



Résultats annuels 2024

**Excellente performance opérationnelle
dans un contexte de baisse des prix de marché
Première connexion au réseau de Flamanville 3
Stabilisation de la dette financière nette
Déploiement de la stratégie « Ambitions 2035 »
Succès des offres commerciales**

Performance 2024 soutenue par la forte hausse de la production nucléaire et hydraulique

Production : 520 TWh (dont production nucléaire en France : + 41,3 TWh et production hydraulique : + 12,7 TWh)

Chiffre d'affaires : 118,7 Mds€

EBITDA : 36,5 Mds€

EBIT : 18,3 Mds€

Résultat net part du Groupe : 11,4 Mds€

Endettement Financier Net : 54,3 Mds€ - Ratio EFN / EBITDA : 1,49x

Dette Economique Ajustée : 87,6 Mds€ - Ratio DEA / EBITDA ajusté : 2,73x

• Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires s'établit à 118,7 Mds€, en recul de 15,7 % en variation organique par rapport à 2023 dans un contexte de baisse des prix dans les pays où le Groupe opère.

• EBITDA

L'EBITDA s'élève à 36,5 Mds€ en 2024. La très bonne performance opérationnelle se traduit par une forte hausse de la production nucléaire en France et de la production hydraulique en Europe. Les activités régulées et les renouvelables sont également en croissance. Néanmoins, l'EBITDA est en recul de 3,4 Mds€ dans un contexte de baisse des prix de marché.

• Résultat financier

Le résultat financier est une charge de 0,9 Md€, en nette amélioration de 2,4 Mds€ par rapport à 2023 en raison de :

- la bonne performance du portefeuille des actifs dédiés avec un rendement de 10,8 % (versus 10,2 % en 2023), permise par l'évolution favorable des marchés financiers, et en particulier des marchés actions, contribuant à l'amélioration des autres produits et charges financières de 1,9 Md€ (avec un impact cash limité) ;
- la baisse de la charge de désactualisation de 0,8 Md€, principalement liée à la hausse de 0,10 % du taux réel d'actualisation des provisions nucléaires en France en 2024. Il était resté stable en 2023 (sans impact cash) ;
- la gestion active de la dette, dans un contexte de taux d'intérêt élevés a permis de stabiliser le coût de l'endettement financier brut.

Le résultat financier courant s'établit à -3,7 Mds€, en amélioration de 1,9 Md€. Il est retraité des éléments non récurrents, dont en particulier la variation de juste valeur du portefeuille d'actifs dédiés.



• Résultat net

Le résultat net courant s'élève à 15,2 Mds€. La baisse de 3,2 Mds€ reflète notamment le recul de l'EBITDA et la hausse de la charge d'impôt limitée par une amélioration du résultat financier.

Le résultat net part du Groupe s'élève à 11,4 Mds€, en progression de 1,4 Md€. Malgré le recul du résultat net courant, la hausse s'explique notamment par les éléments après impôt suivants :

- une dépréciation de la valeur du projet Hinkley Point C pour 0,8 Md€ en 2024, en lien notamment avec la révision du taux d'inflation. En 2023, la valeur du projet et du Goodwill d'EDF Energy avaient fait l'objet d'une dépréciation de 7,9 Mds€ après l'annonce du délai et des coûts supplémentaires faite en janvier 2024.
- une dépréciation du projet éolien en mer Atlantic Shores aux Etats-Unis pour 0,9 Md€ et du prêt d'actionnaire du projet éolien Neart na Gaoithe au Royaume-Uni pour 0,3 Md€ ;
- la nouvelle estimation des coûts prévisionnels suite à la révision du scénario d'entreposage des combustibles usés en France pour 2,4 Mds€ et une réévaluation du coût du projet d'entreposage Cigéo pour 0,6 Md€ ;

• Cash-flow

Le cash-flow s'établit à 3,9 Mds€ versus 9,6 Mds€ en 2023. Il s'explique par un EBITDA cash de 35,0 Mds€ dû à la très bonne performance opérationnelle malgré des prix de marché moins élevés qu'en 2023.

Le besoin en fonds de roulement augmente de 1,5 Md€, dont :

- 2,8 Mds€ liés essentiellement aux charges du bouclier tarifaire de janvier 2024 en CSPE qui ont été compensées par l'Etat en 2023,
- l'impact de l'activité d'optimisation/trading est très limité (0,2 Md€).

Les investissements nets atteignent 22,4 Mds€, en hausse de 3,3 Mds€ en raison notamment du projet Hinkley Point C et du programme EPR2, ainsi que du développement et du renforcement des réseaux. Le rachat des activités nucléaires de GE Steam Power (Arabelle Solutions) et des 5 % d'Assystem dans le capital de Framatome ont un impact de 0,9 Md€ sur la hausse des investissements.

• Endettement financier net ⁽¹⁾

L'endettement financier net atteint 54,3 Mds€, stable par rapport à fin 2023. L'impact favorable du cash-flow positif est compensé par les émissions et remboursements d'hybrides, ainsi que par l'annonce du remboursement de l'obligation hybride émise en janvier 2013 pour un montant nominal de 1,25 Md€ et du remplacement de son equity content par l'augmentation de capital résultant de la conversion des Océane en 2023 ⁽²⁾.

