

Paris, le 5 novembre 2024

## CHIFFRE D'AFFAIRES DES NEUF PREMIERS MOIS DE 2024

### Neoen annonce des revenus en ligne avec ses attentes

- Le chiffre d'affaires des neuf premiers mois atteint 378,4 M€, en recul de 5% par rapport aux neuf premiers mois de 2023 à taux de change courants et de 4% à taux de change constants
- Cette performance est principalement liée à l'effet mécanique de l'entrée en vigueur des PPA de plusieurs centrales qui bénéficiaient d'*early generation revenue* significatifs au cours de la même période l'an dernier
- Le chiffre d'affaires du troisième trimestre enregistre une hausse de 2% par rapport au troisième trimestre 2023, portée par les revenus de l'activité stockage
- Avec 1,4 GW de nouveaux projets remportés au cours des neuf premiers mois de l'année, le portefeuille sécurisé<sup>1</sup> atteint près de 10,4 GW à fin septembre 2024, dont 8,7 GW d'actifs en opération ou en construction
- Le processus d'obtention des autorisations réglementaires nécessaires à la finalisation de l'acquisition par Brookfield d'un bloc d'environ 53% du capital de Neoen auprès d'Impala et d'autres actionnaires de Neoen est bien engagé
- En particulier, les autorités de la concurrence en Australie ont indiqué le 31 octobre ne pas s'opposer à l'acquisition, sous condition de l'engagement de cession de l'intégralité du portefeuille d'actifs et de projets de Neoen situé dans l'État de Victoria en Australie<sup>2</sup>
- Conformément au calendrier annoncé, l'obtention des dernières autorisations et l'acquisition du bloc sont ainsi toujours attendues d'ici la fin de l'année 2024 en vue de la réalisation de l'offre publique d'achat au premier trimestre 2025
- Le Groupe confirme son objectif d'EBITDA ajusté<sup>3</sup> 2024 compris entre 530 et 560 M€, avec un taux de marge d'EBITDA ajusté<sup>3</sup> supérieur à 85%
- Le Groupe réitère également son ambition de voir son EBITDA ajusté<sup>3</sup> dépasser 700 millions d'euros en 2025 et sa capacité totale en opération ou en construction atteindre 10 GW dans le courant de l'année 2025

Neoen (code ISIN : FR0011675362, code mnémonique : NEOEN), un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable, annonce un chiffre d'affaires non audité de 378,4 millions d'euros sur les neuf premiers mois de 2024, en recul de 5% par rapport aux neuf premiers mois de 2023 et de 4% à taux de change constants.

**Xavier Barbaro, président – directeur général de Neoen**, déclare : « *Forts de notre important pipeline, nous continuons de remporter à un rythme soutenu de nouveaux projets, bénéficiant d'un haut niveau de revenus contractés. En effet, avec 1,4 GW de nouveaux projets awarded depuis le début de l'exercice, dont trois*

<sup>1</sup> Actifs en opération, en construction ou projets *awarded*.

<sup>2</sup> Composé de 652 MW d'actifs en opération et 2.8 GW de projets en développement

<sup>3</sup> La notion d'EBITDA ajusté correspond au résultat opérationnel courant, qui inclut les produits nets de cessions de projets et d'actifs du portefeuille 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.

grandes batteries, notre capacité sécurisée atteint désormais 10,4 GW. Avec des performances opérationnelles et financières en ligne avec nos attentes sur les neuf premiers mois de l'année, nous confirmons nos guidances. Par ailleurs, l'obtention de l'ensemble des autorisations nécessaires à l'acquisition par Brookfield d'un bloc majoritaire de notre capital est en bonne voie. Ceci nous permet de réitérer notre confiance dans le respect du calendrier initialement indiqué, à savoir une acquisition du bloc d'ici la fin de l'année et le dépôt d'une offre publique sur les actions et obligations convertibles encore en circulation au premier trimestre de l'an prochain. »

## Éléments opérationnels

	30 septembre 2024	31 décembre 2023	Var.
<b>Actifs en opération (MW) <sup>(1)</sup></b>	5 215	4 983	+232 <sup>(2)</sup>

(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), Le Berger (22,6 MW) et Saint-Sauvant (20,6 MW), trois actifs dont Neoen a cédé 95% de sa participation en 2022.

