

Paris, le 2 novembre 2023

## CHIFFRE D’AFFAIRES DES NEUF PREMIERS MOIS DE 2023

### Neoen enregistre une hausse de 12% de son chiffre d’affaires et confirme son objectif d’EBITDA ajusté 2023

- Le chiffre d’affaires des neuf premiers mois atteint 397,5 M€, en hausse de 12% par rapport aux neuf premiers mois de 2022 à taux de change courants et de 16% à taux de change constants
- Le chiffre d’affaires du troisième trimestre est en recul de 8% par rapport au troisième trimestre 2022, essentiellement en raison de l’effet mécanique de l’entrée en vigueur en 2023 de plusieurs PPA à des prix inférieurs aux prix de marchés enregistrés l’an dernier et d’une base de comparaison élevée concernant les revenus de stockage
- Neoen a remporté 912 MW de nouveaux projets au cours des neuf premiers mois de l’année dont 347 MW au troisième trimestre
- Le portefeuille sécurisé<sup>1</sup> ressort à 8,3 GW à fin septembre 2023, dont 7,2 GW d’actifs en opération ou en construction
- Le Groupe confirme son objectif d’EBITDA ajusté<sup>2</sup> 2023, qu’il attend désormais vers le milieu de la fourchette initiale de 460 à 490 M€, avec un taux de marge d’EBITDA ajusté<sup>2</sup> supérieur à 80%
- Le Groupe réitère enfin son ambition de voir son EBITDA ajusté<sup>2</sup> dépasser 700 millions d’euros en 2025 ainsi que son objectif d’atteindre plus de 10 GW de capacité en opération ou en construction d’ici fin 2025

Neoen (code ISIN : FR0011675362, code mnémorique : NEOEN), un des principaux producteurs indépendants d’énergie exclusivement renouvelable, annonce un chiffre d’affaires non audité de 397,5 millions d’euros sur les neuf premiers mois de 2023, en hausse de 12% par rapport aux neuf premiers mois de 2022. A taux de change constants, il a progressé de 16%.

**Xavier Barbaro, président – directeur général de Neoen**, déclare : « *Trimestre après trimestre, notre production d’électricité continue de progresser fortement, démontrant la faculté de Neoen à faire croître son parc de centrales à un rythme soutenu et à délivrer une performance opérationnelle de premier plan. Le ralentissement de la croissance de notre chiffre d’affaires cumulé depuis le début de l’exercice était, quant à lui, largement anticipé et pris en compte dans notre guidance : avec l’entrée en vigueur de plusieurs contrats PPA significatifs, ces revenus à prix sécurisés sur le long terme se sont en effet mécaniquement substitués à des revenus « early generation » qui avaient bénéficié l’an dernier de prix de marché particulièrement élevés. De même, nos revenus de stockage avaient profité lors de l’exercice précédent d’une très forte volatilité sur les marchés de l’électricité en Australie, créant là aussi un effet de base de comparaison défavorable, parfaitement identifié. Ainsi conforté dans ses prévisions, Neoen est en mesure*

1 Actifs en opération, en construction ou projets awarded

2 La notion d’EBITDA ajusté correspond au résultat opérationnel courant, qui inclut les produits nets de cessions d’actifs du portefeuille sécurisé résultant de l’activité de farm-down, retraité des dotations aux amortissements et provisions opérationnelles courantes, de la charge résultant de l’application de la norme IFRS 2 « paiement fondé sur des actions », et de la variation de juste valeur des instruments financiers dérivés énergie.

de confirmer ses objectifs à court comme à moyen terme. Fort de notre diversification technologique et géographique, ainsi que de notre modèle basé sur une forte proportion de revenus contractés, nous sommes confiants dans notre capacité à délivrer une croissance solide, régulière et génératrice de valeur. »

## Éléments opérationnels

	30 septembre 2023	31 décembre 2022	Var.
<b>Actifs en opération (MW) (1)</b>	4 769	4 051	+718

(1) Capacité brute intégrant les participations dans des projets où Neoen est minoritaire : Cestas (300,0 MWc, détenus à 36% par Neoen), Seixal (8,8 MWc, détenus à 50% par Neoen), ainsi que les parcs éoliens Les Beaux Monts (24,2 MW, entré en opération au premier semestre 2023), et Saint-Sauvant (20,6 MW), deux actifs dont Neoen a cédé 95% de sa participation.

