

Résultats annuels 2023 : EDF confirme son engagement pour le développement durable



EDF a publié ses résultats annuels, marqués notamment par une production nucléaire en France en forte progression, une bonne performance opérationnelle d'ensemble et une nouvelle politique commerciale. Le Groupe s'est en particulier attaché à développer la décarbonation des usages de l'électricité et la production d'électricité bas carbone.

ACCOMPAGNER LES CLIENTS DANS LA RÉDUCTION DE LEUR EMPREINTE CARBONE

Les 12,4 millions de tonnes d'émissions de CO₂ évitées par les clients en 2023 traduisent l'action d'EDF auprès de ses clients, en faveur de plus de sobriété et d'électrification des usages. Le nombre de pompes à chaleur installées est en hausse de 30 %, ainsi que celui des installations photovoltaïques en toiture et ombrières de parking, en hausse de 60 %. Dans la mobilité électrique, le nombre de points de charge déployés ou gérés a progressé de 21 %.

PRODUIRE PLUS D'ÉLECTRICITÉ BAS CARBONE

1^{er} investisseur et 1^{er} producteur mondial d'électricité décarbonée disponible à la demande et à chaque instant, avec 434 TWh en 2023, soit 93 % de sa production, EDF a une intensité carbone parmi les plus faibles au monde de 37 gCO₂/kWh, en baisse de 26 % par rapport à 2022.

En France, la hausse de 41,4 TWh de la **production nucléaire** à 320,4 TWh, dans le haut de l'estimation annoncée pour l'année, reflète la très bonne performance opérationnelle. Ce redressement s'explique par la maîtrise des chantiers de réparation de la corrosion sous contrainte et des arrêts de tranche grâce à l'efficacité et la réactivité des équipes conduisant à une meilleure disponibilité du parc. 46 réacteurs étaient disponibles début janvier 2024, représentant 50 GW. 15 des 16 réacteurs les plus sensibles au phénomène de corrosion sous contrainte sont réparés à fin 2023 et le dernier sera traité lors de sa visite décennale qui commence en février 2024. De plus, le programme 2023 de

contrôles des soudures réparées lors de la construction a été finalisé. Les estimations de production nucléaire en France sont confirmées dans les fourchettes 315-345 TWh pour 2024, 335-365 TWh pour 2025 et 2026. EDF poursuit en outre le développement de ses nouveaux projets nucléaires en France (Flamanville 3, EPR2) et à l'étranger (Grande Bretagne, République Tchèque...).

Côté **hydraulique**, la hausse de 6,3 TWh de la production en France à 38,7 TWh s'explique par des taux de disponibilité élevés et de meilleures conditions hydrauliques.

La hausse de 14 % de production **éolienne et solaire** à 28,1 TWh est due notamment aux nouvelles capacités installées (dont Al Dhafr - 2,1 GW), pour atteindre 15,1 GW nets. Le portefeuille de projets éoliens et solaires est également en hausse de 15 %, à 98 GW bruts.

EDF poursuit la décarbonation de la production **thermique** avec la conversion à la biomasse liquide de la centrale au fioul de Port Est (212 MW) permettant une production d'EDF 100 % renouvelable à la Réunion.

Le groupe a défini de **nouvelles ambitions** de réduction d'émissions de CO₂ avec l'objectif d'atteindre zéro émission nette de CO₂ à horizon 2050.

DÉVELOPPER LES RÉSEAUX POUR FAIRE FACE AUX DÉFIS DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

Les raccordements par Enedis d'installations d'énergie renouvelable progressent d'environ 120 % et ceux des bornes de recharge de véhicules électriques de 80 %.

Les investissements d'Enedis, EDF SEI (Systèmes Énergétiques Insulaires) et



Electricité de Strasbourg sont en hausse de 11 % en lien essentiellement avec celle des raccordements et la transition énergétique.

L'électricité a été rétablie en 5 jours pour 95 % des clients après la tempête Ciarán. Le seuil du million de compteurs numériques installés par EDF SEI a été franchi à fin 2023.

Enedis a été reconnue 1^{ère} grande entreprise à mission du secteur de l'énergie en juin 2023.

DÉVELOPPER LES SOLUTIONS DE FLEXIBILITÉ POUR RÉPONDRE AUX BESOINS DU SYSTÈME ÉLECTRIQUE

Ces solutions passent par :

- les STEP hydrauliques, comme celle de Hatta aux Emirats Arabes Unis (250 MW - 1 500 MWh de stockage) en contrat d'ingénierie, celle de Vouglans Saut-Mortier en France (87 MW) ;
- la forte hausse de 0,8 GW du portefeuille de projets de stockage sécurisés (à 1,7 GW à fin 2023) ;
- les projets de batteries (comme au Royaume-Uni pour 173 MW et en Afrique du Sud pour 257 MW) ;
- la nette hausse de 33 % des stations de recharge intelligentes exploitées, notamment par Izi Smart Charge pour les véhicules électriques en fonction des contraintes du réseau. ■