

Energies, Agricultures et Patrimoines

Quels enjeux et quelles solutions?



Fère en Tardenois
25 février 2025

- 1. Accueil Monsieur Jean-Paul ROSELEUX, maire de Fère en Tardenois**
- 2. Programme et échanges, Madame Florence BILLET, Présidente EEDAM**

Le Prix de l'énergie

Comment réduire le prix de l'électricité et quelles pistes au niveau territorial pour la mise en œuvre de la Programmation pluriannuelle de l'Énergie ?

Énergie et Agriculture

Quelles solutions justes et équilibrées au bénéfice du secteur agricole et du développement économique des territoires ?

Énergie et Patrimoine

Comment mieux protéger les différents patrimoines culturels, historiques, environnementaux et mémoriaux lors de l'évaluation des projets industriels et énergétiques ?

Conclusions et échanges

1. Quelques règles et principes de déroulement Tables-rondes

- ✓ Introduction du sujet par Réseau Energies Terre&Mer
- ✓ Exposés des intervenants
- ✓ Questions courtes via le formulaire après chaque table ronde
- ✓ Quelques questions-réponses après tous les exposés (5/10')

2. Principe du suivi en distanciel

- ✓ Tous les micros sont coupés
- ✓ Questions courtes via le chat

3. Présentations transmises aux participants

Une alerte de l'Inspecteur général de la sûreté d'EDF le 15 janvier 2025



L'Inspecteur général pour la
sûreté nucléaire et la
radioprotection du Groupe EDF
Amiral (2S) Jean Casabianca
Paris, le 15 janvier 2025

Les réacteurs français ont été dotés de la capacité à moduler leur puissance (suivi de charge) afin d'équilibrer production/consommation et de réguler la fréquence du réseau. Cette souplesse du système de contrôle de la réaction neutronique, dit des grappes grises, est une performance technique. Auparavant cette manoeuvrabilité (baisse puis hausse de 80 % en 30 minutes) était sollicitée sur une partie de sa plage, lors des pics de consommation du matin et du soir. **L'arrivée massive de nouvelles sources d'électricité renouvelables (EnR), à la fois intermittentes et prioritaires sur le réseau, a multiplié les variations de charge. Elles ne sont pas sans risque sur la sûreté du système électrique (dont le blackout) ni sans contrainte sur le fonctionnement de nos installations. À long terme, elles remettent en cause le modèle économique.** D'une douzaine de réacteurs modulant sur une journée, il n'est plus rare qu'environ la moitié du parc nucléaire en service soit désormais concernée.

L'imprévisibilité et le faible préavis de ces modulations profondes perturbent la planification des activités, les maintenances programmées et les essais périodiques, touchant ainsi l'ensemble des métiers et des acteurs, prestataires compris.

De manière plus macroscopique, l'organisation des arrêts techniques devra être ajustée et nécessitera de conserver disponibles de nombreux réacteurs pour pallier l'intermittence des EnR. **En hiver, au moment des grands appels de puissance sur le réseau, l'éolien, assujéti aux régimes météorologiques anticyclone/dépression, peut varier de plus de 20 GW en quelques heures. De même, en période d'ensoleillement, le nucléaire s'efface en milieu de journée et doit répondre au pic d'appel à la nuit tombée.** De souplesse de fonctionnement, la modulation s'est transformée en contrainte, le nucléaire devant faire face à la demande, seul ou avec l'hydraulique, sauf à se résoudre à employer des moyens thermiques et carbonés.

En outre, le suivi de charge a forcément un impact sur la machine, plus fréquemment sollicitée par des cyclages profonds. L'augmentation des fortuits n'est pas flagrante mais c'est dans la durée que les effets seront appréciés.

J'estime que la priorité donnée aux EnR, dans une complémentarité unilatérale nucléaire-EnR, conduit à des variations de puissance dont il serait d'autant plus opportun de se dispenser qu'elles ne sont jamais anodines sur la sûreté, notamment la maîtrise de la réactivité, et sur la maintenabilité, la longévité et le coût d'exploitation de nos installations.

Les Energies renouvelables variables et non commandables (éolien et solaire) représentent un risque pour la sûreté des réacteurs nucléaires et remettent en cause le modèle économique d'Electricité de France

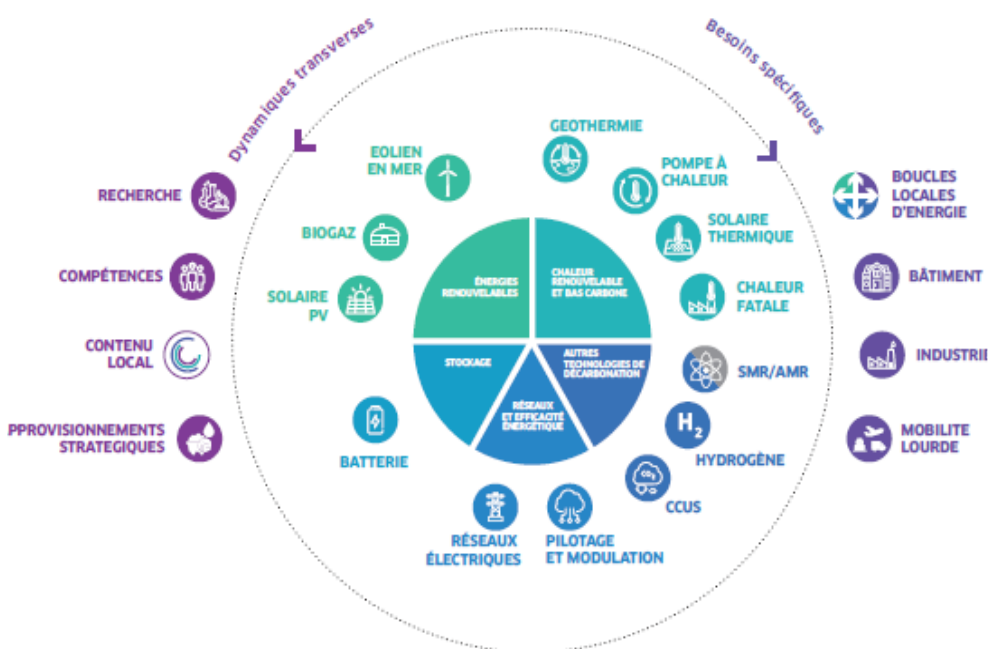


ENERGIES-AGRICULTURES-PATRIMOINES

Un contrat Etat/Industrie signé le 14 février

Filière des nouveaux systèmes énergétique (NSE)

UNE APPROCHE SYSTÈME POUR SOUTENIR L'INDUSTRIE DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE



Un contrat qui met en avant les Energies thermiques renouvelables et « oublie » l'éolien terrestre

Comment réduire le prix de l'électricité et quelles pistes au niveau territorial pour la mise en œuvre de la Programmation pluriannuelle de l'Énergie ?

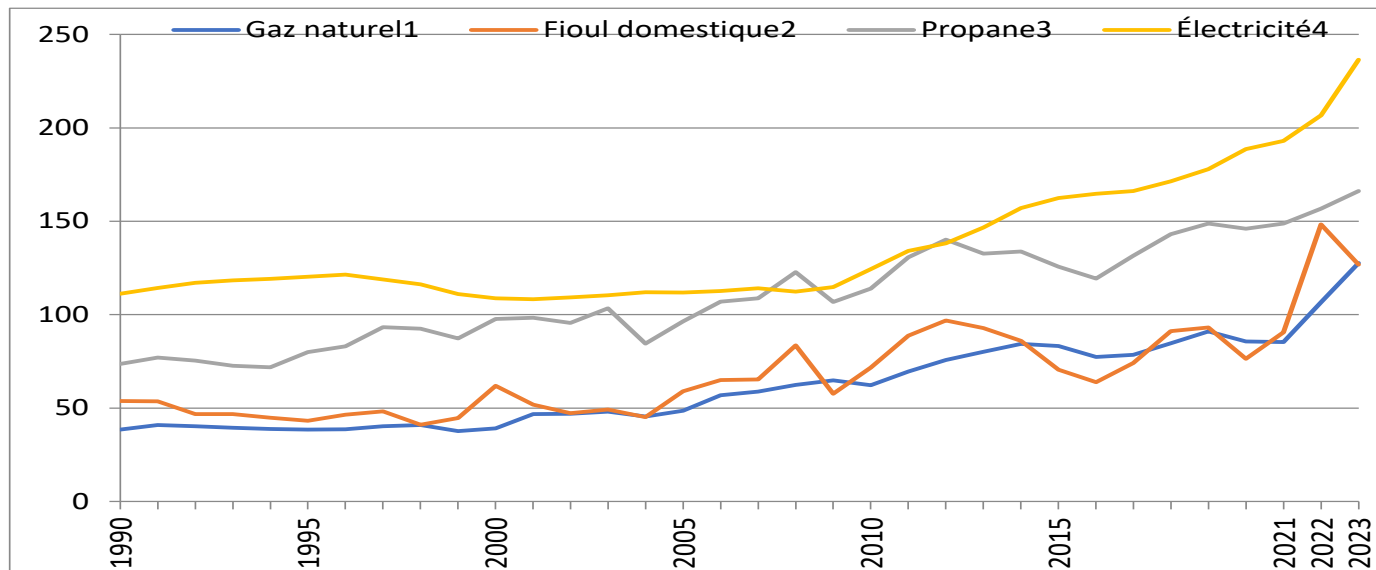
*Animation par Pierre-Emmanuel PICARD (Délégué national Vent des Maires)
et Nicolas BOUR (Porte-parole RETM)*

- 1. Quelques chiffres clé en France et en Europe**
- 2. Les raisons de l'augmentation du coût de l'électricité Fondation CONCORDE (Mr Philippe ANSEL)**
- 3. Quel mix énergétique pour maîtriser la dépense publique CEREME (Mr Xavier MORENO)**
- 4. La future Programmation pluriannuelle de l'Énergie. Un choix structurant pour la France - Mr Bernard ACCOYER**
- 5. Conclusion et questions/réponses**

Evolution (1990/2023) du coût de l'électricité pour les particuliers **Doublement entre 2007 et 2023**

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

En euros courants



* PCI = pouvoir calorifique inférieur (voir définitions).

¹ Enquête transparence des prix du gaz et de l'électricité à partir de 2007, indice du prix à la consommation du gaz naturel de 1990 à 2006.

² Fioul domestique, pour une livraison de 2 000 à 4 999 litres.

³ Propane en citerne.

⁴ Enquête transparence des prix du gaz et de l'électricité à partir de 2007, indice du prix à la consommation de l'électricité de 1990 à 2006.

Champ : France métropolitaine hors Corse.

