



RÉSULTATS SEMESTRIELS 2023



AVERTISSEMENT

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.

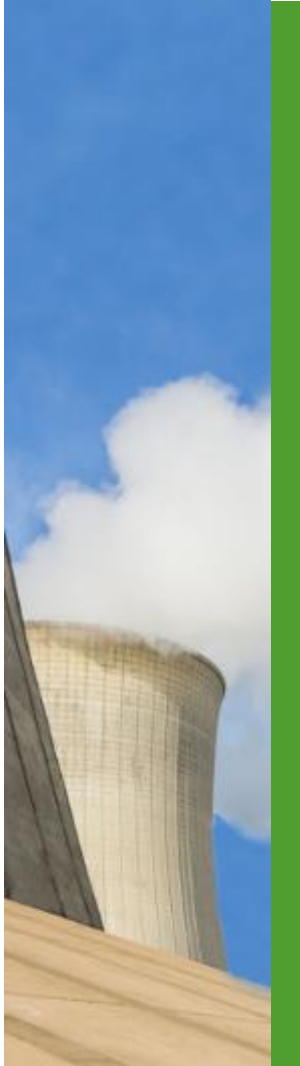
EDF ni aucun de ses affiliés ne s'engage ni n'a l'obligation de mettre à jour les informations de nature prospective contenues dans ce document pour refléter les faits et circonstances postérieurs à la date de cette présentation.

RÉSULTATS SEMESTRIELS 2023

Luc Rémont
Président-Directeur Général



INDICATEURS CLÉS OPÉRATIONNELS - S1 2023



Production d'électricité Groupe : 232,1 TWh, -1,9 % vs S1 2022

Production nucléaire
France

158,1 TWh
+2,6 % vs S1 2022

Production nucléaire
Royaume-Uni

18,2 TWh
-21,5 % vs S1 2022⁽¹⁾

Intensité carbone
Groupe

40 gCO₂/kWh
vs 50 gCO₂/kWh au S1 2022

Production
hydraulique France
métropolitaine

19,4 TWh
+2,2 % vs S1 2022

Production éolienne
et solaire Groupe

13,2 TWh
+5,6 % vs S1 2022

Portefeuille de projets
éoliens et solaires
Groupe

91 GW bruts
+7 % vs fin déc. 2022

(1) dont -3,7 TWh attribuables à la fermeture d'Hinkley Point B en août 2022.

RÉSULTATS FINANCIERS – S1 2023



EBITDA

16,1 Mds€

vs 2,7 Mds€ au S1 2022

Résultat Net Courant

6,3 Mds€

vs -1,3 Mds€ au S1 2022

Endettement financier net

64,8 Mds€ ⁽¹⁾

vs 64,5 Mds€ fin déc. 2022

Liquidités nettes Groupe

21,2 Mds€ ⁽²⁾

vs 14,8 Mds€ fin déc. 2022

- (1) 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 (cf. CP du 7 juillet 2023).
- (2) Trésorerie et équivalents 8,1 Mds€, actifs liquides 19,3 Mds€, lignes de crédit non utilisées 14,9 Mds€ et déduction faite de la part courante des emprunts et dettes financières -21,1 Mds€.

NUCLÉAIRE : MOBILISATION INDUSTRIELLE SANS PRÉCÉDENT



NUCLÉAIRE EXISTANT

CORROSION SOUS CONTRAINTE (CSC)

Parmi les **16 réacteurs les plus sensibles** au phénomène de CSC, **11 réacteurs ont été réparés** à ce jour, 2 réacteurs sont en cours de réparation, 2 seront traités d'ici fin 2023 et 1 lors de sa prochaine visite décennale

Concernant les **soudures réparées lors de la construction des centrales**, **60 % du programme 2023** a été réalisé à ce jour, en ligne avec l'objectif

