



## RESULTATS SEMESTRIELS 2024

**Poursuite de la progression de la performance opérationnelle**  
**Baisse des prix de marché engagée**  
**Production nucléaire en France en hausse, attendue dans le haut de la fourchette**  
**Intensité carbone historiquement faible**  
**Succès des offres commerciales**  
**Stabilisation de la dette financière nette**  
**« Ambitions 2035 » : poursuite de la transformation du Groupe**

### Performance

Chiffre d'affaires : 60,2 Mds€

EBITDA : 18,7 Mds€

EBIT : 9,6 Mds€

Résultat net part du Groupe : 7,0 Mds€

Endettement Financier Net : 54,2 Mds€ - Ratio EFN/EBITDA <sup>(1)</sup> : 1,28x

### Bâtir le système électrique de demain

EDF déploie « **Ambitions 2035** », un projet de développement de performance et de transformation pour l'entreprise autour de 4 piliers : l'accompagnement des clients dans la réduction de leur empreinte carbone, la production de plus d'électricité décarbonée, le développement des réseaux face aux défis de la transition énergétique et de solutions de flexibilité pour répondre aux besoins du système électrique.

Pour être au rendez-vous des opportunités liées à la transition énergétique, **EDF investit dans les compétences de demain** avec des recrutements massifs dans les 10 années à venir, et notamment en France près de 20 000 dont 9 500 alternants et stagiaires en 2024 en favorisant la mixité, la diversité et l'insertion des jeunes.

En parallèle, la fondation EDF a défini son nouveau mandat pour les 5 prochaines années autour de l'accompagnement de la transition écologique et sociale, orienté vers l'éducation, la formation et l'écocitoyenneté.

### Accompagner les clients dans la réduction de leur empreinte carbone :

- **Succès des offres commerciales dans le cadre de la nouvelle politique commerciale** : signature de lettres d'intention pour des partenariats industriels <sup>(2)</sup> représentant déjà plus de 10 TWh annuels et signature de près de 2 200 contrats avec des entreprises de toutes tailles pour les horizons 4 et 5 ans (près de 13 TWh pour 2028 et 7 TWh pour 2029).
- **Portefeuille de clients résidentiels** dans les pays du G4 <sup>(3)</sup> en hausse de 370 000 clients.
- **Décarbonation des usages** : le nombre de points de charge de véhicules électriques déployés ou gérés a progressé de 12 %. Dalkia a développé la 1ère pompe à chaleur très haute température pour les industriels, installée dans l'usine du papetier Wepa Greenfield, qui permet une baisse de 1 000 tonnes des émissions de CO<sub>2</sub> par an.
- **Autoconsommation** : hausse de 73 % des installations photovoltaïques en toiture et ombrières de parking B2B par EDF ENR.



## Produire plus d'électricité bas carbone :

- **La production d'électricité disponible à la demande et à chaque instant est en hausse de 12 % à 259 TWh.** Avec **94 % de production décarbonée**, EDF a une **intensité carbone parmi les plus faibles au monde de 29 gCO<sub>2</sub>/kWh** (dont 3 gCO<sub>2</sub>/kWh en France métropolitaine), en baisse de 27 % par rapport au 1<sup>er</sup> semestre 2023.
- **En France, la hausse de 19,4 TWh de la production nucléaire à 177,4 TWh** reflète la bonne performance opérationnelle, après un 1<sup>er</sup> semestre 2023 qui avait été impacté notamment par le traitement de la corrosion sous contrainte et les mouvements sociaux, avec en 2024 une meilleure maîtrise des arrêts de tranche, conduisant à une meilleure disponibilité du parc.
- **L'estimation de production nucléaire en France est attendue dans le haut de la fourchette 315-345 TWh pour 2024** et celles de 2025 et 2026 sont confirmées dans la fourchette 335-365 TWh <sup>(4)</sup>.
- **La hausse de 9,9 TWh de la production hydraulique** <sup>(5)</sup> à 31,1 TWh s'explique par des taux de disponibilité élevés et de meilleures conditions hydrauliques.
- **La hausse de 13,1 % de la production éolienne et solaire à 15,5 TWh** est due notamment aux nouvelles capacités installées qui atteignent 24,8 GW bruts (dont le parc offshore de Fécamp en France de ~500 MW). Le portefeuille de projets éoliens et solaires est également en hausse de 13 %, à 111 GW bruts (dont le gain du projet Hydrom à Oman de 4,5 GW et 2,5 GW de stockage).
- EDF a signé 5,8 Mds€ de **prêts bancaires** verts dédiés au financement de l'extension de la durée de vie du parc nucléaire existant et émis avec succès une **émission obligataire verte** multi-tranches (nucléaire, renouvelables, réseaux) de 3 Mds€.
- **EDF se mobilise pour assurer la réussite des projets nucléaires :**
  - **Flamanville 3** : après le chargement du combustible réalisé en mai 2024, la divergence du réacteur est imminente et la connexion au réseau est prévue quelques semaines après.
  - **Nouveau nucléaire britannique :**
    - **Hinkley Point C** : les 3 premiers générateurs de vapeur ont été livrés.
    - **Sizewell C** : la licence de site nucléaire, nécessaire à la poursuite du projet, a été obtenue auprès de l'autorité de sûreté britannique. Framatome a signé des contrats avec Sizewell C pour les chaudières, le système commande et la fourniture du combustible.
  - **EPR2** : le projet a passé un nouveau jalon : la maturité du design a été validée après une revue par des tiers. Par ailleurs, l'ensemble des autorisations environnementales nécessaires à l'implantation des 2 réacteurs sur le site de Penly ont été obtenues.
  - **Nuward SMR** : évolution du projet vers un design fondé sur des briques technologiques éprouvées.
  - **Arabelle Solutions** : acquisition des activités nucléaires de l'îlot conventionnel des centrales nucléaires comprenant les groupes turbo-alternateurs auprès de GE Steam Power <sup>(6)</sup>.

