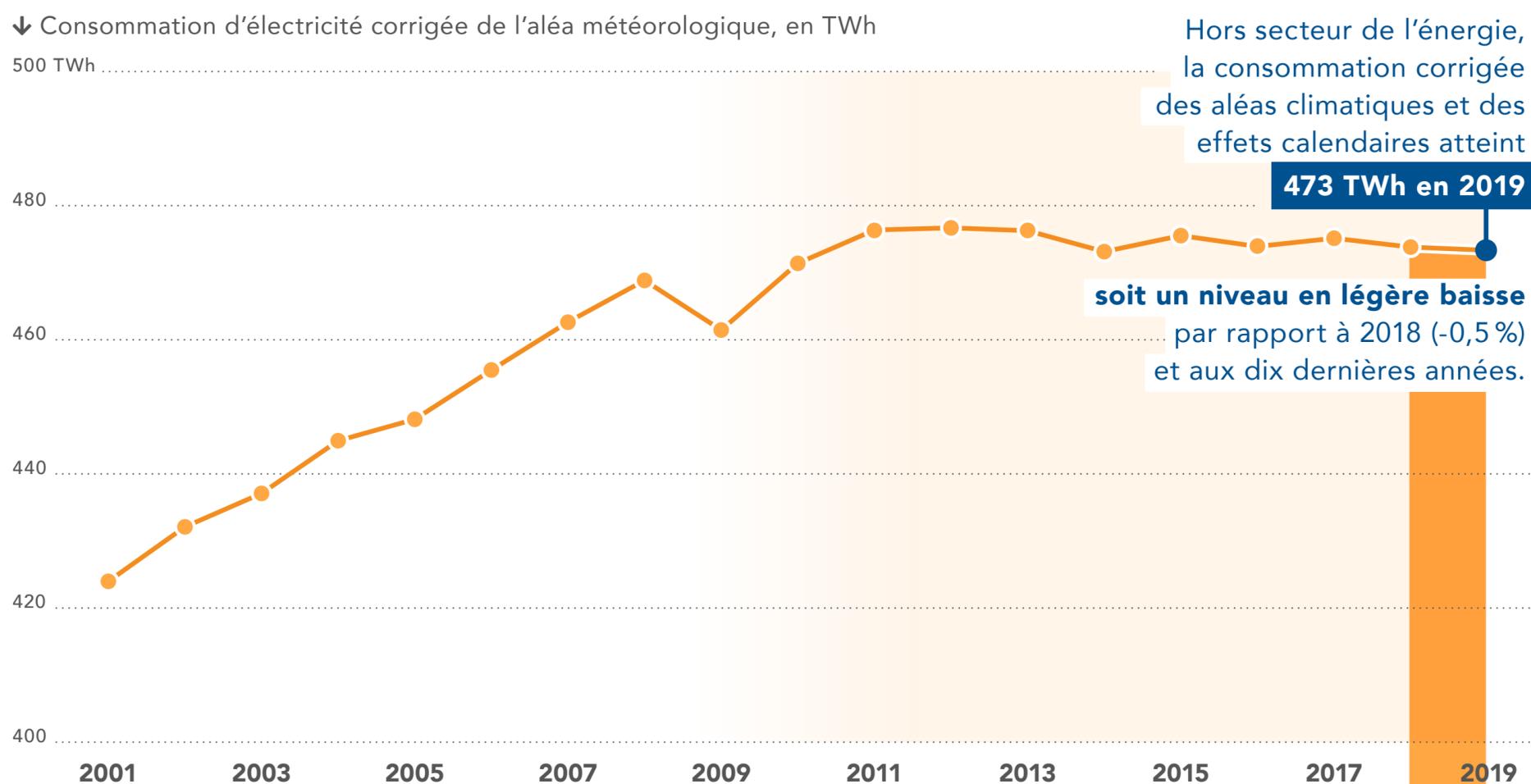


## CONSOMMATION

### Une consommation en légère baisse

Une tendance de long terme à la stabilisation de la consommation totale d'électricité s'observe depuis 2010 et traduit une meilleure maîtrise de la consommation mais également un ralentissement de la croissance économique et de la croissance démographique. **Cette année, la consommation corrigée de l'aléa météorologique est en légère baisse par rapport à 2018 (-0,5 %).**



La légère baisse en 2019 s'explique par des facteurs structurels et conjoncturels tels que