ESTIMATION DE PRODUCTION NUCLÉAIRE FRANCE

Confirmation des fourchettes de 300-330 TWh pour 2023 et 315-345 TWh pour 2024

Fourchette de 335-365 TWh ⁽¹⁾ pour 2025

NOUVEAU NUCLÉAIRE

EPR2

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

Validation du remplacement du **couvercle de la cuve** lors de l'arrêt à l'issue du 1^{er} cycle de fonctionnement (2^{ème} semestre 2025)

HINKLEY POINT C

Achèvement de l'enceinte de confinement interne en béton du bâtiment réacteur de l'Unité 1

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

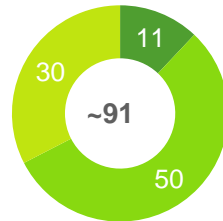
RENOUVELABLES : POURSUITE DU DÉVELOPPEMENT

HAUSSE DU PORTEFEUILLE DE PROJETS...

+7 % vs fin 2022

(GW bruts ⁽¹⁾)

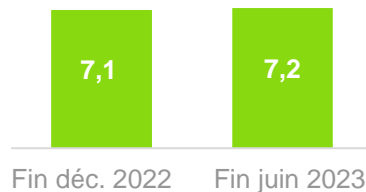
- Sécurisé
- En développement
- En prospection



EDF **lauréat** de projets, en consortium, dont un parc éolien en mer d'Irlande (1,3 GW) et une centrale solaire à Oman (500 MW)

...PERMETTANT DE MAINTENIR UN NIVEAU ÉLEVÉ DE CAPACITÉS EN CONSTRUCTION

Capacités en construction ⁽¹⁾ (GW bruts)

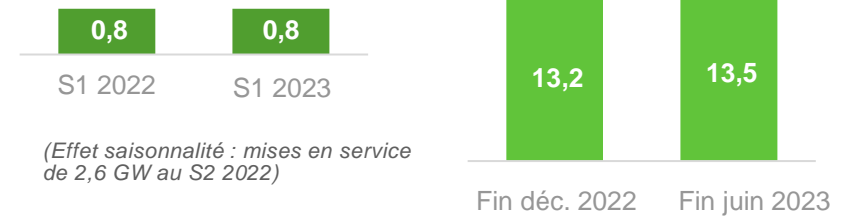


France :

- Mise à l'eau du 1^{er} flotteur des éoliennes de **Provence Grand Large**
- Installation de la 1^{ère} éolienne en mer de **Fécamp**

MISES EN SERVICE ET CAPACITÉS INSTALLÉES

Capacités mises en service ⁽¹⁾ (GW bruts) Capacités installées ⁽¹⁾ (GW nets)



Inauguration de la centrale solaire flottante sur la retenue du barrage hydroélectrique de **Lazer** en France

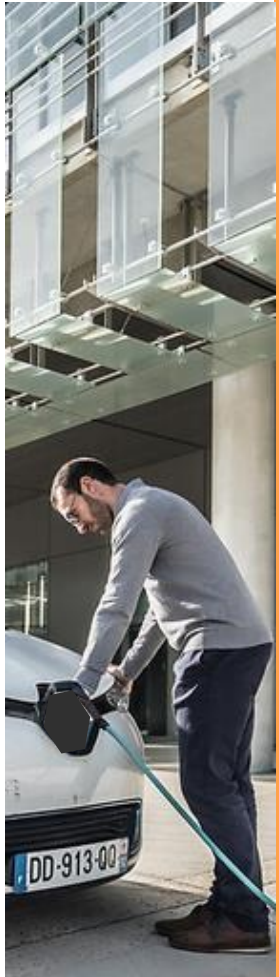
HYDRAULIQUE

Début de la mise en eau du barrage de **Nachtigal** (420 MW - Cameroun)

Sélection d'EDF en consortium pour le développement du barrage de **Mphanda Nkuwa** (1,5 GW - Mozambique)

(1) Éolien et solaire. Voir les annexes p13.

