

RESULTATS SEMESTRIELS 2023

EBITDA en forte hausse et stabilisation de la dette financière nette Retour progressif à une meilleure disponibilité du parc nucléaire Bonne performance opérationnelle globale

Performance financière

Chiffre d'affaires : 75,5 Mds€, soit + 14,4 % en organique vs 1^{er} semestre 2022

EBITDA : 16,1 Mds€, soit x6 en organique vs 1^{er} semestre 2022

Résultat net part du Groupe : 5,8 Mds€

Endettement financier net : 64,8 Mds€ vs 64,5 Mds€ à fin 2022

La forte progression des résultats du Groupe s'explique par une bonne performance opérationnelle dans un contexte de prix favorable et après une année 2022 marquée par une régulation exceptionnelle sans équivalent en 2023.

Performance opérationnelle

La production d'électricité du Groupe s'élève à 232,1 TWh au 1^{er} semestre 2023. Elle inclut :

- **Une production nucléaire de 179,3 TWh dont :**
 - ◇ **158,1 TWh en France, soit 4 TWh de plus** qu'au 1^{er} semestre 2022. Cette hausse s'explique par la meilleure disponibilité du parc et la maîtrise des arrêts de tranche grâce à une forte mobilisation des équipes, malgré les effets induits par les mouvements sociaux.
Parmi les 16 réacteurs les plus sensibles à la corrosion sous contrainte, à ce jour, 11 ont été réparés, 2 sont en cours de réparation, 2 seront traités d'ici fin 2023 et 1 lors de sa prochaine visite décennale.
L'estimation de production nucléaire en France est confirmée dans la fourchette 300-330 TWh pour 2023 et à 315-345 TWh pour 2024. Elle est à 335-365 TWh pour 2025 ⁽¹⁾.
 - ◇ **18,2 TWh au Royaume-Uni**, en baisse de 5 TWh par rapport au 1^{er} semestre 2022, du fait de la fermeture de Hinkley Point B en août 2022 (-3,7 TWh) et d'un planning de maintenance plus chargé en 2023.
- **Une production renouvelable de 34,8 TWh dont :**
 - ◇ **19,4 TWh pour l'hydraulique en France ⁽²⁾, en hausse de 0,5 TWh** par rapport au 1^{er} semestre 2022. La production est encore faible du fait de conditions hydrauliques dégradées. Le taux de remplissage des barrages est en revanche supérieur aux moyennes historiques.
 - ◇ **15,4 TWh (hors hydraulique en France), soit une hausse de 0,8 TWh** par rapport au 1^{er} semestre 2022. A fin juin 2023, le Groupe dispose de 13,5 GW nets de capacités solaires et éoliennes installées et de 7,2 GW bruts en construction. Le portefeuille de projets éoliens et solaires est en hausse de 6 GW bruts vs fin 2022, à 91 GW bruts dont le gain d'un projet éolien en mer d'Irlande de 1,3 GW, en partenariat.

Les raccordements d'installations d'énergie renouvelable par Enedis sont en hausse de 125 % par rapport au 1^{er} semestre 2022. Les volumes acheminés s'élèvent à 169,1 TWh, soit -9,3 TWh par rapport au 1^{er} semestre 2022 liés à la baisse de la consommation.

Le portefeuille de clients résidentiels électricité des pays du G4 ⁽³⁾ s'est stabilisé au 1^{er} semestre 2023. Les offres de marché en France poursuivent leur progression avec une hausse de 17 % vs fin 2022.

L'intensité carbone s'élève à 40 gCO₂/kWh. La baisse de 10 gCO₂/kWh par rapport au 1^{er} semestre 2022 s'explique principalement par la baisse de la production thermique.

Les 4 chantiers d'excellence opérationnelle sont mis en œuvre avec l'augmentation de la productivité des opérations et des projets, l'industrialisation du numérique, le développement des compétences et l'adaptation des dispositifs de pilotage de la performance opérationnelle.

