



COMMUNIQUE DE PRESSE | Bruxelles, le 28 juillet 2021 8h00 – Elia Group (Euronext : ELI)

# Résultats semestriels : le groupe Elia réalise les investissements pour poursuivre la décarbonisation de la société

## Informations réglementées

### Faits marquants

- Investissements réseau de €164,9 millions en Belgique et de €221,6 millions en Allemagne pour garantir un système fiable et durable
- Résultat net ajusté en baisse de 1,6% à €150,5 millions en raison d'une hausse des frais de maintenance et de personnel en Allemagne, compensée par une performance solide de Nemo Link et de bons résultats en matière d'exploitation du réseau en Belgique
- Eurogrid GmbH a émis avec succès une euro-obligation de €500 millions
- Perspectives financières attendues dans la partie supérieure de la fourchette ciblée de rendement ajusté des capitaux propres de 5,5% à 6,5% pour 2021

*Lors du premier semestre 2021, le groupe Elia s'est engagé pleinement à atteindre les objectifs qu'il s'était fixé pour parvenir à une société neutre en carbone. Ces objectifs étaient doubles : une extension massive de notre infrastructure de transport et une digitalisation totale du système que nous gérons. J'aimerais dès lors remercier explicitement nos collaborateurs et nos contractants. Pour réaliser les projets à temps et selon le budget en période de Covid, vous avez besoin d'équipes fortes qui comprennent pleinement notre engagement sociétal.*

**Chris Peeters, CEO du groupe Elia**

# 1. Réalisations du premier semestre 2021

## ACCELERER VERS LA NEUTRALITE CARBONE

En tant que levier de la transition énergétique, le groupe Elia accueille favorablement la volonté de la Commission européenne de réviser la législation en vue d'atteindre les objectifs de réduction des émissions de gaz à effet de serre d'au moins 55 % d'ici 2030 et de neutralité carbone d'ici 2050. Le cadre législatif adéquat, combiné à l'infrastructure énergétique et aux outils nécessaires, permettra aux consommateurs de bénéficier pleinement de services énergétiques compétitifs et d'une électricité durable et fiable.

Dans l'intérêt de la communauté, nous nous engageons dès lors à accélérer l'extension de nos réseaux de transport d'électricité onshore et offshore en Belgique et en Allemagne. Nous construirons ainsi l'infrastructure du futur, nous rendrons nos pratiques opérationnelles plus durables, nous améliorerons le design de marché actuel et nous faciliterons la digitalisation du secteur de l'énergie. Chacune de ces activités facilitera la transition verte et digitale ainsi qu'une relance économique rapide.

## CONSTRUIRE L'INFRASTRUCTURE DU FUTUR

Au cours du premier semestre 2021, nous avons enregistré de belles avancées dans nos projets d'infrastructure onshore et offshore en Belgique et en Allemagne. Ces projets, qui vont du renforcement de nos réseaux à la construction d'interconnexions avec les pays voisins, contribuent à la mise en place d'un réseau européen intégré.

### BELGIQUE

#### Renforcer davantage l'épine dorsale du réseau belge

Elia travaille actuellement sur plusieurs projets visant à renforcer l'épine dorsale du réseau électrique belge et à améliorer la sécurité d'approvisionnement du pays. Deux parties du réseau font actuellement l'objet d'une mise à niveau : l'axe nord-sud entre Kruikebeke et Dilbeek ainsi que la ligne entre Zandhoven et Kinrooi dans le Limbourg. Ces deux sections seront équipées d'un nouveau type de conducteur, permettant des flux d'électricité plus importants (5 GW) à l'avenir à travers le pays. La ligne mise à niveau dans le Limbourg va également faciliter les échanges d'électricité entre la Belgique et les Pays-Bas. Les travaux devraient être terminés d'ici fin 2024.

Elia a aussi entamé le démantèlement de la ligne à haute tension 70 kV entre Londerzeel et Mechelen, qui est arrivée en fin de vie. Courant 2021, les conducteurs seront retirés sur une distance de 10 km. En 2022, Elia démantelera les pylônes de la ligne à haute tension. De plus, le remplacement de 10 km d'une ligne aérienne 70 kV existante entre Auvelais et Gembloux a commencé après la finalisation des permis pour les travaux. La ligne sera remplacée par une liaison souterraine 150 kV.

### Interconnexion transfrontalière

Un transformateur-déphaseur (TD) a été mis en service avec succès dans le poste à haute tension de Monceau-sur-Sambre. C'est un élément important de l'interconnexion entre la Belgique et la France. Le projet comprend la mise à niveau de cinq postes et la pose de 60 km de câbles afin de garantir un meilleur approvisionnement électrique dans la région.

## ALLEMAGNE

### Évolutions offshore

Le raccordement des parcs éoliens offshore avance bien : la première section de câble pour le projet Ostwind 2, qui reliera les parcs éoliens en mer Baltique (Arcadis Ost 1 et Baltic Eagle) au réseau de 50Hertz, a été posée dans les fonds marins. Les câbles terrestres ont aussi été installés avec succès entre le point d'atterrissage, où le câble sous-marin reliant les deux parcs éoliens arrive sur la terre ferme, et le poste de Lubmin. Les deux parcs éoliens en mer Baltique, qui seront mis en service en 2023 et 2024, auront ensemble une capacité de production d'environ 725 MW.

### Résilience du réseau terrestre

50Hertz a entamé les travaux sur son projet Kabeldiagonale Berlin, qui implique la pose de câbles entre deux postes de transformation dans un tunnel d'environ sept kilomètres de long et à une profondeur de 20 à 30 m. Les câbles 380 kV, qui vont remplacer un ancien système de câbles, sont posés pour faciliter le transport d'un plus grand volume d'électricité dans Berlin.

Les travaux de construction dans le cadre de plusieurs projets de lignes aériennes progressent eux aussi bien dans le reste de la zone de réseau de 50Hertz. La section est de la ligne 380 kV Nordring Berlin (qui fait 75 km de long) remplacera une liaison 220 kV datant des années 1950. En plus de la construction de cette nouvelle ligne, le projet comprend aussi la conversion de plusieurs postes. Dans les environs, des travaux de fondation ont commencé le long de la section sud de la ligne Uckermark. Des travaux de construction visant à remplacer les pylônes et les conducteurs ont aussi débuté sur la ligne Pulgar-Viesselbach en Thuringe. Ils seront conçus pour transporter 3 600 A (soit une capacité de transport additionnelle de 40 %).

## EXPLOITATION DU RÉSEAU

### Lancement de l'Inside Information Platform

Elia Group a lancé une Inside Information Platform (IIP) améliorée, qui comprend des visualisations de données de l'indisponibilité de la production d'électricité sur les réseaux à haute tension exploités par Elia et 50Hertz. Les acteurs de marché belges peuvent utiliser la plateforme gratuitement pour garantir un accès public efficace à leurs informations privilégiées. Avec l'IIP améliorée, Elia Group renforce son engagement envers la digitalisation, la position centrale du consommateur et la transparence, le tout dans l'intérêt de la communauté.

## PERMIS ET CONTRATS

### Lancement de la procédure de permis pour Hansa Power Bridge

La procédure d'approbation de permis a été initiée en février par le ministère de l'Énergie, de l'Infrastructure et de la Digitalisation du land allemand de Mecklembourg-Poméranie-Occidentale pour la section du projet Hansa Power Bridge située dans les eaux côtières. Le projet inclut la pose d'un câble sous-marin transfrontalier 300 kV DC entre l'Allemagne et la Suède.

### Attribution du contrat pour les stations de conversion du SuedOstLink

Le contrat pour la construction de deux stations de conversion dans le cadre du SuedOstLink a été attribué. Il s'agit d'un projet conjoint entre 50Hertz et TenneT qui constitue un maillon essentiel dans le transport d'importants volumes d'énergie renouvelable. Cette liaison en courant continu relie le nord de l'Allemagne, où la production éolienne est importante, aux grands centres de consommation dans le sud du pays. Les deux stations de conversion sont nécessaires pour transformer l'électricité en courant alternatif.

## ÉTABLIR DES PARTENARIATS SOLIDES

### Accord de coopération avec Energinet

Elia Transmission Belgium et Energinet ont mis sur pied un groupe de travail afin d'examiner la faisabilité d'une interconnexion hybride entre la Belgique et le Danemark qui relierait les réseaux à haute tension des deux pays sur une distance de plus de 600 km. Si le projet voit le jour, l'interconnexion sera reliée côté danois à une nouvelle « île énergétique », qui sera construite à 80 km des côtes danoises et à laquelle un grand parc éolien de 10 gigawatts (GW) pourrait à terme être raccordé. La Belgique aura ainsi directement accès au volume d'énergie renouvelable dont elle a besoin pour décarboniser son industrie énergivore et atteindre les objectifs climatiques de l'UE. Un rapport conjoint relatif à la faisabilité économique et technique du projet est en cours de préparation et devrait être publié avant la fin de l'année.

50Hertz et Energinet ont également signé une lettre d'intention en vue de raccorder l'Allemagne et le Danemark à un hub éolien offshore d'une capacité d'environ 2 000 MW, qui devrait être construit sur l'île de Bornholm en mer Baltique. Le projet s'appuie sur la collaboration fructueuse entre les deux entreprises qui a abouti en 2020 à la construction de la première interconnexion hybride au monde : Kriegers Flak Combined Grid Solution. Ce nouveau projet donnera lieu à une deuxième interconnexion hybride en mer Baltique, qui reliera les réseaux électriques des deux pays et sera également raccordée aux parcs éoliens offshore le long du tracé. Les deux GRT analysent actuellement la base économique et technique pour l'implémentation du projet.

### Partenariat avec BESIX autour des bâtiments intelligents

Elia collabore avec BESIX, l'entreprise de construction, pour rendre les bâtiments plus efficaces et intelligents sur le plan énergétique. Les bâtiments intelligents vont gagner en pertinence étant donné qu'ils permettent une gestion flexible de l'énergie, alignant la consommation énergétique des bâtiments sur la production variable d'énergie

renouvelable. Unir nos forces et partager nos connaissances sur les bâtiments intelligents et l'exploitation des réseaux électriques sont des étapes concrètes vers une société neutre en carbone d'ici 2050.

### **Elia et Red Eléctrica de España signent un accord d'innovation en vue d'améliorer la gestion des assets**

Elia et Red Eléctrica de España (REE, le GRT espagnol) ont signé un accord en vue d'améliorer la gestion des assets. Les GRT vont établir un Asset Management Expertise Centre commun afin de développer des approches innovantes en matière de gestion du réseau. Elia et REE poursuivront aussi le développement de la plateforme SAGA, qui s'appuie sur l'intelligence artificielle pour optimiser la gestion des assets et est détenue conjointement par les deux entreprises. Cet accord d'innovation, le premier de ce type en Europe, permettra aux deux entreprises de relever avec succès les défis de la transition énergétique.

## **ACCÉLÉRER L'INNOVATION DANS LE SECTEUR DE L'ÉNERGIE**

### **Des drones et l'IA pour optimiser les activités de maintenance**

Elia et 50Hertz ont toutes deux décidé de collaborer avec des partenaires externes pour utiliser l'intelligence artificielle afin d'analyser les images prises par des drones ou des hélicoptères lors de l'inspection de leurs assets. À l'aide d'algorithmes et d'analyses d'images, des irrégularités sur les assets peuvent être détectées à un stade précoce, ce qui conduit à une maintenance des assets plus ciblée, plus sûre et plus efficace.

