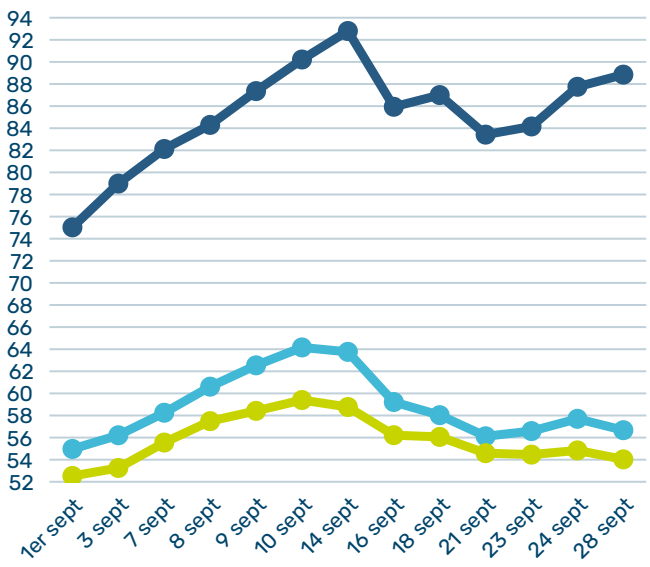
SEPTEMBRE 2026

Actu Marchés GEG

PRIX DE MARCHÉS, ACTUALITÉS RÉGLEMENTAIRES
ET INFOS CONTEXTUELLES

MARCHÉS ÉLECTRICITÉ ET GAZ

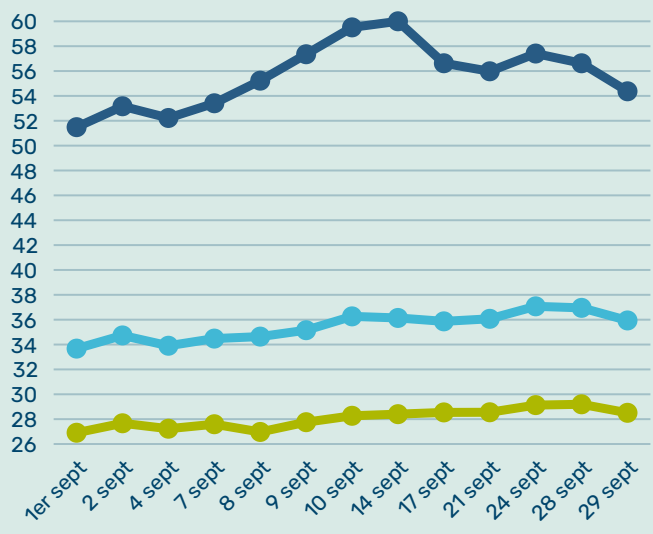
Prix Calendaires Base Electricité



Prix en €/MWh au 30/09/2026 (Source EEX)

2027	2028	2029
90,61	**58,78**	**54,53**

Prix Calendaires Base Gaz Naturel



Prix en €/MWh au 30/09/2026 (Source EEX)

2027	2028	2029
55,863	**36,284**	**28,989**

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

- **Canicules estivales 2026 et système électrique français**

Impacts et conséquences observés par RTE entre juin et août 2026 :

- **Côté consommation :**

99,1 TWh **+ 4 % à + 5 %** de **consommation brute d'électricité** vs **95,2 TWh** en été 2025. En cause : une forte demande de climatisation

Dont :

Pic de consommation estival (recours accru à la climatisation) : < **90 GW** du pic hivernal (janvier 2026) mais proche de la pointe estivale 2019

60 GW

- **Côté production :**

83,7 TWh Le **nucléaire** a assuré **67 %** de la production d'électricité cet été (vs **84,4 TWh** en été 2025)

Un été historiquement sec pour l'**hydroélectricité**. 2ème + faible niveau de production depuis 1976 (car stocks hydrauliques très bas). D'où un recours accru aux centrales thermiques

10,8 TWh

15,1 TWh

Production d'électricité **photovoltaïque**

8,9 TWh

Production d'électricité issue du **parc éolien**

Pour le **photovoltaïque** et l'**éolien**, forte augmentation du volume produit car puissance installée accrue et ensoleillement renforcé.

- **Côté exportation :**

23,7 TWh **Solde exportateur** toujours élevé malgré la canicule, avec un niveau proche de celui de 2025, à la même période (**24,7 TWh**)

SEPTEMBRE 2026

- **Pourquoi le gaz est cher aujourd'hui et le sera davantage demain ?**

Le gaz est confronté à :

- **Des approvisionnements européens coûteux :**

de 20 % à 45 %

Part du GNL x 2 dans les importations européennes de gaz, entre 2021 et 2025. L'Europe est aujourd'hui :

- confrontée à des coûts d'approvisionnement + lourds (car + cher que gaz acheminé par gazoduc)
- + dépendante du marché mondial
- + exposée aux tensions géopolitiques
- + sensible à la volatilité des prix

- **Des défis à relever pour répondre à la transition énergétique :**

20 % en 2035

Le **biométhane** pourrait représenter **1/5ème** du gaz consommé en France (vs **4 %** aujourd'hui). Une énergie décarbonée mais + coûteuse à produire (de **80 à 110 €/MWh** vs **30 à 60 €/MWh** pour le gaz fossile.)

