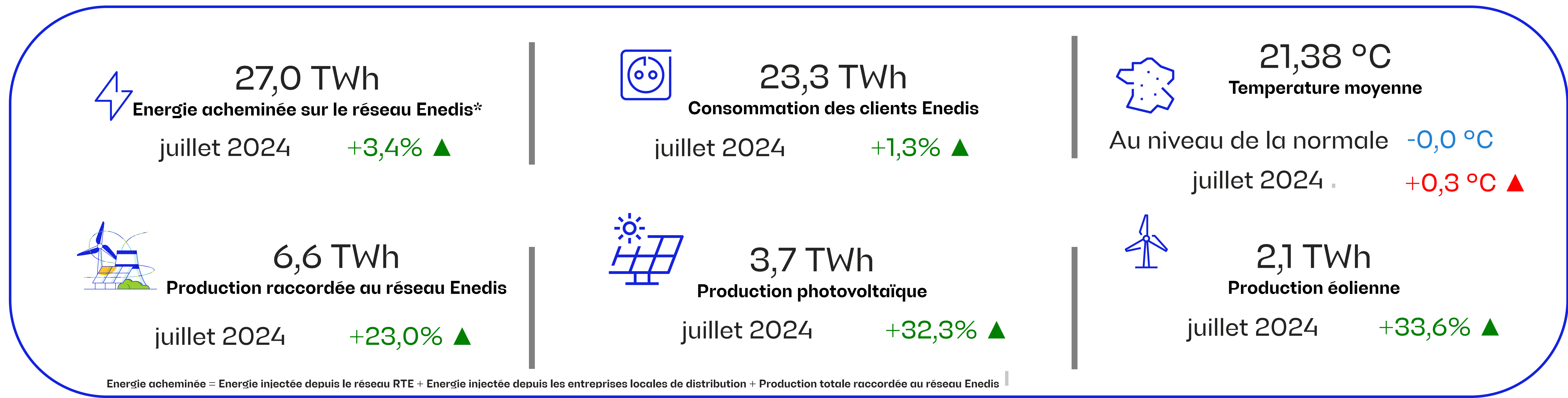
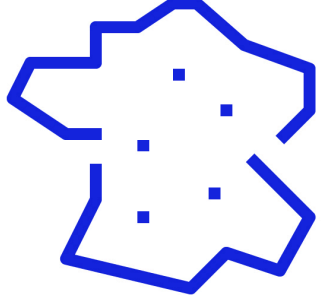


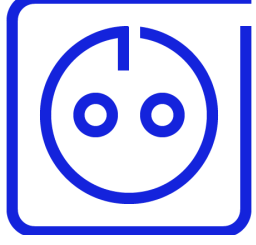
Synthèse du mois de juillet 2025





page 2


Avec un écart moyen de **0°C par rapport à la normale**, le climat du mois de juillet 2025 a été un peu plus chaud que celui de juillet 2024 (-0,3°C par rapport à la normale).



page 3

Dans ce contexte de climat légèrement plus chaud, on observe une **hausse de la consommation des clients raccordés au réseau Enedis (+1,3%)** par rapport à juillet 2024, répartie par secteur comme suit :

- entreprises : +1,9%
- professionnels : +1,9%
- résidentiels : +0,1%

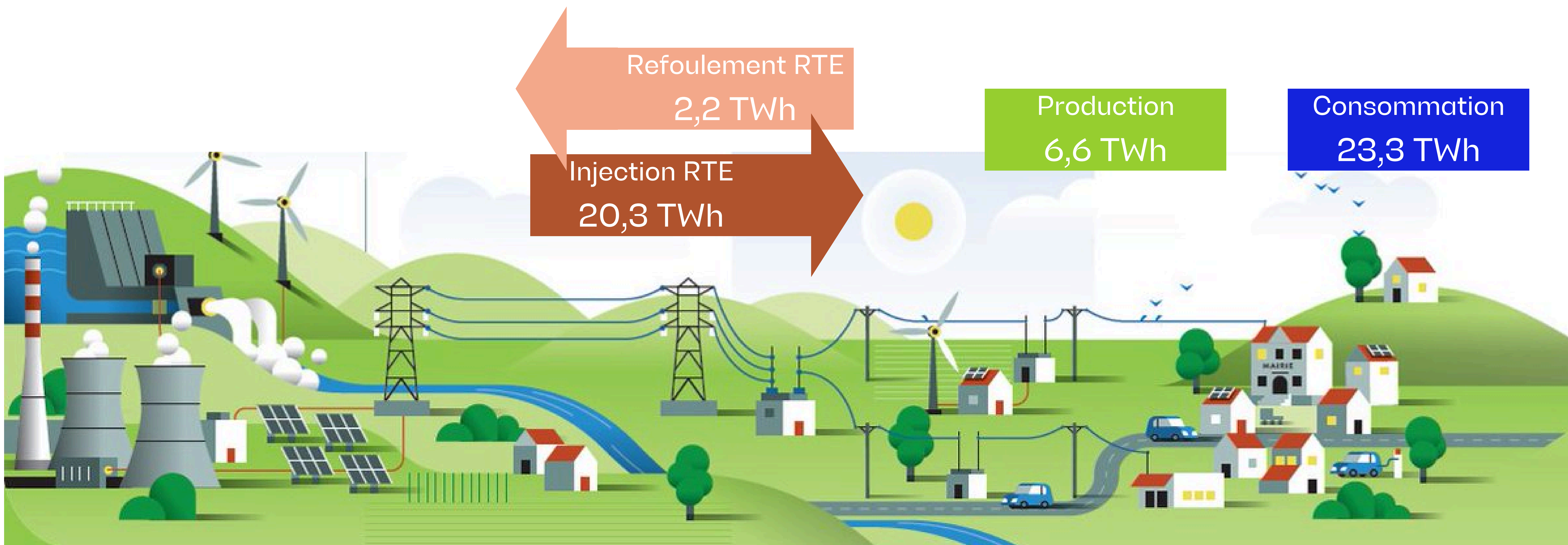


page 4

Avec une **croissance de la puissance raccordée en injection au réseau Enedis (+13,1%)**, juillet 2025 est marqué par une **forte hausse de la production totale (+23,0% par rapport à juillet 2024)** :

La **production éolienne raccordée au réseau Enedis est en forte hausse (+33,6% par rapport à juillet 2024)**.

