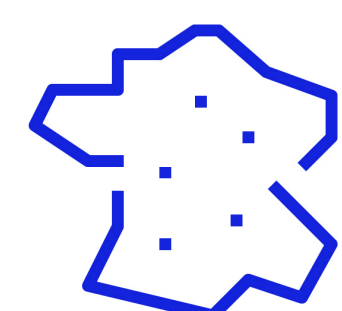
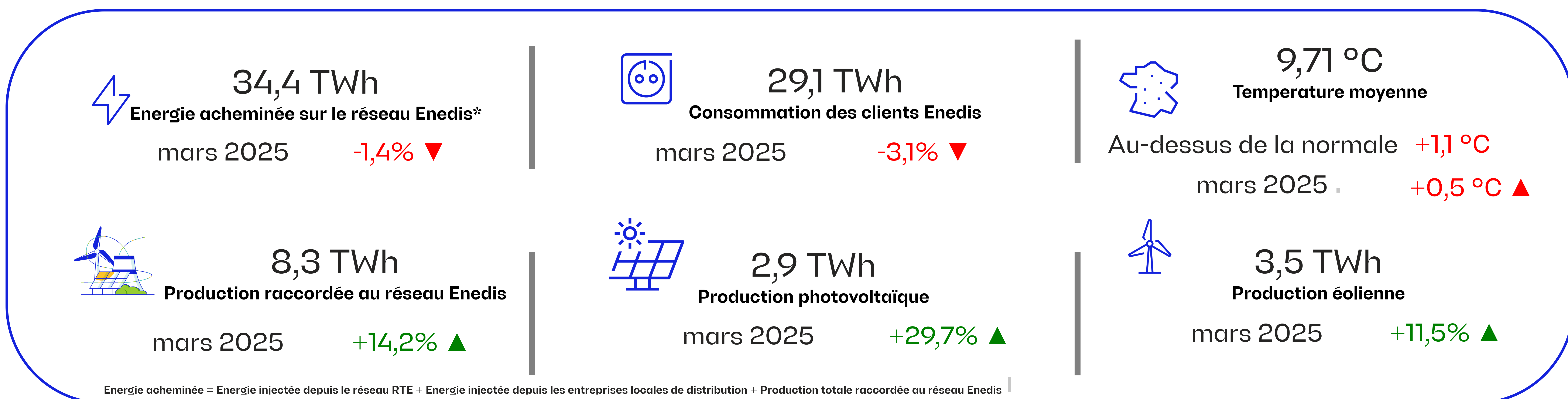
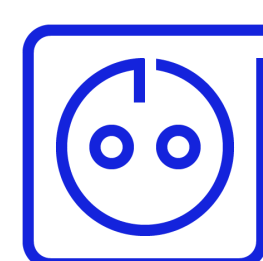


Synthèse du mois de mars 2026



La température moyenne plus élevée de **+1,1°C** par rapport aux normales* masque une forte variabilité au cours du mois : une première moitié particulièrement douce voire déjà printanière et des conditions plus froides qui se sont imposées en toute fin de mois. *Les normales utilisées sont en cours de révision.



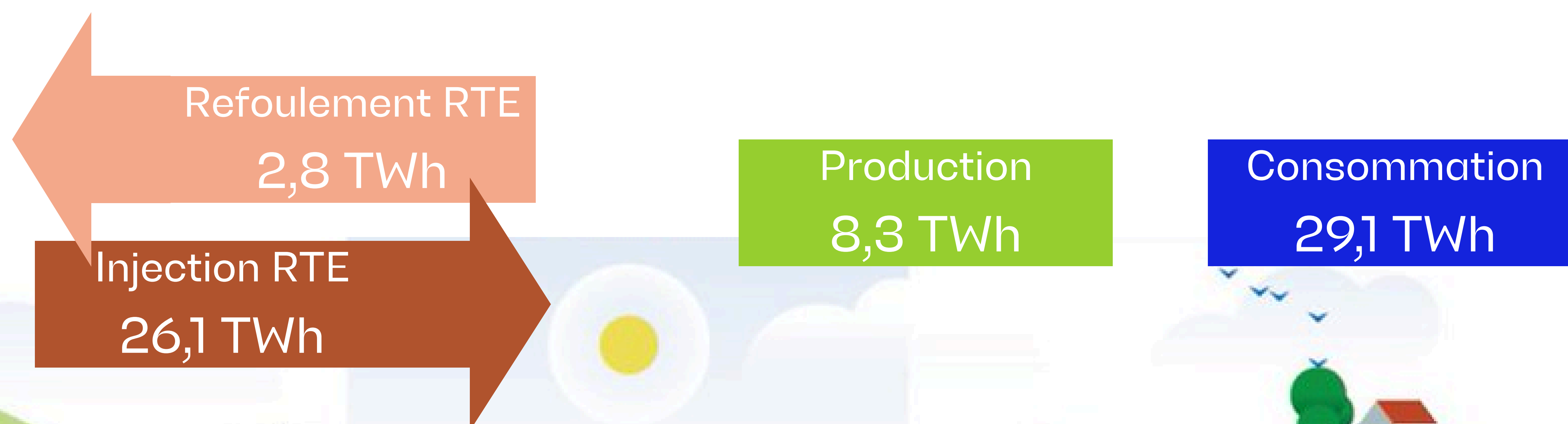
La consommation des clients raccordés au réseau Enedis affiche une baisse de **-3,1 %** de par rapport à mars 2025, répartie par secteur comme suit :

- entreprises : **-0,0 %**
- professionnels : **-3,5 %**
- résidentiels : **-5,7 %**



Avec une hausse de **13,5 %** de la puissance raccordée en injection au réseau Enedis, la production totale de mars 2026 est en hausse de **+14,2%** par rapport à mars 2025 :

- La production photovoltaïque est en hausse (**+29,7 %** par rapport à mars 2025).
- La production éolienne est également en hausse (**+11,5 %** par rapport à mars 2025).



