

Paris, le 5 mars 2025

RESULTATS ANNUELS 2024 ESTIMES NON AUDITES

L'ensemble des données chiffrées relatives à l'exercice du 1^{er} janvier au 31 décembre 2024 présentées dans le présent communiqué de presse sont des données financières estimées. Ces dernières ont été élaborées selon un processus comptable et de consolidation similaire à celui habituellement retenu pour l'établissement des comptes consolidés. La base comptable utilisée pour ces estimations est conforme aux méthodes comptables appliquées par Neoen et décrites dans ses états financiers consolidés annuels. Toutefois l'ensemble des procédures de clôture annuelle ne sont pas achevées.

Neoen publie des résultats 2024 conformes à ses attentes et confirme ses objectifs pour 2025

- Avec 1,9 GW de nouveaux projets remportés au cours de l'année, le portefeuille sécurisé¹ atteint 10,8 GW à fin décembre 2024, dont 8,9 GW en opération ou en construction
- Le chiffre d'affaires s'établit à 533,1 M€, en hausse de 2% à taux de change courants comme à taux de change constants
- L'EBITDA ajusté² s'élève à 479,4 M€, en progression de 1% à taux de change courants et à taux de change constants³
- Le résultat net ajusté⁴ atteint 22,4 M€, en baisse de 72%
- La position de liquidité dépasse 900 M€ d'euros à fin décembre 2024, avec plus de 500 M€ de trésorerie disponible et 400 M€ de lignes de crédit non tirées
- Neoen confirme son ambition de voir son EBITDA ajusté² dépasser 700 M€ en 2025 et sa capacité en opération ou en construction atteindre 10 GW dans le courant de l'année 2025
- Suite à l'acquisition d'une participation majoritaire au capital de Neoen fin décembre 2024, Brookfield Renewable Holdings a lancé une offre publique d'achat simplifiée portant sur la totalité des actions et OCEANES en circulation de Neoen
- L'offre d'achat simplifiée, approuvée par l'AMF le 11 février 2025, a débuté le 13 février 2025 et devrait se clôturer le 13 mars 2025

Neoen (code ISIN : FR0011675362, code mnémonique : NEOEN), un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable, publie ce jour ses résultats annuels consolidés estimés non audités de l'exercice clos le 31 décembre 2024. Ces données ne sont pas issues de comptes consolidés ayant fait l'objet d'arrêté officiel de la part du Conseil d'administration de la société.

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 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.

³ Sur la base des taux de change moyens de 2023.

⁴ La notion de résultat net ajusté correspond au résultat net retraité de la variation de juste valeur des instruments financiers dérivés énergie et de l'effet impôt afférent.

Xavier Barbaro, président – directeur général de Neoen, a déclaré : « Neoen termine l'exercice 2024 avec un EBITDA ajusté conforme à nos attentes. L'effet de base lié au niveau important d'*early generation revenue* comptabilisé l'année précédente s'est mécaniquement estompé au fil des trimestres, tandis que nous avons enregistré une forte progression de nos revenus de stockage au second semestre. Nous sommes fiers d'avoir remporté 1,9 GW de nouveaux projets au cours de l'année et d'avoir mis 0,9 GW en service, dont deux grandes batteries en Australie, trois parcs éoliens dans les pays nordiques et des centrales solaires au Canada et en France. Au moment où évolue sa structure actionnariale, Neoen est déterminée à poursuivre sa stratégie de création de valeur. Grâce à l'expertise de nos équipes, à la qualité et la taille de notre pipeline, ainsi qu'à la robustesse de notre situation financière, nous allons continuer d'accélérer la transition énergétique des pays dans lesquels nous opérons ».

Éléments opérationnels (données estimées non auditées)

L'ensemble des données chiffrées relatives à l'exercice du 1^{er} janvier au 31 décembre 2024 présentées ci-après sont des données estimées non auditées.

	31 décembre 2024	31 décembre 2023	Var.
Actifs en opération (MW)⁽¹⁾	5 846	4 983	+863 ⁽²⁾

(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) Incluant +1 MW de réévaluation de puissance et la cession de cinq centrales solaires en France pour une capacité totale de 28 MWc.