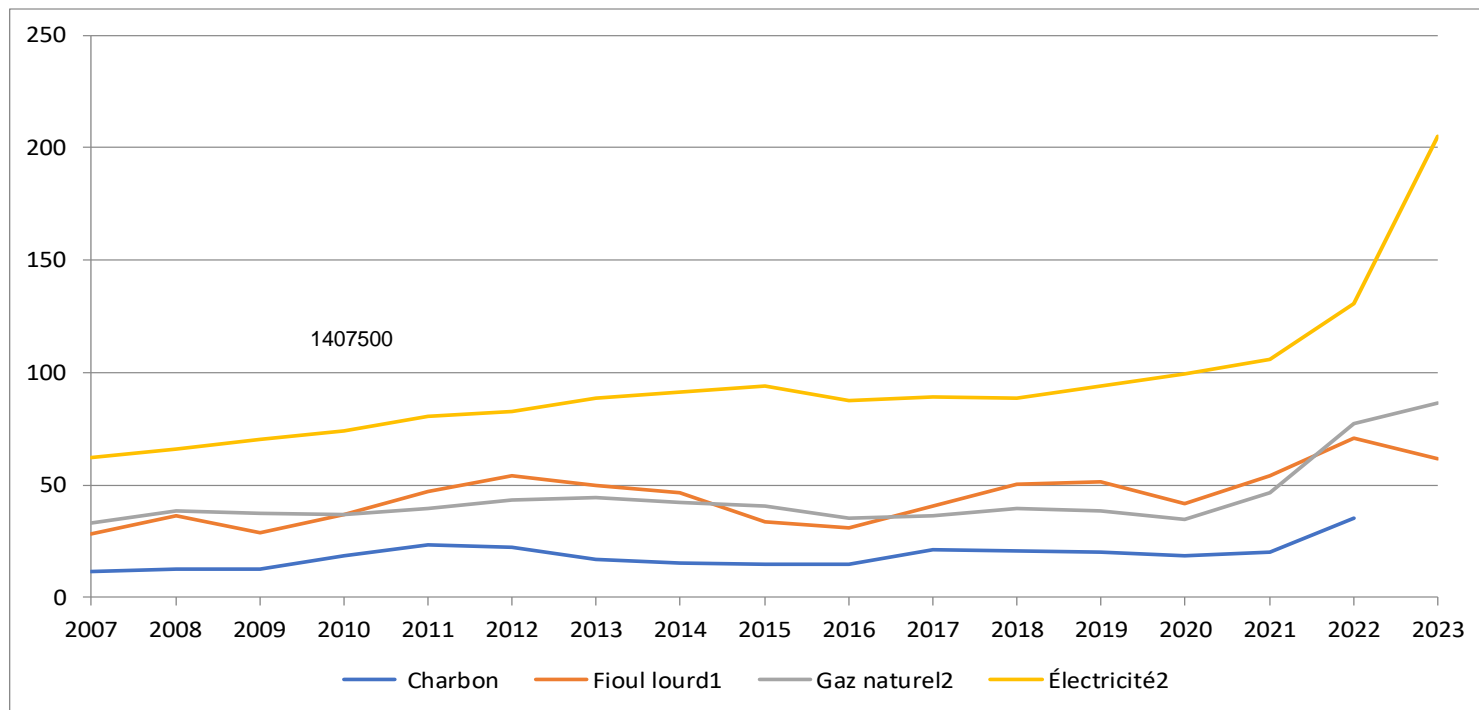
Sources : SDES : DGEC : Insee

Source : Chiffres clés de l'énergie - Édition 2024
[Données et études statistiques](#)

Evolution (1990/2023) du coût de l'électricité pour les entreprises **Triplement entre 2007 et 2023**

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

En euros courants



* PCI = pouvoir calorifique inférieur (voir définitions).

¹ Fioul lourd à très basse teneur en soufre (< 1 %).

² Enquête transparence des prix du gaz et de l'électricité.

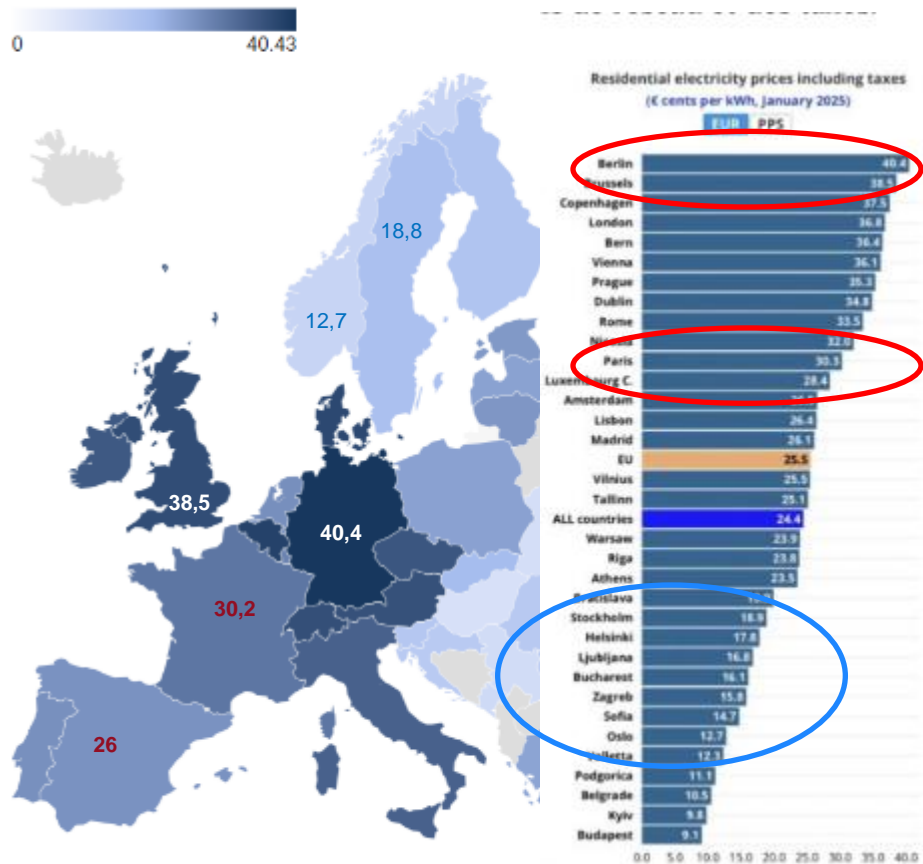
Champ : France métropolitaine hors Corse.

Sources : SDES ; DGEC ; Insee

Source : Chiffres clés de l'énergie - Édition 2024
[Données et études statistiques](#)

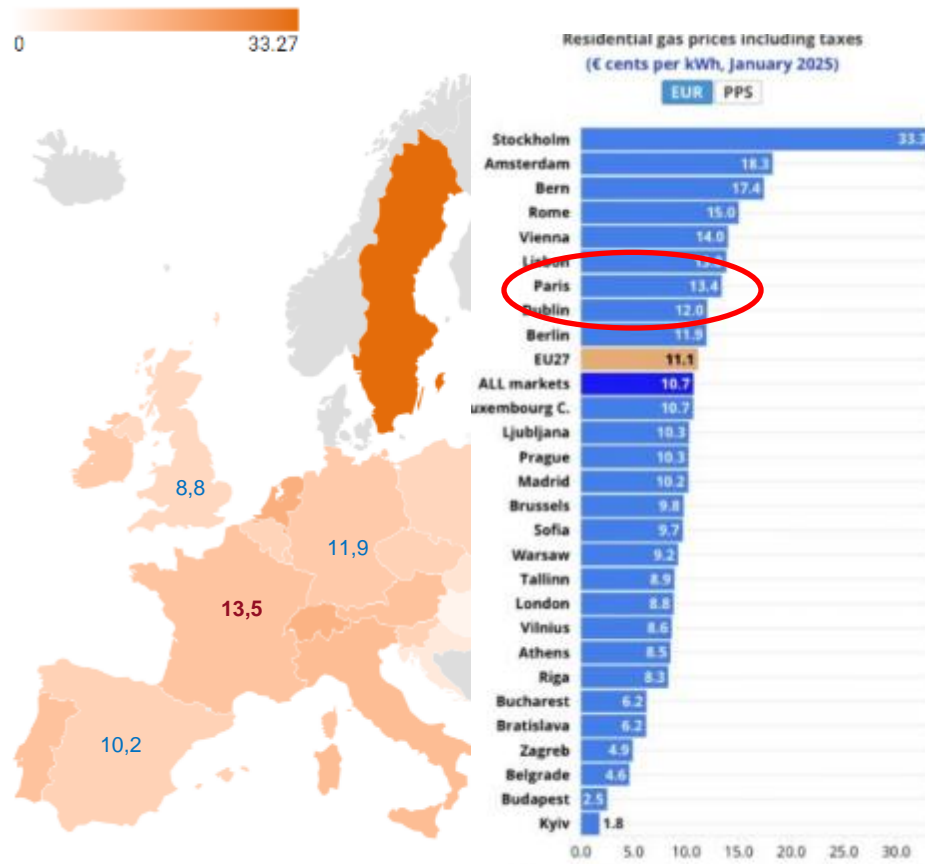
Prix de l'électricité et du gaz en EUROPE en Janvier 2025

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



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

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



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



L'impact du développement des ENR intermittentes sur les prix consommateurs

Philippe ANSEL
Chef économiste de la Fondation Concorde

Evolution du tarif énergie bleu 6 KVa en Euros constants

1990-2010

- 25 %

2010-2025

+ 45 %

2025- 2035 (projections)

+ 58 %

Commission d'enquête sénatoriale sur l'électricité (Juillet 2024) :« *plus les mix électriques comportent une part significative d'éolien et de photovoltaïque, plus le coût de production moyen du système est élevé.* »

Pourquoi le développement des ENR intermittentes augmente le prix de l'électricité pour les consommateurs ?

Deux raisons :

- ▶ Au fur et à mesure de leur développement, leur valeur sur le marché de l'électricité s'effondre. Le consommateur doit compenser la perte de valeur.
- ▶ Le développement des ENR intermittentes entraîne une envolée des coûts de réseaux et plus largement des coûts des services système

Au fur et à mesure de leur développement, leur valeur sur le marché de l'électricité s'effondre

PPE 3 :« Les prix de vente moyens de l'électricité ENR sont plus faibles que les prix sur les marchés, en raison de la corrélation de la production électrique des installations au sein d'une même filière. Une décote doit donc être prise en compte par rapport au prix de marché moyen, pour calculer le soutien public aux installations de production. »

Traduction : le consommateur doit compenser l'écart entre le coût de production et la valeur sur le marché

Il y a beaucoup de vent ou de soleil → Surproduction → Les prix sur le marché s'effondrent (Prix négatifs) → le consommateur compense la différence entre le coût de production et le prix de marché

Il n'y a pas de vent et de soleil → Sousproduction → les prix sur le marché flambent → Le consommateur paye au prix fort (recours aux centrales à gaz)

L'évolution du tarif de soutien à l'éolien terrestre illustre cette perte de valeur

2020	2024	Evolution
59 €/MWh	90 €/MWh	+ 52 %

Le prix garanti aux producteurs ENR s'accroît au fur et à mesure de leur développement car il y a de plus en plus de surproductions et de prix négatifs

Alors qu'en règle générale les coûts de production d'un produit baissent avec l'accroissement de sa diffusion ...

