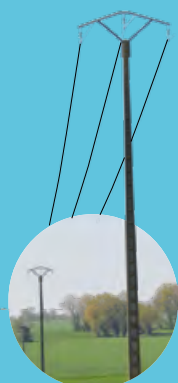


RAPPORT D'ACTIVITÉ 2025



GÉRÉDIS
Deux-Sèvres



**Nos énergies prennent de la hauteur
quand elles transportent des valeurs**

RAPPORT D'ACTIVITÉ 2025 SOMMAIRE

- 3 ÉDITO
- 4 LES FAITS MARQUANTS DE L'ANNÉE 2025
- 6 RELATION CLIENTS
- 8 EXPLOITATION DU RÉSEAU
- 10 TRANSITION ÉNERGÉTIQUE
- 12 MODERNISATION DU RÉSEAU
- 14 VERS UN RÉSEAU 100 % INTELLIGENT
- 16 UN ACTEUR ENGAGÉ SUR SON TERRITOIRE
- 18 LA PRÉVENTION EN ACTION
- 19 SÉCURITÉ ET PARTENARIATS
- 20 CONSTRUIRE L'AVENIR, RÉUSSIR ENSEMBLE
- 22 CARTE DES CONCESSIONS
- 23 LES CHIFFRES-CLÉS

GÉRÉDIS
Deux-Sèvres

« ACCOMPAGNER
LA TRANSITION
ÉNERGÉTIQUE,
SÉCURISER
L'ALIMENTATION
ÉLECTRIQUE
ET TOUJOURS
AMÉLIORER
LA QUALITÉ DE
SERVICE »

ÉDITO

L'année 2025 confirme l'intensité des transformations à l'œuvre sur les réseaux électriques. Accélération de la transition énergétique, évolution des usages, montée en puissance des énergies renouvelables, exigences accrues de qualité de service et de cybersécurité : **"notre métier de gestionnaire de réseau de distribution n'a jamais été aussi central pour le territoire des Deux-Sèvres"**.

Dans ce contexte, GÉRÉDIS a poursuivi une ambition claire : **garantir une alimentation fiable et sûre, tout en préparant activement le réseau aux défis de demain**. Les faits marquants de l'année illustrent cette dynamique : la solidité de notre organisation, reconnue notamment à travers les contrôles et audits, mais aussi l'engagement de nos équipes, capables de se mobiliser, y compris dans des actions de solidarité nationale, comme l'appui apporté à Mayotte après le passage du cyclone Chido.

Sur le plan opérationnel, **2025 a été une année de performance et d'accélération**. Notre qualité d'alimentation est restée à un niveau élevé, et notre capacité à faire face aux aléas a été démontrée par une gestion rigoureuse des événements, tout en maintenant la continuité de service. Parallèlement, la **dynamique de raccordement** s'est poursuivie : au 31 décembre 2025, **920 MW d'énergies renouvelables** sont raccordés à notre réseau, et **10 637 installations EnR** sont désormais en service. Cette progression, largement portée par le photovoltaïque, confirme l'attractivité du territoire et l'importance d'anticiper, d'adapter et de moderniser nos infrastructures.

Ces résultats s'inscrivent aussi dans un cadre réglementaire et économique exigeant. La mise en œuvre du TURPE 7 et l'évolution des dispositifs d'accès au réseau renforcent la nécessité d'un réseau à la fois performant, transparent et équitable pour l'ensemble des utilisateurs.

Enfin, 2025 a été **une année de préparation de l'avenir**. Modernisation des postes sources, structuration de la gestion des actifs, poursuite de la numérisation, fin du déploiement massif de Linky et lancement de la phase de saturation : ces chantiers dessinent **un réseau plus intelligent, plus résilient et mieux outillé pour accueillir les nouveaux usages** (mobilité électrique, autoconsommation, flexibilité). Ils reposent avant tout sur l'implication quotidienne de nos équipes et partenaires, que nous tenons à remercier chaleureusement.

Ce rapport d'activité retrace cette année dense et structurante. Il témoigne de la capacité de GÉRÉDIS à conjuguer **service public, exigence de performance et engagement territorial**. Avec confiance, nous abordons 2026 en poursuivant le même cap : accompagner la transition énergétique, sécuriser l'alimentation électrique et continuer à améliorer, chaque jour, la qualité de service rendue à nos clients.



Régis GUILLOTEAU
Président du Comité de
Surveillance Technique
en 2025



Jean REDIEN
Président du Directoire



Jérôme LIMOSIN
Directeur Général

Les faits marquants de l'année 2025

Les faits marquants de la période témoignent à la fois de profondes évolutions de notre secteur et d'une réelle capacité de notre organisation à s'adapter et se projeter. Ils traduisent la mobilisation de nos équipes ainsi que la solidité d'un modèle fondé sur l'engagement, la responsabilité et la confiance.

Mobilisation de nos agents à Mayotte



À la suite du passage du cyclone Chido et dans un élan de solidarité nationale, six agents de GÉREDIS ont été mobilisés - du 21 janvier au 9 février 2025 - pour venir en aide à Électricité de Mayotte (EDM). Cette mission s'inscrivait dans une cohorte inter-ELD de 22 agents, constituée avec le concours de Réséda (Metz), GreenAlp (Grenoble) et Énergies Services Lavour. Organisées en cinq équipes, les unités opérationnelles ont assuré en autonomie la gestion des accès au réseau, ainsi que les travaux de réparation sur les zones d'exploitation confiées par EDM.



« En 2025, j'ai pris part pour la première fois à une mission de la Force d'Intervention Rapide Électricité (FIRE) à Mayotte, mobilisée à la suite du passage du cyclone Chido, sous la coordination d'EDF SEI. C'était une expérience humaine et professionnelle incroyable. Je suis fier d'avoir pu représenter GÉREDIS et intervenir sur Petite-Terre pour aider les Mahorais qui avaient besoin de nous après le cyclone. Là-bas, j'ai pu contribuer à la gestion et à la sécurisation du réseau électrique en assurant le dépannage et la continuité d'alimentation sur une zone sensible. »

• Jérôme OGER, Adjoint exploitation réseau

Notre feuille de route 2025-2030

Dans le cadre de notre nouvelle période stratégique 2025-2030, un travail collectif a permis de définir une vision commune, en cohérence avec les évolutions majeures de notre secteur. Intitulés « Énergies 2030 : vision et innovation », ces axes stratégiques visent à accompagner notre développement dans un environnement énergétique en pleine transformation. Ils constituent un cadre structurant pour renforcer notre performance, relever les défis énergétiques, numériques et environnementaux, et affirmer notre position d'acteur utile et durable. La présentation des axes stratégiques s'est déroulée lors d'une journée d'information, au cours de laquelle un support dédié a été remis à chacun des collaborateurs.



Renouvellement de notre certification QSE

Les audits de renouvellement de nos certifications QSE se sont tenus du 1^{er} au 5 décembre 2025 avec 5 processus audités, complétés par deux visites de chantiers.

Le renouvellement des certifications Qualité Sécurité Environnement obtenu en janvier 2026 témoigne de la solidité de notre système de management intégré. Il confirme également la fiabilité de nos pratiques et notre capacité à répondre durablement aux attentes de nos clients et parties prenantes.



La CRE valide notre trajectoire pour la période 2026-2029

La délibération 2026-17 fixe la trajectoire de la dotation prévisionnelle du Fonds de péréquation de l'électricité (FPE) de GÉREDIS, telle que retenue par la Commission de régulation de l'énergie pour la période 2026-2029. En hausse par rapport à la période 2022-2025, cette trajectoire reflète les engagements renforcés de GÉREDIS en matière d'efficacité et de performance. Elle permet à l'entreprise de poursuivre la transformation du réseau afin de répondre aux enjeux de la transition énergétique. Elle permettra également à GÉREDIS de remplir ses obligations réglementaires et d'assurer ses missions de gestionnaire de réseau de distribution d'électricité dans le cadre du TURPE 7, en cohérence avec les orientations de la Programmation pluriannuelle de l'énergie (PPE3) pour les quatre prochaines années. La dotation prévisionnelle s'élève en moyenne à **25,2 M€ par an sur la période 2026-2029**. De plus, à la demande de GÉREDIS, la CRE s'engage également à accorder une dotation de 415 000 € par an sur 4 ans pour lui permettre de poursuivre sa trajectoire de R&D et pour maintenir GÉREDIS en tant qu'opérateur de référence et innovant.

Ce résultat obtenu, après près d'un an de mobilisation des équipes de GÉREDIS est pleinement satisfaisant et permet de sécuriser les activités de GÉREDIS pour être un GRD efficace.