(2) Dont +2 MW de réévaluation de puissance.

Neoen dispose d'une **capacité en opération** de 5 215 MW au 30 septembre 2024, en hausse de 232 MW par rapport à fin décembre 2023. Au cours des neuf premiers mois de 2024, le Groupe a mis en opération le parc éolien de Storbrännkullen (57 MW) et la batterie Storen Power Reserve (52 MW / 52 MWh) en Suède, la centrale solaire de Fox Coulée (93 MWc) au Canada, ainsi que les centrales solaires de Bessines (22 MWc) et Lirac (5 MWc) en France.

	9M 2024	9M 2023	Var. %
<b>Production (TWh)</b>	6.0	5.5	+9%

**La production d'électricité** s'est élevée à 6,0 TWh sur les neuf premiers mois de 2024, en hausse de 9% par rapport aux neuf premiers mois de 2023.

**Le taux de disponibilité moyen des actifs éoliens** s'est élevé à 95,3% sur les neuf premiers mois de 2024 contre 93,6% sur les neuf premiers mois de 2023, période au cours de laquelle la partie sud de la centrale de Mutkalampi en Finlande avait subi une défaillance temporaire.

**Le facteur de charge moyen des actifs éoliens** s'est établi à 26,3% sur les neuf premiers mois de 2024 contre 26,4% sur les neuf premiers mois de 2023. L'Australie et la Finlande ont bénéficié au cours de la période de meilleures conditions de vent, tandis que les ressources ont été plus faibles en France.

**Le taux de disponibilité moyen des actifs solaires** s'est quant à lui établi à 95,3% sur les neuf premiers mois de 2024 contre 94,6% sur les neuf premiers mois de 2023. Cette hausse reflète essentiellement la plus grande disponibilité de la centrale d'El Llano au Mexique, dont le transformateur a été remplacé fin 2023.

**Le facteur de charge moyen des actifs solaires** s'est élevé à 18,9% sur les neuf premiers mois de 2024 contre 19,4% sur les neuf premiers mois de 2023. Cette baisse résulte principalement de conditions d'ensoleillement moins favorables en France.

## Chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2024 en baisse de 5%

	9M 2024	9M 2023	Var. %
<b>Chiffre d'affaires (M€)</b>			
<b>Eolien</b>	162,4	180,6	-10%
<b>Solaire</b>	161,3	172,0	-6%
<b>Stockage</b>	54,3	44,0	+23%
<b>Autre<sup>(1)</sup></b>	0,4	0,7	-46%
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>378,4</b>	<b>397,5</b>	<b>-5%</b>
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	<i>271,7</i>	<i>288,8</i>	<i>-6%</i>
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés<sup>(2)</sup></i>	<i>82,1</i>	<i>95,7</i>	<i>-14%</i>
<i>Dont autres produits<sup>(3)</sup></i>	<i>24,6</i>	<i>12,9</i>	<i>+91%</i>

(1) Correspondant au segment Développement et investissement

(2) Sur les neuf premiers mois de 2024, les ventes d'énergie solaire et éolienne sur les marchés se sont élevées à 36,8 millions d'euros contre 61,0 millions d'euros sur les neuf premiers mois de 2023.

(3) Les autres produits correspondent principalement aux paiements de capacité dont bénéficient certaines batteries ainsi que la centrale éolienne de Kaban (depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2024), 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 378,4 millions d'euros sur les neuf premiers mois de 2024, en recul de 5% par rapport aux neuf premiers mois de 2023. À taux de change constants<sup>4</sup>, il est en repli de 4%.