Les émissions obligataires réalisées pour un montant d'environ 6,7 Mds€, la baisse du niveau de la dette court terme et les remboursements anticipés de prêts bancaires permettent un allongement de la maturité de la dette financière à 13 ans à fin 2024 (vs 11 ans à fin 2023) et la maîtrise du coût du financement dans un contexte de taux élevés.

(1) L'endettement financier net n'est pas défini par les normes comptables et n'apparaît pas en lecture directe dans le bilan consolidé du Groupe. Il correspond aux emprunts et dettes financières diminués de la trésorerie et des équivalents de trésorerie ainsi que des actifs liquides. Les actifs liquides sont des actifs financiers composés de fonds ou de titres de taux de maturité initiale supérieure à trois mois, facilement convertibles en trésorerie, et gérés dans le cadre d'un objectif de liquidité.

(2) Cf. communiqué de presse du 18 décembre 2024. L'annonce du remboursement d'obligations hybrides entraîne un reclassement de l'hybride des capitaux propres en autres dettes financières au 31 décembre 2024.



Le Conseil d'administration d'EDF, réuni le 20 février 2025 sous la présidence de Luc Rémont, a arrêté les comptes consolidés clos le 31 décembre 2024. Luc Rémont, Président-Directeur Général d'EDF a déclaré : « *En 2024, les excellentes performances opérationnelles et commerciales d'EDF permettent au Groupe de réaliser des résultats financiers solides. Ils illustrent les efforts déployés par l'ensemble des équipes d'EDF pour retrouver de hauts niveaux de production, proposer des offres commerciales sur mesure et des solutions innovantes, tout en répondant aux besoins du système électrique et en accompagnant nos clients dans la conversion de leurs usages vers l'électricité. Cette année, EDF a également engagé une transformation profonde et l'amélioration de son efficacité opérationnelle en déployant son projet d'entreprise « Ambitions 2035 » pour être au rendez-vous de la performance et des investissements nécessaires à la révolution électrique. Nous sommes convaincus que toutes ces actions continueront de porter leurs fruits dans les années à venir, et que 2025 sera une année clé pour accélérer la transition énergétique, avec des mesures concrètes permettant à la fois d'accompagner nos clients et d'accélérer la transformation du secteur. Le déploiement de la production électrique bas carbone doit aller de pair avec une incitation aux transferts d'usages électriques.* »

Perspectives 2025

EBITDA attendu en recul dans un contexte de baisse des prix de marché.

Production nucléaire en France, y compris Flamanville 3, estimée à **350-370 TWh** en 2025, 2026 et 2027.

Objectifs 2027 ⁽¹⁾

Endettement financier net / EBITDA : **≤ 2,5x**

Dettes économiques ajustées / EBITDA ajusté ⁽²⁾ : **≤ 4x**

(1) Sur la base du périmètre et des taux de change au 01/01/2025 et d'une hypothèse de production nucléaire en France y compris Flamanville 3 de 350-370 TWh en 2025, 2026 et 2027.

(2) Ratio à méthodologie S&P constante.



Performance opérationnelle et faits marquants avec une année 2024 marquée par le démarrage de l'EPR de Flamanville 3

EDF a adopté et déploie sa stratégie Ambitions 2035 autour de 4 piliers :

Accompagner les clients dans la réduction de leur empreinte carbone :

- **Succès du déploiement de la politique commerciale** : signature de 9 lettres d'intention représentant plus de 12 TWh annuels dont un contrat ferme, pour des partenariats industriels de long-terme ⁽¹⁾, et signature d'environ 6 000 contrats de fourniture d'électricité de moyen terme (environ 22 TWh pour 2028 et 12 TWh pour 2029).
- **Hausse du portefeuille de clients** dans les pays du G4 à 41,5 millions à fin 2024 ⁽²⁾.
- En 2024, les **émissions de CO₂ évitées** atteignent 13,4 Mt.
- **Décarbonation des usages** : hausse de 18 % des points de charge de véhicules électriques déployés ou gérés dans les pays du G4. La chaudière biomasse installée par Dalkia dans l'usine de Swiss Krono va permettre d'éviter 35 000 tCO₂ fossile par an.

Produire plus d'électricité bas carbone :

