



**RÉSULTATS
SEMESTRIELS
2022**



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.

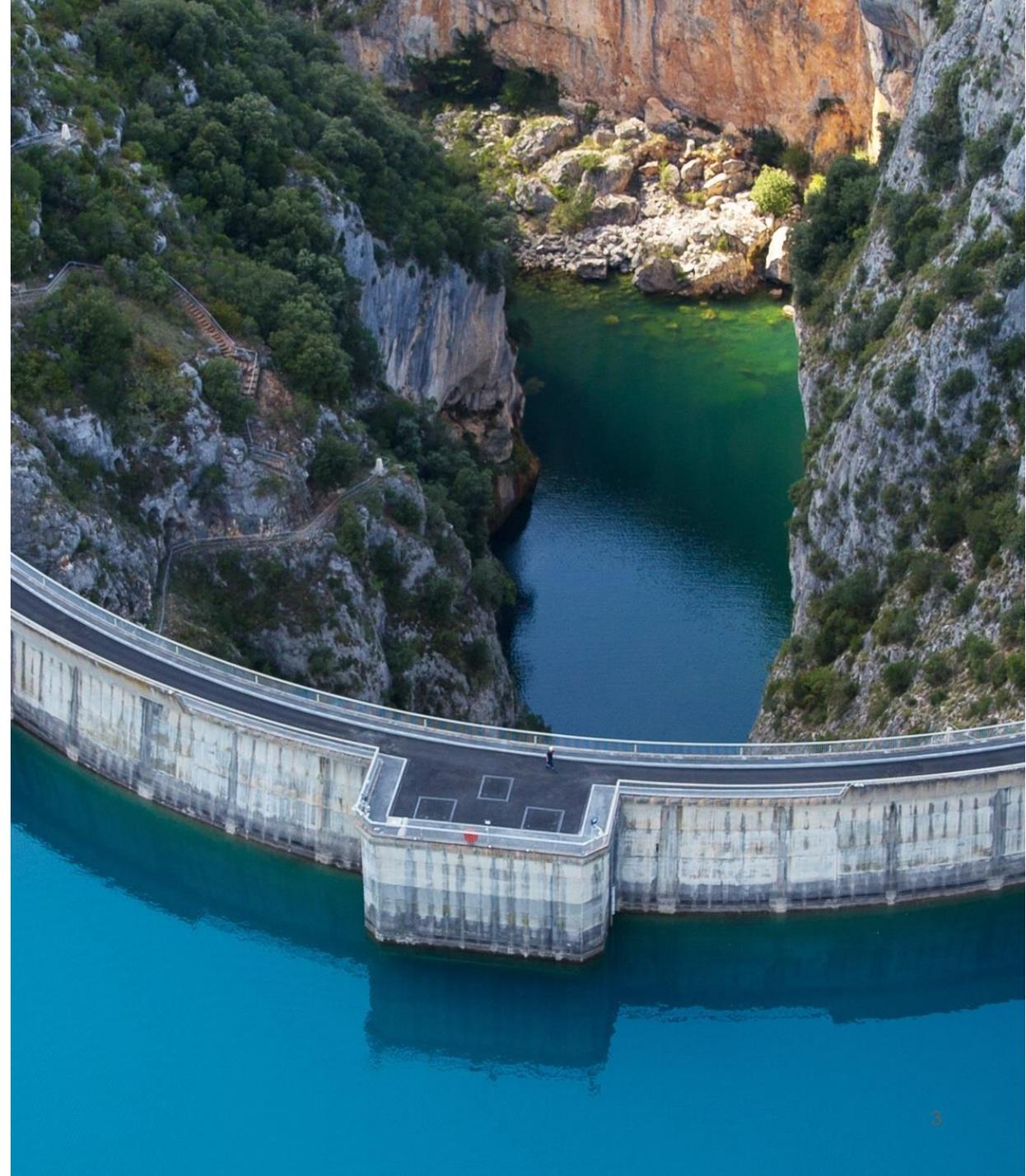
La présente communication contient des déclarations ou informations prospectives. Bien qu'EDF estime que les attentes reflétées dans ces déclarations prospectives sont basées sur des hypothèses raisonnables au moment où elles sont faites, ces hypothèses sont intrinsèquement incertaines et impliquent 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.22-0110) enregistré auprès de l'AMF le 17 mars 2022, 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 (incluant le rapport d'activité au 31 décembre 2021).

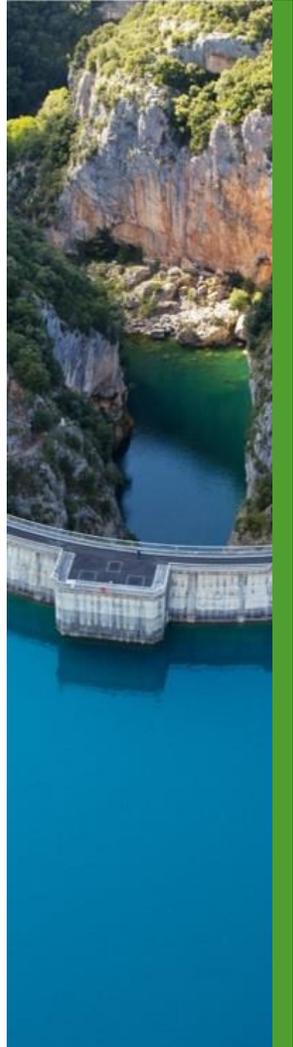
EDF ni aucun de ses affiliés ne s'engage ni n'a l'obligation de mettre à jour les informations de nature prospective contenues dans ce document pour refléter les faits et circonstances postérieurs à la date de cette présentation.