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

- Les réseaux sont mobilisés pour la transition énergétique avec une progression de 33 % des raccordements d'installations d'énergie renouvelable par Enedis <sup>(7)</sup>.
- Les investissements d'Enedis, EDF SEI (Systèmes Énergétiques Insulaires) et Electricité de Strasbourg sont en hausse de 9 % en lien essentiellement avec celle des raccordements et avec la transition énergétique.
- Afin d'augmenter et de sécuriser l'alimentation électrique entre la Sardaigne, la Corse et la Toscane, le remplacement de la liaison électrique a été lancé.



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

- **La décarbonation des moyens thermiques flexibles :**
  - Les tests concluants pour le fonctionnement de 2 turbines à combustion avec un bioliquide durable HVO<sup>(8)</sup> à Vaires-sur-Marne à la place du fioul permettraient de décarboner cet outil flexible et pilotable du système électrique.
  - Le projet de centrale de Ricanto (130 MW - Corse) qui fonctionnera à la biomasse liquide en remplacement de la centrale thermique du Vazzio a obtenu les autorisations administratives.
- La hausse de +35 % de stations de recharge pilotables gérées pour véhicules électriques.
- La croissance des contrats d'effacement B2C (+ 68 % de clients).

Le Conseil d'administration d'EDF, réuni le 25 juillet 2024 sous la présidence de Luc Rémont, a arrêté les comptes consolidés clos le 30 juin 2024. Luc Rémont, Président-Directeur Général d'EDF a déclaré : « *Le premier semestre 2024 est marqué par des résultats opérationnels et financiers en progression. Ils témoignent des efforts menés par l'ensemble des équipes d'EDF pour retrouver de hauts niveaux de production et confirment notre capacité à proposer une électricité bas carbone, compétitive et toujours disponible permettant aux consommateurs de choisir en confiance d'électrifier leurs usages.*

*Dans un contexte de baisse rapide et durable des prix de marché, EDF déploie son projet d'entreprise « Ambitions 2035 » pour être au rendez-vous de la performance et des investissements nécessaires à la révolution électrique. »*

## Perspectives 2024

**EBITDA** attendu en recul par rapport à 2023 du fait de la baisse rapide des prix de marché

**Production nucléaire en France** attendue dans le haut de la fourchette 315-345 TWh<sup>(4)</sup>

## Objectifs 2026<sup>(9)</sup>

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

Dettes économiques ajustées / EBITDA ajusté<sup>(10)</sup> : **≤ 4x**

(1) Le ratio est calculé sur la base du cumul de l'EBITDA du 2<sup>nd</sup> semestre 2023 et du 1<sup>er</sup> semestre 2024.

(2) Contrats d'Allocation de Production Nucléaire.

(3) France, Royaume-Uni, Italie, Belgique. Hors client B2B et clients SEI et ES.

(4) Estimation de production nucléaire relative au parc actuellement en service (hors Flamanville 3).

(5) Après déduction de la consommation du pompage, cette production est de 27,1 TWh au 1<sup>er</sup> semestre 2024 vs 18,4 TWh au 1<sup>er</sup> semestre 2023.

(6) Cf. communiqué de presse du 31 mai 2024.

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

(8) Huile végétale hydrotraitée recyclée.

