



**RÉSULTATS  
SEMESTRIELS  
2021**

# 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 enregistré auprès de l'AMF le 15 mars 2021 (sous le numéro D.21-0121), 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) ainsi que le rapport financier semestriel au 30 juin 2021, consultable en ligne sur le site internet d'EDF.

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 2021

**Jean-Bernard Lévy**  
Président-Directeur Général





## NUCLÉAIRE

### FRANCE

#### Nucléaire existant

Rehaussement de l'**estimation de production nucléaire** pour l'année 2021 à 345 TWh - 365 TWh

**Décision générique de l'ASN** sur les conditions de poursuite de l'exploitation des réacteurs 900 MW au-delà de 40 ans

Prise en compte dans les états financiers semestriels de l'allongement à 50 ans de la durée d'amortissement des **réacteurs 1 300 MW**

#### Flamanville 3 <sup>(1)</sup>

Réception sur site de l'ensemble des **assemblages combustibles**

Début des opérations de reprises des **soudures** de traversées à l'aide de robots télé-opérés suite à l'accord de l'ASN

**Décision de l'ASN en attente** sur le traitement des 3 piquages du circuit primaire principal

#### Nouveau nucléaire

Remise aux pouvoirs publics de la contribution d'EDF et de la filière nucléaire au programme de 3 paires de nouveaux réacteurs EPR2 en France

**Small Modular Reactor** : mise en place de l'organisation industrielle du projet **Nuward**

### CHINE

Taishan : anomalie sur les assemblages combustibles sur le réacteur n°1 <sup>(2)</sup>

### ROYAUME UNI

**Hinkley Point C** : Début de la phase d'installation des équipements et livraison progressive du génie civil de l'îlot nucléaire

Fermeture de **Dungeness B** et début de la phase de déchargement du combustible

Accord avec le gouvernement britannique pour assurer le futur démantèlement des 7 réacteurs nucléaires AGR <sup>(3)</sup>

## RENOUVELABLES

### PIPELINE DE PROJETS

**66 GW** bruts de projets <sup>(4)</sup> à fin juin 2021, en progression de 10 % vs décembre 2020

**Etats-Unis** : - **Lauréat du projet Offshore** Atlantic Shores de 1,5 GW, co-entreprise détenue à 50%  
- **3 projets solaires remportés**, total + de 300 MW

**France** : lauréat de 13 projets **solaires** au sol, pour un total de 75 MW, dans le cadre du plan solaire

### CAPACITÉ EN CONSTRUCTION

**8,6 GW** <sup>(5)</sup> bruts à fin juin 2021, soit +8 %

### MISES EN SERVICE

**1 GW** au S1 2021 (dont parc éolien de 344 MW mis en service au **Brésil**) vs 0.6 GW au S1 2020

### HYDRAULIQUE

**Nachtigal** (420 MW) au Cameroun, plus de 40 % des travaux de génie civil achevés

(1) Voir Annexes du S1 2021 sur Flamanville 3 p5 et p6.

(2) Voir communiqués de presse des 14 juin et 22 juillet 2021

(3) *Advanced Gas-Cooled Reactor*

(4) Projets éoliens et solaires (périmètre Groupe)

(5) 8,6 GW au niveau Groupe (4,8 GW solaire, 1,7 GW éolien onshore et 2,1 GW offshore) vs 8 GW à fin décembre 2020



## CLIENTS ET SERVICES

### PERFORMANCE COMMERCIALE

Près de **1,2 million** de clients électricité résidentiels en offres de marché en France soit + **17,6 %** vs fin 2020

**1,15 contrat électricité, services et gaz par client** à fin juin 2021 (cible de 1,5 en 2030 <sup>(1)</sup>)

Signature de contrats d'achat d'électricité (PPA) d'origine renouvelable avec **Bouygues Telecom, SNCF et RATP**

### ÉLARGISSEMENT DE LA GAMME D'OFFRES

Lancement de l'offre entreprises de Location-Vente sur 20 ans pour **l'autoconsommation photovoltaïque**

Lancement, en partenariat avec **Bosch**, d'une offre complète de performance énergétique et décarbonation des clients industriels

### ENEDIS

Fort dynamisme des **raccordements** réseau

Finalisation du projet **Linky** : env. 32,5 millions de compteurs intelligents Linky installés à fin juin 2021, taux d'avancement du programme de 95%

## ITALIE

Réorganisation des actifs renouvelables italiens du Groupe autour d'Edison, avec l'objectif d'atteindre env. **4 GW** de capacité renouvelable <sup>(2)</sup> à horizon 2030

Finalisation de la cession de **l'activité E&P** <sup>(3)</sup>

## INNOVATION

### HYDROGÈNE

Présélection par l'Allemagne d'un projet industriel de **production d'hydrogène** renouvelable de 300 MW, en vue de l'IPCEI <sup>(4)</sup>