### **Création d'un Advisory and Project Board pour épauler 50Hertz**

50Hertz a mis sur pied un Scientific Advisory and Project Board (SAPB) visant à relever les défis de la transition énergétique. Le nouvel organe consultatif est composé de 21 scientifiques allemands renommés dans différents domaines, notamment le professeur Veronika Grimm, membre du Conseil d'experts pour l'appréciation de l'évolution économique générale, et le professeur Andreas Löschel, président de la commission d'expert pour le rapport de suivi « Énergie de l'avenir » (Energie der Zukunft).

### **Cinq projets entament la deuxième phase de test dans le cadre d'IO.Energy**

Trente entreprises de différents secteurs ont été sélectionnées pour participer à la deuxième phase de test des projets dans le cadre de l'initiative IO.Energy en mai. IO.Energy est un écosystème d'acteurs de marché collaborant pour développer de nouveaux services centrés sur le consommateur. Il est facilité par les cinq gestionnaires de réseau belges, dont Elia. Cinq projets autour de la mobilité électrique, des communautés énergétiques locales, du green tracking et des services auxiliaires du réseau sont entrés dans la phase pilote. Ces projets pourraient évoluer vers de nouveaux produits et services qui préparent le paysage énergétique à la transition énergétique.

## NOTRE EXPERTISE AU SERVICE DE LA COMMUNAUTÉ

### Design de marché centré sur le consommateur



Le groupe Elia a publié un livre blanc présentant un nouveau modèle de marché et appelle à la collaboration entre les acteurs du secteur de l'énergie. Le design de marché centré sur le consommateur (CCMD) vise à donner un rôle plus actif dans le système électrique aux consommateurs. Avec l'électrification de la société et l'intégration de plus grands volumes d'énergie renouvelable dans le système, la demande en électricité doit correspondre à la production.

Encourager les consommateurs à adapter leur comportement selon l'état du réseau est donc essentiel. Si le CCMD vise à permettre de meilleurs services énergétiques pour les consommateurs « derrière le compteur », il facilitera

également la transition énergétique.

### Étude sur l'adéquation et la flexibilité en Belgique

Elia a publié son étude sur l'adéquation et la flexibilité en Belgique pour la période 2022-2032. Les évaluations d'adéquation ont été réalisées sur la base de nouvelles méthodologies européennes et l'étude a été préparée en étroite collaboration avec différentes autorités du secteur de l'énergie.



Comme le souligne l'étude, il faut faire attention à l'impact de la sortie progressive du nucléaire (exigée par la loi) et des changements liés au Green Deal européen pour garantir la sécurité d'approvisionnement de la Belgique lors de la période 2022-2032.

Sur la base des nombreux calculs que nous avons effectués et des différents scénarios que nous avons examinés, trois messages clés ont été identifiés. Premièrement, l'étude confirme une nouvelle fois un besoin urgent de 3,6 GW de nouvelle capacité à partir de 2025, après la sortie du nucléaire en Belgique. Deuxièmement, étant donné que les marchés actuels n'offriront pas d'incitants suffisants pour les investissements requis, un mécanisme de support, comme le mécanisme de rémunération de la capacité (CRM) en cours d'introduction en Belgique, est nécessaire. Troisièmement, la Belgique doit préparer son évolution vers une société neutre en carbone d'ici 2050.

Le CRM a pour objectif d'éviter les problèmes de sécurité d'approvisionnement à partir de 2025. Une fois approuvé par l'ensemble des autorités compétentes, il garantira une compensation aux fournisseurs de capacité s'ils mettent à disposition de la nouvelle capacité à partir de cette date. Tous les types de fournisseurs de capacité électrique en Belgique (actuels et nouveaux) ont été invités à participer à une enchère organisée par Elia quatre ans avant la première période à laquelle cette capacité devra être fournie, qui débutera le 1<sup>er</sup> novembre 2025. Elia organisera donc la première enchère en octobre de cette année. Les candidats pourront soumettre une offre afin d'avoir la possibilité de fournir leur capacité. Une phase de préqualification, que les fournisseurs de capacité ont dû franchir pour pouvoir participer à l'enchère, a eu lieu en mai et en juin.

## FINANCE

### Émission d'une obligation de société de €500 millions par Eurogrid GmbH

Le 21 avril 2021, Eurogrid GmbH a émis avec succès une obligation senior non garantie de €500 millions dans le cadre de son programme Debt Issuance d'une valeur de €5 milliards. Elle arrivera à échéance en 2033 et est assortie d'un coupon annuel fixe de 0,741 %. Le produit sera utilisé aux fins générales de l'entreprise et renforcera sa position de liquidités pour une extension ultérieure du réseau de 50Hertz, nécessaire à la transition énergétique en Allemagne.

## GOVERNANCE D'ENTREPRISE

### Nomination des membres du conseil d'administration d'Elia Group et d'Elia Transmission Belgium

Lors de l'assemblée générale annuelle de mai, Saskia Van Uffelen, Luc De Temmerman et Frank Donck ont été réélus en tant qu'administrateurs indépendants d'Elia Group, tandis que Pieter de Crem a officiellement été coopté en tant qu'administrateur non indépendant d'Elia Group et d'Elia Transmission Belgium.

Lieve Creten a été nommée comme nouvel administrateur indépendant d'Elia Transmission Belgium. Elle remplace Frank Donck au sein d'Elia Transmission Belgium, qui a présenté sa démission volontaire avec effet immédiat.

## RÉCOMPENSES

### Elia Group reçoit le prix BelMid Company of the Year 2020

Elia Group a reçu le prix BelMid Company of the Year 2020, après avoir réalisé l'augmentation relative la plus élevée en capitalisation boursière de 2020 sur Euronext Brussels, où l'entreprise est cotée depuis 2005.

### Elia Group réintègre l'indice BEL 20

En mars, Elia Group a réintégré le BEL 20, l'indice de référence d'Euronext Brussels. Cet événement vient confirmer la confiance du marché par rapport à la réalisation de la stratégie de croissance d'Elia Group et renforce davantage la réputation solide du Groupe, qui est un élément clé pour attirer de nouveaux investisseurs et talents.

### Elia obtient la certification Top Employer en Belgique

Pour la quatrième année consécutive, Elia figure parmi les meilleurs employeurs de Belgique. Le label « Top Employer » est octroyé aux entreprises qui proposent un excellent environnement de travail à leurs collaborateurs.



### La boussole du groupe Elia pour un futur durable

Les activités présentées ci-dessus, des projets de développement du réseau aux études que nous publions, sont toutes menées en vue de faciliter une transition verte et digitale. Afin d'ancrer les pratiques durables dans les activités de l'entreprise, nous avons lancé notre programme Act Now. Il englobe une série d'objectifs concrets et mesurables qui garantiront que le groupe Elia continue à opérer de manière durable. Act Now comprend les cinq dimensions suivantes (expliquées plus en détail ci-dessous) : action climatique ; environnement et économie circulaire ; santé et sécurité ; diversité, équité et inclusion ; ainsi que gouvernance, éthique et conformité.

## Dimension 1

### L'action climatique, la dimension la plus importante

---



L'une des principales manières d'accélérer la décarbonisation de la société consiste à renforcer davantage le réseau électrique afin de faciliter l'intégration d'un plus grand nombre de sources d'énergie renouvelable (SER). En plus des convertisseurs commandés pour le SuedOstLink (voir plus haut), le ministère de l'Énergie du land allemand de Mecklembourg-Poméranie-Occidentale a octroyé en juin 2021 le permis pour la première partie de la liaison entre Parchim Süd et Perleberg. Le projet implique la construction d'une ligne aérienne 380 kV de 40 km qui remplacera une liaison âgée de 70 ans. Les travaux devraient commencer début octobre.

De plus, le groupe Elia a lancé son projet « Green works », qui évalue de façon systématique l'empreinte carbone des futurs travaux à réaliser. Le premier appel d'offres lancé dans le cadre de ce projet stipule explicitement de récolter des données liées au scope 3 (émissions de la chaîne de valeur) dans sa spécification technique.

Enfin, dès juin 2021, tous les sites administratifs de 50Hertz seront alimentés en électricité verte. Le groupe Elia progresse dans son objectif visant à diminuer ses émissions liées à la mobilité de 90 % d'ici 2030 : 37 véhicules électriques ont été ajoutés à la flotte, tandis que le déploiement de l'infrastructure de recharge se poursuit, avec 71 bornes qui seront installées dans les deux sièges d'ici juillet 2021.



## Dimension 2

### Environnement et économie circulaire

---



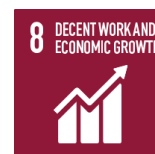
Elia et 50Hertz ont diminué leur utilisation des herbicides. Elia a en particulier augmenté le nombre de ses postes où leur utilisation est interdite, de 8 en 2020 à 31 au 30 juin 2021. La priorité a été donnée aux postes à haute tension situés dans des réserves naturelles ou à proximité d'établissements, comme les écoles. 50Hertz a également poursuivi sa progression vers l'objectif de bannir les herbicides d'ici 2022. Dans les centres régionaux du sud et du centre, la plupart des activités de désherbage ont désormais lieu sans utiliser d'herbicides.

Les deux entreprises ont aussi implémenté d'autres mesures dans le cadre du programme consacré aux espaces verts. Ainsi, 50Hertz a créé 30 000 m<sup>2</sup> de prairies fleuries autour de ses postes afin d'encourager la biodiversité. De même, les programmes de gestion écologique des corridors forestiers et de balises avifaunes du groupe Elia avancent bien.

## Dimension 3

### Santé et sécurité

---



À la suite de l'implémentation réussie de la « Safety Culture Ladder » dans les équipes Elia, **elle est désormais introduite pour les travaux effectués par nos contractants**, afin de réduire les taux d'accident. Récemment, Engie et Elia étaient en discussion pour établir une culture commune de la sécurité dans les deux organisations. Le processus de certification a débuté avec des contractants actifs dans les travaux de peinture.

En vue de mettre davantage en lumière l'importance du bien-être, Elia met régulièrement ses collaborateurs au défi dans le cadre de son **programme Care4Energy**. En juin par exemple, les collaborateurs Elia ont uni leurs forces pour relever le défi sportif de ce mois et sont parvenus à engranger suffisamment de pas pour faire deux fois le tour du monde.

## Dimension 4

### Diversité, équité et inclusion

---



Le groupe Elia a publié une **charte en matière de diversité, d'équité et d'inclusion** qui souligne l'engagement de l'équipe de direction à ancrer davantage ces trois aspects au sein de l'organisation. Suite à cela, une **campagne de sensibilisation à la diversité et à l'inclusion** a été lancée au sein du groupe Elia. Cette campagne comprend des

sessions de discussions interactives qui se concentrent sur la façon dont la diversité peut être stimulée, encouragée et célébrée dans nos activités quotidiennes.

## Dimension 5

### Gouvernance, éthique et conformité

---



Le groupe Elia a introduit en juin un nouveau **code éthique** conjoint au niveau du Groupe, qui résume notre vision et nos principes clés pour agir en tant que bonne entreprise citoyenne. Il couvre des thèmes comme l'intégrité et la conformité, la diversité, l'équité et l'inclusion ainsi que le traitement de l'information.