Neoen dispose d'une **capacité en opération** de 5 846 MW au 31 décembre 2024, en hausse de 863 MW par rapport à fin décembre 2023. Au cours de l'année 2024, le Groupe a mis en opération les premières tranches des unités de stockage Western Downs Battery (212 MW / 424 MWh) et Collie Battery (219 MW / 877 MWh) en Australie, les parcs éoliens de Storbötet (105 MW) et Lumivaara (56 MW) en Finlande, 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 cinq centrales solaires d'une puissance cumulée de 95 MWc⁵ en France.

⁵ Correspondant aux centrales solaires de Paginières des Vignes (28 MWc), Bessines (22 MWc), Cuxac (21 MWc), Labouheyre (14 MWc), et St Rome de Cernon (10 MWc).

(Données estimées non auditées)

L'ensemble des données chiffrées relatives à l'exercice du 1^{er} janvier au 31 décembre 2024 présentées ci-après sont des données estimées non auditées.

	2024	2023	Var. %
Production (TWh)	8,4	7,5	+12%

La production d'électricité s'est élevée à plus de 8,4 TWh en 2024, en hausse de 12% par rapport à 2023.

Le taux de disponibilité moyen des actifs éoliens s'est élevé à 95,7% en 2024 contre 94,6% en 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 26,5% en 2024 contre 27,7% en 2023. Ce repli s'explique par des conditions de vent plus faibles en France, tandis que l'Australie et la Finlande ont bénéficié d'une meilleure ressource.

Le taux de disponibilité moyen des actifs solaires s'est quant à lui établi à 95,2% en 2024 contre 92,2% en 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 19,2% en 2024 contre 19,1% en 2023. Cette légère amélioration résulte essentiellement d'une hausse de la production en Amérique Latine, notamment des centrales d'El Llano au Mexique et d'Altiplano en Argentine, effet partiellement compensé par des conditions d'ensoleillement moins favorables en France.

Chiffre d'affaires 2024 en hausse de 2% à taux de change courants et à taux de change constants (données estimées non auditées)

L'ensemble des données chiffrées relatives à l'exercice du 1^{er} janvier au 31 décembre 2024 présentées ci-après sont des données estimées non auditées.

	2024	2023	Var. %
Chiffre d'affaires (M€)			
Eolien	229,4	251,2	-9%
Solaire	207,7	213,7	-3%
Stockage	95,0	57,1	+66%
Autre⁽¹⁾	0,9	2,3	-61%
Chiffre d'affaires consolidé	533,1	524,4	+2%
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	363,6	382,7	-5%
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	116,6	119,4	-2%
<i>Dont autres produits⁽²⁾</i>	52,8	22,3	+137%

(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^{er} 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 533,1 millions d'euros en 2024, en hausse de 2% à taux de change courants comme à taux de change constants⁶.

Le chiffre d'affaires a bénéficié de la contribution positive de l'ensemble des actifs entrés en production en 2023 et en 2024, y compris la mise en service, au début du quatrième trimestre 2024, des premières tranches de Collie Battery et de Western Downs Battery en Australie.

Il a en revanche été pénalisé 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 1^{er} janvier 2024, a également enregistré des *early generation revenue* importants aux deuxième, troisième et quatrième trimestres 2023.

Le chiffre d'affaires a également été impacté par un effet volume négatif, résultant principalement de conditions de vent et d'ensoleillement moins favorables en France par rapport à 2023. Il a en revanche bénéficié d'une contribution plus élevée de certains actifs de stockage, notamment Victorian Big Battery en Australie, dont les revenus d'arbitrage ont fortement augmenté par rapport à 2023.

Enfin, le chiffre d'affaires a été pénalisé par les cessions opérées en 2023 au Portugal et en France dans le cadre des opérations de *farm-down*.

Le **chiffre d'affaires de l'activité éolienne** est en repli de 9% en 2024 par rapport à 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 vent plus favorables en Australie et en Finlande, effet partiellement compensé par des ressources plus faibles en France. Il a également été porté par la contribution des actifs entrés en production en 2023 et en 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 en 2024, contre 48% en 2023.

