



Avec le soutien de



Face à l'éolien, la parole aux maires

Conférence-débat « Energies et territoires »

Châlons en Champagne Samedi 30 août 2025

Madame Béatrice MOREAU

Conseil régional Grand Est

Vice-Présidente Agriculture

Introduction

1. *Politique énergétique française en « stop&go » depuis 30 ans*
2. *Influencée par les injonctions de l'Europe, une idéologie politique et la pression des promoteurs*
3. *Nécessité de prendre en compte les réalités des territoires*
4. *Nécessité d'évaluer et de rationaliser les choix*
5. *Pas de stabilité et de rationalité sans une loi de programmation*

Introduction

Une loi de programmation pour la France

1. L'Energie en France

Surproduction/Subventions/Prix de l'électricité

2. L'Energie dans le Grand Est

Saccage des territoires et déséquilibres territoriaux

3. Les conséquences sociales

4. Les conséquences pour le secteur agricole

5. Rééquilibrage du développement territorial

EnR thermiques / Commande publique locale

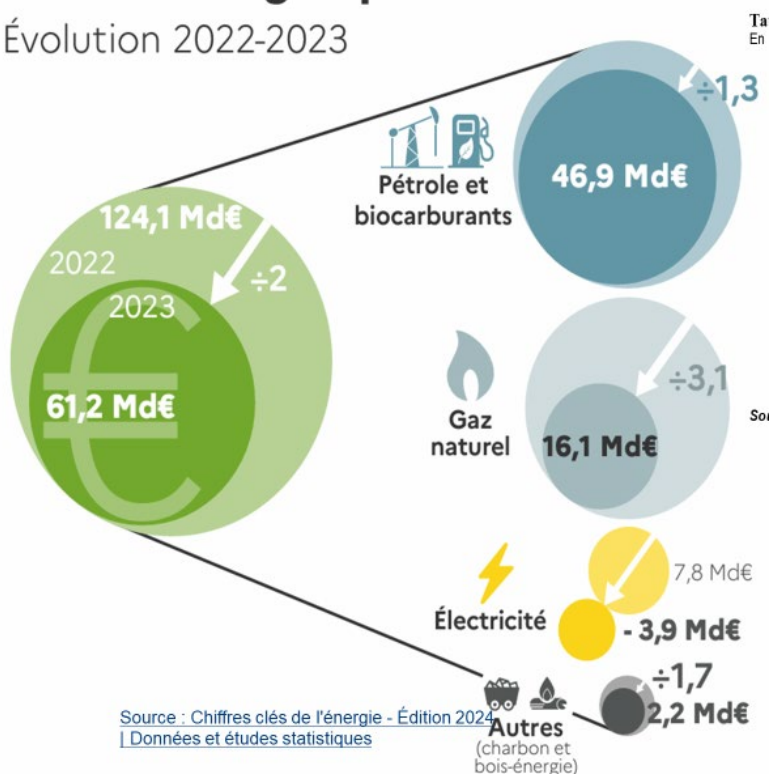
Conclusion: *Etude d'impact nécessaire pour rationaliser les choix*

L'Énergie en France

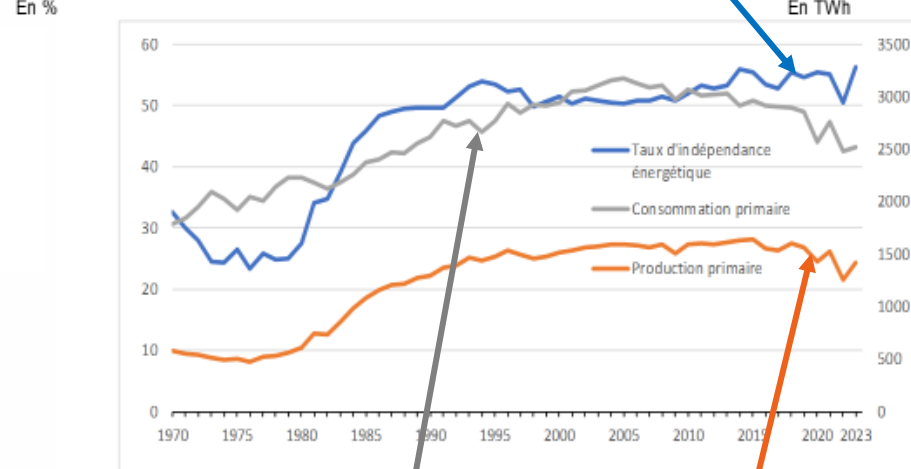
Dépendance énergétique aux énergies fossiles

Facture énergétique de la France

Évolution 2022-2023



Taux d'indépendance énergétique, production et consommation primaires



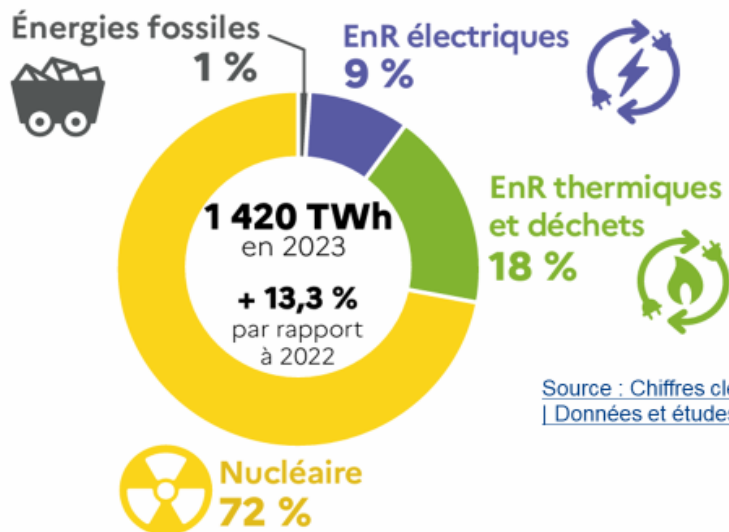
Consommation
primaire en TWh

Production
primaire en TWh

L'Énergie en France

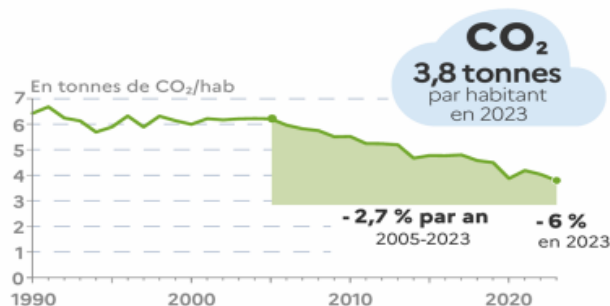
Chiffres-clé : Production et Consommation

Production primaire d'énergie en 2023

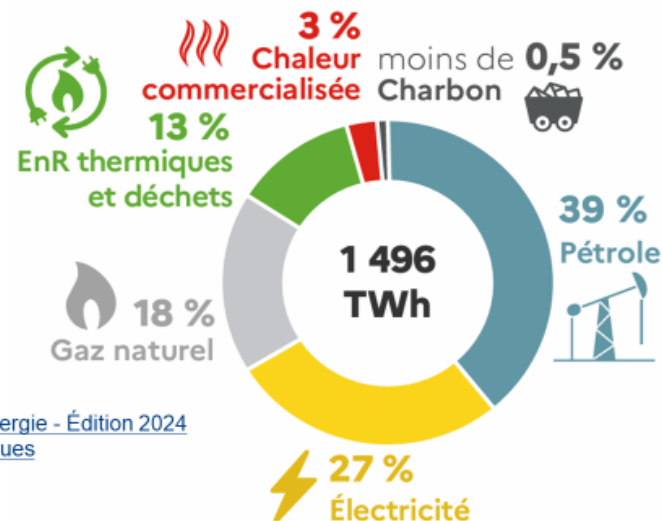


Source : Chiffres clés de l'énergie - Édition 2024
Données et études statistiques

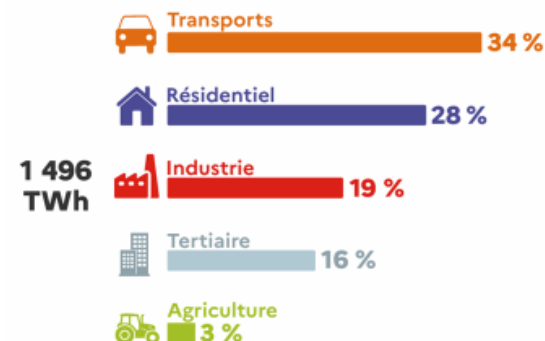
Émissions de CO₂ liées à la combustion d'énergie par habitant



Consommation finale à usage énergétique par énergie en 2023



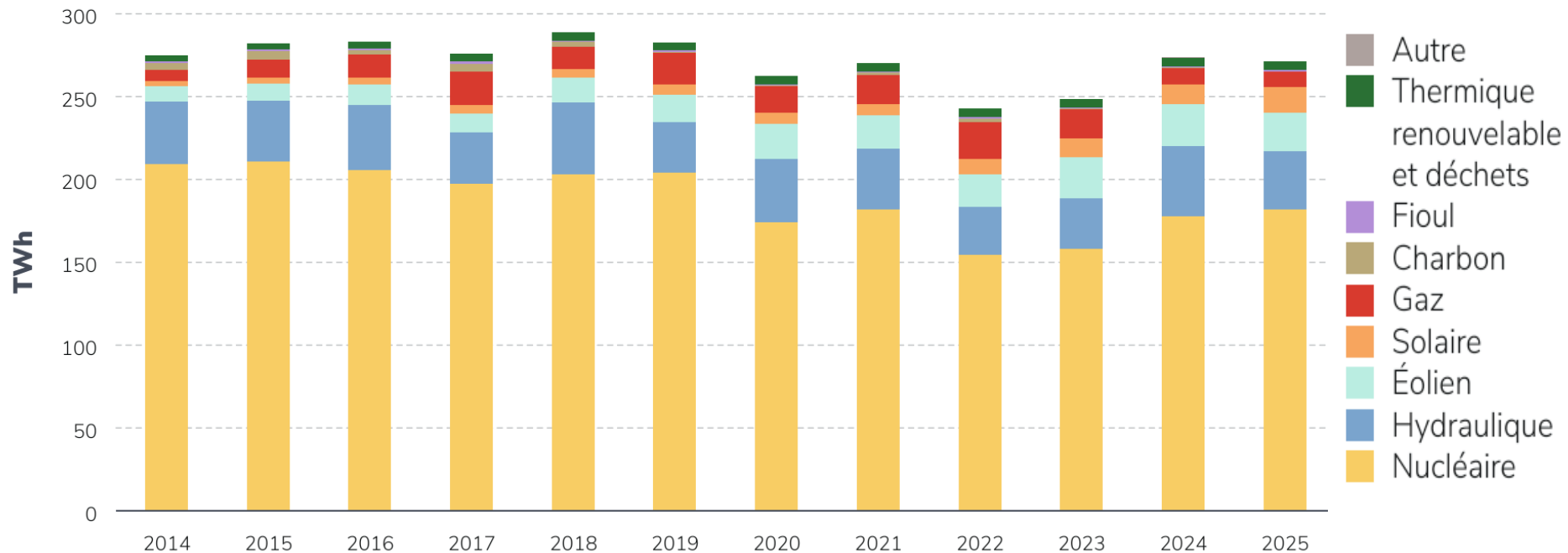
Consommation finale énergétique par secteur en 2023