DOTATION PRÉVISIONNELLE SUR LA PÉRIODE 2026-2029

25,2 M€/an



Respect du code de bonne conduite et audit de la CRE

GÉREDIS, gestionnaire de réseau de distribution (GRD) de plus de 100 000 clients, applique un code de bonne conduite placé sous l'égide de la Commission de régulation de l'énergie. Constituant un socle structurant de ses valeurs, ce code vise à garantir un accès au réseau fondé sur des principes d'objectivité, de transparence et de non-discrimination pour l'ensemble des acteurs. Il engage l'ensemble des équipes et prestataires et fait l'objet d'un suivi régulier auprès du régulateur.

En juillet 2025, un audit de la Commission a permis de vérifier la bonne application de ces principes, notamment en matière de communication, de distinction d'image et de procédures de raccordement des véhicules électriques.

Évolution de la gouvernance



Damien COLLOT



Thierry JARRIAU

Le Directoire de GÉREDIS a connu une évolution significative avec l'arrivée de M. Damien COLLOT au 1^{er} janvier 2025, puis de M. Thierry JARRIAU au 1^{er} janvier 2026.

Ces dirigeants reconnus disposent d'une solide expérience dans le développement et la gestion d'activités entrepreneuriales locales, en particulier dans le domaine des installations climatiques et énergétiques.

Une relation clients renforcée et adaptée aux évolutions

Dans un contexte d'évolution du secteur de l'énergie, la relation clients est au cœur des priorités de GÉRÉDIS. L'entreprise s'attache à renforcer en continu la qualité et la lisibilité des informations mises à disposition et déploie des outils facilitant la gestion des appels et des démarches. Elle s'inscrit également dans une dynamique d'ouverture de notre réseau à la concurrence, conformément aux évolutions réglementaires et aux attentes des clients.

Deux publications majeures au service de nos clients

L'année 2025 a été marquée par la publication de deux documents structurants pour l'exercice des missions de GÉRÉDIS.

Une nouvelle version du TURPE

Le Tarif d'utilisation des réseaux publics d'électricité (TURPE) a évolué avec l'entrée en vigueur du TURPE 7 HTA-BT au 1^{er} août 2025. Le TURPE 7 fixe pour quatre ans les tarifs d'acheminement et vise à adapter le cadre tarifaire aux évolutions du système électrique. Pour GÉRÉDIS, cette nouvelle période s'accompagnera de chantiers structurants, notamment la refonte du dispositif tarifaire heures pleines/heures creuses et la mise en place d'une composante additionnelle de comptage pour les clients non équipés de compteurs communicants.

Un nouveau barème de raccordement

En vigueur depuis mai 2020, le barème de raccordement GÉRÉDIS a fait l'objet d'une actualisation engagée en 2024 auprès de la CRE et des gouvernances de GÉRÉDIS. Ce nouveau barème intègre la forte augmentation des coûts des matériaux ainsi que les évolutions du marché des travaux, dans un contexte marqué par une hausse significative des raccordements de producteurs, en progression de + 64,3 % en 2024.



Mise en œuvre du nouveau cadre contractuel du CARD-I HTA

Le cadre contractuel du Contrat d'accès au réseau de distribution pour l'Injection (CARD-I) des producteurs HTA a évolué et est entré en application le 20 septembre 2025, à l'issue des travaux menés avec la CRE.

Cette réforme du CARD-I HTA vise à uniformiser les droits et obligations contractuelles au niveau national pour les producteurs HTA et à sécuriser l'exploitation du réseau en contexte de forte production décentralisée, notamment via le pilotage de l'énergie réactive.

Un suivi annuel des indisponibilités est également réalisé selon des thématiques communes aux GRD (travaux, limitations,...)

Le dispositif applicable à GÉRÉDIS a été mis en œuvre de manière effective fin septembre 2025.



ISICOM pour faciliter la gestion des appels

Depuis le 6 novembre 2025, la Direction exploitation des réseaux s'est dotée de l'outil ISICOM pour la gestion des appels liés au dépannage et à l'astreinte.

« ISICOM est un outil pratique qui facilite la gestion des appels. Il permet de consulter l'historique des appels et de rappeler facilement un client, y compris en cas d'appel manqué. Lors d'un appel dépannage, la fiche client s'affiche automatiquement ce qui permet un traitement plus rapide et efficace des demandes. ISICOM permet également de renforcer notre capacité de réponse en période de crise, notamment lors de tempêtes, en permettant aux équipes de traiter davantage d'appels, y compris à distance. »

• Cathy GUILHAMAT, Gestionnaire Technico-Administrative Clientèle

Ouverture à la concurrence : une dynamique engagée par les ELD



L'ouverture à la concurrence des marchés de l'électricité en zone ELD constitue un enjeu majeur pour les gestionnaires de réseaux de distribution. Dans ce contexte, GÉRÉDIS poursuit la mise en œuvre des engagements définis en concertation avec la Commission de régulation de l'énergie, afin de garantir un accès transparent et équitable au marché :

- mise à disposition des points de référence mesure (PRM) à 14 chiffres
- organisation d'échanges réguliers avec les fournisseurs
- développement de flux de données automatisés reposant sur des interfaces normalisées.

Par ailleurs, la CRE a retenu GÉRÉDIS comme territoire pilote pour expérimenter plusieurs dispositifs structurants de la prochaine période tarifaire.

Cette expérimentation prévoit notamment le déploiement d'un portail « aiguilleur » commun aux ELD et l'adaptation des systèmes d'information des gestionnaires de réseaux de distribution. Ces évolutions visent à créer les conditions d'une ouverture durable et effective à la concurrence, au bénéfice des clients, des fournisseurs et de l'ensemble des acteurs du secteur.

Un réseau performant et durable au service de la qualité d'alimentation

La bonne exploitation du réseau s'appuie à la fois sur une surveillance renforcée des infrastructures et sur une rénovation programmée. Elle contribue à maintenir un haut niveau de qualité d'alimentation, attesté par un temps moyen de coupure maîtrisé, et repose sur la réactivité de nos équipes pour assurer une gestion agile du réseau.

Un programme annuel de survol au service de la performance du réseau

GÉRÉDIS Deux-Sèvres fait de la qualité d'alimentation, et plus largement de la sécurité des usagers, une priorité absolue en organisant un programme annuel des visites de lignes en hélicoptère pour mieux cibler ses interventions de maintenance.

En 2025, les opérations de survol du réseau se sont déroulées du 9 juin au 29 août, selon un plan de vol couvrant l'ensemble du territoire. Grâce à l'utilisation de la technologie Lidar, spécialement conçue pour mesurer avec précision la distance entre la végétation et les ouvrages, GÉRÉDIS dispose d'un diagnostic fin de l'état du réseau. Les données collectées lors de ces survols permettent de détecter les anomalies susceptibles de générer des incidents ou des perturbations sur le réseau électrique. Elles viennent ainsi renforcer le programme de maintenance, en orientant les actions sur :

- le remplacement ou la réparation des ouvrages (poteaux, isolateurs, attaches)
- les opérations d'élagage à proximité des lignes aériennes.

Cette démarche préventive contribue à renforcer la fiabilité du réseau, à limiter les risques de coupure pour les usagers et à prolonger la durée de vie des infrastructures.



Sensibilisation des élus : renforcer la culture réseau

En avril 2024, le SIEDS, GÉRÉDIS et l'ADM 79 (Association des maires 79) ont signé une convention de partenariat pour renforcer la coopération et faciliter les échanges d'informations entre les élus et les deux acteurs de l'énergie.



« En 2025, dans la continuité de ce partenariat, nous avons organisé deux demi-journées de sensibilisation à destination des élus du territoire et des agents communaux. Une initiative qui nous a permis d'exposer les enjeux relatifs à l'exploitation des réseaux, mais aussi d'échanger sur les évolutions réglementaires relatives aux déclarations de travaux (DT-DICT), notamment l'exigence de précision centimétrique de classe A des réseaux et la mise en œuvre du fonds de plan de précision centimétrique (PCRS). »

• Caroline LAGARDE, Directrice relations aux collectivités du SIEDS



Audit DREETS : une conformité confirmée et maîtrisée

Dans le cadre de ses missions de contrôle, la DREETS est intervenue afin de vérifier notre conformité sur deux volets majeurs : la métrologie légale et l'utilisation de la marque réglementée GE79 apposée sur les scellés des compteurs. Les auditeurs ont confirmé la conformité de nos pratiques. Ils ont également relevé la bonne utilisation des dispositifs de scellement, ainsi que la rigueur de notre organisation interne.