Cette évolution s'explique principalement par l'effet mécanique attendu de la moindre contribution de plusieurs actifs entrés progressivement dans leurs PPA long terme à partir du deuxième trimestre 2023 :

- Les centrales de Mutkalampi en Finlande et de Western Downs en Australie ont en effet bénéficié d'*early generation revenue* significatifs au cours du premier trimestre 2023, et dans une moindre mesure au deuxième trimestre 2023, avant le démarrage de leurs différents PPA, intervenus principalement au cours des deuxième et troisième trimestres 2023.
- Le parc éolien de Kaban, dont le contrat de capacité long terme est entré en vigueur le 1er janvier 2024, a également enregistré des *early generation revenue* importants au cours des deuxième et troisième trimestres 2023.

Le chiffre d'affaires a également été pénalisé par un effet volume négatif, résultant essentiellement de conditions de vent et d'ensoleillement moins favorables en France par rapport aux neuf premiers mois de 2023. Il a en revanche bénéficié i) d'une contribution plus élevée des actifs de stockage, portée par des revenus d'arbitrage en forte hausse pour les batteries australiennes au troisième trimestre 2024, et ii) de la contribution des actifs entrés en production au cours de l'année 2023 et des neuf premiers mois de 2024, notamment en France, en Irlande, en Finlande, en Suède, au Canada et en Australie.

Enfin, le chiffre d'affaires a été impacté par les cessions opérées en 2023 au Portugal et en France dans le cadre des opérations de *farm-down*, et par un effet de change légèrement défavorable, essentiellement imputable à l'évolution du dollar australien.

**Le chiffre d'affaires de l'activité éolienne** est en repli de 10% par rapport aux neuf premiers mois de 2023, essentiellement sous l'effet de la baisse attendue des revenus des parcs de Mutkalampi et de Kaban à la suite de l'entrée en vigueur de leurs contrats long terme. Le chiffre d'affaires a toutefois bénéficié de conditions de

<sup>4</sup> Sur la base des taux de change moyens des neuf premiers mois de 2023.

vent plus favorables en Australie et en Finlande, effet partiellement compensé par des ressources plus faibles en France par rapport à la même période l'an dernier. Il a également été porté par la contribution des actifs entrés en production en 2023 et au cours des neuf premiers mois de 2024, principalement en France, en Suède, en Finlande et en Australie. L'activité éolienne a contribué à hauteur de 43% au chiffre d'affaires consolidé de Neoen des neuf premiers mois de 2024, contre 45% sur les neuf premiers mois de 2023.

Le **chiffre d'affaires de l'activité solaire** est en baisse de 6% par rapport aux neuf premiers mois de 2023, principalement sous l'effet attendu de la moindre contribution de la centrale de Western Downs en Australie à la suite de l'entrée en vigueur du prix de son PPA long terme au début du deuxième trimestre 2023. Le chiffre d'affaires a également été pénalisé en France par les cessions de plusieurs centrales solaires intervenues au cours du quatrième trimestre 2023, mais aussi par des conditions d'ensoleillement moins favorables. À l'inverse, il a bénéficié de la contribution des actifs entrés en production en 2023 et au cours des neuf premiers mois de 2024, principalement en France et au Canada. L'activité solaire a contribué pour 43% au chiffre d'affaires consolidé des neuf premiers mois de 2024, un niveau stable par rapport aux neuf premiers mois de 2023.

Le chiffre d'affaires de **l'activité stockage** est en progression de 23% par rapport aux neuf premiers mois de 2023, essentiellement grâce à la hausse des revenus d'arbitrage des batteries australiennes Victorian Big Battery et Hornsdale Power Reserve, qui ont bénéficié d'un contexte de marché particulièrement favorable au cours du mois d'août 2024. Le chiffre d'affaires a par ailleurs bénéficié i) d'une contribution plus importante d'Yllikkälä Power Reserve One en Finlande, portée par la hausse de ses revenus de régulation de fréquence, et ii) des premiers revenus de la batterie Storen Power Reserve en Suède, entrée en opération comme prévu au cours du troisième trimestre 2024, ainsi que Capital Battery et Collie Battery en Australie. L'activité de stockage a représenté 14% du chiffre d'affaires consolidé des neuf premiers mois de 2024, contre 11% sur les neuf premiers mois de 2023.