Analyse Climatique mars 2026

9,71 °C

Temperature moyenne du mois

Au-dessus de la normale +1,1 °C

Ce mois de 2026 est marqué par une forte variabilité intra-mensuelle : printanier la première quinzaine et froid en fin de mois.

4,9° C

Ecart maximum

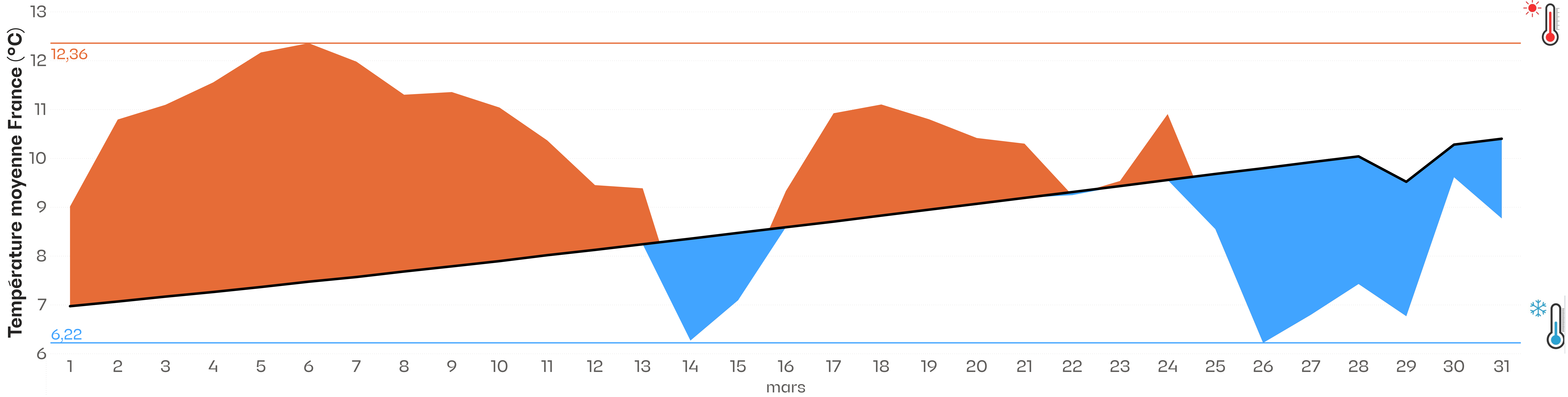
entre la température réalisée et la normale, observé le 6 mars

-8,3% (-2,40 TWh)

Impact Climatique

Sous-consommation des clients par rapport à la normale (des travaux sont en cours afin de révoir ces températures de référence).