Ce résultat, en lien avec notre démarche d'amélioration continue, renforce la fiabilité et la solidité de notre système de mesure et valorise le professionnalisme des équipes. Il souligne le niveau d'exigence appliqué à la métrologie : un domaine réglementaire stratégique pour un gestionnaire de réseau de distribution d'électricité.



Incident au poste source de Niort Nord : sécurité et réactivité



Le 30 mai 2025, un transformateur du poste source de Niort Nord a subi une avarie majeure, immédiatement détectée par les systèmes de protection. La mise en sécurité automatique et le basculement instantané de la charge sur le second transformateur ont permis d'assurer la continuité d'alimentation, sans impact pour les clients.

Dans les jours suivants, un plan d'action a été engagé, structuré autour de trois priorités : la sécurisation de l'alimentation en mode dégradé, l'expertise et la remise en état de l'équipement concerné, ainsi que le renforcement de la surveillance des installations similaires.

Cet événement illustre la résilience du réseau ainsi que la capacité des équipes à gérer efficacement des situations critiques, tout en garantissant au quotidien une alimentation électrique fiable et sécurisée.



La rénovation programmée au cœur de la fiabilité du réseau

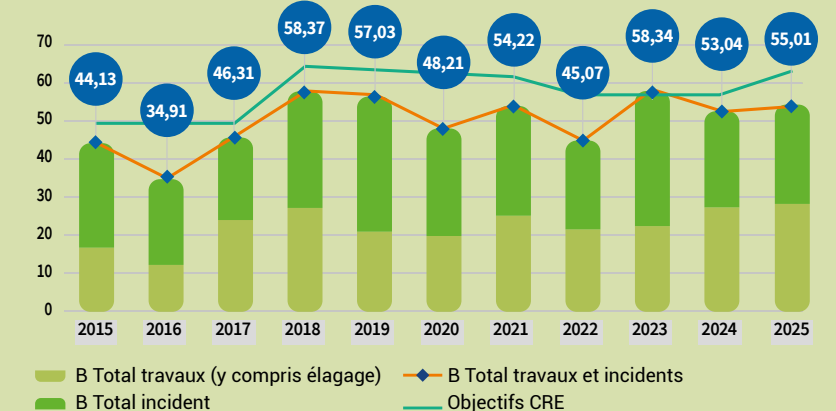
2025 marque le véritable lancement de la rénovation programmée chez GÉRÉDIS.

Après une phase expérimentale en 2024, quatre départs HTA prioritaires ont été traités en 2025. Des visites par drones ont permis de préciser les interventions, suivies d'une préparation et d'une planification rigoureuses. Les travaux ont été réalisés sur le terrain entre août et septembre par nos équipes, en coordination avec nos partenaires.

Le bilan 2025 confirme la pertinence de cette démarche de rénovation programmée qui contribue à la fiabilisation du réseau, au renforcement des compétences et à la maîtrise des coûts grâce à des interventions ciblées. Les travaux réalisés en 2025 ont consolidé les méthodes de diagnostic et de coordination et confirmé la rénovation programmée comme levier d'investissement durable pour le réseau.

Une qualité de réseau au rendez-vous

En 2025, la qualité d'alimentation du réseau se confirme : avec un temps moyen de coupure de 55,01 minutes, le critère B reste en deçà de l'objectif fixé par la CRE (57,5 minutes), témoignant de la robustesse et de la performance du réseau en l'absence d'événements climatiques exceptionnels.



Critère B hors événements exceptionnels (en min)

Acteur majeur de la transition énergétique en Deux-Sèvres

Acteur de premier plan de la transition énergétique, GÉRÉDIS accompagne l'essor des énergies renouvelables et l'évolution des usages sur son territoire. Face à cette accélération, l'entreprise optimise ses réseaux et adapte ses moyens afin d'offrir davantage de capacité et de souplesse dans les solutions de raccordement.

Bilan 2025 des raccordements EnR

Accélération des raccordements EnR portée par le photovoltaïque

En 2025, **69 MW de puissance photovoltaïque ont été mis en service, représentant 71 % des puissances EnR raccordées sur le réseau de GÉRÉDIS**. Cette production est majoritairement issue d'installations de **petite et moyenne puissance**, qui concentre 57 MW, soit plus de 82 % des puissances photovoltaïques raccordées en 2025, avec une part croissante de projets implantés sur des sites industriels et artisanaux. Les volumes de demandes de raccordement des producteurs sont maintenant équivalents à ceux des consommateurs, ce qui montre un rééquilibrage structurel des usages du réseau.

La puissance EnR raccordée franchit un nouveau seuil

Au 31 décembre 2025, la **puissance totale d'énergies renouvelables raccordées au réseau atteint 920 MW, confirmant une trajectoire de croissance régulière d'environ 100 MW par an.**

Après le franchissement des seuils symboliques des **500 MW en 2021** et des **700 MW en 2023**, ce nouveau dépassement illustre la **dynamique de notre territoire** en matière de développement des énergies renouvelables.

Plus de 10 000 installations EnR raccordées

L'année 2025 marque également un cap en matière de nombre d'installations. **10 637 installations EnR sont désormais raccordées au réseau de GÉRÉDIS**, contre 8 910 en 2024, soit une augmentation de **+19 %**, en continuité avec la hausse déjà observée entre 2023 et 2024 (+21 %). Cette croissance est principalement portée par des installations de puissance inférieure à 250 kVA, qui représentent l'essentiel des nouveaux raccordements.

Une pression accrue sur les processus de raccordement

Le grand nombre de demandes de raccordement, associé à leur bonne insertion technique sur le réseau, a rendu les solutions de raccordement plus complexes en 2025, surtout pour les installations de taille intermédiaire (BT+). Cela a entraîné des délais d'étude plus longs, mobilisant davantage d'équipes et une adaptation permanente des méthodes de travail. Dans ce contexte, GÉRÉDIS poursuit plusieurs actions structurantes :

- l'optimisation des processus de raccordement
- l'adaptation des ressources au volume croissant de dossiers
- l'anticipation des besoins de renforcement du réseau, notamment en HTA
- la poursuite des travaux liés à la révision du S3REnR, afin de sécuriser l'accueil des futurs projets.

La flexibilité : un levier clé pour les réseaux de demain

Dans le cadre de son axe stratégique, GÉRÉDIS s'est engagé à intégrer des solutions de flexibilité pour optimiser le réseau, éviter des investissements lourds, et accompagner l'essor des énergies renouvelables. Cette approche vise à rendre **le réseau plus fiable, plus économique et plus durable**, tout en s'inscrivant dans le cadre national défini par la CRE.



« GÉRÉDIS mène actuellement plusieurs expérimentations afin de faciliter l'intégration des énergies renouvelables. Nous travaillons sur l'effacement des producteurs PV BT diffus via le dispositif DEIE BT (Dispositif d'échange d'informations d'exploitation), qui permet d'ajuster la production en fonction des besoins du réseau. Nous étudions également le décalage des heures creuses et des heures pleines, afin de réduire la « cloche solaire » générée par la production photovoltaïque basse tension lors des journées très ensoleillées avec une faible consommation. Enfin, nous développons le pilotage de la tension HTA grâce à des dispositifs installés localement sur le réseau HTA. »

• **Dorian FOURNIRET**, Ingénieur Chargé de Projets R&D et Innovation

Mise en œuvre du pas de temps de 15 minutes

Répondant à un objectif d'harmonisation européenne porté par les textes communautaires sur l'équilibrage de l'électricité, le passage au pas de temps de 15 minutes permet de mieux piloter l'équilibre entre production et consommation d'électricité.

Cette évolution, intégrée dans nos systèmes d'information et de gestion des données, améliore la finesse des mesures et la qualité des données transmises, afin d'**accompagner la montée en puissance des EnR et de la flexibilité sur le réseau électrique de GÉRÉDIS**.

Lancement du Club Utilisateurs Data

Dans le cadre du projet Data GÉRÉDIS lancé en 2023, le Club des utilisateurs s'est réuni pour la première fois en 2025. Cette rencontre a permis de faire un point sur l'avancement du projet, les usages des outils déployés et le rôle de chacun dans la dynamique engagée. Ce club offre également un espace d'échange de pratiques et de valorisation des usages. **Il accompagne la montée en compétence progressive des équipes dans la préparation, l'analyse et l'exploitation des données.**

En parallèle, des comités de pilotage Data sont organisés trimestriellement afin de définir les priorités, d'arbitrer les sujets à traiter et de planifier les actions de formation à destination des utilisateurs.