CLIENTS : FORTE DYNAMIQUE COMMERCIALE



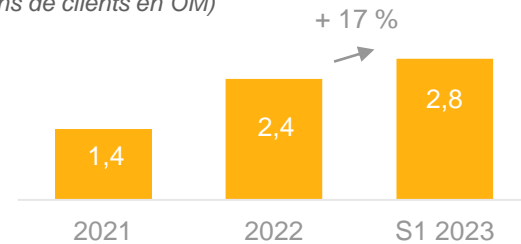
PORTEFEUILLE CLIENTS

CLIENTS DES PAYS DU G4 ⁽¹⁾

Stabilité du portefeuille de clients **résidentiels électricité**

FRANCE

Poursuite de la **progression des offres de marché (OM)** ⁽²⁾
(en millions de clients en OM)



4,2 millions de contrats **gaz et services** à fin juin 2023, soit un **gain de 373 000 contrats** versus fin décembre 2022

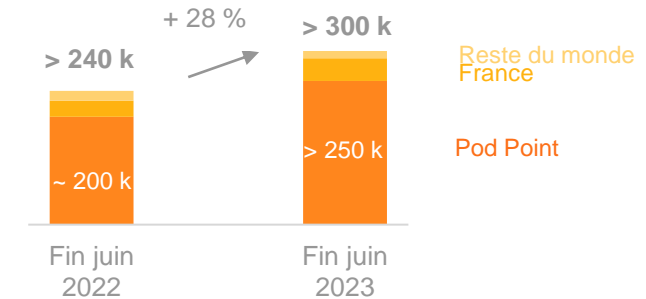
377 000 options **Tempo**, en **hausse de 89 %** par rapport à fin juin 2022

Annonce d'une hausse du TRV de 10 % TTC au 1er août 2023, en lien avec la fin progressive du bouclier tarifaire sans impact significatif en EBITDA

Marché d'affaires : Politique de développement des **contrats long-terme**, dont un contrat de fourniture d'électricité déjà signé avec le producteur d'aluminium Trimet (22 TWh jusqu'à 10 ans)

MOBILITÉ ÉLECTRIQUE

Points de charge ⁽³⁾ : progression de 28 % en 12 mois



(1) France, Royaume-Uni, Italie, Belgique.

(2) Clients résidentiels électricité.

(3) Installés et gérés. Chiffres estimés pour Pod Point.

ENEDIS, EDISON & DALKIA ACCÉLÈRENT AU SERVICE DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE



ENEDIS

1^{ère} grande entreprise à mission du secteur de l'énergie et inscription de la **raison d'être** dans les 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 »

Augmentation des **raccordements** :

- + 125 % de raccordements d'installations d'énergie **renouvelable** vs S1 2022, pour 90 000 raccordements au S1 2023 vs 50 000 au S1 2022
- + 21 % de raccordements de bornes de recharge de **véhicules électriques**, soit 5 404 raccordements ⁽¹⁾ réalisés au cours du S1 2023

Baisse des volumes acheminés hors effet climat de -10,9 TWh dans le contexte de **baisse de la consommation**

Lancement, avec la filière professionnelle, des « **Écoles des réseaux pour la transition énergétique** ». 40 lycées professionnels engagés dès la rentrée de 2023

EDISON

Inauguration de **Marghera Levante**, CCG (780 MW), réduction de 30 % des émissions de CO₂ ⁽²⁾, et capacité technologique à utiliser jusqu'à 50 % d'hydrogène