Le **chiffre d'affaires de l'activité solaire** est en baisse de 3% en 2024 par rapport à 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 d'une plus forte contribution de la centrale d'El Llano au Mexique, pénalisée en 2023 par des problèmes techniques liés à son transformateur, et de la contribution des actifs entrés en production en 2023 et en 2024, principalement en France et au Canada. L'activité solaire a représenté 39% au chiffre d'affaires consolidé de Neoen en 2024, contre 41% en 2023.

Le **chiffre d'affaires de l'activité stockage** est en progression de 66% en 2024 par rapport à 2023, essentiellement grâce à la contribution des premières tranches de Collie Battery et de Western Downs

⁶ Sur la base des taux de change moyens de 2023.

Battery en Australie, entrées en service comme prévu au début du quatrième trimestre 2024. Le chiffre d'affaires a par ailleurs bénéficié i) d'une contribution plus importante de Victorian Big Battery, dont les revenus d'arbitrage ont été portés par un contexte de marché particulièrement favorable au cours du mois d'août 2024, ii) des premiers revenus de la batterie Storen Power Reserve en Suède et iii) d'une contribution plus importante d'Yliskälä Power Reserve One en Finlande, soutenue par la hausse de ses revenus de régulation de fréquence. L'activité de stockage a représenté 18% du chiffre d'affaires consolidé de Neoen en 2024, contre 11% en 2023.

En 2024, la part des **ventes d'énergie solaire et éolienne réalisées sous contrat** a atteint 88% contre 83% en 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 notamment pour les centrales de Mutkalampi et Kaban. Elle est également imputable à 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 quatrième trimestre en hausse de 22%

Au cours du quatrième trimestre 2024, Neoen a enregistré un chiffre d'affaires de 154,7 millions d'euros, en progression de 22% à taux de change courants par rapport au quatrième trimestre 2023. Cette croissance est principalement portée par la très bonne performance de **l'activité stockage** dont les revenus ont été multipliés par trois par rapport au quatrième trimestre 2023, notamment grâce à la mise en service au début du quatrième trimestre 2024 des premières tranches de Western Downs Battery et de Collie Battery. Pour rappel, Collie Battery Stage 1 bénéficie d'un contrat de capacité auprès de l'Australian Energy Market Operator (AEMO). En revanche, le chiffre d'affaires de **l'activité éolienne** est en recul de 5% par rapport au quatrième 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 hausse de 12% par rapport au quatrième trimestre 2023, notamment sous l'effet d'une plus forte contribution de la centrale d'El Llano, dont le niveau de production avait été pénalisé au quatrième trimestre 2023 par le changement de son transformateur.

Résultats annuels 2024 (données estimées non auditées)

L'ensemble des données chiffrées relatives à l'exercice du 1^{er} janvier au 31 décembre 2024 présentées ci-après sont des données estimées non auditées.

Compte de résultat consolidé simplifié⁷

(en millions d'euros)	2024	2023	Var (en %)
Chiffre d'affaires	533,1	524,4	+2%
EBITDA ajusté	479,4	474,8	+1%
<i>Marge d'EBITDA ajusté</i>	90%	91%	
EBIT ajusté	263,4	294,7	-11%
Résultat net ajusté de l'ensemble consolidé	22,4	80,4	-72%

⁷ Le détail et le calcul de ces agrégats sont présentés dans le paragraphe « Indicateurs alternatifs de performance » du présent document.

EBITDA ajusté en hausse de 1% à taux de change courants et à taux de change constants

L'EBITDA ajusté s'est élevé à 479,4 millions d'euros en 2024, en hausse de 1% par rapport à 2023. A taux de change constants, c'est-à-dire en appliquant les taux de change moyens de 2023, l'EBITDA ajusté aurait atteint 481,0 millions d'euros, également en progression de 1%. Il a bénéficié de (i) la contribution positive de l'ensemble des actifs entrés en production en 2023 et en 2024, y compris la mise en service, au début du quatrième trimestre 2024, des premières tranches de Collie Battery et de Western Downs Battery en Australie, ainsi que (ii) d'indemnités contractuelles liées à des retards de mise en service de certains projets (LDs) plus élevées en 2024 qu'en 2023. A contrario, le montant d'opérations de *farm-down* a été non significatif en 2024 alors que Neoen avait bénéficié en 2023 des cessions de la centrale solaire de Cabrela au Portugal, de quatre centrales solaires en France et d'un projet solaire en Australie. Le taux de marge d'EBITDA ajusté du Groupe s'est élevé à 90% contre 91% en 2023.