Le Conseil d'administration d'EDF, réuni le 26 juillet 2023 sous la présidence de Luc Rémont, a arrêté les comptes consolidés clos le 30 juin 2023. Luc Rémont, Président-Directeur Général d'EDF a déclaré : « *Le premier semestre 2023 marque le retour de la performance opérationnelle de l'entreprise dans un contexte de prix favorable après une année 2022 impactée par des difficultés industrielles et par les effets défavorables d'une régulation exceptionnelle. Ces résultats traduisent les efforts intensifiés de l'ensemble des équipes d'EDF. Dans un contexte fortement concurrentiel, la dynamique commerciale d'EDF s'appuie sur la pertinence de nos offres et la qualité de service aux clients. Ces résultats en forte progression permettent à EDF d'être au rendez-vous de ses objectifs financiers. Partout dans le groupe, nous avons engagé un travail profond d'amélioration de notre efficacité et de notre performance, afin d'accompagner toujours mieux nos clients particuliers et professionnels dans leur transition énergétique. Le Groupe EDF est en bonne voie pour relever tous ses défis d'avenir avec ses partenaires industriels.* »

Faits marquants

Nucléaire

- ◇ Dépôt des demandes d'autorisation pour construire la 1^{ère} paire de réacteurs EPR2 sur le site de Penly
- ◇ Le site de Bugey choisi pour accueillir 2 futurs EPR2, après le choix de Penly et Gravelines
- ◇ Flamanville 3 : maintien de l'objectif de chargement du combustible au 1^{er} trimestre 2024 et remplacement du couvercle de la cuve à l'issue du 1^{er} cycle d'exploitation (2^{ème} semestre 2025)
- ◇ Hinkley Point C : enceinte de confinement interne en béton du bâtiment réacteur de l'unité 1 achevée

Clients

- ◇ Annonce d'une hausse du TRV de 10 % au 1^{er} août 2023 en lien avec la fin progressive du bouclier tarifaire, sans impact significatif en EBITDA, le bouclier tarifaire étant financé par le mécanisme de CSPE

Finalisation de l'offre publique d'achat simplifiée

- ◇ Acquisition de l'intégralité du capital d'EDF par l'Etat lors du retrait obligatoire le 8 juin 2023

Financement

- ◇ Mise en œuvre du programme de financement 2023 : émission de ~6 Mds€ d'obligations senior sur divers marchés et de 1,5 Md\$ d'obligations hybrides pendant le semestre
- ◇ Conversion en capital de toutes les OCEANE à échéance 2024 pour 2,4 Mds€
- ◇ Confirmation de la notation financière avec une perspective stable par les 3 agences S&P, Moody's et Fitch ⁽⁴⁾

Objectifs 2023 rehaussés ⁽⁵⁾

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

Dettes économiques ajustées / EBITDA ajusté ⁽⁶⁾ : **≤ 4x**

(1) Estimation de production nucléaire relative à son parc actuellement en service

(2) Production hydraulique hors activité insulaire avant déduction de la consommation du pompage. La production hydraulique totale cumulée nette de la consommation du pompage représente 16,6 TWh au premier semestre 2023 (15,5 TWh au premier semestre 2022).

(3) France, Royaume-Uni, Italie, Belgique

(4) Stabilité de la notation financière après l'ajout d'un cran supplémentaire lié au soutien de l'Etat, et l'abaissement d'un cran de la notation standalone

(5) Sur la base du périmètre et des taux de change au 01/01/2023, à environnement réglementaire et fiscal constant et compte tenu du financement du bouclier tarifaire par la CSPE, d'une hypothèse de production nucléaire en France de 300 à 330 TWh et du calendrier de production.

(6) Ratio à méthodologie S&P constante.

Principaux résultats financiers :
• EBITDA

	S1 2022	S1 2023	Variation organique
<i>(en millions d'euros)</i>			
France - Activités de production et commercialisation	-4 988	8 641	n.a.
France - Activités régulées	3 171	1 176	-62,9 %
EDF Renouvelables	500	433	-14,6 %
Dalkia	185	220	20,0 %
Framatome	186	110	-44,1 %
Royaume-Uni	860	2 266	167,4 %
Italie	622	828	30,2 %
Autre international	291	508	73,5 %
Autres métiers	1 845	1 924	6,7 %
Total Groupe	2 672	16 106	504,9 %

Dans un contexte de redressement de la production nucléaire en France, la forte progression de l'EBITDA de 13,4 milliards d'euros s'explique essentiellement par une hausse des prix de vente de l'électricité au 1^{er} semestre 2023. L'effet des mesures réglementaires exceptionnelles de 2022 en France, en vue de limiter la hausse des prix pour les consommateurs, est sans équivalent en 2023. En revanche, le coût des achats de pertes réseaux est en forte hausse du fait des prix élevés. Enfin, les charges opérationnelles sont en augmentation dans un contexte d'inflation.