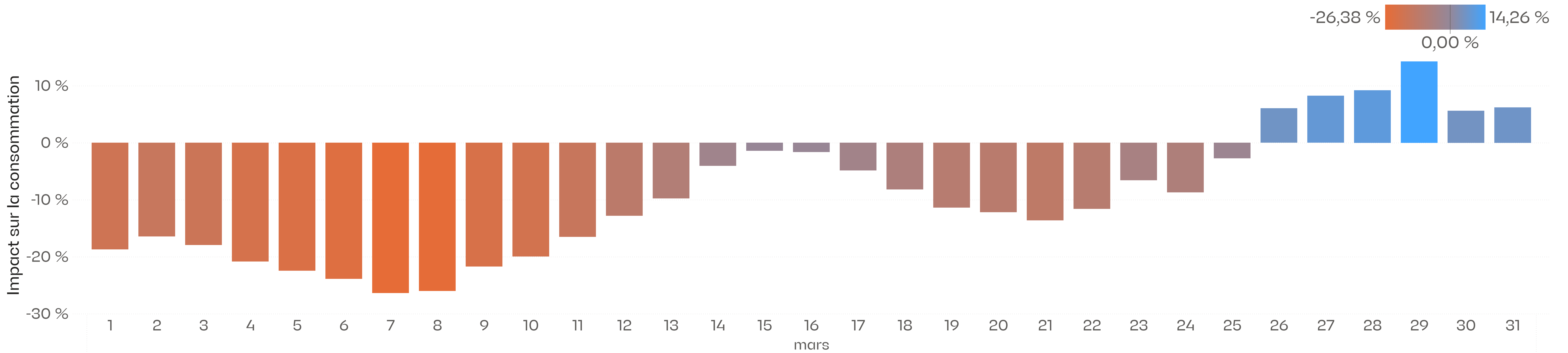
Aléa climatique de mars 2026



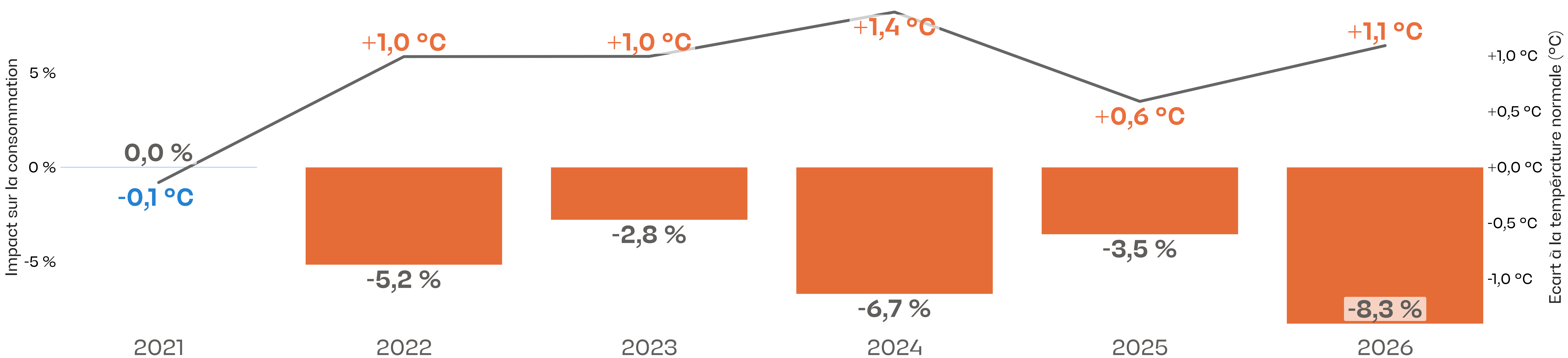
Impact de l'aléa climatique sur la consommation à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)

Température au-dessus des normales
Consommation en dessous des normales

Température en dessous des normales
Surconsommation liée au chauffage



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



Analyse de la Consommation de mars 2026

Consommation globale

29,1 TWh
Consommation totale
mars 2025 **-3,1% ▼**

31,5 TWh
Consommation corrigée totale
mars 2025 **+1,4% ▲**
*Corrigée = Hors effet climatique

49,7 GW
Pointe de consommation
mars 2025 **-8,1% ▼**

La consommation totale des clients raccordés au réseau Enedis du mois de mars 2026, comprenant l'effet météo, est en baisse de **-3,1 %**, soit **-0,92 TWh** par rapport à mars 2025. La variation se décompose comme suit :

- 1,34 TWh lié aux effets climatiques
- + 0,43 TWh lié aux autres effets (calendaires, sobriété,...)

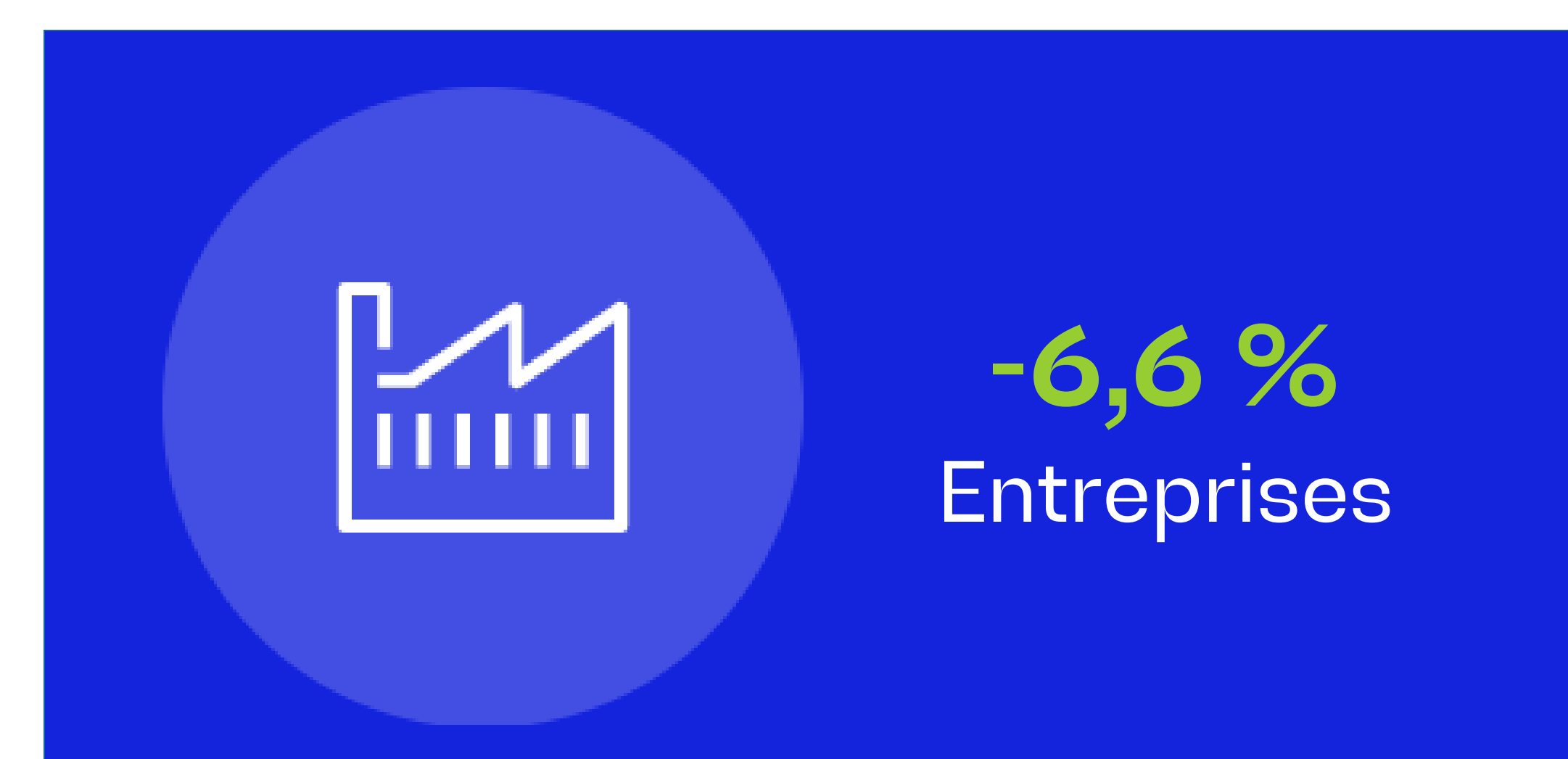
Elle se distingue par secteur de la manière suivante :