**renforcement des actions d'efficacité énergétique**  
(bâtiments et équipements)



**un ralentissement de la croissance économique**  
(2019 vs 2018)



**des mouvements sociaux en fin d'année**

## PRODUCTION

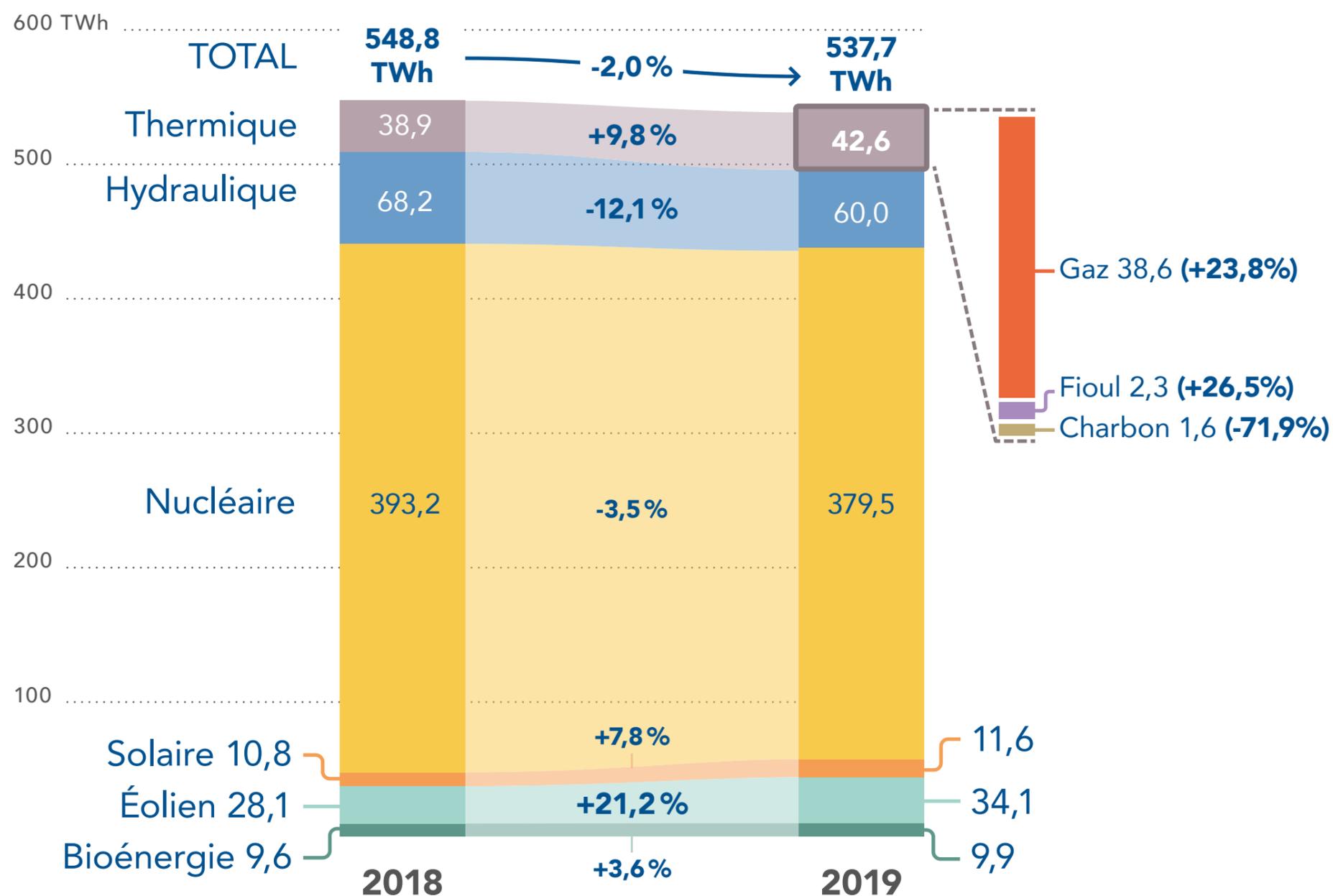
### Une baisse de la production d'électricité

L'année 2019 est marquée par une **baisse de la production totale d'électricité** : 537,7 TWh, soit 2 % de moins que l'an dernier. Les nombreuses indisponibilités des groupes nucléaires en 2019 entraînent une **production d'origine nucléaire en baisse (-3,5 %)**.

Ceci a pour conséquence une **plus grande mobilisation des centrales au gaz (+24 %)**, plus compétitives que celles au charbon dont la production a **fortement chuté (-72 %)**.

En plus d'une augmentation du parc installé, la **production éolienne croît (+21 %)** grâce à une année marquée par des vents importants.

