

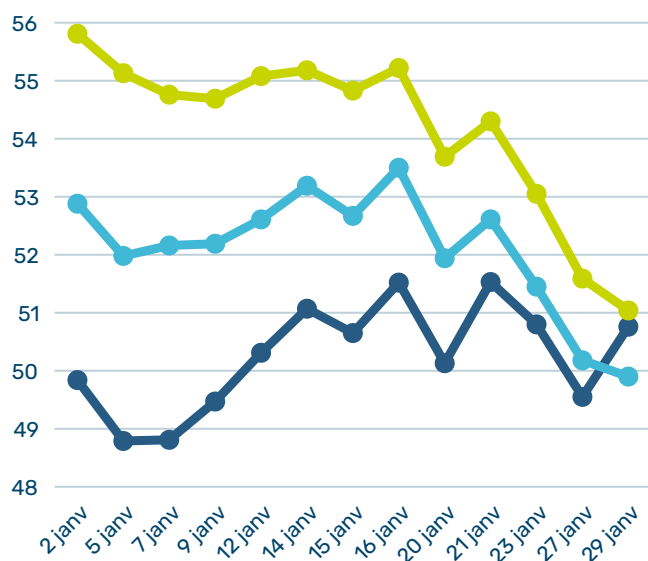


Actu Marchés GEG

PRIX DE MARCHÉS, ACTUALITÉS RÉGLEMENTAIRES
ET INFOS CONTEXTUELLES

MARCHÉS ÉLECTRICITÉ ET GAZ

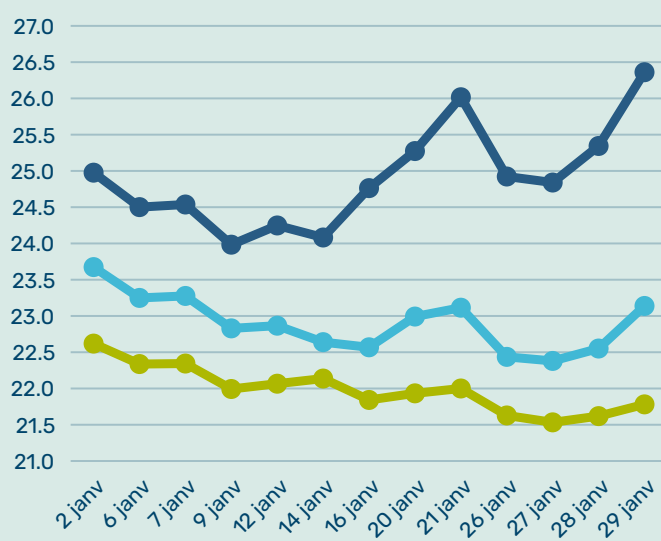
Prix Calendaires Base Electricité



Prix en €/MWh au 30/01/2026 (Source EEX)

50,51 2027 **49,39** 2028 **50,33** 2029

Prix Calendaires Base Gaz Naturel



Prix en €/MWh au 30/01/2026 (Source EEX)

26,84 2027 **23,065** 2028 **21,72** 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

- **Mix électrique européen 2025 : l'éolien et le solaire changent la donne**
 - En 2025, la **production européenne d'électricité des filières éolienne et solaire** a, pour la 1ère fois, dépassé celle issue des énergies fossiles :

841 TWh
en 2025

Production d'électricité éolienne et solaire, soit **30,1 %** de la production totale d'électricité vs **19,7 %** en 2020

Production d'électricité issue des énergies fossiles, soit **29 %** de la production totale d'électricité vs **36,7 %** en 2020

809 TWh
en 2025

- **En sachant que :**

369 TWh
en 2025

145 TWh
en 2020

La production d'électricité solaire a été quasi multipliée par 2 en 5 ans
(+ **20 %** entre **2024** et **2025**)

- **Pour autant :**

466 TWh
soit + **8 %** en 2025

Augmentation de la production européenne d'électricité issue des centrales à gaz vs 2024

- **06/01/2026 : Réponse de nos réseaux face à la vague de froid**
 - Un **niveau record d'appel de puissance** relevé sur le réseau électrique face à un pic de consommation française d'électricité :

90 291
MW

Pic d'appel de puissance relevé sur le réseau électrique par RTE le 06/01/2026, en réponse à la vague de froid



- Et des **appels de puissance** constatés aussi **sur nos réseaux gaziers** :

125 GWPuissance appelée
par le réseau gaz

+

1,5 GWPuissance issue
de la production de biométhane**INFORMATIONS RÉGLEMENTAIRES**

- **Fiscalité énergétique 2026 : délibérations de la CRE sur les évolutions tarifaires**

- A partir du **1er février 2026 pour l'électricité** (arrêté publié au JO du 28/01/2026) :

5 %

Nouveau taux de Contribution Tarifaire d'Acheminement (CTA) pour les consommateurs raccordés au réseau public de transport d'électricité ou à un réseau public de distribution d'électricité de tension supérieure ou égale à 50 kilovolts

15 %

Nouveau taux de Contribution Tarifaire d'Acheminement (CTA) pour les autres consommateurs raccordés aux réseaux publics de distribution d'électricité

- A partir du **1er avril 2026 pour le gaz** :

Pour l'ATRT8 :**+ 3,41 %**

Hausse annuelle de la fiscalité pour l'**Accès des Tiers aux Réseaux de Transport** de gaz naturel (ATRT8) de NaTran et de Teréga

Pour l'ATS3 : Mise à jour du tarif d'utilisation des infrastructures de stockage souterrain de gaz naturel en 2026 (vs 2025)

+4,3 %**Hausse** du revenu autorisé de **Storengy****-0,3 %****Baisse** du revenu autorisé de **Teréga****-1,5 %****Baisse** du revenu autorisé de **Géométhane**

- **Versement Nucléaire Universel (VNU) :**

- **Seuils appliqués en 2026** pour redistribution, aux clients finaux, des revenus excédentaires issus de la production d'électricité nucléaire :

78€/MWh

Si le prix de vente de l'électricité dépasse ce seuil, l'état prélève **50 %** des revenus excédentaires d'EDF

110€/MWh

Si le prix de vente de l'électricité dépasse ce seuil, l'état prélève **90 %** des revenus excédentaires d'EDF

ET DEMAIN ?

- **Neutralité carbone en 2050 : propositions de RTE pour atteindre nos objectifs**

- Dans son bilan prévisionnel publié en décembre 2025, RTE prévoit, entre 2024 et 2030, de s'appuyer sur un renforcement de **l'électrification incluant les data-centers**, porté aussi par :

+ 17 TWhLes **transports****+ 15 TWh**La production
d'**hydrogène****+ 13 TWh**L'**industrie****+ 10 TWh**Les **data-centers**