Énergie transitant sur le réseau exploité par GÉRÉDIS EN 2025 (en GWh)



911

Apport RTE

Refolement 710

GÉRÉDIS
Deux-Sèvres

ENEDIS

18

Apport Enedis

Soutirage Enedis 55



1 543

PRODUCTION



108

PERTES

1 599

CONSOMMATION

● Entrées réseaux
● Sorties réseaux

Un réseau modernisé qui répond aux défis de demain

La modernisation des postes sources, la structuration de la gestion des actifs et le déploiement d'un programme d'investissement ambitieux traduisent la volonté de GÉRÉDIS d'adapter durablement son réseau aux défis énergétiques. Ces chantiers structurants contribuent à construire un réseau plus intelligent, plus résilient et mieux dimensionné pour l'évolution des usages et les besoins du territoire.

Quatre transformateurs mis en service en 2025, une première !

Au cours de l'année 2025, quatre transformateurs HTB/HTA ont été mis en service dans quatre postes sources distincts. Cette dynamique reflète le développement soutenu des projets liés aux postes sources, porté par la mobilisation des équipes études, travaux et exploitation, ainsi que par l'engagement de l'ensemble de nos partenaires externes.

Les installations concernent les postes de **Saint-Aubin et Faymoreau**, réalisés dans le cadre du S3REnR, le poste de **Thouars**, inscrit dans la politique de renforcement du réseau électrique, et celui de **Champdeniers**, inscrit dans des opérations de remise en schéma normal du réseau.

Ces mises en service contribuent au renforcement et à la durabilité du réseau électrique, tout en accompagnant le développement des énergies renouvelables sur le territoire. Elles illustrent également la capacité des équipes de GÉRÉDIS à relever des défis techniques et organisationnels dans un contexte de transformation du système électrique.

Un programme d'investissement au service de la performance et de la transformation du réseau

Afin de cibler au mieux ses investissements, **GÉRÉDIS révisé périodiquement sa politique de conception et de développement du réseau, ainsi que celle de gestion de ses actifs.** Dans ce cadre, le programme prévisionnel d'investissement (PPI) « Réseaux » constitue un levier structurant.

Par son ampleur et sa structuration, il s'inscrit pleinement dans la stratégie de GÉRÉDIS de modernisation et d'adaptation du réseau aux défis énergétiques à venir. Articulé autour de trois priorités, le PPI traduit nos ambitions :

Garantir la qualité de fourniture et sécuriser l'alimentation

En renforçant la fiabilité des infrastructures, notamment par l'enfouissement des réseaux en zones sensibles, la résorption des lignes basse tension en fil nu et le renouvellement des ouvrages dans les postes sources, le PPI contribue à sécuriser durablement l'alimentation des clients, y compris lors de situation exceptionnelle.

Accompagner le développement des Deux-Sèvres

La création d'au moins quatre nouveaux postes sources inscrits dans le S3REnR et du poste source « La Crèche » permettra de soutenir la croissance des usages et contribuera au développement économique du territoire.

Préparer le réseau de demain

Nous poursuivons les travaux de R&D menés en partenariat avec RTE et l'Université de Liège afin de gérer les contraintes à l'interface RPT-RPD* et mettre en place des solutions de flexibilité pour raccorder plus rapidement nos clients producteurs, tout en optimisant les flux d'énergie.

* Réseau public de transport d'électricité. Réseau public de distribution d'électricité

Gestion des actifs : une étape-clé de modernisation et de valorisation du patrimoine réseau

Face à l'évolution des réseaux électriques et aux exigences croissantes de performance, ce projet, au cœur de notre politique stratégique, vise à mieux connaître et valoriser l'ensemble de notre patrimoine « réseau ». **GÉRÉDIS a engagé une démarche structurée visant à mieux connaître, suivre et optimiser l'ensemble de ses équipements.** Accompagnés par la société ALTIGA, spécialisée dans la gestion d'actifs au titre de la norme ISO 55001, nous avons réalisé un benchmark en nous rendant chez Romande Energie, GRD Suisse. Ce benchmark a aussi été l'occasion d'analyser les pratiques mises en place chez de nombreux GRD anglo-saxons.



« La transformation est en marche. Elle reposera sur la création d'un référentiel d'actifs fiable, l'harmonisation des processus métiers et l'intégration d'outils numériques dédiés.

La gestion des actifs permettra également d'améliorer la prise de décision, notamment en matière d'investissements, de maintenance et de renouvellement des infrastructures. Elle favorise également une meilleure anticipation des risques et une allocation plus pertinente des ressources. Pour les équipes, cette démarche s'accompagnera d'un changement culturel important, fondé sur la donnée, la transparence et la collaboration. Grâce à l'implication des équipes terrain, des services support et des experts métiers, GÉRÉDIS Deux-Sèvres disposera progressivement d'une vision plus précise et plus fiable de son patrimoine. Cette dynamique collective nous permettra de mieux anticiper les besoins du réseau, de prioriser nos investissements et de renforcer notre efficacité opérationnelle. En structurant ainsi sa gestion patrimoniale, l'entreprise se dote d'un levier essentiel pour renforcer la fiabilité de son réseau, maîtriser ses coûts et répondre durablement aux enjeux de la transition énergétique. La gestion des actifs n'est pas un projet ponctuel, mais un véritable levier pour préparer l'avenir de notre réseau. »

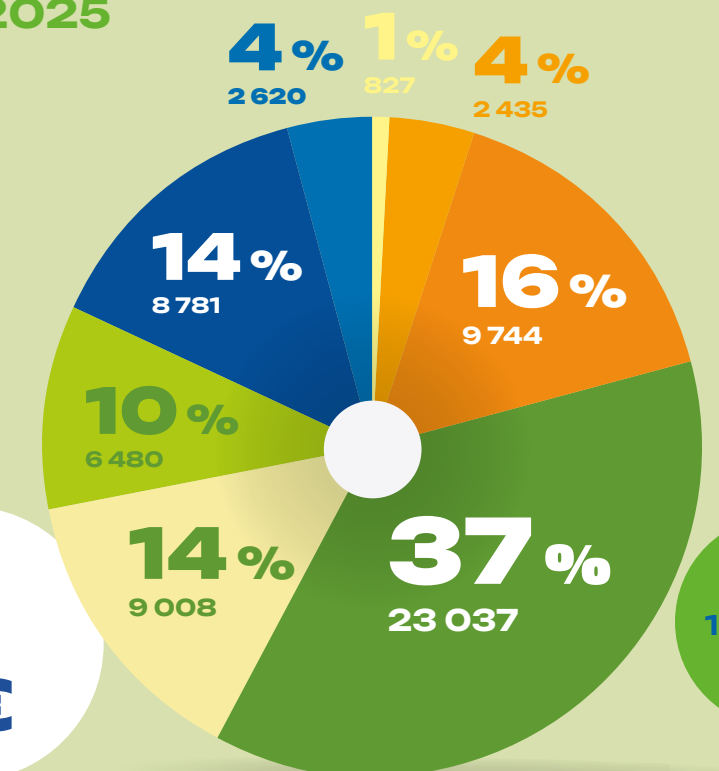
• Thierry GAUDILLIÈRE, Directeur des investissements

Bilan des chantiers 2025

En 2025, **plus de 800 chantiers** ont été réalisés avec l'appui des entreprises locales partenaires, permettant de construire **290 km de réseau**. Les investissements sont restés stables, conformément au Plan pluriannuel d'investissements validé en 2022. Cette année marque aussi la fin de la période tarifaire 2022-2025, au cours de laquelle GÉRÉDIS a concentré ses efforts sur deux priorités : renforcer la résilience des réseaux face au changement climatique et accompagner le développement des énergies renouvelables sur le territoire.