• Résultat Net

Le résultat financier représente une charge de 1,5 milliard d'euros, en amélioration de 1,4 milliard d'euros par rapport au 1^{er} semestre 2022 en raison de :

- la nette amélioration des autres produits et charges financières de 5 milliards d'euros, majoritairement grâce à la bonne performance du portefeuille des actifs dédiés avec un rendement de 5,5 % (vs -8,9 % lors du 1^{er} semestre 2022), traduisant l'évolution des marchés financiers pendant le 1^{er} semestre 2023 ;
- la hausse de la charge de désactualisation de 2,5 milliards d'euros, principalement liée à la stabilité du taux réel d'actualisation des provisions nucléaires en France au 1^{er} semestre 2023, après l'impact positif de la hausse de 30 points de base au 1^{er} semestre 2022 ;
- l'augmentation du coût de l'endettement financier brut de 1,1 milliard d'euros dans un contexte de hausse significative des taux d'intérêt et d'un effet volume de la dette financière qui devrait se stabiliser en 2023.

Le résultat financier courant s'établit à -2,9 milliards d'euros, en baisse de 3,5 milliards d'euros. Il est retraité des éléments non récurrents, dont en particulier la variation de juste valeur du portefeuille d'actifs dédiés.

Le résultat net courant s'élève à 6,3 milliards d'euros. La hausse de 7,6 milliards d'euros reflète la forte croissance de l'EBITDA diminuée de la baisse du résultat financier courant et de la charge d'impôt (un produit était enregistré lors du 1^{er} semestre 2022).

Le résultat net part du Groupe s'élève à 5,8 milliards d'euros, en progression de 11,1 milliards d'euros. Outre la forte hausse du résultat net courant, la hausse s'explique par les éléments après impôt suivants :

- la variation de juste valeur des instruments financiers pour 3,5 milliards d'euros ;
- une charge exceptionnelle suite aux accords intermédiaires entre Engie et le gouvernement belge relatifs au transfert des engagements liés à l'aval du cycle pour -0,2 milliard d'euros ;
- une 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.

• Cash-flow

Le cash-flow du Groupe s'établit à -1,6 milliard d'euros au 1^{er} semestre 2023. La progression de 2,4 milliards d'euros par rapport au 1^{er} semestre 2022 est nettement inférieure à celle de l'EBITDA de 13,4 milliards d'euros et celle de l'EBITDA cash pour 18,8 milliards d'euros du fait de la dégradation du besoin en fonds de roulement :

- Le besoin en fonds de roulement s'est amélioré de 6,8 milliards d'euros lors du 1^{er} semestre 2022 grâce au retournement des positions latentes élevées de l'activité de trading suite à la hausse de la volatilité en 2021 et à la surcompensation de la CSPE dans le contexte de hausse des prix de marché.
- A l'inverse, le besoin en fonds de roulement du 1^{er} semestre 2023 s'est dégradé de 8 milliards d'euros, dont 4,3 milliards d'euros pour l'activité de trading dans un contexte de baisse de la volatilité et 3,3 milliards d'euros liés à la créance du bouclier tarifaire en CSPE qui n'est pas compensée par des recettes d'obligations d'achat moindres dans un contexte de baisse des prix.

Les investissements nets atteignent 9,1 milliards d'euros, en légère hausse de 0,7 milliard d'euros en raison notamment du projet HPC, de la maintenance importante du parc nucléaire et du développement des activités de réseaux.

• Endettement financier net

L'endettement financier net ⁽¹⁾ atteint 64,8 milliards d'euros, en ligne avec l'objectif de stabilisation. Il est en légère augmentation de 0,3 milliard d'euros depuis fin 2022 ⁽²⁾. Le cash-flow négatif est compensé par la conversion des OCEANE de 2,4 milliards d'euros qui contribue au renforcement des capitaux propres.

De plus, les émissions obligataires réalisées pendant le semestre, ainsi que la baisse du niveau de la dette court terme, permettent un allongement de la maturité de la dette financière à 10,5 ans à fin juin (vs 9,4 ans à fin 2022).

(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) Retraité des 0,6 Md€ non apportés à l'offre de rachat de la souche hybride de 1,5 Md\$ en cours au 30 juin 2023 (reclassée de capitaux propres à autres dettes financières), l'EFN serait en baisse de 0,3 Md€ à fin juin 2023 par rapport au 31 décembre 2022

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 2022	S1 2023	Variation organique
Chiffre d'affaires	23 762	34 622	45,7 %
EBITDA	-4 988	8 641	n.a.