- 0,0 % pour les entreprises**
- 3,5 % pour les professionnels**
- 5,7 % 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 mars 2026 est comparée à celle de mars 2021 avant la crise de l'énergie, qui a marqué une rupture.

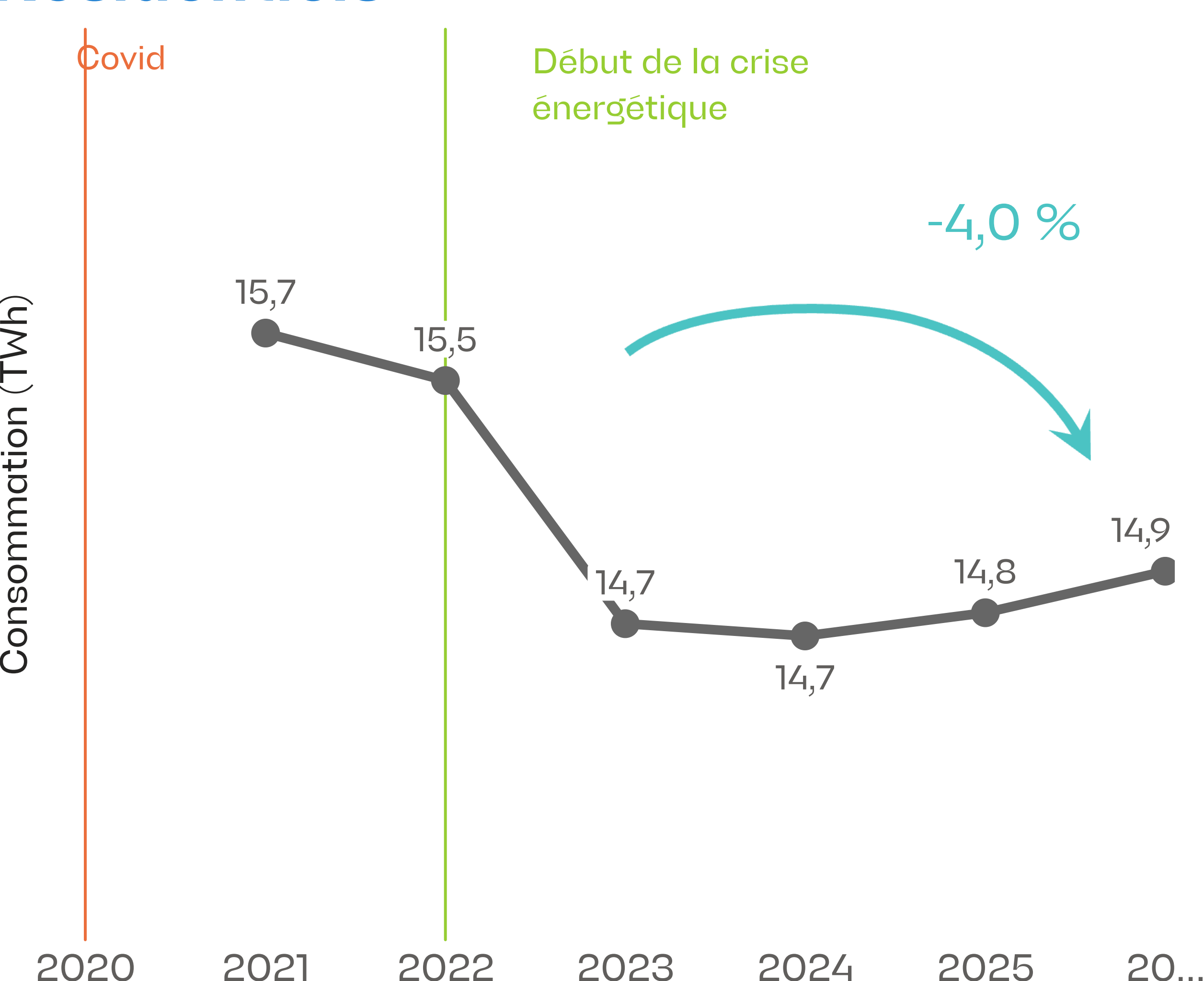
Cette baisse est de -5,51% sur la consommation totale et se répartit par segment comme suit :



