

Le parc thermique interrégional de production d'électricité d' EDF

2026



Contribuer à l'équilibre du réseau électrique français, en complément des énergies nucléaires et renouvelables.

CARTE D'IDENTITÉ

Le parc thermique interrégional exploite un parc de production thermique au gaz (4 cycles combinés au gaz) et de pointe (13 turbines à combustion).



Puissance totale :

4 000 MW installés grâce aux 4 cycles combinés au gaz et aux 13 turbines à combustion

Effectif total :

403 salariés EDF

Contacts :

Aude LANDRIEUX
+33(0)6 43 40 26 43

Sites :

Centrale Cycle Combiné Gaz
Route Nationale 57
54700 Blénod-lès-Pont-à-Mousson

Comment ça marche ?

Partie intégrante du mix énergétique du Groupe, l'Unité de production thermique interrégionale (UPTI) contribue à la transition énergétique en produisant une électricité thermique fiable, sûre et performante. Elle assure également la déconstruction et la réhabilitation des anciennes centrales thermiques avec, pour ambition, de redonner une nouvelle vie aux sites en les transformant en espaces de développement industriels ou énergétiques, au service des territoires.



Composé de plusieurs entités, le parc thermique interrégional d'EDF est présent sur tout le territoire à travers ses différents sites :

- **Le Centre d'Exploitation des Turbines à Combustion (CETAC)**, qui exploite les 13 turbines à combustion (TAC).
- Les **Cycles Combinés au Gaz (CCG)** de Blénod, Bouchain et Martigues.
- Le **Centre de Post Exploitation (CPE)** qui pilote les activités de 30 anciens sites thermiques en réhabilitation.

En savoir plus sur :

- [La production thermique d'EDF](#)
- [Le mix énergétique d'EDF](#)

Le parc thermique interrégional de production d'électricité d'EDF en bref

Flexibles et réactives, les centrales thermiques sont l'un des moyens les plus efficaces pour faire face aux variations de la consommation d'électricité :

- **Les turbines à combustion (TAC)** sont des moyens de production d'extrême pointe. Elles peuvent se coupler au réseau en moins de quinze minutes et fonctionner à pleine puissance en moins de trente minutes.
- **Les centrales Cycle Combiné Gaz (CCG)** sont des centrales à la technologie innovante qui allient turbine à combustion et turbine à vapeur. La production d'une centrale CCG est obtenue avec la chaleur dégagée par la combustion de gaz naturel. Leur pleine puissance est atteinte en moins de deux heures.
- **Le programme de décarbonation du parc thermique d'EDF**, finalisé en 2016, a permis d'améliorer le bilan carbone et d'inscrire la production thermique dans la transition énergétique. Ainsi, le contenu moyen en CO₂ du kWh produit par le parc thermique a diminué de 35% depuis 2007.

En 2025...

- **3 TWh** produits pour répondre aux variations de la demande d'électricité, **92 %** de la production thermique d'EDF
- **403 salariés** EDF
- **16 personnes recrutées** et **24 nouveaux alternants** accueillis
- **16 988 heures de formation**, dont 8 253 heures (48,6%) de formations spécifiques pour la sécurité



Bilan 2025

du centre d'exploitation des turbines à combustion

→ De très bonnes performances

En 2025, les turbines à combustion ont réalisé 921 démarrages, apportant une contribution déterminante à l'équilibre du réseau électrique dans un contexte de forte sollicitation. Ces résultats illustrent la fiabilité opérationnelle de ces moyens de production qui interviennent de manière flexible et réactive pour répondre rapidement aux besoins du système.

Pour maintenir ce niveau de performance dans la durée, un programme de maintenance d'envergure a été conduit en étroite coordination avec l'ensemble des partenaires internes et externes. Chaque turbine à combustion a ainsi fait l'objet d'une intervention de maintenance programmée, permettant d'assurer durablement leur performance technique, économique et environnementale.