- **Moins de consommateurs mais toujours autant d'infrastructures à financer :**

+ 13 %/an

Hausse de l'ATRD entre 2024 et 2026 car : la consommation baisse mais les coûts d'entretien restent élevés. Répartis entre moins de consommateurs, ils augmentent d'autant la part payée par chacun.
C'est l'effet ciseau.

- **Marché gazier vs conflit au Moyen-Orient : Point à date**

45,96 €/MWh
19/03/2026

55,86 €/MWh
30/09/2026

Augmentation du prix du gaz CAL 27 du début du conflit au Moyen-Orient à aujourd'hui : tensions géopolitiques et concurrence accrue avec l'Asie pour l'accès aux cargaisons de GNL. Parallèlement, l'augmentation des prix de marché pénalise la constitution des stocks de gaz.

Augmentation du Prix Repère de Vente de Gaz au 1er/09/2026 (vs 1er/08/2026). La pression sur les marchés internationaux continuent à peser sur les factures de gaz. **+ 5,6 %**

71,5 %

Stocks européens de gaz au 30/09/2026, + faibles qu'il y a un an (**82,5 %**). L'hiver approchant, cette situation alimente les tensions sur le marché et renforce la concurrence avec l'Asie pour l'accès au GNL.

Part mondiale du **pétrole** et du **gaz** qui transite par le détroit d'Ormuz. Les perturbations maritimes dans cette zone alimentent toujours une forte prime de risque pour le transport du GNL importé.

20 %

INFORMATIONS RÉGLEMENTAIRES

- **Parkings solaires : report d'obligation de solarisation décrété le 07/09/2026**

2030

Date report d'obligation de solarisation pour les propriétaires de **parcs de stationnement de 1 500 à 10 000 m2**.
A condition d'installer des modules assemblés en Europe.

- **Les territoires au coeur de l'électrification de la France**

Territoires sélectionnés pour bénéficier de financements prioritaires pour renforcer leur électrification : pompes à chaleur, mobilité électrique, bornes de recharge,...

109

SEPTEMBRE 2026

- **Elargissement du mécanisme d'ajustement aux petits parcs éoliens et solaires bénéficiant d'un soutien public**

1er/12/2026

Les **sites photovoltaïques** de **+ de 5 MWc** et **éoliens** de **+ de 5 MW** moduleront leur production électrique à la demande de RTE, en cas de prix négatifs

1er/03/2027

Abaissement du seuil des sites à **1 MWc** et **1 MW**

- **Fin du gaz dans les constructions neuves :**

>79 g/kWh

Interdiction d'installer des **équipements de chauffage**, **refroidissement** ou **production d'eau chaude sanitaire** émettant du gaz à effet de serre **> 79g/kWh**.

Pour :

1er/01/2027

Logements neufs avec dépôt de permis de construire à partir de cette date

2028

Constructions ayant un organisme public comme maître d'ouvrage

2030

Reste des bâtiments neufs

ET DEMAIN ?

- **Consommation d'énergie et Data centers : l'AIE fait le point...**
  - **En France :**

x3,7 en 2035

Augmentation de la consommation française des centres de données en France pour répondre à l'IA. Soit **37 TWh**

6 % en 2050

Part de la **consommation électrique des Data centers** dans la consommation française d'ici 2050

  - **Dans le monde :**

950 TWh en 2030

Quasi-doublement de la **consommation mondiale** d'électricité des Data centers d'ici 2030 (vs **485 TWh** en 2025)

8 à 10 000

Nombre de Data centers comptabilisés dans le monde en 2026. + de **4 500** projets prévus d'ici 2028

- **Avenir des infrastructures de gaz jusqu'en 2050, vu par la CRE :**

Des infrastructures presque identiques avec des coûts répartis sur un nombre réduit de consommateurs raccordés :

-14 % à - 56 %

Baisse de la **consommation de gaz en France** d'ici 2050 selon les différents scénarios étudiés.

Malgré cette baisse, les **coûts des infrastructures** diminueraient peu

entre 11 % et 17 % d'ici 2050

entre +0,2 et +1,4 % d'ici 2050

Augmentation annuelle des **tarifs d'acheminement de gaz** estimée par la CRE

Sources : RTE, CRE, Ademe, AIE, ELE, Commission européenne