On note également une **forte croissance de +32,3% de la production photovoltaïque** par rapport à juillet 2024.



Analyse Climatique juillet 2025

21,38 °C

Temperature moyenne du mois

Au niveau de la normale -0,0 °C

Climat plus chaud que celui de juillet 2024

7,4° C

Ecart maximum

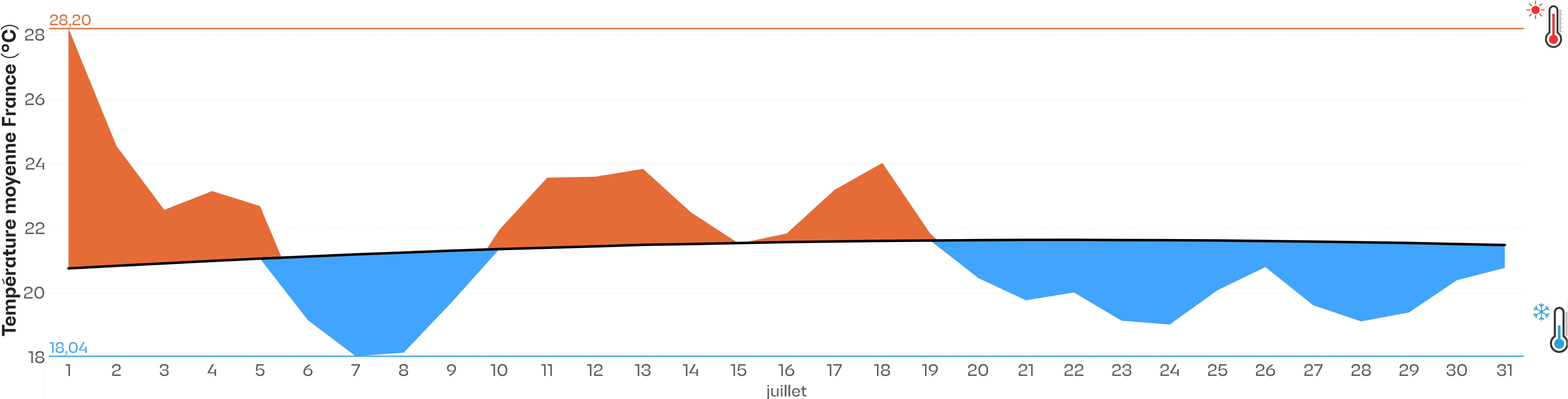
entre la température réalisée et la normale, observé le 01 juillet

+1,4% (+0,34 TWh)

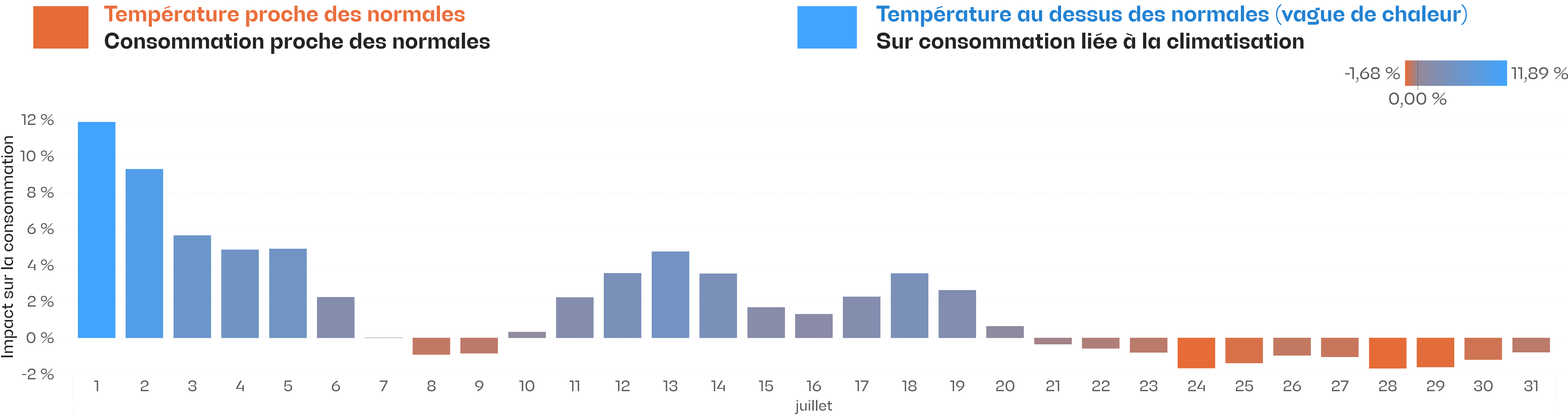
Impact Climatique

Consommation proche de la normale en cette période d'été.