ION PREFECTURE DE L' AISNE

En 10 ans la consommation a baissé et l'arrivée de l'éolien et du solaire a fait baisser la production Nucléaire + Hydraulique

Figure 3 - Production d'électricité en France par filière, au cours du premier semestre, entre 2014 et 2025



Nota : Production du 1^{er} Semestre

L'Énergie en France

16 Types d'énergies renouvelables

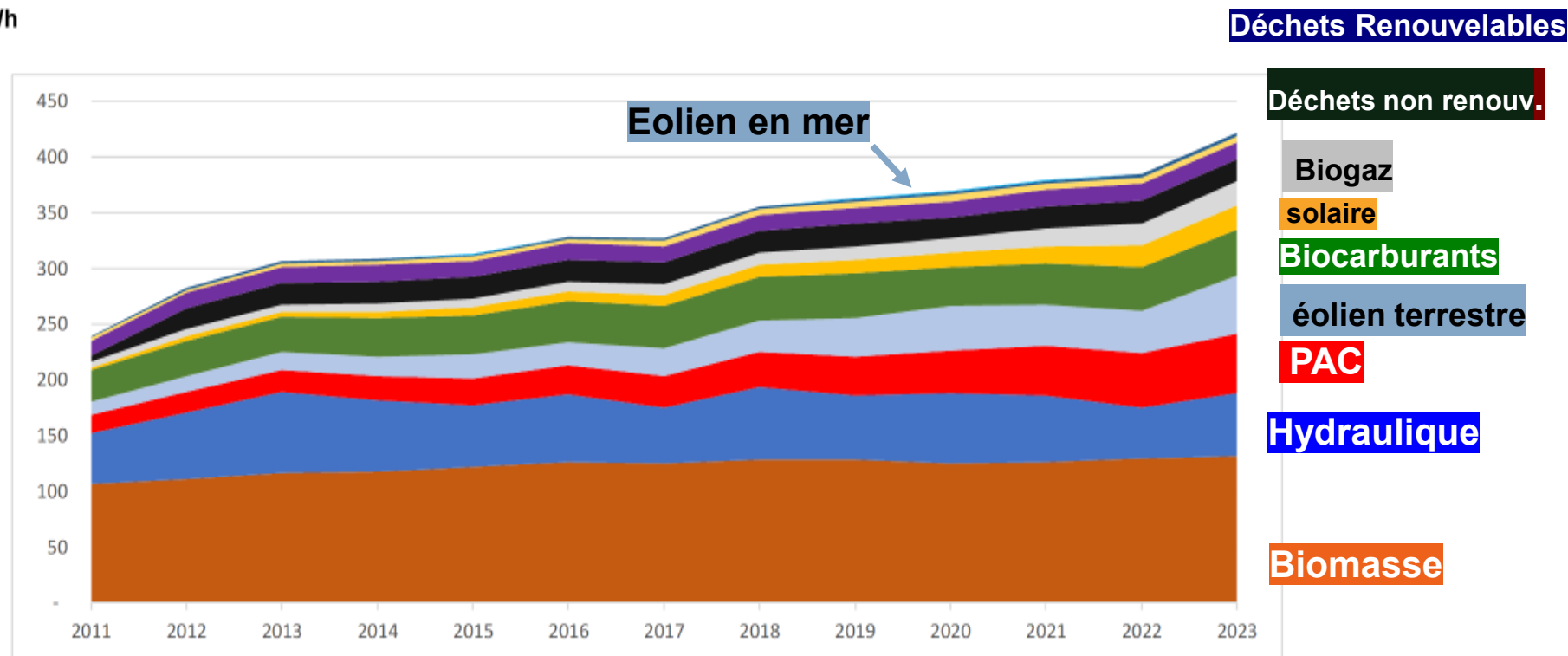
1. **Hydraulique**
 2. **Biomasse (Bois énergie)**
 3. **Biogaz** (Biométhane, pyrogazéification, gazéification hydrothermale)
 4. **Biocarburant**
 5. **E-carburant**
 6. **Eolien terrestre non pilotable**
 7. **Eolien offshore non pilotable**
 8. **Géothermie de surface** (sondes géothermiques PAC 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 : Énergie électrique** **Vert : Énergie de la terre, de l'air et du soleil**

L'Énergie en France

Chiffres-clé : Les énergies renouvelables entre 2011 et 2023 : 400 TWh

CONSOMMATION D'ÉNERGIE ISSUE DE SOURCES RENOUVELABLES ET DE LA VALORISATION DE DÉCHETS

Conso primaire CVC EnR et déchets par filière
en TWh



Eolien et solaire (17% de la production EnR) représente 4% de la consommation
Le potentiel additionnel de la géothermie et du biogaz est de 400 Twh

L'Energie en France

Surproduction en Europe

La surcapacité européenne des énergies électriques intermittentes (EEI) en Europe au 31 décembre 2024 est le résultat

- **d'une croissance incontrôlée de l'éolien et du solaire depuis 2000 sous l'influence de l'Union européenne**
- **sans justification technique, ni économique**
- **sans prise en compte des effets sur les réseaux**

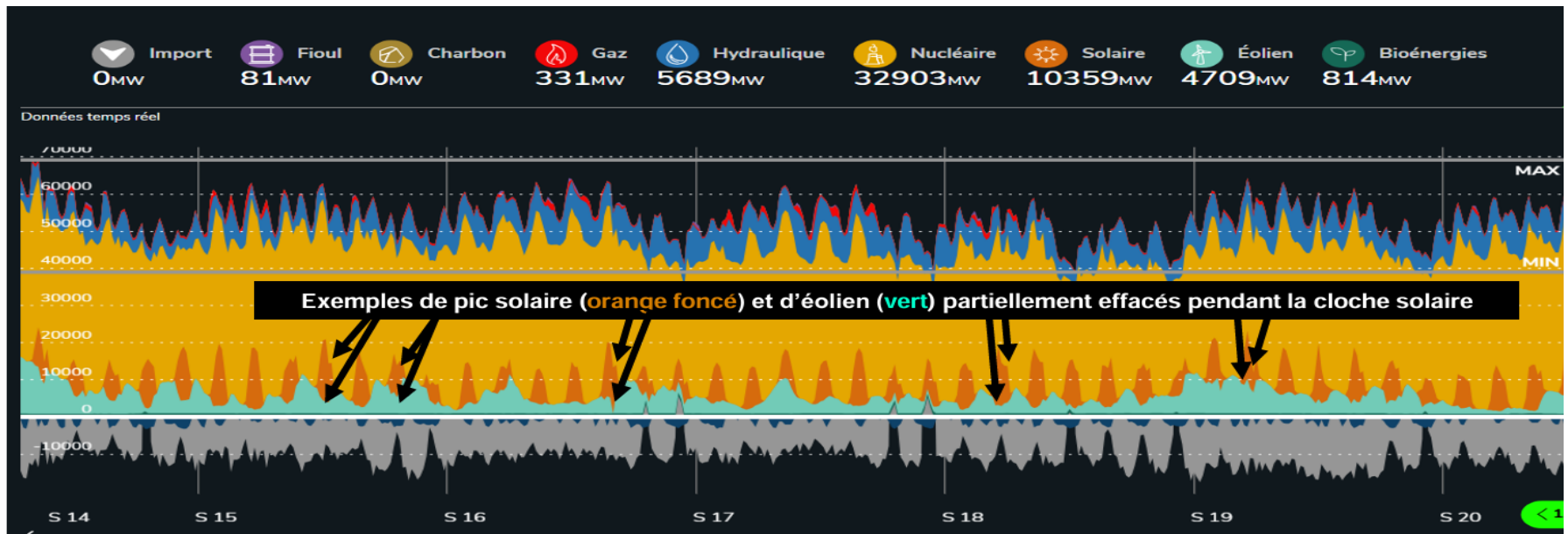
Données ENTSOE - RTE juin 2025		2000	2010	2015	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2024/2010	
Production d'électricité	Twh	2659	2980	2820	2717	2638	2743	2644	2599	2654	-326 TwH	-10,9%
Capacité totale installée	GW	613	790	890	927	947	949	992	1 045	1 090	300 GW	37,9%
Dont eolien et solaire	GW	13	114	195	268	295	322	370	439	475	361 GW	316,7%
Dont Nucléaire+Hydro	GW	270	275	296	295	293	285	280	276	277	2 GW	0,7%
Autres (Fuel, Charbon, Gaz	GW	331	401	399	364	359	342	342	330	338	-63 GW	-15,8%

Conséquences :

- **Effondrement des prix spot quand il y a vent et soleil (prix négatifs)**
- **Explosion des subventions aux promoteurs (prix garantis)**
- **Augmentation des taxes et du prix de l'électricité**

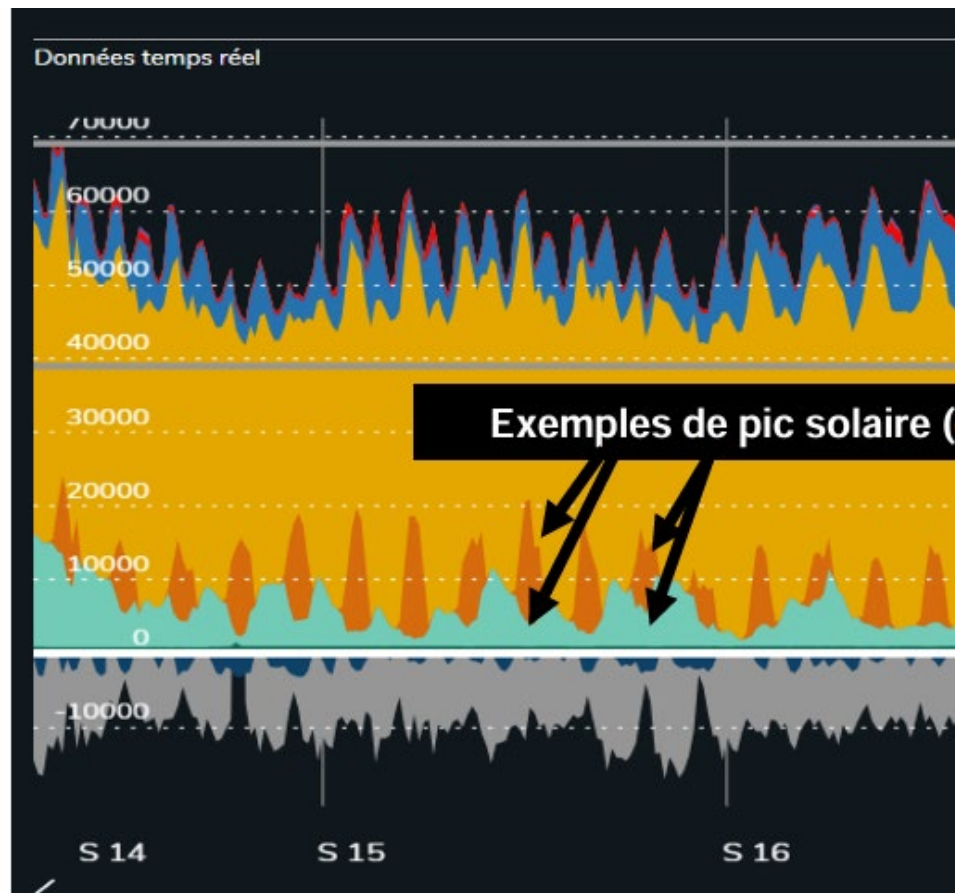
Surproduction électrique historique en France depuis 30 ans (20%)