Pour les ENR intermittentes, leur coût réel (subventions incluses) s'accroît avec l'accroissement de leur diffusion

Le développement des ENR intermittentes entraîne une envolée des coûts de réseaux et plus largement des coûts des services système

Table 1. Grid-level system costs for different technologies in France (USD/MWh)

Technology	Nuclear		Onshore wind		Offshore wind		Solar	
	10%	30%	10%	30%	10%	30%	10%	30%
<i>Penetration level</i>								
Total plant level costs	72.23		110.76		143.20		551.17	
Back-up, profile or adequacy costs	0.00	0.00	34.24	36.48	34.24	36.48	47.21	48.16
Balancing costs	0.28	0.27	1.90	5.01	1.90	5.01	1.90	5.01
Grid connection	1.78	1.78	6.93	6.93	18.64	18.64	19.60	19.60
Grid reinforcement and extension	0.00	0.00	3.50	3.50	2.15	2.15	5.41	5.41
Total grid level costs	2.07	2.05	46.56	51.91	56.93	62.27	74.12	78.17

Source: Adapted from NEA (2012).

Extrait Rapport OCDE/NEA d'avril 2024(p8) Le coût complet est l'addition des coûts de production (total plant level cost) et des 4 coûts de réseaux (Total grid level costs)

Coûts complets de fourniture en €/MWh à l'horizon 2035 :

Energies	Coût Prod +	Décote valeur	Surcoûts système	Coût complet €/MWh
		Marché		
Solaire PV	100	85	74	259
Eolien terre	70	40	47	157
Eolien mer	90	60	57	207
Nucléaire	60	0	2	62



Défense de la Mer

Alain DORE

Coordonnateur du collectif

Membre fondateur de Réseau Energies Terre&Mer



Conférence ÉNERGIES-AGRICULTURES-PATRIMOINES



Eoliennes en mer - *inutiles en France aux prix exorbitants !*

➤ **Le coût de réalisation d'une centrale éolienne en mer est supérieur à 2 Mds €, plus 400 M€ de coût de raccordement à terre** *(coût fonction de la puissance)*

➤ **Les prix d'achat du MWh très élevés** *(dont aides d'Etat)*

Les prix actualisés 2024 des centrales opérationnelles:

➤ St Nazaire	170 €/MWh	+ 60 €	=> 230 €
➤ St Briec	196 €/MWh		=> 256 €
➤ Fécamp	164 €/MWh		=> 224 €

Les prix estimés 2024 des centrales en construction:

➤ Courseulles	177 €/MWh		=> 237 €
➤ Dieppe – Le Tréport	167 €/MWh		=> 227 €
➤ Yeu - Noirmoutier:	172 €/MWh		=> 232 €



Conférence ENERGIES-AGRICULTURES-PATRIMOINES



Eoliennes en mer : *des projets démesurés non justifiés*

Et pourtant les objectifs proposés de **la PPE 3** sont:

<i>Puissance installée au 31/12:</i>	2030	2035	2050
Eolien en mer :	4 GW	18 GW	45 GW

Facteur aggravant : projets majoritairement en éolien flottant !

- Méditerranée : à cause de la profondeur des fonds
- Atlantique et Manche: pour éloigner du littoral
(*acceptabilité des habitants*)

La mer est un milieu agressif pour les matériels, et difficile d'accès...

L'éolien flottant est plus compliqué à construire et la liaison électrique plus complexe (longueur, courant continu, etc...)

Les éoliennes en mer auront donc un coût d'autant plus élevé que la filière n'est pas mature...

Quel mix énergétique pour maîtriser la dépense publique française

CEREME

Cercle d'études réalités écologiques et mix énergétique

Xavier MORENO

Président

PNC France

Patrimoine Nucléaire et Climat FRANCE

Bernard ACCOYER

Président

Un enjeu européen

La maîtrise du coût de l'énergie est un intérêt public majeur pour la France et l'Europe

Consultation EU janvier 2025 sur l'amélioration en 2025 du marché unique

Action coordonnée de plusieurs pays au niveau européen pour

- *Identifier et proposer les mesures de maîtrise/réduction du coût de l'électricité*
- *Alerter sur l'impact de l'éolien et du solaire sur le coût de l'électricité*
- *Obtenir la prise en compte des enjeux PATRIMOINE et SANTE dans l'évaluation des projets*

Questions/réponses

Quelles solutions justes et équilibrées au bénéfice du secteur agricole et du développement économique des territoires ?

Animation Jean-Raoul TAUZIN et Alain FOUCON (Administrateurs EEDAM)

- 1. Les solutions proposées par RETM pour l'Aisne**
- 2. Intervention Frédéric DELORMEL – Délégué GRDF Hauts de France**
- 3. Echanges avec les organisations syndicales**
- 4. Conclusions et Questions/réponses**

- ▶ **Produire localement une énergie équivalente à 52 parcs éoliens**, et que chaque commune contribue à la couverture des consommations de ses habitants
- ▶ Développer d’une part des économies importantes d’énergie et moins dépendre de la fourniture nationale d’électricité **grâce à l’autoconsommation**
- ▶ **Maitriser et réduire la facture électrique**
- ▶ **Eviter tous les impacts sur le patrimoine, l’environnement, la biodiversité et le cadre de vie des Français, de l’éolien terrestre et de l’agrivoltaïque qui industrialisent et détériorent les territoires ruraux**

		Scénario 1	Scénario 2	Scénario 3		
Extrapolation Aisne		Court terme	Moyen terme	Long terme		
Géothermie	MWh	348 598	697 197	1 045 795	Potentiel Géothermie surface France 2050	
Nb foyers		25 822	51 644	77 466	100 000 000 MWh	Source AFGP
PV Hangar	MWh	125 608	179 440	233 272	Potentiel Biogaz France 2050	
Nb hangars		673	935	1 196	140 000 000	Source FNSEA/SGPE
Méthaniseur	MWh	373 833	448 600	523 366	équivalent à 52 parcs éoliens	
Total	MWh	848 040	1 325 236	1 802 433		
Taux addit. couverture Elec.		15,0%	27,8%	40,6%		
Taux total couverture électrique		94,3%	107,0%	119,8%		
Taux de couverture énergie		9,4%	14,7%	20,0%		
Consommation Electrique Aisne 2022		3 152 388 MWh				
Production actuelle EnR Aisne 2022		2 497 031 MWh				
Taux de couverture actuel Aisne		79,2%				
Production Parc Eolien 18 MW		34 500 MWh			intermittent	

Les Gaz Verts, aujourd'hui et demain



GRDF, principal distributeur de gaz en France

Créée en 2007, **GRDF est une filiale indépendante d'ENGIE qui regroupe les activités de distribution de gaz en France.**

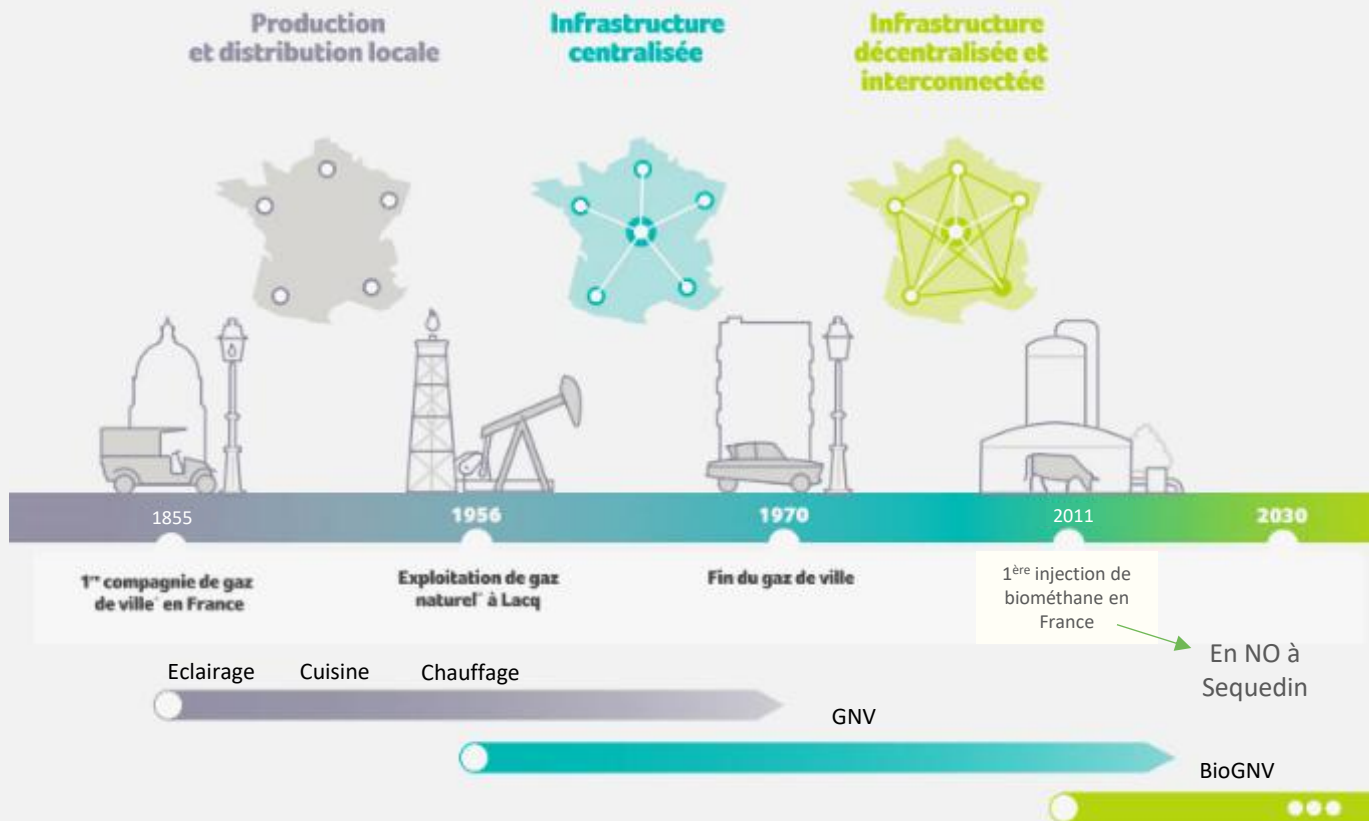
Principal gestionnaire de réseau de distribution de gaz en France, GRDF distribue le gaz, chaque jour, à plus de 11 millions de clients pour se chauffer, cuisiner, se déplacer, quel que soit leur fournisseur.