Neoen dispose d'une **capacité en opération** de 4 769 MW au 30 septembre 2023, en hausse de 718 MW par rapport à fin décembre 2022. Au cours des neuf premiers mois de 2023, le Groupe a mis en opération deux projets majeurs en Australie, avec le parc solaire de Western Downs (460 MWc), et le parc éolien de Kaban (157 MW). En France, sont également entrés en opération sept centrales solaires d'une capacité totale de 89 MWc ainsi que deux parcs éoliens d'une capacité totale de 41 MW. Le Groupe a par ailleurs procédé au cours des neuf premiers mois de 2023 à la cession de la centrale solaire de Cabrela au Portugal (13 MWc), et mis fin à l'exploitation de la centrale de Degruessa en Australie (16 MW).

	9M 2023	9M 2022	Var. %
<b>Production (GWh)</b>	5 539	4 197	+32%

La **production d'électricité** s'est élevée à 5,5 TWh sur les neuf premiers mois de 2023, en hausse de 32% par rapport aux neuf premiers mois de 2022.

Le **taux de disponibilité moyen des actifs éoliens** s'est établi à 93,6% sur les neuf premiers mois de 2023 contre 97,0% sur les neuf premiers mois de 2022 en raison de l'indisponibilité temporaire, au cours du premier trimestre, de la partie sud de la centrale de Mutkalampi à la suite de la défaillance d'un câble. Retraité de cet effet ponctuel, le taux de disponibilité des actifs éoliens atteint 97,3%.

Le **facteur de charge moyen des actifs éoliens** s'est établi à 26,4% sur les neuf premiers mois de 2023 contre 28,9% sur les neuf premiers mois de 2022. Il résulte du moindre taux de disponibilité ainsi que de conditions de vents peu favorables en Australie, notamment au troisième trimestre 2023, effets partiellement compensés par de meilleures conditions de vents en France sur l'ensemble des neufs premiers mois de l'année.

Le **taux de disponibilité moyen des actifs solaires** s'est quant à lui établi à 94,6% sur les neuf premiers mois de 2023 contre 85,8% sur les neuf premiers mois de 2022. Ce dernier avait été impacté par l'arrêt temporaire de la centrale d'El Llano au Mexique au troisième trimestre 2022 en raison de difficultés techniques affectant notamment son transformateur. Son remplacement est toujours prévu dans les prochains mois. Hors El Llano, le taux de disponibilité atteint 98,4% sur les neuf premiers mois de 2023.

Le **facteur de charge moyen des actifs solaires** s'est établi à 19,4% sur les neuf premiers mois de 2023 contre 19,1% sur les neuf premiers mois de 2022. Cette hausse résulte du taux de disponibilité plus élevé de la centrale solaire d'El Llano au troisième trimestre 2023 par rapport au troisième trimestre 2022, et de la montée en charge au cours du premier semestre 2023 de la production de la centrale solaire de Western Downs en Australie jusqu'à sa mise en service complète en juin. Ces deux effets ont plus que compensé la moindre production liée à des conditions d'ensoleillement moins favorables en France et en Argentine, où la centrale d'Altiplano 200 a également été impactée par des problèmes techniques ayant affecté le réseau au cours du deuxième trimestre 2023.

## Chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2023 : +12%

	9M 2023	9M 2022	Var. %
<b>Chiffre d'affaires (M€)</b>			
<b>Eolien</b>	180,6	141,1	+28%
<b>Solaire</b>	172,0	147,5	+17%
<b>Stockage</b>	44,0	65,4	-33%
<b>Autre<sup>(1)</sup></b>	0,7	0,7	+13%
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>397,5</b>	<b>354,6</b>	<b>+12%</b>
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	288,8	227,1	+27%
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	95,7	116,1	-18%
<i>Dont autres produits<sup>(2)</sup></i>	12,9	11,3	+14%

(1) Correspondant au segment Développement et investissement

(2) Les autres produits correspondent principalement aux paiements de capacité dont bénéficient certaines batteries, à l'activité de développement et à des prestations de services auprès de tiers