L'EBITDA ajusté de **l'activité éolienne** a atteint 187,2 millions d'euros, en baisse de 11,2% par rapport à 2023. Cette diminution s'explique principalement par la baisse des revenus de la centrale de Mutkalampi en Finlande à la suite de l'entrée en vigueur de ses contrats long terme, ainsi que par la hausse des coûts de maintenance de certaines centrales France et en Australie. À l'inverse, l'EBITDA ajusté a bénéficié d'indemnités contractuelles liées à des retards de mise en service de certains projets, plus élevées en 2024 qu'en 2023.

L'EBITDA ajusté de **l'activité solaire** s'est élevé à 227,7 millions d'euros, en hausse de 9% par rapport à 2023. Cette hausse s'explique essentiellement par la contribution des centrales entrées en production en 2023 et 2024, principalement en France et au Canada, ainsi que par une plus forte contribution de la centrale d'El Llano au Mexique, grâce à la résolution de son problème de transformateur fin 2023. Ces éléments ont plus que compensé la moindre contribution de la centrale de Western Downs en Australie, les conditions d'ensoleillement moins favorables en Europe, la hausse des coûts d'exploitation, ainsi qu'un niveau moindre qu'en 2023 d'indemnités contractuelles liées à des retards de mise en service de certains projets.

L'EBITDA ajusté de **l'activité stockage** a doublé pour atteindre 108,9 millions d'euros. Cette forte progression résulte principalement de la mise en service des nouvelles batteries, dont Collie Battery Stage 1, Capital Battery, Blyth Battery et Western Downs Battery Stage 1.

Résultats du Groupe estimés non audités

L'EBIT ajusté s'est élevé à 263,4 millions d'euros, en baisse de 11% par rapport à l'exercice 2023. Les charges d'amortissement ont progressé de 27,2 millions d'euros (+5%) en lien avec la croissance du parc d'actifs en opération.

Le résultat opérationnel non courant a représenté une charge de 32,3 millions d'euros en 2024 contre une charge de 19,0 millions d'euros en 2023, en raison principalement de la comptabilisation en 2024 de frais de transactions non récurrents et des pertes de valeur constatées en Jamaïque et en Zambie. Pour rappel, en 2023, il incluait notamment des pertes de valeur concernant la centrale d'El Llano au Mexique et la centrale de Degussa en Australie.

Le résultat financier a représenté une charge de 198,0 millions d'euros en 2024, contre 152,7 millions d'euros en 2023, sous l'effet combiné de la hausse du coût de la dette et d'une augmentation des autres charges financières nettes des produits.

Le coût de la dette a en effet progressé de 23,3 millions d'euros pour atteindre 179,2 millions d'euros en 2024. Cette hausse résulte essentiellement de la progression de l'encours moyen de la dette de financement de projets, directement liée à la croissance du nombre d'actifs en opération ou en construction sur la période.

Les autres produits et charges financières ont représenté une charge nette de 18,9 millions d'euros contre un produit net de 3,1 millions d'euros en 2023. Cette évolution résulte principalement de l'amortissement accéléré de frais d'émission d'emprunts à la suite des refinancements du crédit syndiqué de Neoen SA d'une part, et des refinancements de portefeuilles d'actifs australiens d'autre part.

Le taux moyen pondéré de l'endettement au titre des financements de projet en opération⁸ est ressorti à 4,3% au 31 décembre 2024 contre 4,2% au 31 décembre 2023. Cette légère hausse s'explique essentiellement par la mise en service en 2024 de centrales dont le financement a été mis en place postérieurement à la hausse des taux intervenue en 2022 et début 2023.

La charge d'impôt est ressortie à 5,5 millions d'euros contre 64,2 millions d'euros en 2023. Le taux effectif d'impôt s'est élevé à 28,7% contre 30,3% en 2023.