RÉSULTATS SEMESTRIELS 2022

Jean-Bernard Lévy
Président-Directeur Général



INDICATEURS CLÉS OPÉRATIONNELS - S1 2022



Production nucléaire France

154,1 TWh
-15,2 % vs S1 2021

Production nucléaire Royaume-Uni

23,2 TWh
+11,2 % vs S1 2021

Intensité carbone Groupe

50 gCO₂/kWh
vs 50 gCO₂/kWh S1 2021

Production hydraulique France

18,9 TWh
- 23,1 % vs S1 2021

Production éolienne et solaire, Groupe

12,5 TWh
+20,2 % vs S1 2021

Portefeuille de projets éoliens et solaires Groupe

82 GW bruts
vs 76 GW à fin 2021

RÉSULTATS FINANCIERS - S1 2022



EBITDA

2,7 Mds€

-75 % vs S1 2021

Résultat Net Courant

(1,3) Mds€

vs 3,7 Mds€ au S1 2021

EFN

42,8 Mds€

vs 43 Mds€ à fin déc. 2021

Liquidités nettes Groupe ⁽¹⁾

29 Mds€

vs 20,6 Mds€ fin déc. 2021

(1) Trésorerie et équivalents 7,4 Mds€, actifs liquides 23,3 Mds€, lignes de crédit non utilisées 12 Mds€ et déduction faite de la part courante des emprunts et dettes financières -13,7 Mds€. Dont 26,2 Mds€ de liquidités nettes EDF SA.

MONTÉE DE L'ÉTAT À 100 % DU CAPITAL



INTENTION DE L'ÉTAT DE LANCER UNE OFFRE PUBLIQUE D'ACHAT SIMPLIFIÉE SUR LE CAPITAL D'EDF (1)

Objectif de racheter les titres de capital d'EDF détenus par des tiers, avec pour objectif de retirer la société de la cote

Objectif d'acquérir les 15,9% (2) du capital d'EDF ainsi que les 60% d'obligations OCEANE que l'État ne détient pas (3)

Constitution par le Conseil d'administration (CA) d'EDF d'un **comité ad hoc** chargé de :

- proposer au CA la nomination d'un **expert indépendant** (dont la mission est d'émettre un rapport sur les conditions financières de l'offre envisagées (4))
- suivre les travaux de l'expert
- et émettre une recommandation au CA sur l'intérêt de l'Offre pour la Société, les actionnaires, les porteurs d'OCEANE

MODALITÉS ET PRIX

Prix de l'offre envisagé :

- 12,0 euros par action EDF, coupon attaché, représentant respectivement une prime de 53%, 46% et 34% sur le cours de bourse de clôture du 5 juillet 2022 (5), sur la moyenne des cours de bourse pondérés par les volumes des 60 derniers jours, et des douze mois précédant le 5 juillet 2022
- 15,64 euros par OCEANE (6)

Dépôt de l'offre envisagé d'ici début septembre auprès de l'AMF sous réserve de la promulgation d'une loi de finance rectificative pour 2022

Retrait de la cote obligatoire si les conditions de mise en œuvre sont satisfaites (4)

Montant total de l'Offre en numéraire, pour les actions et les OCEANE, estimé à environ 9,7 milliards d'euros

(1) Voir les communiqués de presse de l'État et d'EDF du 19 juillet 2022.

(2) Avant prise en compte de l'augmentation de capital réservée aux salariés.

(3) Sur la base du capital social émis et entièrement libéré au 30 juin 2022. OCEANE : obligations à option de conversion et/ou d'échange en actions nouvelles ou existantes.

(4) Selon les dispositions prévues à l'article L433-4 du Code monétaire et financier. Voir le communiqué de presse du 27 juillet 2022.

(5) Veille du jour de l'annonce par la Première ministre de l'intention de l'Etat de détenir 100% du capital d'EDF.

(6) En prenant en compte un ratio de conversion ajusté faisant l'hypothèse illustrative d'une date d'ouverture de l'Offre le 29 septembre 2022. Ce ratio serait alors de 1,303 au lieu de 1,124 aujourd'hui

PHÉNOMÈNE DE CORROSION SOUS CONTRAINTE (1)



L'ASN a jugé appropriée la stratégie globale soumise par EDF

Les contrôles, les expertises et les analyses réalisés ont permis de définir un périmètre des réacteurs les plus sensibles

L'ensemble des réacteurs seront contrôlés d'ici 2025 dans le cadre des arrêts déjà programmés, en priorisant les réacteurs les plus sensibles

EDF prend acte de la position de l'ASN relative au réacteur de Belleville 2 et étudie une nouvelle programmation des contrôles pour ce réacteur

ÉTAT DES LIEUX

Corrosion sous contrainte (CSC) détectée sur des portions de tuyauteries de circuits auxiliaires du circuit primaire principal de plusieurs réacteurs nucléaires

Au total, 84 examens sur site et 69 expertises en laboratoire ont été menés

L'analyse des résultats des expertises permet de classer les réacteurs selon leur sensibilité au phénomène CSC :

- Réacteurs les plus sensibles : 4 réacteurs N4 et 12 réacteurs 1 300 MW
- Réacteurs peu ou très peu sensibles : 32 réacteurs 900 MW et 8 réacteurs 1 300 MW

ACTIONS EN COURS

Poursuite du développement de nouveaux procédés permettant la réalisation de contrôles non destructifs plus performants

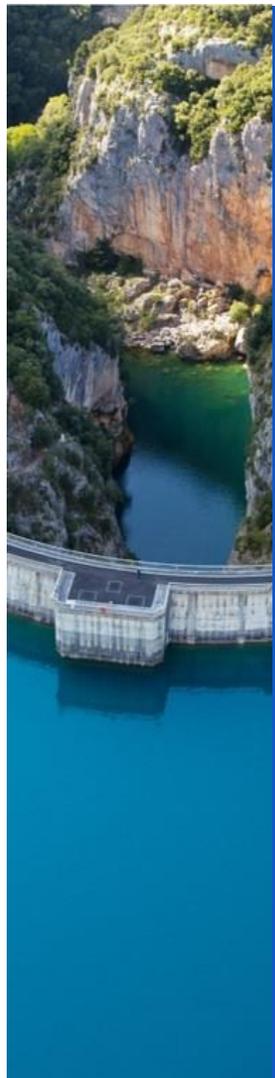
Confirmation de la disponibilité des pièces de rechange dans les délais annoncés

Poursuite des formations et entraînements spécifiques des équipes de soudage, afin de garantir une haute qualité de réalisation des réparations