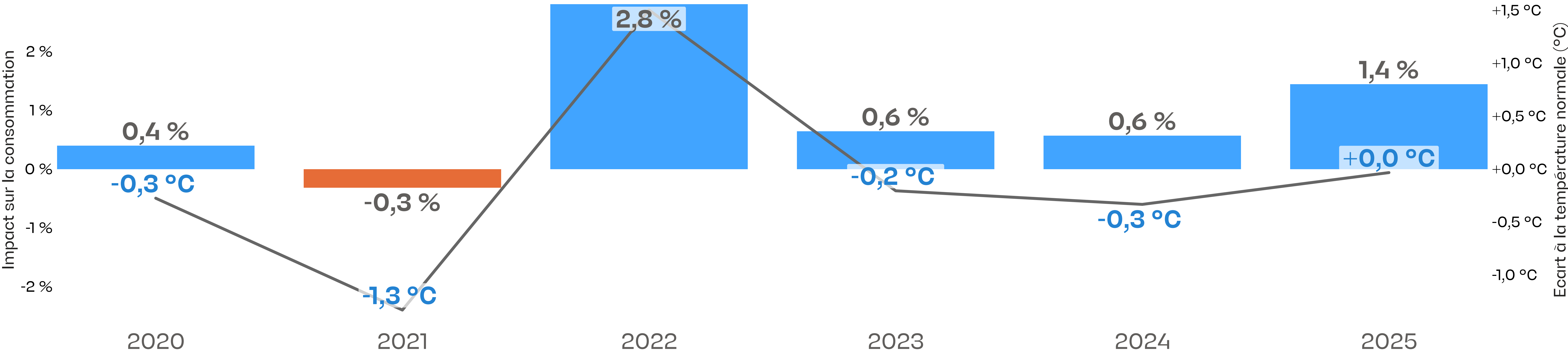
Aléa climatique de juillet 2025



Impact de l'aléa climatique sur la consommation à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Ecart moyens à la température normale et impacts climatiques des mois de juillet



Analyse de la Consommation de juillet 2025

Consommation globale

23,3 TWh
Consommation totale
juillet 2024 +1,3% ▲

22,9 TWh
Consommation corrigée totale
juillet 2024 +0,4% ▲
*Corrigée = Hors effet climatique

44,5 GW
Pointe de consommation
juillet 2024 +8,5% ▲

La consommation totale des clients raccordés au réseau Enedis du mois de juillet 2025, comprenant l’effet météo, est en hausse de +1,3%, soit +0,3 TWh par rapport à juillet 2024. Cette variation de consommation est composée de :

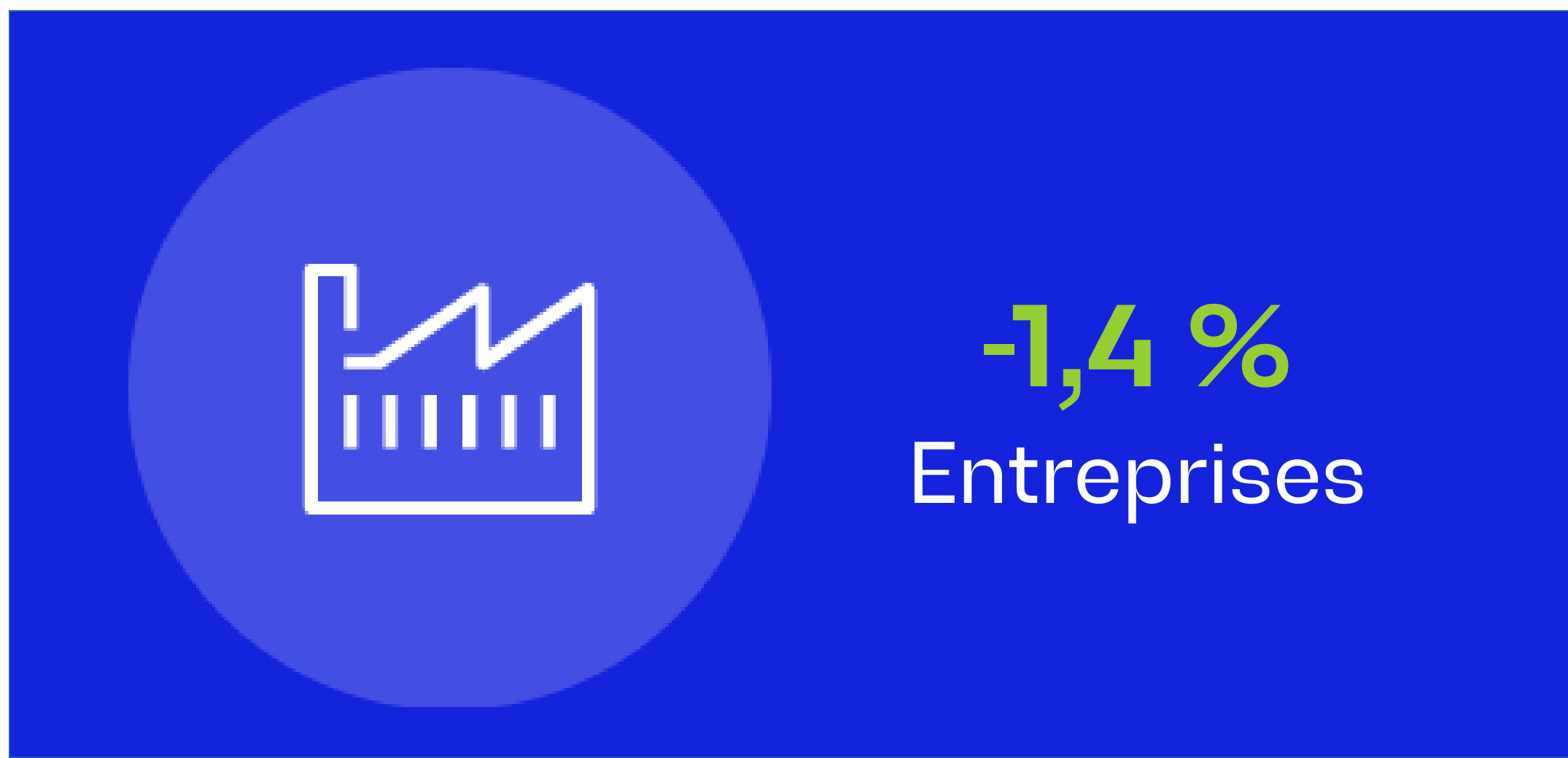
- +0,9% lié aux effets climatique
- +0,4% lié aux autres effets (effets calendaires, d'effacement, ...)