### MOBILITÉ

Accord de coopération entre **Toyota** et EDF dans le cadre de l'offre « Vert Électrique Auto » en France

**Groupe** : plus de **144 000 points de charge** déployés et gérés à fin juin 2021 (dont Pod Point, 122 000 points de charge, +28% vs fin 2020)

Mises en service de 50 MW de batteries au Royaume-Uni dans le cadre de ESO <sup>(5)</sup>

## INTERNATIONAL

Signature des accords de financement de **la plus grande centrale biomasse d'Afrique de l'Ouest** (46 MW, Côte d'Ivoire)

Signature d'un accord de développement pour un **projet solaire flottant hybride** de 240 MW sur le réservoir de Nam Theun 2 au Laos

(1) Estimation EDF : France, GB, Italie et Belgique (Clients résidentiels)

(2) Brut, hors hydraulique, répartie entre éolien et solaire

(3) Activité Exploration & Production sauf les activités en Algérie

(4) *Important Project for Common European Interest*

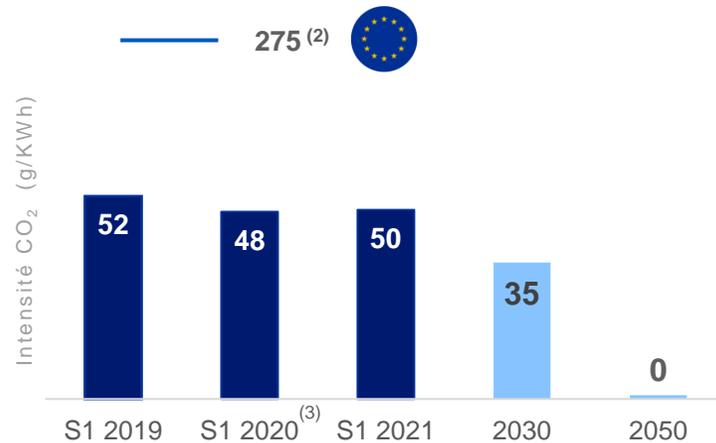
(5) *Energy Superhub Oxford*, à Oxford au Royaume-Uni, avec 100 % d'énergie renouvelable



## INTENSITÉ CARBONE <sup>(1)</sup>

### EN LIGNE AVEC LA TRAJECTOIRE SBTi CERTIFIÉE

Intensité carbone d'EDF au S1 2021 en baisse par rapport à S1 2019 et quasi stable par rapport à S1 2020 (impact de la situation sanitaire)



- (1) A fait l'objet d'une vérification en assurance raisonnable en 2020
- (2) Moyenne en 2019 de l'intensité carbone des producteurs d'électricité en Europe
- (3) Année exceptionnelle due à la crise sanitaire

NB : L'intensité carbone correspond au KPI mesurant l'engagement RSE « une trajectoire carbone ambitieuse »

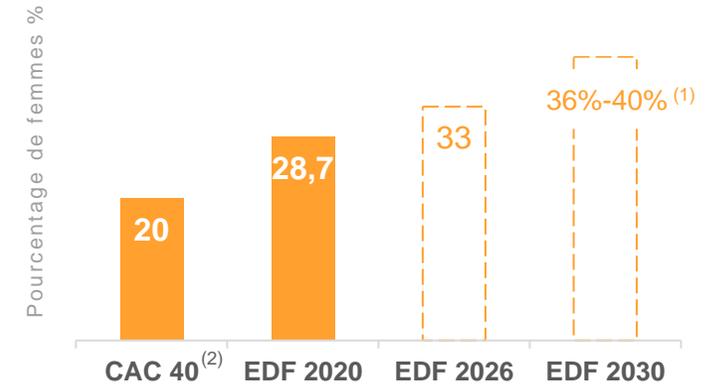
## MIXITÉ

### NOUVEAUX OBJECTIFS

36% - 40%

### DE FEMMES EN 2030 <sup>(1)</sup>

dans les comités de direction  
des entités du groupe



- (1) Ces nouveaux objectifs pour le Groupe à horizons 2026 et 2030 s'appliquent à toutes les entités: les salariées, les cadres, la présence dans les comités de direction et les dirigeantes.
- (2) Moyenne du CAC 40 en 2019 selon l'étude France Invest & BCG sur la diversité de genre publiée en mars 2020

NB : Le taux de mixité ci-dessus correspond au KPI mesurant l'engagement RSE « Egalité Diversité Inclusion » d'EDF



## FINANCEMENT DURABLE

**ÉMISSION D'UNE OBLIGATION SOCIALE (1)  
HYBRIDE DE 1,25 Md€,**  
1<sup>ère</sup> émission benchmark  
de ce type dans le secteur