Le **chiffre d'affaires consolidé** de Neoen s'est élevé à 397,5 millions d'euros sur les neuf premiers mois de 2023, en hausse de 12% par rapport aux neuf premiers mois de 2022. A taux de change constants<sup>3</sup>, il a progressé de 16%. Cette croissance s'explique principalement par la contribution des actifs entrés en production et mis en service au cours de l'année 2022 et des neufs premiers mois de 2023, essentiellement en Finlande, en Australie et, dans une moindre mesure, en France. Les centrales de Mutkalampi en Finlande et de Western Downs en Australie ont notamment continué de bénéficier d'*early generation revenue* significatifs dans un contexte de prix de marché élevés, notamment au premier trimestre 2023, et dans une moindre mesure au second trimestre, avant la mise en application des prix de leurs PPA longs termes, de même que la centrale de Kaban au cours des neuf premiers mois de 2023. Le chiffre d'affaires consolidé a par ailleurs bénéficié d'un effet de base favorable au troisième trimestre 2023 concernant la centrale d'El Llano au Mexique, dont les difficultés techniques avaient conduit à un arrêt temporaire au troisième trimestre 2022. En revanche, retraitée de la centrale d'El Llano, la contribution des actifs déjà en service au 1<sup>er</sup> janvier 2022 a reculé sous l'effet d'une baisse du chiffre d'affaires en Australie, notamment de l'activité de stockage, les batteries australiennes ayant bénéficié de conditions de marché particulièrement favorables aux deuxième et troisième trimestres 2022 et, dans une moindre mesure, sous l'effet d'une baisse de chiffre d'affaires en Argentine.

<sup>3</sup> Sur la base du taux de change moyen des neuf premiers mois de 2022

Le **chiffre d'affaires de l'activité éolienne**, premier contributeur au chiffre d'affaires consolidé du Groupe (à hauteur de 45% sur les neuf premiers mois de 2023 contre 40% sur les neuf premiers mois de 2022), a progressé de 28% par rapport aux neuf premiers mois de 2022. Cette croissance s'explique en grande partie par la contribution des actifs entrés en production en 2022 et au cours des neuf premiers mois de 2023, principalement celle de la centrale de Mutkalampi en Finlande, qui a bénéficié d'*early generation revenue* importants avant le démarrage de ses différents PPA aux deuxième et troisième trimestres 2023, et celle du parc de Kaban en Australie qui avait commencé à injecter de l'électricité dans le réseau à partir de novembre 2022 avant d'être mis en service en juin 2023. La croissance a également été portée par des indexations de prix et de meilleures conditions de vent en France. À l'inverse, elle a été pénalisée par des prix de marché et une ressource plus faible en Australie, notamment au troisième trimestre 2023.

Le **chiffre d'affaires de l'activité solaire** a augmenté de 17% par rapport aux neuf premiers mois de 2023, contribuant pour 43% au chiffre d'affaires consolidé contre 42% pour les neuf premiers mois de 2022. Cette croissance résulte essentiellement de la contribution des actifs entrés en production au cours de l'année 2022 et des neuf premiers mois de 2023, principalement en Australie avec la centrale de Western Downs, qui a bénéficié d'*early generation revenue* importants avant l'entrée en vigueur du prix de son PPA long terme au deuxième trimestre 2023. Le chiffre d'affaires de l'activité solaire a également bénéficié d'un effet volume positif de la centrale d'El Llano au Mexique, temporairement arrêtée au troisième trimestre 2022, et d'un effet prix positif en France et au Salvador. Ces éléments ont plus que compensé l'impact de la vente de la centrale de Cabrela au Portugal en début d'année 2023, et la moindre contribution de la centrale d'Altiplano 200 en Argentine, pénalisée par des problèmes techniques sur le réseau durant le deuxième trimestre ainsi que par des conditions d'ensoleillement moins favorables qu'au cours des neuf premiers mois de 2022.