Pour cela, conformément à ses missions de service public, GRDF conçoit, construit, exploite, entretient le plus grand réseau de distribution d'Europe (202 759 km) dans plus de 9 500 communes, en garantissant la sécurité des personnes et des biens et la qualité de la distribution.

Avec l'essor du gaz vert, un gaz renouvelable produit localement, le réseau de gaz est un maillon essentiel à la transition écologique. GRDF s'inscrit comme un partenaire incontournable auprès des collectivités territoriales pour les accompagner vers la neutralité carbone au travers de leurs choix de politiques énergétiques et de mobilité durable.

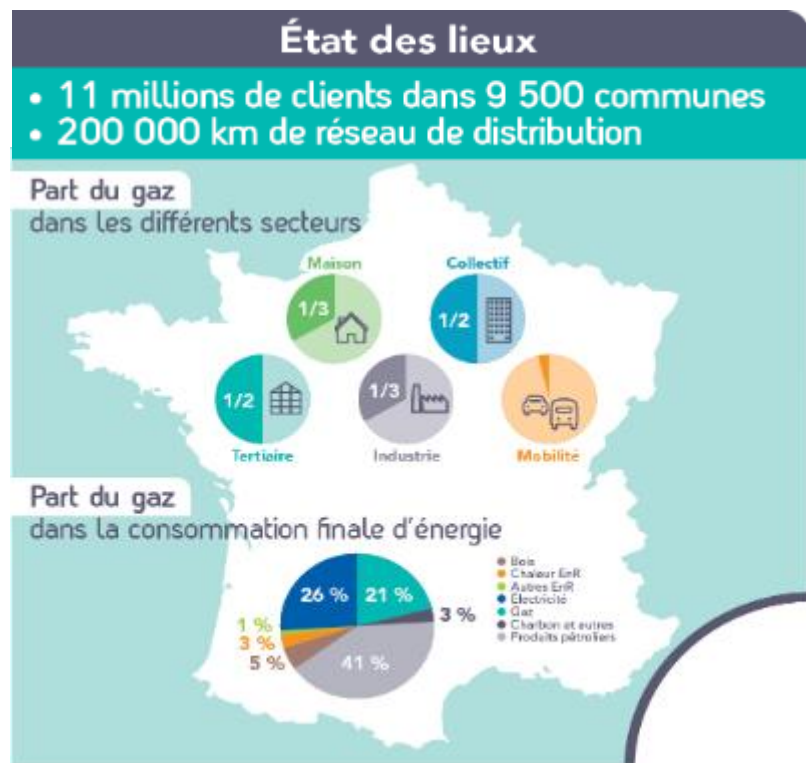


L'histoire Gazière



L'industrie du gaz a déjà connu 3 révolutions, des modes de production, et aussi des usages

La place essentielle du gaz dans le mix énergétique français



11
Millions de
clients

1/5
de la consommation
finale d'Énergie

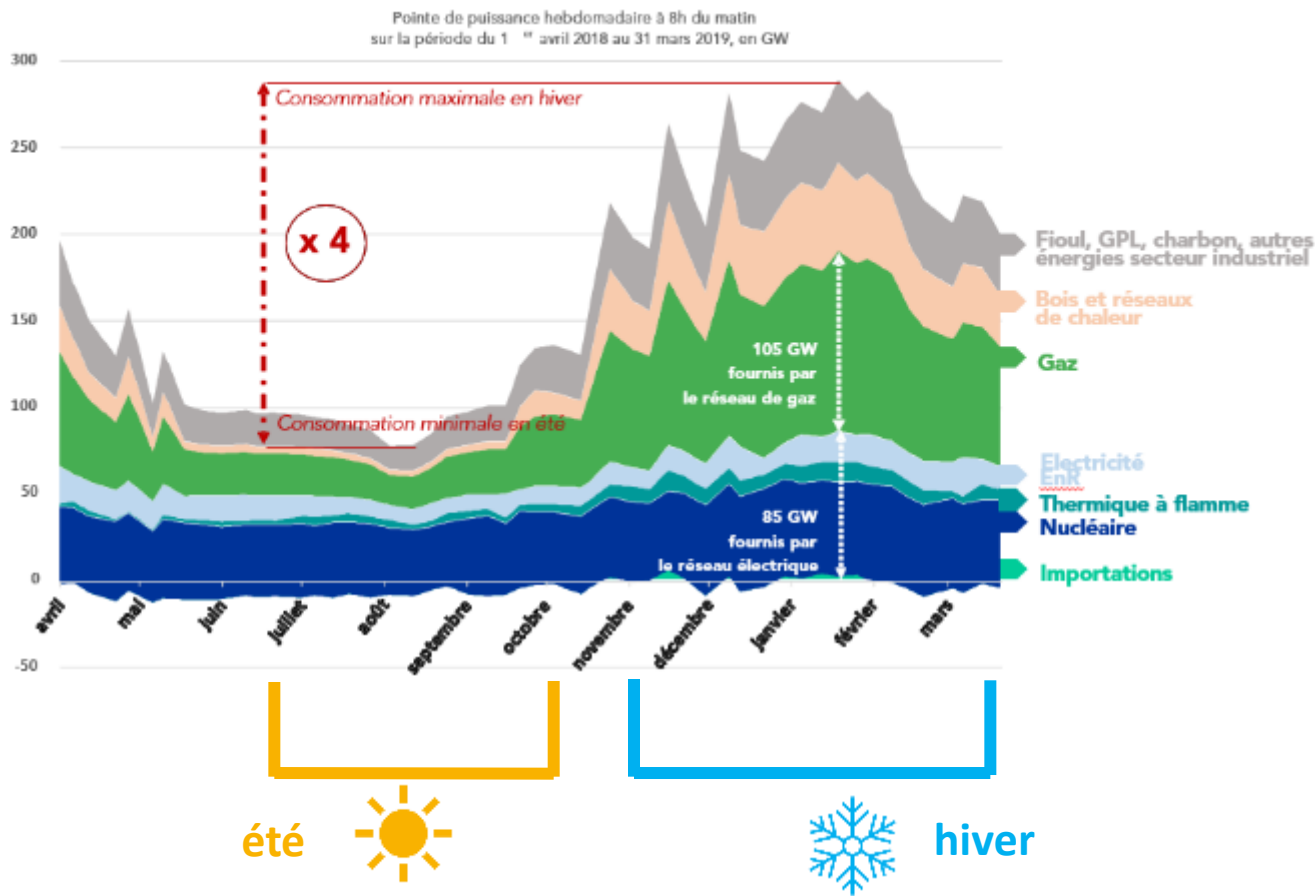
40% des
usages chaleurs

381 TWh
de consommation
En 2023

Un mix énergétique complémentaire et diversifié nécessaire à l'équilibre du système énergétique français

Le gaz est une énergie stockable qui permet de répondre aux **besoins énergétiques actuels (et futurs) de la France.**

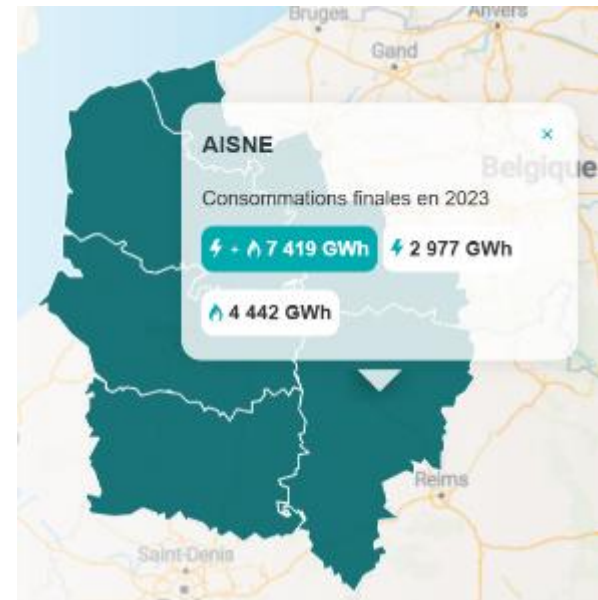
Complémentaire des énergies électriques, le gaz est essentiel **à l'équilibre du système énergétique en hiver.**



Le contexte local Le paysage énergétique

En 2023, la consommation brute totale d'électricité et de gaz dans le **département de l'Aisne** s'élevait à **7419 GWh** (**20% par rapport à 2022**)

(dont 60% de gaz
dont 11% de gaz vert)

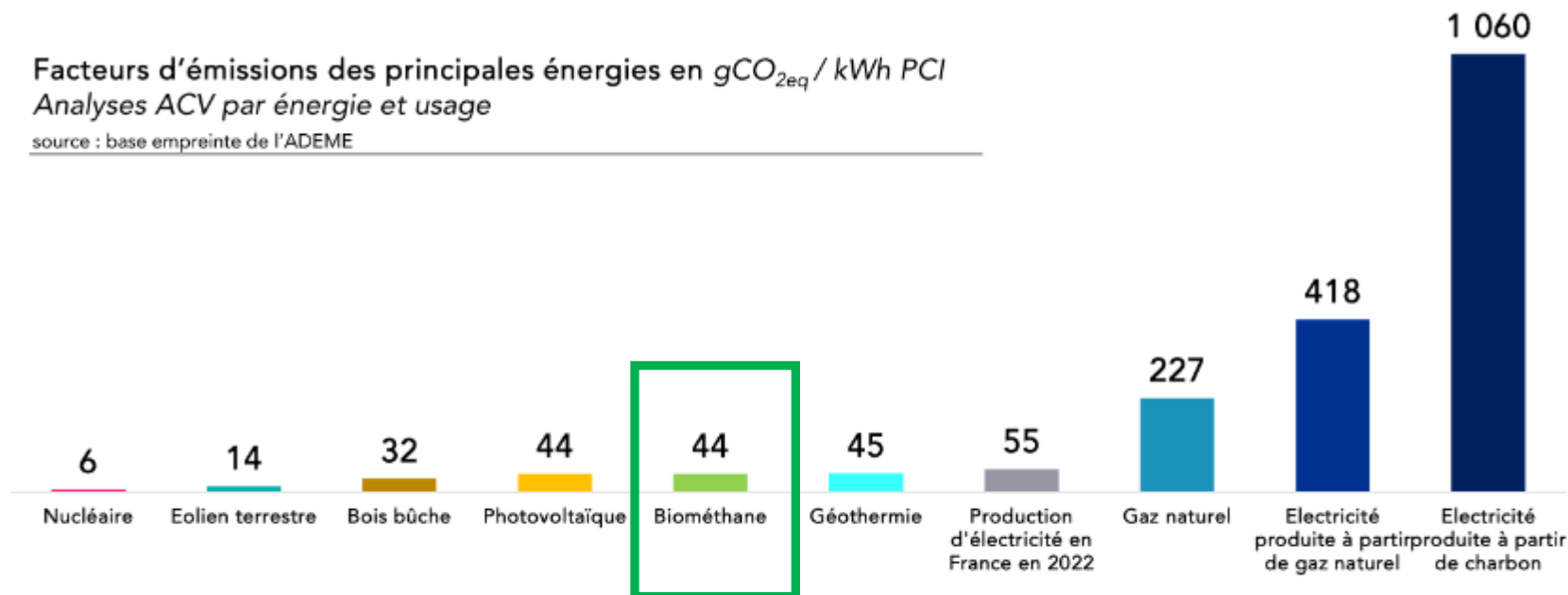


[Open Data Réseaux Énergies \(ODRÉ\) \(reseaux-energies.fr\)](https://reseaux-energies.fr)

Le biométhane, un levier bas carbone

Facteurs d'émissions des principales énergies en $gCO_{2eq} / kWh PCI$
Analyses ACV par énergie et usage

source : base empreinte de l'ADEME



D'ici à 2030, décarboner passe par plus de gaz verts en usage direct aux côtés des autres énergies renouvelables.