- Raccordement
- Renouvellement HTA
- Subventionné FACE
- Postes sources
- HTA structures
- BT renforcement/vétusté
- Renforcement réseau dvpt IRVE
- Modification d'ouvrages à la demande de tiers

Volume financier des chantiers 2025
62 932 K€

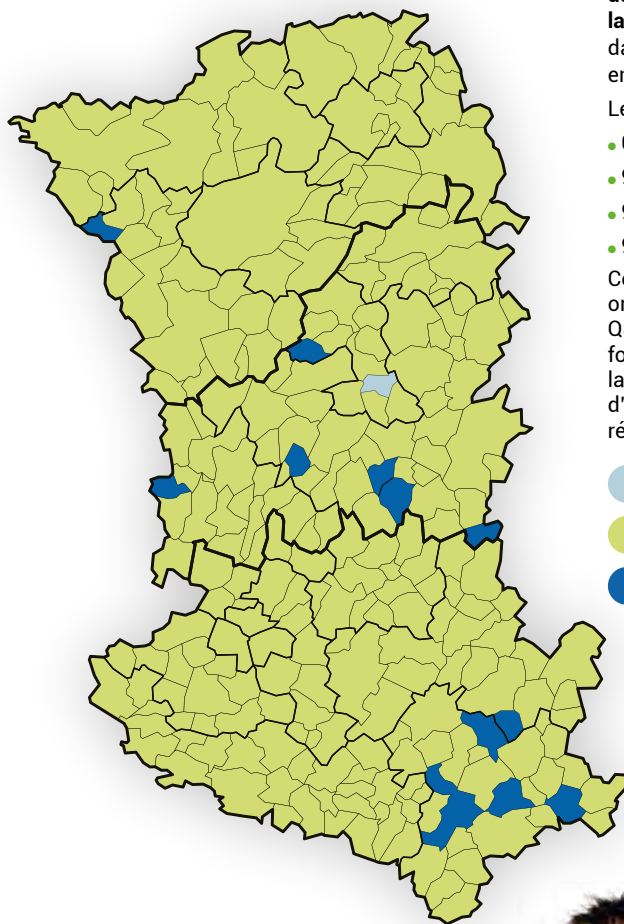


Vers un réseau 100 % intelligent

En poursuivant le déploiement du compteur communicant Linky et en renforçant ses démarches d'innovation et de recherche - notamment dans la lutte contre la fraude et l'amélioration durable de la qualité d'alimentation - GÉRÉDIS prépare activement le réseau électrique de demain.

Carte d'implantation Linky GÉRÉDIS

Carte du déploiement à fin décembre 2025



Compteurs Linky : un déploiement massif achevé

L'année 2025 marque la fin de la première phase d'installation des compteurs communicants Linky par GÉRÉDIS, depuis le lancement du projet en 2021. Ce déploiement s'inscrit pleinement dans la trajectoire prévue et constitue une véritable réussite, tant en termes de couverture du territoire que de déroulement.

Le programme s'est déroulé avec un niveau de qualité élevé :

- 0,25 % seulement de réclamations
- 97 % de réussite des télérelèves quotidiennes
- 98 % d'index fiables pour la facturation
- 99 % de télé-opérations réussies.

Ces performances s'appuient sur une organisation rigoureuse, des contrôles QSE réguliers, un programme soutenu de formation des équipes de pose, ainsi que sur la robustesse de l'architecture du système d'information Linky, portant à 97 % le taux de réussite des télérelèves quotidiennes.

- Déploiement à venir
- Déploiement terminé
- En cours de déploiement



Lancement de la phase de saturation des compteurs Linky



« En 2025, et comme prévu, nous avons terminé le déploiement des compteurs Linky sur tout le département. Toutes les communes sont désormais équipées, avec près de 120 000 compteurs installés. Depuis mi-2025, on est entré dans la phase de saturation, qui va durer jusqu'en 2027. L'idée, c'est de s'occuper des compteurs qui n'ont pas pu être installés, soit parce que les clients étaient absents, soit parce qu'ils n'ont pas répondu, ainsi que de certains cas particuliers comme les tarifs TEMPO ou EJP. Cette étape, confiée à notre partenaire PARERA Services, devrait nous permettre d'atteindre environ 90 % de compteurs Linky installés, et donc de finaliser notre objectif de déploiement. »

• Jérôme SÉNAMAUD, Agent Technique Exploitation et QSE Linky



Expérimentation d'un dispositif de détection des fraudes

Face à l'augmentation des fraudes sur les dispositifs de comptage, GÉRÉDIS a engagé, en collaboration avec son partenaire technologique, une démarche de R&D visant à développer des algorithmes avancés de détection des fraudes appliqués aux compteurs Linky.

Les solutions développées ont été expérimentées et se sont révélées efficaces, permettant d'identifier des cas de fraude, confirmés par des investigations de terrain menées par des agents assermentés.

Une thèse tripartite au service de la performance des réseaux

Dans un contexte marqué par l'accélération de la transition énergétique et le développement des énergies renouvelables, la maîtrise du plan de tension constitue un enjeu majeur pour garantir une bonne qualité d'alimentation.

Afin de contribuer à ces travaux stratégiques, GÉRÉDIS s'engage dans une thèse tripartite menée avec l'Université de Liège et RTE, en apportant son expertise des réseaux de distribution.

Historiquement, le pilotage du plan de tension reposait sur une gestion hiérarchisée des réseaux, depuis le transport vers la distribution, dans un modèle dominé par des moyens de production centralisés. L'essor des productions photovoltaïques et éoliennes raccordées en basse et moyenne tension modifie profondément ces équilibres, en introduisant de nouvelles contraintes d'exploitation et des risques accrus de surtension.

En s'appuyant sur la modélisation et la simulation de réseaux couplés (GRT-GRD), cette thèse vise à développer une architecture de réglage coordonnée permettant d'optimiser le contrôle de la tension à l'échelle du système électrique. L'approche technico-économique retenue doit permettre d'améliorer la qualité de fourniture, de réduire les pertes électriques et de limiter les investissements nécessaires sur les infrastructures réseau.

Les travaux ont également pour ambition de valider cette stratégie au travers de simulations de situations critiques, avant la mise en œuvre d'un démonstrateur opérationnel. À terme, cette démarche contribuera à construire des réseaux électriques plus flexibles, coordonnés et résilients, capables de répondre aux enjeux énergétiques de demain.



Près de
120 000
compteurs Linky
GÉRÉDIS installés

Un acteur engagé sur son territoire

En tant qu'Entreprise locale de distribution, GÉRÉDIS mène une politique énergétique adaptée aux besoins de son territoire et respectueuse du développement durable. Elle œuvre concrètement sur le terrain, notamment aux côtés d'associations de défense de l'environnement ou encore d'acteurs de l'économie circulaire.

Programme Nature et Transitions : déploiement et aboutissement d'une démarche locale en faveur de la biodiversité

Engagé de longue date dans une démarche de responsabilité sociétale des organisations (RSO), GÉRÉDIS a souhaité aller plus loin sur les enjeux environnementaux locaux en participant activement au programme « Nature et Transitions », en partenariat avec le SIEDS, le Groupe Ornithologique des Deux-Sèvres (GODS) et Deux-Sèvres Nature Environnement (DSNE). **L'année 2025 marque l'aboutissement de ce programme, qui a permis le déploiement d'un plan d'actions à l'échelle du département des Deux-Sèvres.**

Le projet, organisé autour d'actions complémentaires et structurantes, visait à intégrer de façon durable la préservation de la biodiversité dans l'aménagement et la gestion de nos sites.

- **Actions concrètes** : sensibilisation des collaborateurs, fauche tardive, installation de nichoirs, mise en place de gîtes à chauves-souris, de refuges à insectes et amphibiens, plantation de haies adaptées aux espèces locales, marquage anticollision des surfaces vitrées.
- **Étude de l'impact des lignes électriques** sur les oiseaux avec identification des sections à risque en Deux-Sèvres et mise en place d'une stratégie de protection et d'aménagement.
- **Formation d'ambassadeurs.**



Le 16 mai 2025 cet engagement a été valorisé par la labellisation « Espace Natur'Ailes® » de toutes les agences du Groupe, attestant qu'elles sont des lieux dédiés à la préservation des oiseaux. En parallèle, un programme de formation d'ambassadeurs Natur'Ailes® a été déployé afin de diffuser les bonnes pratiques au sein des équipes. Trois sites ont également reçu le label « Refuges pour chauves-souris » valorisant les actions mises en place pour les protéger.

L'implication de l'ensemble des équipes - opérationnelles, techniques et administratives - a été déterminante pour intégrer les enjeux de biodiversité et faire évoluer les pratiques quotidiennes, contribuant ainsi à la mise en œuvre concrète de cette ambition sur le terrain.

Le projet, co-financé à 60 % par la région Nouvelle-Aquitaine, entre désormais dans sa phase post-projet via une feuille de route et des plans de gestion d'entretien des sites.

Remise du label « Espace Natur'Ailes » par Jean WORMS, Président du GODS, à Roland MOTARD, Président du SIEDS en présence de Guillaume RIOU, Vice-Président de la Région Nouvelle-Aquitaine et François TEYSSIÉ, directeur du GODS.



Un mécénat local pour répondre aux défis climatiques

GÉRÉDIS a noué un mécénat avec le Parc naturel régional du Marais poitevin pour le soutenir dans son adaptation face au changement climatique. Dans un environnement aussi sensible que celui du Parc naturel régional du Marais poitevin, les infrastructures doivent en effet s'adapter à l'accélération des phénomènes climatiques. C'est à ce titre que GÉRÉDIS a souhaité rejoindre les partenaires du projet européen LIFE Maraisilience. Un programme de quatre ans dédié à la compréhension et à l'anticipation des impacts du changement climatique (inondations, sécheresses, submersions), ainsi qu'à la co-construction de solutions pour renforcer la résilience du territoire.