Programme de réparations engagé

(1) Voir note d'information du 27 juillet 2022 : https://www.edf.fr/sites/groupe/files/2022-07/EDF_Mise_a_jour_Note_Info_CSC_27juillet2022.pdf

IMPACT DE LA GUERRE EN UKRAINE



AUGMENTATION DES PRIX DE MARCHÉ ET DE LA VOLATILITÉ

Tensions extrêmes sur le marché de l'électricité dans un contexte de baisse de la production nucléaire en 2022 nécessitant des achats importants sur le marché ⁽¹⁾

TENSIONS SUR LES CHAÎNES D'APPROVISIONNEMENT

Difficultés d'approvisionnement pour certaines activités, grands projets et inflation de composants et de matières premières

IMPACTS LIMITÉS SUR LES APPROVISIONNEMENTS GAZ ET URANIUM

Un unique contrat gaz (Edison), avec une filiale européenne d'une entreprise russe, représentant 4% des approvisionnements du Groupe et se terminant fin 2022

Dépendance faible aux importations russes d'uranium, compte-tenu des stocks constitués et de contrats d'approvisionnement diversifiés et à long-terme (20 ans)

IMPACT SUR LES MARCHÉS FINANCIERS

Baisse de la valeur de la poche actifs cotés des Actifs Dédiés liée à l'inflation, au risque de récession et à la hausse des taux d'intérêt

Baisse de la valeur actualisée des provisions nucléaires du fait de la hausse du taux d'actualisation ⁽²⁾

Au global, ratio de couverture ⁽³⁾ des provisions nucléaires par les Actifs Dédiés à 105,3 % à fin juin 2022

SANCTIONS INTERNATIONALES

Pas d'exposition avec des entreprises, banques et personnes russes impactées par les sanctions internationales à ce jour.
Fermeture du bureau de Moscou

(1) Voir le communiqué de presse du 18 mai 2022.

(2) La hausse des taux d'actualisation induit également une baisse de la valeur actualisée des passifs sociaux en France de 8,9 milliards d'euros entre le 31/12/2021 et le 30/06/2022.

(3) d'EDF SA.

SUCCÈS ENVIRONNEMENTAUX & SOCIÉTAUX



RÉSOLUTION CLIMAT

Adoption
en Assemblée Générale

à **99,87 %**

du plan de transition climatique ⁽¹⁾
couvrant 4 enjeux :

- réduire les émissions de gaz à effet de serre du Groupe
- adapter les installations du Groupe au changement climatique
- développer les usages de l'électricité décarbonée
- gouvernance renforcée pour assurer l'atteinte des objectifs

LIGNES DE CRÉDIT DURABLES

84 % des lignes de crédit indexées sur des indicateurs ESG soit un total de 10 Mds€ ⁽²⁾

IMPACT SCORE

EDF, 1^{er} grand groupe français à publier son impact score ⁽³⁾ :

68/100

au-dessus de la moyenne des entreprises ⁽⁴⁾



ATTRACTIVITÉ EDF SA

• **Entreprise préférée** des étudiants et jeunes diplômés dans le secteur de l'énergie
(classement Epoka)

• 4^{ème} au classement des **employeurs les plus attractifs auprès des ingénieurs expérimentés**
(classement Universum)

• Certifié « Happy Trainees » ⁽⁵⁾
1^{er} énergéticien de sa catégorie et 2^{ème} au classement global.

(1) Voir le chapitre 3.1 de l'URD 2021.

(2) Sur un total de 12 Mds€ au 30/06/2022

(3) Selon la méthodologie du Mouvement Impact France, qui permet d'évaluer et de

cartographier à 360° l'impact des entreprises en vue d'améliorer leur démarche ESG.

(4) Moyenne des entreprises ayant publié au 1^{er} trimestre 2022 leur impact score de 55/100.

(5) Depuis 6 années consécutives, label récompensant les entreprises où il fait bon travailler.

NOUVEAU NUCLÉAIRE & INCLUSION DU NUCLÉAIRE DANS LA TAXONOMIE



NOUVEAU NUCLÉAIRE

Hinkley Point C :

- **Revue du calendrier et des coûts**, démarrage de la production d'électricité de l'unité 1 prévu en juin 2027, coûts à terminaison du projet estimés entre 25 et 26 Mds£₂₀₁₅ ⁽¹⁾
- **Jalon** : couvercle de la cuve du réacteur 1 construit

Sizewell C : confirmation par le gouvernement britannique de l'autorisation d'aménagement (DCO ⁽²⁾)

SMR NUWARD™ : design soumis à une pré-évaluation menée par l'ASN, en collaboration avec les autorités de sûreté tchèque et finlandaise à des fins d'harmonisation internationale des standards de sûreté

INCLUSION DU NUCLÉAIRE DANS LA TAXONOMIE EUROPÉENNE

Décisions définitives du Conseil et du Parlement européens pour l'inclusion notamment du nucléaire dans la Taxonomie ⁽³⁾

Reconnaissance du rôle du nucléaire, rejoignant l'avis du GIEC, de l'AIE et de nombreux pays

NOUVEAU GREEN FINANCING FRAMEWORK

Nouveau Framework ⁽⁴⁾ en ligne avec la **Taxonomie européenne**

Principaux investissements éligibles :

- production **d'énergie renouvelable**
- actifs **hydroélectriques**, y compris les projets de biodiversité
- **efficacité énergétique**
- **distribution** d'électricité
- **production nucléaire**

(1) Voir le communiqué de presse du 19 mai 2022. Versus démarrage en juin 2026 et coûts entre 22 et 23 Mds£₂₀₁₅ annoncés le 27 janvier 2021.

(2) *Development Consent Order*

(3) Entrée en vigueur de l'acte délégué le 1er janvier 2023.

(4) en ligne avec les meilleures pratiques du marché les Green Bond Principles publiés par l'ICMA (International Capital Markets Association), les Green Bond Standards de l'Union européenne proposés par le Groupe d'Experts Techniques sur la Finance Durable (TEG). 10 Attestation de tiers indépendant effectuée par Cicero.