Au cours des neuf premiers mois de 2024, la part des **ventes d'énergie solaire et éolienne réalisées sous contrat** a atteint 89% contre 83% au cours des neuf premiers de 2023. Cette évolution résulte, comme anticipé, de l'entrée en vigueur progressive entre le deuxième trimestre 2023 et le premier trimestre 2024 des PPA de plusieurs centrales qui bénéficiaient auparavant d'*early generation revenue* significatifs, partiellement non couverts, notamment pour les centrales de Mutkalampi et Kaban. Elle est également imputable à i) la baisse des ventes sur le marché de certificats verts de la centrale de Western Downs en Australie et ii) la mise en place de contrats de couverture court terme adossés aux *early generation revenue* de plusieurs actifs en France, qui bénéficient de la possibilité de vendre sur le marché leur production pour une période de 18 mois avant l'entrée en vigueur de leurs PPA gouvernementaux.

## Chiffre d'affaires du troisième trimestre en hausse de 2%

Au cours du troisième trimestre 2024, Neoen a enregistré un chiffre d'affaires de 122,7 millions d'euros, en progression de 2% par rapport au troisième trimestre 2023. Cette hausse est portée par la très bonne performance de **l'activité stockage**, dont les revenus ont progressé de 77% par rapport au troisième trimestre 2023, grâce notamment aux revenus d'arbitrage générés par les batteries australiennes à la faveur d'événements de marché exceptionnels au mois d'août 2024. En revanche, le chiffre d'affaires de **l'activité éolienne** est en recul de 6% par rapport au troisième trimestre 2023 sous l'effet de la moindre contribution, comme attendu, des centrales de Mutkalampi et Kaban, et de conditions de vent moins favorables en France. Enfin, les revenus de **l'activité solaire** sont en baisse de 9% par rapport au troisième trimestre 2023, pénalisés en France par les cessions de plusieurs centrales intervenues au cours du quatrième trimestre 2023, et par des conditions d'ensoleillement plus faibles.

Portefeuille à fin septembre 2024 : 30,7 GW, en hausse de 3,0 GW par rapport à fin décembre 2023

En MW	30 septembre 2024	31 décembre 2023	Var.
Actifs en opération	5 215	4 983	+232
Actifs en construction	3 456	3 000	+456
<b>Sous-total actifs en opération ou en construction</b>	<b>8 671</b>	<b>7 983</b>	<b>+688</b>
Projets <i>awarded</i>	1 690	1 000	+689 <sup>(1)</sup>
<b>Total des MW secured portfolio</b>	<b>10 360</b>	<b>8 983</b>	<b>+1 377</b>
Projets <i>tender ready</i>	3 326	2 978	+348
Projets <i>advanced development</i>	16 978	15 666	+1 312
<b>Total des MW advanced pipeline</b>	<b>20 304</b>	<b>18 644</b>	<b>+1 660</b>
<b>Total des MW secured portfolio et advanced pipeline</b>	<b>30 664</b>	<b>27 627</b>	<b>+3 037</b>
<b>Projets early-stage</b>	<b>&gt; 10 GW</b>	<b>&gt; 10 GW</b>	

(1) Net de la cession des projets solaires de La Machine (5 MWc), Soumont St-Quentin (5 MWc), Soumont (4 MWc), et Saint-Priest-la-Prugne (3 MWc), ainsi que de l'abandon de deux projets en France pour une capacité totale de 21 MWc.