Elle se distingue par secteur de la manière suivante :

- +1,9 % pour les entreprises
- +1,9 % pour les professionnels
- +0,1 % pour les résidentiels

Indicateur d'évolution de la consommation

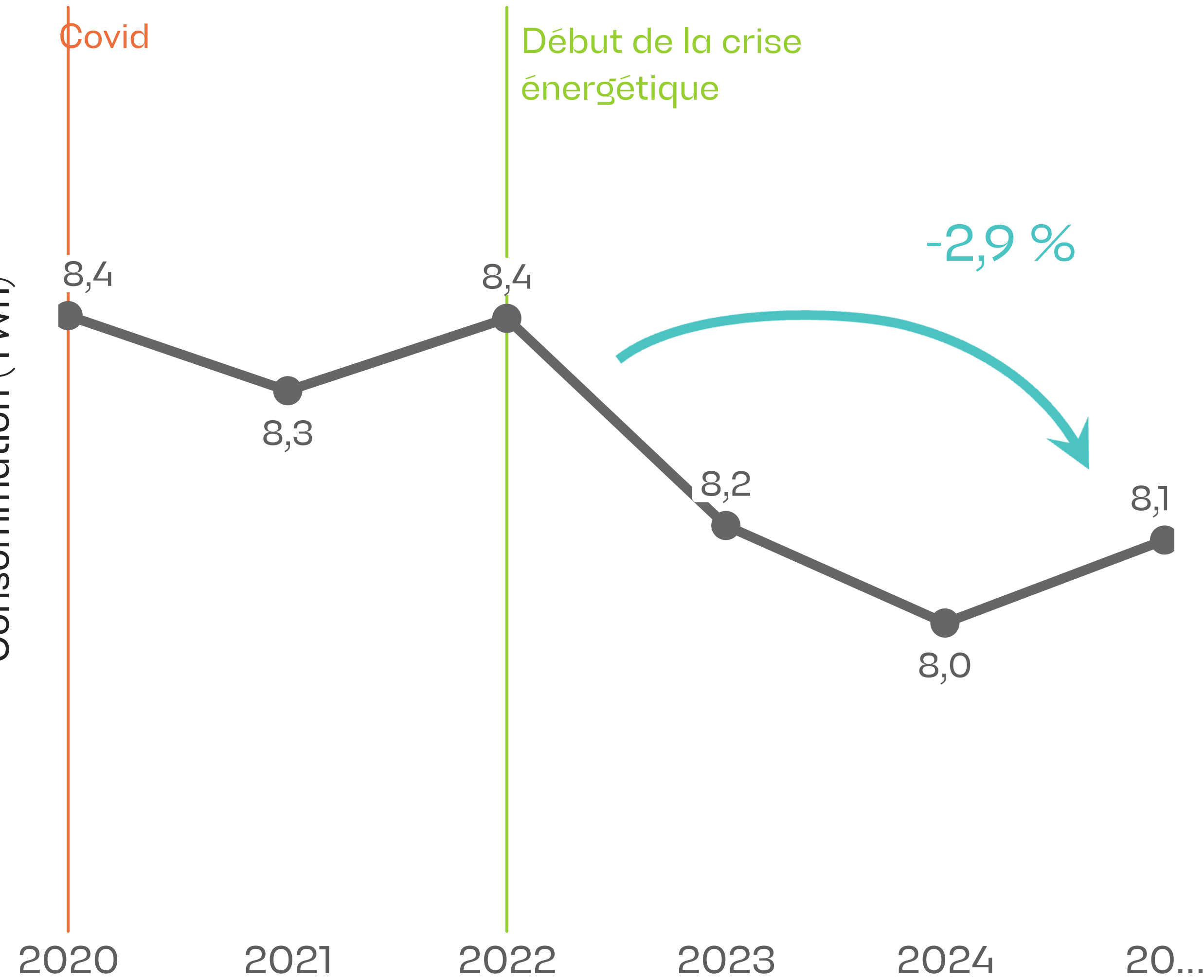
Afin d’identifier l’impact global d’effets structurels indépendants du climat tels que l’évolution des usages électriques, la rénovation des bâtiments, l’utilisation plus sobre du chauffage, l’autoconsommation ou encore la situation macro-économique, la consommation corrigée du climat de juillet 2025 est comparée à celle de juillet 2022 avant la crise de l’énergie qui a marqué une rupture. Cette baisse est de -2,2 % sur la consommation totale et se répartit par segment comme suit :