La Méthanisation, une technologie gaz bas carbone

Produire du
Gaz Vert

Technologies

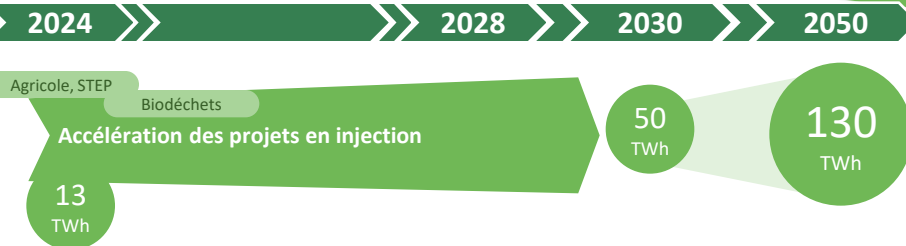


Méthanisation



≈

Intrants



Les éco-produits agricoles (fumier, lisier, sous-produits animaux, résidus de cultures...),



des déchets industriels (eaux de lavage de procédés industriels, boues industrielles...).



des déchets de l'industrie agroalimentaire (fruits et légumes, déchets d'abattoirs ...),



des éco-produits urbains (biodéchets ménagers triés, ou issus de la restauration collective, des grandes et moyennes surfaces, déchets verts, boues de stations d'épuration...),

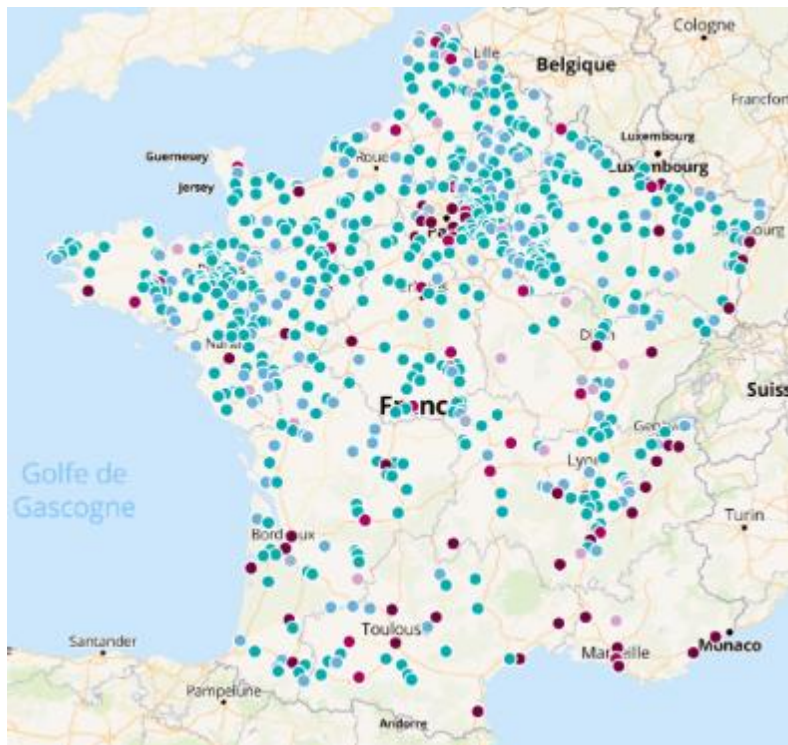


Les CIMSE regroupent **les Cultures Intermédiaires à Vocation Énergétique**, qui sont de cultures positionnées entre deux cultures principales. Elles n'entrent pas en concurrence avec les autres cultures alimentaires. Ainsi que les **CIPAN** Cultures Intermédiaires Pièges À Nitrate

Etat des lieux des sites en injection au 06/02/2025



Nombre de site raccordés: **x9** en 6 ans









Scannez pour accéder à la
carte



737 sites en injection, soit 14 030 GWh/an

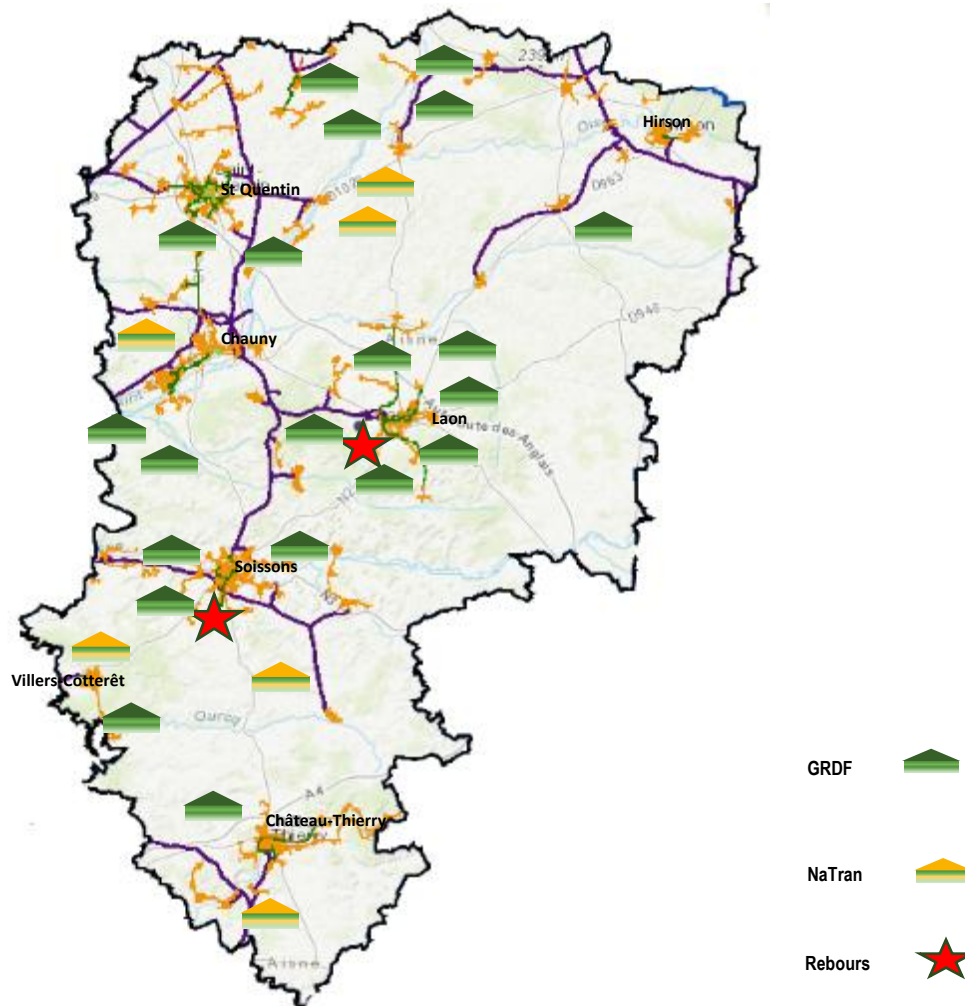
Point d'injection de biométhane en service

Par type de site

	Agricole autonome	478 sites, soit 7 690 GWh/an
	Agricole territorial	147 sites, soit 3 551 GWh/an
	Station d'épuration	54 sites, soit 733 GWh/an
	Stockage de déchets non dangereux (ISDND)	24 sites, soit 498 GWh/an
	Industriel territorial	25 sites, soit 1 273 GWh/an
	Déchets ménagers	9 sites, soit 286 GWh/an

Implantation des **26**
méthaniseurs dans le
département 02
Pour une puissance total
installée de **522**
GWh/an
Soit env 100 éoliennes

Comparatif sur le 02:
623 éoliennes => 3393 GWh (fct 27% du tps)



Focus sur l'arrondissement de Château-thierry



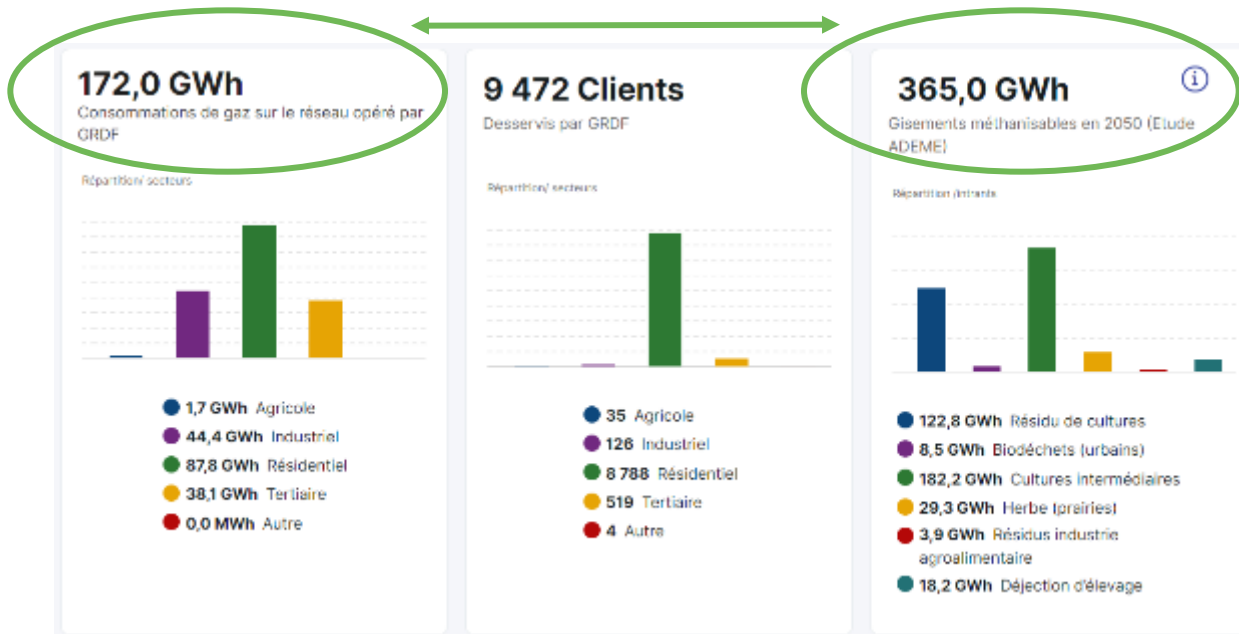
108
Communes

31
Desservies par GRDF

ZONE DESSERVIE GRDF

- 1 984 Logements Fioul
- 6 255 Logements Electricité
- 7 612 Logements Gaz naturel
- 160 Logements Butane/propane
- 856 Logements Réseau de chaleur urbain
- 2 763 Logements Autre