Les **capacités en opération ou en construction** atteignaient 8,7 GW (dont 3,5 GW en construction) à fin septembre 2024 contre 8,0 GW à fin décembre 2023. Neoen a en effet lancé la construction de 719 MW depuis début 2024, comprenant les batteries de stockage Collie Battery Stage 2 (341 MW / 1 363 MWh) et Western Downs Storage 2 (270 MW / 540 MWh) en Australie, ainsi que deux centrales éoliennes d'une puissance cumulée de 34 MW<sup>5</sup> et quatre centrales solaires d'une puissance totale de 74 MWc en France.

Le **portefeuille sécurisé** (actifs en opération, en construction ou *awarded*) représentait près de 10,4 GW au 30 septembre 2024 contre 9,0 GW à fin décembre 2023. Sur les neuf premiers mois de l'année, les nouveaux projets *awarded* ont ainsi représenté 1,4 GW. Outre les batteries australiennes Collie Battery Stage 2 (341 MW / 1 363 MWh) et Western Downs Storage 2 (270 MW / 540 MWh), projets entrés directement en construction, ceux-ci intègrent également :

- 409 MW au Canada avec la batterie Grey Owl Storage, pour laquelle Neoen a remporté un contrat de capacité de 380 MW / 4 heures auprès de l'opérateur du réseau électrique de l'Ontario ;
- 170 MWc remportés en Irlande dans le cadre de l'appel d'offres gouvernemental RESS 4, avec les centrales solaires de Garr Solar (141 MWc) et Johnstown North Solar (29 MWc) ;
- 139 MWc en France avec la centrale solaire du Couret, à la suite de la signature d'un *corporate* PPA avec SNCF Energie ;
- 117 MWc remportés en France, principalement lors des derniers appels d'offres gouvernementaux pour les centrales solaires, se répartissant entre les projets Lesperon (30 MWc, entré en construction au cours du troisième trimestre 2024), Lapenne (21 MWc), Albas (19 MWc), Tourneuve Fraises (18 MWc), Berrac (14 MWc), Valmont (10 MWc) et Saint-Aulaye (5 MWc).

Le **total du portefeuille (hors projets early-stage)** ressortait quant à lui à 30,7 GW à fin septembre 2024 contre 27,6 GW à fin décembre 2023, soit une hausse de plus de 3,0 GW.

<sup>5</sup> Avant réévaluation de puissance de 4 MW pour la centrale éolienne de l'Orvin.

## Perspectives

Le processus d'obtention des autorisations réglementaires nécessaires à la finalisation de l'acquisition par Brookfield d'un bloc d'environ 53% du capital de Neoen auprès d'Impala et d'autres actionnaires de Neoen est bien engagé. En particulier, les autorités de la concurrence en Australie (*Australian Competition and Consumer Commission – ACCC*) ont indiqué le 31 octobre ne pas s'opposer à l'acquisition, sous condition de l'engagement de cession de l'intégralité du portefeuille d'actifs et de projets de Neoen situé dans l'État de Victoria en Australie, composé de 652 MW d'actifs en opération et 2,8 GW de projets en développement.

Conformément au calendrier annoncé, l'obtention des dernières autorisations et l'acquisition du bloc sont ainsi toujours attendues d'ici la fin de l'année 2024 en vue de la réalisation de l'offre publique d'achat au premier trimestre 2025.

Neoen confirme son objectif d'EBITDA ajusté<sup>6</sup> 2024 compris entre 530 et 560 millions d'euros, avec un taux de marge d'EBITDA ajusté supérieur à 85%.

Le Groupe confirme par ailleurs son ambition de voir son EBITDA ajusté<sup>6</sup> dépasser 700 millions d'euros en 2025 et sa capacité totale en opération ou en construction atteindre 10 GW dans le courant de l'année 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.