La forte hausse de l'EBITDA s'explique par les éléments suivants :

- Il bénéficie d'un effet prix favorable pour un montant estimé à 10 milliards d'euros. En effet, le bouclier tarifaire 2023 n'a pas d'impact significatif en EBITDA.
- En 2022, les mesures réglementaires exceptionnelles adoptées en France par le gouvernement, afin de limiter la hausse des prix de vente aux consommateurs, avaient pénalisé l'EBITDA pour un montant estimé à -6,2 milliards d'euros.
- Les charges opérationnelles sont en hausse de 0,6 milliard d'euros dans le contexte d'inflation en 2023.

- **France - Activités régulées ⁽¹⁾**

(en millions d'euros)	S1 2022	S1 2023	Variation organique
Chiffre d'affaires	9 578	9 978	4,2 %
EBITDA	3 171	1 176	-62,9 %
<i>Dont Enedis</i>	<i>2 683</i>	<i>763</i>	<i>-71,6 %</i>

La baisse de l'EBITDA s'explique principalement par un effet prix négatif estimé à -1,8 milliard d'euros, en raison d'achats de pertes réseaux effectués à des prix de marché très élevés. En revanche, l'évolution du TURPE a un effet favorable estimé à 0,3 milliard d'euros ⁽²⁾.

La baisse des volumes acheminés hors effet climat de 10,9 TWh, qui se répartit à hauteur de -5,1 TWh sur le marché d'affaires et -5,8 TWh sur le marché des particuliers, a un impact négatif en EBITDA pour un montant estimé à 0,3 milliard d'euros.

Enedis devient entreprise à mission et inscrit sa raison d'être dans ses statuts : « Agir pour un service public de la distribution d'électricité innovant, performant et solidaire. Raccorder la société au défi collectif d'un monde durable »

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

(2) Indexation du TURPE 6 distribution de +2,26 % au 1er août 2022.

- EDF Renouvelables - Énergies Renouvelables

Renouvelables Groupe hors activité hydraulique France

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2022	S1 2023	Variation organique
Chiffre d'affaires	1 796	1 705	-0,6 %
EBITDA	723	763	4,1 %
Investissements nets	-1 483	-1 372	-7 %

L'augmentation de l'EBITDA s'explique par une hausse de la production grâce aux nouvelles capacités installées. Néanmoins les conditions de vent, favorables en Belgique mais défavorables au Royaume-Uni et aux Etats-Unis, entraînent une baisse de l'EBITDA.

Les investissements sont en recul en particulier aux Etats-Unis.

EDF Renouvelables

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2022	S1 2023	Variation organique
Chiffre d'affaires	1 051	985	1,9 %
EBITDA	500	433	-14,6 %
<i>Dont EBITDA production</i>	653	593	-7,6 %

Le recul de l'EBITDA production s'explique par des charges opérationnelles en 2023 sans équivalent au 1^{er} semestre 2022. Néanmoins, les volumes produits sont en hausse de 5,6 % grâce aux mises en service réalisées en 2022.

Par ailleurs, les frais de développement liés à la croissance du portefeuille de projets sont en hausse dans un contexte d'inflation.

En France, le 1er flotteur des éoliennes de Provence Grand Large a été mis à l'eau et la 1ère éolienne en mer de Fécamp a été installée.

- Dalkia - Services Énergétiques**

Services Énergétiques Groupe ⁽¹⁾

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2022	S1 2023	Variation organique
Chiffre d'affaires	4 122	4 506	8,3 %
EBITDA	234	291	19,2 %
Investissements nets	-148	-164	10,8 %

Toutes les activités de services en France contribuent à la progression de l'EBITDA.

La hausse des investissements est principalement portée par Dalkia.

Dalkia

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2022	S1 2023	Variation organique
Chiffre d'affaires	3 211	3 411	5,0 %
EBITDA	185	220	20,0 %

L'augmentation de l'EBITDA s'explique par l'activité commerciale en France et le fonctionnement des installations de cogénération pendant tout le 1^{er} trimestre 2023 (en 2022, Dalkia avait été impacté par leur arrêt anticipé du fait du raccourcissement de l'hiver tarifaire).