**INTÉGRATION D'EDF DANS  
LE "CAC 40 ESG",**  
le nouvel indice boursier  
regroupant 40 entreprises  
socialement responsables,  
qui ont démontré les meilleures pratiques ESG

**EDF CONFIRMÉ  
dans tous les indices  
Euronext-Vigeo Eris (2)**

- (1) Dépenses d'investissements engagées par le Groupe EDF en passant commande auprès de PME en Europe et au Royaume-Uni
- (2) Indices VE World/Europe/Eurozone 120 et France 20

## RAPPORT D'IMPACT EDF, mis en ligne ce jour



Neutralité  
carbone  
et climat



Page 8 ..... page 13

Préservation  
des ressources  
de la planète



Page 14 ..... page 17

Bien-être  
et solidarités



Page 18 ..... page 23

Développement  
responsable



Page 24 ..... page 27

- Mise en perspective des **externalités de l'action** du Groupe EDF et de l'impact (1) de sa Raison d'être
- Contribution des **engagements RSE** du Groupe à **9 objectifs de développement durable** (2) prioritaires
- Retour de nos **parties prenantes externes** et internes sur nos actions

<http://www.edf.fr/impact>

- (1) Inspirée des lignes directrices de l'Impact Management Project, un forum mondial qui vise à établir un consensus sur la manière de mesurer, d'évaluer et de rendre compte des impacts sur les personnes et l'environnement
- (2) Tels que définis par l'ONU et selon l'étude *WBCSD- Sector Transformation: An SDG Roadmap for Electric Utilities*

# CHIFFRES CLÉS S1 2021

En millions d'euros	S1 2020	S1 2021	Δ %	Δ% Org. <sup>(1)</sup>
Chiffre d'affaires	34 710	39 621	+14,1	+13,7
<b>EBITDA</b>	8 196	10 601	+29,3	+29,8
Résultat net courant	1 267	3 740	x3	
<b>Résultat net part du Groupe</b>	(701)	4 172	<i>n.a.</i>	

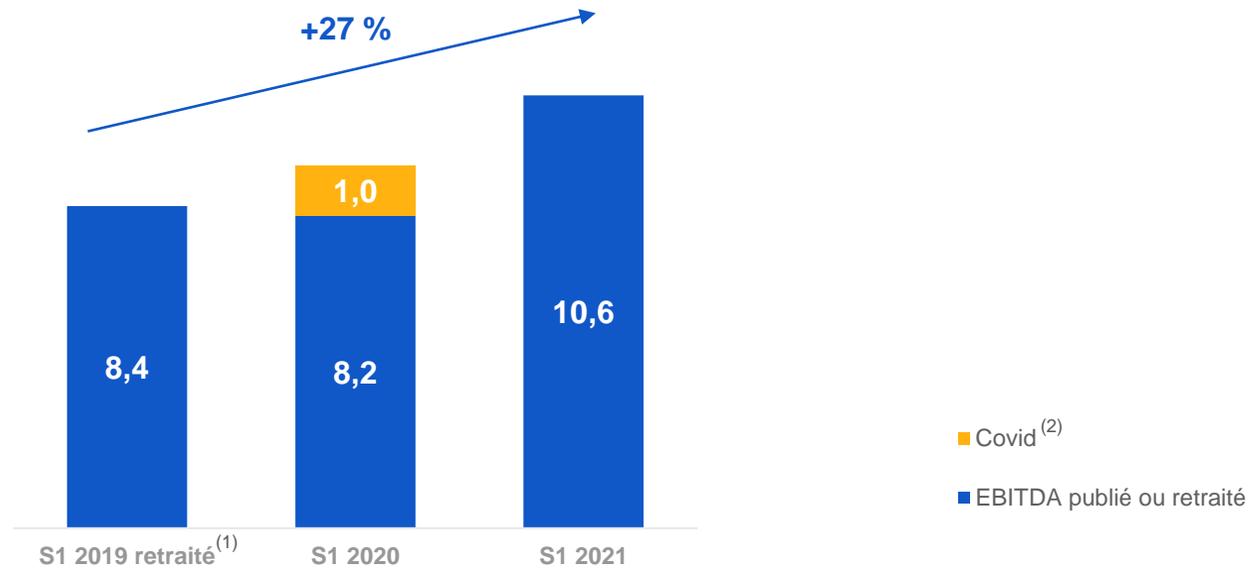
	31/12/2020	30/06/2021
<b>Endettement financier net</b> (en milliards d'euros)	<b>42,3</b>	<b>41,0</b>
<b>Ratio endettement financier net / EBITDA</b> <sup>(2)</sup>	<b>2,61x</b>	<b>2,21x</b>