À travers son engagement dans ce projet, GÉRÉDIS affirme sa volonté de :

- Adapter ses ouvrages et ses pratiques afin de limiter leur impact sur les milieux naturels ;
- Croiser ses données et expertises avec celles du PNR pour mieux identifier les zones vulnérables ;
- Intégrer les données environnementales dans la maintenance, l'exploitation et le développement du réseau.
- Contribuer à la préservation du Marais poitevin en conciliant sécurité électrique, intégration paysagère et respect des écosystèmes.



Jean REDIEN, Président du Directoire de GÉRÉDIS et Pascal DUFORESTEL, président du Syndicat mixte du Parc naturel régional du Marais poitevin.

Un mécénat qui illustre une volonté commune de concilier transition énergétique, préservation de la biodiversité et adaptation au changement climatique, au bénéfice du territoire et de ses habitants.

Donner une seconde vie aux vêtements de travail

Dans le cadre de sa politique de RSO, GÉRÉDIS recycle ses équipements de protection et a fait un don d'équipements individuels de sécurité (chaussures montantes, bottes de sécurité, tenues de pluie) à Prestea, notre prestataire entretien des locaux et des espaces verts sur le site de Niort.

Ce don symbolise la politique de GÉRÉDIS de conjuguer sécurité et responsabilité sociale, en donnant une seconde vie à des équipements.



Vendredi 16 mai 2025, les acteurs du Groupe SIEDS, de la Région Nouvelle-Aquitaine, du GODS (Groupe Ornithologique des Deux-Sèvres) et de DSNE (Deux-Sèvres Nature Environnement) se sont rassemblés pour célébrer l'aboutissement de 2 ans et demi de travail autour de la labellisation des sites tertiaires du Groupe SIEDS.



Protéger, accompagner, agir : la prévention en action

À travers une culture de prévention partagée, des actions de sensibilisation et le respect rigoureux des bonnes pratiques, GÉRÉDIS œuvre chaque jour pour réduire les risques sur le terrain. Cette démarche s'appuie également sur des partenariats étroits avec des organismes spécialisés et des acteurs du territoire, afin de renforcer collectivement la sécurité de tous et de développer des dispositifs toujours plus efficaces et adaptés aux réalités du terrain.



Une journée prévention pour ancrer durablement les réflexes sécurité

En 2025, GÉRÉDIS a maintenu et renforcé ses actions de sensibilisation à la sécurité et à la prévention, dans le cadre de sa politique de Prévention Santé et Sécurité au Travail (PSST). L'objectif est de diffuser une culture partagée de la prévention, de renforcer les comportements sûrs et d'impliquer l'ensemble des collaborateurs dans la maîtrise des risques professionnels. Dans cette dynamique, une journée dédiée à la prévention des risques professionnels a été organisée sur le site de Parthenay. À cette occasion, **130 collaborateurs de GÉRÉDIS** ont participé à cinq ateliers pratiques et interactifs consacrés aux principales situations à risque :

- le risque de court-circuit
- le risque de chute de plain-pied et sur chantier
- le risque routier
- le risque électrique
- un quiz de sensibilisation à la prévention.

Cette journée, à laquelle les prestataires travaux étaient conviés, a suscité une forte participation et permis d'inscrire durablement la prévention au cœur des pratiques professionnelles.

« Agissons ensemble et soyons tous ensemble acteurs de notre santé et notre sécurité »
« La vie d'abord »

GÉRÉDIS se mobilise pour la prévention des risques électriques auprès des tiers

Du 5 au 7 septembre 2025, la ville de Thouars a accueilli la Montgolfiade, réunissant plus de 40 ballons pour des vols de découverte encadrés par des pilotes expérimentés. À cette occasion, nos équipes se sont fortement mobilisées afin de sensibiliser l'ensemble des intervenants (pilotes, équipes au sol, direction de vols et bénévoles) aux risques liés à la proximité des ouvrages électriques. Cette action a permis de rappeler les consignes de sécurité en vigueur ainsi que les bons réflexes à adopter en cas d'incident impliquant un ouvrage HTA ou BT (réseaux électriques inférieurs à 20 000 volts). **Cette initiative illustre de manière concrète notre rôle actif et engagé dans la prévention des risques électriques auprès des tiers, et notre contribution essentielle à la sécurisation des événements sur le territoire.**



Des partenariats pour encore plus de sécurité

Avec le SDIS 79 pour renforcer les compétences des équipes gaz



Un partenariat établi de longue date, qui a fait l'objet en 2025 de diverses actions contribuant à la prévention des risques, tant pour nos agents que pour ceux du SDIS 79.

Journées de prévention des risques électriques auprès des sapeurs-pompiers

Les 10 et 11 mars 2025, la Direction exploitation des réseaux est intervenue au Centre de secours principal de Bressuire afin de sensibiliser les sapeurs-pompiers aux risques liés à l'électricité lors d'interventions de secours à proximité des réseaux HTA et BT. Ces échanges permettent de renforcer leurs connaissances des situations à risque, de partager les procédures d'intervention et d'aborder des cas concrets. Ils contribuent à améliorer la coordination et la sécurité des interventions sur le terrain.

Journée de recyclage des agents d'astreinte gaz

Comme chaque année, les agents GÉRÉDIS assurant l'astreinte gaz ont participé à une journée de recyclage, organisé sur le plateau technique du SDIS 79 à Chauray. Au cours d'un exercice de recherche de fuite de gaz en coffret et une manœuvre d'extinction d'un feu de tranchée à l'aide d'extincteurs, cette session visait à rappeler les règles de l'astreinte gaz et à mettre en pratique des interventions en sécurité avec les sapeurs-pompiers.

Avec GRDF pour mieux sécuriser les interventions gaz



Les distributeurs d'énergie GRDF et GÉRÉDIS ont conclu un partenariat d'une durée de quatre ans visant à accompagner la montée en compétence des techniciens gaz. **Ce dispositif permet aux équipes de GÉRÉDIS de bénéficier d'immersions terrain et de retours d'expérience aux**

côtés des équipes de GRDF, sur des situations variées : interventions d'urgence, gestion de fuites et d'incidents, interventions clientèle ou encore chantiers liés au biométhane.

Cette collaboration s'inscrit dans un engagement commun en matière de sécurité des personnes et des biens. Gestionnaire du principal réseau de distribution de gaz en France, GRDF consacre quotidiennement des moyens significatifs à la sécurisation de ses infrastructures. De son côté, GÉRÉDIS Deux-Sèvres assure la gestion de 15 000 km de lignes électriques du réseau de distribution et intervient en tant qu'exploitant gaz pour le compte du gestionnaire de réseau, concédé par le Syndicat d'énergie des Deux-Sèvres (SIEDS). Dans ce contexte, la prévention en matière de santé et de sécurité, tant pour les collaborateurs que pour les prestataires, constitue une priorité et un enjeu central de la performance globale du Groupe dans l'ensemble de ses activités.

Avec la Fédération de Pêche



Le 10 avril 2025, GÉRÉDIS a signé avec la Fédération de Pêche des Deux-Sèvres, aux côtés d'Enedis Poitou-Charentes et de Réseau de transport d'électricité, un partenariat visant à **renforcer la prévention des risques liés à la proximité des lignes électriques, en particulier pour les pêcheurs.**

Ce partenariat se traduit par des actions concrètes déployées sur le terrain, telles que la mise en place de signalisation adaptée, l'utilisation de l'application LigneAlerte pour signaler la proximité du réseau électrique aérien, ainsi que des actions de sensibilisation. Un ensemble d'initiatives qui contribuent au renforcement de la sécurité de tous les usagers aux abords des lignes !

Construire l'avenir, réussir ensemble

À travers une communication de proximité et des collaborations étroites avec les acteurs institutionnels, associatifs et économiques du territoire, GÉRÉDIS Deux-Sèvres a renforcé sa visibilité, consolidé son ancrage local et favorisé l'émergence d'initiatives porteuses de valeur pour les territoires et leurs habitants.

Aux côtés d'Initiative Deux-Sèvres

Le 1^{er} juillet 2025, GÉRÉDIS a signé un partenariat avec Initiative Deux-Sèvres, une association qui accompagne les créateurs et repreneurs d'entreprise, affirmant sa **volonté de soutenir les projets entrepreneuriaux du territoire et de participer au développement de l'activité économique locale.**

Au service des jeunes pour réduire la précarité énergétique



Accueil des jeunes en service civique

En 2025, le Groupe SIEDS s'est engagé aux côtés d'Unis-Cité autour d'un enjeu essentiel : la lutte contre la précarité énergétique chez les jeunes. Cette initiative vise à accompagner les publics les plus fragiles dans la compréhension de leurs usages énergétiques et l'adoption de comportements plus sobres et responsables. Dans ce cadre, des actions sont menées sur l'ensemble du département par des jeunes en service civique, formés et accompagnés par les équipes.