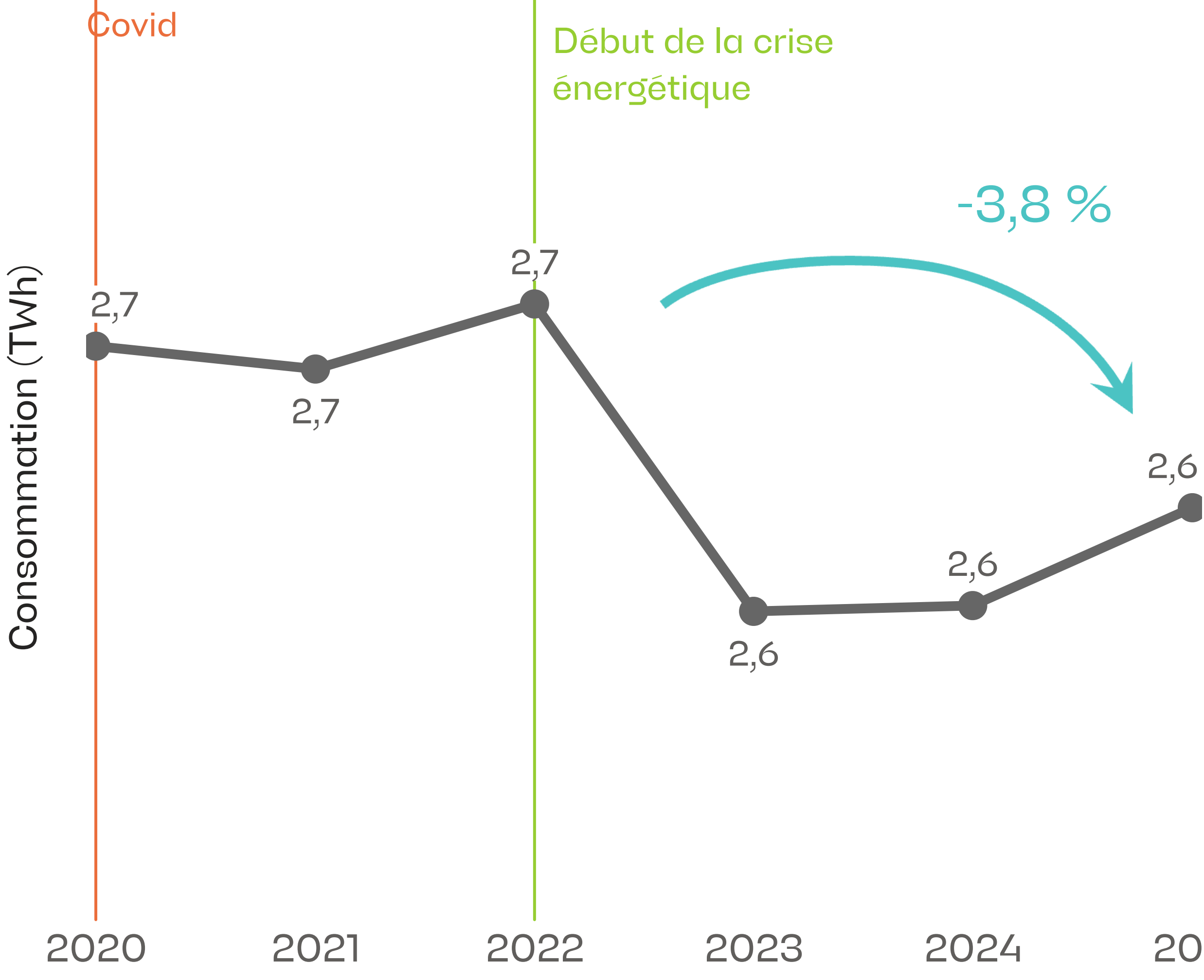
Dynamiques des consommations corrigées des mois de juillet