↓ Évolution de la production d'électricité en TWh, entre 2018 en 2019



## Plus d'éolien et de solaire, moins de thermique dans le parc de production français.

↓ Parc de production installé en GW, en 2019

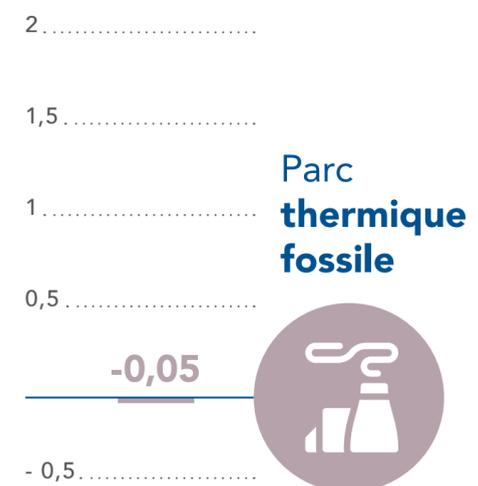
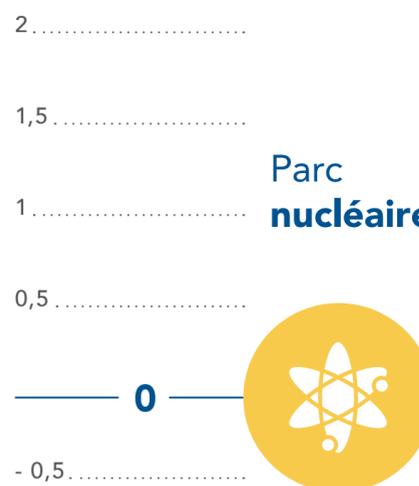
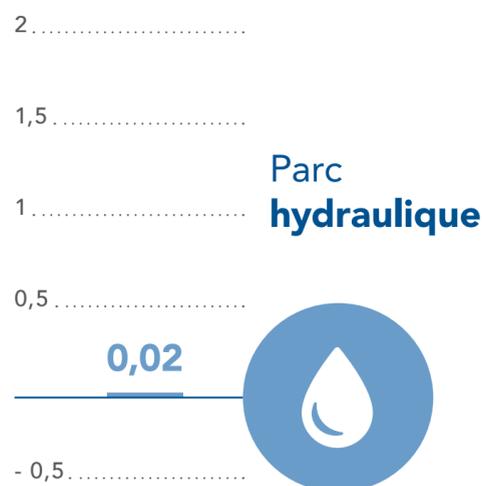
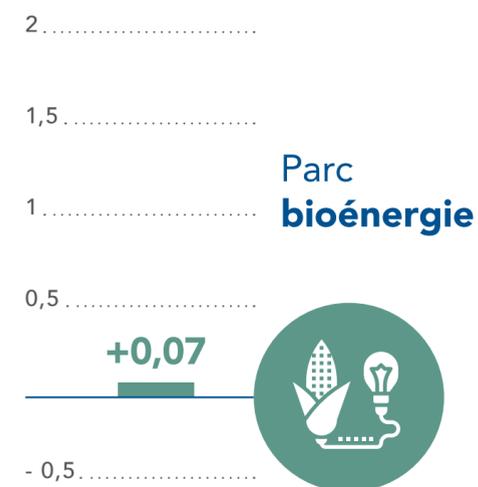
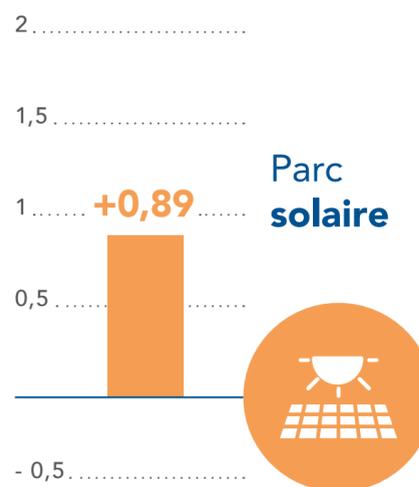
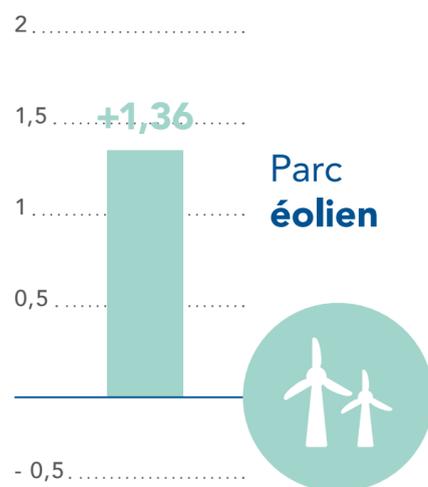
### +2,35 GW