(9) Sur la base du périmètre et des taux de change au 01/01/2024 et d'une hypothèse de production nucléaire en France relative au parc actuellement en service (hors Flamanville 3) de 315 - 345 TWh en 2024 et 335 - 365 TWh en 2025 et 2026.

(10) Ratio à méthodologie S&P constante.



## Principaux résultats financiers :

### • EBITDA

(en millions d'euros)	S1 2023	S1 2024	Variation organique
France - Activités de production et commercialisation	8 641	10 311	+19,3 %
France - Activités régulées	1 176	2 822	+140,0 %
EDF Renouvelables	433	574	+32,6 %
Dalkia	220	230	+5,0 %
Industrie et Services <sup>(1)</sup>	110	101	-5,5 %
Royaume-Uni	2 266	1 989	-15,2 %
Italie	828	993	+21,5 %
Autre international	508	455	-10,8 %
Autres métiers	1 924	1 213	-37,0 %
<b>Total Groupe</b>	<b>16 106</b>	<b>18 688</b>	<b>+15,7 %</b>

La bonne performance opérationnelle qui se traduit par une hausse de la production nucléaire et hydraulique en France, explique la progression de l'EBITDA de près de 2,6 milliards d'euros pour atteindre 18,7 milliards d'euros, malgré une baisse rapide des prix de marché déjà enclenchée. Les activités de services et les renouvelables dans le reste de l'Europe contribuent à la progression de l'EBITDA.

La baisse des prix de marché se traduira par un recul significatif de l'EBITDA au 2<sup>ème</sup> semestre 2024 par rapport à celui de 2023.

### • Résultat financier

Le résultat financier représente une charge de 13 millions d'euros, en nette amélioration de 1,5 milliard d'euros par rapport au 1<sup>er</sup> semestre 2023 en raison de :

- la bonne performance du portefeuille des actifs dédiés avec un rendement de 5,5 % (comme au 1<sup>er</sup> semestre 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 milliard d'euros (avec un impact cash limité) ;
- la baisse de la charge de désactualisation de 0,7 milliard d'euros, principalement liée à la hausse de 0,10 % du taux réel d'actualisation des provisions nucléaires en France en 2024. Il était resté stable au 1<sup>er</sup> semestre 2023 (sans impact cash) ;
- la hausse de 0,2 milliard d'euros du coût de l'endettement financier brut modérée par la gestion active de la dette, dans un contexte de hausse des taux d'intérêt (avec un effet cash de -0,3 milliard d'euros).

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

(1) Ce segment comprend Framatome et Arabelle Solutions. Néanmoins, aucun élément de compte de résultat d'Arabelle Solutions n'a été intégré au S1 2024, l'impact étant peu matériel sur le résultat du Groupe.



## • Résultat net

Le résultat net courant s'élève à 8,4 milliards d'euros. La hausse de 2,1 milliards d'euros reflète notamment la forte croissance de l'EBITDA diminuée de la charge d'impôt.

Le résultat net part du Groupe s'élève à 7,0 milliards d'euros, en progression de près de 1,2 milliard d'euros. Outre la forte augmentation du résultat net courant, la hausse s'explique notamment par les éléments après impôt suivants :

- la nouvelle estimation des coûts prévisionnels d'entreposage des combustibles usés en France pour 2,4 milliards d'euros ;
- la variation de juste valeur des instruments financiers pour 0,4 milliard d'euros ;
- la provision pour risque dans le cadre de la renégociation d'un avenant à l'accord traitement-recyclage avec Orano pour -0,8 milliard d'euros en 2023, sans équivalent en 2024.

## • Cash-flow

Le cash-flow s'établit à 1,9 milliard d'euros versus -1,6 milliard d'euros au 1<sup>er</sup> semestre 2023. Il s'explique par un EBITDA cash de 17,6 milliards d'euros dû à une bonne performance opérationnelle malgré la baisse des prix de marché.

Le besoin en fonds de roulement augmente de 0,7 milliard d'euros, dont :

- 3,8 milliards d'euros liés essentiellement à la hausse de la créance CSPE dans un contexte de baisse des prix de marché entraînant une hausse du soutien aux producteurs d'énergies renouvelables,
- -3,8 milliards d'euros liés à la baisse des prix sur les créances clients en France,
- l'impact de l'activité d'optimisation/trading est neutre.

Ce cash-flow permet de financer des investissements nets de 11,1 milliards d'euros, en hausse de 1,9 milliard d'euros en raison notamment des projets de nouveau nucléaire, dont Hinkley Point C, du développement et du renforcement des réseaux et de la maintenance du parc nucléaire. Par ailleurs, le rachat des activités nucléaires de GE Steam Power (Arabelle Solutions) et des 5 % d'Assystem dans le capital de Framatome ont un impact sur la hausse des investissements pour un montant total de 0,9 milliard d'euros.