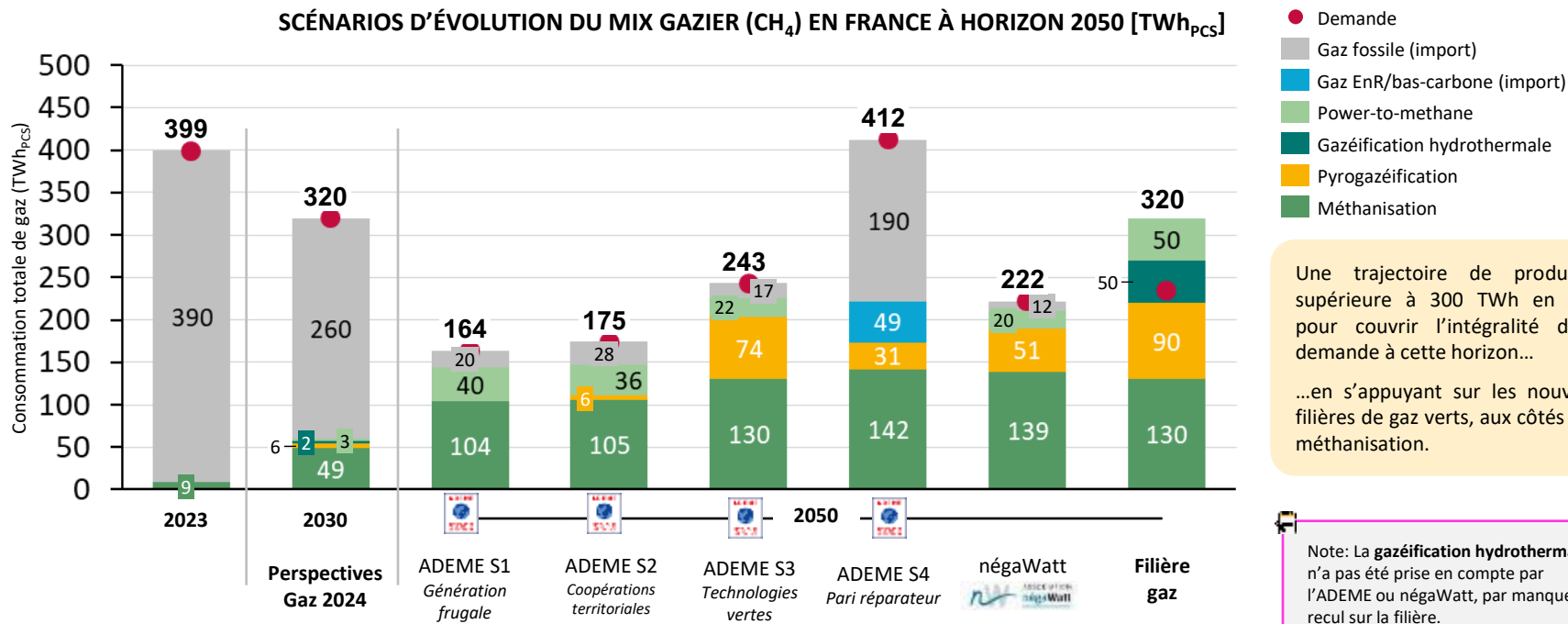
Potentiel de développement gaz vert



En synthèse

Les potentiels de développement des nouvelles filières de gaz verts

GRDF porte un scénario de décarbonation du gaz qui s'appuie sur le méthane de synthèse, en complément de la méthanisation, en cohérence avec les visions prospectives de l'ADEME et de négaWatt



Source: SDES, ADEME, négaWatt, opérateurs gaziers (GRDF, GRTgaz, Teréga)

Nouveaux gaz verts

Produire du Gaz Vert

Pyrogazéification

Matière organique sèche (<10% d'eau)



+

Très haute température (800-1400° C)



+

Basse pression (1-30 bars)



≈

Gaz de synthèse (~90%)
(Bio)char (~10%)
Chaleur (après méthanation)

2024

Fin de la phase de R&D

2025

Premiers projets en injection



2030

6 TWh
>70 projets

2050
90 TWh

Gazéification hydrothermale

Matière organique humide (~80% d'eau)



+

Haute température (500-700° C)



+

Haute pression (300 bars)



≈

Gaz de synthèse (~20%)
Eau usée (~75%)
Sels et minéraux (~5%)

2024

Phase de R&D encore en cours

2027

Premiers projets en injection



2030
2 TWh
>50 projets

2050
50 TWh

Les filières nouveaux gaz verts adressent des typologies et des détenteurs d'intrants très variés

GHT
20%MS
doit être
pompable



Boues de station épuration



Digestats **non-épan-dables**



Boues/grasses industrielles



Résidus liquides de l'IAA



Liqueur noire

PYRO
résidus
solides
peu ou
mal
valorisés



Déchets d'éléments d'ameublement



Résidus de papeterie



Bois emballages en fin de vie



Bois forestier et connexes



Combustibles solides de Récupération

P2M
Electrolyse +
méthanation

**Electricité renouvelable
ou bas-carbone**



Notre conviction

L'atteinte de la **neutralité carbone** en France en 2050 n'est pas une option.

En 2050, on aura **toujours besoin des gaz verts** dans le mix énergétique.

Distribuer du gaz et décarboner, c'est possible !

Energie et Agriculture

Table ronde

Quelles solutions justes et équilibrées au bénéfice du secteur agricole et du développement économique des territoires ?

- 1. Jean-Paul ROSELEUX, Maire de Fère-en Tardenois**
- 2. Sébastien HINCELIN, Agriculteur, Coincy**
- 3. Stéphane LORGET, Agriculteur Latilly**
- 4. Alain FOUCON, Agriculteur retraité, Mont St Martin**
- 5. Jean-Raoul TAUZIN, Cadre Air France retraité, Coulonges**

Energies et Agricultures





Quelques propositions

- 1. Mettre l'information globale à disposition de tous **Les Centres d'information de la transition énergétique****
- 2. Mise en place de **groupes de travail sur les enjeux et les solutions** avec les organisations syndicales**

Questions/réponses

Comment mieux protéger les différents patrimoines culturels, historiques, environnementaux et mémoriaux lors de l'évaluation des projets industriels et énergétiques ?

Animation : Nicolas BOUR et Pierre Emmanuel PICARD

- 1. Impacts sur les Patrimoines : Un enjeu lors des enquêtes publiques**
- 2. Paysages et Sites de mémoire de la Grande Guerre: Mme Marie-Madeleine DAMIEN**
- 3. Sites & Monuments : Mr Christian FERTE**
- 4. Patrimoine et Nature : Mme Valérie KENNY (Courville Patrimoine)**
- 5. Conclusions et Questions/Réponses**

Les Patrimoines culturel, historique, environnemental et mémoriel

- Un manque de prise en compte dans les dossiers d'enquêtes publiques centrés quasiment exclusivement sur les enjeux environnementaux;
- Un grand nombre d'acteurs concernés et peu sollicités en amont lors des études d'impact par les promoteurs;
- Un manque de référentiel et de critères pour évaluer les impacts sur les différents patrimoines;
- Des évaluations contrastées suivant les départements et les services départementaux de l'Etat

Une vision globale nécessaire en amont pour identifier les impacts rédhibitoires et éviter de lancer des projets inutiles et nuisibles pouvant amener ensuite à des procédures juridiques

Paysages et Sites de mémoire de la Grande Guerre

Marie-Madeleine DAMIEN

Marie-Madeleine Damien, professeure émérite de l'université de Lille, dirige de 1998 à 2018 le Master Aménagement touristique et valorisation du patrimoine. Après avoir porté à l'Unesco le dossier des Beffrois du Nord et du Pas-de-Calais, elle initie en 2009 le dossier des « Sites funéraires et mémoriels de la Première Guerre mondiale - Front Ouest » suite à l'inventaire réalisé avec ses étudiants des vestiges de la Grande Guerre. Elle est avec Serge Barcellini co-fondatrice de l'Association Paysages et Sites de Mémoire de la Grande Guerre, en devient vice-présidente puis secrétaire générale.

Protection des sites inscrits au Patrimoine mondial de l'humanité

1. La protection des sites inscrits Patrimoine Mondial de l'Humanité et de leurs cônes visuels allant jusqu'à l'horizon est un impératif pour le maintien de leur inscription sur la liste du patrimoine mondial de l'Humanité;
2. 139 sites ont été inscrits à la suite à un combat diplomatique intense mené entre 2019 , lors du Comité du Patrimoine mondial de Bahrein et en 2023 , Comité du Patrimoine de Ryad.





1. Pour obtenir une protection renforcée des sites, de leur environnement et de leurs cônes visuels, de leurs paysages, **des cartes d'interprétation ont été élaborées à cet effet afin de prendre en compte les sites périphériques**
2. Par exemple : Le site classé des Fantômes de Landowski est jugé trop étroit car il ne protège nullement les cônes visuels.
3. L'environnement des sites est extrêmement important :
 - a) Car pour les nécropoles françaises comme américaines où reposent des animistes qui croient à la réincarnation dans la nature , les Etats étrangers, donc ICOMOS (Conseil Consultatif sur les Monuments et les Sites) demandent une protection étendue, c'est-à- dire jusqu'à l'horizon du site.
 - 2) Ceci est d'autant plus important que dans notre VUE, valeur exceptionnelle, ces croyances n'étaient pas prises en compte et que nous avons sur le front aucune stèle ou monument animiste.
 - 3) Les éléments (vestiges, mémoriaux, biens ayant servi d'ambulances ..) qui expliquent ces pertes humaines doivent à terme pris en compte comme biens à protéger.

Il en résulte pour L'Aisne, pour tous les sites inscrits un renforcement des protections paysagères notamment pour le Chemin des Dames la création d'un vaste site classé, mais aussi pour les autres sites







Site & Monuments

Christian FERTE

Délégué Aisne

3 questions à Christian FERTE

Les nouvelles usines éoliennes et solaires vont-elles dégrader notre paysage rural et nos patrimoines?

Pourquoi de plus en plus de réactions négatives des riverains et sont-elles prises en compte?

La Charte de l'environnement rappelle que l'environnement est le patrimoine commun des êtres humains qui ont le droit de vivre dans un environnement équilibré et respectueux de la santé. Comment concilier protection, développement économique et progrès social?



