RENOUVELABLES & CLIENTS ET SERVICES



RENOUVELABLES

PORTEFEUILLE DE PROJETS GROUPE (1)

Portefeuille à **82 GW bruts** en progression de +9 % vs fin 2021 avec des succès en **Inde et aux Etats-Unis** dont :

- 3 projets solaires + stockage (1 GW) remportés à New York
- des droits de développement d'éolien en mer remportés dans la baie de New York (1,5 GW)
- PPA signé sur un projet solaire au Rajasthan (450 MW)

CAPACITÉS EN CONSTRUCTION

Saint Nazaire (480 MW) : **premiers MWh produits** (2) et 56 éoliennes offshore installées sur 80

CAPACITÉS MISES EN SERVICE

Mises en service de 0,8 GW brut au S1 2022 (vs 1 GW au S1 2021) incluant 4 centrales solaires en Israël (54 MW) dont 2 flottantes

CLIENTS ET SERVICES

1,27 contrat / client (3) services, gaz et électricité à fin juin 2022 (versus 1,24 à fin juin 2021) (cible 2030 > 1,5)

Gain de près de 520 000 **contrats gaz et services** sur 12 mois glissants en France (4)

Stabilité du portefeuille de **contrats électricité** au S1 2022 en France

Près de **1,7 million** de clients électricité résidentiels en **offres de marché** en France soit + **18 %** vs fin 2021

Succès sur le segment B2B :

- électricité : Toyota, Ministère des Armées, Paprec...
- gaz : Tereos, Constellium...

Dalkia : signature d'accords avec Arkema pour un projet de valorisation de CSR (5) permettant d'éviter l'émission de 10 000 t de CO₂ par an

(1) Éolien et solaire

(2) Voir le communiqué de presse EDF Renouvelables du 10 juin 2022.

(3) Estimation EDF sur les 4 pays prioritaires en Europe, dits « G4 » (France, Italie, Royaume-Uni, Belgique) pour les clients résidentiels.

(4) De juin 2021 à juin 2022.

(5) CSR = combustible solide de récupération non recyclable localement.



INNOVATIONS AU SERVICE DE LA NEUTRALITÉ CARBONE

PLAN HYDROGÈNE

Décision favorable de l'UE au titre de l'IPCEI ⁽¹⁾ pour le projet de **gigafactory** à Belfort de McPhy (1 GW/an), pour des aides de l'Etat français

EDF PULSE

Participation à la levée de fonds de la start-up anglaise **Carbon8** (séquestration et valorisation du carbone à partir de résidus industriels)

MOBILITÉ

Solution innovante de **Sowee** et Mobilize ⁽²⁾ pour les clients de véhicules électriques Renault : coûts diminués grâce à la recharge intelligente à domicile

IZI by EDF retenu par Nissan pour la fourniture et l'installation de solutions de recharge de véhicules électriques pour ses clients résidentiels

Plus de **240 000 points de charge** installés et gérés à fin juin 2022 au niveau Groupe soit +26 % vs déc. 2021

ENEDIS

A fin juin 2022, tous les contrats de concessions des métropoles renouvelés pour une durée moyenne de 30 ans

Signature d'un contrat de prêt de 800 M€ auprès de la BEI au service de la transition énergétique

Croissance de l'activité raccords au S1 2022 vs S1 2021, en particulier avec les producteurs d'énergie renouvelable

FRAMATOME

Bonnes performances opérationnelles et renforcement du carnet de commandes

(1) Important Project of Common European Interest.

(2) Groupe Renault.

RÉSULTATS SEMESTRIELS 2022

Xavier Girre
Directeur Exécutif Groupe - Finance



CHIFFRES CLÉS S1 2022

En millions d'euros	S1 2021	S1 2022	Δ %	Δ% Org. ⁽¹⁾
Chiffre d'affaires	39 621	66 262	+67,2	+66,4
EBITDA	10 601	2 672	-74,8	-75,0
Résultat net courant	3 740	(1 312)	<i>n.a.</i>	
Résultat net part du Groupe	4 172	(5 293)	<i>n.a.</i>	

	30/06/2021	31/12/2021	30/06/2022
Endettement financier net (en milliards d'euros)	41,0	43,0	42,8
Ratio endettement financier net / EBITDA ⁽²⁾	2,21x	2,39x	4,24x