- Les **exportations (gris)** en 2024 (**102 Twh**) ont été **supérieures à la production totale EEI éolien (vert) et solaire (marron) : 71 Twh**
- Les prix de vente sont très bas et de plus en plus négatifs (arrêt des réacteurs et des exportations quand le prix de vient négatif)
- La **cloche solaire (10h-17h) perturbe le système électrique** (Luc Rémond 8/9/24)
- La **surmodulation des réacteurs nucléaires à cause des EEI** fait chuter leur taux de charge (77% à 74% de 2006 à 2024), leur rentabilité et fragilise l'équipement



Effets de la surproduction électrique depuis le 1^{er} avril 2025

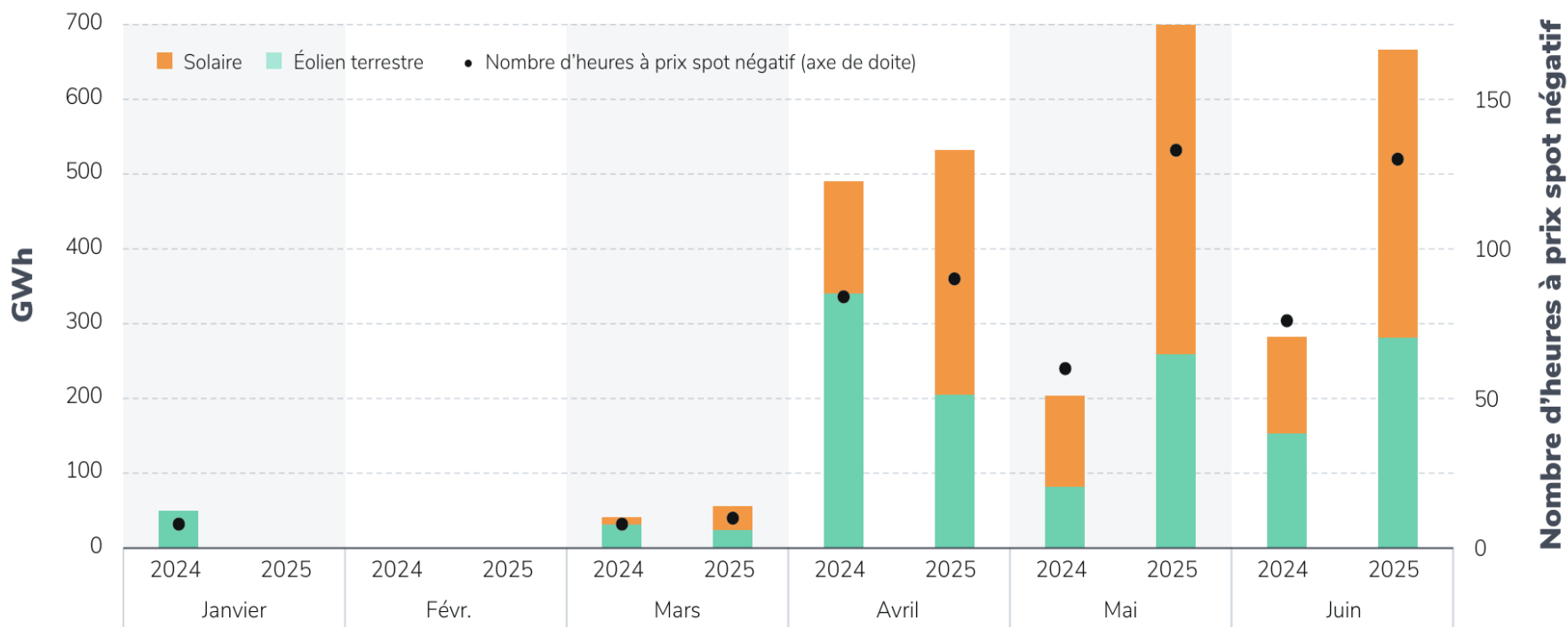
- **Instruction d'arrêt de l'éolien** quand il y a du soleil (éoliennes à l'arrêt entre 10h00 et 17h00)
- **Augmentation de 100% des heures négatives** en S1 2025 par rapport à S1 2024
- **Païement des indemnisations aux promoteurs sans production**
- Montant des CSPE Eolien+solaire passe de 2,5 Mrd€ en 2024 à 5,3 Mrd€ en 2025 : **+110%**



Conclusion : L'éolien et le solaire sont de plus en plus inutiles et coûtent très cher aux Français

Explosion des écrêtements en 2025

Figure 19 - Volumes EnR (éolien et solaire) écrêtés par mois en situation de prix spot négatifs, au premier semestre 2024 et 2025
Estimations RTE. Données provisoires pour juin 2025.



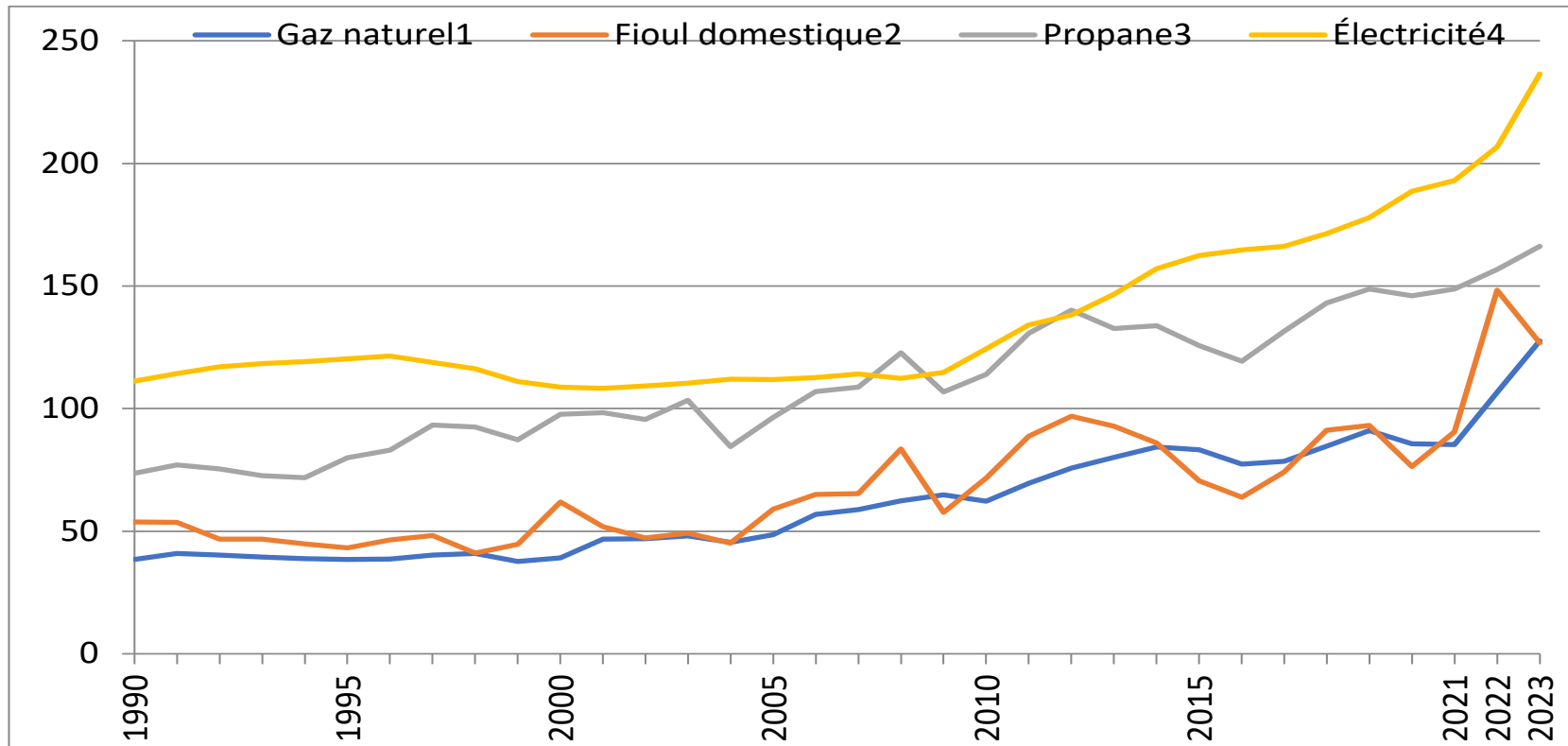
Augmentation de 100% du montant des écrêtements entre le 1^{er} avril et le 30 juin 2025 à cause de l'augmentation des heures à prix négatifs

L'Énergie en France

Depuis 35 ans, l'électricité coûte 2 fois plus cher que le pétrole ou le gaz

PRIX TTC DES ÉNERGIES À USAGE DOMESTIQUE POUR 1 MWh PCI*

En euros courants



Doublément des prix pour les particuliers en 15 ans

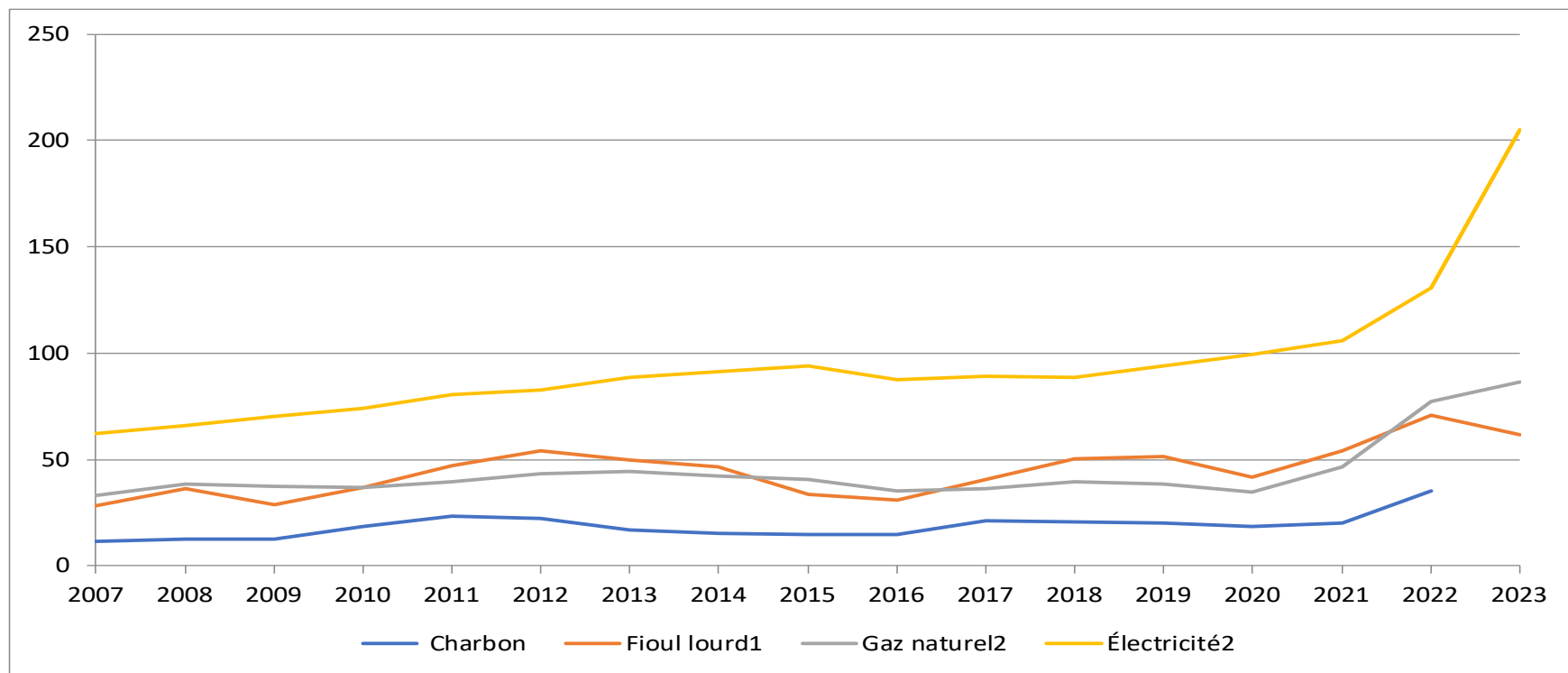
L'Énergie en France

Prix de l'électricité

Perte de compétitivité des entreprises avec multiplication par 3 du prix de l'électricité en 15 ans (Ukraine/EnR/ Rééquilibrage Particulier-Entreprise)