2026

Perspectives

- En 2026, le CETAC poursuivra son engagement en faveur d'une exploitation sûre, performante et pleinement alignée avec les besoins du système électrique. Les priorités porteront notamment sur :
 - le maintien de la sécurité et de la santé des intervenants sur l'ensemble des sites,
 - la garantie d'une exploitation responsable, attentive aux enjeux environnementaux,
 - la pérennisation des performances des 13 turbines à combustion, indispensables pour répondre aux sollicitations croissantes du réseau.
- Ces actions permettront de garantir la disponibilité des moyens de production lors des périodes de forte demande hivernale. Elles contribueront également à :
 - soutenir l'équilibre entre l'offre et la demande, en apportant rapidement la puissance nécessaire lorsque le système électrique est sous tension ;
 - participer à la reconstitution du réseau en cas d'incident majeur grâce à la capacité des turbines à redémarrer rapidement pour rétablir progressivement l'alimentation ;
 - contribuer à la régulation de la tension, indispensable pour assurer la stabilité du réseau.

Le centre d'exploitation des turbines à combustion en bref

Le Centre d'Exploitation exploite 13 turbines à combustion (TAC) sur 6 sites en Bretagne et en Ile-de-France pour une puissance cumulée de 1 850 MW :

- à Dirinon (2 TAC Fioul mises en service en 1980 et 1981),
- à Brennilis (3 TAC Fioul mises en service en 1980, 1981 et 1996),
- à Vitry-sur-Seine (2 TAC Fioul mises en service 1997 et 2007),
- à Gennevilliers (1 TAC Gaz mise en service en 1992),
- à Montereau (2 TAC Gaz et Fioul mises en service en 2010)
- à Vaires-sur-Marne (3 TAC Fioul mises en service en 2008 et 2009).

Elles sont toutes pilotées à distance depuis le centre de téléconduite situé à Vaires-sur-Marne, en Île-de-France.



Bilan 2025

du centre d'exploitation des turbines à combustion

1 PRODUIRE

- **921 démarrages** des turbines à combustion pour assurer l'équilibre
- **0,36 TWh produits** pour répondre aux variations de la demande d'électricité
- **11,3 %** de la production thermique d'EDF

2 DE MANIÈRE SÛRE

- **7 exercices** organisés pour tester les organisations et apporter des améliorations
- **4 647 heures** de formation cumulées pour les salariés, dont 2 620 heures (56%) de formations spécifiques pour la sécurité
- 2 priorités : la **sécurité** et la **santé** des intervenants

3 POUR ACCOMPAGNER LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

- **36 personnes** travaillent à la surveillance de l'exploitation et à la maîtrise de l'impact environnemental
- **100 %** des produits valorisés
- **12 inspections** des DREAL / DRIEAT

4 EN RÉGIONS BRETAGNE ET ILE DE FRANCE

- **33,2 millions d'euros** investis dans l'exploitation et la maintenance
- Le Centre d'Exploitation des Turbines à Combustion contribue à la fiscalité locale à hauteur de **9,1 millions d'euros** en régions Bretagne et Ile-de-France, dont **2,9 millions d'euros** pour la seule taxe foncière
- **82 salariés, 7 alternants**
- **3 embauches** en 2025

Information du public

En région Bretagne :

- Visite des Turbines à Combustion de Brennilis
- Contact : centraledebrennilis@edf.fr

En région Ile-de-France :

- Visite des Turbines à Combustion de Gennevilliers
- Visite des Turbines à Combustion de Vaires-sur-Marne
- Contact : visites-tac@edf.fr



Bilan 2025

de la centrale thermique de Bouchain (Nord)

→ 2025 confirme son rôle stratégique

De janvier à avril 2025, la centrale était en arrêt pour maintenance, s'agissant d'une inspection majeure, des milliers de pièces ont été inspectées et révisées et remplacées, Ces travaux ont renforcé la fiabilité et la performance des installations.

De retour sur le réseau en mai, la Centrale à Cycle Combiné Gaz de Bouchain a joué un rôle stratégique majeur au second semestre 2025, avec 160 jours de fonctionnement et 107 démarrages. Une performance remarquable qui illustre pleinement sa capacité à soutenir le système électrique national lorsque la demande l'exige.