n.a. : non applicable

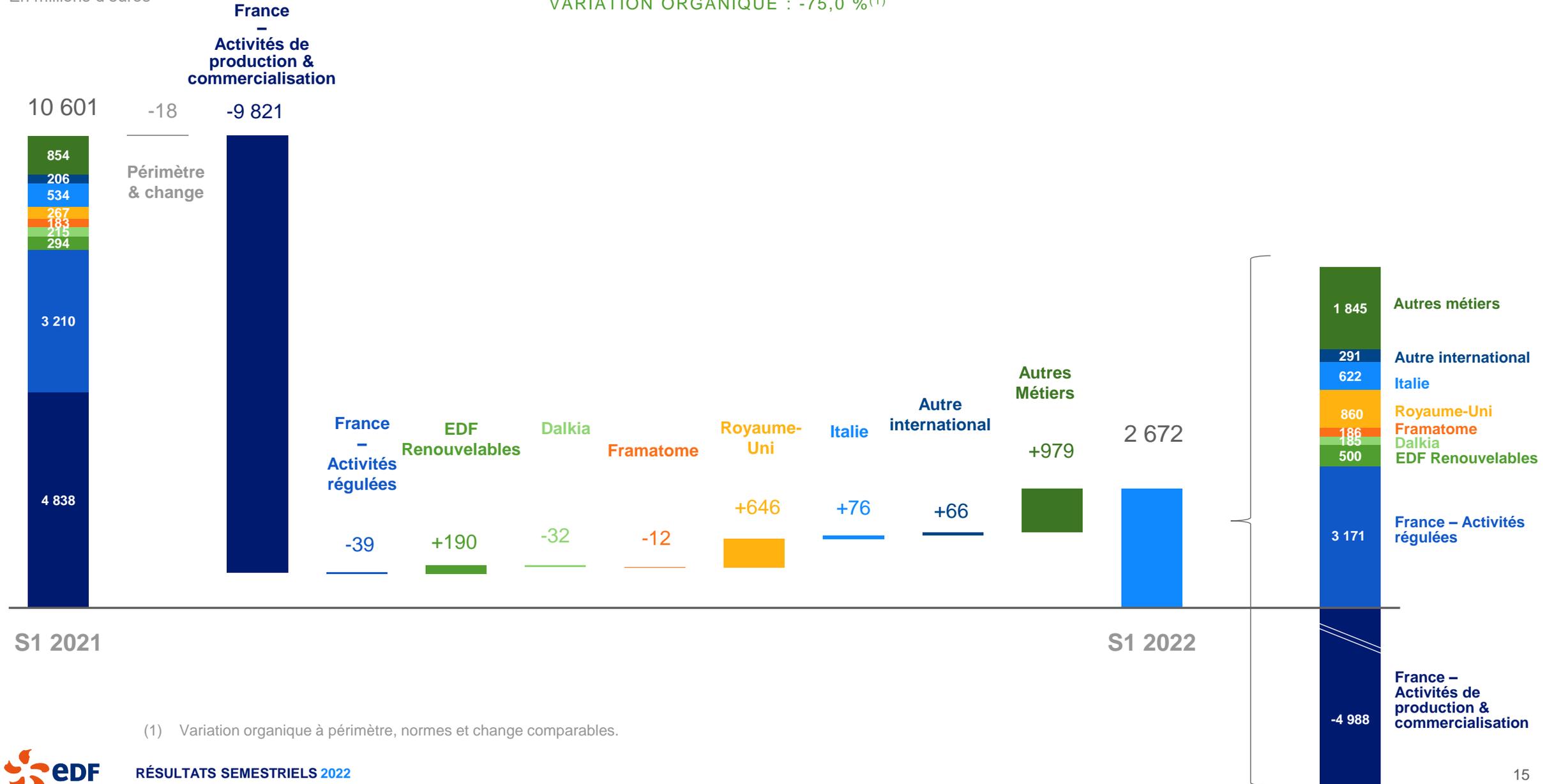
(1) Variation organique à périmètre, normes et change comparables.

(2) Le ratio au 30 juin est calculé sur la base du cumul de l'EBITDA du second semestre N-1 et du premier semestre N.

EBITDA GROUPE PAR SEGMENT

En millions d'euros

VARIATION ORGANIQUE : -75,0 %⁽¹⁾



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

EBITDA FRANCE – ACTIVITÉS PRODUCTION ET COMMERCIALISATION

En millions d'euros

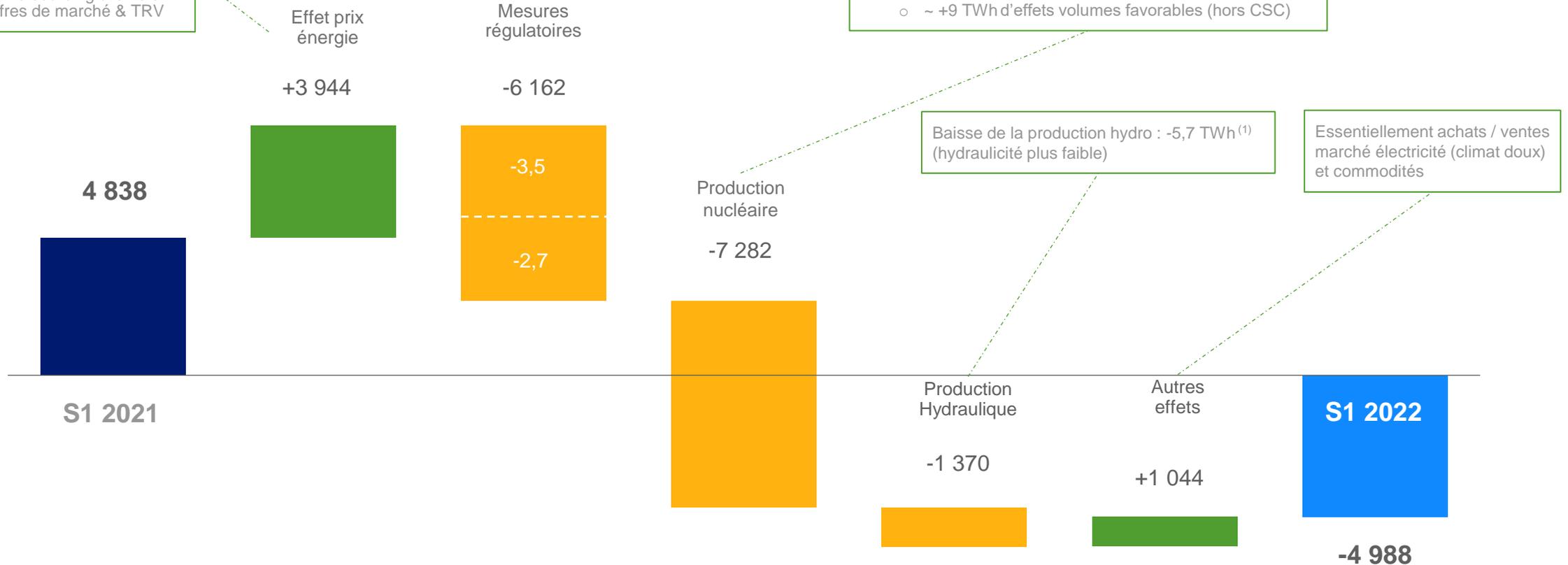
Dont :

- Effet prix (avant impact des mesures régulatrices) sur le sourcing clients en offres de marché & TRV

Dont :

- -3,5 Mds€ : volumes additionnels d'ARENH livrés au T2 aux fournisseurs alternatifs (6,5 TWh pour -1,4 Md€) et répercussion sur les offres au T2 (-2 Mds€)
- -2,7 Mds€ : provision volumes ARENH (13 TWh) à livrer au S2 2022 aux fournisseurs alternatifs