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

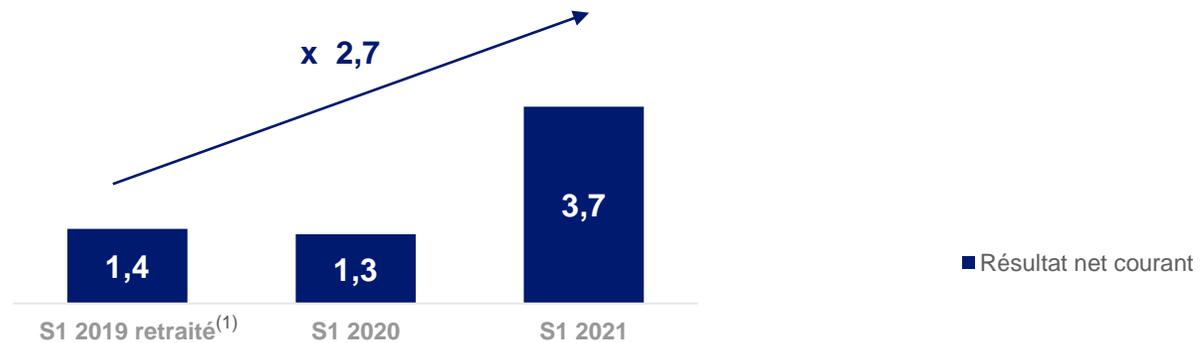
(2) Le ratio au 30 juin 2021 est calculé sur la base du cumul de l'EBITDA du second semestre 2020 et du premier semestre 2021.

# ÉVOLUTION 2019 - 2021

## EBITDA



## RÉSULTAT NET COURANT



(1) Les données publiées au titre de l'exercice 2019 ont été retraitées de l'impact lié au changement de périmètre de la cession de l'E&P.