Étant donné l'avancée de la vaccination contre le Covid-19 et l'assouplissement des mesures, le groupe Elia reprend progressivement ses activités de dialogue en présentiel. Deux sessions d'informations locales ont été organisées en toute sécurité dans le cadre de deux projets de poste tandis que la **Dialogmobil** sillonne à nouveau les routes pour entamer le dialogue à propos de projets de réseau.

## 2. Chiffres clés

### 2.1 Résultats consolidés et situation financière d'Elia Group pour les six premiers mois de 2021

#### Chiffres clés

Chiffres clés (en millions €)	1S 2021	1S 2020 (retraité *)	Différence (%)
Produits, autres produits et produits (charges) nets régulatoires	1.311,9	1.176,3	11,5%
Entreprises mises en équivalence	16,8	7,1	136,6%
EBITDA	490,5	497,4	(1,4%)
EBIT	265,3	285,3	(7,0%)
<i>Eléments ajustés</i>	0,0	(0,3)	n.r.
<i>EBIT ajusté</i>	265,3	285,6	(7,1%)
Charges financières nettes	(57,9)	(69,5)	(16,7%)
<b>Résultat net ajusté</b>	<b>150,5</b>	<b>153,0</b>	<b>(1,6%)</b>
<b>Résultat de la période</b>	<b>150,5</b>	<b>152,8</b>	<b>(1,5%)</b>
<i>Intérêts minoritaires</i>	16,0	18,9	n.r.
<b>Résultat de la période attribuable au groupe</b>	<b>134,5</b>	<b>133,9</b>	<b>0,4%</b>
<i>Titres hybrides</i>	9,6	9,6	n.r.
<b>Résultat de la période attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires</b>	<b>124,9</b>	<b>124,2</b>	<b>0,6%</b>
Total des actifs	16.021,2	15.165,6	5,6%
Capitaux propres attribuable aux propriétaires de la société	4.196,8	4.173,2	0,6%
Dette financière nette	5.826,0	7.465,0	(22,0%)
Chiffres clés par action	1S 2021	1S 2020 (retraité *)	Différence (%)
Résultat de base par action (en €) (part Elia)	1,82	1,81	0,6%
Capitaux propres attribuable aux propriétaires de la société par action (en €)	61,1	60,8	0,5%

Voir le glossaire pour les définitions

Veuillez vous référer au point 5 pour de plus amples informations sur les éléments ajustés

Les chiffres comparatifs pour le total des actifs, les capitaux propres et la dette financière nette présentent la position au 31/12/2020.

\*Comparé au premier semestre de 2020, le dividende préférentiel payé à National Grid (€9,1 millions, à 100%) a été requalifié en passif pour être libéré pendant la durée de vie de l'actif.

En vertu de la norme IFRS 8, le Groupe a identifié les segments opérationnels suivants :

- **Elia Transmission (Belgique)**, englobant les activités régulées en Belgique (c.-à-d. les activités régulées d'Elia Transmission Belgium) ;
- **50Hertz Transmission (Allemagne)**, qui comprend les activités régulées en Allemagne ;

- **le segment non régulé et Nemo Link**, qui comprend les activités non régulées d'Elia Group, Nemo Link, Elia Grid International, Eurogrid International, re.alto et les coûts de financement associés à la participation de 20% du Groupe dans Eurogrid GmbH en 2018.

**Arrondi** – En règle générale, tous les chiffres sont arrondis. Les différences sont calculées par rapport aux données sources avant l'arrondi. Il est par conséquent possible que certaines différences ne s'additionnent pas.

## Financier

Pour les six premiers mois de 2021, les **produits d'exploitation** s'élèvent à un total de €1.311,9 millions, ce qui représente une augmentation d'11,5% par rapport à la période précédente. Cette augmentation était mue par une augmentation des revenus en Belgique (+€63,7 millions) et en Allemagne (+€87,7 millions), partiellement compensée par une diminution des revenus d'Elia Grid International (-€2,3 millions).

L'**EBIT** a légèrement diminué par rapport à l'exercice précédent, et s'élève à €265,3 millions (-7,0%), sous l'effet d'une diminution de l'EBIT en Belgique (-€3,1 millions) et d'une diminution de l'EBIT (-€26,1 millions) en Allemagne. Pour la Belgique, cette baisse est la conséquence d'une diminution des coûts financiers régulés liés en 2020 au refinancement d'un prêt d'actionnaires et de coûts de dénouement d'un swap de taux d'intérêt, qui ont été répercutés au niveau des produits d'exploitation et partiellement compensés par une augmentation du résultat net régulé sous l'effet d'une augmentation de la marge équitable et des incitants. En Allemagne, la diminution de l'EBIT est le résultat d'une augmentation des frais de personnel et des investissements dans l'informatique, d'un pic du cycle de maintenance et d'une hausse des amortissements. Les sociétés liées ont fortement contribué à l'EBIT du Groupe, à concurrence de €16,8 millions (+€9,7 millions), surtout grâce à la contribution de l'interconnexion Nemo Link qui s'élève à €15,6 millions (+€9,6 millions).

**Le résultat net ajusté d'Elia Group** a diminué de 1,6% pour s'établir à €150,5 millions :

- **Elia Transmission (Belgique)** a enregistré de solides résultats avec un résultat net ajusté de €62,1 millions (+€0,6 million). Cette hausse du résultat est principalement due à une augmentation de la marge équitable, à une meilleure performance liée aux incitants, compensées par une diminution des emprunts capitalisés.
- **50Hertz Transmission (Allemagne) (sur une base de 100%)** a enregistré un moins bon résultat net ajusté de €79,9 millions (-€14,6 millions) sous l'effet de la pression exercée sur l'efficacité opérationnelle en raison d'un pic de maintenance, de l'augmentation des coûts informatiques suite à notre effort de transformation en un GRT digital et de l'augmentation des coûts de personnel alors que nous continuons à augmenter notre vivier de talents, partiellement compensés par une augmentation de la rémunération des investissements suite à la croissance des actifs.

- Le **segment non régulé et Nemo Link** a affiché un résultat net ajusté de €8,4 millions (+€11,4 millions), principalement grâce à la performance très solide de Nemo Link et à la diminution des mécanismes réglementaires de décompte, partiellement compensées par une augmentation des coûts au niveau de la holding et de développement commercial plus élevés.

Le **résultat net d'Elia Group attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires** (après déduction des €16,0 millions d'intérêts minoritaires et des €9,6 millions attribuables aux propriétaires de titres hybrides) a augmenté de 0,6% pour s'établir à €124,9 millions. Cette augmentation est due par la réalisation d'investissements en Belgique et Allemagne, une solide performance de Nemo Link compensées par un moins bon résultat de 50Hertz Transmission lié à la hausse des coûts opérationnels.

Au premier semestre de l'exercice, Elia Group a investi €386,5 millions pour créer et livrer l'infrastructure permettant la transition énergétique en intégrant des ressources à faible génération de carbone et permettant la flexibilité dans le système tout en exploitant un réseau durable et fiable. Au 30 juin 2021, Elia Group affichait une **dette financière nette** totale de €5.826,0 millions (-€1.639,0 millions). Cette diminution est entièrement imputable à l'Allemagne (-€1.704,3 millions) car 50Hertz a profité de deux compensations fédérales (€1.620,0 millions) pour rembourser les facilités de crédit renouvelables (€700 millions) qui avaient été contractées provisoirement pour financer le déficit EEG à la fin de l'an dernier. De plus, le programme d'investissement était financé par des flux de trésorerie venant des activités opérationnelles et Eurogrid GmbH a tiré parti de conditions de marché favorables pour émettre une obligation senior de €500 millions, sécurisant ainsi une partie des liquidités pour son programme d'investissement futur. En Belgique, la dette nette a légèrement augmenté (+€61,4 millions), la croissance organique étant financée par les flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles.

Les **capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société** ont augmenté légèrement de €23,6 millions pour s'établir à €4.196,8 millions (+0,6%). Cette hausse était surtout due au bénéfice du premier semestre attribuable aux propriétaires de la société (+€134,5 millions), à la réévaluation des engagements au titre des avantages postérieurs à l'emploi (+€8,3 millions) compensés par le paiement du dividende pour 2020 (-€117,5 millions).

## 2.1.A. Elia Transmission (Belgique)

### Faits marquants

- Réaliser les investissements visant à maintenir un réseau d'électricité fiable et à électrifier durablement notre société
- Une marge équitable plus élevée, sous l'impulsion d'une base d'actifs croissante conduisant à une solide performance opérationnelle

### Chiffres clés

Elia Transmission chiffres clés (en millions €)	1S 2021	1S 2020	Différence (%)
Produits, autres produits et produits (charges) nets régulatoires	534,8	471,1	13,5%
<i>Produits</i>	475,2	419,1	13,4%
<i>Autres produits</i>	32,7	27,4	19,3%
<i>Produits (charges) nets régulatoires</i>	26,9	24,6	9,3%
Entreprises mises en équivalence	1,2	1,1	9,1%
EBITDA	216,0	211,2	2,3%
EBIT	115,6	118,7	(2,6%)
<i>Éléments ajustés</i>	0,0	0,0	n.r.
<i>EBIT ajusté</i>	115,6	118,7	(2,6%)
Charges financières nettes	(31,7)	(34,2)	(7,3%)
Charge d'impôt sur le résultat	(21,8)	(23,0)	(5,2%)
<b>Résultat de la période</b>	<b>62,1</b>	<b>61,5</b>	<b>1,0%</b>
<i>Éléments ajustés</i>	0,0	0,0	n.r.
<b>Résultat net ajusté</b>	<b>62,1</b>	<b>61,5</b>	<b>1,0%</b>
Total des actifs	7.021,6	7.008,4	0,2%
Total des capitaux propres	2.339,0	2.265,2	3,3%
Dette financière nette	3.367,0	3.305,6	1,9%
Cash flow libre	(42,5)	(95,0)	(55,2%)

Voir le glossaire pour les définitions

Veuillez vous référer au point 5 pour de plus amples informations sur les éléments ajustés

Les chiffres comparatifs pour le total des actifs, les capitaux propres et la dette financière nette présentent la position au 31/12/2020.

### Financier

Les **produits d'exploitation d'Elia Transmission** ont augmenté de 13,5% par rapport à 2020, de €471,1 millions à €534,8 millions. Les produits d'exploitation ont été impactés par une augmentation du résultat net régulé, une augmentation des amortissements liée à l'augmentation de la base d'actifs et une augmentation des coûts des services auxiliaires, sous l'effet du mix énergétique caractérisé par une charge de base nucléaire élevée et une augmentation de la capacité éolienne au premier semestre 2021. Ces éléments ont été partiellement compensés par une diminution des coûts financiers sous l'effet du refinancement de l'emprunt d'actionnaires en 2020, qui ont tous été répercutés au niveau des revenus.