La centrale de Bouchain peut être appelée sur le réseau selon les besoins ponctuels (appel journalier ou infra-journalier), elle peut démarrer et s'arrêter de manière fréquente sans altérer sa performance mais également intervenir sur des créneaux spécifiques, le matin ou le soir.

Cette agilité de fonctionnement en fait un outil stratégique pour :

- garantir la sécurité d'approvisionnement en électricité,
- absorber les pics de consommation d'électricité,
- assurer la stabilité du réseau d'électricité,
- compléter les autres types de production notamment le nucléaire et les énergies renouvelables.

→ Et son ancrage territorial

En 2025, la centrale a réaffirmé son engagement auprès des riverains, des acteurs locaux et des jeunes du territoire.

Elle a participé à de nombreux événements, tant locaux que nationaux, et a accueilli près de 3 200 visiteurs, confirmant ainsi son rôle de site industriel ouvert, accessible et pleinement engagé dans une démarche pédagogique.

2026

Perspectives

- En 2026, la centrale de Bouchain célébrera ses dix années d'exploitation : dix ans d'innovation industrielle, d'adaptation aux évolutions du mix électrique et d'engagement continu au service du système énergétique. Cette nouvelle étape s'inscrira dans la poursuite de projets structurants pour préparer l'avenir, tout en maintenant une exploitation exemplaire fondée sur une performance intégrée alliant sécurité, environnement et excellence opérationnelle.
- Parallèlement, la déconstruction de l'ancienne centrale à charbon voisine se poursuivra. L'année sera marquée par le désamiantage du bloc usine, mené dans le strict respect des normes environnementales et de sécurité. Selon les prévisions du Centre de Post-Exploitation d'EDF, ces opérations de déconstruction se prolongeront jusqu'à horizon 2032.

La centrale thermique de Bouchain en bref

La centrale thermique de Bouchain est équipée d'un Cycle Combiné Gaz de 604 MW, capable d'alimenter l'équivalent de 680 000 foyers.

Mise en service le 26 juillet 2016, elle est la première centrale dotée de la turbine 9HA, sa technologie innovante lui permet d'être plus flexible et plus performante.

Grâce à sa flexibilité opérationnelle, la centrale est capable de démarrer en moins de 30 minutes permettant de répondre à la demande d'électricité quasi en temps réel.

Par ailleurs, l'ancienne unité thermique à charbon, arrêtée en 2015, est en cours de déconstruction.



Bilan 2025

de la centrale thermique de Bouchain

1 PRODUIRE

- **0,9 TWh produits** pour répondre aux variations de la demande d'électricité
- **107 cycles d'arrêts/redémarrages**
- **28,1 %** de la production thermique d'EDF

2 DE MANIÈRE SÛRE

- **2 exercices** organisés pour tester les organisations et apporter des améliorations
- **2 546 heures** de formation cumulées pour les salariés, dont **999 heures (39%)** de formations spécifiques pour la sécurité
- 2 priorités : la **sécurité** et la **santé** des intervenants

3 POUR ACCOMPAGNER LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

- **3 personnes** travaillent 7j/7 à la surveillance de l'exploitation
- **6 personnes** veillent en permanence à la maîtrise de l'impact environnemental
- **96 %** des déchets valorisés
- **3 inspections** de la DREAL

4 EN RÉGION DES HAUTS-DE-FRANCE

- **13 millions d'euros** investis dans l'exploitation et la maintenance
- La centrale contribue à la fiscalité locale à hauteur de **4,1 millions d'euros** dont **1,7 millions d'euros** pour la seule taxe foncière
- **60 salariés, 9 alternants, 8 stagiaires**
- **4 embauches** en 2025
- Près de **9 000 euros** dédiés aux partenariats dans les domaines de l'environnement, du sport, de la culture et de la solidarité

Information du public

Visites du CCG de Bouchain à partir de 12 ans : [ICI](#)