(2) Chiffres estimés

# RÉSULTATS SEMESTRIELS 2021

**Xavier Girre**  
Directeur Exécutif Groupe - Finance



# EBITDA GROUPE PAR SEGMENT

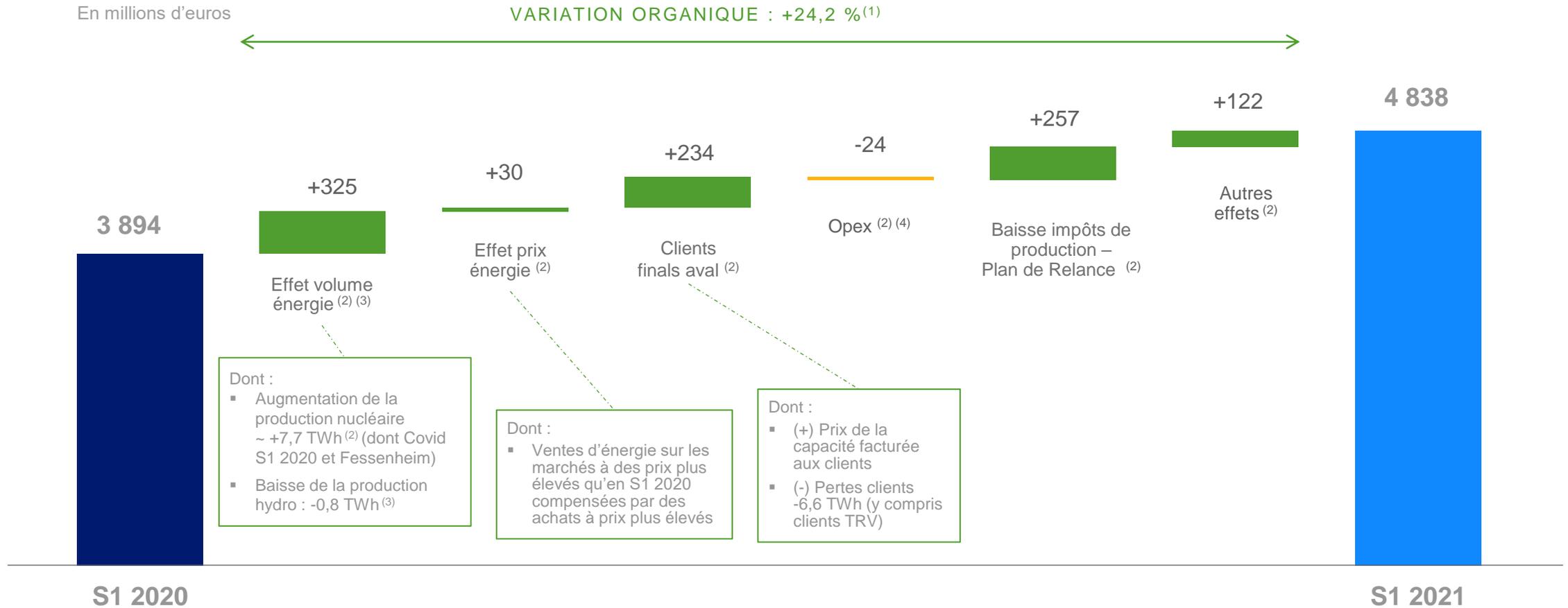
En millions d'euros

VARIATION ORGANIQUE : +29,8 %<sup>(1)</sup>



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

# EBITDA FRANCE – ACTIVITÉS PRODUCTION ET COMMERCIALISATION



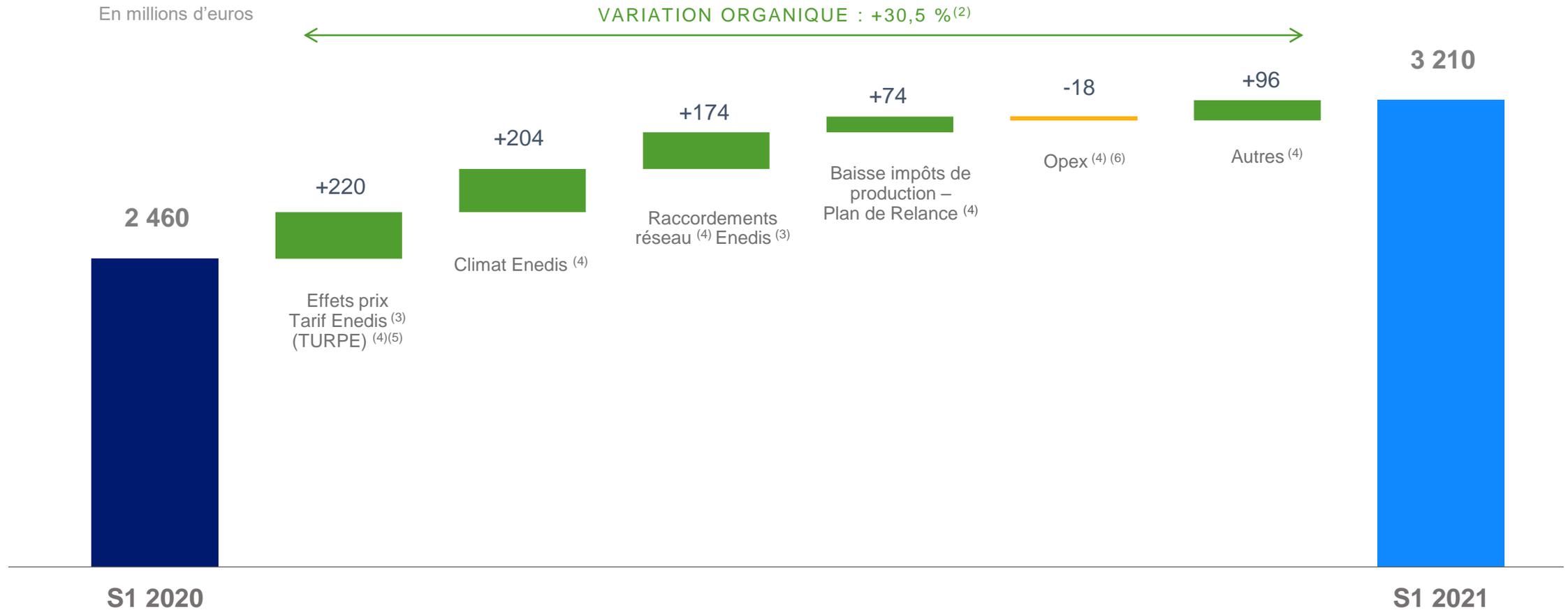
(1) Variation organique à périmètre, normes et change comparables.

(2) Chiffres estimés.

(3) Après déduction du pompage.

(4) A périmètre, taux de change, normes et taux d'actualisation des retraites constants. Hors coûts des ventes des activités de services.

# EBITDA FRANCE – ACTIVITÉS RÉGULÉES (1)



(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) Chiffres estimés.

(5) Indexation TURPE 5 Distribution de +2,75% et du TURPE 5 Transport de -1,08% au 1er août 2020.

(6) A périmètre, taux de change, normes et taux d'actualisation des retraites constants. Hors coûts des ventes des activités de services.