L'essentiel de l'augmentation provient des filières renouvelables



### -0,05 GW

Le parc thermique évolue légèrement à la baisse

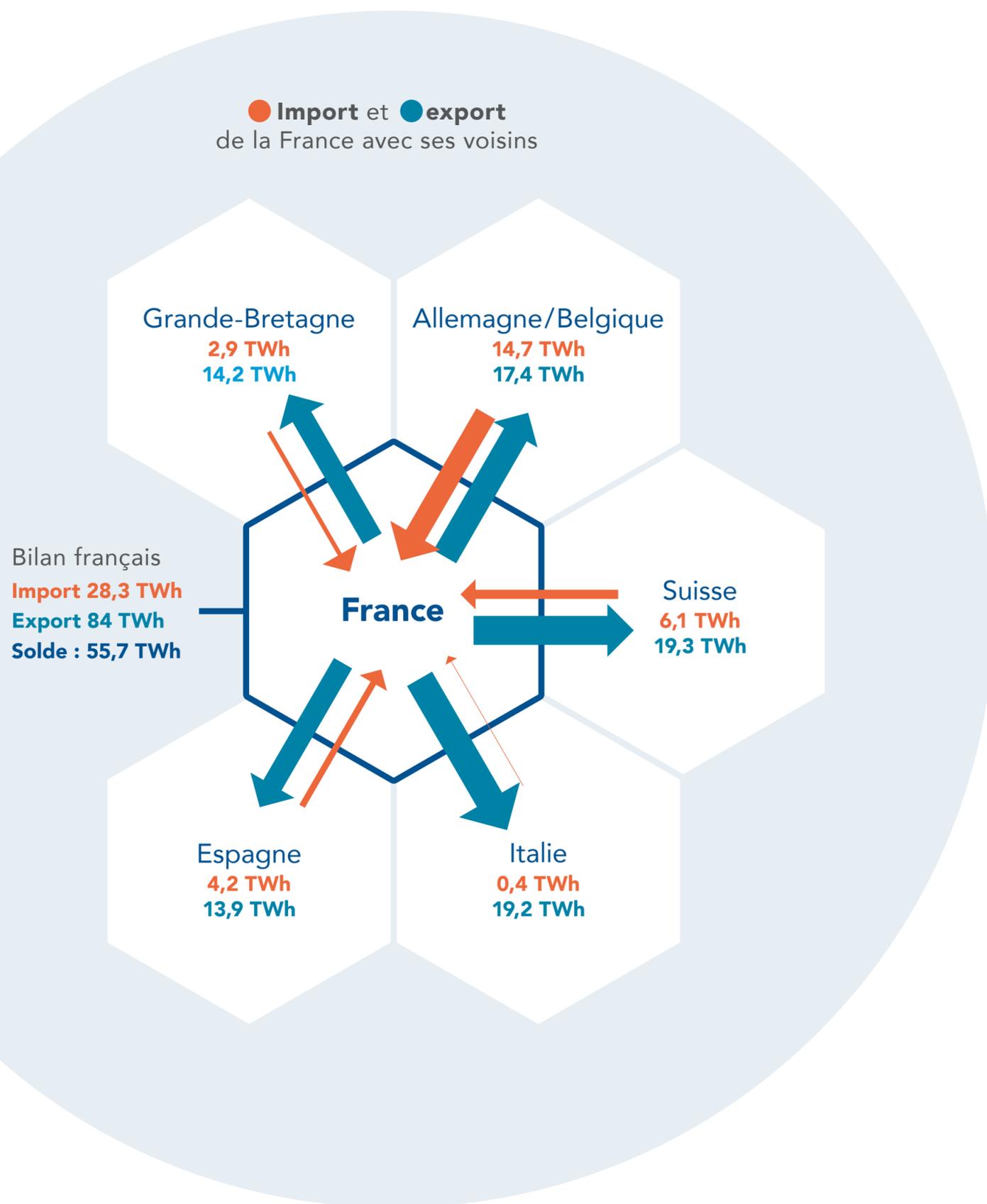


Le parc de production installé s'établit à 135 328 MW, soit une augmentation de

# 2,3 GW



c'est le pic de consommation en hiver de la métropole Aix-Marseille-Provence

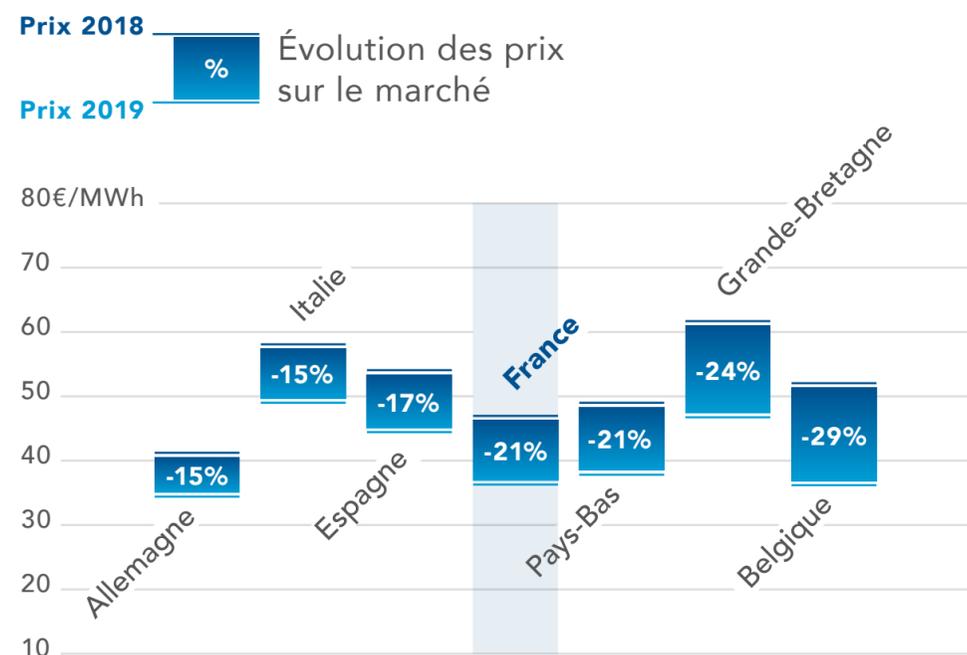


## PRIX ET ÉCHANGES

### Le solde France des échanges reste largement exportateur

Le solde des échanges s'établit à 55,7 TWh en 2019, en légère baisse par rapport à l'an dernier.