PRIX HORS TVA DES ÉNERGIES POUR LES ENTREPRISES POUR 1 MWh PCI*

En euros courants

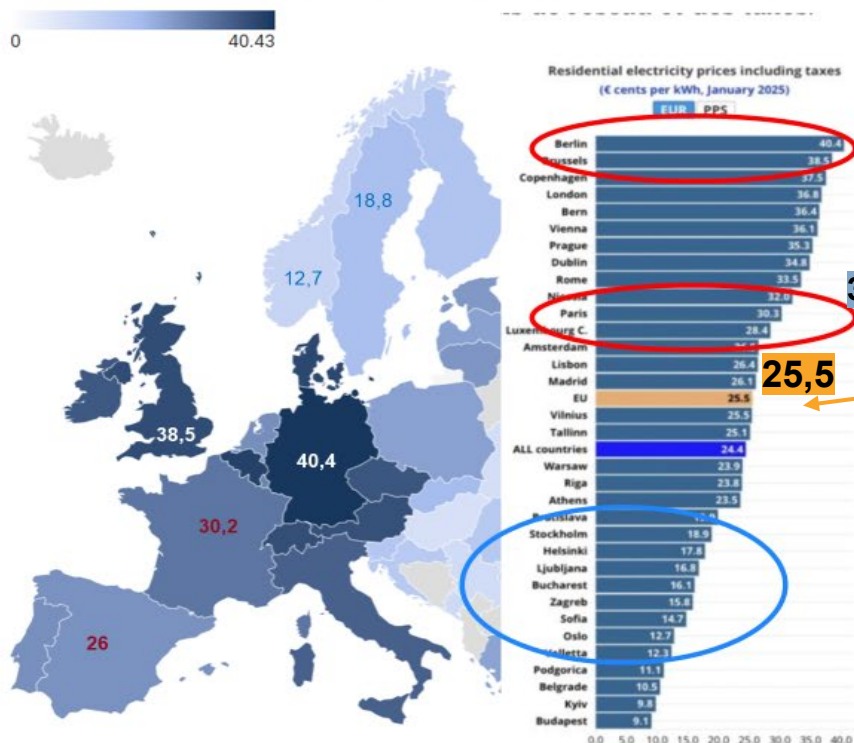


Triplement des prix pour les entreprises en 15 ans

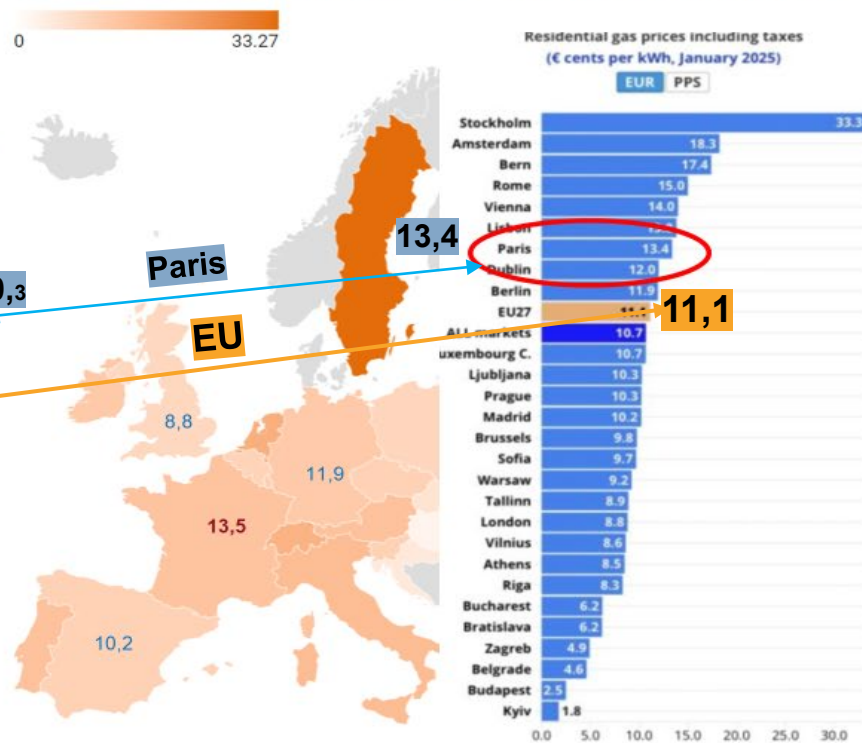
L'Energie en France Prix de l'électricité

La France qui avait des prix bas a maintenant des prix plus chers malgré sa production de base Nucléaire/Hydraulique

Electricity end-user prices (c€/kWh) in January 2025



Natural gas end-user prices (c€/kWh) in January 2025



Source: HEPI by Energie-Control Austria, MEKH and VaasaETT Ltd. © 2025 VaasaETT Ltd.

Source: HEPI by Energie-Control Austria, MEKH and VaasaETT Ltd. © 2025 VaasaETT Ltd.

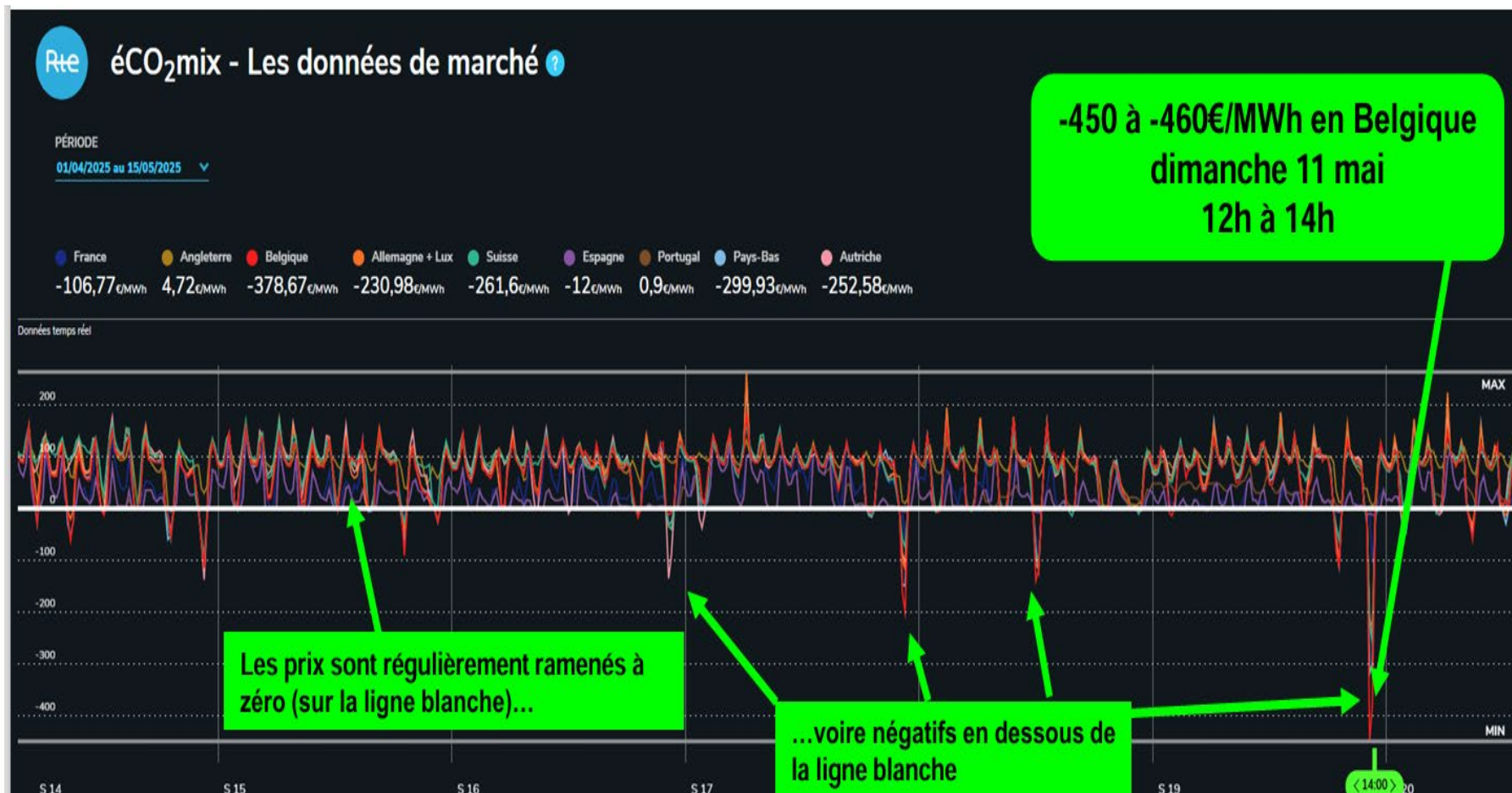
La France devrait diviser par 2 son prix de l'électricité car elle a un mix Nucléaire+Hydraulique similaire à la Suède et la Norvège

Evolution du prix de l'électricité en France

1. Un **dérapiage depuis 15 ans** qui s'amplifie
2. Les **taxes générées par l'éolien et le solaire** (CSPE/TURPE) à l'origine de ce dérapage
3. Une alerte ancienne de l'industrie française
4. Une prise de conscience récente des syndicats
5. Un **impact social et économique majeur**
6. Une origine au cœur des injonctions de l'Europe, d'une idéologie politique et de la pression des promoteurs éoliens et solaires
7. Les **solutions gaz et fuel moins chères que l'électrique**, les décarboner en les remplaçant par les EnR thermiques et la chaleur renouvelable

Surproduction et subventions EEI

1. Prix spots négatifs



Synthèse surproduction et subventions EEI

- 1. Surproduction énergétique en France** depuis 30 ans (position exportatrice de 20% de la production – seul pays européen dans cette situation) **ne nécessite pas de nouveaux investissements énergétiques**
- 2.** Production actuelle « éolien mer/terre+ PV au sol » nettement inférieure au volume exporté (donc inutile)
- 3.** Prix spot très bas à cause de la surproduction génère des taxes et subventions
- 4. Un des pays européens les plus décarbonés**, donc inutile de remplacer du nucléaire à 6gr CO₂/kwh par de l'éolien ou du solaire qui ont un contenu plus élevé
- 5.** Prix garantis aux promoteurs pour une production inutile

Dépenses publiques évitables avec mesures de suspension

Chiffrage surcoût annuel EEI	Réel	Prévision	Estimation				
	2025	2026	2027/2035	Réversibilité	Action		
1. Perte de revenu nucléaire EDF Prix bas	3,6 Mrd €	3,7 Mrd €	4 Mrd €	oui	Réduire surproduction 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'électrici	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		
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)							
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)							