- Avec plus de **94 % de production décarbonée**, EDF a une intensité carbone parmi les plus faibles au monde de **30 gCO₂/ kWh**, en baisse de 19 % par rapport à 2023.
- **La performance opérationnelle est excellente, en particulier :**
 - **La production nucléaire en France en forte hausse de 41,3 TWh** à 361,7 TWh. Elle reflète l'optimisation des arrêts de tranche dans le cadre du programme START 2025 et la maîtrise industrielle des contrôles et des chantiers de réparations liés à la corrosion sous contrainte.
 - **La production hydraulique en hausse de 12,7 TWh** à 55,5 TWh ⁽³⁾ s'explique par une disponibilité élevée et des conditions hydrauliques exceptionnelles.
 - **La hausse de 6,7 % de la production éolienne et solaire** à 28,5 TWh est due notamment aux nouvelles capacités installées. Le portefeuille de projets éoliens et solaires atteint 114 GW bruts (avec notamment le gain en décembre d'un projet éolien en mer flottant de 250 MW en Méditerranée).
- **EDF se mobilise pour assurer la réussite des projets nucléaires :**
 - **Flamanville 3** : le réacteur a été connecté au réseau le 21 décembre. Depuis la première réaction nucléaire le 3 septembre 2024, les équipes ont mené un programme d'essais et de contrôles pour monter progressivement le réacteur en puissance. Les phases d'essais et de connexion et déconnexion au réseau électrique vont se poursuivre jusqu'à ce que le réacteur atteigne 100 % de puissance. Le 31 janvier 2025, l'ASNR a donné son accord pour le passage à un niveau de puissance supérieur à 25 %.
 - **Hinkley Point C** : la cuve du réacteur 1 fournie par Framatome a été installée.
 - **EPR2** : la revue de maturité a validé le passage en *detailed design* des principaux bâtiments de l'îlot nucléaire.
 - **Small Modular Reactor** : lancement du *conceptual design* d'un SMR à eau pressurisée par NUWARD, basé sur des technologies éprouvées.

(1) Contrats d'Allocation de Production Nucléaire.

(2) Le portefeuille de clients est constitué de contrats électricité, gaz et services récurrents.

(3) Après déduction de la consommation du pompage, cette production est de 47,8 TWh en 2024 vs 37,0 TWh en 2023.



Développer les réseaux pour faire face aux défis de la transition énergétique :

- **Hausse des raccordements** par Enedis ⁽¹⁾ de 21 % pour la puissance installée de recharges de véhicules électriques à 5,1 GW et de 19 % pour les installations d'énergies renouvelables à 5,5 GW en 2024.
- Enedis classée « **réseau le plus intelligent au monde** » pour la 3^{ème} fois consécutive dans le Smart Grid Index.
- Le réseau a été totalement disponible auprès de tous les sites pendant les épreuves des Jeux Olympiques et Paralympiques, permettant de **réduire de 80 % les émissions de CO₂** en matière d'énergie de Paris 2024.
- Électricité rétablie pour **90 % des clients en moins de 48h** lors des événements climatiques en France.

Développer les solutions de flexibilité pour répondre aux besoins du système électrique :

- Le développement de la flexibilité est rendu nécessaire face à **l'instabilité du système**, due à l'intermittence des renouvelables. Elle entraîne une forte **volatilité des prix** (1 366 heures, soit plus de 15 % du temps avec des prix horaires observés < 10 €/MWh en 2024 vs plus de 5 % en 2023) et une **modulation** plus importante du nucléaire.
- **Décarbonation des moyens thermiques flexibles** :
 - Lancement des travaux de la **centrale à biomasse liquide du Ricanto** (130 MW - France), en remplacement de la centrale thermique du Vazzio.
 - Inauguration du CCG de **Presenzano** (800 MW - Italie), réduisant de 30 % les émissions de CO₂ et dont la turbine est prête à utiliser l'hydrogène comme combustible.
- Hausse de 18 % des capacités des **offres de flexibilité aux clients** des pays du G4 avec 2,1 GW fin 2024⁽²⁾.

EDF présente sa nouvelle architecture RSE et réhausse ses objectifs

- La nouvelle architecture RSE a pour objectif de « Bâtir le système électrique de demain » sur 2 piliers fondamentaux, « **S'inscrire dans les limites planétaires** » et « **Agir pour une transition juste** ».
- **Rehaussement des ambitions de réduction d'émissions de CO₂** :
 - Pour le scope 1, un nouvel objectif de 65 % de réduction en 2027 s'ajoute à ceux de 70 % en 2030 et 80 % en 2035 vs 2017,
 - Pour le scope 3, 3 nouveaux objectifs sont définis : une baisse de 30 % en 2027, 35 % en 2030 et 45 % en 2035 vs 2019.
- Pour répondre à ses besoins de compétences, le Groupe a accueilli près de **20 000 collaborateurs en France** dont environ : 10 000 recrutements en CDI, 4 500 alternants, 5 000 stagiaires en favorisant la mixité, la diversité et l'insertion des jeunes.

EDF a émis 5 Mds€ d'obligations vertes pour financer le développement de ses activités en 2024 (nucléaire, renouvelables, réseaux) et **500 M£ d'obligations dédiées au projet Hinkley Point C**.

Le Conseil d'Administration d'EDF a autorisé le 20 février 2025 la signature de la documentation contractuelle permettant de débiter la phase expérimentale du service d'irradiation convenu entre l'Etat, le CEA et EDF ⁽³⁾. Cette phase, qui se prolongera autant que nécessaire, permettra à EDF d'étudier la faisabilité de ce service qui n'aura d'impact ni sur l'exploitation ni sur la finalité de la centrale, qui reste soumise au régime des installations nucléaires civiles. Ce service d'irradiation pourrait également être utilisable dans le secteur médical ou dans l'industrie aérospatiale.

(1) Enedis, filiale indépendante d'EDF au sens des dispositions du Code de l'énergie.