*Corrigée = Hors effet climatique et bissextile

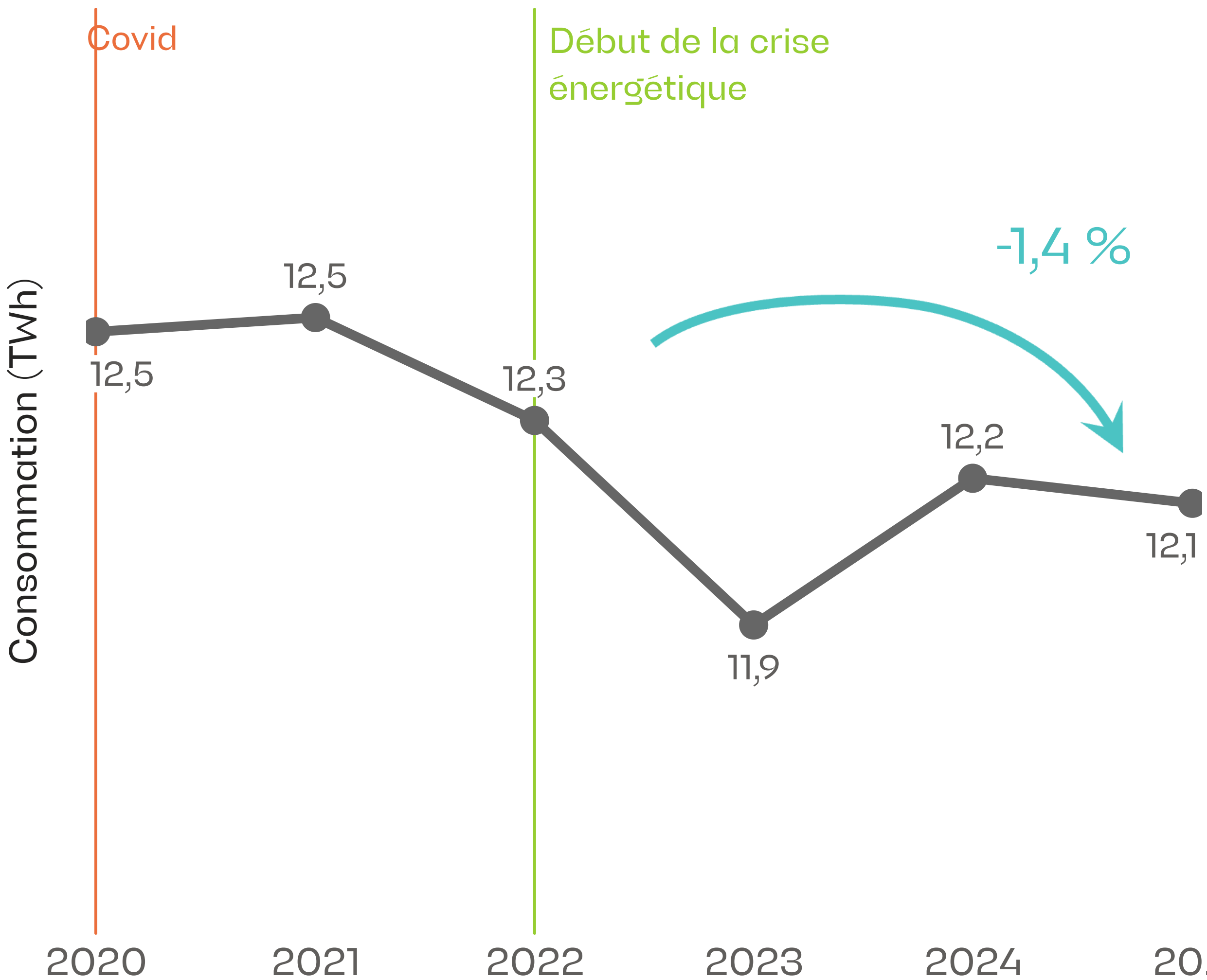
Résidentiels



Professionnels

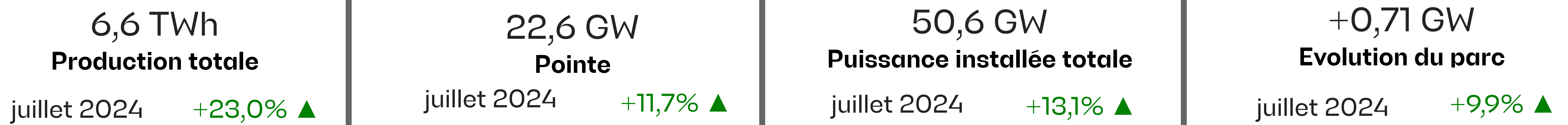


Entreprises



Production décentralisée de juillet 2025

Toutes filières

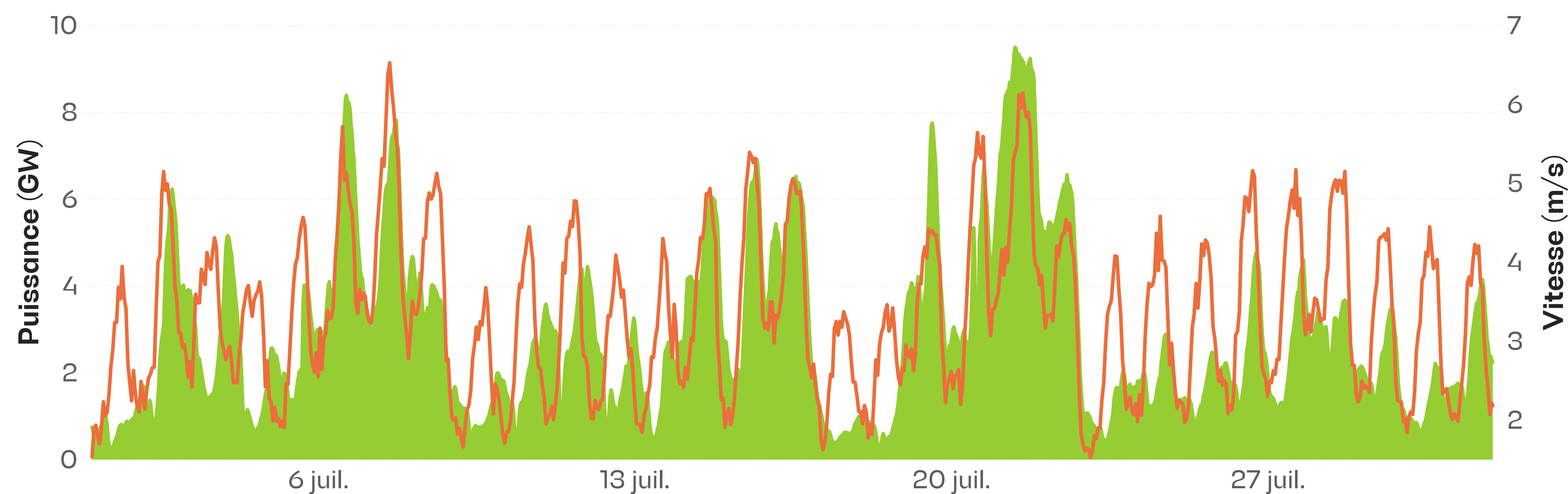


Eolien

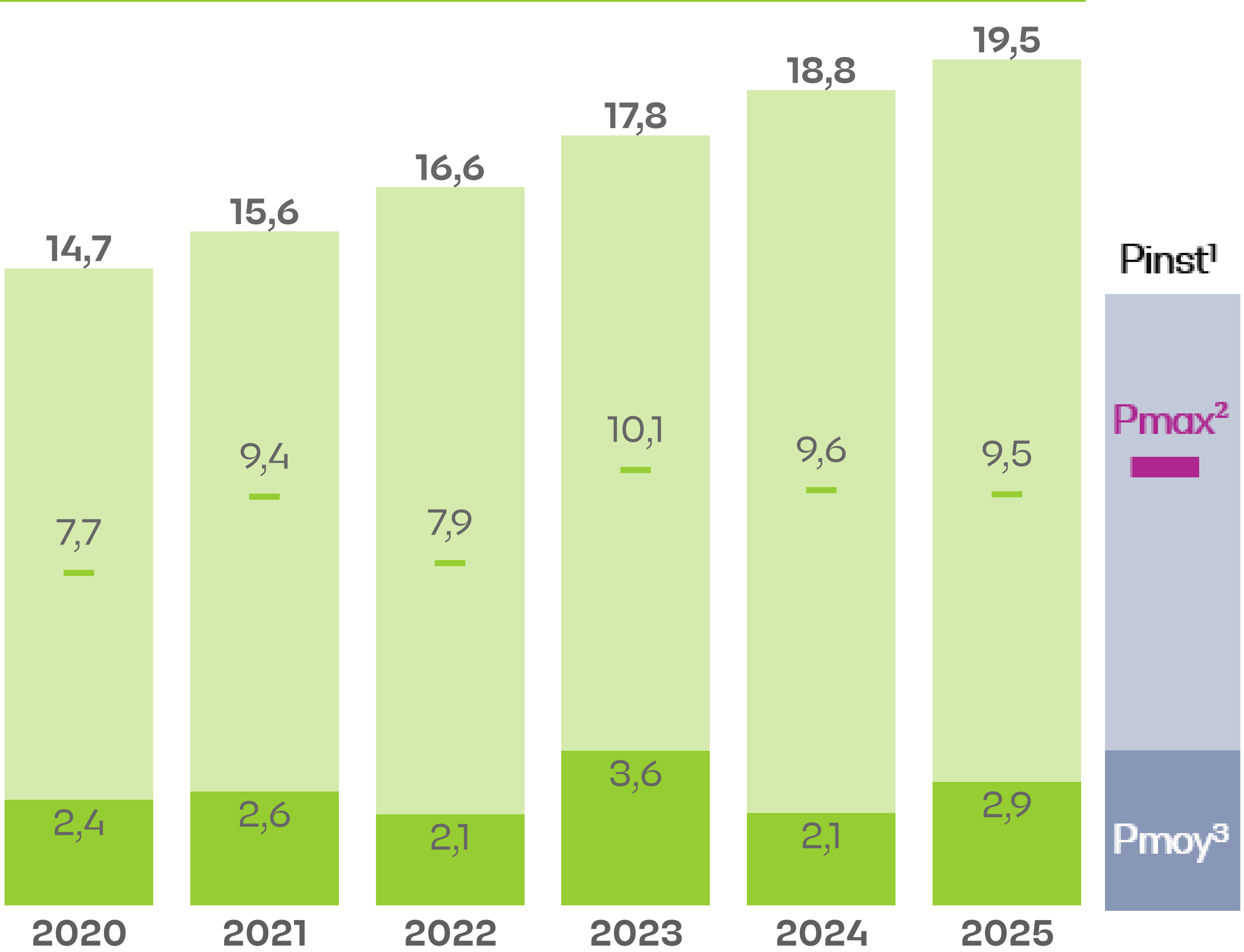


La production éolienne des clients raccordés au réseau Enedis de ce mois de juillet est en