

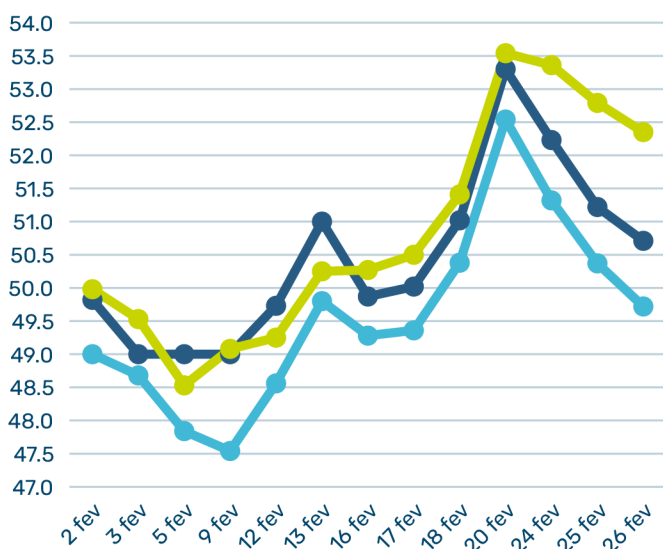


Actu Marchés GEG

PRIX DE MARCHÉS, ACTUALITÉS RÉGLEMENTAIRES
ET INFOS CONTEXTUELLES

MARCHÉS ÉLECTRICITÉ ET GAZ

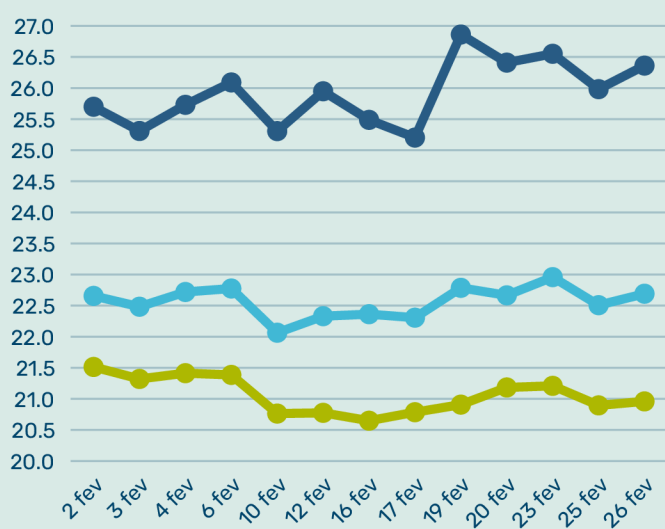
Prix Calendaires Base Electricité



Prix en €/MWh au 27/02/2026 (Source EEX)

50,04 **49,22** **52,01**
2027 2028 2029

Prix Calendaires Base Gaz Naturel



Prix en €/MWh au 27/02/2026 (Source EEX)

26,264 **22,681** **21,039**
2027 2028 2029

Les prix calendaires (annuels) d'énergie fixent quotidiennement sur le marché le coût de l'énergie livrée sur des périodes futures. Ils concourent à la construction du prix final de l'énergie.

CONTEXTE MARCHÉS ÉNERGIE

• Gaz en France : Bilan 2025

Selon le rapport publié par NaTran en janvier 2026 :

- Recul de la **consommation française brute de gaz** :

350 TWh
en 2025

Soit :

-3 % vs 2024 (**361 TWh**)

-18,6 % entre 2022 (**430 TWh**) et 2025 (**350 TWh**)

Dont :

231 TWh
en 2025

+

102 TWh
en 2025

Consommation brute des **distributions publiques** (résidentiel, tertiaire, petite industrie), soit **-3,1 %** en données corrigées du climat vs 2024

Consommation des **industriels** raccordés aux réseaux de transport, soit **-7 %** vs 2024.

Mais :

16,9 TWh en 2025

Consommation des **centrales électriques à cycle combiné gaz**, soit **+6,8 %** vs 2024

- Augmentation de la **production de biométhane** :

13,5 TWh
en 2025

Soit **+17 %** vs 2024 (**11,6 TWh**) avec **802** sites de méthanisation en service (vs **731** en 2024)

- Augmentation des volumes de **transport brut** :

659 TWh
en 2025

Soit **+6,3 %** vs 2024 (**620 TWh**)



INFORMATIONS RÉGLEMENTAIRES

- **PPE3 : nouvelle feuille de route énergétique de la France à l'horizon 2035 (2026-2035), publiée par décret le 13/02/2026**

Objectif : **réduire la dépendance des énergies fossiles** d'ici 2035 en s'appuyant, entre autres, sur :

- **Côté production :**

- Une **hausse de la production d'électricité décarbonée** (nucléaire + renouvelables) :

**Entre 650 TWh
et 693 TWh en 2035**

- Dont un volume de **production nucléaire** envisagé en 2035 entre :

380 TWh et **420 TWh**

avec, à terme, **57** réacteurs en service

- Et une répartition des capacités installées pour les **filières électricité renouvelables** envisagée en 2035 :

entre 55 et 80 GW

Pour le **photovoltaïque** : avec une production évaluée entre **67 et 98 TWh**

Pour l'**éolien terrestre** : avec une production évaluée entre **80 et 91 TWh**

entre 35 et 40 GW

28,7 GW (avec STEP)

Pour l'**hydroélectricité** : avec une production évaluée à **54 TWh**

Pour l'**éolien en mer** : avec une production évaluée à **59 TWh**

15 GW

- Une **hausse du volume de production** pour les **filières bas carbone non électriques** évaluée aussi en 2035 :

**entre 328 et 421 TWh (chaleur)
de 2,5 à 3 TWh (froid livré par les réseaux)**

Pour la production **chaleur/froid renouvelables et de récupération**

entre 47 et 82 TWh PCS

Pour la production de **biométhane** injecté dans les réseaux de gaz naturel

Pour la production de **biocarburants** dans le transport et hors transport

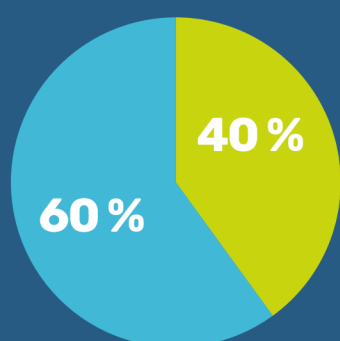
entre 70 et 90 TWh

entre 16 et 40 TWh pci

Pour la production d'**hydrogène**

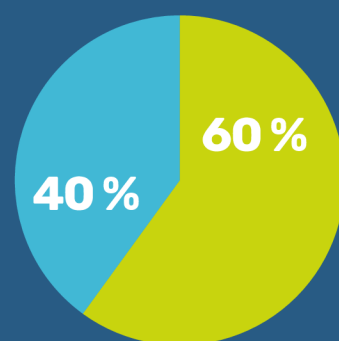
- **Côté consommation :**

- Une **hausse de la part des énergies décarbonées dans la consommation française d'ici 2030**, en inversant la part "fossile" et la part "décarbonée"



2025

- Energies décarbonées (nucléaire & renouvelables)
- Energies fossiles (pétrole & gaz)



Projection 2030

- Une **diminution de la consommation d'énergie** d'ici 2035 :

1 510 TWh
en 2023

1 243 TWh
en 2030

1 100 TWh
en 2035