***Une solution rapide, sans impact social
pour diminuer le déficit budgétaire en France***

Xavier MORENO
Président CEREME
(Cercle d'Etude Réalités Ecologiques et Mix Energétique)

Stéphane DUBOIS

Président Environnement Champenois en Péril

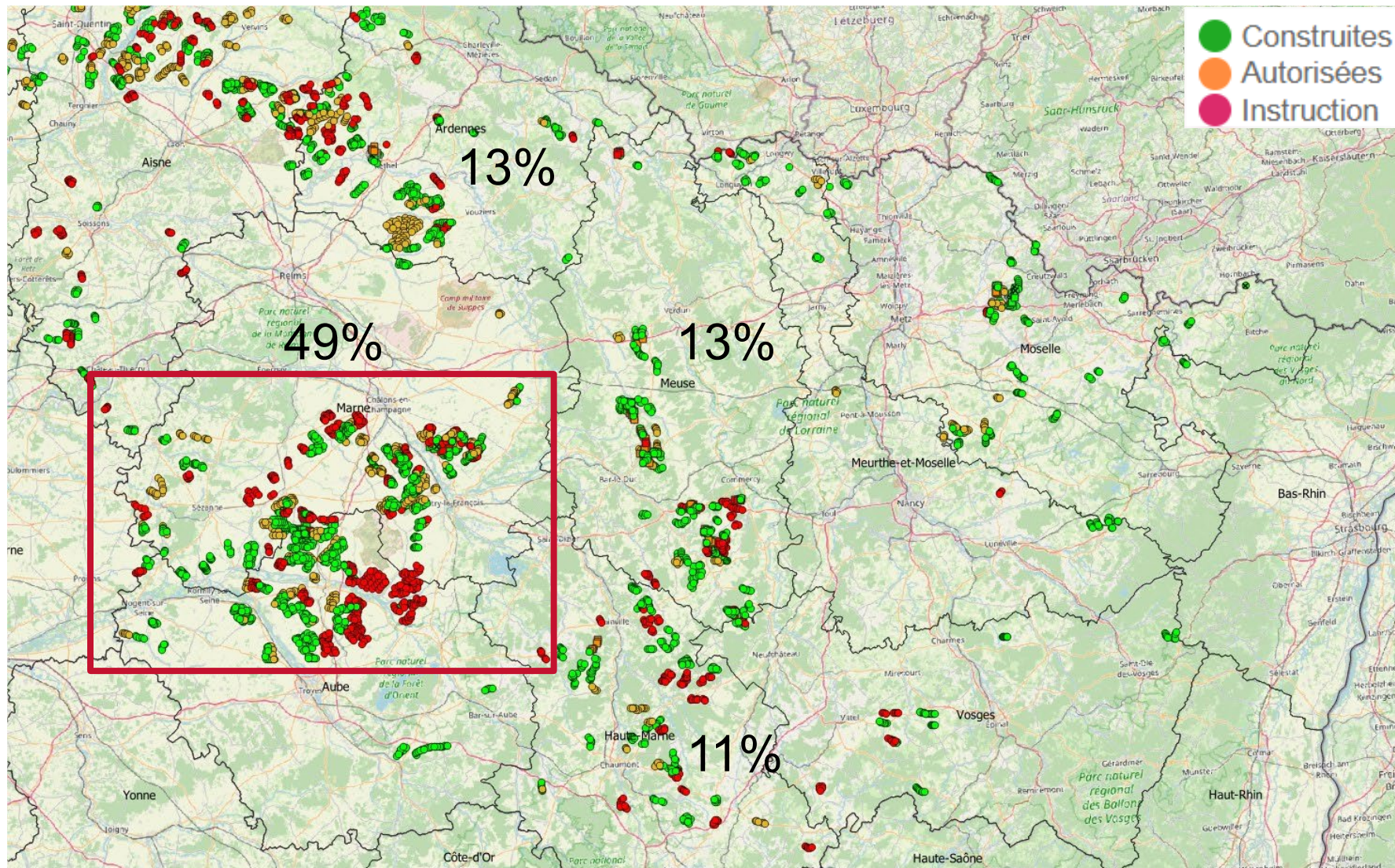
*Réalités de l'existant et des projets
d'énergie électrique intermittente (EEI) dans le Grand Est*

-
1. Les projets dans le tuyau au 31 décembre 2024
 2. Statistiques globales et par départements (éolien) Août 2025
 3. Sud Ouest Marnais et Nord de l'Aube
 4. EPCI Sud Marnais, Production Consommation ENEDIS 2023 EnR
 5. Grand Est ENEDIS 2023 EnR par filières
 6. Avec le nucléaire, le Grand Est produit 2 fois sa consommation électrique
 7. Des territoires sacrifiés

- ▶ **54 GW de projets en cours d'instruction,...au 31 décembre 2024**
- ▶ **12, 7 GW Eolien terrestre**
- ▶ **10,2 GW Eolien en mer**
- ▶ **31,2 GW Solaires**
- ▶ **120% de toutes les capacités installées en 30 ans déjà excédentaires**
- ▶ **Raisons de la demande de forte modération des Energies Electriques Intermittentes (EEI) par les députés et sénateurs**

Projet en développement au 31/12/2024					Source ODRÉ	
GW					Open dataRéseauElectrique	
		Eolien Terrestre	Eolien en mer	Photovoltaïque		
Auvergne Rhône-Alpes		0,4		2,5	2,9	5,4%
Bourgogne Franche-Comté		1,4		3,0	4,4	8,1%
Bretagne		0,5	2,2	0,7	3,4	6,3%
Centre Val de Loire		1,0		3,1	4,1	7,6%
Corse					0,0	0,0%
Grand Est		3,0		2,0	5,0	9,2%
Hauts de France		2,0	0,6	1,5	4,1	7,6%
Normandie		0,6	3,5	0,7	4,8	8,9%
Nouvelle-Aquitaine		2,7	2,0	10,7	15,4	28,5%
Occitanie		0,7	1,4	3,5	5,6	10,4%
Pays de Loire		0,4	0,5	1,5	2,4	4,4%
Provence Côte d'Azur				1,4	1,4	2,6%
Ile de France				0,6	0,6	1,1%
Total (GW)	54,1	12,7	10,2	31,2		
		23,5%	18,9%	57,7%		