Le tableau ci-dessous fournit davantage de détails sur l'évolution de la composition des revenus :

(en millions €)	1S 2021	1S 2020	Différence (%)
<b>Produits du réseau :</b>	<b>473,0</b>	<b>415,7</b>	<b>13,8%</b>
Raccordements au réseau	22,2	23,1	(3,8%)
Gestion et développement de l'infrastructure du réseau	241,4	241,7	(0,1%)
Gestion du système électrique	73,5	64,4	14,2%
Compensation des déséquilibres	101,6	59,1	71,9%
Intégration du marché	11,4	10,8	5,5%
Revenus internationaux	22,9	16,6	37,8%
Last-mile connexion	1,4	1,4	(0,7%)
Divers produits	0,8	2,1	(63,7%)
<b>Sous-total produits</b>	<b>475,2</b>	<b>419,1</b>	<b>13,4%</b>
Autres produits	32,7	27,4	19,3%
Net produits (charges) du mécanisme de décompte	26,9	24,6	9,3%
<b>Total des produits et autres produits</b>	<b>534,8</b>	<b>471,1</b>	<b>13,5%</b>

Les revenus issus de la **gestion et du développement de l'infrastructure du réseau, de l'intégration du marché** et de la **rémunération des raccordements au réseau** sont restés stables par rapport à l'année précédente.

Les services rendus dans le cadre de la gestion de l'énergie et de l'équilibrage individuel des groupes d'équilibrage sont payés par le biais des **revenus issus de la compensation des déséquilibres**. Ces revenus ont augmenté de €59,1 millions à €101,6 millions (+71,9%), ce qui est largement dû aux tarifs pour le maintien et la restauration de l'équilibre résiduel des parties responsables des accès individuels (+€36,9 millions). L'augmentation des coûts d'activation pour équilibrer le réseau due à l'augmentation des prix principalement causée par la maintenance de l'usine de COO entre la mi-avril et la mi-juin et l'augmentation du volume de déséquilibre causée par l'augmentation de la part d'énergies renouvelables, en particulier de l'éolien offshore, dans le mix de génération d'énergie, sont les principaux moteurs de l'augmentation de revenus. De plus, le prélèvement net sur le réseau (+€1,4 million) a augmenté, attestant d'une reprise suite à la crise liée au COVID-19 et de l'augmentation de la disponibilité du nucléaire en 2021. Enfin, l'injection nette dans le réseau (+€4,2 millions) a également augmenté par rapport à l'année précédente.

**Les revenus issus de la gestion du système électrique ont augmenté** de €64,4 millions à €73,5 millions (+14,2%), générés par l'augmentation du prélèvement net sur le réseau (+€4,5 millions) et l'introduction d'un nouveau tarif pour l'énergie réactive supplémentaire par zone pour le gestionnaire du réseau de distribution (+€4,6 millions).

Les **revenus internationaux** ont augmenté pour s'établir à €22,9 millions (+37,8%), surtout en raison d'une augmentation des recettes de congestion à la frontière avec l'Allemagne depuis la libération de la pleine capacité d'ALEGrO et l'augmentation du prélèvement sur le réseau avec la reprise suite à la crise liée au COVID-19.

La **last-mile connexion (appelée auparavant transfert d'actifs provenant de clients)** a diminué légèrement par rapport à l'exercice précédent alors que les **autres revenus** diminuaient de €1,3 million, ce qui représente principalement une diminution des travaux livrés à des tierces parties.

Le **mécanisme de décompte** a augmenté de €24,6 millions en 2020 à €26,9 millions en 2021 et couvre tant les écarts survenus au cours de l'exercice considéré par rapport au budget approuvé par le régulateur (-€7,5 millions) que la compensation d'anciens excédents nets de la période tarifaire précédente (+€34,4 millions). L'excédent opérationnel (-€7,5 millions) par rapport au budget des coûts et revenus autorisés par le régulateur sera restitué aux consommateurs au cours d'une période tarifaire ultérieure. L'excédent résulte principalement d'une augmentation des ventes tarifaires (+€38,5 millions) mue par des compensations des déséquilibres et partiellement compensée par une augmentation des coûts des services auxiliaires (€17,9 millions) et une augmentation des coûts influençables (€12,4 millions).

L'**EBITDA** a légèrement progressé pour s'établir à €216,0 millions (+2,3%) suite à une augmentation du résultat net régulé et des amortissements liés à l'augmentation de la base d'actifs et compensée par une diminution des coûts financiers qui sont tous répercutés au niveau des revenus. La diminution de l'**EBIT** (-2,6%) était mue par des amortissements d'actifs non couverts par les tarifs et principalement liées à des immobilisations incorporelles acquises par le passé et activées en vertu des normes IFRS (€3,9 millions) et pour des contrats de location (€4,5 millions). La contribution des entreprises mises en équivalence a légèrement augmenté pour s'établir à €1,2 million en raison d'une augmentation de la contribution de HGRT.

Les **charges financières nettes** ont diminué de €2,5 millions (-7,3%) comparé à l'exercice précédent, surtout sous l'effet du dénouement unique d'un swap de taux d'intérêt lié au remboursement de l'emprunt d'actionnaires (€4,5 millions) début 2020. Ces éléments ont été partiellement compensés par la diminution de l'activation des coûts d'emprunt (€2,2 millions) depuis la mise en service de projets au second semestre de 2020 et par l'augmentation des charges d'intérêt suite à l'émission d'une euro-obligation en avril de l'an dernier (€800 millions). Elia Transmission Belgium n'a pas eu recours au marché de l'emprunt au premier semestre 2021 et a un profil d'échéance de la dette bien équilibré, alors qu'aucune échéance significative n'approche du terme. Le coût moyen de la dette est de 1,91% à la fin du mois de juin 2021, contre 1,93% à la fin de l'année 2020, et ce, à l'avantage des consommateurs.

Le **résultat net ajusté** a augmenté légèrement de 1,0% pour s'établir à €62,1 millions, principalement grâce aux éléments suivants :



1. Augmentation de la **marge équitable** (+€2,9 millions) due à la croissance des actifs et à l'augmentation des capitaux propres.
2. Augmentation des **incitants** (+€0,2 million), principalement eu égard à des incitants liés à la capacité d'interconnexion et à la disponibilité du réseau, partiellement compensés par une moindre performance au niveau de l'incitant concernant la qualité des données et l'équilibrage.
3. Diminution des **coûts d'emprunt capitalisés** due à un moindre niveau d'actifs en construction et à une diminution du coût moyen de la dette (-€2,8 millions).
4. Pas de dommages majeurs aux installations électriques par rapport à l'exercice précédent (+€2,3 millions).
5. Hausse des provisions fiscales et prévues par la norme IAS 19 (-€1,4 million)
6. Autres (-€0,6 million) : principalement liés à l'amortissement des coûts d'emprunt liés à l'émission d'une euro-obligation l'année précédente, complètement couverte par les tarifs (-€2,2 millions) et compensée par une diminution de l'amortissement des logiciels et du matériel (+€0,8 million) et des effets d'impôts différés (+€0,9 million).

Le **total des actifs** a augmenté de €13,2 millions pour s'établir à €7.021,6 millions, principalement en raison de l'exécution du programme d'investissement. La **dette financière nette** a augmenté pour s'établir à €3.367,0 millions (+1,9%), car le programme d'investissement d'Elia était principalement financé par des flux de trésorerie venant des activités opérationnelles et de la liquidité disponible. La facilité de crédit renouvelable liée à la durabilité (€650 millions) et le programme de billets de trésorerie (€300 millions) n'ont pas été utilisés. Elia Transmission Belgium est notée BBB+ avec perspective stable par Standard & Poor's.

Les **capitaux propres** ont augmenté pour atteindre €2.339,0 millions (+€73,8 millions) principalement grâce au bénéfice du semestre (+€62,1 millions) et à la réévaluation des engagements au titre des avantages postérieurs à l'emploi liés à une augmentation du taux d'actualisation (+€7,9 millions).

## Opérationnel

L'estimation de la charge totale a augmenté de 6,5%, de 40,1 TWh en 2020 à 42,8 TWh en 2021. La crise liée au COVID-19 a eu une incidence majeure sur la charge du deuxième trimestre de 2020. En 2021 toutefois, le relâchement progressif des mesures de confinement liées au COVID-19 a généré une reprise de la charge et, de manière générale, du prélèvement du réseau Elia. Le prélèvement net du réseau Elia a augmenté de 6,7% (de 29,2 TWh en 2020 à 31,2 TWh en 2021). L'injection nette sur le réseau d'Elia a augmenté de 23%, passant de 29,4 TWh en 2020 à 36,1 TWh en 2021, surtout en raison d'une augmentation de la disponibilité du nucléaire en 2021.

En 2021, la Belgique était toujours un exportateur net en raison de la haute disponibilité de la capacité d'injection du nucléaire. Par rapport à 2020, les exportations nettes ont augmenté de 0,4 TWh en 2020 à 5,2 TWh en 2021. Le total des exportations a augmenté fortement, de 6,7 TWh (2020) à 11,5 TWh (2021). En raison de l'utilisation accrue de la nouvelle interconnexion avec la Grande-Bretagne (Nemo Link), forte augmentation des exportations vers la France et

de la capacité d'interconnexion avec l'Allemagne (ALEGrO). Le total des importations reste inchangé : 6,2 TWh en 2020 et en 2021. Au total, les flux d'électricité entre la Belgique et ses voisins ont augmenté de 12,9 TWh (2020) à 17,8 TWh (2021).

## Investissements

En 2021, Elia a continué de réaliser son programme d'investissement en dépit de la crise sanitaire publique sévissant en Belgique et partout dans le monde. Au premier semestre de 2021, Elia a investi €164,9<sup>1</sup> millions dans des infrastructures de réseau onshore et offshore pour l'intégration de volumes importants ou la génération d'énergies renouvelables afin d'électrifier notre société de manière durable.

Elia entretient en permanence le réseau à haute tension existant. Au premier semestre de cette année, 116 projets de remplacement ont été réalisés sur le réseau belge, ce qui représente des investissements de l'ordre de €42,3 millions. Comme indiqué ci-avant, Elia a commencé des travaux de renforcement de grande envergure sur le réseau 380 kV belge existant, ce qui a engendré des dépenses totales d'environ €32 millions afin d'augmenter la capacité d'interconnexion physique entre la Belgique et les Pays-Bas ; les travaux de renforcement ont lieu dans le poste 380 kV de Zandvliet (€8,3 millions). Dans le cadre de la phase 2 du programme d'investissement de la Boucle de l'Est, la ligne aérienne 70 kV Bévercé – Bronrome existante est remplacée et mise à niveau par une nouvelle ligne 110 kV double sur une distance de 16,5 km (€7,1 millions). Enfin, dans le contexte actuel où la capacité thermique diminue et où davantage de sources d'énergies renouvelables sont connectées au réseau, des investissements sont consentis pour soutenir le contrôle de la tension du réseau. Cela implique l'installation de multiples réacteurs shunt et condensateurs dans le réseau de transmission belge pendant la période 2020-2023. Les travaux avancent en respectant le calendrier (€3,7 millions).

---

<sup>1</sup> En incluant la capitalisation des logiciels et les normes IAS 23 (Coûts d'emprunt), IFRS 15 (Reconnaissance du chiffre d'affaires - Transfert d'actifs provenant des clients) et IFRS 16 (Contrats de location), cela représente un total de €208,2 millions.