Un réseau de chaleur bas carbone par géothermie en région parisienne a été inauguré. Il est alimenté à 77 % par des énergies renouvelables et permet 11 000 tonnes de CO₂ évitées par an.

- Framatome**

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2022	S1 2023	Variation organique
Chiffre d'affaires	1 977	1 959	-3,1 %
EBITDA	321	307	-6,2 %
EBITDA contributif groupe EDF	186	110	-44,1 %

La baisse de l'EBITDA contributif groupe s'explique par des difficultés sur un contrat de Contrôle Commande aux États-Unis et par un recul des ventes de combustibles.

Les prises de commandes s'établissent à environ 2,2 milliards d'euros à fin juin 2023, en légère hausse par rapport à fin juin 2022 notamment grâce aux activités de Base Installée en Amérique du Nord.

(1) Les Services Énergétiques Groupe comprennent Dalkia, IZI Confort, IZI Solution, Sowee, 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.

- Royaume-Uni

(en millions d'euros)	S1 2022	S1 2023	Variation organique
Chiffre d'affaires	6 904	12 140	79,8 %
EBITDA	860	2 266	167,4 %

La hausse de l'EBITDA s'explique essentiellement par un redressement des marges de l'activité de fourniture d'énergie, principalement grâce aux allocations prévues dans le calcul du plafond des tarifs résidentiels, qui permettent aux fournisseurs de récupérer les coûts encourus lors des turbulences de marché au cours des années précédentes.

La performance commerciale a été solide, consolidant les marges et les parts de marché dans le segment des petites et moyennes entreprises, ainsi que dans l'activité de production, où les prix nucléaires réalisés plus élevés ont été partiellement compensés par une production d'électricité plus faible à la suite de l'arrêt d'Hinkley Point B en août 2022 et d'un programme de maintenance plus chargé au cours du 1er semestre 2023.

- Italie

(en millions d'euros)	S1 2022	S1 2023	Variation organique
Chiffre d'affaires	13 017	9 543	-27,3 %
EBITDA	622	828	30,2 %

La hausse de l'EBITDA s'explique tout d'abord, dans les activités de commercialisation, par un retour des marges positives pour les clients résidentiels électricité, après une année 2022 marquée par des pertes.

Dans les activités de production d'électricité, l'effet prix défavorable du thermique, malgré la contribution positive du marché de capacité, est en partie compensé par celui positif du renouvelable.

Enfin, les activités gaz bénéficient d'une optimisation du portefeuille et de prix plus favorables.

Les capacités renouvelables s'établissent à 606 MW nets ⁽¹⁾ à fin juin 2023.

Le CCG de 780 MW Marghera Levante a été inauguré. Il permet une réduction de 30 % des émissions de CO₂ vs la moyenne du parc thermique en Italie et a la capacité technologique à utiliser jusqu'à 50 % d'hydrogène.

(1) Aux bornes d'Edison.

- Autre international

(en millions d'euros)	S1 2022	S1 2023	Variation organique
Chiffre d'affaires	2 585	3 099	19,2 %
EBITDA	291	508	73,5 %
<i>Dont Belgique</i>	<i>179</i>	<i>408</i>	<i>127,4 %</i>
<i>Dont Brésil</i>	<i>114</i>	<i>107</i>	<i>-7,0 %</i>

En **Belgique**⁽¹⁾, la progression de l'EBITDA s'explique par une meilleure production éolienne (+15,1 %), hydraulique (+17,4 %) et nucléaire (+5,1 %), et un effet prix favorable.

Les capacités éoliennes s'élèvent à 620 MW nets⁽²⁾ à fin juin 2023.

Au **Brésil**, l'EBITDA est en légère baisse du fait du recul des services système.

La mise en eau du barrage de Nachtigal au Cameroun (420 MW) a commencé et EDF a été sélectionné en consortium pour le développement du barrage de Mphanda Nkuwa au Mozambique (1,5 GW).

- Autres métiers

(en millions d'euros)	S1 2022	S1 2023	Variation organique
Chiffre d'affaires	7 697	4 655	-37,6 %
EBITDA	1 845	1 924	6,7 %
<i>Dont activités gazières</i>	<i>20</i>	<i>7</i>	<i>-65,0 %</i>
<i>Dont EDF Trading</i>	<i>1 749</i>	<i>1 866</i>	<i>9,5 %</i>

L'EBITDA des **activités gazières** est en légère baisse. Les volumes vendus diminuent en raison du recul de l'activité du terminal de Dunkerque, après une année 2022 exceptionnelle dans un contexte de prix de marché de gros très élevés. Les achats de Gaz Naturel Liquéfiés réalisés à des prix moindres pendant le 1^{er} semestre 2023 par rapport au 1^{er} semestre 2022 viennent limiter cette baisse.