Localisation éoliennes Grand Est Août 2025

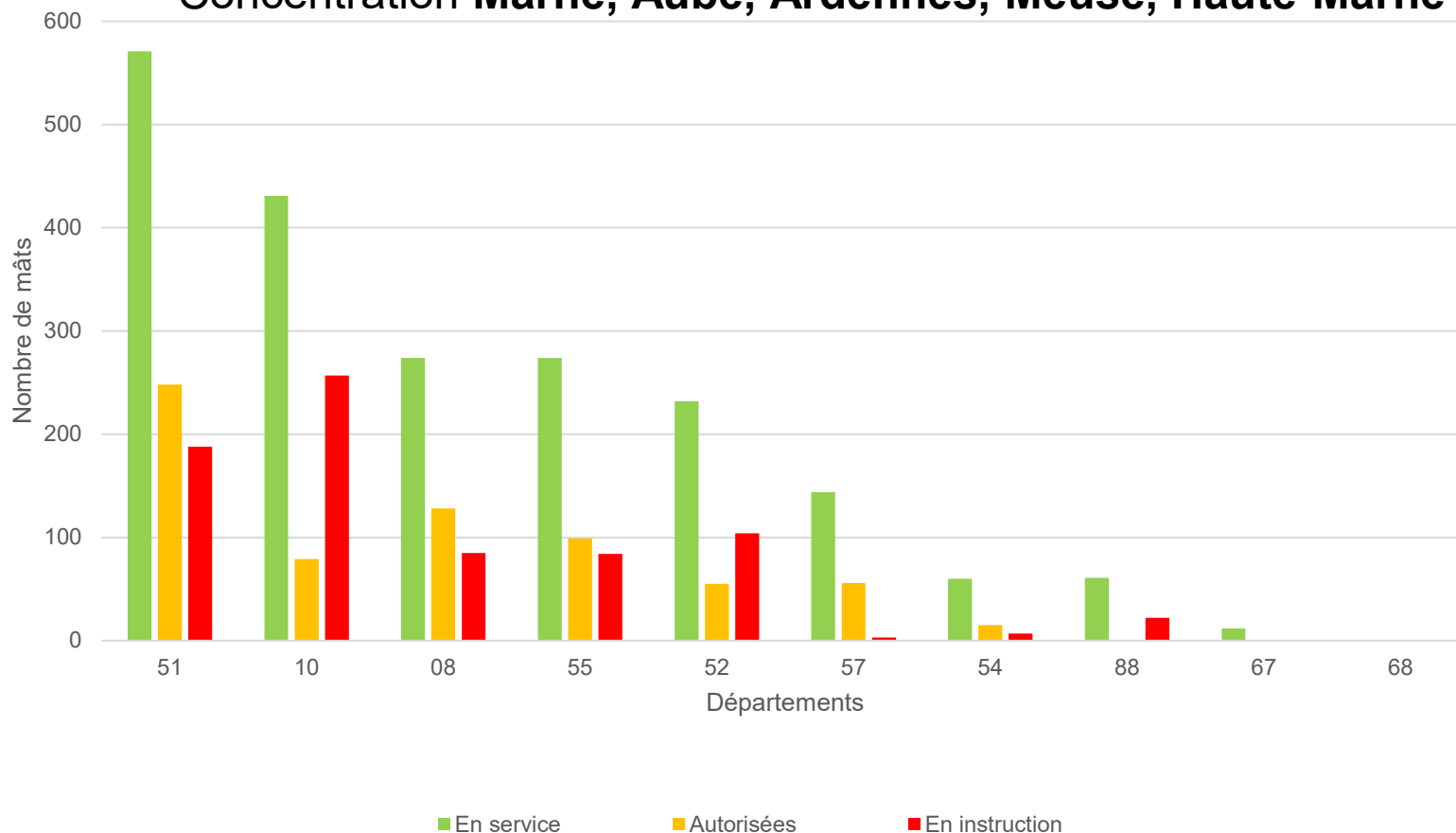


Statistiques éolien Grand Est Août 2025

Répartition projets par départements

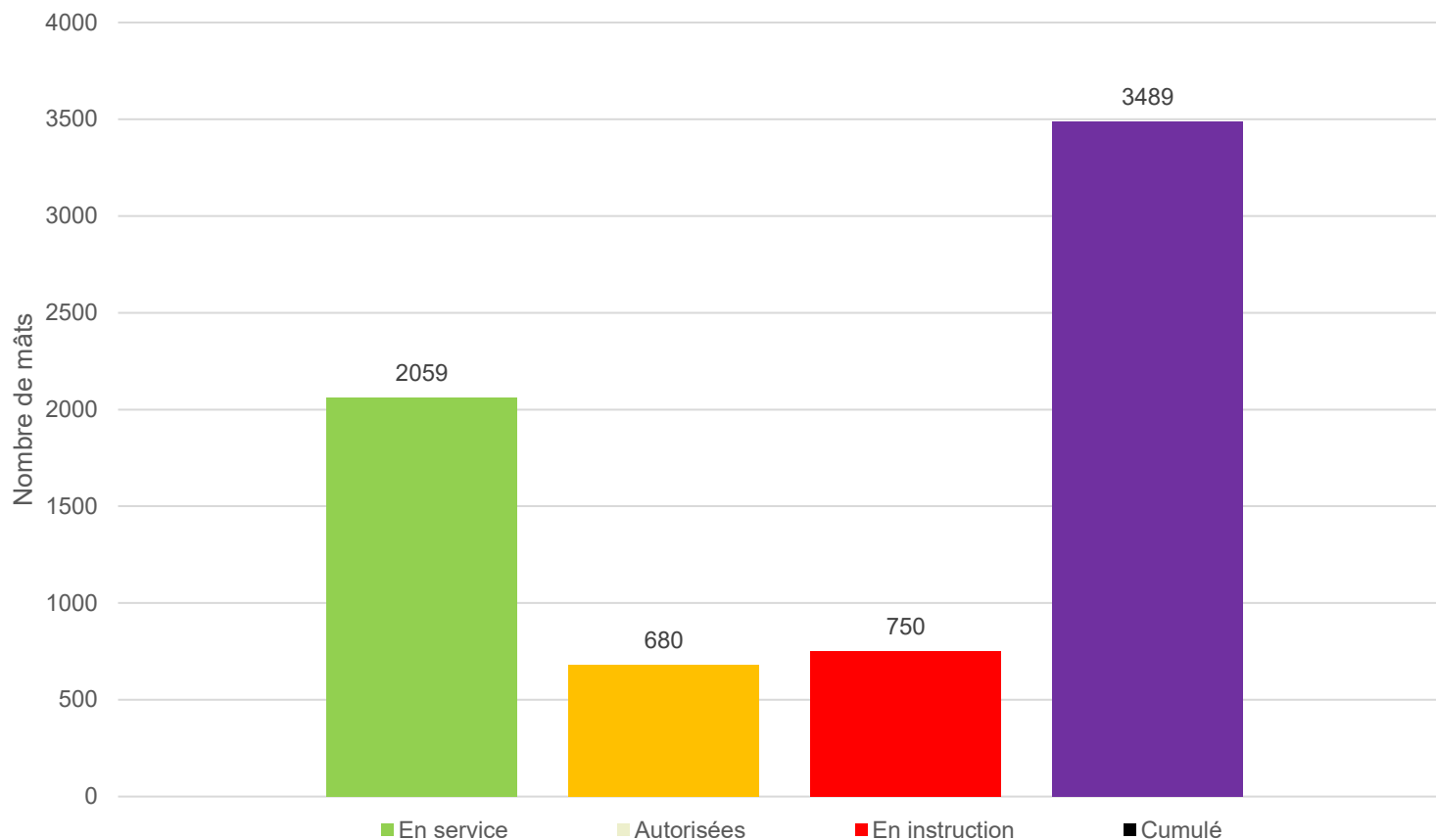
Nombre d'éoliennes par états et par départements

Concentration **Marne, Aube, Ardennes, Meuse, Haute-Marne**

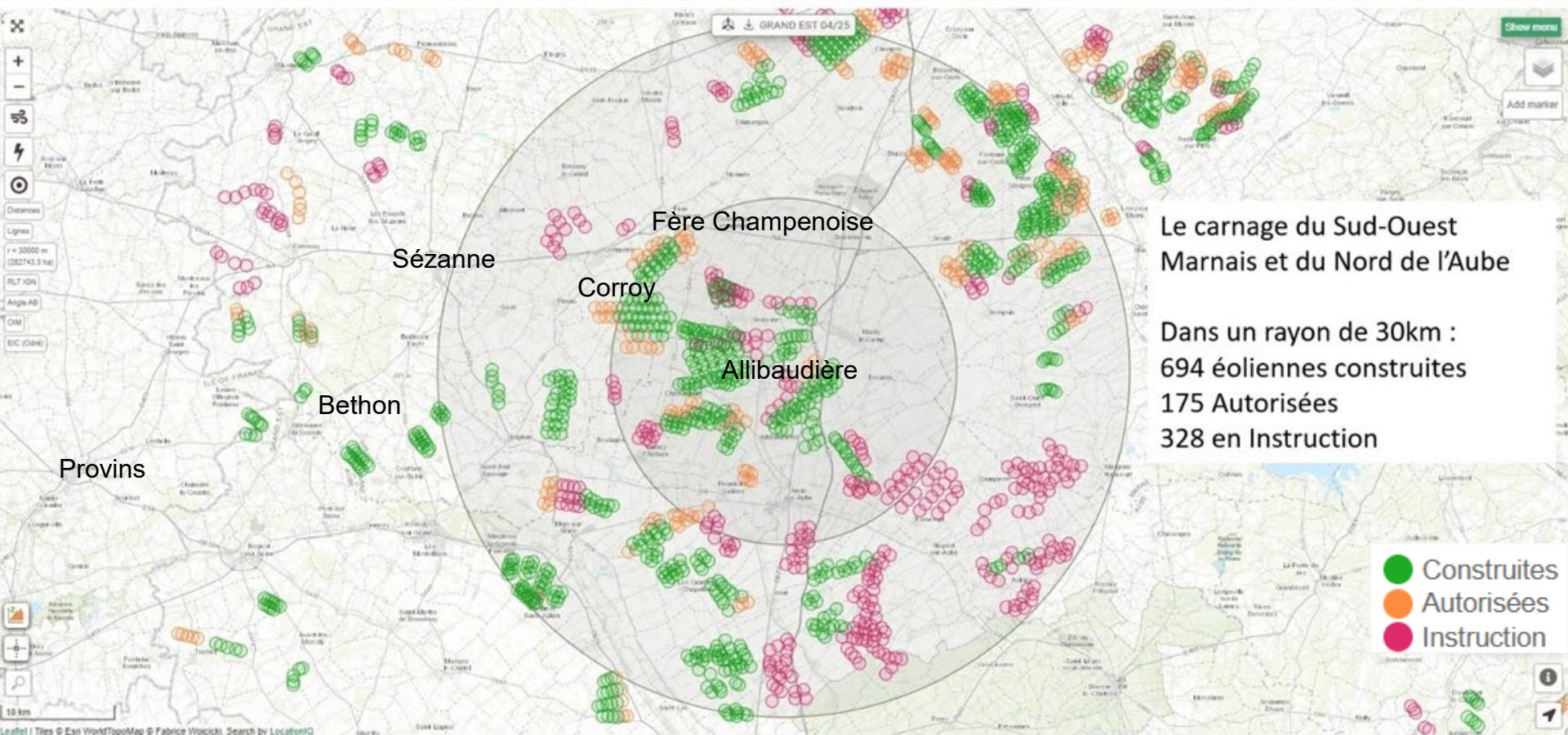


Statistiques éolien Août 2025

Total éoliennes par états



Sud Ouest Marnais / Nord Aube



Centré sur le village d'Allibaudières dans le Nord de l'Aube

Des territoires sacrifiés

Photos prises par un habitant d'Allibaudières





EPCI Sud Marnais (ENEDIS 2023)

Record de déséquilibre énergétique en France

Une production déraisonnable égale
à 12 fois la consommation

⚡ RATIO DE PRODUCTION / CONSOMMATION

2023

Évolution sur 5 ans

764 083 MWh produits ⓘ



63 857 MWh consommés



Soit un ratio de

1 196,6 %

La consommation de votre territoire est donc **12,0 fois inférieure** à la production électrique locale.

Une production éolienne démesurée sur le territoire

Des territoires sacrifiés



Puissance installée et production par filières (ENEDIS 2023 Grand Est)

9 342.7 MW

22 110 987 MWh



Éolien

51 % 4 727,8 MW

dont résidentiels et petits professionnels : 16,5 MW



Hydraulique

25 % 2 327,4 MW

dont résidentiels et petits professionnels : 15,6 MW



Photovoltaïque

16 % 1 478,3 MW

dont résidentiels et petits professionnels : 715,2 MW



Autres

6 % 523,5 MW

dont résidentiels et petits professionnels : 1,4 MW



Bioénergies

3 % 285,7 MW

dont résidentiels et petits professionnels : 18,1 MW



Éolien

51 % 11 260 312 MWh

dont résidentiels et petits professionnels : 18 133,6 MWh



Hydraulique

35 % 7 794 586 MWh

dont résidentiels et petits professionnels : 36 058,4 MWh



Photovoltaïque

6 % 1 355 796 MWh

dont résidentiels et petits professionnels : 581 427,4 MWh



Bioénergies

5 % 1 112 263 MWh

dont résidentiels et petits professionnels : 115 514,0 MWh



Autres

3 % 588 031 MWh

dont résidentiels et petits professionnels : 3 521,7 MWh

Un déséquilibre majeur des énergies électriques intermittentes dans le Grand Est (57%)



Le Grand Est produit déjà 2 fois sa consommation électrique

⚡ RATIO DE PRODUCTION / CONSOMMATION

2023

Évolution sur 5 ans

22 110 987 MWh produits ⓘ



36 992 370 MWh consommés ⓘ



Soit un ratio de

59,8 %

La consommation de votre territoire est donc **1,7 fois**

Production nucléaire : 54 500 000 MWh en 2023

Soit au total (EnR + nucléaire) 76,6 TWh
Le double de la consommation !!!!

Le secteur viticole de Sézanne : un sacrifice inutile (UNESCO)



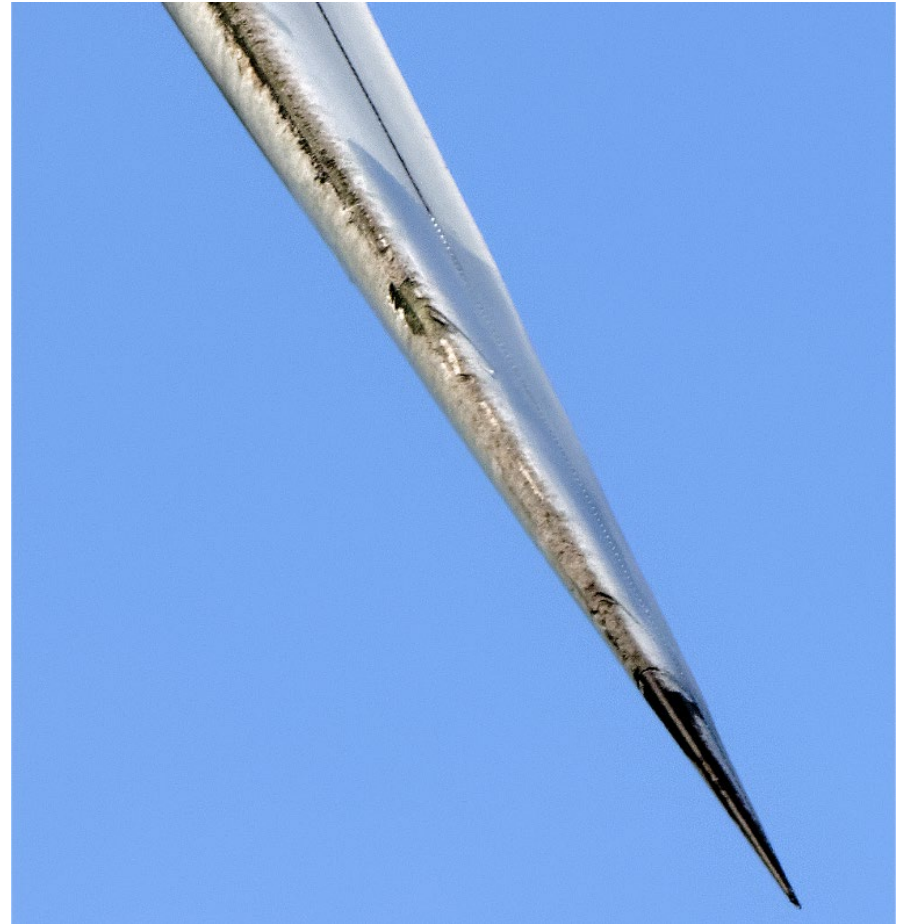
Vue depuis Bethon vers l'Est

Santé / Environnement

Des impacts cumulatifs sous évalués voir non évalués



Avifaune, bétail.
Santé des riverains (troubles du sommeil etc..), distance légale = 500m des habitations!