DALKIA

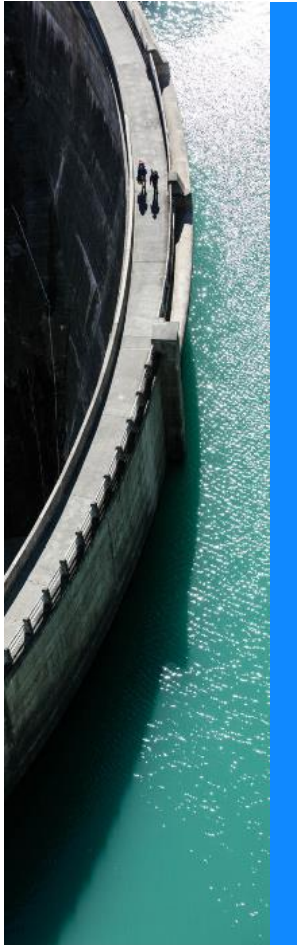
France : Inauguration d'un **réseau de chaleur bas carbone** par géothermie en région parisienne, alimenté à 77 % par des énergies renouvelables, 11 000 tonnes de CO₂ évitées par an

International : contrat remporté pour l'exploitation maintenance de la centrale de froid du nouveau terminal de l'aéroport d'**Abu Dhabi**. Contrat de travaux de génie électrique et mécanique au **Royaume-Uni** signé avec Evotec (laboratoire pharmaceutique)

(1) Un raccordement pour plusieurs bornes et donc plusieurs points de charge.

(2) Versus la moyenne d'émissions de CO₂ du parc thermique en Italie.

RETRAIT DE LA COTE & NOUVEAUX FINANCEMENTS



FINALISATION DE L'OPAS

Acquisition de l'intégralité du capital et des droits de vote par l'État lors du retrait obligatoire le 8 juin 2023

NOTATIONS FINANCIÈRES

Confirmation de la notation financière ⁽¹⁾ avec une perspective stable par les agences S&P, Moody's et Fitch

NOUVEAUX FINANCEMENTS

Mise en œuvre du programme de financement 2023 avec les émissions de ~8 Mds€ d'obligations senior & hybrides au S1 2023 :

- émissions obligataires senior pour plus de 6 Mds€ sur divers marchés (EUR, GBP, USD, JPY),
- émission de 1,5 Md\$ d'obligations hybrides
- rachat de 0,9 Md\$ de l'obligation hybride de 1,5 Md\$ remboursable en 2024 ⁽²⁾

Conversion en capital de toutes les OCEANE à échéance 2024 pour 2,4 Mds€

(1) Stabilité de la notation financière résultant de la prise en compte d'un cran supplémentaire lié au soutien de l'État, et d'un abaissement d'un cran de la notation standalone.

(2) 1^{ère} date de remboursement anticipé au gré d'EDF le 22 janvier 2024.

AVANCEMENT DES 4 CHANTIERS D'EXCELLENCE OPÉRATIONNELLE



ACCROÎTRE LE TEMPS MÉTAL

Augmentation de la productivité des opérations et des projets : 57 défis identifiés

À date 30 % de ces défis ont été relevés et ont permis une réduction du délai de réalisation de processus ou procédés de travail

ACCÉLÉRER ET INDUSTRIALISER LE NUMÉRIQUE

Mise en œuvre d'un pilote de l'entreprise étendue avec trois fabricants (Ponticelli, Framatome et Schneider Electric)

Signature d'un contrat avec la société INEO ouvrant un accès sécurisé à la maquette 3D de HPC

DÉVELOPPER LES COMPÉTENCES NÉCESSAIRES AUX MÉTIERS DU GROUPE

8 000 demandeurs d'emploi ayant participé à la semaine des métiers du nucléaire organisée par l'Université des Métiers du Nucléaire et Pôle emploi

Plus de 50 établissements scolaires ayant intégré pour la rentrée 2023 des modules sur les métiers réseaux et nucléaires EDF dans des formations clés

PILOTER LA PERFORMANCE OPÉRATIONNELLE

Mise en place pour chaque *business unit* d'outils focalisés sur des indicateurs opérationnels et cash permettant d'effectuer plus régulièrement des projections et de gagner en agilité

RÉSULTATS SEMESTRIELS 2023

Xavier Girre
Directeur Exécutif Groupe - Finance



CHIFFRES CLÉS S1 2023

En millions d'euros	S1 2022	S1 2023	Δ %	Δ% Org. ⁽¹⁾
Chiffre d'affaires	66 262	75 499	+13,9	+14,4
EBITDA	2 672	16 106	x6	x6
Résultat net courant	(1 312)	6 267	<i>n.a.</i>	
Résultat net part du Groupe	(5 293)	5 808	<i>n.a.</i>	

	30/06/2022	31/12/2022	30/06/2023
Endettement financier net (en milliards d'euros)	42,8	64,5	64,8

n.a. : non applicable

(1) Variation organique à périmètre, normes et change comparables.

