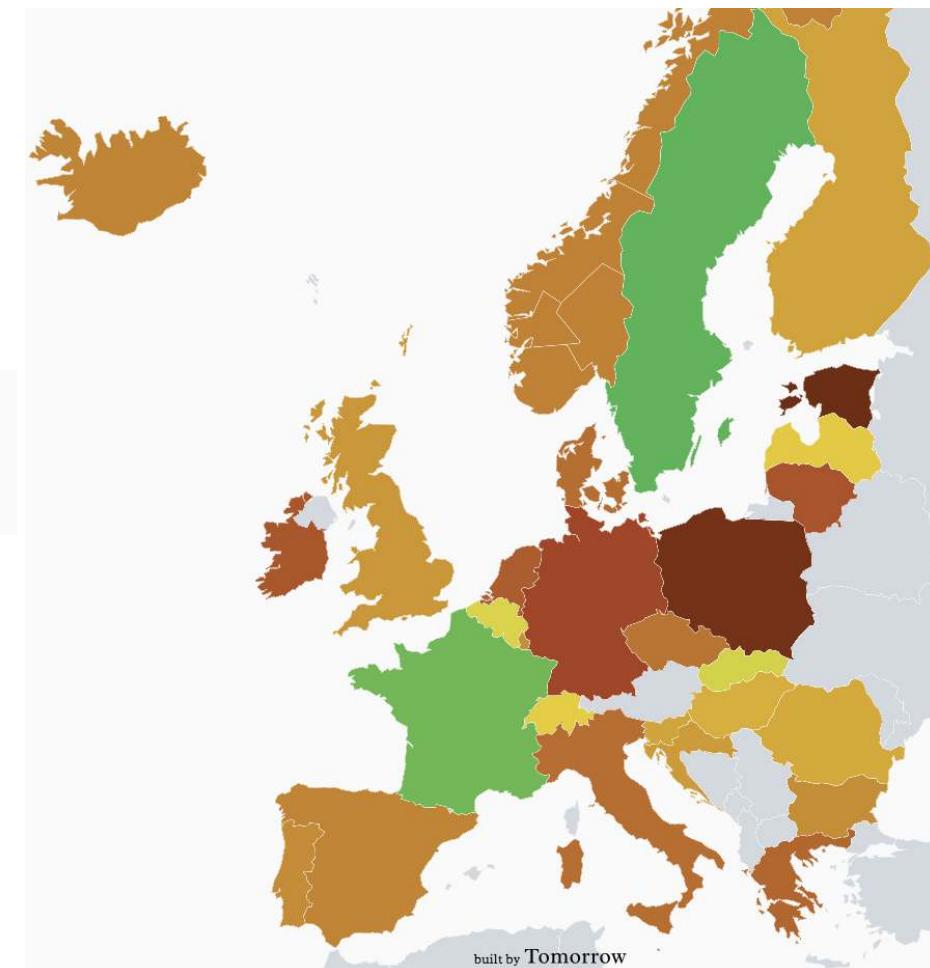
Statistical view

average grid carbon intensity



Contractual view

2017 residual mix (i.e. those without a 'green contract')



Les “contrats verts” sont ils vraiment verts?

Pour un particulier

- Comment puis-je avoir de l'électricité verte quand il n'y a ni vent ni soleil?
- Quelle est mon incentive à consommer au bon moment si je suis vert tout le temps?

Pour une entreprise (ex: datacenter)

- Je peux aller construire un datacenter en Pologne et acheter ensuite des GO pour le verdir!
- Je peux reporter 0gCO2 a mes actionnaires sur mon bilan annuel scope2!

- L'impact **causal direct et court terme** de ma consommation dépend uniquement du mix moyen en consommation à l'endroit et l'heure où je me trouve.
- La question n'est donc pas “**mon électricité est elle verte?**” car cela ne depend pas du fournisseur, mais “**mon choix de fourniture d'électricité a-t-il un impact à long terme sur la transition énergétique?**” (on parle d'additionalité)



Sous quelle conditions puis-je avoir un impact long terme additionnel

- Mon choix de fourniture d'électricité n'est pas un choix sur l'origine de mon électricité mais un choix sur la subvention que je souhaite donner (ou non) aux producteurs d'électricité renouvelable.
- L'impact **long-terme** de ma consommation d'électricité achetée avec des « garanties d'origines » renouvelable n'a d'effet accélérateur sur le déploiement de celles-ci **uniquement si je la paye significativement plus cher que le prix moyen du marché**
- En l'absence de transparence des prix des garanties d'origines, la plupart des “contrats verts” et des claims “100% renouvelables” des entreprises s'apparentent à du greenwashing car ils ne sont pas additionnels.
- **Question ouverte:** Le système de comptabilité contractuel est-il bénéfique ou non à la transition énergétique?