Pollution insidieuse aux microparticules toxiques
PET/PVC, époxy...)



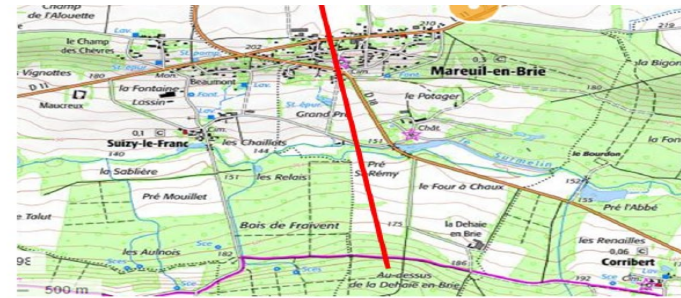
Corribert, Mareuil-en-Brie, Suizy-le-Franc

Exemple de projet agrivoltaïque 27 ha de terres agricoles sacrifiées à Mareuil en Brie sans étude d'impact

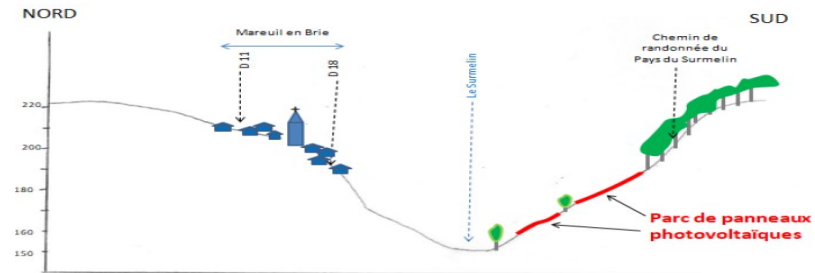
Un projet agrivoltaïque dans la **vallée du Surmelin** porte **atteinte** à son **identité visuelle et patrimoniale**.
Le projet est positionné

- dans une clairière sur le versant opposé de nos villages, **visibles depuis nos maisons, proches des bois, et face aux paysages viticoles d'Orbais l'Abbaye.**

- A proximité de **L'église Notre-Dame de Corribert** (13e siècle, classée)
- En face du **château de Mareuil-en-Brie** (17e siècle)
- A 5km de l'abbatiale d'Orbais-l'Abbaye (12e siècle, classée)



Carte topographique (1 :25 000)



Profil topographique suivant la ligne tracée en rouge sur la carte topographique



Les EEI dans le Grand Est

- **Une surproduction massive (200%)** par rapport à la consommation responsable de l'accélération de l'inflation des taxes et de l'augmentation du prix de l'électricité.
- Un **déséquilibre** de développement inacceptable **sacrifiant inutilement certains territoires**
- **Des impacts** (patrimoine, biodiversité, santé, effets cumulatifs, attractivité) **non pris en compte** (très fortes externalités négatives) **malgré les nombreuses demandes de la Mission Régionale de l'Autorité Environnementale (MRAE)**
- Une **atteinte directe à la démocratie locale** en laissant les **promoteurs s'emparer, sans contrôle amont, des territoires français**
- Une **concertation de façade** (des enquêtes publiques défavorables et pourtant des autorisations de projets) et de **nombreux conflits d'intérêts**
- **Un nouveau combat contre la déferlante des projets solaires**

Question/Réponses

Alexandre JARDIN

Ecrivain, Cinéaste

Hervé LAPIE
Secrétaire général FNSEA

Thierry LEBEGUE
Coordination rurale

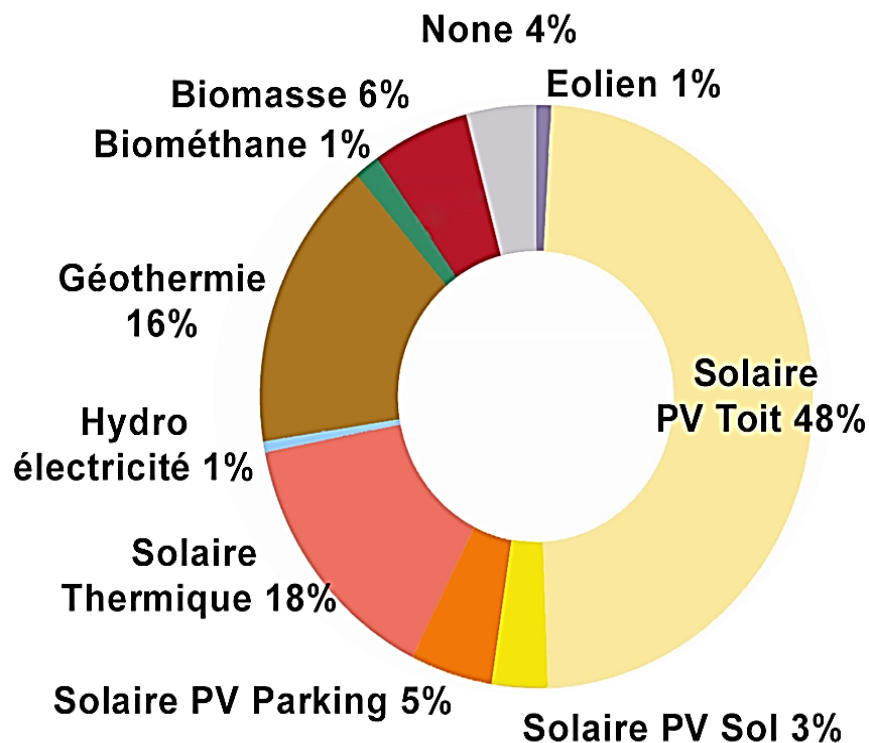
Question/Réponses aux intervenants

Nicolas BOUR

Porte-parole Réseau Energies Terre&Mer

Rééquilibrage / EnR thermiques / Commande publique locale

1. La définition des zones d'accélération présentée par le CEREMA montre un **rejet quasi-total de l'éolien et de l'agrivoltaïsme** ;
2. Incohérence avec le doublement de l'éolien en terre, une multiplication par 37 de l'éolien en mer, par 5 du solaire ;
3. **46% des communes plébiscitent les énergies thermiques renouvelables et pilotables.**



Energies renouvelables dans le Grand Est - Enjeux

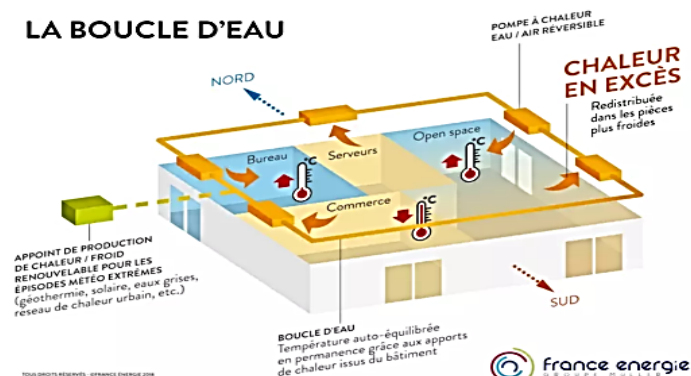
1. **Décarboner directement les usages encore carbonés de la chaleur (47%) et de la mobilité (31%) sans passer par l'électricité**
 1. Mobiliser le potentiel de 100 TWh de géothermie de surface
 2. Utiliser le réseau existant de gaz pour les différents types de biogaz
 3. Diminuer la pression et l'investissement sur le réseau électrique grâce au biogaz, biocarburants et PAC
 4. Mise en œuvre plus rapide et moins chère que le coût complet solaire et éolien
 5. Efficacité énergétique PAC meilleure que les radiateurs électriques
2. **Décarboner les usages (400 TWh) du GNL (250 gr CO₂/kwh) grâce au biogaz (45 voire 23 gr CO₂/Kwh (prise en compte digestat))**
3. **Réduire la dépendance énergétique et le déficit de notre balance commerciale**
4. **Mutualiser les solutions avec commande publique pour que la démocratie locale reprenne la main**

Energies renouvelables dans le Grand Est

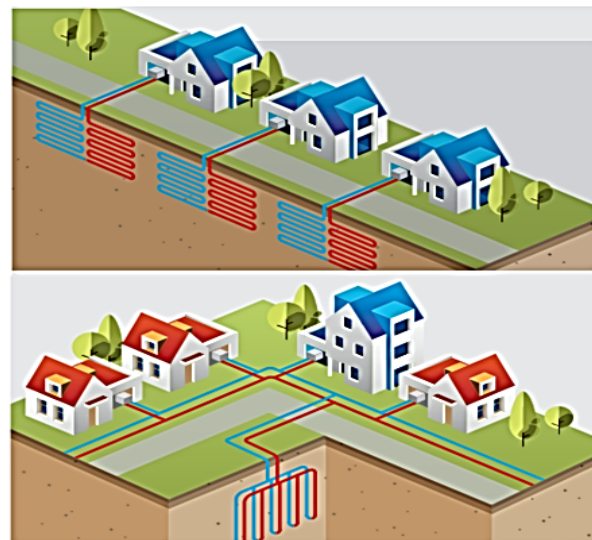
Solutions industrielles et mutualisées Géothermie/Pompes à chaleur

- ✓ **AIR/AIR** : possibilité de déployer 10 millions de pompes à chaleur d'ici 2030 en divisant par 2 le nombre de radiateurs électriques sans consommer un Kwh supplémentaire ;
- ✓ **AIR/EAU** : solution de décarbonation (réduction fossile) avec possibilité d'hybridation ;
- ✓ **EAU/EAU** : principe de déploiement par connexion sur des plaques/boucles de chaleur ou des sondes géothermiques.