## • Endettement financier net <sup>(1)</sup>

L'endettement financier net atteint 54,2 milliards d'euros, stable par rapport à fin 2023. L'impact favorable du cash-flow positif est presque compensé par l'annonce du remboursement de l'obligation hybride émise en octobre 2018 pour un montant nominal de 1,25 milliard d'euros et du remplacement de son *equity content* par l'augmentation de capital résultant de la conversion des Océane en 2023 <sup>(2)</sup>.

Les émissions obligataires réalisées pendant le 1<sup>er</sup> semestre pour un montant d'environ 5,5 milliards d'euros, 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 12,1 ans à fin juin 2024 (vs 11 ans à fin 2023) et la maîtrise du coût du financement dans un contexte de hausse des taux.

(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 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 5 juin 2024. L'annonce du remboursement d'obligations hybrides qui a été effectué le 5 juillet 2024, entraîne un reclassement de l'hybride des capitaux propres en autres dettes financières au 30 juin 2024.



## Résultats financiers par segment :

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

- France - Activités de production et commercialisation

(en millions d'euros)	S1 2023	S1 2024	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>34 622</b>	<b>26 244</b>	<b>-24,2 %</b>
<b>EBITDA</b>	<b>8 641</b>	<b>10 311</b>	<b>+19,3 %</b>

La hausse de l'EBITDA s'explique par la progression de la production nucléaire et de la production hydraulique qui a un effet favorable estimé à, respectivement 1,5 milliard d'euros et 0,8 milliard d'euros.

Par ailleurs, la baisse des prix de vente a un impact estimé à -8,1 milliards d'euros. Elle s'explique notamment 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 dans un contexte de hausse de la production nucléaire représente un effet positif estimé à 7,8 milliards d'euros. Cet effet devrait être très limité pendant le 2<sup>ème</sup> semestre.

- France - Activités régulées <sup>(1)</sup>

(en millions d'euros)	S1 2023	S1 2024	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>9 978</b>	<b>10 467</b>	<b>+4,9 %</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1 176</b>	<b>2 822</b>	<b>+140,0 %</b>
<i>Dont Enedis</i>	<i>763</i>	<i>2 311</i>	<i>+203 %</i>

La hausse de l'EBITDA s'explique principalement par un effet prix positif estimé à 1,9 milliard d'euros, en raison d'achats des pertes effectués à des prix de marché moins élevés qu'en 2023 (1,3 milliard d'euros) et de l'évolution du TURPE <sup>(2)</sup> (0,5 milliard d'euros).

La baisse des volumes acheminés hors effet climat de 0,6 TWh, a un impact limité en EBITDA.

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

(2) Indexation du TURPE 6 distribution de +6,51 % au 1<sup>er</sup> août 2023.



- EDF Renouvelables - Énergies Renouvelables

Renouvelables Groupe hors activité hydraulique France

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2023	S1 2024	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	1 705	2 142	+7,3 %
<b>EBITDA</b>	763	1 066	+31,6 %

Dont EDF Renouvelables

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2023	S1 2024	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	985	1 020	+3,4 %
<b>EBITDA</b>	433	574	+32,6 %
<i>Dont EBITDA production</i>	593	627	+5,7 %

L'augmentation de l'EBITDA Renouvelables Groupe s'explique par une hausse de 13,1 % de la production éolienne et solaire grâce aux nouvelles capacités installées qui atteignent 15,3 GW nets à fin juin 2024. En Italie et en Belgique, la production hydraulique est également en nette progression grâce à de meilleures conditions d'hydraulicité.

Concernant EDF Renouvelables, l'EBITDA production progresse grâce à la hausse des volumes produits de 9,7 % provenant des mises en service de parcs réalisées malgré des conditions de vent et d'ensoleillement moins favorables en France et des prix en baisse. Par ailleurs, la hausse de l'EBITDA s'explique par la rotation du portefeuille, avec notamment des cessions de parc aux Etats-Unis et au Brésil.



- **Dalkia - Services Énergétiques**

Services Énergétiques Groupe <sup>(1)</sup>

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2023	S1 2024	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	4 506	4 044	-8,2 %
<b>EBITDA</b>	291	307	+4,8 %

Dont Dalkia

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2023	S1 2024	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	3 411	2 943	-12,6 %
<b>EBITDA</b>	220	230	+5,0 %

Les activités de services en France de Dalkia et IZI Confort 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 notamment 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 au 1<sup>er</sup> semestre 2023.