Il faut réformer le système de comptabilité actuel

- La validité des certificats verts devraient être contrainte pour en augmenter la rareté
 - Validité horaire
 - Echanges aux frontières limités par les flux physiques
- Les droits marketing et comptable associés aux GO devraient être limités et reformulés
 - ⊖ ~~Électricité 100% renouvelable~~
 - ⊖ ~~0 émissions scope 2~~
 - “Je finance les producteurs renouvelables à hauteur de xx€/MWh”

Conclusion

- La comptabilité contractuelle est une mesure de l'aide financière que l'on donne aux producteurs renouvelables
- Cette mesure est imparfaite car l'additionnalité de cette aide n'est ni exigée ni même mesurée!

Pour en savoir plus

Bruno Lajoie (2020)

« *Fifty shades of green in electricity markets? - A critical perspective on environmental reporting related to electricity consumption and projects* »

20-page white paper, free access

shorturl.at/exEHN

Author: Bruno Lajoie ([LinkedIn](#) | [email](#))

Version: 12 Dec 2019

Status: Final draft, under external peer reviews

Sharing: Open in read-mode (shorter url: shorturl.at/exEHN)

Fifty shades of green in electricity markets?

A critical perspective on environmental reporting related to electricity consumption and projects

Introduction	2
Summary of key findings	2
How to claim the origin of electricity consumed ? (attributional accounting)	4
Guiding principles	4
The physical (location-based) accounting method	5
The contractual (market-based) accounting method	6
Effectiveness of renewable certificates for the energy transition	7
Contractual instruments are being increasingly adopted by companies and citizens	8
Prices of certificates are currently too low to make a difference on their own	8
Market rules are insufficiently constrained to allow for an increase in certificate prices	9
Long-term <u>PPAs</u> have more impacts than certificate purchase alone	9
Environmental claims authorized by contractual accounting can be misleading	10
Double perception will persist as long as two parallel accounting methods coexist	12
Conclusion	12
How to claim the benefits of a grid-connected project ? (consequential accounting)	13
Guiding principles	13
Short term impact: modification of the grid's operating margin	13
Long term impact: modification of the grid's build margin	15

Peut-on connaitre l'origine et l'impact de l'électricité que l'on consomme ?

Causeries – Avenir Climatique, Paris, 29 Février 2020

Bruno Lajoie – Ingénieur Energie-Climat, co-créateur electricityMap.org, Data Scientist

brunolajoie@gmail.com / +33 6 67 95 10 92 / [linkedin](#)

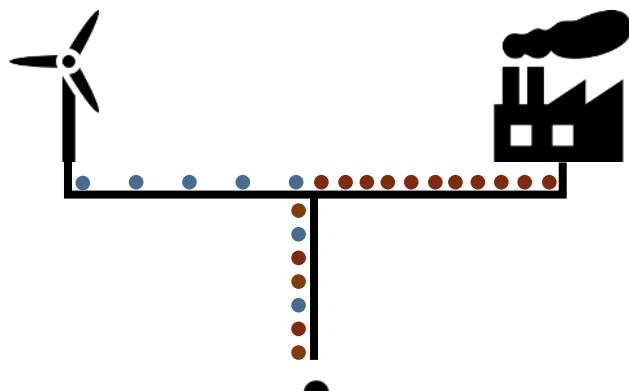
La big picture !

Attributional accounting

How much CO₂ have I emitted as a result of my electricity consumption in a given period ?

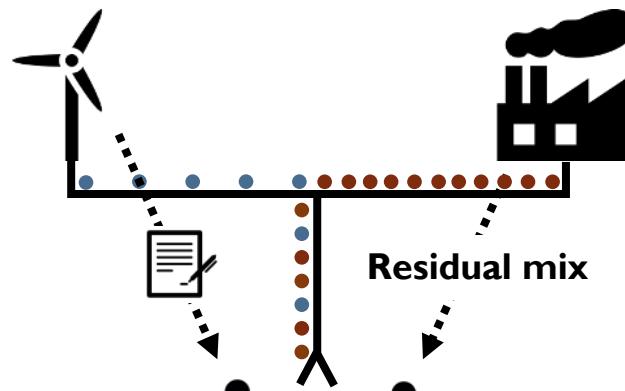
How much % renewable can I claim to have consumed in a given period ?