Le solde des échanges est directement lié aux écarts de prix déterminés tous les jours entre la France et ses voisins.

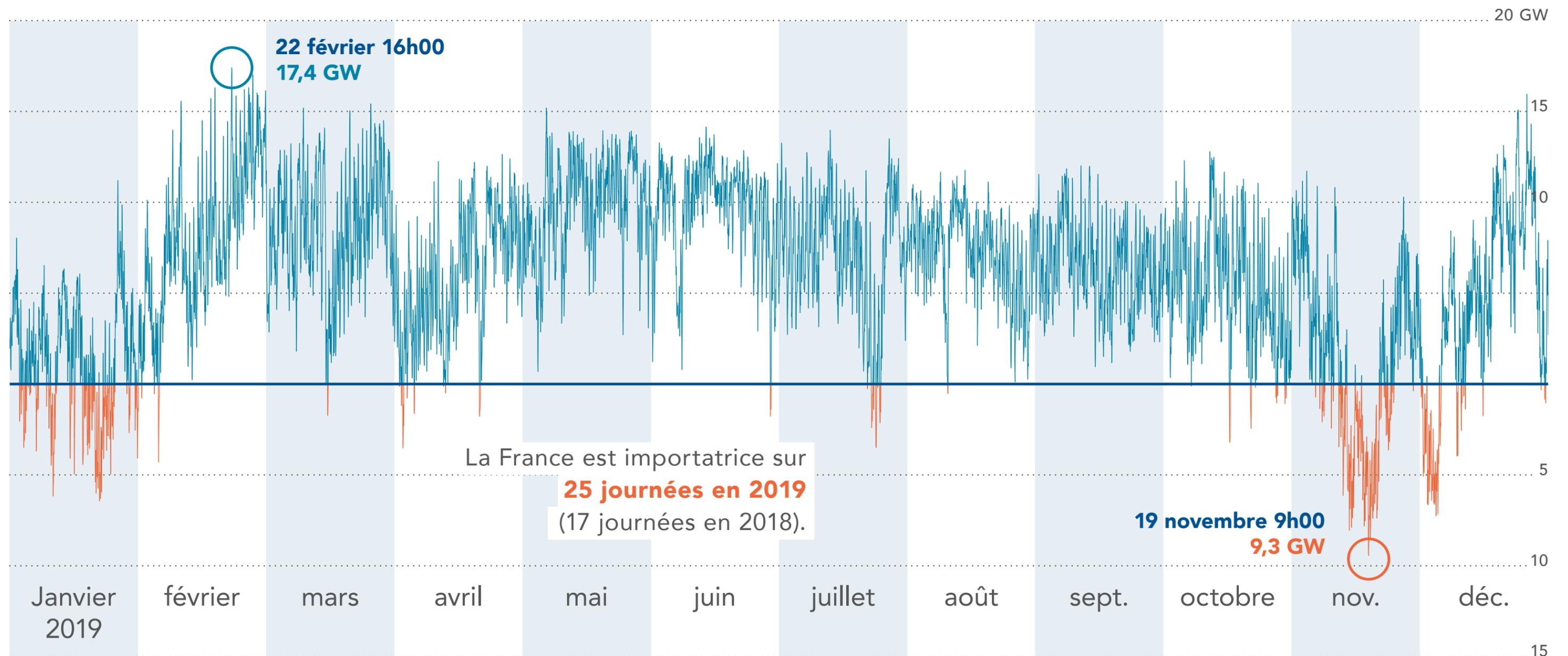


Les prix sont en baisse dans toute l'Europe en 2019. En France, le prix s'établit à 39,45 €/MWh en moyenne sur l'année contre 50,2 €/MWh en 2018. Ceci s'explique notamment par une baisse des prix des combustibles (gaz et charbon) et par des températures assez douces en hiver. Le prix français reste un des plus bas d'Europe, ce qui explique la bonne tenue des exports.