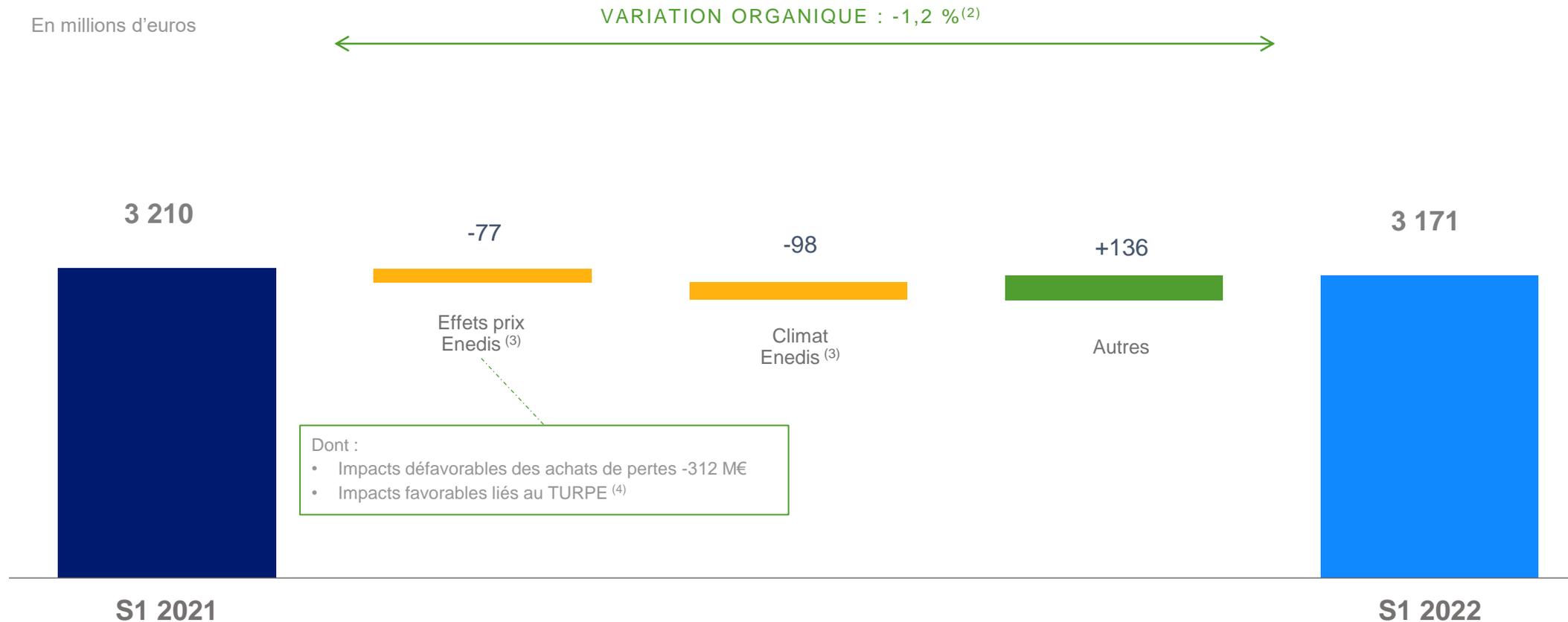
- Diminution de la production nucléaire ~ -27,6 TWh dont:
 - ~ -36,6 TWh (du fait des arrêts liés au phénomène de corrosions sous contrainte)
 - ~ +9 TWh d'effets volumes favorables (hors CSC)



NB: Chiffres estimés pour les variations d'EBITDA.

(1) Après déduction du pompage.

EBITDA FRANCE – ACTIVITÉS RÉGULÉES (1)



NB: Chiffres estimés pour les variations d'EBITDA.

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

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

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

(4) Tarif d'Utilisation du réseau Public d'Electricité. Indexation TURPE 6 Distribution de +0,91 % et du TURPE 6 Transport de +1,09 % au 1^{er} août 2021.

ROYAUME-UNI

En millions d'euros

	S1 2021	S1 2022	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA	267	860	x3,2	x3,4

➤ Production

- Production nucléaire à 23,2 TWh, en hausse de +2,3 TWh, due à une meilleure disponibilité et à un programme de maintenance moins chargé qu'au S1 2021, malgré la fin de production d'Hunterston en janvier 2022.
- Ventes de volumes supplémentaires dans un contexte de prix réalisés élevés (versus des achats à prix élevés au S1 2021)

➤ Clients

- Effet prix négatif sur le résidentiel: forte hausse des prix d'énergie uniquement partiellement répercutée aux clients en lien avec le plafonnement des tarifs variables (hausse au 1^{er} avril 2022)
- Hausse des volumes B2B (+ 6 %) liée à la croissance du portefeuille clients et effet prix favorable

➤ Opex

- Baisse des OPEX suite notamment à l'arrêt des centrales de Hunterston B et Dungeness B et à la réforme du régime de retraite des salariés



POD POINT :
ENVIRON 200 000
POINTS DE CHARGE
DÉPLOYÉS
À FIN JUIN 2022
SOIT **+27 %**
VS FIN 2021

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

En millions d'euros

	S1 2021	S1 2022	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA	534	622	+16,5	+14,2

➤ Activité électricité

- Thermique : hausse des volumes produits suite à l'augmentation du clean spark spread et rémunération du marché de capacité
- Baisse de la contribution renouvelables (liée notamment à une hydraulité historiquement faible)

➤ Activité gaz

- Hausse des volumes de gaz vendus notamment sur les marchés de gros
- Cession d'IDG (distribution gaz) en 2021 sans équivalent en 2022

➤ Activité commercialisation et services

- Effets prix électricité et gaz non totalement répercutés aux clients particuliers



SIGNATURE D'UN ACCORD POUR LA FINALISATION DE LA CESSIION DES ACTIVITÉS E&P EN ALGÉRIE



LANCEMENT D'« EDISON NEXT », PLATEFORME DE SERVICES ET TECHNOLOGIES POUR ACCOMPAGNER LES ENTREPRISES DANS LA DÉCARBONATION DE LEURS ACTIVITÉS