→ Contact : visites.edf.bouchain@exirys.com
ou 03 27 20 91 51



Bilan 2025

de la centrale thermique de Blénod (Meurthe-et-Moselle)

→ Une année marquée par la flexibilité renforcée

En 2025, la flexibilité du Cycle Combiné Gaz a joué un rôle clé dans l'équilibre du réseau, avec 114 démarrages. Les équipes ont mobilisé pleinement les capacités du site, confirmant son rôle de producteur fiable et performant. Le CCG a également poursuivi l'optimisation de ses installations pour répondre aux besoins futurs du système électrique.

→ La sécurité, pilier central de la performance

La sécurité est restée la priorité absolue. Grâce à la vigilance des équipes performance, maintenance et exploitation, les interventions menées avec les partenaires industriels ont été réalisées avec un haut niveau d'exigence, notamment lors des deux phases de maintenance annuelle. Ces résultats illustrent l'engagement et les compétences des femmes et des hommes du site.

→ Et son ancrage territorial

Fortement engagée dans la vie locale et dans la sensibilisation des jeunes aux métiers industriels, la centrale a intensifié ses échanges avec les riverains, les institutions et les établissements scolaires du territoire.

Au total, plus de 1 600 visiteurs ont été accueillis en 2025, confirmant la place du CCG comme un site industriel ouvert, accessible et résolument pédagogique. Cette dynamique illustre la volonté de la centrale d'être un acteur pleinement ancré dans son environnement et d'agir aux côtés des partenaires locaux pour renforcer le lien entre industrie et territoire.

2026

Perspectives

- Le CCG poursuivra sa mission d'acteur industriel responsable, au service du réseau électrique et du territoire. Soutenu par des équipes engagées et un ancrage local solide, il continuera d'investir dans la sécurité, la performance, la flexibilité et la transmission des savoirs.
- La sécurité demeurera la priorité absolue, avec un accompagnement renforcé des intervenants. Un exercice majeur avec le SDIS sera organisé afin d'optimiser la coordination en toute sécurité en situation de crise.
- À la suite de l'inauguration des batteries hybridées, une première en Europe, l'année 2026 sera consacrée à leur pleine exploitation, renforçant ainsi la flexibilité opérationnelle du site.
- Enfin, 2026 marquera le lancement des premières étapes de préparation de l'arrêt long de 2027, qui verra le remplacement d'une pièce stratégique : l'enveloppe de la turbine à vapeur moyenne pression.

La centrale thermique de Blénod en bref

La centrale thermique de Blénod dispose d'un cycle combiné gaz (CCG) d'une puissance installée de 430 MW.

Premier CCG mis en service en France le 13 octobre 2011, il fonctionne au gaz naturel.

Par ailleurs, l'ancienne unité thermique à charbon, arrêtée en 2014, est en cours de déconstruction.



Bilan 2025

de la centrale thermique de Blénod

1 PRODUIRE

- **0,7 TWh produits** pour répondre aux variations de la demande d'électricité
- **114 cycles d'arrêts/redémarrages**
- **21,9 %** de la production thermique d'EDF

2 DE MANIÈRE SÛRE

- **4 exercices** organisés pour tester les organisations et apporter des améliorations
- **2 816 heures** de formation cumulées pour les salariés, dont 1 329 heures (47%) de formations spécifiques pour la sécurité
- 2 priorités : la **sécurité** et la **santé** des intervenants

3 POUR ACCOMPAGNER LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

- **3 personnes** travaillent 7j/7 à la surveillance de l'exploitation
- **7 personnes** veillent en permanence à la maîtrise de l'impact environnemental
- **98 %** des produits valorisés
- **2 inspections** de la DREAL

4 EN RÉGION EST

- **10,1 millions d'euros** investis dans l'exploitation et la maintenance
- La centrale contribue à la fiscalité locale à hauteur de **3,2 millions d'euros** dont **1,4 millions d'euros** pour la seule taxe foncière
- **53 salariés, 9 alternants**
- **2 embauches** en 2025
- Près de **1 700 euros** dédiés aux partenariats dans les domaines de l'environnement, du sport, de la culture et de la solidarité