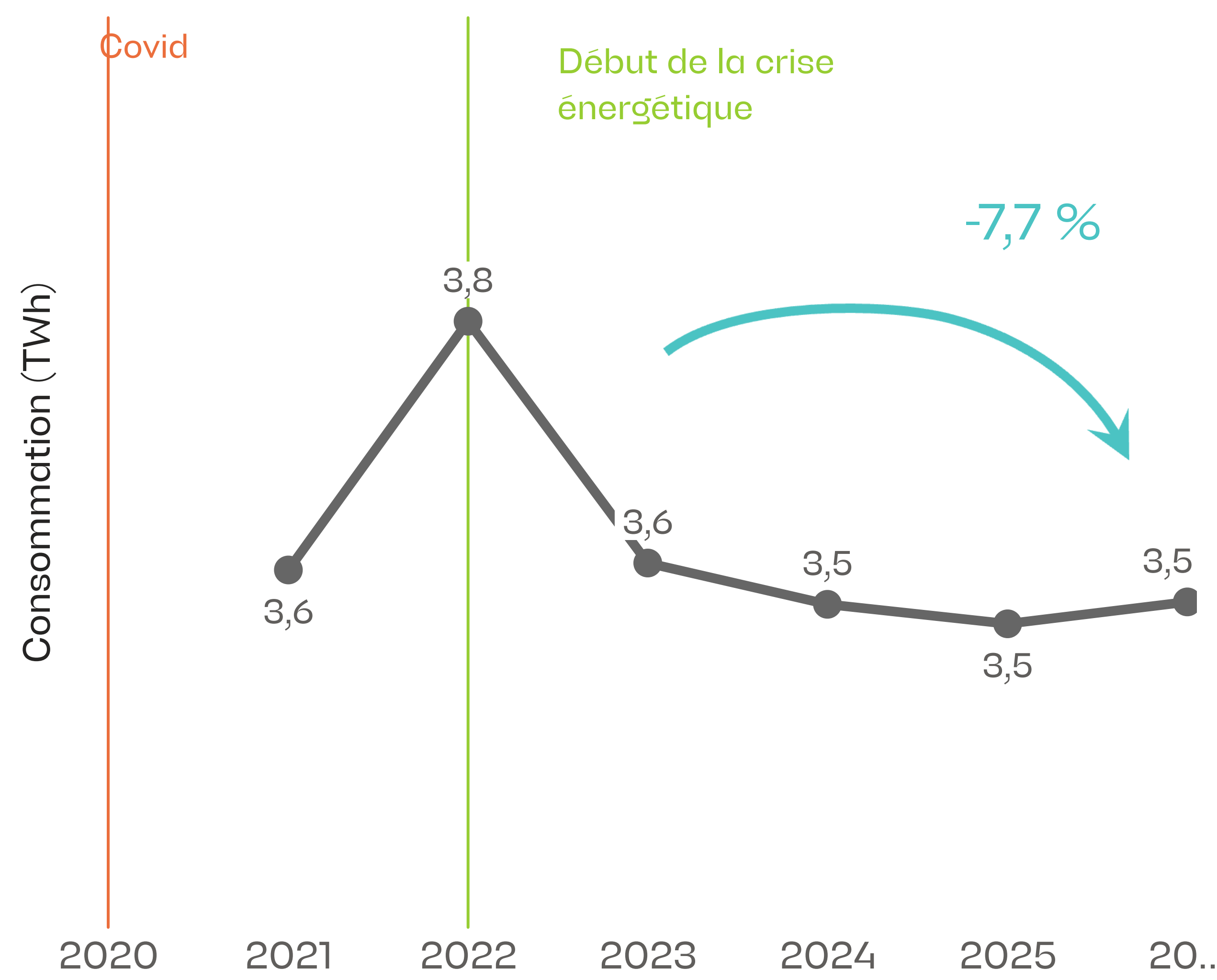
Dynamiques des consommations corrigées des mois de mars