- **Industrie et Services <sup>(2)</sup>**

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2023	S1 2024	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	1 959	2 191	+10,1 %
<b>EBITDA Framatome</b>	307	326	+7,2 %
<b>EBITDA Framatome contributif groupe EDF</b>	110	101	-5,5 %

Les projets liés au nouveau nucléaire en France et au Royaume-Uni expliquent la hausse de l'EBITDA.

Les prises de commande s'établissent à environ 15,2 milliards d'euros à fin juin 2024, en nette hausse versus fin 2023 notamment grâce aux projets nouveau nucléaire en France et au Royaume-Uni, notamment le projet Sizewell C.

Avec TechnicAtome, Framatome a acquis Vanatome (Daher Valves) qui assure la conception, la fabrication et la qualification de vannes et robinets pour le nucléaire et la défense.

(1) Les Services Énergétiques Groupe comprennent Dalkia, IZI Confort, IZI Solutions, Sowe, 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.

(2) Ce segment comprend Framatome et Arabelle Solutions. Néanmoins, aucun élément de compte de résultat d'Arabelle Solutions n'a été intégré au S1 2024, l'impact étant peu matériel sur le résultat du Groupe.





- Royaume-Uni

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2023	S1 2024	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	12 140	9 048	-28,1 %
<b>EBITDA</b>	2 266	1 989	-15,2 %

Le recul de l'EBITDA s'explique en particulier par une baisse des marges dans les segments des clients résidentiels et petites entreprises. En effet, le 1<sup>er</sup> semestre 2023 avait bénéficié d'un recouvrement exceptionnel d'une partie des coûts supportés lors de la crise de l'énergie.

La performance opérationnelle a été solide pour l'activité de production avec une baisse limitée à 0,1 TWh de la production nucléaire à 18,1 TWh malgré les arrêts fortuits de Heysham 1 et Hartlepool. L'optimisation des arrêts planifiés et des prix nucléaires réalisés plus élevés ont permis de compenser en grande partie l'impact de ces arrêts.

- Italie

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2023	S1 2024	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	9 543	7 168	-24,8 %
<b>EBITDA</b>	828	993	+21,5 %

La hausse de l'EBITDA s'explique, dans les activités de production d'électricité, par la croissance des activités renouvelables et en particulier une hausse de la production hydraulique grâce à des conditions d'hydraulicité exceptionnelles.

Les activités gaz bénéficient des bonnes performances d'optimisation du portefeuille de contrats gaz long terme. Dans les activités de commercialisation, la croissance du portefeuille clients explique l'amélioration de l'EBITDA.

*Les capacités éoliennes et solaires s'établissent à 669 MW nets <sup>(1)</sup> à fin juin 2024.*

*(1) Aux bornes d'Edison.*



- Autre international

(en millions d'euros)	S1 2023	S1 2024	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>3 099</b>	<b>2 307</b>	<b>-26,0 %</b>
<b>EBITDA</b>	<b>508</b>	<b>455</b>	<b>-10,8 %</b>
<i>Dont Belgique</i>	<i>408</i>	<i>352</i>	<i>-14,2 %</i>
<i>Dont Brésil</i>	<i>107</i>	<i>104</i>	<i>-2,8 %</i>

En **Belgique** <sup>(1)</sup>, la baisse de l'EBITDA s'explique essentiellement par une baisse des prix, malgré une meilleure production nucléaire (+11 %) après une année 2023 marquée par l'arrêt de la centrale de Chooz, ainsi qu'une progression de la production hydraulique (+32 %). De plus, les refacturations de la hausse des coûts relatifs aux déchets nucléaires de 2023 sont sans équivalent en 2024.

*Les capacités éoliennes s'élèvent à 635 MW nets <sup>(2)</sup> à fin juin 2024.*

Au **Brésil**, l'EBITDA est en légère baisse du fait de l'indexation du prix de -4 % du *Power Purchase Agreement* attaché à la centrale d'EDF Norte Fluminense en novembre 2023, malgré une hausse des revenus des services système.

- Autres métiers

(en millions d'euros)	S1 2023	S1 2024	Variation organique
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>4 655</b>	<b>2 730</b>	<b>-41,4 %</b>
<b>EBITDA</b>	<b>1 924</b>	<b>1 213</b>	<b>-37,0 %</b>
<i>Dont activités gazières</i>	<i>7</i>	<i>278</i>	<i>x38,7</i>
<i>Dont EDF Trading</i>	<i>1 866</i>	<i>885</i>	<i>-52,6 %</i>

La hausse de l'EBITDA des **activités gazières** s'explique par une amélioration des marges des actifs gaziers du Groupe dans les activités de stockage et de vente de gaz, malgré une moindre activité du terminal de Dunkerque.