# ÉNERGIES RENOUVELABLES

## RENOUVELABLES GROUPE <sup>(1)</sup>

En millions d'euros	S1 2020	S1 2021	Δ %	Δ % Org. <sup>(2)</sup>
<b>EBITDA <sup>(1)</sup></b>	<b>859</b>	<b>1 623</b>	<b>+88,9</b>	<b>+91,4</b>
<b>Investissements nets</b>	<b>(783)</b>	<b>(870)</b>	<b>+11,0</b>	<b>-</b>

- **Hydro France** : Effet favorable de la forte augmentation des prix spot (+34,8 €/MWh, +147 %) <sup>(1)</sup>. Production de 21,9 TWh <sup>(3)</sup> (-0,8 TWh vs Juin 2020, lié à des conditions hydrauliques défavorables)
- **EnR** : Impact de la vague de froid extrême au Texas



**RENOUVELABLES GROUPE : PROJETS EN CONSTRUCTION**  
**À 8,6 GW BRUT**, ÉOLIEN ET SOLAIRE, A FIN JUIN 2021 SOIT + 0,6 GW  
 VS DECEMBRE 2020

(1) Pour les activités de production électrique d'origine renouvelable optimisées au sein d'un portefeuille d'actifs de production plus large, en particulier s'agissant du parc hydraulique France, le chiffre d'affaires et l'EBITDA sont estimés, par convention, comme la valorisation de la production réalisée au prix de marché (ou au tarif d'obligation d'achat), sans tenir compte de l'effet des couvertures, et tient compte de la valorisation de la capacité le cas échéant. Cette convention reflète au mieux l'usage du parc hydraulique

## EDF RENOUVELABLES

En millions d'euros	S1 2020	S1 2021	Δ %	Δ % Org. <sup>(2)</sup>
<b>EBITDA</b>	<b>418</b>	<b>294</b>	<b>-29,7</b>	<b>-26,1</b>
<i>Dont EBITDA production</i>	<i>471</i>	<i>359</i>	<i>-23,8</i>	<i>-21,2</i>

- Vague de froid extrême au **Texas** d'où achats d'énergie à des prix très élevés avec un effet estimé de - 94 M€ sur l'EBITDA
- **Production** 8,8 TWh, en hausse de +10,6 % du fait de la progression des capacités mises en service
- Moindre contribution des opérations DVAS (Développements Ventes d'Actifs Structurés) aux Etats-Unis

et est différente de la convention utilisée pour l'évaluation des effets prix au sein de l'EBITDA du segment France-activités production et commercialisation dans laquelle toute production (nucléaire, hydraulique, thermique) est valorisée sur la base du prix moyen couvert du parc de production.

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

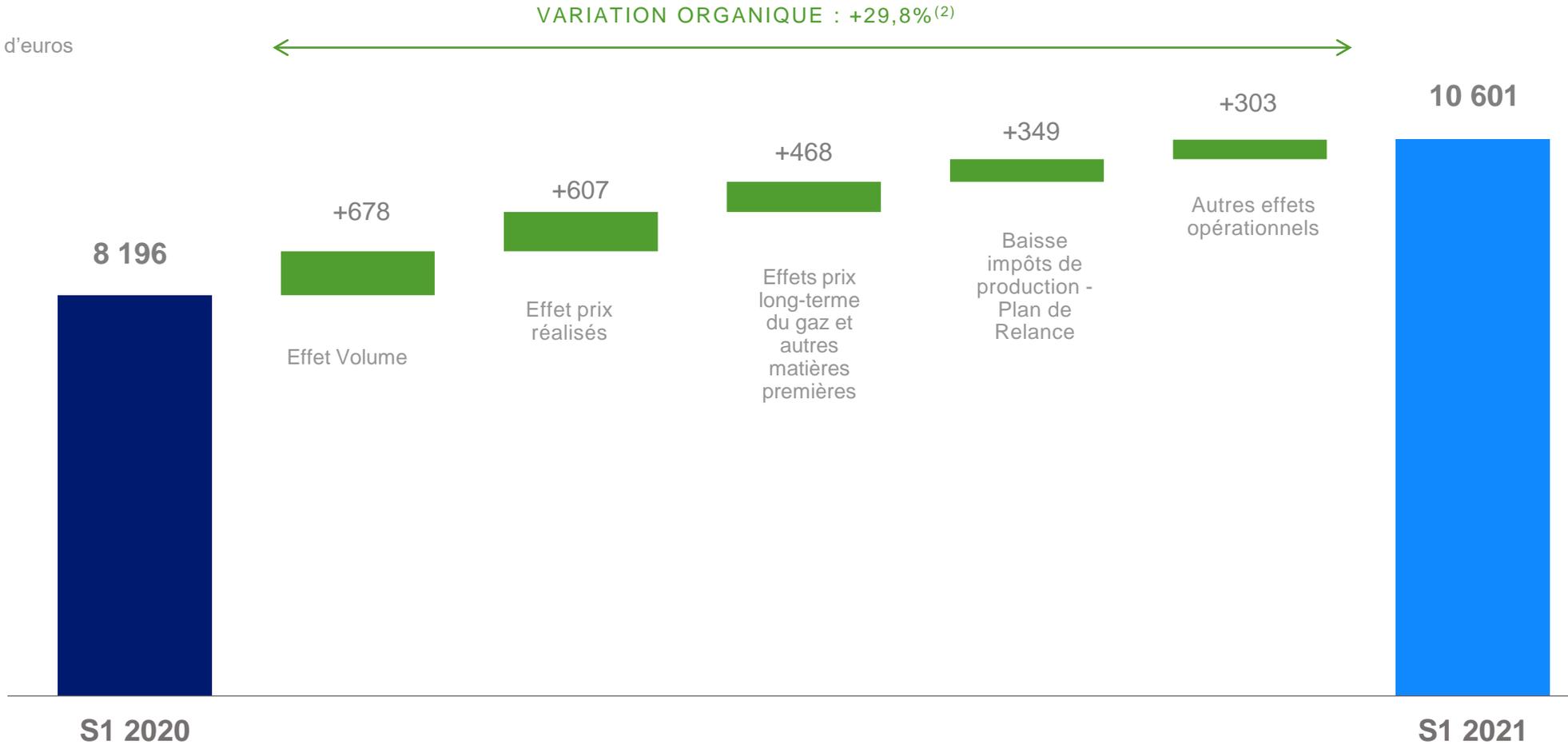
(3) Production après déduction de la consommation du pompage.