## 2.1.B. 50Hertz (Allemagne)

### Faits marquants

- Réalisation du programme d'investissement 2021 en bonne voie
- L'augmentation de l'effectif, les efforts de digitalisation et un pic du cycle de maintenance mettent la pression sur les résultats
- 50Hertz a renforcé sa position de liquidité avec l'émission d'une obligation de €500 millions
- Le déficit de trésorerie EEG est pleinement compensé par deux compensations fédérales

### Chiffres clés

50Hertz Transmission chiffres clés (en millions €)	1S 2021	1S 2020	Différence (%)
Produits, autres produits et produits (charges) nets régulatoires	784,9	697,2	12,6%
<i>Produits</i>	764,0	644,3	18,6%
<i>Autres produits</i>	45,1	38,2	18,1%
<i>Produits (charges) nets régulatoires</i>	(24,1)	14,7	n.r.
EBITDA	262,0	282,8	(7,4%)
EBIT	137,4	163,5	(16,0%)
Charges financières nettes	(22,1)	(27,3)	(19,0%)
Charge d'impôt sur le résultat	(35,4)	(41,7)	(15,1%)
<b>Résultat de la période</b>	<b>79,9</b>	<b>94,5</b>	<b>(15,4%)</b>
<b><i>Dont attribuable au groupe Elia</i></b>	<b>63,9</b>	<b>75,6</b>	<b>(15,5%)</b>
<i>Éléments ajustés</i>	0,0	0,0	n.r.
<b>Résultat net ajusté</b>	<b>79,9</b>	<b>94,5</b>	<b>(15,4%)</b>
Total des actifs	7.936,8	7.028,4	12,9%
Total des capitaux propres	1.591,4	1.631,4	(2,5%)
Dette financière nette	2.052,3	3.756,6	(45,4%)
Cash flow libre	1.819,7	(680,4)	(367,4%)

Les produits, charges, actifs et passifs sont repris dans le tableau à 100%.

Voir le glossaire pour les définitions

Veuillez vous référer au point 5 pour de plus amples informations sur les éléments ajustés

Les chiffres comparatifs pour le total des actifs, les capitaux propres et la dette financière nette présentent la position au 31/12/2020.

### Financier

Le **total des produits** et autres produits **de 50Hertz Transmission** a augmenté par rapport au premier semestre de l'exercice précédent (+12,6%).

Les produits d'exploitation totaux sont présentés plus en détail dans le tableau ci-dessous.

(en millions €)	1S 2021	1S 2020	Différence (%)
<b>Produits du réseau :</b>	<b>761,1</b>	<b>529,1</b>	<b>43,9%</b>
Produits mécanisme incitants	468,8	374,1	25,3%
Rémunération offshore	157,0	155,0	1,3%
Produit électricité	135,3	112,4	20,4%
Autres produits (last-mile connexion inclus)	2,8	2,8	0,9%
<b>Sous-total produits</b>	<b>764,0</b>	<b>644,3</b>	<b>18,6%</b>
Autres produits	45,1	38,2	18,1%
Net produits (charges) du mécanisme de décompte	(24,1)	14,7	(264,1%)
<b>Total des produits et autres produits</b>	<b>784,9</b>	<b>697,2</b>	<b>12,6%</b>

Les **produits d'exploitation issus de la régulation incitative** comprennent les tarifs de réseau avant le mécanisme de décompte et sont essentiellement imputables à la rémunération régulatoire pour les activités onshore (revenu plafonné).

Les produits d'exploitation issus de la régulation incitative ont augmenté de €94,7 millions, comme la rémunération des investissements onshore augmentait (+€17,1 millions) tandis que la compensation des coûts de l'énergie augmentait aussi (+€30,2 millions), en particulier vu que la provision pour les coûts de redistribution était plus importante qu'au premier semestre 2020. De plus, le prélèvement d'électricité du réseau s'est normalisé (comparé à une diminution des prélèvements liée au COVID-19 en 2020), ce qui a engendré une augmentation de l'effet de volume (+€58,1 millions). Ces effets étaient partiellement compensés par une augmentation du remboursement d'anciens soldes régulatoires via le compte régulatoire (-€10,3 millions). Les autres éléments, par ex. la compensation pour les coûts d'exploitation non influençables, sont restés à des niveaux similaires à ceux de 2020 (-€0,4 million).

Les **produits d'exploitation issus de la surcharge offshore** incluent tous les produits d'exploitation dérivés de la surcharge du réseau offshore. Cela inclut la rémunération des frais propres de 50Hertz, la rémunération imputée associée au raccordement de parcs éoliens offshore ainsi que les coûts offshore imputés à 50Hertz par des tiers, par ex. d'autres GRT.

Les produits d'exploitation issus de la surcharge offshore ont légèrement augmenté de €2,0 millions par rapport à l'exercice précédent. Tandis que la rémunération de la connexion du réseau offshore propre de 50Hertz a augmenté (+€13,0 millions) sous l'effet des investissements offshore en cours (par ex. Ostwind 2) et l'augmentation des coûts opérationnels répercutés (régime cost-plus) via la surcharge offshore, les coûts répercutés de tierces parties ont diminué par rapport à la même période l'an dernier (-€11,0 millions).

Les **revenus de l'énergie** incluent tous les produits d'exploitation opérationnels liés au fonctionnement du système qui sont généralement associés aux coûts des services auxiliaires correspondants imputés à des tiers, par ex. mesures de redispatching, centrales de réserve et groupes d'équilibrage, mais incluent également les produits d'exploitation générés par la vente aux enchères de la capacité d'interconnexion.

Les revenus de l'énergie ont augmenté par rapport au premier semestre de 2020, de €22,9 millions, partiellement compensés par une augmentation des charges envers d'autres GRT pour les mesures de redispatching (+€9,8 millions). De plus, les revenus pour les centrales de réserve (+€11,4 millions) sont en hausse surtout parce que les coûts de remise en service des centrales de réserve de capacité que 50Hertz a encourus ces deux dernières années ont été remboursés par les autres GRT.

Les **autres revenus** (incluant la last-mile connexion) sont restés stables comparé à l'an dernier.

Les **autres produits** ont augmenté (+€6,9 millions), ce qui est la conséquence d'une augmentation des revenus capitalisés propres (+€2,1 millions) suite à l'augmentation des frais de personnel et de la main-d'œuvre pour gérer et mener à bonne fin les investissements. De plus, les revenus issus des accords de niveau de service ont augmenté (+€1,7 million) et les revenus ont profité d'une amende contractuelle payée par un fournisseur (+€3,1 millions).

Le **revenu réglementaire net (dépendance) issu du mécanisme de décompte** comprend la compensation annuelle des déficits et les excédents enregistrés avant 2021 (+€27,8 millions) et l'excédent net généré durant le premier semestre de l'exercice en cours entre les coûts dont la refacturation est autorisée et les coûts réels (-€51,9 millions).

L'**EBITDA** a diminué pour s'inscrire à €262,0 millions (-7,4%). En dépit du programme d'investissement en cours et de l'augmentation de la base d'actifs, qui a augmenté la rémunération des investissements (+€5,1 millions), le résultat était mis sous pression par une diminution de l'efficacité opérationnelle. Les dépenses de maintenance onshore ont augmenté (-€4,9 millions) sous l'effet d'un pic du cycle de maintenance, tandis que nos efforts de digitalisation en cours visant à gérer la complexité croissante de l'exploitation du réseau ont engendré une augmentation des frais d'informatique et de télécommunications (-€5,6 millions). Par ailleurs, afin de réussir la transition énergétique, nous avons encore augmenté notre vivier de talents, ce qui a entraîné une augmentation des frais de personnel (-€11,3 millions) partiellement compensée par les revenus capitalisés propres (+€2,1 millions). Avec l'expansion de l'activité et suite à la reprise après la pandémie de COVID-19, les autres charges opérationnelles (par ex. de consultance, de gestion des infrastructures, etc.) ont aussi augmenté par rapport à l'exercice précédent (-€7,8 millions). Enfin, l'EBITDA a été impacté par un mécanisme réglementaire de décompte unique pour 2018 (+€10,5 millions) tandis qu'en 2020, 50Hertz a également profité de la libération d'une provision réglementaire (-€8,9 millions).

L'**EBIT** a diminué de manière plus prononcée (-€26,1 millions) en raison d'une augmentation des amortissements (-€3,0 millions) suite à la mise en service de divers projets. De plus, aucune provision n'a été libérée (-€2,2 millions) et aucun élément ajusté n'a été comptabilisé en 2021.

Le **résultat net ajusté** a diminué pour s'établir à €79,9 millions (-15,4%) suite aux éléments suivants :

1. Augmentation des coûts d'exploitation onshore et des autres coûts (-€19,3 millions) sous l'effet de l'expansion de l'activité, d'un pic du cycle de maintenance et des efforts de digitalisation pour gérer la complexité croissante de la gestion du réseau.
2. Augmentation des amortissements (-€2,1 millions) suite à des mises en service onshore.
3. Libération de provisions au premier semestre 2020 (-€1,5 million).  
Ces effets ont été partiellement compensés par les éléments suivants :
4. Augmentation de la rémunération des investissements (+€3,6 millions) mue par la croissance des actifs.
5. Augmentation des mécanismes régulateurs de décompte (+€1,1 million).
6. Augmentation du résultat financier (+€3,6 millions), principalement en raison d'une diminution des charges d'intérêt vu que l'obligation à taux d'intérêt élevé était refinancée à des conditions plus favorables au deuxième semestre de 2020.

Le **total des actifs** était en hausse de €908,4 millions par rapport à 2020, principalement en raison compensations fédérales pour le mécanisme EEG et de l'exécution du programme d'investissement. Le **cash flow libre** au premier semestre 2021, qui atteignait un montant total de €1.819,7 millions, était fortement affecté par une entrée de trésorerie importante pour le compte EEG (+€1.757,4 millions) provenant de deux compensations fédérales (€1.620,0 millions) pour couvrir le déficit de trésorerie accumulé en 2020. Une troisième compensation fédérale est prévue en octobre. Les liquidités ont été utilisées pour rembourser les trois facilités de crédit renouvelables (€700 millions) qui avaient été contractées pour financer la position de trésorerie EEG l'an dernier.

Pour financer le programme d'investissement onshore, une obligation senior de €500 millions assortie d'une durée de 12 ans et d'un taux d'intérêt fixe de 0,741% a été émise avec succès en avril. En tenant compte des compensations fédérales pour le mécanisme EEG, la **dette financière nette** diminue de -€1.704,3 millions. La position de trésorerie EEG à fin juin s'élevait à €948,5 millions.

## Opérationnel

En 2021, jusqu'ici un volume net de 23,1 TWh a été prélevé sur le réseau de 50Hertz, soit une augmentation de 5,5% par rapport à l'année passée (21,9 TWh). Au cours du premier semestre 2021, 50Hertz a une nouvelle fois été exportateur net d'électricité, avec des exportations nettes de 17,5 TWh (17,4 TWh en 2020). Au total, 11,6 TWh d'électricité ont été importés et 29,1 TWh exportés (11,5 TWh et 28,9 TWh en 2020). À la fin du mois de juin 2021, la charge maximale était de 8,6 GW (contre 7,9 GW l'an dernier).

## Investissements

Pour garantir l'intégration effective de l'électricité provenant de sources d'énergie renouvelables ainsi qu'un réseau stable et sûr, 50Hertz Transmission a investi €221,6 millions au premier semestre 2021, une hausse de 15,8% par rapport à l'an dernier (€191,3 millions).