Le **chiffre d'affaires de l'activité stockage** est en recul de 33% par rapport aux neuf premiers mois de 2022. Il a représenté 11% du chiffre d'affaires consolidé contre 18% pour les neuf premiers mois de 2022. Cette baisse est principalement liée à une base de comparaison élevée en Australie aux deuxième et troisième trimestres 2022, durant lesquels la Victorian Big Battery et, dans une moindre mesure, la batterie Hornsdale Power Reserve avaient bénéficié d'un environnement de marché particulièrement volatil ayant notamment favorisé les revenus d'arbitrage, et, à un degré moindre, ceux de services réseaux (FCAS). En Finlande, les revenus de la batterie d'Yllikkälä Power Reserve ont en revanche progressé par rapport aux neuf premiers mois de 2022, soutenus par des conditions de marché favorables.

Au cours des neuf premiers mois de 2023, **les ventes d'énergie solaire et éolienne réalisées sur le marché** ont été quasiment stables à 61 millions d'euros en dépit d'une baisse de 59% de ces ventes au cours du troisième trimestre 2023 par rapport au troisième trimestre 2022. Cette baisse résulte, comme attendu, de l'effet mécanique de l'entrée en vigueur des PPA de long terme du parc de Mutkalampi en Finlande, en avril et août 2023, et de l'application du prix de PPA long terme de la centrale de Western Downs en Australie en avril 2023, alors que ces actifs bénéficiaient d'*early generation revenue* au troisième trimestre 2022. La baisse des prix de marché en Australie, en Finlande et en France, notamment au cours du troisième trimestre 2023, a également contribué à ce repli. Au total, la part des ventes sur le marché dans le chiffre d'affaires solaire et éolien est passée de 21% sur les neuf premiers mois de 2022 à 17% sur les neuf premiers mois de 2023 et de 35% au troisième trimestre 2022 à 14% au troisième trimestre 2023.

## **Chiffre d'affaires du troisième trimestre en recul de 8%**

Au cours du troisième trimestre 2023, **Neoen a enregistré un chiffre d'affaires** de 120,5 millions d'euros, en recul de 8% par rapport au troisième trimestre 2022. Cette baisse résulte à la fois de l'effet mécanique de l'entrée en vigueur des prix de long terme des PPA des centrales de Mutkalampi en Finlande et de Western Downs en Australie, prix inférieurs aux prix de marché capturés à la même période l'an dernier, et

de la base de comparaison élevée que constituaient les revenus de stockage enregistrés au troisième trimestre 2022 dans un environnement de marché plus volatil.

Le **chiffre d'affaires de l'activité solaire** est en hausse de 17% par rapport au troisième trimestre 2022. L'effet volume positif résultant de l'arrêt temporaire de la centrale d'El Llano au Mexique au troisième trimestre 2022 a plus que compensé la baisse des revenus des centrales australiennes, liée à l'application du prix de PPA long terme de la centrale de Western Downs à partir d'avril 2023 ainsi qu'à un contexte de prix de marché moins favorable. Le **chiffre d'affaires de l'activité éolienne** est en repli de 11% par rapport au troisième trimestre 2022, principalement en raison de la baisse des revenus du parc de Mutkalampi en Finlande suite à l'entrée en vigueur de ses PPA en avril et en août 2023. Enfin, le **chiffre d'affaires de l'activité stockage** est en recul de 47% par rapport au troisième trimestre 2022, qui constituait, comme au deuxième trimestre 2022 une base de comparaison élevée, la Victorian Big Battery ayant activement supporté l'an dernier le réseau australien dans un environnement de marché très volatil.

## Portefeuille à fin septembre 2023 : 25 GW, en hausse de 5,7 GW par rapport à fin décembre 2022

En MW	30 septembre 2023	31 décembre 2022	var.
Actifs en opération	4 769	4 051	+718 <sup>(1)</sup>
Actifs en construction	2 427	2 523	-96
<b>Sous-total actifs en opération ou en construction</b>	<b>7 196</b>	<b>6 574</b>	<b>+622</b>
Projets <i>awarded</i>	1 122	782	+340
<b>Total des MW secured portfolio</b>	<b>8 318</b>	<b>7 356</b>	<b>+961</b>
Projets <i>tender ready</i>	3 224	2 006	+1 218
Projets <i>advanced development</i>	13 490	9 931	+3 558
<b>Total des MW advanced pipeline</b>	<b>16 714</b>	<b>11 938</b>	<b>+4 776</b>
<b>Total des MW secured portfolio et advanced pipeline</b>	<b>25 032</b>	<b>19 294</b>	<b>+5 738</b>
<b>Projets early-stage</b>	<b>&gt; 10 GW</b>	<b>&gt; 10 GW</b>	