Malgré la baisse des prix et des volatilités sur les marchés de gros par rapport à l'année 2022, l'EBITDA d'**EDF Trading** est en hausse. La performance des activités de trading et d'optimisation reste soutenue, dans un contexte de baisse des risques de marché et de contrepartie.

(1) Luminus et EDF Belgium.

(2) Aux bornes de Luminus.

Extrait des comptes consolidés
Compte de résultat consolidé

<i>(en millions d'euros)</i>	S1 2023	S1 2022
Chiffre d'affaires	75 499	66 262
Achats de combustible et d'énergie	(48 899)	(48 238)
Autres consommations externes ⁽¹⁾	(4 117)	(3 919)
Charges de personnel	(8 201)	(7 286)
Impôts et taxes	(2 714)	(2 383)
Autres produits et charges opérationnels	4 538	(1 764)
Excédent brut d'exploitation (EBITDA)	16 106	2 672
Variations nettes de juste valeur sur instruments dérivés énergie et matières premières hors activités de <i>trading</i>	(276)	(993)
Dotations aux amortissements	(5 472)	(5 534)
(Pertes de valeur) /reprises	(48)	(253)
Autres produits et charges d'exploitation	(1 696)	(388)
Résultat d'exploitation	8 614	(4 496)
Coût de l'endettement financier brut	(1 857)	(728)
Effet de l'actualisation	(1 977)	502
Autres produits et charges financiers	2 304	(2 721)
Résultat financier	(1 530)	(2 947)
Résultat avant impôts des sociétés intégrées	7 084	(7 443)
Impôts sur les résultats	(1 323)	1 840
Quote-part de résultat net des entreprises associées et des coentreprises	142	444
Résultat net des activités en cours de cession	-	4
RÉSULTAT NET CONSOLIDÉ	5 903	(5 155)
Dont résultat net part du Groupe	5 808	(5 293)
Résultat net des activités poursuivies – part du Groupe	5 808	(5 297)
Résultat net des activités en cours de cession – part du Groupe	-	4
Dont résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	95	138
Activités poursuivies	95	138
Activités en cours de cession	-	-

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

Bilan consolidé

ACTIF <i>(en millions d'euros)</i>	30/06/2023	31/12/2022
Goodwill	9 717	9 513
Autres actifs incorporels	11 068	10 619
Immobilisations de production, autres immobilisations corporelles et actifs au titre du droit d'utilisation	106 126	101 126
Immobilisations en concessions de distribution publique d'électricité en France	64 900	63 966
Immobilisations en concessions des autres activités	6 769	6 816
Participations dans les entreprises associées et les coentreprises	9 047	9 421
Actifs financiers non courants	44 878	48 512
Autres débiteurs non courants	2 088	2 165
Impôts différés actifs	8 742	8 696
Actif non courant	263 335	260 834
Stocks	17 621	17 661
Clients et comptes rattachés	24 641	24 844
Actifs financiers courants	46 954	58 033
Actifs d'impôts courants	689	497
Autres débiteurs courants	8 328	15 165
Trésorerie et équivalents de trésorerie	8 074	10 948
Actif courant	106 307	127 148
Actifs détenus en vue de leur vente	138	150
TOTAL DE L'ACTIF	369 780	388 132
CAPITAUX PROPRES ET PASSIF <i>(en millions d'euros)</i>	30/06/2023	31/12/2022
Capital	2 085	1 944
Réserves et résultats consolidés	45 868	32 396
Capitaux propres - part du Groupe	47 953	34 340
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	13 712	12 272
Total des capitaux propres	61 665	46 612
Provisions liées à la production nucléaire - Aval du cycle, déconstruction des centrales et derniers cœurs	56 455	56 021
Provisions pour avantages du personnel	15 507	16 231
Autres provisions	5 077	4 671
Provisions non courantes	77 039	76 923
Passifs spécifiques des concessions de distribution publique d'électricité en France	49 738	49 459
Passifs financiers non courants	75 504	71 058
Autres créditeurs non courants	5 492	4 968
Impôts différés passifs	2 810	1 533
Passif non courant	210 583	203 941
Provisions courantes	10 033	7 943
Fournisseurs et comptes rattachés	15 901	23 284
Passifs financiers courants	44 060	71 844
Dettes d'impôts courants	1 662	967
Autres créditeurs courants	25 841	33 504
Passif courant	97 497	137 542
Passifs détenus en vue de leur vente	35	37
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES ET DU PASSIF	369 780	388 132