Au total, €166,0 millions ont été investis dans des projets onshore, tandis que les investissements offshore ont totalisé €55,6 millions. Les principaux investissements onshore incluaient le câble 380 kV à Berlin (€23,3 millions), la ligne North Ring près de Berlin (€21,8 millions), la mise à niveau de pylônes à haute tension pour accroître la sécurité opérationnelle (€16,8 millions) et la ligne CC pour le SuedOstLink (€15,9 millions). Les investissements offshore avaient principalement trait à la connexion du réseau offshore Ostwind 2 (€40,9 millions).

## 2.1.C. Activités non régulées et Nemo Link

### Faits marquants

- Performance opérationnelle et financières très solide pour Nemo Link, mue par un écart important entre les prix en vigueur au Royaume-Uni et en Belgique.
- Augmentation des coûts opérationnels au niveau de la holding sous l'effet des efforts consentis pour le développement de l'activité commerciale.

### Chiffres clés

Activités non-régulés et Nemo Link Chiffres clés (en millions €)	1S 2021	1S 2020 (retraité *)	Différence (%)
Total des produits et autres produits	14,2	15,4	(7,8%)
Entreprises mises en équivalence	15,7	6,0	161,7%
EBITDA	12,6	3,3	281,8%
EBIT	12,5	3,2	290,6%
<i>Eléments ajustés</i>	<i>0,0</i>	<i>(0,3)</i>	<i>(100,0%)</i>
<i>EBIT ajusté</i>	<i>12,5</i>	<i>3,5</i>	<i>256,0%</i>
Charges financières nettes	(4,3)	(8,0)	(46,3%)
Charge d'impôt sur le résultat	0,2	1,6	n.r.
<b>Résultat de la période</b>	<b>8,4</b>	<b>(3,2)</b>	<b>(362,5%)</b>
<b><i>Dont attribuable au groupe Elia</i></b>	<b><i>8,4</i></b>	<b><i>(3,2)</i></b>	<b><i>(362,5%)</i></b>
<i>Eléments ajustés</i>	<i>0,0</i>	<i>(0,2)</i>	<i>(100,0%)</i>
<b>Résultat net ajusté</b>	<b>8,4</b>	<b>(3,0)</b>	<b>(383,1%)</b>
Total des actifs	1.699,8	1.766,7	(3,8%)
Total des capitaux propres	1.163,9	1.187,7	(2,0%)
Dette financière nette	406,7	402,9	1,0%

Voir le glossaire pour les définitions

Veuillez vous référer au point 5 pour de plus amples informations sur les éléments ajustés

Les chiffres comparatifs pour le total des actifs, les capitaux propres et la dette financière nette présentent la position au 31/12/20.

\*Comparé au premier semestre de 2020, le dividende préférentiel payé à National Grid (€9,1 millions, à 100%) a été requalifié en passif pour être libéré pendant la durée de vie de l'actif.

Le **revenu non régulé** a diminué de 7,8% comparé au premier semestre 2020 pour s'établir à €14,2 millions. Il faut y voir le résultat d'une diminution des revenus générés par EGI (-€2,3 millions) due à l'effet retardé des mesures de lutte contre le COVID-19 au niveau de l'activité de conseil internationales et partiellement compensée par une augmentation des transactions entre les segments, principalement entre Elia Group SA, Elia Transmission Belgium et 50Hertz. L'effet de ces transactions entre les segments est présenté dans la note 2.2. Réconciliation par segment.

Les investissements mis en équivalence ont contribué au résultat du groupe à hauteur de €15,7 millions, une contribution qui est presque entièrement le fait de **Nemo Link**. Avec un taux de disponibilité de 99,89%, Nemo Link reste un des actifs les plus performants de son genre dans le monde. La disponibilité élevée en permanence du nucléaire en Europe continentale et les prix accrus du gaz et du carbone au Royaume-Uni au premier semestre 2021 ont eu une incidence positive sur l'écart de prix du marché, au profit du marché de la congestion, le principal flux de



revenus de l'actif. Nemo Link a enregistré de solides performances, générant un résultat net total de €31,1 millions au premier semestre 2021 et une contribution au résultat net d'Elia Group de €15,6 millions.

L'**EBIT ajusté** a progressé pour atteindre €12,5 millions (+€9,0 millions). Cette augmentation est principalement due à la contribution plus importante de Nemo Link (+€9,6 millions), à une diminution de la perte opérationnelle pour re.alto due à une diminution des coûts de développement et à la génération des premières redevances (+€0,7 million), partiellement compensées par une augmentation des coûts opérationnels au niveau de la holding liée à la mise sur pied d'une équipe de développement de l'activité pour poursuivre les ambitions de croissance inorganique (-€1,5 million).

Les **charges financières nettes** ont diminué pour s'établir à €4,3 millions, comprenant principalement la charge d'intérêt liée à l'obligation senior (€2,4 millions) et les coûts liés au placement privé de Nemo Link (€1,5 million). Les coûts financiers de l'exercice précédent étaient principalement affectés par les mécanismes réglementaires à concurrence de €3,3 millions.

Le **résultat net ajusté** a augmenté de €11,4 millions pour atteindre €8,4 millions, principalement en raison des éléments suivants :

1. Contribution plus importante de Nemo Link (+€9,6 millions) ;
2. Diminution des mécanismes réglementaires de décompte pour 2020 (+€2,2 millions) ;
3. Augmentation des coûts de holding due par les mesures de développement de l'activité commerciale (-€1,5 million).
4. Moindre perte de re.alto (+€0,8 million) en raison d'une diminution des coûts et des premières redevances.
5. Autres éléments (+€0,4 million) dus par une diminution des autres coûts non régulés alors qu'EGI restait stable en glissement annuel.

Le **total des actifs** a légèrement régressé pour atteindre €1.699,8 millions (-3,8%) et la dette financière nette est restée stable à €406,7 millions (+1,0%) en lien avec le premier remboursement du prêt amortissable de Nemo Link.

## 2.2 Réconciliation par segment

Résultats consolidés (en millions €) – Période se terminant le 30 juin	2021	2021	2021	2021	2021
	Elia Transmission  ( a )	50Hertz Transmission  ( b )	Activités non régulées et Nemo Link  ( c )	Ecritures de consolidation & transactions entre segments  ( d )	Elia Groupe   ( a ) + ( b ) + ( c ) + ( d )
Produits	475,2	764,0	2,8	(7,9)	1.234,0
Autres produits	32,7	45,1	11,4	(14,2)	75,1
Produits (charges) nets réglementaires	26,9	(24,1)	0,0	0,0	2,8
Amortissements et réductions de valeurs, variation des provisions	(100,4)	(124,5)	(0,2)	0,0	(225,1)
<b>Résultat des activités opérationnelles</b>	<b>114,4</b>	<b>137,4</b>	<b>(3,2)</b>	<b>(0,2)</b>	<b>248,5</b>
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence, nette d'impôt	1,2	0,0	15,7	0,0	16,8
Résultat avant intérêts et impôts (EBIT)	115,6	137,4	12,5	(0,2)	265,3
Résultat avant amortissements, réductions de valeur, intérêts et impôts (EBITDA)	216,0	262,0	12,6	(0,2)	490,4
Produits financiers	0,8	1,5	0,0	0,0	2,3
Charges financières	(32,5)	(23,6)	(4,3)	0,2	(60,2)
Charge d'impôt sur le résultat	(21,8)	(35,4)	0,2	0,0	(56,9)
<b>Résultat de la période attribuable aux propriétaires de la société</b>	<b>62,1</b>	<b>63,9</b>	<b>8,4</b>	<b>0,0</b>	<b>134,5</b>
<b>Etat consolidé de la situation financière (en millions €)</b>	<b>30.06.2021</b>	<b>30.06.2021</b>	<b>30.06.2021</b>	<b>30.06.2021</b>	<b>30.06.2021</b>
Total des actifs	7.021,6	7.936,8	1.699,8	(637,0)	16.021,2
Dépenses d'investissements	164,9	221,6	0,0	0,0	386,5
Dette financière nette	3.367,0	2.052,3	406,7	0,0	5.826,0

## 3. Evénements importants après le 30 juin 2021

Durant la semaine du 15 juillet 2021, des précipitations extrêmes menant à de graves inondations dans la région de Liège ont endommagé plusieurs postes à haute tension d'Elia. Notre première priorité consiste à rétablir l'approvisionnement électrique, en collaboration avec les GRD (gestionnaires de réseau de distribution), et à nous assurer que nos collaborateurs et contractants puissent travailler en toute sécurité. Nos équipes ont déjà entamé l'évacuation des débris, tandis que certaines réparations ont déjà eu lieu et que d'autres sont en cours de préparation. Nous ne pouvons actuellement pas quantifier l'impact financier de ces événements, les coûts des réparations étant encore inconnus. Nous estimons cependant que cet impact sera limité. En effet, les dégâts encourus devraient être couverts par le contrat d'assurance/le cadre réglementaire en place.

## 4. Perspectives et autres informations<sup>2</sup>

**Elia Group** garde confiance en sa capacité à fournir un **rendement ajusté des capitaux propres (RoE aj.<sup>3</sup>) dans la partie supérieure de la fourchette ciblée entre 5,5% et 6,5%** en 2021.

- En **Belgique**, nous restons confiants dans notre capacité d’atteindre un rendement des capitaux propres (RoE) compris entre 5% et 6%. L’exécution du programme d’investissement est en bonne voie, avec des investissements en Belgique qui devraient atteindre un montant total d’environ €390 millions. La réalisation de ce programme d’investissement est toujours exposée à certains risques externes.
- En **Allemagne**, nous sommes confiants quant à notre capacité à atteindre un rendement des capitaux propres (RoE) compris entre 8% et 10%. Au vu des dépenses d’investissement de €221,6 millions au cours des six premiers mois de l’année et des bons progrès réalisés dans le cadre du projet Ostwind 2, nous sommes sur la bonne voie pour réaliser le programme d’investissement annoncé de €860 millions pour l’exercice 2021. La réalisation du programme d’investissement est toujours exposée à certains risques externes.
- Le **segment non régulé & Nemo Link**, qui comprend le rendement de Nemo Link, le rendement des activités non régulées (en particulier re.alto et EGI) et les coûts opérationnels inhérents à la gestion d’une holding, devrait contribuer positivement au résultat du Groupe. La performance de ce segment dépendra dans une large mesure de la contribution de Nemo Link, qui est sujette à la volatilité de l’écart entre les prix de l’électricité sur le marché.

<b>Elia Group – Perspectives d’avenir</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Rendement (ajusté) des capitaux propres (RoE (aj.)) (%) (part Elia)	Partie supérieure de la fourchette ciblée 5,5% - 6,5%	7,20%

<sup>2</sup> Les déclarations ci-dessous sont de nature prospective ; il est possible que les résultats futurs s’en écartent sensiblement.

<sup>3</sup> Défini comme étant le résultat attribuable aux propriétaires d’actions ordinaires/Capitaux propres attribuables aux propriétaires d’actions ordinaires.