Les échanges restent cependant très volatils tout au long de l'année, avec un solde variant de :

**En export** → 17,4 GW le 22 février à 16h00

**En import** → 9,3 GW le 19 novembre à 9h00

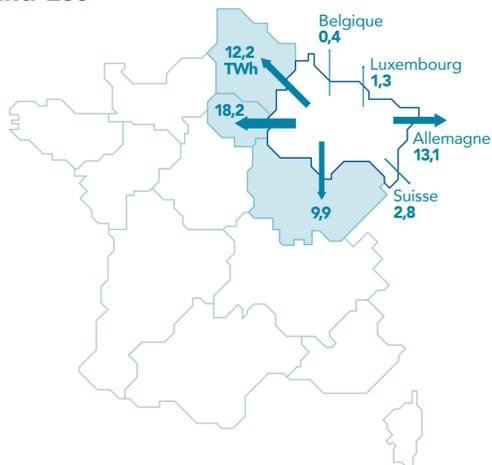


## Les échanges entre régions :

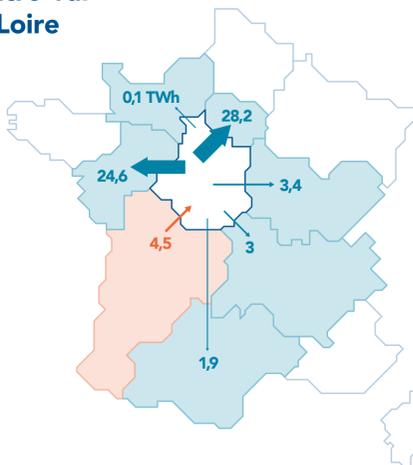
### Le réseau équilibre les régions productrices et consommatrices d'électricité

La production d'électricité régionale permet non seulement de **couvrir les besoins de la région productrice** mais contribue également à la couverture de la demande émanant de régions limitrophes.

#### Grand-Est



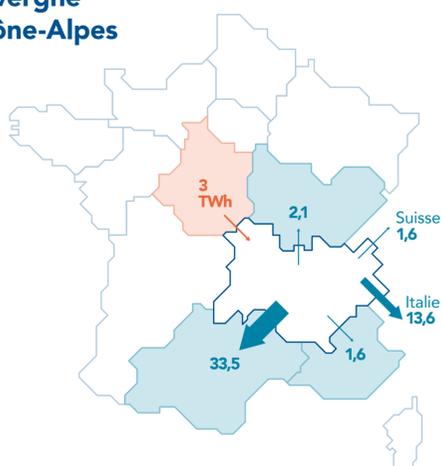
#### Centre-Val de Loire



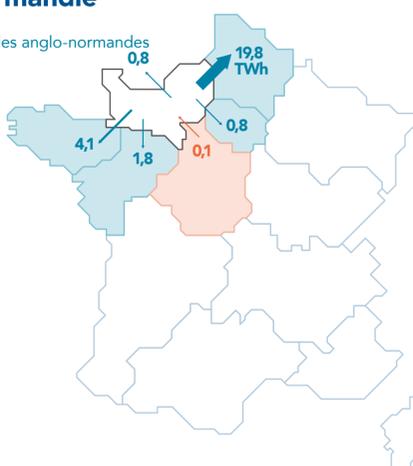
← Solde annuel des échanges entre régions en TWh

Les régions Grand-Est ou Centre-Val de Loire qui produisent beaucoup plus qu'elles ne consomment contribuent fortement à cette solidarité interrégionale.