*Corrigée = Hors effet climatique et bissextile

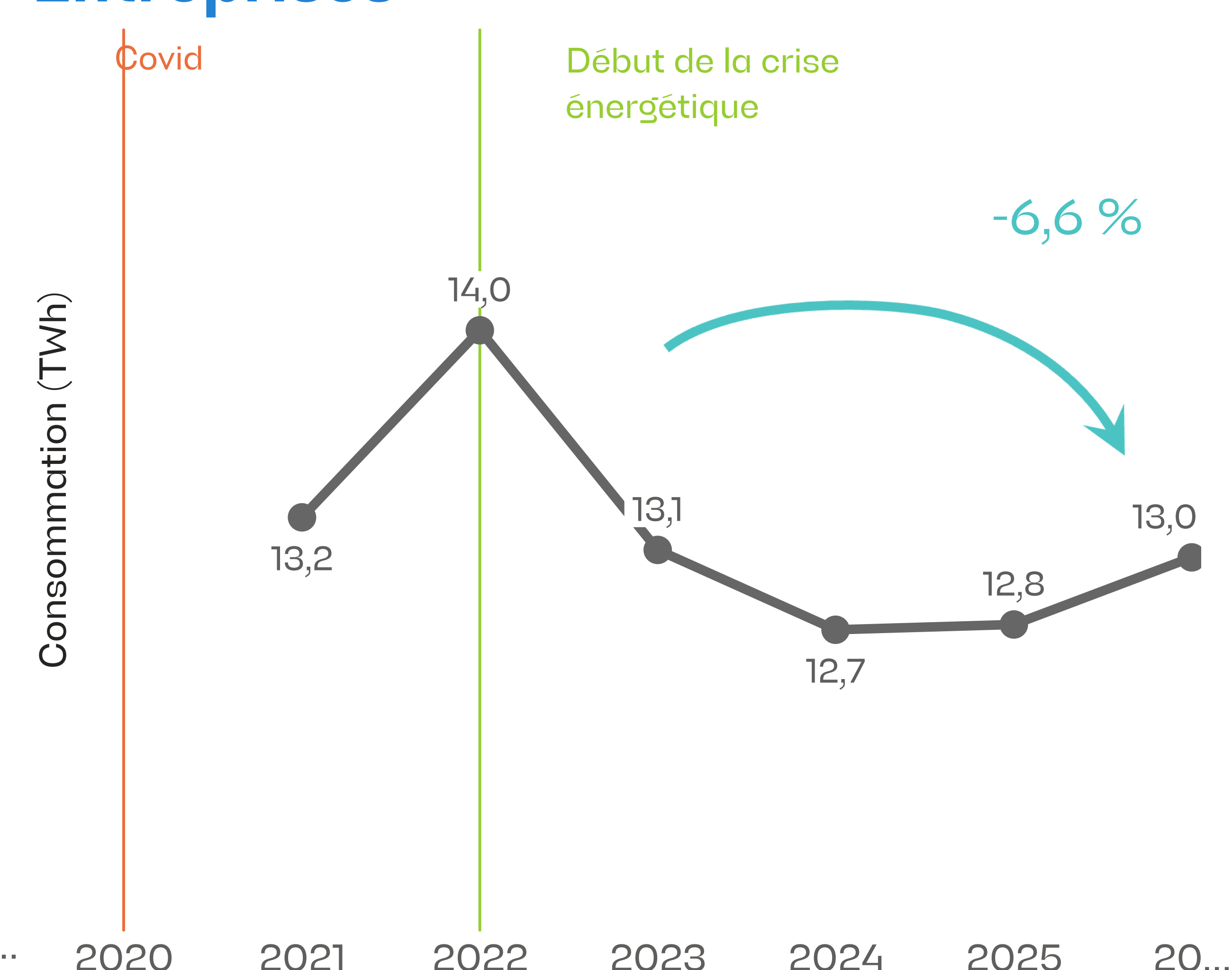
Résidentiels



Professionnels

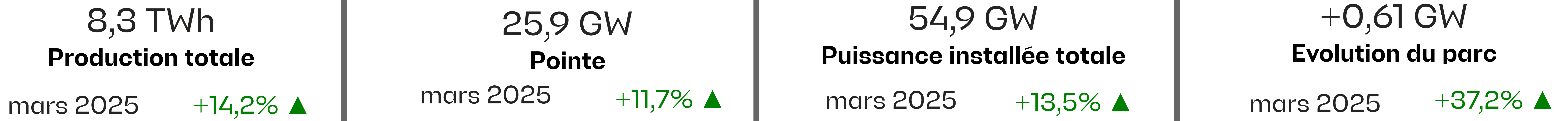


Entreprises



Production décentralisée de mars 2026

Toutes filières

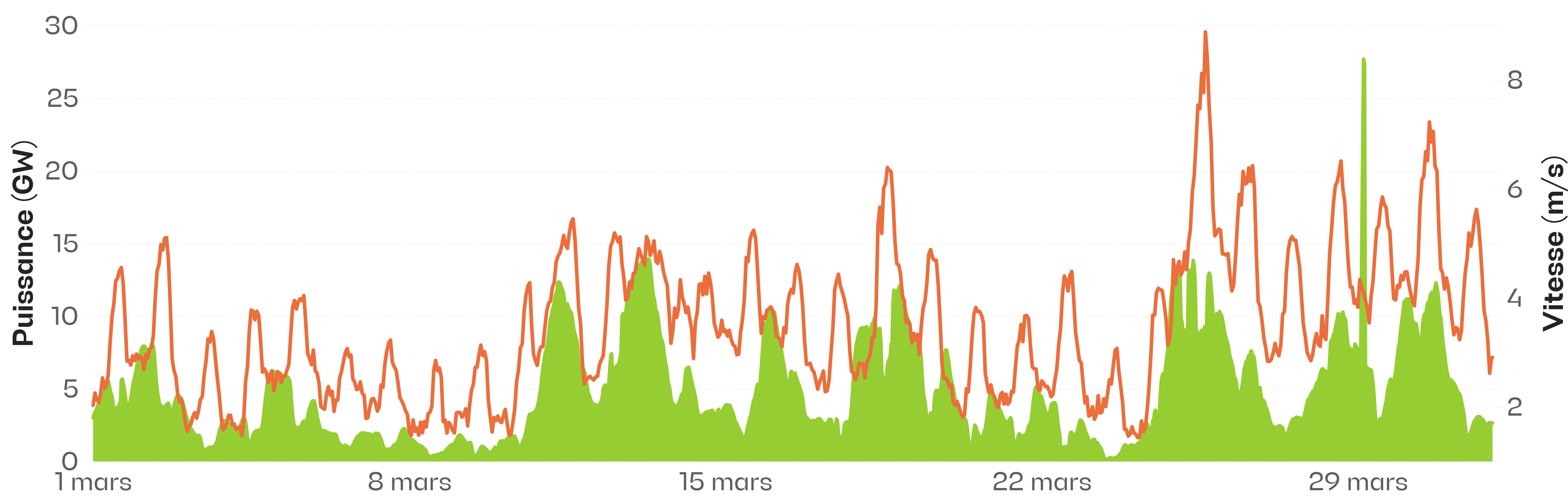


Eolien

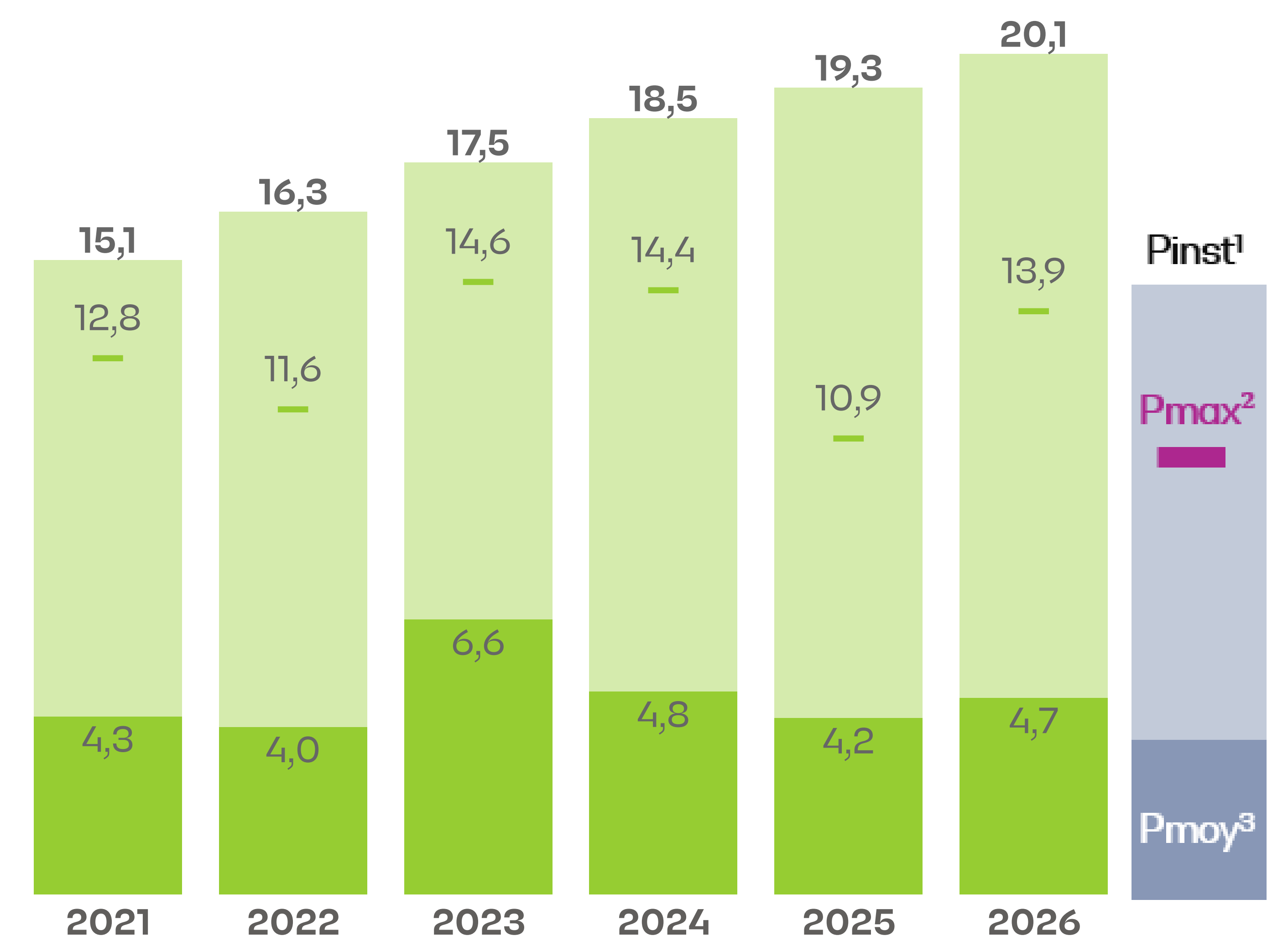