EBITDA GROUPE – SYNTHÈSE

En milliards d'euros

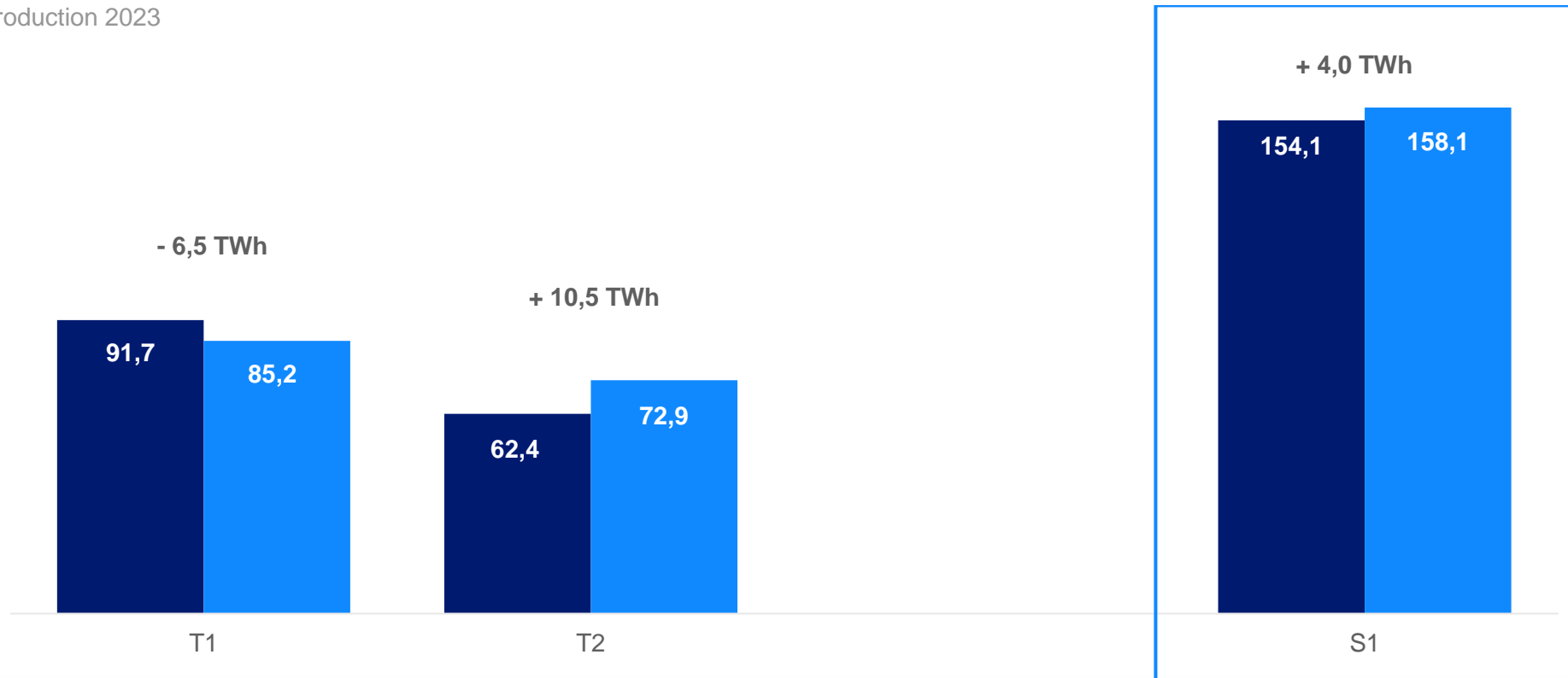
VARIATION : +13,4



NB : Chiffres estimés pour les variations d'EBITDA.