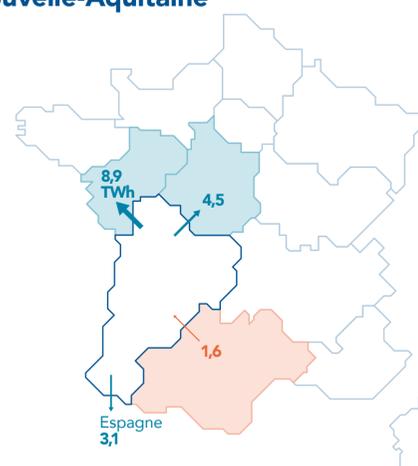
#### Auvergne Rhône-Alpes



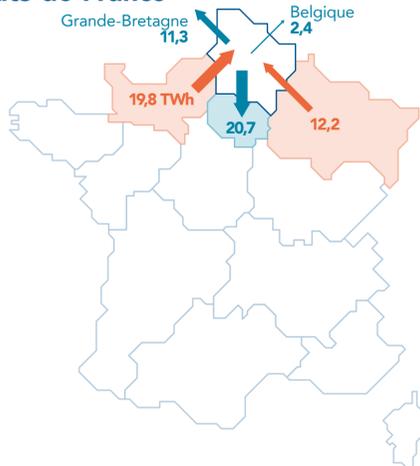
#### Normandie



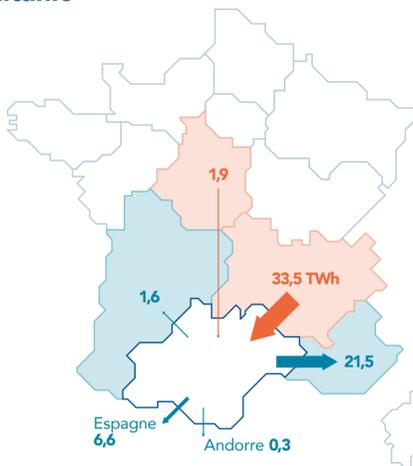
#### Nouvelle-Aquitaine



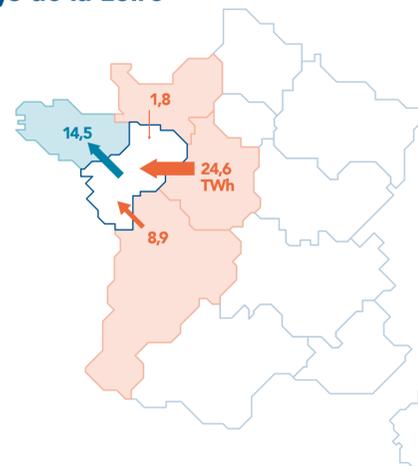
#### Hauts-de-France



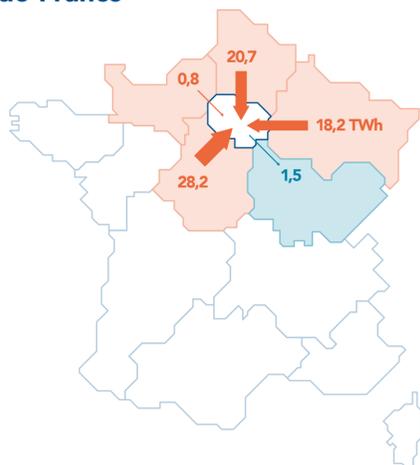
#### Occitanie



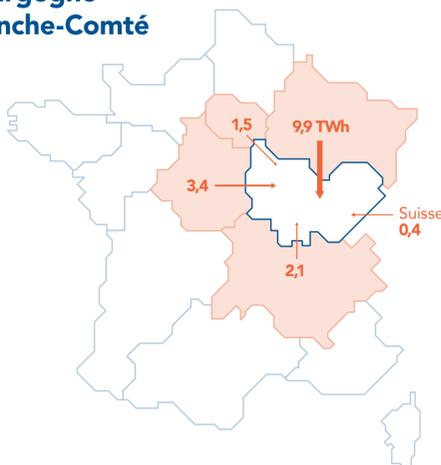
#### Pays de la Loire



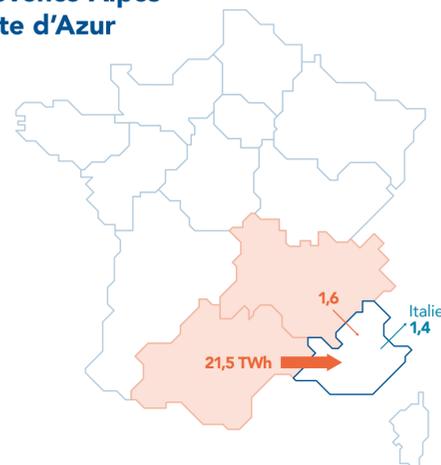
#### Île-de-France



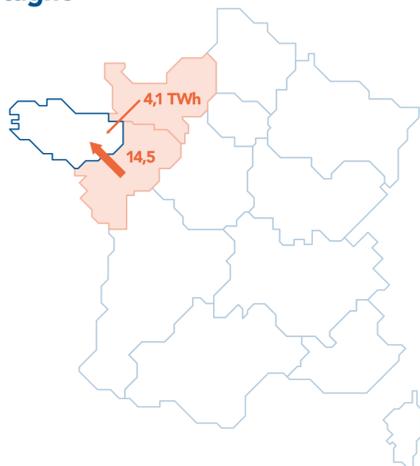
#### Bourgogne-Franche-Comté



#### Provence-Alpes-Côte d'Azur

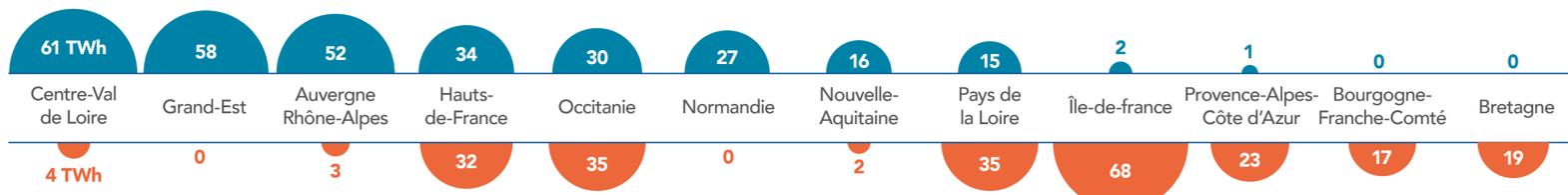


#### Bretagne



De cette façon les régions dépendant fortement des importations d'électricité telles que la Bourgogne-Franche-Comté, l'Île-de-France, la Provence-Alpes-Côte d'Azur ou la Bretagne ont l'assurance de pouvoir maintenir l'équilibre entre la production et la consommation.