# ÉVÈNEMENT DE FROID EXTRÊME AU TEXAS – IMPACT ESTIMÉ À FIN JUIN 2021

Impact estimé S1 2021, en millions d'euros	EDF Renouvelables	EDF Trading	TOTAL GROUPE
EBITDA	(94)	+143	<b>+49</b>
Résultat net part du Groupe	(126)	+104	<b>(21)</b>

# EBITDA GROUPE – SYNTHÈSE (1)

En millions d'euros



(1) Chiffres estimés.

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

# EBIT

En millions d'euros

	S1 2020	S1 2021	Δ
<b>EBITDA</b>	<b>8 196</b>	<b>10 601</b>	<b>+2 405</b>
Volatilité des commodités	(323)	(541)	(218)
Dotations aux amortissements et provisions pour renouvellement	(5 358)	(5 194)	+164
Pertes de valeur et autres produits et charges d'exploitation	(891)	(594)	+297
<b>EBIT</b>	<b>1 624</b>	<b>4 272</b>	<b>+2 648</b>

# RÉSULTAT NET- PART DU GROUPE

En millions d'euros	S1 2020	S1 2021	Δ
<b>EBIT</b>	<b>1 624</b>	<b>4 272</b>	<b>+2 648</b>
Résultat financier	(2 302)	861	+3 163
Impôts sur les résultats	42	(1 458)	(1 500)
Quote-part de résultat net des coentreprises et entreprises associées	11	344	+333
Résultat net des activités en cours de cession	(161)	(3)	+158
Déduction du résultat net – part des minoritaires	85	156	+71
<b>Résultat net – part groupe</b>	<b>(701)</b>	<b>4 172</b>	<b>+4 873</b>

# RÉSULTAT NET COURANT

En millions d'euros

	S1 2020	S1 2021	Δ
<b>Résultat net – part groupe</b>	<b>(701)</b>	<b>4 172</b>	<b>+4 873</b>
Variation de la juste valeur des instruments financiers IFRS 9	659	(1 390)	(2 049)
Variations de juste valeur des commodités	249	393	+144
Pertes de valeur	724	412	(312)
Autres éléments	336	153	(183)
<b>Neutralisation des éléments non récurrents nets d'impôts</b>	<b>1 968</b>	<b>(432)</b>	<b>(2 400)</b>
<b>Résultat net courant</b>	<b>1 267</b>	<b>3 740</b>	<b>+2 473</b>