L'EBITDA d'**EDF Trading** est en baisse dans un contexte de recul des prix et des volatilités sur les marchés de gros.

(1) Luminus et EDF Belgium.

(2) Aux bornes de Luminus.



## Extrait des comptes consolidés

### Compte de résultat consolidé

(en millions d'euros)	S1 2024	S1 2023
Chiffre d'affaires	60 200	75 499
Achats de combustible et d'énergie	(27 857)	(48 899)
Autres consommations externes <sup>(1)</sup>	(4 701)	(4 117)
Charges de personnel	(8 360)	(8 201)
Impôts et taxes	(3 062)	(2 714)
Autres produits et charges opérationnels	2 468	4 538
<b>Excédent brut d'exploitation</b>	<b>18 688</b>	<b>16 106</b>
Variations nettes de juste valeur sur instruments dérivés énergie et matières premières hors activités de <i>trading</i>	696	(276)
Dotations aux amortissements	(5 772)	(5 472)
(Pertes de valeur) / reprises	(276)	(48)
Autres produits et charges d'exploitation	(3 690)	(1 696)
<b>Résultat d'exploitation</b>	<b>9 646</b>	<b>8 614</b>
Coût de l'endettement financier brut	(2 026)	(1 857)
Effet de l'actualisation	(1 288)	(1 977)
Autres produits et charges financiers	3 301	2 304
<b>Résultat financier</b>	<b>(13)</b>	<b>(1 530)</b>
<b>Résultat avant impôts des sociétés intégrées</b>	<b>9 633</b>	<b>7 084</b>
Impôts sur les résultats	(2 466)	(1 323)
Quote-part de résultat net des entreprises associées et des coentreprises	178	142
Résultat net des activités en cours de cession	-	-
<b>RÉSULTAT NET CONSOLIDÉ</b>	<b>7 345</b>	<b>5 903</b>
<b>Dont résultat net - part du Groupe</b>	<b>7 039</b>	<b>5 808</b>
Résultat net des activités poursuivies	7 039	5 808
Résultat net des activités en cours de cession	-	-
<b>Dont résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle</b>	<b>306</b>	<b>95</b>
Activités poursuivies	306	95
Activités en cours de cession	-	-

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



## Bilan consolidé

<b>ACTIF</b> <i>(en millions d'euros)</i>	<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Goodwill	9 007	7 895
Autres actifs incorporels	11 903	11 300
Immobilisations de production, autres immobilisations corporelles et actifs au titre du droit d'utilisation	105 668	100 587
Immobilisations en concessions de distribution publique d'électricité en France	67 188	66 128
Immobilisations en concessions des autres activités	6 522	6 544
Participations dans les entreprises associées et les coentreprises	9 448	9 037
Actifs financiers non courants	50 889	48 327
Autres débiteurs non courants	2 231	2 110
Impôts différés actifs	5 948	7 403
<b>Actif non courant</b>	<b>268 804</b>	<b>259 331</b>
Stocks	18 293	18 092
Clients et comptes rattachés	20 314	26 833
Actifs financiers courants	33 797	39 442
Actifs d'impôts courants	861	669
Autres débiteurs courants	9 476	9 074
Trésorerie et équivalents de trésorerie	9 238	10 775
<b>Actif courant</b>	<b>91 979</b>	<b>104 885</b>
Actifs détenus en vue de leur vente	554	596
<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>	<b>361 337</b>	<b>364 812</b>
<b>CAPITAUX PROPRES ET PASSIF</b> <i>(en millions d'euros)</i>	<b>30/06/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Capital	2 084	2 084
Réserves et résultats consolidés	57 061	50 084
<b>Capitaux propres – part du Groupe</b>	<b>59 145</b>	<b>52 168</b>
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	13 787	11 951
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>72 932</b>	<b>64 119</b>
Provisions liées à la production nucléaire – Aval du cycle, déconstruction des centrales et derniers cœurs	63 291	60 206
Provisions pour avantages du personnel	15 606	15 895
Autres provisions	5 719	4 878
<b>Provisions non courantes</b>	<b>84 616</b>	<b>80 979</b>
Passifs spécifiques des concessions de distribution publique d'électricité en France	50 357	50 010
Passifs financiers non courants	69 845	69 724
Autres créditeurs non courants	5 873	5 685
Impôts différés passifs	782	978
<b>Passif non courant</b>	<b>211 473</b>	<b>207 376</b>
Provisions courantes	7 773	7 294
Fournisseurs et comptes rattachés	16 240	19 687
Passifs financiers courants	28 911	38 103
Dettes d'impôts courants	870	1 111
Autres créditeurs courants	23 010	26 975
<b>Passif courant</b>	<b>76 804</b>	<b>93 170</b>
Passifs détenus en vue de leur vente	128	147
<b>TOTAL DES CAPITAUX PROPRES ET DU PASSIF</b>	<b>361 337</b>	<b>364 812</b>