La production éolienne des clients raccordés au réseau Enedis de ce mois de mars est en hausse (+11,5% par rapport à mars 2025), essentiellement portée par une hausse de 4,2 % de la puissance raccordée par rapport à mars 2025.

Production éolienne et vent mesuré



Dynamique de la production éolienne en mars (GW)



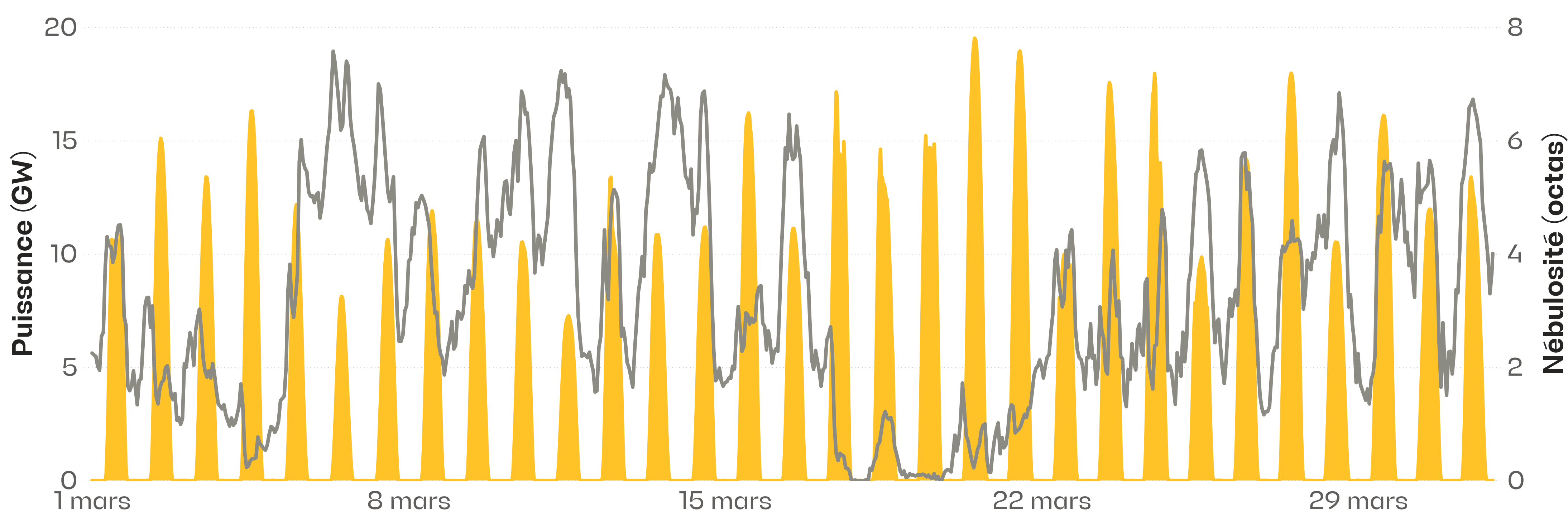
Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: Puissance moyenne sur le mois.