## Principaux événements du troisième trimestre 2024

### **Neoen lance la construction de la 2ème tranche de Western Downs Battery en Australie après avoir signé un contrat de batterie virtuelle de 200 MW avec AGL Energy**

Le 27 août 2024, Neoen et AGL Energy ont signé un contrat de 200 MW / 400 MWh de batterie virtuelle d'une durée de 10 ans. Ce service sera conjointement assuré par la première tranche de Western Downs Battery (Stage 1) actuellement en construction, ainsi que par une nouvelle tranche (Stage 2), chacune d'elles disposant d'une capacité de 270 MW / 540 MWh. Neoen a lancé la construction de cette deuxième tranche et en a confié la réalisation à Tesla et UGL. Western Downs Battery Stage 2 est adjacente à Western Downs Battery Stage 1 et est située à proximité de la centrale solaire en opération de Western Downs (460 MWc). Il s'agit du troisième projet de Neoen sur le site du Western Downs Green Power Hub.

### **Neoen remporte 170 MWc de projets solaires dans le cadre de l'appel d'offres RESS 4 en République d'Irlande**

Le 10 septembre 2024, Neoen a remporté deux projets solaires d'une capacité totale d'environ 170 MWc, dans le cadre de l'appel d'offres RESS 4 en Irlande. Ces deux projets se situent dans le comté de Wicklow (Johnstown North Solar, 29 MWc) et dans le comté de Offaly (Garr Solar, 141 MWc). Leur mise en service sont prévues respectivement pour 2027 et 2028. Ce nouveau succès renforce significativement le portefeuille irlandais de Neoen, et il s'agit de la 3ème fois que Neoen se voit attribuer des projets lors des appels d'offres RESS en République d'Irlande.

<sup>6</sup> La notion d'EBITDA ajusté correspond au résultat opérationnel courant, qui inclut les produits nets de cessions de projets et d'actifs du portefeuille 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.

## **Neoen signe un PPA avec SmartestEnergy portant sur 50% de la production de la centrale solaire de Culcairn en Australie**

Le 12 septembre 2024, Neoen et SmartestEnergy ont signé un contrat PPA d'une durée de 4 ans portant sur 50% de l'énergie qui sera produite par la centrale solaire de Culcairn. Située dans l'Etat de New South Wales (NSW) en Australie, Culcairn Solar Farm (440 MWc / 350 MWac) est la deuxième plus grande centrale solaire de Neoen au niveau mondial. Actuellement en construction, cette dernière entrera en opération en 2026. En complément de ce PPA, Neoen avait déjà remporté pour Culcairn Solar Farm un Long-Term Energy Services Agreement (LTESA) via un appel d'offres lancé par l'AEMO Services dans le cadre du programme de l'Etat de New South Wales. Ce type de contrat (LTESA) octroie aux producteurs d'énergie l'option de vendre leur électricité à un prix minimum convenu.

### **Evénements récents**

#### **Neoen lance la construction de la centrale solaire de Ballinknockane (79 MWc) en Irlande**

Le 23 octobre 2024, Neoen a annoncé le démarrage de la construction du parc solaire de Ballinknockane (79 MWc) dans l'ouest de l'Irlande. Ce projet avait été remporté par Neoen en 2022 dans le cadre de l'appel d'offres RESS 2. Neoen a confié à Omexom la construction de la centrale solaire et à TLI Group celle de la sous-station de 110 kV du site. La centrale solaire injectera ses premiers électrons sur le réseau mi-2026 et sera pleinement opérationnelle au cours du premier semestre 2027. Le portefeuille de Neoen en Irlande atteint désormais 190 MW en opération ou en construction.

#### **Neoen met en service la première tranche de Collie Battery en Western Australia**

Le 29 octobre 2024, Neoen a mis en service la première tranche de Collie Battery en Western Australia, en avance sur le calendrier prévisionnel et moins de 18 mois après en avoir démarré la construction. Depuis le 1er octobre, la batterie apporte de la fiabilité au réseau électrique dans le cadre d'un contrat de services avec l'Australian Energy Market Operator (AEMO). Cette batterie, d'une puissance de 219 MW / 877 MWh, jouera un rôle essentiel dans la stabilisation du réseau au moment où l'État de Western Australia accentue sa transition vers les énergies renouvelables. La deuxième tranche de Collie Battery (341 MW / 1 363 MWh), lauréate d'un autre contrat avec l'AEMO, est actuellement en construction et sa mise en service est prévue pour le dernier trimestre de 2025.