(2) Hors puissance décalée en France du fait des signaux heures pleines/heures creuses

(3) Cf. CP 18 mars 2024



Résultats financiers par segment :

La ventilation du chiffre d'affaires est présentée aux bornes des segments, avant les éliminations inter-segments.

- **EBITDA**

(en millions d'euros)	2023	2024	Variation organique
France - Activités de production et commercialisation	24 677	20 950	-15,1 %
France - Activités régulées	3 707	5 576	50,4 %
EDF Renouvelables	932	1 387	48,9 %
Dalkia	407	425	4,7 %
Industrie et services ⁽¹⁾	255	118	-1,6 %
Royaume-Uni	3 967	3 485	-15,0 %
Italie	1 855	1 762	-4,1 %
Autre international	872	835	-3,1 %
Autres métiers	3 255	1 985	-39,0 %
Total Groupe	39 927	36 523	-8,4 %

- **France - Activités de production et commercialisation**

(en millions d'euros)	2023	2024	Variation organique
Chiffre d'affaires	64 244	50 966	-20,7 %
EBITDA	24 677	20 950	-15,1 %

L'EBITDA est en baisse malgré la forte hausse de la production nucléaire et de la production hydraulique qui ont un effet favorable estimé à respectivement 3,1 Mds€ et 0,9 Md€.

En revanche, la baisse des prix de vente a un impact estimé à -18,5 Mds€. Elle s'explique notamment pour le tarif réglementé, outre la part ARENH à 42 €/MWh, par un prix de marché moyen à terme pour 2024 des 2 années précédentes de 178 €/MWh versus 218 €/MWh pour 2023 et un prix de l'écrêtement ARENH de 102 €/MWh pour 2024 versus 410 €/MWh pour 2023.

La baisse des prix de marché sur les achats nets réalisés et de moindres achats dans un contexte de hausse de la production nucléaire représentent un effet positif estimé à 11,0 Mds€.

- **France - Activités régulées ⁽²⁾**

(en millions d'euros)	2023	2024	Variation organique
Chiffre d'affaires	19 413	20 071	3,4 %
EBITDA	3 707	5 576	50,4 %
<i>Dont Enedis</i>	<i>2 699</i>	<i>4 519</i>	<i>67,4 %</i>

La hausse de l'EBITDA s'explique principalement par un effet prix positif estimé à près de 2 Mds€, en raison des achats d'énergie pour compenser les pertes réseaux effectués à des prix de marché moins élevés qu'en 2023 (1,4 Md€) et de l'évolution du TURPE ⁽³⁾ (0,7 Md€).

(1) Ce segment comprend Framatome et Arabelle Solutions. Néanmoins, le compte de résultat d'Arabelle Solutions n'est intégré qu'à partir du 1^{er} juin 2024.

(2) Activités régulées comprenant Enedis, ÉS et les activités insulaires.

(3) Indexation du TURPE 6 distribution de +6,51 % au 1^{er} août 2023 et de +4,81 % au 1^{er} novembre 2024.



- EDF Renouvelables - Énergies renouvelables

Renouvelables Groupe hors activité hydraulique France

(en millions d'euros)	2023	2024	Variation organique
Chiffre d'affaires	3 636	4 308	17,8 %
EBITDA	1 712	2 341	36,7 %

Dont EDF Renouvelables

(en millions d'euros)	2023	2024	Variation organique
Chiffre d'affaires	2 031	2 154	6,3 %
EBITDA	932	1 387	48,9 %
<i>Dont EBITDA production</i>	<i>1 234</i>	<i>1 287</i>	<i>+4,5 %</i>

L'augmentation de l'EBITDA Renouvelables Groupe s'explique par une hausse de 6,7 % de la production éolienne et solaire grâce aux nouvelles capacités installées. En 2024, 3,2 GW bruts ont été mis en service. En Italie et en Belgique, la production hydraulique est également en nette progression grâce à des conditions d'hydraulicité exceptionnelles. A La Réunion, la mise en service de la centrale de Port-Est convertie à la biomasse liquide a un effet positif en EBITDA.

Concernant EDF Renouvelables, l'EBITDA production progresse grâce à la hausse des volumes produits de 9,8 % provenant des mises en service de parcs réalisées malgré des conditions de vent et d'ensoleillement moins favorables en France et des prix de marché en baisse. La hausse de l'EBITDA s'explique essentiellement par la rotation du portefeuille, avec notamment des opérations significatives sur des parcs aux Etats-Unis et au Brésil.

- Dalkia - Services énergétiques

Services énergétiques Groupe ⁽¹⁾

(en millions d'euros)	2023	2024	Variation organique
Chiffre d'affaires	8 618	8 158	-4,5 %
EBITDA	535	622	15,7 %

Dont Dalkia

(en millions d'euros)	2023	2024	Variation organique
Chiffre d'affaires	6 395	6 018	-5,4 %
EBITDA	407	425	4,7 %

Les activités de services de Dalkia et d'IZI en France contribuent à la progression de l'EBITDA des Services énergétiques Groupe.

Concernant Dalkia, l'augmentation de l'EBITDA s'explique par la performance des activités commerciales en France dans les services d'efficacité énergétique et les activités de décarbonation. En revanche, les ventes d'électricité des installations de cogénération sont en recul par rapport à 2023, comme prévu.