(1) Net de la cession de la centrale solaire de Cabrela (-13 MWc) et de la fin d'opération de la centrale de Degruusa (-16 MW)

Les **capacités en opération ou en construction** atteignent 7,2 GW à fin septembre 2023 contre 6,6 GW à fin décembre 2022. Neoen a en effet lancé la construction de 572 MW depuis début 2023, comprenant la batterie de stockage Collie Battery (219 MW / 877 MWh) et l'extension de la batterie Western Downs Storage (58 MWh / 116 MWh) en Australie, le parc solaire d'Hultsfred (100 MWc) en Suède, les parcs éoliens de Storbötet (105 MW) et Lumivaara (56 MW) en Finlande, ainsi que deux parcs solaires (13 MWc) et un parc éolien (21 MW) en France.

Le portefeuille sécurisé (actifs en opération, en construction ou *awarded*) représentait 8,3 GW au 30 septembre 2023 contre 7,4 GW à fin décembre 2022. Sur les neuf premiers mois de l'année, les nouveaux projets *awarded* ont ainsi représenté 912 MW. Ceux-ci intègrent :

- 278 MWc remportés en France lors des derniers appels d'offres gouvernementaux pour les centrales solaires et répartis sur 19 projets ;
- 277 MW remportés en Australie avec Collie Battery (219 MW / 877 MWh) et Western Downs Storage X (58 MWh / 116 MWh) entrés en construction ;

- 216 MWc remportés en Equateur à l'issue d'un appel d'offre gouvernemental, répartis en trois projets solaires de même capacité (Imbabura, Ambi et Intyana) ;
- 72 MW remportés en France répartis sur 4 parcs éoliens ;
- 59 MW remportés en Finlande avec la fraction non contractée des projets éoliens de Storbötet (45 MW) et Lumivaara (14 MW) dont les constructions ont été lancées;
- 10 MW associés au lancement de la construction du projet solaire d'Hultsfred (10 MWc)

Le **total du portefeuille (hors projets *early-stage*)** ressortait quant à lui à plus de 25,0 GW à fin septembre 2023 contre 19,3 GW à fin décembre 2022, soit une hausse de 5,7 GW.

## Principaux événements du troisième trimestre 2023

### Extension de la capacité de la batterie de Western Downs en Australie

Le 25 juillet 2023, Neoen a annoncé l'extension de la capacité de la batterie de Western Downs située au sein du Western Downs Green Power Hub (Queensland, Australie), à côté de la centrale solaire de Western Downs mise en service par le Groupe à la fin du premier semestre 2023. Actuellement en construction, la batterie, d'une puissance initiale de 200 MW / 400 MWh, verra sa capacité totale portée à 270 MW / 540 MWh. Avec cette extension, Western Downs Battery jouera un rôle encore plus central dans la transition énergétique en cours au Queensland, dont les besoins de stockage et de services réseaux ne cessent de croître.

Neoen a ainsi atteint 3,3 GW de capacité en opération ou en construction en Australie, confirmant sa position de leader des énergies renouvelables dans le pays. Ces 3,3 GW se décomposent en 2 GW de capacité de production d'électricité – répartis à parts égales entre le solaire et l'éolien – et 1,3 GW / 2,8 GWh de capacité de stockage.

### Neoen franchit les 2 GW de portefeuille sécurisé en France

Le 28 septembre 2023, Neoen a remporté 15 projets solaires (221,6 MWc) et deux ombrières (16,9 MWc) lors des derniers appels d'offres gouvernementaux en France gérés par la CRE. Dans la catégorie des grandes centrales au sol, Neoen est le premier lauréat en nombre de projets remportés et le deuxième en MWc totaux. Grâce à ces nouveaux succès, Neoen franchit en France le cap des 2 GW d'actifs en opération ou en construction et de projets prêts à être construits.