Information du public

Visites du CCG de Blénod à partir de 12 ans : [ICI](#)

→ Contact : visite-blenod@edf.fr



Bilan 2025

de la centrale thermique de Martigues (Bouches-du –Rhône)

→ Une année marquée par des étapes structurantes

La centrale de Martigues a achevé en 2025 son programme pluriannuel des grands arrêts de tranche engagé depuis 2020. Cette campagne de maintenance d'envergure a renforcé la fiabilité des installations et consolidé la performance industrielle du site pour les prochaines années.

Les « Demoiselles de Ponteau », cheminées emblématiques du site depuis plus de 50 ans, ont quant à elles tiré leur révérence au terme de 20 mois de chantier. Réalisée par grignotage, cette opération de déconstruction, conduite dans le respect des exigences de sécurité et d'environnement, constitue une étape importante dans la transformation du site et son adaptation aux nouvelles configurations d'exploitation.

→ L'environnement, une préoccupation au quotidien

La centrale poursuit son engagement pour préserver l'environnement et la biodiversité terrestre et marine grâce à des actions concrètes : contrôle continu des installations, strict respect des normes réglementaires, optimisation des usages industriels pour limiter la consommation d'eau, suivis réguliers et valorisation des milieux naturels. Parallèlement, plusieurs partenariats se renforcent pour mieux connaître les écosystèmes et mettre en place des actions de protection ciblées.

→ Et son ancrage territorial

Présente lors des initiatives locales, la centrale a renforcé ses liens avec les riverains, les institutions et les milieux scolaires du territoire. Elle a également accueilli plus de 1 200 visiteurs, confirmant son rôle de site industriel accessible, pédagogique et ancré dans son environnement.

2026

Perspectives

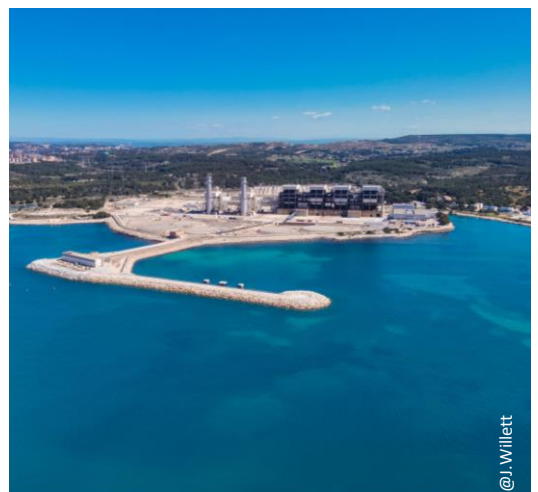
- Les équipes resteront pleinement mobilisées pour assurer la performance de l'outil de production et répondre aux besoins du système électrique, en maintenant un haut niveau de disponibilité des unités.
- La sécurité continuera d'être au cœur des priorités, avec un engagement collectif renforcé pour prévenir les risques et garantir des conditions d'intervention maîtrisées.
- Les engagements environnementaux se poursuivront, dans une démarche de transparence et d'amélioration continue.
- L'ancrage territorial restera une composante essentielle avec la poursuite du dialogue avec les riverains, les partenariats et l'ouverture du site au public. Le site poursuivra également ses actions auprès des scolaires et de la formation, notamment via l'accueil d'alternants et des initiatives favorisant la découverte des métiers.

La centrale thermique de Martigues en bref

La centrale thermique de Martigues dispose de deux cycles combinés gaz (CCG) d'une puissance installée totale de 930 MW.

Mises en service en 2012 et 2013, ces unités de production fonctionnent au gaz naturel et constituent les premiers CCG construits en France par *repowering*, c'est-à-dire la réutilisation d'une partie des installations de l'ancienne centrale au fioul, dont la turbine à vapeur.