Tableau de flux de trésorerie consolidé

(en millions d'euros)

	S1 2023	S1 2022
Opérations d'exploitation :		
Résultat net consolidé	5 903	(5 155)
Résultat net des activités en cours de cession	-	4
Résultat net des activités poursuivies	5 903	(5 159)
Pertes de valeur / (reprises)	45	253
Amortissements, provisions et variations de juste valeur	9 389	5 713
Produits et charges financiers	1 096	96
Dividendes reçus des entreprises associées et des coentreprises	384	98
Plus ou moins-values de cession	157	103
Impôt sur les résultats	1 322	(1 841)
Quote-part du résultat net des entreprises associées et des coentreprises	(141)	(444)
Variation du besoin en fonds de roulement	(8 020)	6 804
Flux de trésorerie nets générés par l'exploitation	10 135	5 623
Frais financiers nets décaissés	(1 083)	(424)
Impôts sur le résultat payés	(1 125)	(202)
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation poursuivies	7 927	4 997
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation en cours de cession	-	-
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'exploitation	7 927	4 997
Opérations d'investissement :		
Investissements en titres de participation déduction faite de la trésorerie acquise	33	(70)
Cessions de titres de participation déduction faite de la trésorerie cédée	62	122
Investissements incorporels et corporels	(10 052)	(8 703)
Produits de cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles	79	26
Variations d'actifs financiers	(1 070)	(11 553)
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement poursuivies	(10 948)	(20 178)
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement en cours de cession	-	-
Flux de trésorerie nets liés aux opérations d'investissement	(10 948)	(20 178)
Opérations de financement :		
Augmentation de capital EDF	-	3 148
Transactions avec les participations ne donnant pas le contrôle ⁽¹⁾	862	581
Dividendes versés par EDF	-	(72)
Dividendes versés aux participations ne donnant pas le contrôle	(190)	(139)
Achats/ventes d'actions propres	-	(2)
Flux de trésorerie avec les actionnaires	672	3 516
Émissions d'emprunts	9 465	15 370
Remboursements d'emprunts	(10 498)	(5 983)
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	(300)	(332)
Participations reçues sur le financement d'immobilisations en concession et subventions d'investissements reçues	101	169
Autres flux de trésorerie liés aux opérations de financement	(675)	9 224
Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement poursuivies	(3)	12 740
Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement en cours de cession	-	-
Flux de trésorerie nets liés aux opérations de financement	(3)	12 740
Flux de trésorerie des activités poursuivies	(3 024)	(2 441)
Flux de trésorerie des activités en cours de cession	-	-
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(3 024)	(2 441)
TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À L'OUVERTURE	10 948	9 919
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(3 024)	(2 441)
Variations de change	36	(99)
Produits financiers sur disponibilités et équivalents de trésorerie	96	28
Autres variations non monétaires	18	11
TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE À LA CLOTURE	8 074	7 418

(1) Comprend en 2023, un montant de 776 millions d'euros au titre des augmentations de capital de CGN dans NNB Holding (HPC) et de HMG dans NNB Holding (SZC) Ltd. Comprend en 2022, un montant de 613 millions d'euros relatif à la part versée par CGN au titre des augmentations de capital de NNB Holding (HPC) et NNB Holding (SZC) Ltd.