D'octobre 2025 à juin 2026, seize volontaires âgés de 16 à 25 ans interviennent auprès des jeunes deux-séviens afin de les sensibiliser aux écogestes qui permettent de réduire la consommation d'énergie, de leur présenter les dispositifs d'aides financières existants, de leur expliquer le fonctionnement du compteur Linky et comment il permet le suivi de sa consommation. Les jeunes volontaires interviennent aussi bien dans des communes rurales que dans des zones plus urbaines, au sein de structures variées telles que les résidences habitat jeunes, collèges, lycées, Maisons Familiales Rurales (MFR), centres sociaux...

Cette action citoyenne et solidaire participe directement à un meilleur accompagnement des usagers et à une meilleure compréhension des enjeux de la transition énergétique.

À la découverte de nos métiers

Journées du patrimoine économique



À l'occasion de la première édition des Journées du patrimoine économique en Deux-Sèvres, organisées par le Medef Deux-Sèvres, GÉRÉDIS a ouvert les portes de son agence et de son chantier école de Parthenay à plusieurs établissements scolaires du département. À cette occasion, des ateliers de branchement ainsi que des visites du réseau ont été proposés, offrant aux participants une immersion concrète dans les coulisses d'un gestionnaire de réseau d'électricité. Cette journée a favorisé des échanges enrichissants entre les équipes et les visiteurs, tout en contribuant à renforcer l'attractivité de nos métiers et à sensibiliser les jeunes aux opportunités professionnelles offertes par notre secteur.

Journées des alternants

En 2025, GÉRÉDIS a organisé une journée dédiée aux alternants. **Conçue comme un moment d'échanges et de découvertes des métiers, cette journée favorise la rencontre entre les alternants et avec les équipes. Elle contribue à les accompagner dans leurs premiers pas au sein de l'entreprise.** À travers cette initiative, GÉRÉDIS confirme son engagement en faveur de l'accueil, et de l'intégration des jeunes dans le monde professionnel et s'inscrit pleinement dans la culture de l'entreprise, fondée sur la transmission des savoirs et le développement des compétences.



Mattéo, Eloi, Nathan et Emmanuel au côté de Matthieu, Coordinateur Conduite TST HTA à GÉRÉDIS

Rencontre avec les réseaux d'entreprises locaux

Acteur engagé de la transition énergétique et Entreprise Locale d'Énergie, GÉRÉDIS accompagne le développement économique du territoire en adaptant ses infrastructures aux nouveaux besoins énergétiques. Dans cette dynamique, l'entreprise a accueilli plusieurs clubs d'entreprises locaux lors de temps d'échanges et d'information.



Le Club des Entreprises du Niortais - 80 personnes présentes



Le club LEHA - Niort - 40 adhérents



Le club des entreprises de Mellois-en-Poitou et Haut-Val-de-Sèvre - 50 invités

Faire connaître l'Entreprise

Tout au long de l'année 2025, GÉRÉDIS a mis en valeur les collaborateurs et leurs compétences, et développé son image comme opérateur de référence. Présente depuis février 2021 sur LinkedIn, la communauté de GÉRÉDIS compte 2 000 abonnés et continue sa progression.



+ Follow

Émilie GRONIER,
Assistante du
Directeur Général
de GÉRÉDIS.



#Au cœur de la communication de GÉRÉDIS

Assistante du Directeur Général depuis avril 2021, j'assume également la mission de référente communication de GÉRÉDIS. Mon rôle : valoriser les actions, les métiers et les projets de l'entreprise et mettre en lumière l'énergie collective qui anime GÉRÉDIS. Je participe également à l'organisation de certains événements qui rythment la vie du territoire tels que :

Les 100 ans du SIEDS en 2023

Les Assemblées Générales territorialisées annuelles

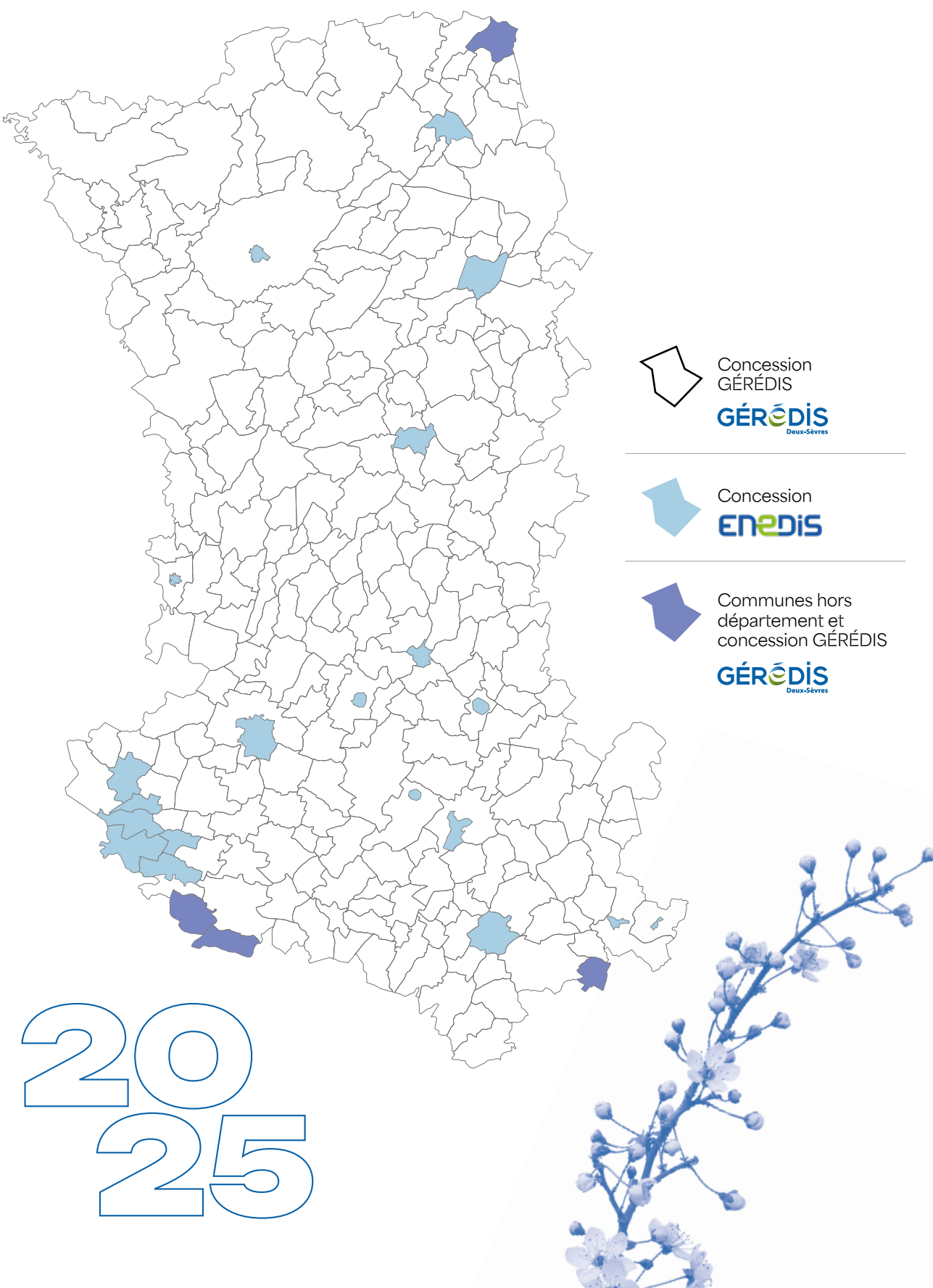
Dans le cadre de l'animation des réseaux sociaux, je vais à la rencontre des équipes sur le terrain afin de valoriser leurs savoir-faire. Cette démarche se traduit notamment par la création de séries éditoriales telles que « Au cœur de nos métiers » ou « L'alternance, une chance partagée ». Par ailleurs, je veille à faire vivre les valeurs de l'entreprise dans l'ensemble des contenus publiés, en mettant en avant l'expertise, la proximité, l'engagement et le sens du service. Merci à toutes et tous pour votre accueil et vos partages.

Et l'aventure continue... avec l'arrivée prochaine de GÉRÉDIS sur Facebook !