### Lancement de la construction du parc de Hultsfred, plus grande centrale solaire de Suède

Le 25 octobre 2023, Neoen et Alight ont officialisé le démarrage de la construction d'Hultsfred, le plus grand parc solaire de Suède. D'une puissance de 100 MWc, ce projet situé au sud-est de la Suède entrera en opération en 2025. Un PPA signé fin 2022 prévoit la vente de 95% de l'énergie et des garanties d'origine produites au groupe de prêt-à-porter H&M.

## Perspectives

Neoen confirme son objectif d'EBITDA ajusté 2023, attendu désormais vers le milieu de la fourchette initiale de 460 à 490 millions d'euros<sup>4</sup>, avec un taux de marge d'EBITDA ajusté au-dessus de 80% du chiffre d'affaires.

Neoen réitère par ailleurs son objectif de générer une croissance annuelle à deux chiffres de son EBITDA ajusté entre 2023 et 2025.

Le Groupe confirme enfin son ambition de voir son EBITDA ajusté dépasser 700 millions d'euros en 2025<sup>5</sup>, ainsi que son objectif d'atteindre plus de 10 GW de capacité totale en opération ou en construction<sup>6</sup> d'ici fin 2025.

L'ensemble des objectifs du Groupe tient compte de la meilleure estimation à date du calendrier d'exécution de ses projets et de sa vision actuelle de l'évolution des prix de marché.

## Mise en œuvre d'un programme de rachat d'actions

Conformément à l'autorisation de l'assemblée générale mixte du 10 mai 2023 permettant la mise en œuvre d'un programme de rachat d'actions, Neoen annonce la signature ce jour, avec un prestataire de service d'investissement, d'un mandat pour le rachat d'un maximum de 120.000 titres sur une période allant du 3 novembre au 30 novembre 2023, avec un montant maximum théorique des fonds destinés à la réalisation de ce programme de 3.600.000 euros.

Cette opération a pour objet l'acquisition de titres en vue :

- de leur livraison dans le cadre de plans d'actions gratuites venant à échéance, et
- de l'attribution ou de la cession d'actions aux salariés au titre de leur participation aux fruits de l'expansion de l'entreprise ou de la mise en œuvre de tout plan d'épargne d'entreprise ou de groupe (ou plan assimilé) dans les conditions prévues par la loi, notamment les articles L. 3332-1 et suivants du Code du travail ainsi que de tout autre plan d'actionnariat des salariés et dirigeants de Neoen SA et de ses filiales.

*Ce communiqué contient des éléments à caractère prospectif concernant les perspectives et les stratégies de croissance de Neoen et de ses filiales (le "Groupe"). Ces éléments comportent des indications relatives aux intentions du Groupe, ses stratégies, ses perspectives de croissance et des tendances concernant ses résultats opérationnels, sa situation financière et sa position de trésorerie. Bien que ces indications soient fondées sur des données, hypothèses et estimations que le Groupe considère comme raisonnables, ils sont soumis à de nombreux facteurs de risque et incertitudes si bien que les résultats effectifs peuvent différer de ceux anticipés ou induits par ces indications du fait d'une multitude de facteurs, notamment ceux décrits dans les documents enregistrés auprès de l'Autorité des marchés financiers (AMF) disponibles sur le site Internet de Neoen ([www.neoen.com](http://www.neoen.com)). Les informations à caractère prospectif contenues dans ce communiqué reflètent les indications données par le Groupe à la date du présent document. Sauf obligation légale, le Groupe décline expressément tout engagement à mettre à jour ces éléments à caractère prévisionnel à la lumière d'informations nouvelles ou de développements futurs.*

<sup>4</sup> Avec une contribution annuelle pour 2023 de l'activité de *farm-down* qui demeurera inférieure à 15% de l'EBITDA ajusté et à 15% de la croissance du portefeuille sécurisé

<sup>5</sup> Selon la politique du Groupe : avec une contribution annuelle de l'activité de *farm-down* qui demeurera, pour chaque exercice, inférieure à 20% de l'EBITDA ajusté et à 20% de la croissance du portefeuille sécurisé

<sup>6</sup> Capacité consolidée post *farm-down*.

## Webcast

Neoen commentera ses résultats trimestriels 2023 au cours d'un webcast live qui aura lieu le jeudi 2 novembre 2023 à 18h00 heure de Paris.