Courville Patrimoine

Valérie KENNY

Présidente

J'ai créé une association de protection du Patrimoine dans le Tardenois, dans la vallée de l'Ardre précisément.

Comme beaucoup d'habitants de la région, j'ai choisi de m'installer là plutôt qu'ailleurs parce que j'aime cet environnement rural préservé, avec des paysages vallonnés, contrastés, bucoliques. On doit faire des kilomètres pour aller travailler et trouver des services de santé, écoles et commerces, mais en contrepartie, on vit dans un cadre magnifique.





Ayant créé un peu par hasard cette association nommée Courville Patrimoine en 2002, afin de restaurer l'église de mon village, j'ai réalisé qu'il y avait, dans la population, un engouement quasi unanime pour tout ce qui touchait à l'histoire locale, à la nature, une fierté de vivre là. Au fil des années et des rencontres, j'ai constaté le même intérêt chez les habitants sur tout le territoire du Tardenois.





Comme nous l'avons vu avec les précédents intervenants, le Tardenois est doté d'un patrimoine historique et mémoriel. Il possède aussi un riche patrimoine naturel. Je ne peux pas développer ici le sujet si crucial de la protection de la biodiversité qui est un enjeu majeur de notre petite région où se trouve une concentration de ZNIEFF et zones Natura 2000, alors que l'Aisne est un département particulièrement pauvre en sanctuaires pour la faune et la flore.



Patrimoines

Lien entre les habitants et entre générations



Une des attractions les plus populaires chaque année est la sortie découverte des orchidées et plantes sauvages. En effet, parmi les trésors du territoire, il faut évoquer les orchidées sauvages, qui poussent sur les coteaux calcaires. Une vingtaine de variétés dont quelques-unes en voie de disparition s'épanouissent au printemps et en été dans le Tardenois.

Cet enthousiasme pour notre territoire, on le retrouve dans les témoignages déposés sur les registres d'enquête publique: « il faut y vivre pour comprendre l'attachement que l'on peut avoir pour nos paysages, ces champs avec des femmes et hommes qui les cultivent, les villages et tous les hameaux. »

Tous les visiteurs citadins, étrangers, ou voisins le remarquent. Ils nous disent : « ici, c'est beau ».

Cela motive les habitants à rénover leur patrimoine et fleurir leur village. Cela motive aussi nombre de bénévoles à créer et à entretenir les chemins de randonnée (tour de l'Omois, GR, chemins autour de l'abbaye d'Igny, Vézilly, Chamery...). Ces chemins sont très fréquentés par des groupes ainsi que des familles.

L'installation de parcs photovoltaïques de dizaines d'hectares dans notre campagne sape les efforts des communes et des habitants pour embellir et préserver leur environnement. le faire connaître...

La préparation de chaque événement a mobilisé des dizaines de bonnes volontés. Tout le monde veut être acteur de ces projets collectifs exaltants : faire le guide, partager des savoirs sur les plantes, apporter un plat cuisiné, de fleurs, jouer de la musique, chanter, accueillir, prêter des objets, communiquer, donner du temps, apporter toute contribution...





Avec de nombreux bénévoles, spontanément, nous avons organisé des animations autour du Patrimoine naturel et historique de la région. Ces animations ont fait se rencontrer dans une ambiance joyeuse des centaines de gens qui ne se connaissaient pas et se retrouver des gens que la vie quotidienne avait éloignés les uns des autres.

Le Tardenois est un vaste terrain d'activités pour nous tous: Concerts, Journées du Patrimoine à thèmes (pierre, vie rurale d'autrefois), commémorations avec aviateurs américains, expositions de crèches dans les églises romanes, sorties culturelles, randonnées...



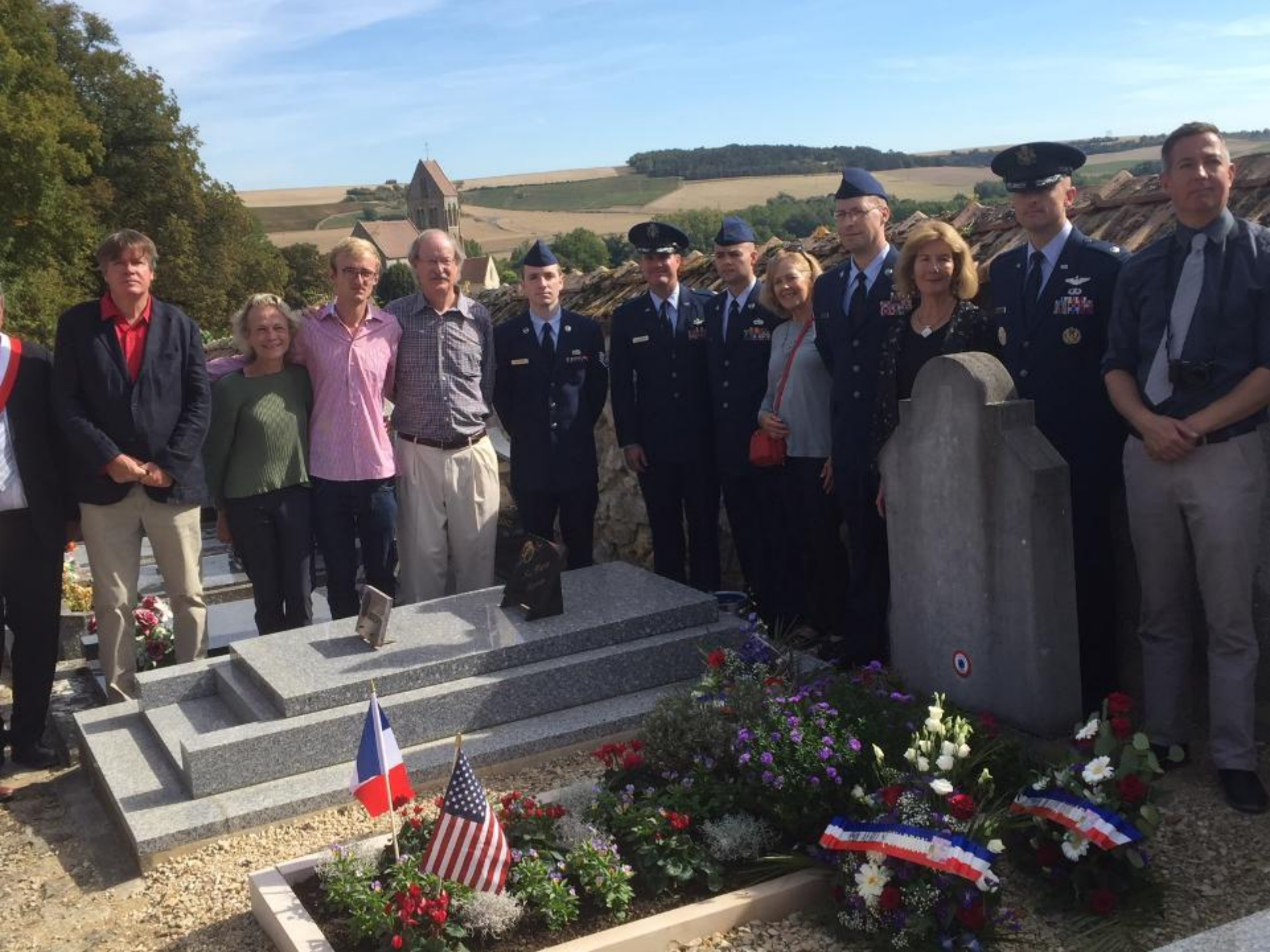




Nous avons même eu une démonstration aérienne impressionnante par un pilote du Tardenois, Jean-Marc D'hulst à bord de son Starduster et le déplacement de pilotes du 95e aerosquadron depuis Omaha, Nebraska. Cela, à l'occasion de deux célébrations nous avons organisées en hommage à l'aviateur William Muir Russel mort pour la France en 1918, ici en Tardenois. Ces cérémonies ont permis un formidable rassemblement toutes générations et laissé des souvenirs communs heureux.









Une des attractions les plus populaires chaque année est la sortie découverte des orchidées et plantes sauvages. En effet, parmi les trésors du territoire, il faut évoquer les orchidées sauvages, qui poussent sur les coteaux calcaires. Une vingtaine de variétés dont quelques-unes en voie de disparition s'épanouissent au printemps et en été dans le Tardenois.

















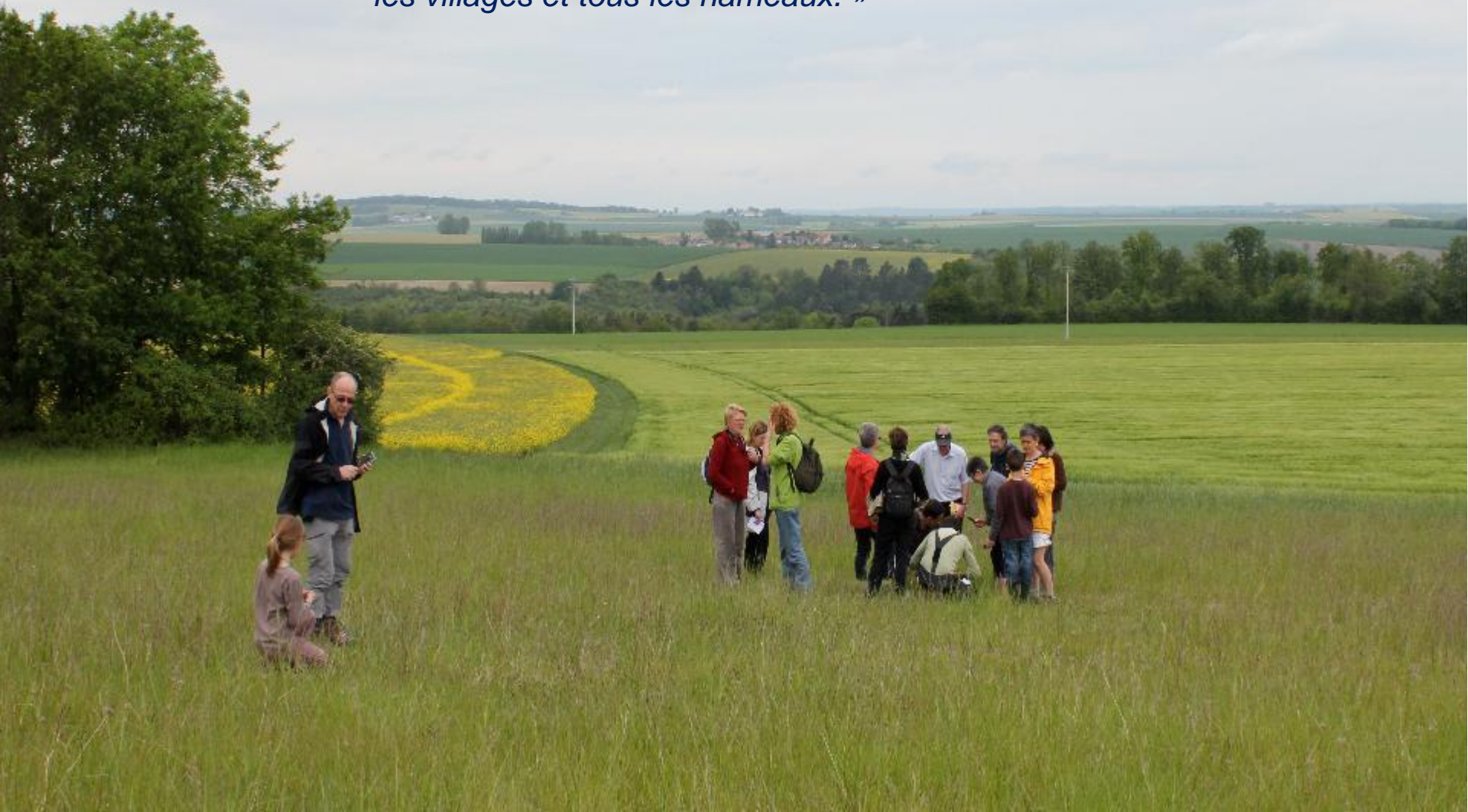








Cet enthousiasme pour notre territoire, on le retrouve dans les témoignages déposés sur les registres d'enquête publique: « il faut y vivre pour comprendre l'attachement que l'on peut avoir pour nos paysages, ces champs avec des femmes et hommes qui les cultivent, les villages et tous les hameaux. »