225

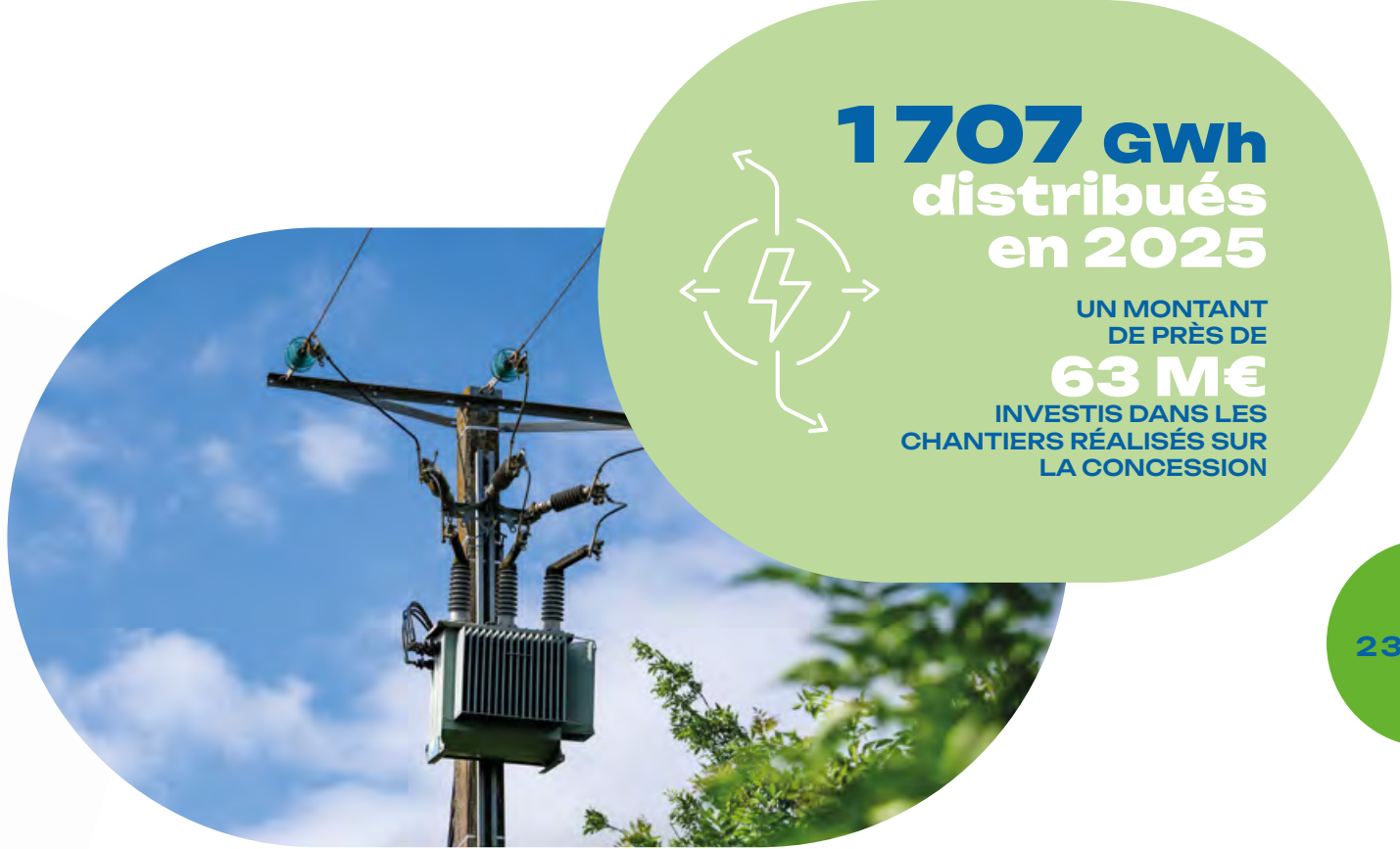
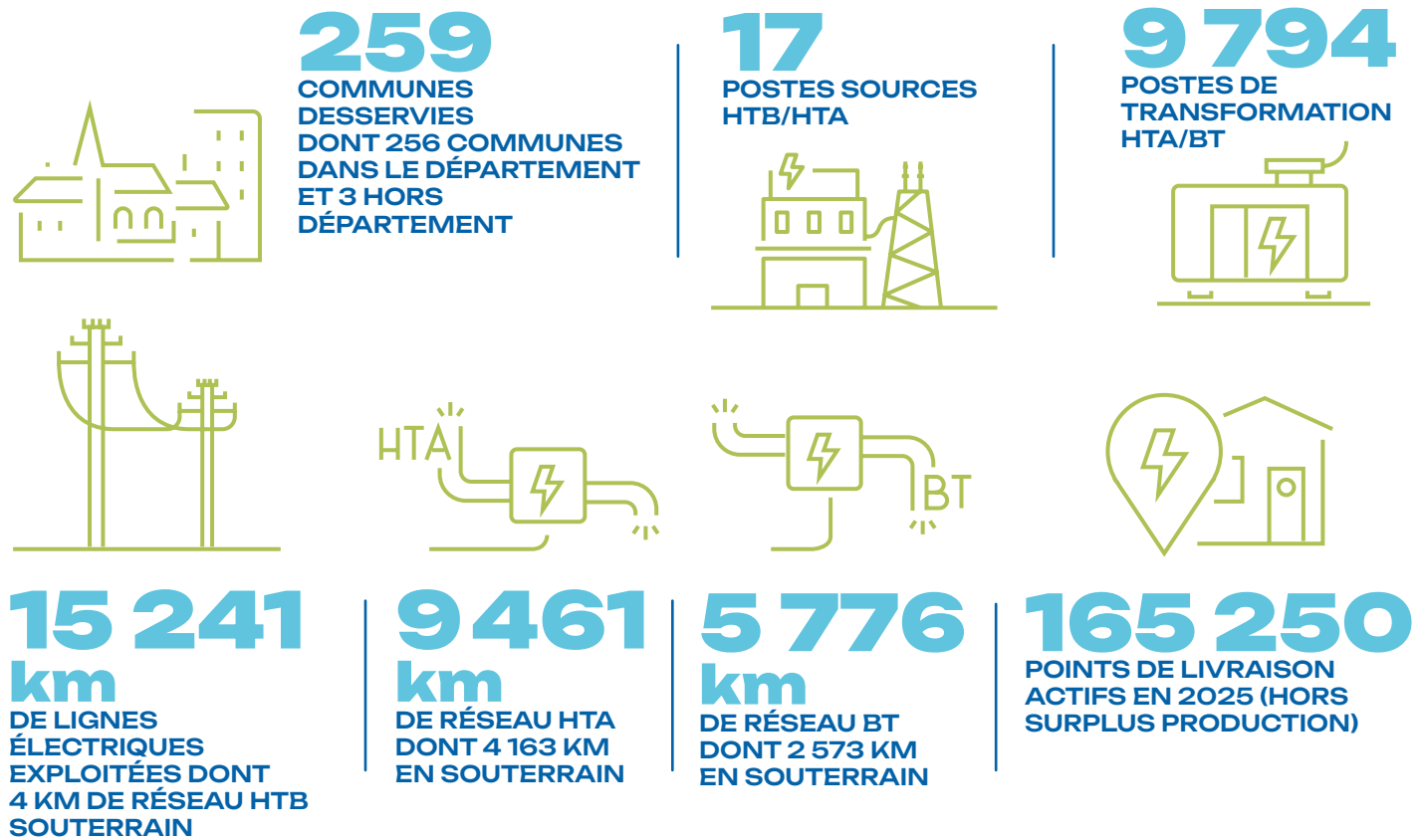


Carte des concessions électriques en Deux-Sèvres



-  Concession GÉREDIS
GÉREDIS
Deux-Sèvres
-  Concession ENEDIS
ENEDIS
-  Communes hors département et concession GÉREDIS
GÉREDIS
Deux-Sèvres

Les chiffres-clés de l'année 2025





GÉRÉDIS
Deux-Sèvres

Gestionnaire du réseau de distribution d'électricité du SIEDS, GÉRÉDIS réalise les raccordements, le dépannage, le relevé des compteurs et toutes les interventions techniques. GÉRÉDIS a pour mission d'assurer de manière objective, transparente et non discriminatoire l'accès au réseau et de garantir la qualité de votre alimentation en électricité quel que soit votre fournisseur d'énergie.

 **GÉRÉDIS Deux-Sèvres**
CS 18 840 - 79028 Niort Cedex
SASU au capital de 35 550 000 € - RCS Niort 503 639 643
www.geredis.fr 



IMPRIM'VERT®

Papier écologique issu de forêts gérées durablement. Crédits Photos : GÉRÉDIS, Studio Ouest, Shutterstock, Adobe Stock • Conception graphique :

RC