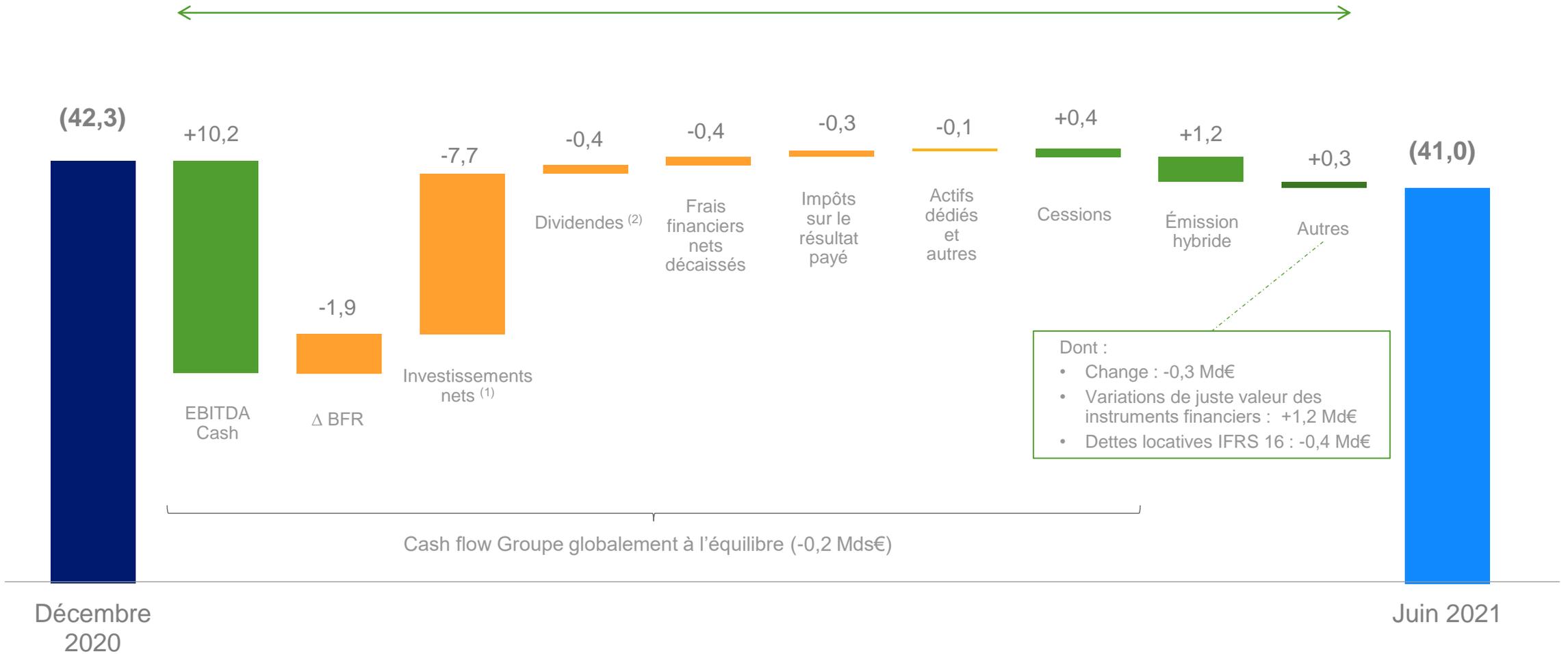
## Éléments non récurrents nets d'impôts 2021, dont :

- ✓ Fermeture de **Dungeness B** : pertes de valeur -265 M€ et autres éléments : -96 M€
- ✓ Indemnité transactionnelle **AREVA** : +370 M€
- ✓ **Surcoûts exceptionnels FLA 3** : -199 M€
- ✓ Amortissements accélérés des centrales à charbon en France : -52 M€

# ENDETTEMENT FINANCIER NET

En milliards d'euros

AMÉLIORATION DE L'EFN DE 1,3 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.

# RÉSULTATS SEMESTRIELS 2021

**Jean-Bernard Lévy**  
Président-Directeur Général



# OBJECTIFS 2021 REHAUSSÉS ET AMBITIONS 2022 CONFIRMÉS <sup>(1)</sup>

## SOUS RÉSERVE DES IMPACTS D'UN NOUVEAU RESSERREMENT DES RESTRICTIONS SANITAIRES

### OBJECTIFS 2021

EBITDA <sup>(1)</sup>	> 17,7 Mds€
ENDETTEMENT FINANCIER NET / EBITDA <sup>(1)</sup>	< 2,8x

### AMBITIONS 2022

CHARGES OPÉRATIONNELLES <sup>(2)</sup> réductions entre 2019 et 2022	500 M€
CESSIONS GROUPE 2020-2022 <sup>(3)</sup>	~ 3 Mds€
ENDETTEMENT FINANCIER NET / EBITDA <sup>(1)</sup>	~ 3x

### DIVIDENDE

– TAUX DE DISTRIBUTION CIBLE DU RÉSULTAT NET COURANT <sup>(4)</sup> POUR 2021 ET 2022	45 – 50 %
– ÉTAT ENGAGÉ À OPTER POUR UN PAIEMENT EN ACTIONS DU DIVIDENDE RELATIF À L'EXERCICE 2021	

(1) Sur la base du périmètre et des taux de change au 01/01/2021. Objectif d'EBITDA 2021 révisé à la hausse, le 7 juillet 2021.

(2) Somme des charges de personnel et des autres consommations externes. A périmètre, taux de change, normes et taux d'actualisation des retraites constants, et hors coûts des ventes des

activités de services énergétiques, et des services d'ingénierie nucléaire de Framatome et de projets spécifiques tels que Jaitapur.

(3) Cessions signées ou réalisées : impact sur le désendettement économique du Groupe (définition S&P).

(4) Ajusté de la rémunération des emprunts hybrides comptabilisée en fonds propres.



**RÉSULTATS  
SEMESTRIELS  
2021**