forte hausse (+33,6 % par rapport à juillet 2024). Cela s'explique notamment par des conditions de vent très favorables (vitesse moyenne de vent de juillet 2025 en hausse de +14% par rapport à juillet 2024).

Production éolienne et vent mesuré



Dynamique de la production éolienne en juillet (GW)



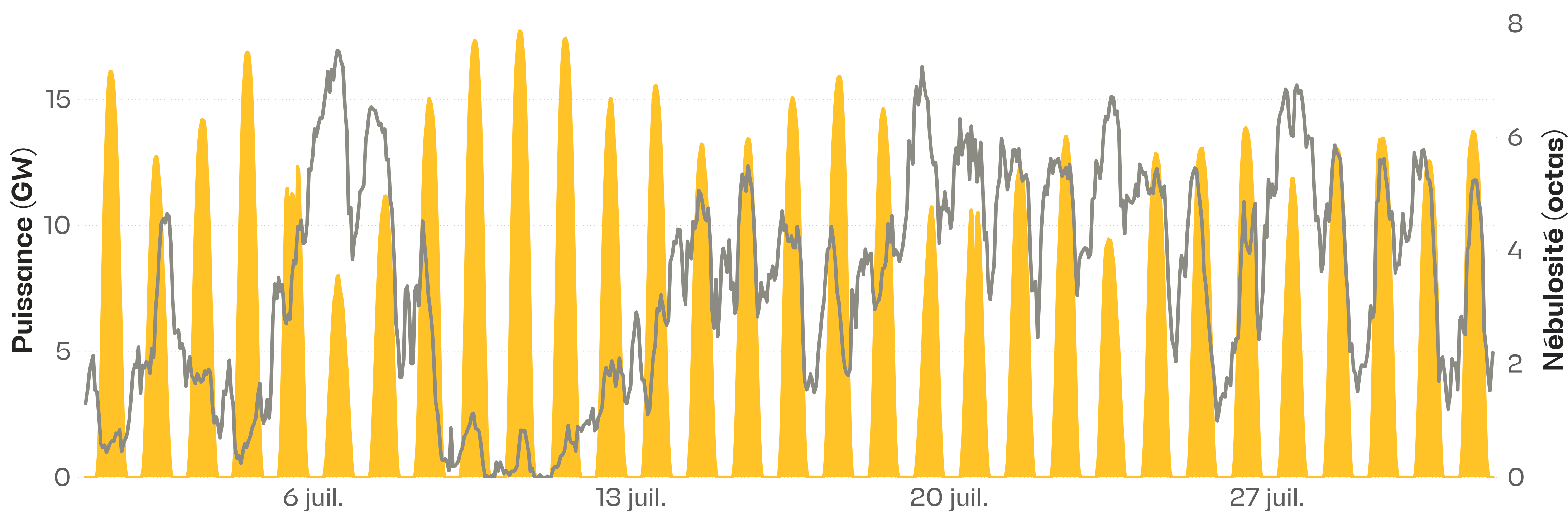
Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: Puissance moyenne sur le mois.