Le résultat net ajusté de l'ensemble consolidé⁹ ressort ainsi en recul en 2024, à 22,4 millions d'euros contre 80,4 millions d'euros en 2023.

Une position de liquidité solide

Les flux nets de trésorerie générés par les activités opérationnelles se sont élevés à 337,7 millions d'euros en hausse de 12,9 millions d'euros. Cette progression résulte de la croissance de l'EBITDA ajusté hors *farm-down* (+ 53,4 millions d'euros par rapport à 2023) et de l'évolution de la variation du besoin en fonds de roulement, qui a représenté une variation négative de 109,1 millions d'euros en 2024 contre une variation négative de 91,0 millions d'euros en 2023¹⁰.

Les flux nets de trésorerie utilisés pour les opérations d'investissement se sont établis à 1 438,0 millions d'euros en 2024. Ces investissements sont directement associés à la construction d'actifs de production, parmi lesquels la centrale solaire de Culcairn, le parc éolien de Goyder et les batteries de stockage Collie, Blyth et Western Downs en Australie, les centrales solaires de Rio Maior, Torre Bela et Floral au Portugal, la centrale solaire d'Hultsfred et les batteries d'Isbillen et Storen Power Reserve en Suède, la centrale solaire de Fox Coulée au Canada, ainsi que d'autres parcs solaires et éoliens en France et en Italie.

Les flux nets de trésorerie provenant des activités de financement du Groupe se sont élevés à 847,9 millions d'euros en 2024, reflétant essentiellement l'augmentation nette des financements de projets.

Le Groupe affiche une position de trésorerie solide au 31 décembre 2024, de 534,7 millions d'euros¹¹ contre 778,0 millions d'euros à fin 2023.

Une hausse de l'endettement liée à la croissance des actifs en construction

⁸ Taux d'intérêt moyen pondéré de l'endettement au titre des financements de projet, sur une base *all-in*, c'est-à-dire la somme de la marge appliquée par l'établissement financier et les *swaps* de taux ou autres produits dérivés de taux, pour l'ensemble des projets consolidés du Groupe en opération.

⁹ En tenant compte de la variation de la juste valeur des instruments financiers dérivés énergie et de l'effet impôt afférent, le résultat net publié de l'ensemble consolidé s'établit en 2024 à 13,8 millions d'euros contre 147,4 millions d'euros en 2023.

¹⁰ Pour rappel, la variation 2023 avait été impactée par le remboursement à EDF OA de la majeure partie de la différence accumulée pour certaines centrales françaises, principalement au cours de l'année 2022, entre le prix de marché encaissé par celles-ci et le tarif de leur contrat d'achat, pour un montant net de 70,6 millions d'euros.

¹¹ Ce montant inclut la trésorerie et les équivalents de trésorerie présentés en actifs destinés à être cédés (13,0 millions d'euros au 31 décembre 2024 contre 4,3 millions d'euros au 31 décembre 2023) et les découverts bancaires ((0,1) million d'euros inchangés par rapport au 31 décembre 2023).

La dette financière brute s'établit à 4 899,6 millions d'euros au 31 décembre 2024 contre 3 804,1 millions d'euros au 31 décembre 2023. Cette augmentation reflète, d'une part, la dette de financement de projet additionnelle levée dans le cadre des refinancements de portefeuilles d'actifs en Australie, et, d'autre part, la mise en place de nouveaux financements de projet en lien avec la croissance du parc d'actifs, nette des remboursements effectués au cours de la période.

Par ailleurs, le ratio d'endettement en pourcentage du capital investi sur une base *all-in*, incluant la totalité de la dette du Groupe, qu'elle soit *corporate* ou mise en place pour le financement de ses projets, était de 73% au 31 décembre 2024 contre 65% au 31 décembre 2023.