Photovoltaïque

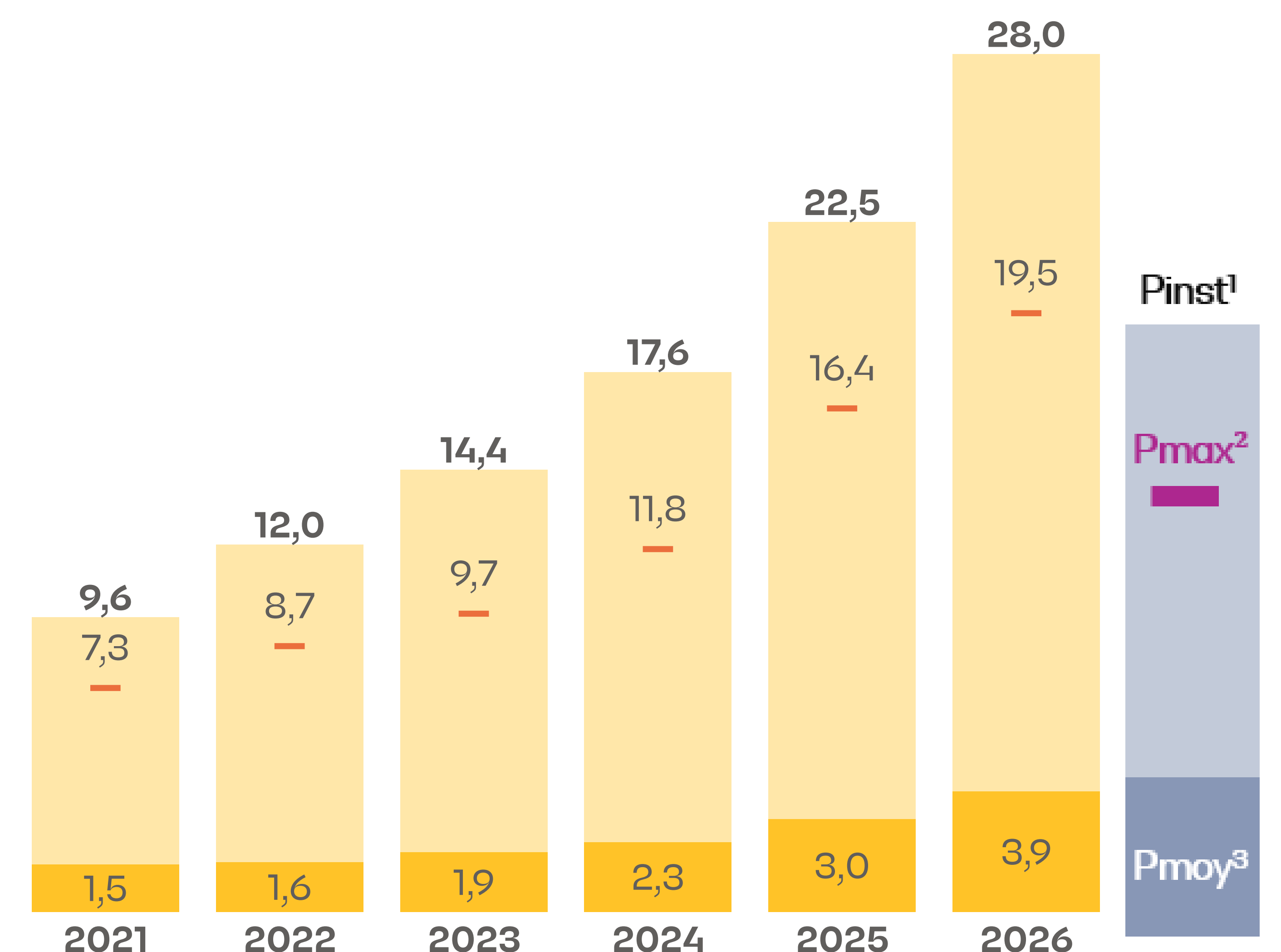


La production photovoltaïque sur le réseau Enedis de mars 2026 est en forte hausse par rapport à mars 2025 (+29,7%). Cela s'explique par l'augmentation de 24,4% de puissance raccordée par rapport à mars 2025 et des conditions d'ensoleillement plus favorables qu'en mars 2025 (baisse de -10,0% de la nébulosité).

Production PV et nébulosité mesurée



Dynamique de la production photovoltaïque en mars (GW)



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