

Annexe N°2 au courrier du 31 août 2025 à Monsieur le Premier Ministre,

Cette note présentée lors de la conférence-débat du 30 août 2025 à Châlons-en-Champagne vise à estimer les **économies annuelles possibles pour le budget français** avec un changement de cap des orientations de la politique énergétique française par :

- une accélération du développement des énergies thermiques renouvelables (géothermie, pompes à chaleur, biogaz, bio-carburants, e-carburants, chaleur renouvelable et de récupération, solaire thermique et photovoltaïque en grande toiture en autoconsommation collective ; cela permet de décarboner rapidement et directement les usages de la chaleur (47%) et de la mobilité (31%) dans le mix de consommation français
- un ralentissement très significatif du développement des énergies électriques intermittentes (éolien terrestre, éolien en mer, photovoltaïque sur terres agricoles) dès le début de 2026

afin de maîtriser l'évolution du coût de l'électricité et des dépenses publiques

<u>Tableau 1 : Economies possibles aux horizons 2026 et 2027/2035</u>

| Chiffrage surcoût annuel EEI | Réel | | Prévisio | | n Estimation | | Réversibilité | | | |
|---------------------------------------------|-------|-------|----------|------|--------------|------|---------------|----------------------------------------|----------------|----------|
| | 2025 | | 2026 | | 2027/2035 | | | Action | | |
| 1.Perte de revenu nucléaire EDF Prix bas | 3,6 | Mrd € | 3,7 | Mrd€ | 4 | Mrd€ | oui | Réduire surp | production EEI | |
| 2.Perte de revenu EDF Effacement nucléa | 2,3 | Mrd€ | 2,6 | Mrd€ | 3 | Mrd€ | oui | Réduire surproduction EEI | | |
| 3.Contribution Service public de l'électric | i 5,3 | Mrd€ | 7,7 | Mrd€ | 9 | Mrd€ | partiel | Renégociation contrats "prix garantis" | | |
| 4.Coût réseau EEI pour RTE et ENEDIS | 2,5 | Mrd€ | 3,0 | Mrd€ | 4 | Mrd€ | oui | Stopper investissement réseaux EEI | | eaux EEI |
| Total Economies | 13,7 | Mrd€ | 17,0 | Mrd€ | 20 | Mrd€ | | | | |
| + Investissement annuel EEI (2027/2035) | | | | | 16,8 | Mrd€ | | | | |
| | | | | | | | | | | |

¹ et 2 : Estimation RETM à partir des données de prix et d'exportation des rapports RTE (Rapport Annuel/Economix)

La mise en œuvre de ces orientations et actions nécessite

- <u>le lancement de consultations européennes pour sécuriser le prix de vente de nos exportations</u> à un niveau de marché correspondant au prix de nos voisins (Italie, Suisse, Allemagne, Belgique, Royaume-Uni)
- <u>Une pédagogie et mise en oeuvre territoriale des énergies thermiques renouvelable</u> avec une commande publique structurée à l'échelle départementale (voir Tableau 2 et présentation de la <u>Réunion régionale d'information</u> à Châlons-en-Champagne le 30 août 2025.

^{3 : 2025/2026} Données rapport Commission de régulation de l'Energie 10 juillet 2025 - 2027/2035 estimation RETM avec programme PPE3 (03/2025

^{4.} Données Rapport Sénat juillet 2024 sur l'évolution du coût de l'électricité (Extraits RTE et ENEDIS pages 436 à 443)



Annexe 2: 16 Types d'énergies renouvelables

- 1. Hydraulique
- 2. Biomasse (Bois énergie)
- **3. Biogaz** (Biométhane, pyrogazeification, gazéification hydrothermale)
- 4. Biocarburant
- 5. E-carburant
- 6. Eolien terrestre non pilotable
- 7. Eolien offshore non pilotable
- **8. Géothermie de surface** (sondes géothermiques PAC O/O)
- **9. Géothermie profonde** (aquifères)
- **10.** Pompes à chaleur R/R (remplacement radiateurs électriques)
- 11. Pompes à chaleur R/O (remplacement chaudière gaz ou fuel)
- 12. Chaleur renouvelable et de récupération
- 13. Solaire thermique
- 14. Champ solaire en zone agricole non pilotable
- 15. Photovoltaïque individuel (petite toiture) non pilotable
- 16. Photovoltaïque consommation collective (grande toiture)

Bleu : Energie électrique Vert : Energie de la terre, de l'air et du soleil

Porte-parole RETM: Nicolas BOUR — 06 84 50 07 90 — retm@retm.fr