(1) Les Services énergétiques Groupe comprennent Dalkia, IZI Solutions Durables, Izivia et les activités de services d'EDF Energy, Edison, Luminus et EDF SA. Il s'agit notamment d'activités de réseaux de chaleur, de production décentralisée bas carbone à partir des ressources locales, d'éclairage urbain, de pilotage des consommations et de mobilité électrique.



- Industrie et services

(en millions d'euros)	2023	2024	Variation organique
Chiffre d'affaires	4 066	5 173	18,0 %
EBITDA	255	118	-1,6 %
<i>EBITDA Framatome</i>	<i>597</i>	<i>629</i>	<i>5,9 %</i>
<i>EBITDA Framatome contributif groupe EDF</i>	<i>255</i>	<i>242</i>	<i>-3,8 %</i>

Les projets liés au nouveau nucléaire en France et au Royaume-Uni expliquent la hausse de l'EBITDA de Framatome. Les prises de commande s'établissent à environ 21,2 Mds€ à fin 2024, en nette hausse versus fin 2023 notamment grâce aux projets nouveau nucléaire en France et au Royaume-Uni, et particulièrement le projet Sizewell C.

Framatome a été sélectionnée par Bruce Power au Canada pour soutenir son programme de prolongation de la durée de vie de son parc.

L'EBITDA d'Arabelle Solutions (-120 M€) correspond à 7 mois d'activité après l'intégration de la filiale dans le Groupe.

- Royaume-Uni

(en millions d'euros)	2023	2024	Variation organique
Chiffre d'affaires	21 132	17 498	-19,8 %
EBITDA	3 967	3 485	-15,0 %

Le recul de l'EBITDA s'explique en particulier par une baisse des marges de l'activité de commercialisation dans les différents segments de clients, dans un contexte de concurrence accrue et de baisse des prix de marché. La performance opérationnelle a été solide avec une production nucléaire stable à 37,3 TWh. L'impact des arrêts fortuits de Heysham 1 et Hartlepool en début d'année a été compensé par un programme d'arrêts planifiés moins chargé et des prix nucléaires réalisés plus élevés.

- Italie

(en millions d'euros)	2023	2024	Variation organique
Chiffre d'affaires	17 787	15 223	-14,4 %
EBITDA	1 855	1 762	-4,1 %

La baisse de l'EBITDA s'explique en particulier par une moindre rentabilité des activités gaz dans un contexte de baisse de la volatilité et des prix.

Dans les activités de production d'électricité, la hausse de la production renouvelable, grâce à des conditions d'hydraulicité exceptionnelles, compense la moindre rentabilité de la production thermique en EBITDA dans un contexte de baisse des prix.

Dans les activités de commercialisation, les marges sont en amélioration et le portefeuille clients en croissance.



- Autre international

(en millions d'euros)	2023	2024	Variation organique
Chiffre d'affaires	5 583	4 596	-17,2 %
EBITDA	872	835	-3,1 %
<i>Dont Belgique</i>	<i>673</i>	<i>652</i>	<i>-3,9 %</i>
<i>Dont Brésil</i>	<i>210</i>	<i>191</i>	<i>-1,9 %</i>

En **Belgique** ⁽¹⁾, le recul de l'EBITDA s'explique essentiellement par une baisse des prix de marché, ainsi qu'un recul de la production malgré une meilleure production hydraulique (+36 %).

Au **Brésil**, l'EBITDA est en baisse du fait de l'indexation en novembre 2023 de -4 % du prix du *Power Purchase Agreement* attaché à la centrale d'EDF Norte Fluminense et un effet change défavorable, malgré une hausse des revenus des services système résultant de la faible hydraulité dans le pays.

- Autres métiers

(en millions d'euros)	2023	2024	Variation organique
Chiffre d'affaires	7 677	4 848	-36,8 %
EBITDA	3 255	1 985	-39,0 %
<i>Dont activités gazières</i>	<i>-66</i>	<i>275</i>	<i>N/A</i>
<i>Dont EDF Trading</i>	<i>3 230</i>	<i>1 608</i>	<i>-50,2 %</i>

La hausse de l'EBITDA des **activités gazières** s'explique par de meilleures marges dans les activités de stockage et, dans une moindre mesure, par de meilleures marges dans l'activité de gestion des actifs GNL, malgré une baisse de l'activité du terminal de Dunkerque.

Dans un contexte de recul des prix et des volatilités sur les marchés de gros, l'EBITDA d'**EDF Trading** est en baisse mais reste supérieur au niveau des résultats d'avant la crise énergétique.

(1) Luminus et EDF Belgium.