Location-based approach



carbon intensity: 670 gCO₂/kWh

Market-based approach

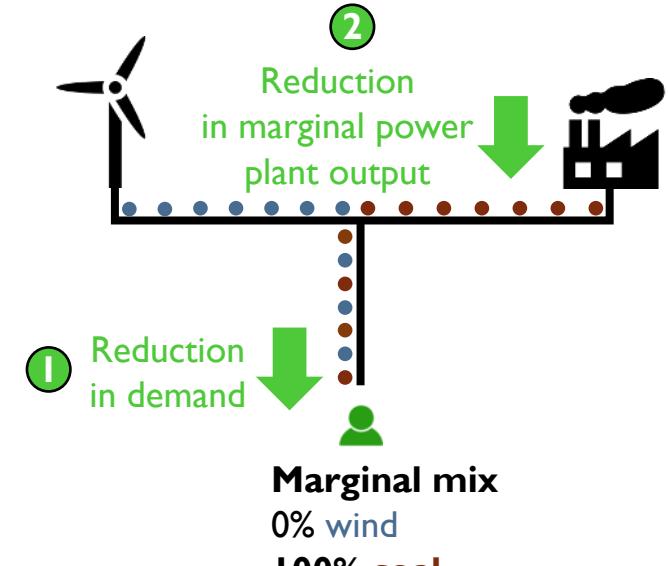


Consequential accounting

How much CO₂ is my action avoiding ?

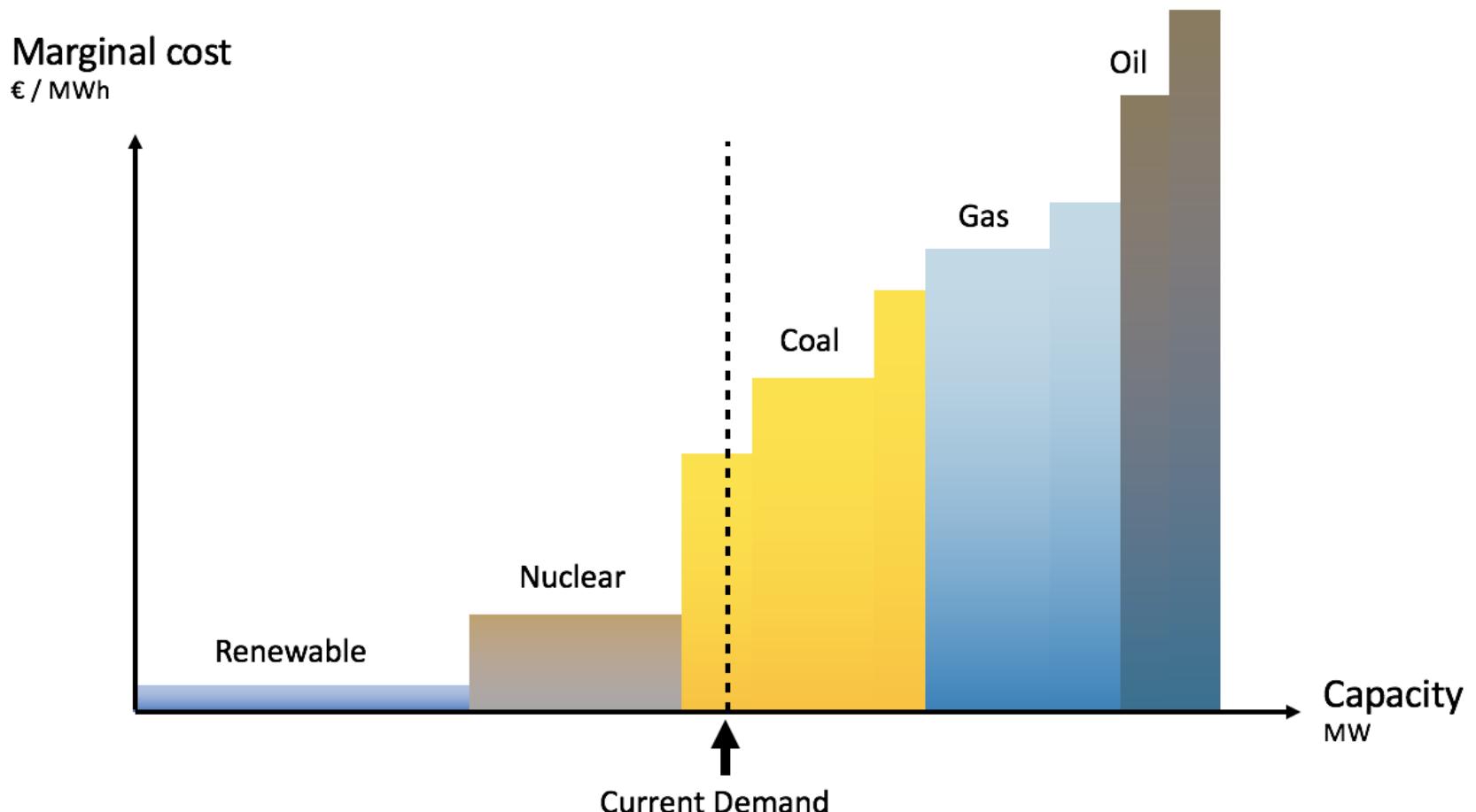
How much more “renewable-intensive” I have made the grid become?