Hors prise en compte de l'impact positif sur la trésorerie du Groupe des sommes restant dues à EDF OA, d'un montant de 7,1 millions d'euros au 31 décembre 2024 (19,7 millions d'euros au 31 décembre 2023), et hors juste valeur positive des instruments de couverture de taux liée au niveau actuel des taux d'intérêt *forward*, d'un montant de 200,2 M€ au 31 décembre 2024 (214,9 millions d'euros au 31 décembre 2023), la dette nette s'élève à 4 264,0 millions d'euros¹² à fin décembre 2024 contre 2 914,5 millions d'euros à fin décembre 2023. Le ratio de dette nette rapportée à l'EBITDA ajusté ressort à 8,9 fois¹³ à fin décembre 2024, contre 6,1 fois à fin décembre 2023.

Portefeuille à fin décembre 2024 : 31,4 GW, en hausse de 3,7 GW par rapport à fin décembre 2023 (données estimées non auditées)

L'ensemble des données chiffrées relatives à l'exercice du 1^{er} janvier au 31 décembre 2024 présentées ci-après sont des données estimées non auditées.

En MW	31 décembre 2024	31 décembre 2023	Var.
Actifs en opération	5 846	4 983	+863
Actifs en construction	3 043	3 000	+43 ⁽¹⁾
Sous-total actifs en opération ou en construction	8 889	7 983	+906
Projets awarded	1 928	1 000	+928 ⁽²⁾
Total des MW secured portfolio	10 817	8 983	+1 834
Projets tender ready	3 181	2 978	+203
Projets advanced development	17 370	15 666	+1 704
Total des MW advanced pipeline	20 551	18 644	+1 907
Total des MW secured portfolio et advanced pipeline	31 368	27 627	+3 741
Projets early-stage	> 10 GW	> 10 GW	

(1) Net de la cession des centrales solaires de Metoro au Mozambique (41 MWc), la Chapelle aux Choux (8 MWc) et Lirac (5 MWc) en France.

(2) 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.

¹² En incluant ces deux éléments à caractère temporaire, la dette nette publiée s'établit à 4 056,7 millions d'euros à fin décembre 2024 contre 2 680,0 millions d'euros à fin décembre 2023.

¹³ En incluant ces deux éléments à caractère temporaire, le ratio de dette nette publiée rapportée à l'EBITDA ajusté ressort à 8,5 fois à fin décembre 2024 contre 5,6 fois à fin décembre 2023.

Les **capacités en opération ou en construction** atteignent 8,9 GW (dont 3,0 GW en construction) à fin décembre 2024 contre 8,0 GW à fin décembre 2023. Neoen a en effet lancé la construction de 982 MW d'actifs depuis début 2024, comprenant notamment les batteries de stockage Collie Battery Stage 2 (341 MW / 1 363 MWh) et Western Downs Battery Stage 2 (270 MW / 540 MWh) en Australie, Arneburg (45 MW / 90 MWh) en Allemagne et Breizh Big Battery (92 MW / 183 MWh) en France. Ils incluent également la centrale solaire de Ballinknockane (79 MWc) en Irlande, ainsi que deux parcs éoliens d'une puissance cumulée de 34 MW¹⁴ et cinq centrales solaires d'une puissance totale de 116 MWc en France.

Le **portefeuille sécurisé** (actifs en opération, en construction ou *awarded*) représente plus de 10,8 GW à fin décembre 2024 contre 9,0 GW à fin décembre 2023. Au cours de l'année 2024, les nouveaux projets *awarded* ont ainsi représenté plus de 1,9 GW. Outre les batteries Collie Battery Stage 2 (341 MW / 1 363 MWh) et Western Downs Battery Stage 2 (270 MW / 540 MWh) en Australie, Arneburg Battery (45 MW / 90 MWh) en Allemagne et Breizh Big Battery (92 MW / 183 MWh) en France, tous entrés directement en construction, ceux-ci intègrent notamment :

- 409 MW au Canada avec Tara Battery (anciennement 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 ;
- 386 MW remportés en France, principalement lors des derniers appels d'offres gouvernementaux pour les centrales solaires et les parcs éoliens ;
- 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 ;
- 71 MWc en Italie, répartis sur six projets solaires et un projet de batterie.

Le **total du portefeuille (hors projets *early-stage*)** ressort quant à lui à 31,4 GW à fin décembre 2024 contre 27,6 GW à fin décembre 2023, soit une hausse de 3,7 GW.