## Tableau de flux de trésorerie consolidé

(en millions d'euros)

	S1 2024	S1 2023
<b>Opérations d'exploitation :</b>		
<b>Résultat net consolidé</b>	<b>7 345</b>	<b>5 903</b>
<b>Résultat net des activités en cours de cession</b>	-	-
<b>Résultat net des activités poursuivies</b>	<b>7 345</b>	<b>5 903</b>
Pertes de valeur / (reprises)	276	45
Amortissements, provisions et variations de juste valeur	6 707	9 389
Produits et charges financiers	759	1 096
Dividendes reçus des entreprises associées et des coentreprises	83	384
Plus ou moins-values de cession	184	157
Impôt sur les résultats	2 466	1 322
Quote-part du résultat net des entreprises associées et des coentreprises	(178)	(141)
Variation du besoin en fonds de roulement	(706)	(8 020)
<b>Flux de trésorerie nets générés par l'exploitation</b>	<b>16 936</b>	<b>10 135</b>
Frais financiers nets décaissés	(1 327)	(1 083)
Impôts sur le résultat payés	(2 094)	(1 125)
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation poursuivies</b>	<b>13 515</b>	<b>7 927</b>
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation en cours de cession	-	-
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation</b>	<b>13 515</b>	<b>7 927</b>
<b>Opérations d'investissement :</b>		
Investissements en titres de participation déduction faite de la trésorerie acquise	(503)	33
Cessions de titres de participation déduction faite de la trésorerie cédée	109	62
Investissements incorporels et corporels <sup>(1)</sup>	(11 421)	(10 052)
Produits de cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles	66	79
Variations d'actifs financiers	(1 577)	(1 070)
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement poursuivies</b>	<b>(13 326)</b>	<b>(10 948)</b>
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement en cours de cession	-	-
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement</b>	<b>(13 326)</b>	<b>(10 948)</b>
<b>Opérations de financement :</b>		
Augmentation de capital EDF	-	-
Transactions avec les participations ne donnant pas le contrôle <sup>(2)</sup>	991	862
Dividendes versés par EDF	-	-
Dividendes versés aux participations ne donnant pas le contrôle	(429)	(190)
<b>Flux de trésorerie avec les actionnaires</b>	<b>562</b>	<b>672</b>
Émissions d'emprunts	13 777	9 465
Remboursements d'emprunts	(16 144)	(10 498)
Emissions de titres subordonnés à durée indéterminée (TSDI)	-	1 377
Rachats de titres subordonnés à durée indéterminée	-	(820)
Rémunérations versées aux porteurs de titres subordonnés à durée indéterminée	(307)	(300)
Participations reçues sur le financement d'immobilisations en concession et subventions d'investissements reçues	192	101
<b>Autres flux de trésorerie liés aux opérations de financement</b>	<b>(2 482)</b>	<b>(675)</b>
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement poursuivies</b>	<b>(1 920)</b>	<b>(3)</b>
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement en cours de cession</b>	-	-
<b>Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement</b>	<b>(1 920)</b>	<b>(3)</b>
Flux de trésorerie des activités poursuivies	(1 731)	(3 024)
Flux de trésorerie des activités en cours de cession	-	-
<b>Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie</b>	<b>(1 731)</b>	<b>(3 024)</b>
<b>TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À L'OUVERTURE</b>	<b>10 775</b>	<b>10 948</b>
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(1 731)	(3 024)
Variations de change	97	36
Produits financiers sur disponibilités et équivalents de trésorerie	156	96
Autres variations non monétaires	(59)	18
<b>TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À LA CLOTURE</b>	<b>9 238</b>	<b>8 074</b>

(1) Les investissements incorporels et corporels comprennent (9 663) M€ d'acquisitions d'immobilisations corporelles ((8 578) M€ en 2023), (1 151) M€ d'acquisitions d'immobilisations incorporelles ((868) millions d'euros en 2023) et (606) M€ de variations des dettes fournisseurs d'immobilisations ((606) M€ en 2023).

(2) Comprend notamment en 2024, au Royaume-Uni, l'augmentation de capital du gouvernement britannique dans le projet Sizewell C pour 1 086 millions d'euros ainsi que le rachat des parts minoritaires de Framatome détenues par Assystem pour (205) M€. Comprend en 2023, un montant de 776 M€ au titre des augmentations de capital de CGN dans NNB Holding (HPC) et de HMG dans NNB Holding (SZC) Ltd.