DYNAMIQUE DE REDRESSEMENT DE LA PRODUCTION NUCLÉAIRE FRANCE

(en TWh)



- La production cumulée à fin juin 2023 s'établit à 158,1 TWh, supérieure de 4,0 TWh à celle de S1 2022, essentiellement grâce à la meilleure disponibilité du parc et la maîtrise des arrêts de tranche, malgré les effets induits par les mouvements sociaux

EBIT

En millions d'euros	S1 2022	S1 2023	Δ
EBITDA	2 672	16 106	+13 434
Volatilité des commodités	(993)	(276)	+717
Dotations aux amortissements et provisions pour renouvellement	(5 534)	(5 472)	+62
Pertes de valeur et autres produits et charges d'exploitation	(641)	(1 744)	(1 103)
EBIT	(4 496)	8 614	+13 110

RÉSULTAT NET - PART DU GROUPE

En millions d'euros	S1 2022	S1 2023	Δ
EBIT	(4 496)	8 614	+13 110
Résultat financier	(2 947)	(1 530)	+1 417
Impôts sur les résultats	1 840	(1 323)	-3 163
Quote-part de résultat net des coentreprises et entreprises associées	444	142	-302
Résultat net des activités en cours de cession	4	-	-4
(-) Déduction du résultat net – part des minoritaires	(138)	(95)	+43
Résultat net – part groupe	(5 293)	5 808	+11 101
(-) Variation de la juste valeur des instruments financiers et des commodités	3 175	(835)	-4 010
(-) Pertes de valeur	267	84	-183
(-) Autres éléments	539	1 210	+671
Neutralisation des éléments non récurrents nets d'impôts	3 981	459	-3 522
Résultat net courant	(1 312)	6 267	+7 579

Variation du Résultat financier

- ✓ Meilleure performance du portefeuille des Actifs Dédiés : +5,5 % vs -8,9 % au S1 2022 (+4 588 M€)
 - ✓ Stabilité du taux d'actualisation réel des provisions nucléaires France à 2,5 % ⁽¹⁾ après l'impact positif d'une hausse de +30 points de base au S1 2022 (-1 596 M€)
- Taux de couverture** des provisions nucléaires par les Actifs Dédiés : 108,5 % à fin juin 2023 vs 107,1 % à fin décembre 2022
- ✓ Hausse du coût de l'endettement financier (-1 129 M€)

(1) Entre le 31/12/2022 et le 30/06/2023. Au 30/06/2022 le taux était de 2,3 %.

ENDETTEMENT FINANCIER NET

En milliards d'euros

EFN quasi stable : +0,3 Mds€ ⁽¹⁾



Dont :

- 4,3 Md€ de hausse du BFR des activités Trading
- 3,3 Md€ de hausse de la créance liée au mécanisme de CSPE (dont créance liée au bouclier tarifaire)

NB : chiffres arrondis à l'entier le plus proche.

(1) 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 (cf. CP du 7 juillet 2023).

(2) Investissements nets hors cessions Groupe.

PERSPECTIVES

Luc Rémont

Président-Directeur Général



OBJECTIFS 2023 REHAUSSÉS

OBJECTIFS 2023 ⁽¹⁾

ENDETTEMENT FINANCIER NET / EBITDA

≤ 2,5x

DETTE ÉCONOMIQUE AJUSTÉE / EBITDA AJUSTÉ ⁽²⁾

≤ 4x

(1) 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 et d'une hypothèse de production nucléaire en France pour 2023 de 300-330 TWh, et du calendrier de production.

(2) Ratio à méthodologie S&P constante.



RÉSULTATS SEMESTRIELS 2023