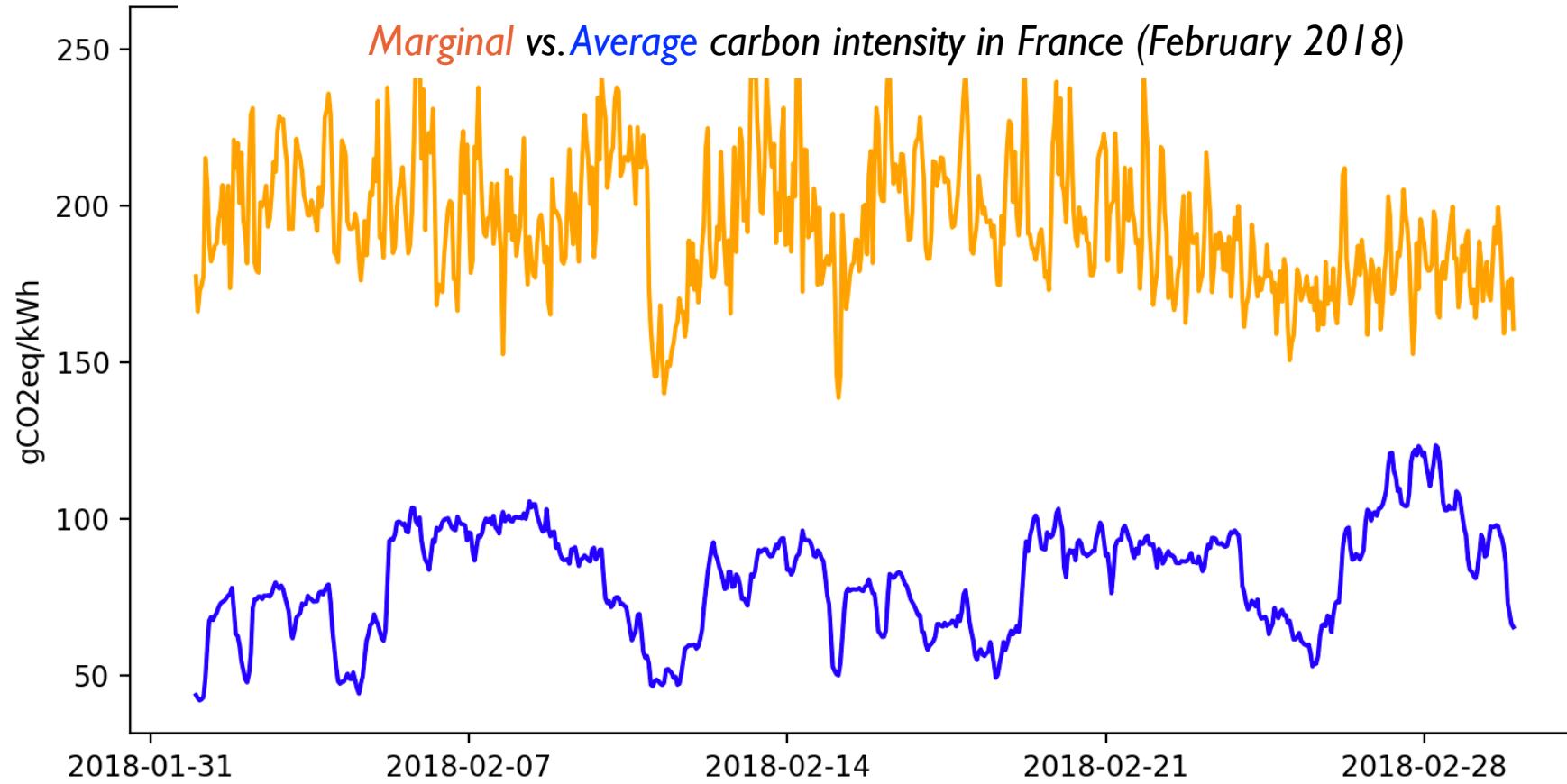
Marginal approach



marginal carbon intensity: 1000 gCO₂/kWh

« Mertit order » in the electricity system

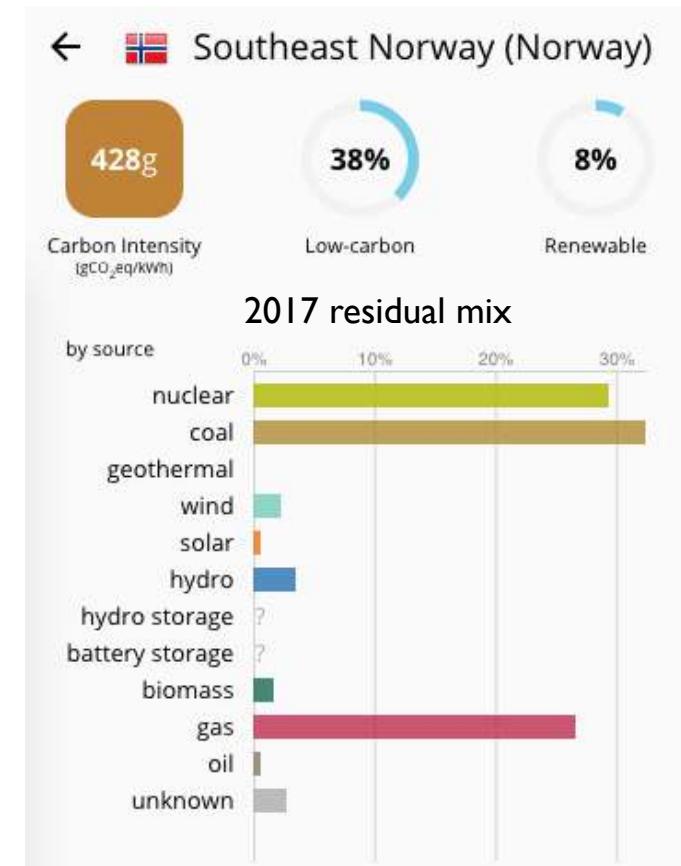




Risks of double claims - illustrated

example: Norwegian EV car owner vs. European data center company

- As with 97% of Norwegian citizens, I don't have a "green electricity contract". I believe electricity is clean in Norway, because hydro plants makes up nearly all the power supply in Norway. I buy an electric vehicle, claiming to drive clean because charging on hydro power
- However, the Norwegian residual mix is actually very carbon intensive because Norwegian hydro plants sold almost all their certificates throughout Europe.
- Both me and the European datacenter company that had bought the Norwegian green certificate will claim to be 100% renewable powered.



Pros & cons of the market-based accounting system

- **Market-based rules may have accelerated building of new renewables but it is hard to prove**
 - PPA are booming (32GW of renewable PPA signed since 2008)
 - Yet PPAs also provide non-CSR related benefits, such as a competitive electricity price guaranteed over several years
 - → are market-based rules really accelerating renewable growth beyond what would have happened anyway?
- **Risks of non-additionality:** Price of energy certificates are too low to make a difference in terms of revenue streams (European renewable certificates have been trading between 0.1 and 0.4€/MWh between 2012 and 2018)
- **Risks of substitution:** Much cheaper for corporations to buy credits than to make much harder energy efficiency and optimization efforts
- **Risks of rebound effect:** No incentive to consume electricity at the right time or at the right place. Or to buy less products that would be branded *100% renewable*
- **Risks of double claims:**
 - Consumer A using physical accounting (ex: Norwegian Tesla owner thinking he drives on hydro power)
 - Consumer B using contractual accounting (ex: Datacenter buying Norwegian hydro certificates)
- **Risks of misleading claims – lack of trust:** Consumers wrongly believe that they are “powered by renewables”, when they are actually powered by the very same electricity powering their neighbor.