Pour accéder au webcast en direct ou différé, merci de coller l'url suivant dans votre navigateur : [https://channel.royalcast.com/landingpage/neoen/20231102\\_1/](https://channel.royalcast.com/landingpage/neoen/20231102_1/)

## Prochaines publications financières

**Résultats annuels 2023** : 28 février 2024

**Chiffre d'affaires du 1er trimestre 2024 et données opérationnelles** : 2 mai 2024

**Résultats du 1er semestre 2024** : 25 juillet 2024

**Chiffre d'affaires des 9 premiers mois 2024 et données opérationnelles** : 5 novembre 2024

## À propos de Neoen

Créé en 2008, Neoen est l'un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable. Ses savoir-faire dans les domaines du solaire, de l'éolien et du stockage lui permettent de participer activement à la transition énergétique des pays dans lesquels Neoen produit une énergie verte, locale et compétitive. Multipliées par six au cours des six dernières années, ses capacités en opération ou en construction atteignent aujourd'hui 7,2 GW.

Présente sur 4 continents, Neoen compte parmi ses principaux actifs le plus puissant parc solaire de France (Cestas, 300 MWc), le plus grand parc éolien de Finlande (Mutkalampi, 404 MW), l'une des centrales solaires les plus compétitives au monde au Mexique (El Llano, 375 MWc), ainsi que deux des plus grandes centrales de stockage à grande échelle au monde, toutes deux basées en Australie (Hornsedale Power Reserve, 150 MW / 193,5 MWh et Victorian Big Battery 300 MW / 450 MWh).

Société en forte croissance, Neoen a pour ambition d'atteindre 10 GW en opération ou construction fin 2025. Neoen est cotée sur le compartiment A d'Euronext Paris (code ISIN : FR0011675362, mnémonique : NEOEN) et appartient aux indices SBF 120 et CAC Mid 60.

Pour en savoir plus : [www.neoen.com](http://www.neoen.com)

---

### Investisseurs

#### Neoen

François Repolt  
+33 6 60 46 59 45  
francois.repolt@neoen.com

### Presse

#### OPRG Financial

Isabelle Laurent  
+33 1 53 32 61 51  
isabelle.laurent@oprgfinancial.fr

Fabrice Baron  
+33 1 53 32 61 27  
fabrice.baron@oprgfinancial.fr



## Annexes

### Chiffres d'affaires trimestriels

	T1 2023	T1 2022	Var. %
<b>Chiffre d'affaires (M€)</b>			
<b>Eolien</b>	74,1	45,2	+64%
<b>Solaire</b>	63,6	49,6	+28%
<b>Stockage</b>	16,4	14,0	+18%
<b>Autre<sup>(1)</sup></b>	0,3	0,2	n/s
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>154,4</b>	<b>109,1</b>	<b>+42%</b>
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	112,9	82,7	+37%
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	34,6	19,1	+81%
<i>Dont autres produits<sup>(2)</sup></i>	6,9	7,3	-6%

	T2 2023	T2 2022	Var. %
<b>Chiffre d'affaires (M€)</b>			
<b>Eolien</b>	56,2	39,6	+42%
<b>Solaire</b>	52,5	49,8	+5%
<b>Stockage</b>	13,7	25,4	-46%
<b>Autre<sup>(1)</sup></b>	0,2	0,2	n/s
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>122,6</b>	<b>115,0</b>	<b>+7%</b>
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	86,0	76,4	+13%
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	33,7	36,8	-8%
<i>Dont autres produits<sup>(2)</sup></i>	2,9	1,8	+62%

	T3 2023	T3 2022	Var. %
<b>Chiffre d'affaires (M€)</b>			
<b>Eolien</b>	50,3	56,2	-11%
<b>Solaire</b>	56,0	48,0	+17%
<b>Stockage</b>	13,9	26,0	-47%
<b>Autre<sup>(1)</sup></b>	0,3	0,3	+10%
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>120,5</b>	<b>130,5</b>	<b>-8%</b>
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	89,9	68,0	+32%
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	27,5	60,3	-54%
<i>Dont autres produits<sup>(2)</sup></i>	3,1	2,3	+37%

(1) Correspondant au segment Développement et investissement

(2) Les autres produits correspondent principalement aux paiements de capacité dont bénéficient certaines batteries, à l'activité de développement et à des prestations de services auprès de tiers