*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.*

## Webcast

Neoen commentera ses revenus des neuf premiers mois de 2024 au cours d'un webcast live qui aura lieu le mardi 5 novembre 2024 à 18h00 heure de Paris.

Pour accéder au webcast en direct ou en différé, merci de coller l'adresse url suivante dans votre browser : [https://channel.royalcast.com/landingpage/neoen/20241105\\_2/](https://channel.royalcast.com/landingpage/neoen/20241105_2/)

## À propos de Neoen

Créée en 2008, Neoen est l'un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable. Son savoir-faire dans le solaire, l'éolien terrestre et le stockage lui permet 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 8,7 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), ainsi que deux des plus grandes batteries au monde, toutes deux basées en Australie (Collie Battery, 219 MW / 877 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 courant 2025. Neoen est cotée sur le compartiment A d'Euronext Paris (code ISIN : FR0011675362, mnémonique : NEOEN) et appartient aux indices SBF 120, CAC Mid 60 et S&P 600.

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

---

### Investisseurs

#### Neoen

[ir@neoen.com](mailto:ir@neoen.com)

### Presse

#### OPRG Financial

Aurélié Bozza  
+33 6 21 54 38 11  
[aurelie.bozza@omnicomgroup.com](mailto:aurelie.bozza@omnicomgroup.com)

Fabrice Baron  
+33 6 14 08 29 81  
[fabrice.baron@omnicomgroup.com](mailto:fabrice.baron@omnicomgroup.com)

## Annexes

### Chiffres d'affaires trimestriels

	T1 2024	T1 2023	Var. %
<b>Chiffre d'affaires (M€)</b>			
Eolien	69,3	74,1	-7%
Solaire	55,3	63,6	-13%
Stockage	16,5	16,4	+1%
Autre <sup>(1)</sup>	0,3	0,3	n/s
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>141,4</b>	<b>154,4</b>	<b>-8%</b>
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	<i>102,6</i>	<i>112,9</i>	<i>-9%</i>
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	<i>26,7</i>	<i>34,6</i>	<i>-23%</i>
<i>Dont autres produits<sup>(2)</sup></i>	<i>12,1</i>	<i>6,9</i>	<i>+77%</i>

	T2 2024	T2 2023	Var. %
<b>Chiffre d'affaires (M€)</b>			
Eolien	46,1	56,2	-18%
Solaire	54,9	52,5	+5%
Stockage	13,1	13,7	-4%
Autre <sup>(1)</sup>	0,2	0,2	n/s
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>114,3</b>	<b>122,6</b>	<b>-7%</b>
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	<i>83,2</i>	<i>86,0</i>	<i>-3%</i>
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	<i>24,6</i>	<i>33,7</i>	<i>-27%</i>
<i>Dont autres produits<sup>(2)</sup></i>	<i>6,5</i>	<i>2,9</i>	<i>+122%</i>

	T3 2024	T3 2023	Var. %
<b>Chiffre d'affaires (M€)</b>			
Eolien	47,1	50,3	-6%
Solaire	51,1	56,0	-9%
Stockage	24,6	13,9	+77%
Autre <sup>(1)</sup>	-0,1	0,3	n/s
<b>Chiffre d'affaires consolidé</b>	<b>122,7</b>	<b>120,5</b>	<b>+2%</b>
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	<i>85,9</i>	<i>89,9</i>	<i>-4%</i>
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	<i>30,8</i>	<i>27,5</i>	<i>+12%</i>
<i>Dont autres produits<sup>(2)</sup></i>	<i>6,0</i>	<i>3,1</i>	<i>+92%</i>

(1) Correspondant au segment Développement et investissement

(2) Les autres produits correspondent principalement aux paiements de capacité dont bénéficient certaines batteries ainsi que la centrale éolienne de Kaban (depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2024), à l'activité de développement et à des prestations de services auprès de tiers