Extrait des comptes consolidés

Compte de résultat consolidé

(en millions d'euros)	2024	2023
Chiffre d'affaires	118 690	139 715
Achats de combustible et d'énergie	(54 217)	(80 989)
Autres consommations externes ⁽¹⁾	(10 798)	(10 493)
Charges de personnel	(16 916)	(15 470)
Impôts et taxes	(4 142)	(4 064)
Autres produits et charges opérationnels	3 906	11 228
Excédent brut d'exploitation	36 523	39 927
Variations nettes de juste valeur sur instruments dérivés énergie et matières premières hors activités de <i>trading</i>	443	363
Dotations aux amortissements	(11 970)	(11 161)
(Pertes de valeur) / reprises	(1 835)	(13 011)
Autres produits et charges d'exploitation	(4 834)	(2 944)
Résultat d'exploitation	18 327	13 174
Coût de l'endettement financier brut	(4 094)	(3 830)
Effet de l'actualisation	(3 190)	(3 988)
Autres produits et charges financiers	6 352	4 469
Résultat financier	(932)	(3 349)
Résultat avant impôts des sociétés intégrées	17 395	9 825
Impôts sur les résultats	(4 887)	(2 470)
Quote-part de résultat net des entreprises associées et des coentreprises	(683)	257
Résultat net des activités en cours de cession	29	-
RÉSULTAT NET CONSOLIDÉ	11 854	7 612
Dont résultat net - part du Groupe	11 406	10 016
Résultat net des activités poursuivies	11 378	10 016
Résultat net des activités en cours de cession	28	-
Dont résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	448	(2 404)
Activités poursuivies	447	(2 404)
Activités en cours de cession	1	-

(1) Les autres consommations externes sont nettes de production stockée et immobilisée.



Bilan consolidé

ACTIF <i>(en millions d'euros)</i>	31/12/2024	31/12/2023
Goodwill	7 108	7 895
Autres actifs incorporels	12 567	11 300
Immobilisations de production, autres immobilisations corporelles et actifs au titre du droit d'utilisation	108 100	100 587
Immobilisations en concessions de distribution publique d'électricité en France	68 663	66 128
Immobilisations en concessions des autres activités	6 616	6 544
Participations dans les entreprises associées et les coentreprises	10 167	9 037
Actifs financiers non courants	55 951	48 327
Autres débiteurs non courants	1 979	2 110
Impôts différés actifs	4 553	7 403
Actif non courant	275 704	259 331
Stocks	19 248	18 092
Clients et comptes rattachés	24 139	26 833
Actifs financiers courants	26 739	39 442
Actifs d'impôts courants	835	669
Autres débiteurs courants	10 355	9 074
Trésorerie et équivalents de trésorerie	7 597	10 775
Actif courant	88 912	104 885
Actifs détenus en vue de leur vente	589	596
TOTAL DE L'ACTIF	365 205	364 812
CAPITAUX PROPRES ET PASSIF <i>(en millions d'euros)</i>	31/12/2024	31/12/2023
Capital	2 084	2 084
Réserves et résultats consolidés	60 771	50 084
Capitaux propres – part du Groupe	62 855	52 168
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	11 029	11 951
Total des capitaux propres	73 884	64 119
Provisions liées à la production nucléaire – Aval du cycle, déconstruction des centrales et derniers cœurs	68 829	60 206
Provisions pour avantages du personnel	17 284	15 895
Autres provisions	6 022	4 878
Provisions non courantes	92 135	80 979
Passifs spécifiques des concessions de distribution publique d'électricité en France	50 603	50 010
Passifs financiers non courants	71 096	69 724
Autres créditeurs non courants	6 039	5 685
Impôts différés passifs	1 070	978
Passif non courant	220 943	207 376
Provisions courantes	6 920	7 294
Fournisseurs et comptes rattachés	19 466	19 687
Passifs financiers courants	18 888	38 103
Dettes d'impôts courants	351	1 111
Autres créditeurs courants	24 631	26 975
Passif courant	70 256	93 170
Passifs détenus en vue de leur vente	122	147
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES ET DU PASSIF	365 205	364 812



Tableau de flux de trésorerie consolidé

(en millions d'euros)

	2024	2023
Opérations d'exploitation :		
Résultat net consolidé	11 854	7 612
Résultat net des activités en cours de cession	29	-
Résultat net des activités poursuivies	11 825	7 612
Pertes de valeur / (reprises)	1 835	13 011
Amortissements, provisions et variations de juste valeur	14 027	18 116
Produits et charges financiers	1 076	1 934
Dividendes reçus des entreprises associées et des coentreprises	582	702
Plus ou moins-values de cession	141	234
Impôt sur les résultats	4 887	2 470
Quote-part du résultat net des entreprises associées et des coentreprises	683	(257)
Variation du besoin en fonds de roulement	(1 452)	(7 785)
Flux de trésorerie nets générés par l'exploitation	33 604	36 037
Frais financiers nets décaissés ⁽¹⁾	(2 362)	(2 241)
Impôts sur le résultat payés	(3 384)	(3 695)
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation poursuivies	27 858	30 101
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation en cours de cession	29	-
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation	27 887	30 101
Opérations d'investissement :		
Investissements en titres de participation déduction faite de la trésorerie acquise	(557)	(181)
Cessions de titres de participation déduction faite de la trésorerie cédée	88	227
Investissements incorporels et corporels	(24 779)	(21 021)
Produits de cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles	148	126
Variations d'actifs financiers	1 140	(2 196)
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement poursuivies	(23 960)	(23 045)
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement en cours de cession	(29)	-
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement	(23 989)	(23 045)
Opérations de financement :		
Augmentation de capital EDF	-	-
Transactions avec les participations ne donnant pas le contrôle ⁽²⁾	2 840	1 746
Dividendes versés par EDF	-	-
Dividendes versés aux participations ne donnant pas le contrôle	(670)	(482)
Flux de trésorerie avec les actionnaires	2 170	1 264
Émissions d'emprunts	15 385	11 947
Remboursements d'emprunts ⁽³⁾	(26 564)	(21 712)
Emissions de titres subordonnés à durée indéterminée (TSDI)	1 728	1 377
Rémunérations versées aux porteurs de titres subordonnés à durée indéterminée	(582)	(630)
Participations reçues sur le financement d'immobilisations en concession et subventions d'investissements reçues	676	496
Autres flux de trésorerie liés aux opérations de financement	(9 357)	(8 522)
Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement poursuivies	(7 187)	(7 258)
Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement en cours de cession	-	-
Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement	(7 187)	(7 258)
Flux de trésorerie des activités poursuivies	(3 289)	(202)
Flux de trésorerie des activités en cours de cession	-	-
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(3 289)	(202)
TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À L'OUVERTURE	10 775	10 948
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(3 289)	(202)
Variations de change	174	(53)
Autres variations non monétaires	(63)	82
TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À LA CLOTURE	7 597	10 775