Par ailleurs, les anciennes unités thermiques au fioul, arrêtées progressivement jusqu'en 2012, sont en cours de déconstruction.



Bilan 2025

de la centrale thermique de Martigues

1 PRODUIRE

- **1 TWh produit** pour répondre aux variations de la demande d'électricité
- **125 cycles d'arrêts/redémarrages**
- **31,2 %** de la production thermique d'EDF

2 DE MANIÈRE SÛRE

- **4 exercices** organisés pour tester les organisations et apporter des améliorations
- **4 522 heures** de formation cumulées pour les salariés, dont 2 672 heures (59%) de formations spécifiques pour la sécurité
- 2 priorités : la **sécurité** et la **santé** des intervenants

3 POUR ACCOMPAGNER LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

- **10 personnes** veillent en permanence à la maîtrise de l'impact environnemental
- **33 personnes** travaillent 7j/7 à la surveillance de l'exploitation
- **92 %** des déchets recyclés
- 1 inspection de la DREAL

4 EN RÉGION PROVENCE ALPES COTE D'AZUR

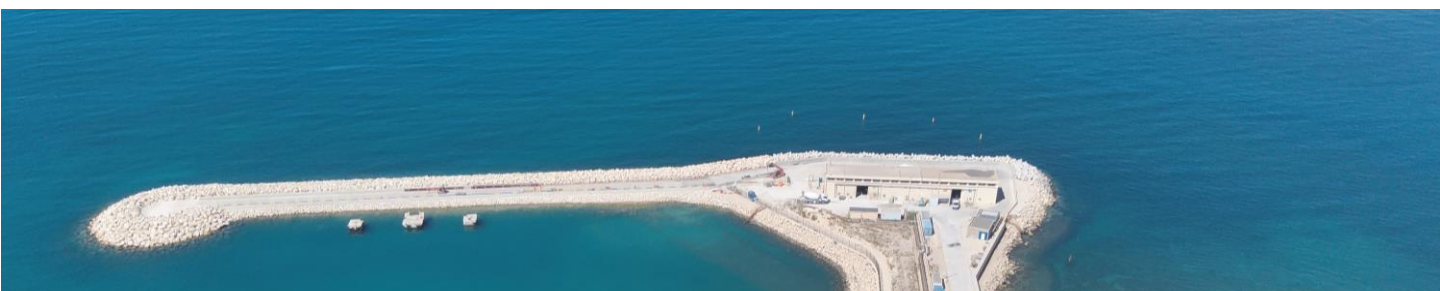
- **24,3 millions d'euros** investis dans l'exploitation et la maintenance
- La centrale contribue à la fiscalité locale à hauteur de **5,8 millions d'euros** dont **1,5 millions d'euros** pour la seule taxe foncière
- **74 salariés, 11 alternants, 17 stagiaires**
- **4 embauches** en 2025
- Près de **22 000 euros** dédiés aux partenariats dans les domaines de l'environnement, du sport, de la culture et de la solidarité

Information du public

Visites du CCG Martigues : [ICI](#)

- **Visite du site industriel** : les vendredis, dès 12 ans
- **Visite Biodiversité** : les mercredis, pour les enfants dès 8 ans

→ Contact : upti-martigues-visites@edf.fr



Bilan 2025

du Centre de Post-Exploitation

→ L'engagement des équipes au service de la transformation des sites

D'importants travaux de déconstruction ont été réalisés (bacs fiouls, transformateurs, bâtiments tertiaires, etc.) avec des opérations emblématiques telles que le grignotage des cheminées de Martigues et celle de Bouchain.

En parallèle de ces chantiers d'envergure, des opérations complémentaires ont été menées incluant la sécurisation des sites, l'archivage, la valorisation des matériaux ainsi que l'ensemble des actions visant à assurer le suivi et la protection de l'environnement.

→ Un foncier stratégique de plus en plus recherché

2025 a marqué un tournant dans l'activité, avec des sollicitations importantes liées aux accélérations pour optimiser l'utilisation du foncier pour les projets stratégiques du Groupe.