Photovoltaïque

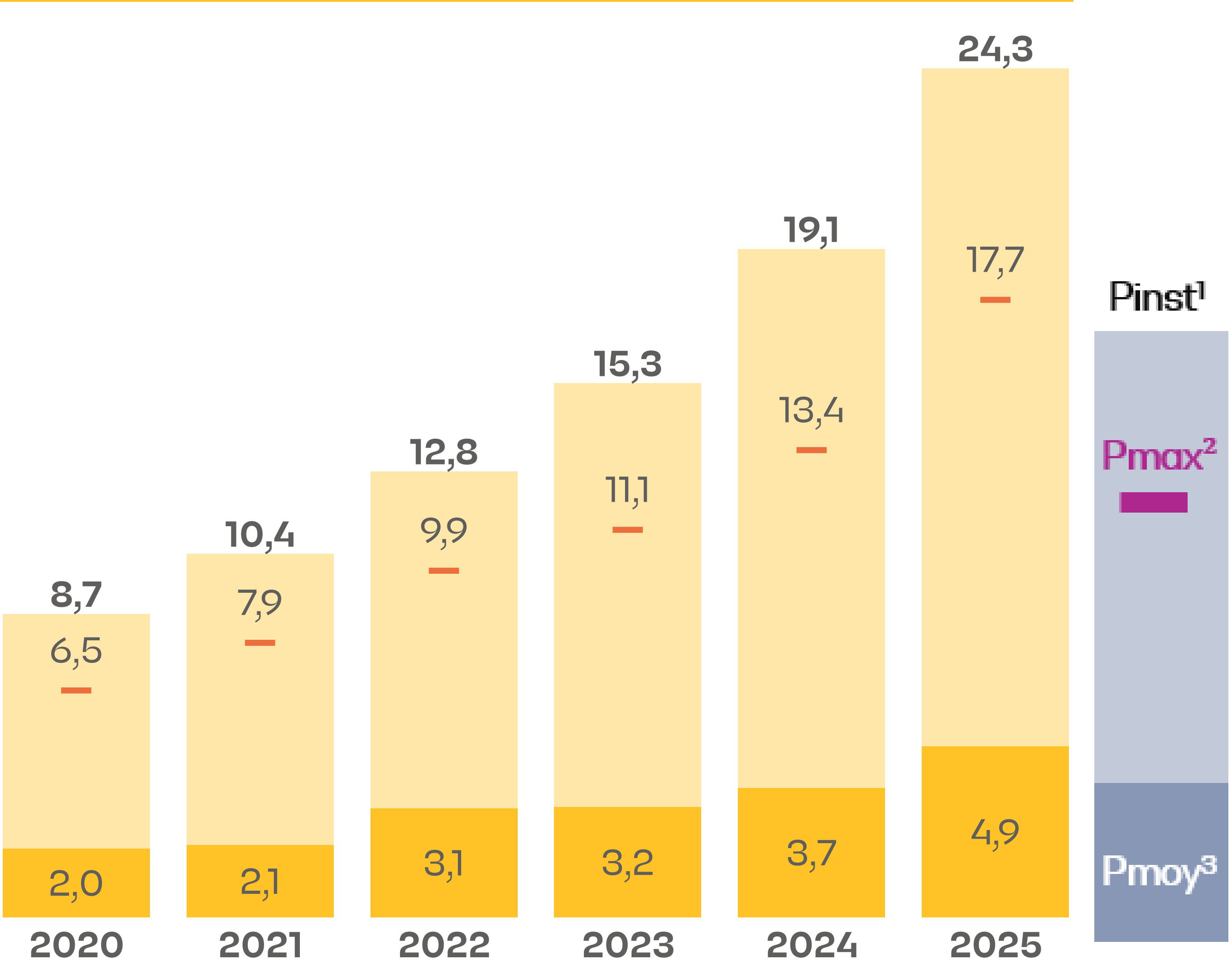


La production photovoltaïque sur le réseau Enedis de juillet 2025 est en forte hausse par rapport à juillet 2024 (+32,3%) . Cela s'explique notamment par l'augmentation du parc PV (+27% de puissance raccordée au réseau Enedis) et un ensoleillement plus favorable (nébulosité juillet 2025 en baisse de -8,2% par rapport à juillet 2024).

Production PV et nébulosité mesurée



Dynamique de la production photovoltaïque en juillet (GW)



Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.