## Principaux communiqués de presse depuis la communication des résultats annuels 2023

### Gouvernance

- ◇ Nomination au sein du Conseil d'administration d'EDF (CP du 11/06/2024)
- ◇ Evolution de l'organisation des activités d'EDF et nominations au sein du Comité Exécutif du groupe EDF (CP du 29/03/2024)
- ◇ Nominations groupe EDF (CP du 28/03/2024)

### Nucléaire

- ◇ EDF, Edison, Federacciai, Ansaldo Energia et Ansaldo Nucleare signent un Memorandum of Understanding pour le développement du rôle de l'énergie nucléaire au service de la compétitivité et de la décarbonation des aciéries italiennes (CP du 23/07/2024)
- ◇ Framatome et TechnicAtome annoncent l'acquisition de Daher Valves (CP du 01/07/2024)
- ◇ EDF acquiert les activités nucléaires de GE Steam Power auprès de GE Vernova (CP du 31/05/2024)
- ◇ Point d'actualité sur l'EPR de Flamanville (CP du 08/05/2024)
- ◇ EDF soumet à l'exploitant tchèque ČEZ et sa filiale Elektrárna Dukovany II un complément d'offre pour construire jusqu'à quatre réacteurs EPR1200 en République tchèque (CP du 30/04/2024)
- ◇ Point d'actualité sur l'EPR de Flamanville 3 (CP du 27/03/2024)
- ◇ EDF répond à la demande de l'Etat d'étudier la réalisation d'un service d'irradiation en appui au CEA (CP du 18/03/2024)

### Renouvelables

- ◇ Le groupe EDF met en service son plus grand parc éolien d'Amérique du Sud (CP du 18/07/2024)
- ◇ EDF inaugure la plus grande centrale solaire du Chili (CP du 09/07/2024)
- ◇ Parc éolien en mer de Fécamp : mise en service du premier parc éolien en mer de Normandie (CP du 15/05/2024)

### Clients

- ◇ GravitHy signe une lettre d'intention avec EDF pour sécuriser une partie de l'approvisionnement en électricité de sa future usine à Fos-sur-Mer (CP du 11/04/2024)
- ◇ Le groupe EDF et CCI France renouvellent leur partenariat au profit du développement économique local et de l'accélération de la transition énergétique (CP du 26/03/2024)
- ◇ Le groupe EDF et Morrison signent un partenariat stratégique pour investir à grande échelle dans le développement de la recharge ultra rapide pour véhicules électriques (CP du 29/02/2024)
- ◇ BNP Paribas et le groupe EDF signent un partenariat pour accompagner les clients particuliers de la banque dans la rénovation énergétique de leur logement (CP du 20/02/2024)

### Réseaux

- ◇ EDF et le gestionnaire du réseau de transport d'électricité italien Terna lancent SACOI3, le projet de rénovation de la liaison électrique entre la Sardaigne, la Corse et la Toscane (CP du 28/05/2024)

### Ressources humaines

- ◇ Près de 20 000 collaboratrices et collaborateurs rejoindront le groupe EDF en 2024 (CP du 23/05/2024)

### Financements

- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations vertes senior multi-tranches pour un montant nominal de 3 milliards d'euros (CP du 11/06/2024)
- ◇ Exercice de l'option de remboursement de souches d'obligations hybrides (CP du 05/06/2024)
- ◇ EDF annonce sa première émission de billets de trésorerie verts souscrite par Ecofi (CP du 15/05/2024)
- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations senior multi-tranches pour un montant nominal de 750 millions de dollars canadiens (CP du 14/05/2024)
- ◇ EDF annonce la signature de prêts bancaires verts dédiés au financement du parc nucléaire existant pour un montant d'environ 5,8 milliards d'euros (CP du 13/05/2024)
- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations senior multi-tranches pour un montant nominal de 2 050 millions de dollars U.S. (CP du 16/04/2024)



Ce communiqué de presse est certifié. Vérifiez son authenticité sur [medias.edf.com](https://medias.edf.com)

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 434 TWh <sup>(1)</sup>, 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 40,9 millions de clients <sup>(2)</sup> et a réalisé un chiffre d'affaires de 139,7 milliards d'euros en 2023.

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

(2) Les clients sont décomptés par site de livraison ; un client peut avoir deux points de livraison.

*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](http://www.amf-france.org) ou celui d'EDF à l'adresse [www.edf.fr](http://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](http://www.edf.fr)

## Contacts

Investisseurs : [edf-irteam@edf.fr](mailto:edf-irteam@edf.fr)

Presse : [service-de-presse@edf.fr](mailto:service-de-presse@edf.fr)