LA BOUCLE D'EAU



Dont 150 (100 surf/50 prof) par la géothermie



Une solution rapide et avantageuse pour les collectivités locales

Energies renouvelables dans le Grand Est

Développement du biogaz et de la pyrogazeification sur d'anciens

✓ Développer des méthaniseurs industriels de 0,25TWh de capacité (120 agriculteurs)

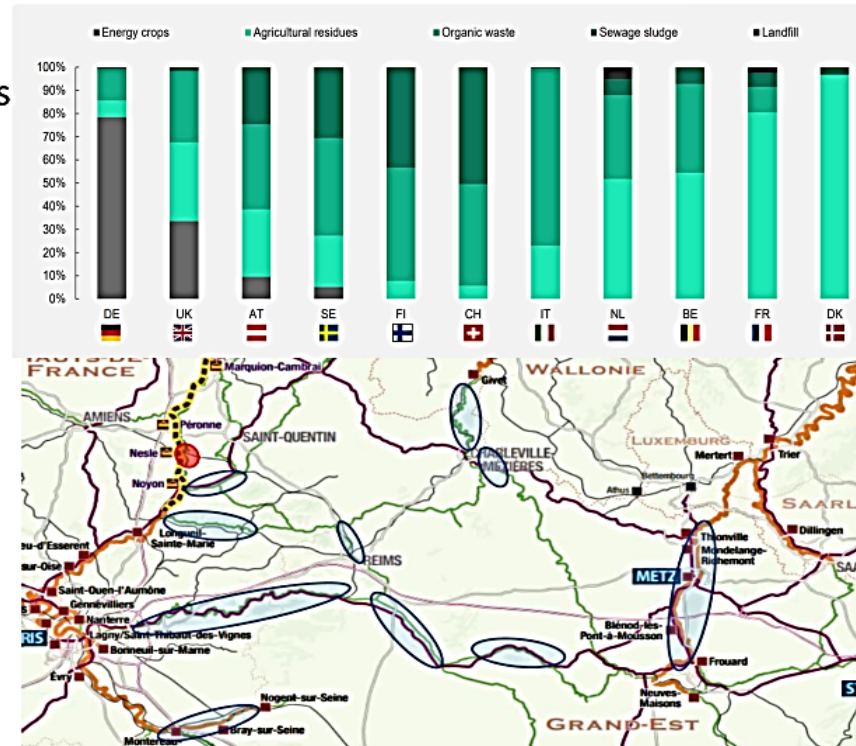
- Localisation bord voie d'eau/rail ;
- Partage de la valeur industriels/agriculteurs
- Injection et co-génération ;

✓ Production 2021/Cible 2035

- France 4,3 TWh ;
- Europe 35 TWh / 350 TWh ;
- Allemagne 10,7 TWh ;
- Danemark 5,8 TWh ;

✓ Cible 2050

- 160 méthaniseurs pour 40 TWh ;
- 40 départements français ;
- Appels à projets CD/VNF/SNCF ;
- Cible en phase avec les recommandations de l'Assemblée nationale, du secrétariat général à la planification écologique et des industriels.



La solution écologique pour continuer à utiliser le gaz

Développement territorial avec EnR thermiques

Estimation Enr thermiques 2050		TWh	
Géothermie de surface	Principe collectif	110	Calcul ETNEF 30% foyers en 2050
Autres PAC notamment PAC Air/Air		30	Remplacement 40% radiateurs électriques
PV Hangars	Principe collectif	16	Calcul ETNEF zones rurales
Autres PV Industriels/commercial	Principe collectif	50	Estimation
Méthaniseurs industriels	Principe collectif	40	Calcul ETNEF Zones rurales Metha Industrielle
Autres méthaniseurs		80	Données GRDF
Biomasse (Bois Energie)		120	Données SGPE
Biocarburants		135	Données CEREME
Pyrogazéification		90	Données GRDF
Total		671	

Un panel de solutions pour l'emploi et réindustrialiser les territoires

Energies renouvelables dans le Grand Est

Une production locale équilibrée Simulation EnR thermique dans la Marne

			Scénario 1		Scénario 2		Scénario 3			
Extrapolation Marne			Court terme		Moyen terme		Long terme			
	Géothermie	MWh	390 868		781 736		1 172 605	Potentiel Géothermie surface France 2050		
	Nb foyers		28 953		57 906		86 860	100 000 000 MWh	Source AFPG	
	PV Hangar	MWh	163 875		234 108		304 340			
	Nb hangars		878		1 219		1 561	Potentiel Biogaz France 2050		
	Méthaniseur	MWh	487 724		585 269		682 814	140 000 000	Source FNSEA/SGPE	
	Total	MWh	1 042 468		1 601 113		2 159 759	equivalent à	63 parcs éoliens	
	Taux addit. couverture Elec.		13,3%		24,3%		35,3%			
	Taux total couverture électrique		70,0%		81,1%		92,1%			
	Taux addit.de couverture énergie		8,7%		13,4%		18,1%			
	Consommation Electrique Marne 2022				4 184 660	MWh				
	Production actuelle EnR Marne 2022				2 376 184	MWh				
	Taux de couverture actuel Marne				56,8%					
	Production Parc Eolien 18 MW				34 500	MWh		intermittent		

**Un rééquilibrage progressif et naturel avec
des énergies renouvelables souveraines et pilotables**

Energies renouvelables dans le Grand Est

Organiser dans la Marne une transition écologique raisonnable en s'appuyant sur la commande publique

1. Organiser la commande publique pour la géothermie de surface, les méthaniseurs industriels bord à rail et voie d'eau et les grandes toitures ;
2. **Créer un guichet unique dans chaque département** pour les Energies thermiques renouvelables et pilotables ;
3. Contribuer à la réindustrialisation rapide et directe (cf Annonce pompes à chaleur Oise le 15/04/24) avec, à la clé, la création d'emplois pérennes ;
4. **Préparer le cadre d'AMI pour initiative publique** (Départements, PERT, Territoires d'industrie, EPCI, Communes,..) ;
5. **La Marne pourrait être un département pilote (CD, SDE, CA, CCI, GRDF, VNF, SNCF) avec le support de l'ANCT** en s'appuyant notamment sur les PETR le long de la rivière Marne (Marne, Aisne, Seine&Marne);
6. Travail préparatoire engagé depuis 2 ans avec GRDF/AFPAC/VNDF/SNCF (outils existants) et le cluster Chargeur Seine-Escaut (CCSE).

Une reprise en main par les territoires et leurs habitants pour une énergie de bonne qualité et de moindre impact

Les pistes pour réduire le prix de l'électricité

1. Choisir des **énergies utilisant les réseaux existants** sans nouvelles infrastructures ;
2. Choisir des **solutions de production locale avec faibles taxes et coûts de transport** (autoconsommation collective) ;
3. **Mix énergétique centré sur des énergies bas-carbone permanentes et pilotables** ;
4. **Réduire les énergies qui ne contribuent pas à la robustesse et à l'inertie du réseau** ;
5. **Eviter la surproduction** qui conduit à arrêter les installations de production existantes pilotables et économiques (nucléaire) ;
6. **Supprimer les subventions sur les énergies électriques intermittentes (EEI) inutiles (surproduction).**

Mix énergétique

Les attentes des Français

1. Les Français attendent du gouvernement une politique énergétique qui :
 1. **Réduise le coût de l'électricité,**
 2. **Sécurise l'approvisionnement et la stabilité du réseau,**
 3. **Protège le climat, les paysages et l'environnement,**
 4. **Favorise l'emploi, la réindustrialisation des territoires, l'équilibre de la balance commerciale et la souveraineté nationale.**
2. La proposition du décret PPE3 ne répond pas à ces 4 attentes
3. **Une étude d'impact objective est le seul moyen démocratique de favoriser l'émergence d'un consensus large sur les choix énergétiques essentiels pour l'avenir de la France**

Pourquoi une étude d'impact est nécessaire?

Alain AYONG LE KAMA

Docteur en sciences économiques à l'université

Conseiller scientifique, en charge de l'économie publique, de l'économie de l'environnement, de l'économie de l'énergie, des risques et du développement durable au Commissariat général du plan

Conseiller scientifique auprès du chef du service d'évaluation économique et intégration du développement durable du ministère de l'Écologie, du Développement durable et de l'Énergie

Ancien Vice-président de la Commission des comptes de l'économie de l'environnement, présidée par le Ministre en charge de l'Ecologie

Membre élu du comité directeur de l'Association française de sciences économiques (AFSE).

Que va apporter une étude d'impact ?

1. Choisir un **mix énergétique efficace**, garantissant indépendance, compétitivité et stabilité
2. **Décarboner vite** chaleur et mobilité (74% des usages fossiles)
3. S'assurer que chaque Euro public investi donne **le meilleur bénéfice socio-économique**
4. Répondre aux attentes des territoires (fort potentiel EnR thermiques)
5. Prise en compte de la **demande unanime du Parlement sur un fondement essentiel et absent à ce jour de projet de PPE3**

Comment prendre en compte les impacts dans une étude socio-économique

1. Etablir les coûts complets : Production+ réseau+impacts
2. Définir les grilles d'impacts et les critères d'évaluation
3. Chiffrer les impacts (Valorisation externalité positives et négatives)
4. Calculer dans la durée le bilan 50 à 70 ans (investissement long terme)
5. Comparer les bilans socio-économiques de différentes solutions
6. Choisir la solution la moins chère, la moins risquée et qui minimise l'investissement public

Exemples d'impacts/critères pour les différentes énergies

Performances solutions énergétiques



USAGES

Chaleur	Pompes à chaleur
	47% Géothermie
	Panneaux thermiques
	Biomasse/Pellets
	Méthanisation
	Recuper.Chaleur fatale
Mobilité	Biocarburant
	31% Biogaz
	Electricite/Batterie
	Hydrogène
Electricité	Hydraulique
	22% STEP
	Nucléaire
	PV Toiture autoconso.collective
	PV plein champ (sans stock.)
	PV Plein champ (avec stockage)
	Eolien marin(sans stock.)
	Eolien marin(avec stockage)
	Eolien terrestre(sans stock.)
	Eolien terrestre(avec stockage)

Impacts

Bon
Moyen
Mauvais
Neutre

	RESEAU				TERRITOIRE				CADRE DE VIE/ENVIRONNEMENT					DECARBON			EFFICACITE ENERGIE/ECONOMIE						INDICATEUR		
	Impact réseau électrique	Coûts de raccordement	Autoconsommation/Stockage	Consommation espace/kwh produit	Valorisation Territoire/Bâti existant	Impact Economie Agriculture/pêche	Impact economie territoire	Effet réindustrialisation	Souveraineté énergétique	Impact Patrimoine	mpact biodiversité	Impact Avifaune	Impact paysage	Impact santé	Décarbonation	Economie circulaire/Matériaux/Déchets	Economie énergie fossile	Durabilité Investissement	Diminue Capex	Diminue Opex	Réduit pointe GWelec	Cout complet/kwh produit	Réduct. Conso électricité	Total sans stockage EnRi	Total avec stockage EnRi
																								2	2
																								0	0
																								2	2
																								5	5
																								5	5
																								1	1
																								0	0
																								6	6
																								6	6
																								8	8
																								8	8
																								2	2
																								2	2
																								4	4
																								4	4
																								26	
																									20
																								36	
																									26
																								37	
																									29

Nota Evaluation des impacts à dire d'expert et de consensus après les 3 conférences de consensus des 14,21 et 28 octobre 2022

Principales Propositions

- 1. Faire une évaluation socio-économique complète** avec prise en compte des externalités (chiffrage des impacts)
- 2. Rééquilibrer la production énergétique territoriale** avec plus d'EnR thermiques et moins d'Energies électriques intermittentes (EEI)
- 3. Arrêter les subventions aux énergies électriques intermittentes(EEI)**
- 4. Commande publique et guichet unique départemental** pour les EnR thermiques
- 5. Développement en lien direct avec les territoires**

Question/Réponses

Clôture

- 1. Protéger notre environnement et nos territoires***
- 2. Baisser le coût de l'électricité en stoppant le gaspillage sur les EEI***
- 3. Décarboner chaleur et mobilité sans passer nécessairement par l'électricité***
- 4. Redonner la main aux territoires sur le choix des EnR***
- 5. La PPE doit être basée sur une étude rationnelle minimisant l'investissement public et les réseaux***

Une étude d'impact indépendante et globale pour construire une PPE rationnelle, moins coûteuse, centrée sur la décarbonation réelle (chaleur & mobilité) et les EnR thermiques choisies par les territoires.

Question/Réponses



Avec le soutien de



Face à l'éolien, la parole aux maires

Merci pour votre attention

Dossier disponible sur www.retm.fr