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

ÉNERGIES RENOUVELABLES

EDF RENOUVELABLES

En millions d'euros	S1 2021	S1 2022	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA	294	500	+70,1	+64,6
<i>Dont EBITDA production</i>	<i>359</i>	<i>653</i>	<i>+81,9</i>	<i>+77,4</i>

- Hausse de l'EBITDA production :
 - Production de 10,8 TWh, en hausse de +22,7 % grâce aux nouvelles capacités mises en service et aux conditions de vent favorables notamment en Amérique du Nord et au Royaume-Uni
 - Impact de la vague de froid au Texas au S1 2021 sans équivalent en 2022 (achat d'énergie à des prix très élevés pour un impact sur l'EBITDA du S1 2021 estimé à -94 M€)
- Poursuite du développement avec une croissance du portefeuille de projets éoliens et solaires

RENOUVELABLES GROUPE HORS HYDRO FRANCE

En millions d'euros	S1 2021	S1 2022	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA	544	723	+32,9	+28,1
Investissements nets	(715)	(1 483)	+107,4	-

- **EBITDA**
 - Hausse de la production éolienne et solaire du Groupe de 20,7 % à 12,9 TWh du fait essentiellement de parcs éoliens mis en service aux États-Unis et au Brésil
 - Belgique : hausse de la production éolienne
 - Italie : baisse de la contribution en éolien et hydraulique
- **Investissements nets** en hausse liés à l'acquisition en 2022 de droits de développement éolien offshore dans la baie de New York

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



RENOUVELABLES GROUPE : PORTEFEUILLE DE PROJETS À 82 GW BRUTS À FIN JUIN 2022, + 9 % VERSUS FIN 2021

AUTRES MÉTIERS

En millions d'euros

	S1 2021	S1 2022	Δ %	Δ % Org. ⁽¹⁾
EBITDA	854	1 845	x2,2	x2,1
<i>Dont EDF Trading</i>	<i>608</i>	<i>1 749</i>	<i>x2,9</i>	<i>x2,8</i>
<i>Dont Activités gazières</i>	<i>188</i>	<i>20</i>	<i>-89,4</i>	<i>-89,4</i>

➤ EDF Trading

- Forte performance du trading et de l'optimisation dans toutes les activités et géographies, dans un contexte de très forte volatilité des marchés de commodities

➤ Activités gazières

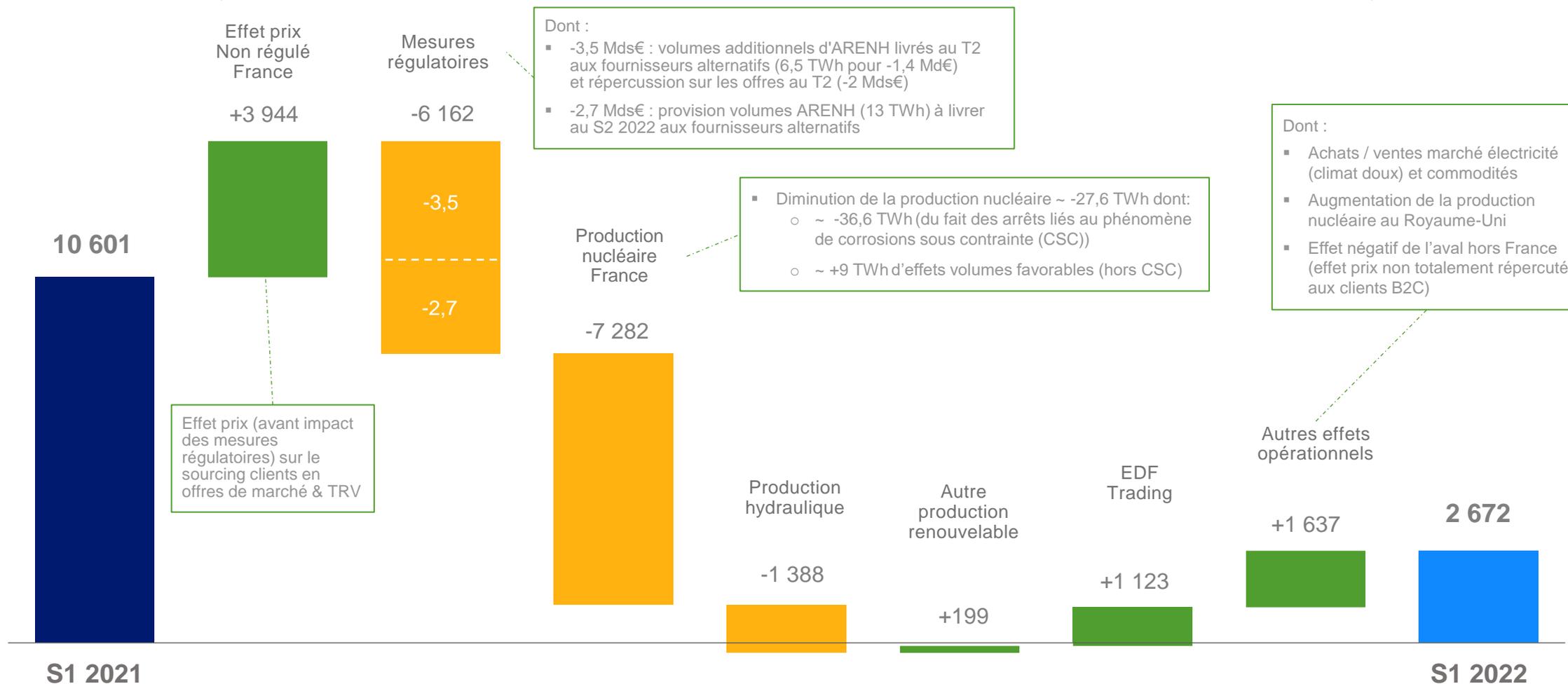
- Effet négatif lié à des achats de GNL à prix élevés en début d'année 2022 suite à des déstockages fin 2021, dans un contexte de tensions sur le marché des commodities et donc de forte utilisation des actifs gaziers

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

EBITDA GROUPE – SYNTHÈSE

En millions d'euros

VARIATION ORGANIQUE : -75,0 %⁽¹⁾



NB: Chiffres estimés pour les variations d'EBITDA.