Principaux communiqués de presse depuis la communication du 1^{er} trimestre 2023

Gouvernance

- ◇ Nomination de Caroline Chanavas au Comité Exécutif du groupe EDF (CP du 09/06/2023)

Offre Publique d'Achat Simplifiée

- ◇ Mise en œuvre du retrait obligatoire des titres de capital d'EDF (CP du 08/06/2023)
- ◇ Résultat de l'offre publique d'achat simplifiée rouverte visant les titres de capital d'EDF (CP du 23/05/2023)
- ◇ Décision de la Cour d'appel de Paris rejetant le recours en annulation formé par des actionnaires minoritaires contre la décision de conformité de l'AMF - Réouverture de l'OPAS visant les titres de capital d'EDF (CP du 02/05/2023)
- ◇ OCEANE EDF à échéance 2024 : réouverture de l'offre publique d'achat simplifiée initiée par l'Etat français et ajustement du ratio de conversion / échange (CP du 02/05/2023)

Renouvelables

- ◇ EDF, Meridiam et SIFCA posent la première pierre de la plus grande centrale biomasse d'Afrique de l'Ouest (CP du 20/07/2023)
- ◇ Parc éolien en mer de Fécamp : la première éolienne en mer normande est posée (CP du 04/07/2023)
- ◇ Le groupe EDF inaugure sa première centrale solaire flottante installée sur le lac d'un barrage hydroélectrique à Lazer dans les Hautes-Alpes (CP du 20/06/2023)
- ◇ Le chantier du parc éolien en mer flottant Provence Grand Large franchit une étape majeure avec la mise à l'eau de son premier flotteur (CP du 22/05/2023)
- ◇ EDF Renouvelables et Fred. Olsen SeaWind remportent l'enchère pour le premier appel d'offres d'énergie éolienne en mer en Irlande (CP du 16/05/2023)

Nucléaire

- ◇ Le Groupe EDF dépose les demandes d'autorisations pour construire la 1^{ère} paire de réacteurs EPR2 sur le site de Penly (CP du 29/06/2023)

Clients

- ◇ EDF et Trimet signent un contrat long-terme de fourniture d'électricité (CP du 26/06/2023)

ENEDIS

- ◇ Enedis devient la première grande entreprise à mission du secteur de l'énergie (CP du 27/06/2023)
- ◇ Emploi et formation : lancement des « Écoles des réseaux pour la transition énergétique » (CP du 20/03/2023)

Edison

- ◇ Edison inaugure la centrale thermoélectrique la plus performante d'Italie : une excellence industrielle au service de la transition énergétique du pays (CP du 16/06/2023)

Financements

- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations senior Samouraï multi-tranches pour un montant nominal de 33 milliards de yens (CP du 22/06/2023)
- ◇ Conversion des dernières OCEANES EDF à échéance 2024 en circulation (CP du 13/06/2023)
- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations hybrides pour un montant nominal de 1,5 milliard de dollars US et la poursuite de l'offre contractuelle de rachat annoncée le 6 juin 2023 (CP du 09/06/2023)
- ◇ EDF a l'intention de procéder à une nouvelle émission d'obligations hybrides libellées en dollars US et lance une offre de rachat d'une souche existante d'obligations hybrides libellées en dollars US (CP du 06/06/2023)
- ◇ Conversion d'OCEANES EDF à échéance 2024 (CP du 24/05/2023)
- ◇ EDF annonce le succès de son émission d'obligations senior multi-tranches pour un montant nominal de 3 milliards de dollars US et de 500 millions de dollars canadiens (CP du 18/05/2023)



Acteur majeur de la transition énergétique, le groupe EDF est un énergéticien intégré, présent sur l'ensemble des métiers : la production, le transport, la distribution, le négoce, la vente d'énergie et les services énergétiques. Leader des énergies bas carbone dans le monde, le Groupe a développé un mix de production diversifié basé principalement sur l'énergie nucléaire et renouvelable (y compris 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 participe à la fourniture d'énergie et de services à environ 40,3 millions de clients ⁽¹⁾, dont 30,3 millions en France ⁽²⁾. Il a réalisé en 2022 un chiffre d'affaires consolidé de 143,5 milliards d'euros.

(1) Les clients sont décomptés par site de livraison ; un client peut avoir deux points de livraison : un pour l'électricité et un autre pour le gaz.

(2) Y compris ES (Électricité de Strasbourg) et SEI.

Cette présentation est uniquement destinée 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 (liées 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.23-0122) enregistré auprès de l'AMF le 21 mars 2023, 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.

Ce communiqué de presse est certifié. Vérifiez son authenticité sur medias.edf.com

N'imprimez ce message que si vous en avez l'utilité.

EDF SA
22-30, avenue de Wagram
75382 Paris cedex 08
Capital de 2 084 809 296,50 euros
552 081 317 R.C.S. Paris

www.edf.fr

CONTACTS

Presse : service-de-presse@edf.fr

Investisseurs : edf-irteam@edf.fr