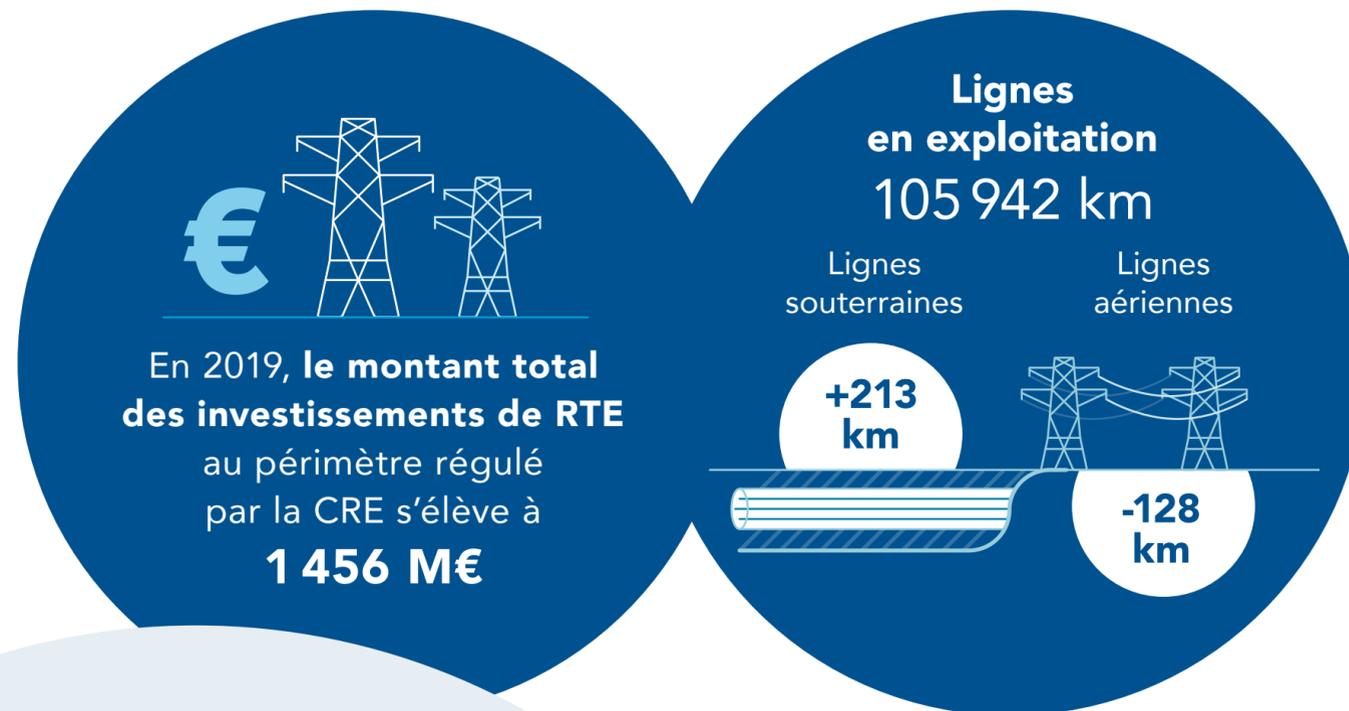
↓ Export et Import d'électricité entre régions en 2019



## LE RÉSEAU

### 105 942 km de circuits en exploitation

Le réseau de transport continue d'assurer la **sécurité de l'alimentation** des territoires et des régions, tout en favorisant et en accompagnant l'accueil des énergies renouvelables.



### Les principaux investissements en 2019

Poursuite des travaux sur **l'interconnexion IFA 2**

Chantier en cours pour **le raccordement du parc éolien offshore de Saint-Nazaire**



Poursuite du projet pour **Avelin – Gavrelle**

Poursuite du projet pour **Carrières – Breteuil – Valescourt**

Chantier en cours entre **la France et l'Italie avec le projet d'interconnexion Savoie-Piémont**

## LES CHIFFRES-CLÉS 2019

Production totale d'électricité  
**537,7 TWh**

**Nucléaire**  
379,5 TWh  
-3,5% ↓

**Hydraulique**  
60,0 TWh  
-12,1% ↓

**Therm. fossile**  
42,6 TWh  
+9,8% ↑

**Éolien** 34,1 TWh  
+21,2% ↑

**Solaire**  
11,6 TWh  
+7,8% ↑

**Bioénergies**  
9,9 TWh  
+3,6% ↑

**Consommation d'électricité stable**  
473 TWh  
Hors secteur de l'énergie et corrigée de l'effet météo

**Émissions de CO<sub>2</sub>**  
19 Mt / -6%

**Échange d'électricité transfrontalier**  
55,7 TWh  
Exports **84 TWh** (-2,7%)  
Imports **28,3 TWh** (+8,4%)

**Investissements réalisés par RTE**  
1 456 M€

**Lignes en exploitation**  
105 942 km