## 5. Éléments ajustés – Tableau de Réconciliation

(en millions €) – Période se terminant le 30 juin	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Non-regulated activities and Nemo Link	Ecritures de consolidation	Elia Group
<b>Eléments ajustés</b>					
Coûts de réorganisation interne	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>EBIT – Eléments ajustés</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Impôt lié	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Résultat net – Eléments ajustés</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

(en millions €) – Période se terminant le 30 juin	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Non-regulated activities and Nemo Link	Ecritures de consolidation	Elia Group
<b>Eléments ajustés</b>					
Coûts de réorganisation interne	0,0	0,0	(0,3)	0,0	(0,3)
<b>EBIT - Eléments ajustés</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>(0,3)</b>	<b>0,0</b>	<b>(0,3)</b>
Impôt lié	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1
<b>Résultat net – Eléments ajustés</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>(0,2)</b>	<b>0,0</b>	<b>(0,2)</b>

## 6. Calendrier Financier

Conférence téléphonique pour les analystes	28 juillet 2021
Déclaration intermédiaire T3 2021	26 novembre 2021
Publication des résultats de l'exercice 2021	23 février 2022
Publication du rapport annuel 2021	15 avril 2022
Assemblée générale des actionnaires	17 mai 2022
Déclaration intermédiaire T1 2022	18 mai 2022
Date ex-dividende	30 mai 2022
Date de clôture des registres	31 mai 2022
Paiement du dividende pour 2021	1 <sup>er</sup> juin 2022

## 7. Liens Utiles

- **Communiqué de presse**
- Vous trouverez les rapports financiers semestriels sur le **site web d'Elia Group**
- Elia Group tiendra une **conférence téléphonique** à l'attention des investisseurs et des analystes institutionnels aujourd'hui 28 juillet à 14 h 00 CET.
- **Rapport annuel 2020**
- **Capital Markets Day 2021**

### **Avis de non-responsabilité/Déclarations prévisionnelles**

Certaines déclarations reprises dans ce communiqué de presse ne sont pas des faits historiques et sont des déclarations prévisionnelles. De temps à autre, la société peut faire des déclarations prévisionnelles orales ou écrites dans des rapports destinés aux actionnaires et dans d'autres communications. Les déclarations prévisionnelles incluent, sans s'y limiter, les estimations de revenus, de marges opérationnelles, de dépenses d'investissement, de trésorerie, de liquidité future, de fonds de roulement et de besoins en capitaux, de la capacité de l'entreprise à lever du capital et à contracter des dettes, des autres informations financières, des évolutions attendues aux niveaux légal, politique ou réglementaire, en Belgique, en Europe et ailleurs, et d'autres estimations et évolutions du même genre, y compris entre autres l'incertitude qui règne à l'endroit des approbations réglementaires nécessaires des coûts et conditions associés à l'exploitation du réseau, du développement attendu de l'activité de l'entreprise, des projets, des coentreprises et d'autres coopérations, de l'exécution de la vision et de la stratégie de croissance de la société, y compris en ce qui concerne la future activité de fusions et d'acquisitions et la croissance internationale. Les termes et expressions tels que « croire », « anticiper », « estimer », « s'attendre à ce que », « avoir l'intention de », « prédire », « projeter », « pouvoir », « planifier », « garder bon espoir », « garder confiance », « rester confiant » ont pour but d'identifier les déclarations prévisionnelles, mais ne sont pas les seuls moyens d'identifier ce genre de déclarations. De par leur nature intrinsèque, les déclarations prévisionnelles impliquent des risques et incertitudes inhérents, à la fois de nature générale et spécifique, et il existe un risque que les prédictions, prévisions, projections et autres déclarations prévisionnelles ne se réalisent pas. Les investisseurs doivent avoir conscience qu'un certain nombre de facteurs importants pourraient entraîner un écart considérable entre les résultats réels et les plans, objectifs, attentes, estimations et intentions exprimés dans les déclarations prévisionnelles. Quand ils se basent sur des déclarations prévisionnelles, les investisseurs doivent soigneusement tenir compte des facteurs susmentionnés et d'autres incertitudes et événements, en particulier à la lumière de l'environnement politique, économique, social, industriel et légal dans lequel l'entreprise exerce ses activités. De telles déclarations prévisionnelles ne sont valables qu'à la date à laquelle elles sont faites. En conséquence, l'entreprise n'est pas tenue de les mettre à jour ou de les revoir, que ce soit suite à la réception de nouvelles informations, de futurs événements ou autres, sauf si une telle mise à jour ou révision est imposée par les lois, règles et réglementations applicables. L'entreprise s'abstient de garantir, indiquer ou prédire que les résultats anticipés par ses déclarations prévisionnelles seront atteints, et les déclarations prévisionnelles ne représentent, en tout état de cause, qu'un des nombreux scénarios possibles, et ne doivent pas être considérées comme le scénario le plus probable ou normal.

## GLOSSAIRE

### Éléments ajustés

Les éléments ajustés sont les éléments qui sont considérés par la direction comme ne se rapportant pas aux éléments liés au cours ordinaire des activités du Groupe. Ils sont présentés séparément car ils sont importants pour que les utilisateurs comprennent les états financiers consolidés de la performance du Groupe, et ce, comparé aux rendements définis dans les cadres réglementaires applicables au Groupe et à ses filiales.

Les éléments ajustés se rapportent :

- aux revenus et dépenses résultant d'une transaction matérielle unique non liée aux activités commerciales courantes (par ex. changement de contrôle dans une filiale) ;
- à des modifications apportées aux mesures de la juste valeur dans le contexte de regroupements d'entreprises ;
- à des coûts de restructuration liés à la réorganisation du Groupe (projet de réorganisation visant à isoler et à délimiter les activités régulées d'Elia en Belgique des activités non régulées et des activités régulées en dehors de la Belgique).

### EBIT ajusté

L'EBIT ajusté est défini comme l'EBIT excluant les éléments ajustés.

EBIT (earnings before interest and taxes) = résultat ajusté des activités opérationnelles, utilisé pour comparer la performance opérationnelle du Groupe au fil des années.

L'EBIT ajusté est calculé comme étant le total des produits moins les coûts des approvisionnements et marchandises, services et biens divers, frais de personnel et pensions, amortissements, réductions de valeurs, variations de provisions et autres charges opérationnelles, plus les entreprises mises en équivalence (nettes d'impôt) et plus ou moins les éléments ajustés.

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2021			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Elia Group Total
Résultat des activités opérationnelles	114,4	137,4	(3,2)	248,5
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	1,2	0,0	15,7	16,8
<b>EBIT</b>	<b>115,6</b>	<b>137,4</b>	<b>12,5</b>	<b>265,3</b>
<b>Déduis:</b>				

Compensation régulatoire de l'acquisition	0,0	0,0	0,0	0,0
Coûts de réorganisation du Groupe	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>EBIT ajusté</b>	<b>115,6</b>	<b>137,4</b>	<b>12,5</b>	<b>265,3</b>
<b>(en €millions) – Période de six mois se terminant le 30 juin</b>				
	<b>2020 (retraité*)</b>			
	<b>Elia Transmission</b>	<b>50Hertz Transmission</b>	<b>Activités non régulées et Nemo Link</b>	<b>Elia Group</b>
Résultat des activités opérationnelles	117,6	163,5	(2,8)	278,2
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence, nette d'impôt	1,1	0,0	6,0	7,1
<b>EBIT</b>	<b>118,7</b>	<b>163,5</b>	<b>3,2</b>	<b>285,3</b>
<b>Déduire :</b>				
Compensation régulatoire de l'acquisition	0,0	0,0	0,0	0,0
Coûts de réorganisation du Groupe	0,0	0,0	(0,3)	(0,3)
<b>EBIT ajusté</b>	<b>118,7</b>	<b>163,5</b>	<b>3,5</b>	<b>285,6</b>

\*Comparé au premier semestre de 2020, le dividende préférentiel payé à National Grid (€9,1 millions, à 100%) a été requalifié en passif pour être libéré pendant la durée de vie de l'actif.

### Résultat net ajusté

Le résultat net ajusté est défini comme le bénéfice net excluant les éléments ajustés. Le résultat net ajusté est utilisé pour comparer la performance du Groupe au fil des années.

<b>(en millions €) – période se terminant le 30 juin</b>				
	<b>2021</b>			
	<b>Elia Transmission</b>	<b>50Hertz Transmission</b>	<b>Activités non régulées et Nemo Link</b>	<b>Elia Group Total</b>
<b>Bénéfice de la période</b>	<b>62,1</b>	<b>79,9</b>	<b>8,4</b>	<b>150,5</b>
<b>Déduis:</b>				
Compensation régulatoire de l'acquisition	0,0	0,0	0,0	0,0
Coûts de réorganisation du Groupe	0,0	0,0	0,0	0,0
Coûts financiers liés à la réorganisation du Groupe	0,0	0,0	0,0	0,0
Impôt lié	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Bénéfice net ajusté</b>	<b>62,1</b>	<b>79,9</b>	<b>8,4</b>	<b>150,5</b>

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2020 (retraité*)			Elia Group Total
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	
<b>Bénéfice de la période</b>	<b>61,5</b>	<b>94,5</b>	<b>(3,2)</b>	<b>152,8</b>
<b>Déduis:</b>				
Compensation régulatoire de l'acquisition	0,0	0,0	0,0	0,0
Coûts de réorganisation du Groupe	0,0	0,0	(0,3)	(0,3)
Coûts financiers liés à la réorganisation du Groupe	0,0	0,0	0,0	0,0
Impôt lié	0,0	0,0	0,1	0,1
<b>Bénéfice net ajusté</b>	<b>61,5</b>	<b>94,5</b>	<b>(3,0)</b>	<b>153,0</b>

\*Comparé au premier semestre de 2020, le dividende préférentiel payé à National Grid (€9,1 millions, à 100%) a été requalifié en passif pour être libéré pendant la durée de vie de l'actif.

### Dépenses d'investissement (CAPEX)

Les dépenses d'investissement = acquisitions d'immobilisations (corporelles et incorporelles) moins le produit de la vente d'immobilisations. Les dépenses d'investissement, ou CAPEX, sont des investissements réalisés par le Groupe pour acquérir, maintenir ou améliorer des actifs physiques (comme des propriétés, des bâtiments, un site industriel, une usine, une technologie ou des équipements) et des immobilisations incorporelles. Les dépenses d'investissement sont un indicateur important pour le Groupe car elles ont une incidence sur sa base d'actifs régulés (RAB, Regulated Asset Base) qui sert de base pour sa rémunération régulatoire.

### EBIT

EBIT (earnings before interest and taxes) = résultat ajusté des activités opérationnelles, utilisé pour comparer la performance opérationnelle du Groupe. L'EBIT est calculé comme étant le total des produits moins les coûts des approvisionnements et marchandises, services et biens divers, frais de personnel et pensions, amortissements, réductions de valeurs, variations de provisions et autres charges opérationnelles, plus les entreprises mises en équivalence.

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2021			Elia Group Total
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	
Résultat des activités opérationnelles	114,4	137,4	(3,2)	248,5
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	1,2	0,0	15,7	16,8
<b>EBIT</b>	<b>115,6</b>	<b>137,4</b>	<b>12,5</b>	<b>265,3</b>



(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2020 (retraité*)			Elia Group Total
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées & Nemo Link	
Résultat des activités opérationnelles	117,6	163,5	(2,8)	278,2
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	1,1	0,0	6	7,1
<b>EBIT</b>	<b>118,7</b>	<b>163,5</b>	<b>3,2</b>	<b>285,3</b>

\*Comparé au premier semestre de 2020, le dividende préférentiel payé à National Grid (€9,1 millions, à 100%) a été requalifié en passif pour être libéré pendant la durée de vie de l'actif.