Tous les visiteurs citadins, étrangers, ou voisins le remarquent. Ils nous disent : « ici, c'est beau ». Cela motive les habitants à rénover leur patrimoine et fleurir leur village. Cela motive aussi nombre de bénévoles à créer et à entretenir les chemins de randonnée (tour de l'Omois, GR, chemins autour de l'abbaye d'Igny, Vézilly, Chamery...). Ces chemins sont très fréquentés par des groupes ainsi que des familles.





Patrimoines

Lien entre les habitants et entre générations



L'installation de parcs photovoltaïques de dizaines d'hectares dans notre campagne sape les efforts des communes et des habitants pour embellir et préserver leur environnement, le faire connaître...

Aussi, les projets de parcs industriels sèment la méfiance dans la population dont la majorité est clairement opposée à cette dégradation du bien commun. C'est vraiment une calamité pour la vie sociale si fragilisée par la disparition des cafés et commerces.

Tout le Nord Est de la France a résisté à la guerre de 1914-1918. Il en reste des cicatrices. Le déferlement de projets préjudiciables au territoire pour le profit de quelques-uns est en train de créer des tensions, qui mettent en danger la communauté.

Il est essentiel que nos communautés conservent le « bien vivre ensemble ». Pour cela, le paysage, qui est la richesse de la région, ce bien commun qui nous unit, qui relie les générations, doit être préservé.

*Associer dans une démarche commune la protection des **Patrimoines Culturel, Historique, Environnemental et Mémoriel***

- Réfléchir collectivement sur une meilleure prise en compte du Code du Patrimoine pour l'évaluation en amont des projets industriels et énergétiques
- Identifier les principaux impacts constatés pour sélectionner des critères d'évaluation amont et du caractère rédhibitoire ou non de ces impacts
- Evaluer le coût de ces impacts pour une double approche qualitative et quantitative dans une approche multicritère amont à intégrer dans l'évaluation socio-économique des projets
- Finaliser une feuille de route fin T1 2025 et intervenir à Bruxelles en juin

Une démarche à lancer au niveau national et européen avec des premières propositions fin 2025

Le Patrimoine, enjeu-clé au sein de l'évaluation économique, sociale et environnementale

Famille	Critère	Enjeu
Effet réseau électrique	Impact réseau électrique	Risque fréquence/flexibilité Pilotabilité/Intermittence
	Coûts de raccordement	Création ou non d'un 2ème réseau cher et peu efficace (Tx de charge)
	Autoconsommation	Réduction de l'appel de puissance sur le réseau RTE
	Consommation espace/Kwh produit	Artificialisation des sols
Economie des territoires	Valorisation Territoire/Bâti existant	Valorisation de l'existant
	Impact Economie Agriculture/Pêche	Surfaces d'exploitation réduites
	Impact economie territoire	Effets sur les activités existantes et potentielles
	Effet réindustrialisation	Implantation de nouvelles activités industrielles
	Souveraineté énergétique	Réduction des dépendances énergétiques hors France ou Europe
Environnement Cadre de vie	Impact Patrimoine	Patrimoine culturel, naturel, mémoriel et intellectuel
	Impact biodiversité	Effet trame bleue, trame verte
	Impact Avifaune	Oiseaux migrateurs et chiroptères
	Impact paysage	Industrialisation espace rural ou maritime
	Impact santé	Bruit, clignotements, Infrasons, Electromagnétique (Humain et animal)
Climat/Ressources	Décarbonation	Réduction émission CO2
	Economie circulaire/Matériaux/Déchets	Réduction consommation matières premières
	Economie énergie fossile	CO2+Réduction importation
Efficacité énergétique	Durabilité Investissement	Durée de vie
	Diminue Capex	Montant investissement/Kwh produit
	Diminue Opex	Montant exploitation/KWh produit
	Réduit pointe GWelec	Pointe d'hiver disponibilité Electricité
	Coût complet/Kwh produit	Coût global de la solution yc raccordement et externalités
	Réduct. Conso électricité	Economie/Sobriété/ Autres sources que l'électricité

Impacts et risques des Energies renouvelables

Résultats réunions de consensus (Automne 2022)

Les vraies énergies
vertes pour les
différents usages



USAGES

Chaleur

- Pompes à chaleur
- 47% Géothermie
- Panneaux thermiques
- Biomasse/Pellets
- Méthanisation
- Recuper. Chaleur fatale
- Réseaux de chaleur

Mobilité

- Biocarburant
- 31% Biogaz
- Electricite/Batterie
- Hydrogène

Electricité

- Hydraulique
- 22% STEP
- PV Toiture
- PV plein champ (actuel)
- PV Plein champ (stock)
- Eolien marin(actuel)
- Eolien marin(stock)
- Eolien terrestre(actuel)
- Eolien terrestre(stock)

Impacts

Bon	0
Moyen	1
Mauvais	2
Neutre	0

USAGES	RESEAU			TERRITOIRE				CADRE DE VIE/ENVIRONNEMENT				DECARBON			EFFICACITE ENERGIE/ECONOMIE				INDICATEURS							
	Impact réseau électrique	Coûts de raccordement	Autoconsommation	Consommation espace/kwh produit	Valorisation Territoire / Bâti existant	Impact Economie Agriculture / Pêche	Impact economie territoire	Effet réindustrialisation	Souveraineté énergétique	Impact Patrimoine	Impact biodiversité	Impact Avifaune	Impact paysage	Impact santé	Décarbonation	Economie circulaire / Matériaux / Déchets	Economie énergie fossile	Durabilité Investissement	Diminué Capex	Diminué Opex	Réduit pointe GWelec	Coût complet/kwh produit	Réduct. Conso électrique	Total sans stockage EnRi	Total avec stockage EnRi	
Chaleur																										
Pompes à chaleur																									2	2
47% Géothermie																									0	0
Panneaux thermiques																									2	2
Biomasse/Pellets																									5	5
Méthanisation																									5	5
Recuper. Chaleur fatale																									1	1
Réseaux de chaleur																									0	0
Mobilité																										
Biocarburant																									6	6
31% Biogaz																									6	6
Electricite/Batterie																									8	8
Hydrogène																									8	8
Electricité																										
Hydraulique																									2	2
22% STEP																									2	2
PV Toiture																									4	4
PV plein champ (actuel)																									26	20
PV Plein champ (stock)																										20
Eolien marin(actuel)																									36	26
Eolien marin(stock)																										26
Eolien terrestre(actuel)																									37	26
Eolien terrestre(stock)																										29

1. Coût de l'électricité pour les Français

- Enjeux : Garder un coût de l'électricité compétitif pour les Français et leurs entreprises comme dans les 50 dernières années (risque majeur aujourd'hui – Commission Sénat)
- Solution : **Produire localement (autoconsommation)** pour réduire les coûts et ne pas choisir des solutions chères et risquées dans le mix énergétique

2. Décarbonation

- Enjeux : Réduire les consommations d'énergies fossiles (Balance commerciale et émissions CO2)
- Solution : **Décarboner directement les usages de la chaleur et de la mobilité avec les Energies thermiques renouvelables sans passer par l'électricité** (éviter de mettre une pression supplémentaire sur le réseau électrique au moment où l'électricité devient moins abondante et plus chère)

Les enjeux de la concertation sur la Programmation pluriannuelle de l'Énergie

- ▶ **Rôle des collectivités pour la concertation sur la PPE**
 - Réaffirmer les priorités pour le mix énergétique et choisir les solutions efficaces rapides et valorisant l'économie des territoires
 - Fédérer les démarches au niveau EPCI, Département et région pour partager les enjeux et disposer d'études solides pour la mise en œuvre (**absence de boîte à outils durant la procédure ZAPER**)

- ▶ **Rôle des collectivités pour la mise en œuvre de la PPE**
 - Mutualiser les solutions au niveau du territoire (effet d'échelle idem fibre) pour amorcer la transition énergétique et faire baisser les coûts
 - Lancer une commande publique pour accélérer la transition énergétique et favoriser les investissements industriels énergétiques
(**Emplois et réindustrialisation** (cf Annonce pompes à chaleur Oise le 15 avril 2024)

1. Notre action contribue à la démarche collective interrégionale et nationale d'ETNEF et de RETM qui relaient nos attentes au niveau national, voire européen
2. Votre action quotidienne pour la transition énergétique est importante autant à court, moyen et long terme :
 - *Durant les enquêtes publiques sur vos territoires*
 - *Durant la future étape de consultation publique de la programmation pluriannuelle de l'énergie (PPE3 printemps 2025)*
 - *Avec la mise en œuvre dans vos communes et dans la durée des énergies thermiques renouvelables qui permettent de décarboner directement sans passer par l'électricité les usages utilisant l'énergie fossile pour la chaleur et la mobilité*

Les territoires sont La solution
et ont dans leurs mains le futur énergétique de la Fance

Solutions territoriales d'énergies thermiques renouvelables

Echanges

OUI

AUX VÉRITABLES ÉNERGIES VERTES RENOUVELABLES,
CELLES PRODUITES SUR LES TERRITOIRES PAR :

L'AIR



LE SOLEIL



L'EAU



LA TERRE

MOBILISONS-NOUS LORS DE LA CONSULTATION PUBLIQUE NATIONALE

Clôture de la conférence ENERGIES-AGRICULTURES-PATRIMOINES

Fère-en-Tardenois
25 février 2025
Merci pour votre participation



debatenergieaisne@gmail.com

debatenergiemarne@gmail.com

<https://www.retm.fr>

<https://www.eedam.fr>