(1) Au 31/12/2024, les « produits financiers sur disponibilité et équivalents de trésorerie » qui étaient présentés de façon distincte dans les éléments en rapprochement sont reclassés au sein des « frais financiers nets décaissés » pour un montant de 351 M€ (293 M€ au 31.12.2023). L'information comparative de l'exercice 2023 a été retraitée en conséquence.

(2) Comprenant notamment en 2024, l'augmentation de capital du gouvernement britannique dans le projet Sizewell C pour 2 359 M€ (485 M€ en 2023), l'augmentation de capital Natisis Belgique Investissements dans EDF Investissements Groupe pour 500 M€, ainsi que le rachat des parts minoritaires de Framatome détenues par Assystem pour (205) M€.

(3) Dont (3 031) M€ au titre du rachat des TSDI en 2024 ((2 789) M€ en 2023).



Principaux communiqués de presse depuis la publication des résultats semestriels 2024

Nucléaire

- ◇ Estimation de production nucléaire en France pour 2025, 2026 et 2027 (CP du 30/01/2024)
- ◇ Point d'actualité sur l'EPR de Flamanville : le réacteur produit ses premiers électrons sur le réseau électrique national (CP du 21/12/2024)
- ◇ EDF réévalue à la hausse l'estimation de production nucléaire en France pour 2024 (CP du 11/12/2024)
- ◇ EDF confirme son soutien aux objectifs britanniques en matière d'énergie propre avec la prolongation de la durée de vie des centrales nucléaires (CP du 04/12/2024)
- ◇ EDF augmente l'estimation de production nucléaire en France en 2024 (CP du 02/09/2024)
- ◇ Point d'actualité sur l'EPR de Flamanville : lancement des opérations de divergence du réacteur (CP du 02/09/2024)

Renouvelables

- ◇ EDF Renouvelables et Maple Power remportent un projet éolien en mer flottant de 250 MW en Méditerranée (CP du 27/12/2024)
- ◇ Le groupe EDF lance le chantier de construction de la centrale bioénergie du Ricanto en Corse (CP du 22/11/2024)
- ◇ Clôture financière aboutie pour les trois projets de stockage d'énergie par batterie d'OASIS 1 (CP du 21/11/2024)
- ◇ Ecosse – Le parc éolien en mer de Neart na Gaoithe a commencé à produire de l'électricité (CP du 18/10/2024)

Clients

- ◇ EDF accompagne les entreprises du numérique pour le développement de nouveaux centres de données en France (CP du 10/02/2025)
- ◇ Sept nouveaux partenaires rejoignent le projet EVVE, aux côtés d'EDF et de Dreev, pour accélérer le déploiement de la recharge bidirectionnelle des véhicules électriques en Europe (CP du 10/10/2024)
- ◇ Green Energy : SWISS KRONO France fait un pas de géant vers la neutralité carbone en coopération avec Meridiam, Dalkia (filiale d'EDF), et l'appui de l'Etat Français (CP du 05/09/2024)

Réseaux

- ◇ Cyclone Chido : mobilisation du groupe EDF - Point d'actualité au 04 janvier 2025 (CP du 04/01/2025)
- ◇ Enedis conserve sa première place dans le classement mondial des réseaux électriques intelligents (CP du 15/01/2025)
- ◇ Energies renouvelables : Enedis passe le cap du million d'installations raccordées au réseau de distribution d'électricité en 2024 (CP du 23/10/2024)