## EBITDA

EBITDA (earnings before interest, taxes, depreciation and amortisations) = résultats des activités opérationnelles plus dépréciations, amortissements et pertes de valeur plus variations des provisions plus quote-part du résultat des entreprises mises en équivalence. L'EBITDA est utilisé pour mesurer la performance opérationnelle du Groupe, en extrayant l'effet des dépréciations, amortissements et variations des provisions du Groupe. L'EBITDA exclut le coût d'investissements en capital comme les immobilisations corporelles.

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2021			Elia Group Total
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	
Résultat des activités opérationnelles	114,4	137,4	(3,2)	248,5
<b>Ajoute:</b>				
Amortissements et réductions de valeurs	101,1	124,6	0,3	225,8
Variation des provisions	(0,6)	0,0	0,0	(0,6)
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	1,2	0,0	15,7	16,8
<b>EBITDA</b>	<b>216,1</b>	<b>262,0</b>	<b>12,7</b>	<b>490,5</b>

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2020 (retraité*)			Elia Group Total
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	
Résultat des activités opérationnelles	117,6	163,5	(2,8)	278,2
<b>Ajoute:</b>				
Amortissements et réductions de valeurs	92,5	121,5	0,1	214,2

Variation des provisions	0,0	(2,2)	0	(2,2)
Quote-part du résultat dans les entreprises mises en équivalence (nette d'impôt)	1,1	0	6	7,1
<b>EBITDA</b>	<b>211,2</b>	<b>282,8</b>	<b>3,3</b>	<b>497,4</b>

\*Comparé au premier semestre de 2020, le dividende préférentiel payé à National Grid (€9,1 millions, à 100%) a été requalifié en passif pour être libéré pendant la durée de vie de l'actif.

### Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société

Les capitaux propres attribuables aux propriétaires d'actions ordinaires et de titres hybrides, mais à l'exclusion des intérêts minoritaires.

(en millions €) – période se terminant	30 juin 2021	31 décembre 2020
Capitaux propres	4.515,5	4.500,0
<b>Déduis:</b>		
Intérêts minoritaires	318,7	326,9
<b>Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société</b>	<b>4.196,8</b>	<b>4.173,2</b>

### Levier de financement

Levier de financement (D/CP) = dette financière brute divisée par les capitaux propres des actionnaires (les deux montants incluant les intérêts minoritaires et les instruments hybrides). Le levier de financement fournit une indication de la mesure dans laquelle le Groupe utilise la dette financière pour financer ses activités relatives au financement des capitaux propres. Il est par conséquent considéré par les investisseurs comme un indicateur de solvabilité.

### Cash flow libre

Cash flow libre = flux de trésorerie liés aux activités opérationnelles moins flux de trésorerie liés aux activités d'investissement. Le cash flow libre fournit une indication des flux de trésorerie générés par le Groupe.

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2021			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Elia Group Total
Flux de trésorerie nets liés aux activités opérationnelles	124,7	2.057,4	(10,1)	2.171,9
<b>Déduis:</b>				
Trésorerie nette utilisée par les activités d'investissement	167,2	237,8	(106,6)	298,4
<b>Cash flow libre</b>	<b>(42,5)</b>	<b>1.819,7</b>	<b>96,5</b>	<b>1.873,5</b>

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2020 (retraité*)			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Elia Group Total
Flux de trésorerie nets liés aux activités opérationnelles	49,9	(489,8)	(9,5)	(449,4)
<b>Déduis:</b>				
Trésorerie nette utilisée par les activités d'investissement	145,0	190,6	0,3	335,9
<b>Cash flow libre</b>	<b>(95,0)</b>	<b>(680,4)</b>	<b>(9,8)</b>	<b>(785,3)</b>

### Charges financières nettes

Représentent le résultat financier net (charges financières plus produits financiers) de l'entreprise.

### Dettes financières nettes

Dettes financières nettes = prêts et emprunts portant intérêt (courants et non courants) (y compris dette de location en vertu de la norme IFRS 16) moins la trésorerie et les équivalents de trésorerie. La dette financière nette est un indicateur du montant de la dette portant intérêt du Groupe qui resterait si la trésorerie ou des instruments de trésorerie disponibles étaient utilisés pour rembourser la dette existante.

(en millions €) - période se terminant	30 juin 2021				31 décembre 2020			
	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Elia Group Total	Elia Transmission	50Hertz Transmission	Activités non régulées et Nemo Link	Elia Group Total
<b>Passifs non-courants:</b>								
Emprunts et dettes financières	3.420,9	3.835,7	480,5	7.737,0	3.433,6	3.327,2	488,8	7.249,6
<b>Ajoute:</b>								
<b>Passifs courants:</b>								
Emprunts et dettes financières	67,1	23,9	13,6	104,6	67,7	725,9	11,9	805,5
<b>Déduis:</b>								

<b>Actifs courants:</b>								
Trésorerie et équivalents de trésorerie	120,9	1.807,3	87,4	2.015,6	195,7	296,6	97,8	590,1
<b>Dettes financières nettes</b>	<b>3.367,0</b>	<b>2.052,3</b>	<b>406,7</b>	<b>5.826,0</b>	<b>3.305,6</b>	<b>3.756,6</b>	<b>402,9</b>	<b>7.465,0</b>

### Base d'actifs régulés (RAB)

La base d'actifs régulés (Regulated asset base ou RAB) est un concept réglementaire et un important moteur pour déterminer le rendement du capital investi dans le GRT via des régimes réglementaires. La RAB est déterminée comme suit : RAB<sub>i</sub> (la RAB initiale déterminée par le régulateur à un moment donné) et évolue au fil des nouveaux investissements, des amortissements, des désinvestissements et des variations du fonds de roulement sur une base annuelle en utilisant les principes comptables GAAP locaux applicables dans les régimes réglementaires. Lors de la fixation de la RAB<sub>i</sub> en Belgique, un certain montant de réévaluation (c.-à-d. : goodwill) a été pris en considération et évolue d'année en année en fonction des désinvestissements et/ou des amortissements.

### Rendement (ajusté) des capitaux propres (RoE (aj.)) (%)

Rendement des capitaux propres (RoE aj.) = bénéfice net attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires divisé par les capitaux propres attribuables aux propriétaires d'actions ordinaires. Le RoE est ajusté pour exclure l'impact comptable de titres hybrides conformément aux normes IFRS (c.-à-d. exclure le titre hybride des capitaux propres et comptabiliser les charges d'intérêt en résultat global). Le RoE ajusté fournit une indication de la capacité du Groupe à générer des bénéfices liés à ses capitaux propres investis.

(en millions €) – période se terminant le 30 juin	2021	2020 (retraité*)
Résultat de la période	150,5	152,8
<b>Déduits:</b>		
Résultat global total attribuable aux propriétaires de titres hybride	9,6	9,6
Résultat global total attribuable aux intérêts minoritaires	16	18,9
<b>Résultat global total attribuable aux propriétaires d'actions ordinaires (A)</b>	<b>124,9</b>	<b>124,3</b>
<b>Divise par:</b>		
Capitaux propres attribuables aux actions ordinaires (B)	3.485,7	3.326,1
<b>Rendement des capitaux propres (ajust.) (%) = (A) annualisé / (B)</b>	<b>7,17%</b>	<b>7,47%</b>

\*Comparé au premier semestre de 2020, le dividende préférentiel payé à National Grid (€9,1 millions, à 100%) a été requalifié en passif pour être libéré pendant la durée de vie de l'actif.

### Dettes nette/EBITDA

Dettes nette/EBITDA = dette financière nette divisée par l'EBITDA (voir définition ci-dessus). Le rapport dette nette/EBITDA fournit une indication du nombre d'années qu'il faudrait au Groupe pour rembourser sa dette portant intérêt déduction faite de la trésorerie en se basant sur sa performance opérationnelle.

### EBITDA/intérêt brut

EBITDA/intérêt brut = EBITDA (voir définition ci-dessus) divisé par les frais d'intérêt avant impôts. Le rapport EBITDA/couverture des intérêts exprime dans quelle mesure la performance opérationnelle permet de rembourser les charges d'intérêts annuelles.

### Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société – Par action (en €)

Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société divisés par le nombre d'actions en circulation en fin d'exercice.

(en millions €) – période se terminant	30 juin 2021	31 décembre 2020
Capitaux propres attribuables aux propriétaires de la société	4.196.758.389,8	4.173.155.840,5
<b>Divise par:</b>		
Nombre d'actions en circulation (à la fin de la période)	68.728.055	68.652.938
<b>Capitaux propres attribuable aux propriétaires de la société (par action en €)</b>	<b>61,1</b>	<b>60,8</b>

## À propos d'Elia Group

Le groupe Elia est actif dans le transport d'électricité. et veille à chaque instant à l'équilibre entre production et consommation. Nous approvisionnons 30 millions d'utilisateurs finaux en électricité et gérons 19.271 km de liaisons à haute tension via nos filiales en Belgique (Elia) et dans le nord-est de l'Allemagne (50Hertz). Nous figurons dans le top 5 des gestionnaires de réseau de transport d'Europe. Avec un taux de fiabilité de 99,999 %, nous mettons un réseau électrique robuste au service de la communauté et du bien-être socio-économique. Nous voulons également servir de catalyseur à une transition énergétique réussie vers un système énergétique fiable, durable et abordable.

Le groupe Elia stimule l'intégration du marché européen de l'énergie et la décarbonisation de notre société en développant les liaisons internationales à haute tension et en intégrant une part sans cesse croissante d'énergie renouvelable. En parallèle, le Groupe innove dans ses systèmes opérationnels et développe de nouveaux produits de marché afin que de nouvelles technologies et de nouveaux acteurs de marché aient accès à notre réseau. Le groupe Elia concrétise ainsi la transition énergétique.

Acteur central dans le système énergétique, le groupe Elia agit dans l'intérêt de la communauté. Nous adaptons constamment notre réseau de transport au mix énergétique qui évolue rapidement et intègre toujours plus d'énergie renouvelable. Nous veillons aussi à réaliser nos investissements dans les délais et les budgets impartis, tout en garantissant une sécurité maximale. Nous adoptons une gestion proactive des parties prenantes lors de la réalisation de nos projets : nous entamons une communication bilatérale avec tous les acteurs concernés dès le début du processus. Nous mettons également notre expertise à disposition du secteur et des autorités compétentes pour aider à construire le système énergétique de demain.

Outre ses activités de gestionnaire de réseau de transport, le groupe Elia fournit aussi des services de consultance à des clients internationaux via sa filiale Elia Grid International (EGI). Elia fait également partie du consortium Nemo Link qui exploite la première interconnexion électrique sous-marine entre la Belgique et la Grande-Bretagne.

Le groupe Elia opère sous l'entité juridique Elia Group, une entreprise cotée en bourse dont l'actionnaire de référence est le holding communal Publi-T.

**Plus d'informations : [eliagroup.eu](https://eliagroup.eu)**



Pour de plus amples informations, veuillez contacter :

**Investor Relations**

Yannick Dekoninck | T +32 2 546 70 76 | M +32 478 90 13 16 | [investor.relations@elia.be](mailto:investor.relations@elia.be)  
Stéphanie Luyten | T +32 2 546 74 29 | M +32 467 05 44 95 | [investor.relations@elia.be](mailto:investor.relations@elia.be)