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

EBIT

En millions d'euros

	S1 2021	S1 2022	Δ
EBITDA	10 601	2 672	(7 929)
Volatilité des commodités	(541)	(993)	(452)
Dotations aux amortissements et provisions pour renouvellement	(5 194)	(5 534)	(340)
Pertes de valeur et autres produits et charges d'exploitation	(594)	(641)	(47)
EBIT	4 272	(4 496)	(8 768)

RÉSULTAT NET- PART DU GROUPE

En millions d'euros	S1 2021	S1 2022	Δ
EBIT	4 272	(4 496)	(8 768)
Résultat financier	861	(2 947)	(3 808)
Impôts sur les résultats	(1 458)	1 840	+3 298
Quote-part de résultat net des coentreprises et entreprises associées	344	444	+100
Résultat net des activités en cours de cession	(3)	4	+7
(-) Déduction du résultat net – part des minoritaires	156	(138)	(294)
Résultat net – part groupe	4 172	(5 293)	(9 465)

Variation du Résultat financier

- ✓ Moindre performance du portefeuille des Actifs Dédiés : -8,9 % vs +6,9 % au S1 2021 (-5 139 M€)
 - ✓ Effet positif de la hausse du taux d'actualisation réel des provisions nucléaires France de +30 bps, à 2,3% (4,5% de taux d'actualisation et 2,2 % d'inflation) (+1 596 M€)
- => Taux de couverture des provisions nucléaires par les Actifs Dédiés : 105,3 % vs 109,3 % à fin 2021

RÉSULTAT NET COURANT

En millions d'euros

	S1 2021	S1 2022	Δ
Résultat net – part groupe	4 172	(5 293)	(9 465)
(-) Variation de la juste valeur des instruments financiers IFRS 9	(1 390)	2 429	+3 819
(-) Variations de juste valeur des commodités	393	746	+353
(-) Pertes de valeur	412	267	(145)
(-) Autres éléments	153	539	+386
Neutralisation des éléments non récurrents nets d'impôts	(432)	3 981	+4 413
Résultat net courant	3 740	(1 312)	(5 052)

ENDETTEMENT FINANCIER NET

En milliards d'euros

VARIATION EFN : -0,2 Mds€



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

(1) Investissements nets hors cessions Groupe.

(2) Dividendes versés, y compris la rémunération des obligations hybrides.

PERSPECTIVES

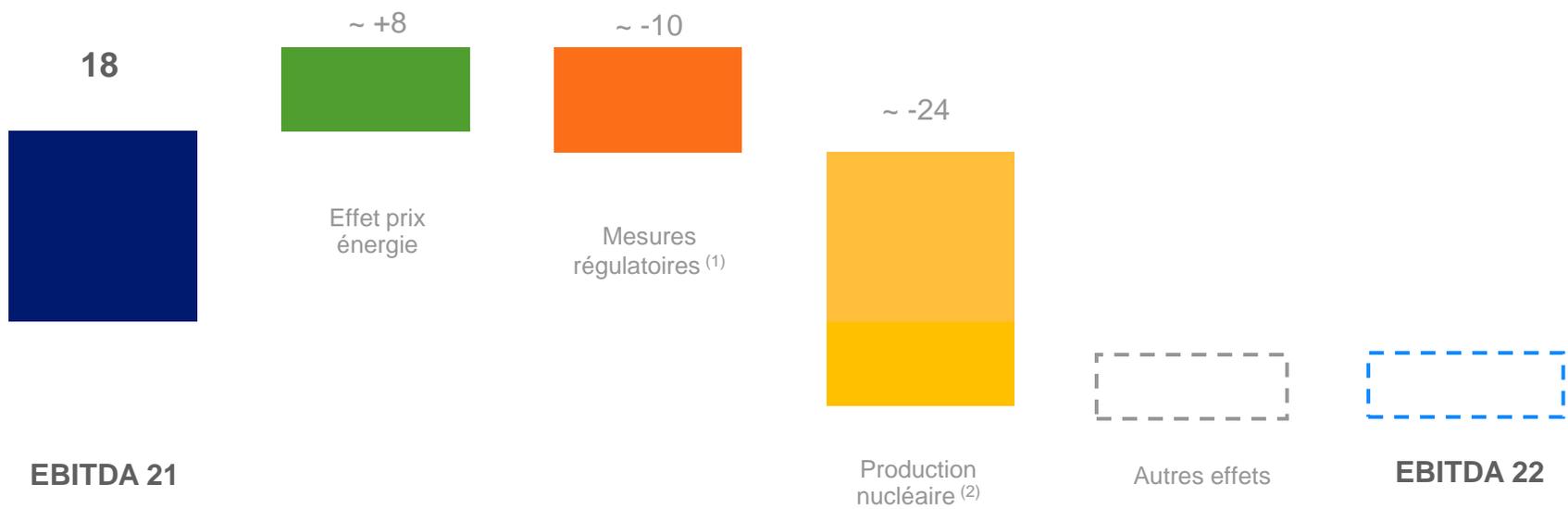
Jean-Bernard Lévy
Président-Directeur Général



2022 : ANNÉE DE DÉFIS



En Mds€



(1) Voir communiqués de presse du 14 mars 2022.

(2) France. Chiffres basés sur une hypothèse de prix de marché au 13 juillet 2022.

AMBITIONS

AMBITIONS 2023 ⁽¹⁾

ENDETTEMENT FINANCIER NET / EBITDA

environ ou légèrement supérieur **3x**

DETTE ÉCONOMIQUE AJUSTÉE/EBITDA AJUSTÉ ⁽²⁾

environ **5x**

(1) Sur la base du périmètre et des taux de change au 01/01/2022. À environnement réglementaire constant (plafond ARENH à 100TWh), avec une hypothèse de prix à terme 2023 au 13 juillet 2022, et compte tenu d'une hypothèse de production nucléaire France 2022 et 2023 telle que figurant dans le communiqué de presse du 18 mai 2022.

(2) À méthodologie S&P constante.



RÉSULTATS SEMESTRIELS 2022