Financements

- ◇ EDF annonce le succès de son émission multi-tranches d'obligations vertes senior pour un montant nominal de 750 millions de dollars canadiens (CP du 31/01/2025)
- ◇ EDF annonce le succès d'émissions additionnelles d'obligations sur des souches obligataires existantes pour un total de 480 millions d'euros et 100 millions de livres sterling (CP du 27/01/2025)
- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations senior multi-tranches pour un montant nominal de 1,9 milliard de dollars U.S (CP du 07/01/2025)
- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations senior vertes « Formosa » pour un montant nominal de 500 millions de dollars U.S (CP du 06/01/2025)
- ◇ Exercice de l'option de remboursement de souches d'obligations hybrides (CP du 18/12/2024)
- ◇ EDF annonce la signature d'une facilité de crédit syndiquée de 6 milliards d'euros indexée sur des indicateurs ESG (CP du 30/11/2024)
- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations senior pour un montant nominal de 500 millions de livres sterling (CP du 31/10/2024)
- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations senior multi-tranches dites « Samouraï » pour un montant nominal de 35,8 milliards de yens (CP du 18/10/2024)
- ◇ Un fonds d'investissement durable géré par DWS entre au capital de Perfesco aux côtés du groupe EDF (CP du 15/10/2024)



- ◇ EDF annonce les résultats définitifs de l'offre de rachat portant sur deux souches d'obligations hybrides (CP du 18/09/2024)
- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations hybrides vertes multi-tranches pour un montant nominal de 1,15 milliard d'euros et de 500 millions de livres sterling (CP du 10/09/2024)
- ◇ EDF lance une offre de rachat portant sur deux souches existantes d'obligations hybrides. EDF annonce également son intention d'exercer l'option de remboursement sur une autre souche existante d'obligations hybrides. EDF lance une nouvelle émission d'obligations hybrides vertes. (CP du 10/09/2024)
- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'Obligations Vertes senior multi-tranches pour un montant nominal de 310 millions de francs suisses (CP du 21/08/2024)

Divers

- ◇ Avenir du site de Cordemais : EDF envisage d'arrêter le projet « Ecocombust » et confirme sa volonté de maintenir sur le site une activité industrielle (CP du 24/09/2024)
- ◇ EDF relève le défi de Jeux Olympiques et Paralympiques plus sobres et plus responsables (CP du 17/09/2024)



Acteur majeur de la transition énergétique, le groupe EDF est un énergéticien intégré, présent sur l'ensemble des métiers : la production, la distribution, le négoce, la vente d'énergie et les services énergétiques. Leader des énergies bas carbone dans le monde avec une production décarbonée de 490 TWh ⁽¹⁾, le Groupe a développé un mix de production diversifié basé principalement sur l'énergie nucléaire et renouvelable (y compris l'hydraulique) et investit dans de nouvelles technologies pour accompagner la transition énergétique. La raison d'être d'EDF est de *construire un avenir énergétique neutre en CO2 conciliant préservation de la planète, bien-être et développement, grâce à l'électricité et à des solutions et services innovants*. Le Groupe fournit de l'énergie et des services à environ 41,5 millions de clients ⁽²⁾ et a réalisé un chiffre d'affaires de 118,7 Mds€ en 2024.

(1) cf. [URD 2023 d'EDF](#), sections 1.2.3, 1.3.2 et 3.1

(2) Le portefeuille de clients est constitué de contrats électricité, gaz et services récurrents.

Ce communiqué est uniquement destiné à des fins d'information et ne constitue pas une offre ou une sollicitation pour la vente ou l'achat de titres, d'une partie de l'entreprise ou des actifs décrits ici, ou de tout autre intérêt, aux États-Unis ou dans tout autre pays. La présente communication contient des déclarations ou informations prospectives. Bien qu'EDF estime que les attentes reflétées dans ces déclarations prospectives sont basées sur des hypothèses raisonnables au moment où elles sont faites, ces hypothèses sont intrinsèquement incertaines et impliquent un certain nombre de risques et d'incertitudes qui sont hors du contrôle d'EDF. Par conséquent, EDF ne peut donner aucune garantie que ces hypothèses se réaliseront. Les événements futurs et les résultats réels, financiers ou autres, peuvent différer sensiblement des hypothèses évoquées dans les déclarations prospectives en raison des risques et des incertitudes, y compris, et sans limitation, les changements possibles dans le calendrier et la réalisation des transactions qui y sont décrites. Les risques et incertitudes (liés notamment à l'environnement économique, financier, concurrentiel, réglementaire, et climatique) peuvent inclure les évolutions de la conjoncture économique et commerciale, de la réglementation, ainsi que ceux qui sont développés ou identifiés dans les documents publics déposés par EDF auprès de l'Autorité des Marchés Financiers (AMF), y compris ceux énumérés sous la section 2.2 « Risques auxquels le Groupe est exposé » du document d'enregistrement universel (URD) d'EDF (sous le numéro D.24-0238) enregistré auprès de l'AMF le 4 avril 2024, consultable en ligne sur le site internet de l'AMF à l'adresse www.amf-france.org ou celui d'EDF à l'adresse www.edf.fr. EDF ni aucun de ses affiliés ne s'engage ni n'a l'obligation de mettre à jour les informations de nature prospective contenues dans ce document pour refléter les faits et circonstances postérieurs à la date de cette présentation.

N'imprimer ce communiqué que si vous en avez l'utilité.

EDF SA
22-30 avenue de Wagram
75382 Paris cedex 08 - France
Capital de 2 084 365 041 euros
552 081 317 R.C.S. Paris
www.edf.fr

Contacts

Investisseurs : edf-irteam@edf.fr

Presse : service-de-presse@edf.fr