Au 1er semestre, trois sites - Montereau, La Maxe, Richemont - ont fait l'objet d'un Appel à Manifestation d'Intérêt pour héberger des data centers. A Vitry, un projet de chaufferie biomasse est prévu. Les équipes se sont pleinement mobilisées pour répondre aux demandes reçues et accompagner les porteurs de projets.

→ Temps forts

L'année a été ponctuée par des moments institutionnels forts, parmi lesquels des journées portes ouvertes du site Porcheville qui ont accueilli plus de 700 riverains. Une visite ministérielle s'est également tenue à Montereau, dans le cadre du projet d'implantation d'un data center.

Le Centre de Post-Exploitation en bref

La déconstruction des centrales thermiques mises à l'arrêt définitivement est une obligation réglementaire dont EDF assume l'entière responsabilité technique et financière.

Le Groupe s'attache à donner une deuxième vie à son patrimoine et à préserver la vocation industrielle de ses sites.

A ce titre, le Centre de Post-Exploitation (CPE) a développé depuis 2005 un savoir-faire spécifique permettant de répondre à ces engagements.

2026

Perspectives

- Le programme de déconstruction et de réhabilitation sera poursuivi afin de libérer le foncier en ciblant prioritairement les terrains présentant des enjeux stratégiques.
- La recherche de performance reste au cœur de l'action du Centre de Post-Exploitation. Des initiatives industrielles ambitieuses seront déployées pour améliorer à la fois la sécurité des interventions et l'efficacité économique des chantiers. Le recours à des équipements robotisés et la mise en place de partenariats industriels stratégiques permettront d'accélérer cette dynamique.
- Le Centre de Post-Exploitation poursuivra son ancrage territorial en s'appuyant sur les liens étroits qu'il entretient déjà avec les acteurs locaux pour soutenir un développement économique, social et durable.



1 DÉCONSTRUIRE ET PRÉPARER L'AVENIR

- La durée moyenne de réhabilitation d'un site thermique est de **15 à 20 ans** (depuis l'arrêt définitif d'exploitation jusqu'à la fin des activités de dépollution).
- La mission du Centre de Post-Exploitation est de **donner une deuxième vie industrielle** aux anciens sites thermiques afin de soutenir les projets bas carbone de demain et l'implantation d'activités à forte consommation d'électricité.

2 DE MANIÈRE SÛRE

- **1 594 heures** de formation cumulées pour les salariés, dont 821 heures (51%) de formations spécifiques pour la sécurité
- 2 priorités : la **sécurité** et la **santé** des intervenants

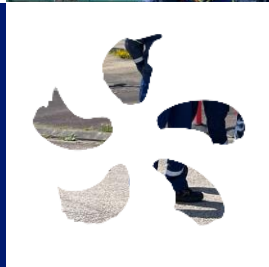
3 EN PRÉSERVANT L'ENVIRONNEMENT

- Sur le **plan environnemental**, les enjeux identifiés ont fait l'objet d'une attention particulière. Plusieurs actions ont été mises en œuvre, notamment :
 - des initiatives en faveur de la biodiversité
 - la surveillance des eaux
 - le pilotage rigoureux du planning de dépollution des sols
 - le respect strict de la réglementation environnementale
- **96 % des déchets générés** lors de la déconstruction des centrales thermiques ont été valorisés
- **3 inspections** de la DREAL

4 SUR LES 30 SITES EN RÉHABILITATION

- **74 salariés** sont répartis sur **6 régions** : Ile-de-France, Val-de-Seine, Nord, Est, Sud-Est et Sud-Ouest
- **30 sites** sont à réhabiliter, pour une surface totale d'environ **1 800 hectares**
- Suivi de **269 conventions** d'occupation du foncier signées avec l'Etat, les collectivités, les entreprises, les particuliers, etc.





Cycle Combiné Gaz de Blénod 2026

EDF

22-30 avenue de Wagram
75008 Paris

R.C.S Paris 552 081 317
SA au capital de 22 084 365 041 euros

www.edf.fr