Perspectives

Le Groupe réitère son ambition de voir son EBITDA ajusté² dépasser 700,0 millions d'euros en 2025 et sa capacité totale en opération ou en construction atteindre 10 GW dans le courant de l'année 2025.

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

Offre publique d'achat simplifiée par Brookfield

À la suite de l'obtention le 11 février 2025 de la déclaration de conformité délivrée par l'AMF relative à l'offre publique d'achat simplifiée initiée par Brookfield Renewable Holdings (l'« Offre ») portant sur l'ensemble des actions et OCEANes en circulation de Neoen, celle-ci a été ouverte le 13 février 2025 pour une période de 21 jours de Bourse et devrait se clôturer le 13 mars 2025.

Si les conditions légales sont remplies à la clôture de l'Offre, Brookfield Renewable Holdings entend mettre en œuvre une procédure de retrait obligatoire sur les actions restantes de Neoen et les OCEANes au prix de l'Offre.

¹⁴ Avant réévaluation de puissance de 4 MW pour la centrale éolienne de l'Orvin.

Principaux événements du quatrième trimestre 2024

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 190 MW en opération ou en construction.

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

Neoen a annoncé le 29 octobre 2024 la mise en service de 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 1^{er} 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.

Neoen remporte 164 MWc de projets solaires en France

Le 14 novembre 2024, Neoen a remporté 7 projets solaires et agrivoltaïques d'une puissance cumulée de 164 MWc dans le cadre du dernier appel d'offres gouvernemental français. Plus de la moitié de ces parcs seront mis en service d'ici 2028. A l'issue de cette 6^{ème} session, Neoen conserve sa position de premier lauréat sur l'ensemble des appels d'offres PPE2 dans la catégorie des centrales solaires au sol avec, au total, 642 MWc remportés. Ces succès portent le portefeuille sécurisé de Neoen en France à plus de 2,5 GW.

Neoen et Equinix signent leur premier PPA en Italie en faveur de la décarbonation du réseau électrique

Le 26 novembre 2024, Neoen et Equinix ont signé leur premier PPA en Italie pour une puissance de 53 MW et une durée de 10 ans. Ce PPA porte sur sept projets solaires de Neoen situés dans le nord de l'Italie, proche des data centers d'Equinix situés à Milan et à Gênes. Il s'agit du cinquième PPA signé entre Neoen et Equinix en Europe au cours des trois dernières années. Ces cinq contrats représentent une capacité contractée totale de 210 MW répartie entre la Finlande, la Suède et désormais l'Italie, témoignant du lien fort entre les deux entreprises et d'une collaboration constante dans des géographies diverses. Ce PPA porte la capacité contractée de Neoen via des PPA *corporate* à un total de plus de 2,8 GW dans le monde.

Neoen cède à HMC Capital son portefeuille d'actifs et de projets situés dans l'État de Victoria (Australie) pour un montant de 950 millions de dollars australiens

Le 4 décembre 2024, Neoen a conclu avec HMC Capital, un gestionnaire d'actifs alternatif coté sur l'Australian Securities Exchange (ASX), un accord portant sur la cession de son portefeuille d'actifs en opération et de projets situés dans l'État de Victoria. Le montant de la transaction s'élève à 950 millions de

dollars australiens en valeur d'entreprise. Le portefeuille cédé comprend 652 MW d'actifs en opération : Bulgana Green Power Hub (224 MW), Numurkah Solar Farm (128 MWc) et Victorian Big Battery (300 MW / 450 MWh). Il inclut également 2,8 GW de projets en développement, dont plus de 1,5 GW de projets éoliens et 1,3 GW de projets de stockage. Le closing de la transaction est attendu dans le courant de l'année 2025. Cette cession s'inscrit dans le cadre des engagements pris par Brookfield pour obtenir l'accord de l'autorité de la concurrence en Australie (ACCC) nécessaire à l'acquisition d'une participation majoritaire dans Neoen.

Neoen sécurise une nouvelle tranche de dette de 1,4 milliard de dollars australiens, multipliant par plus de deux le financement adossé à un portefeuille d'actifs en Australie

Le 18 décembre 2024, Neoen a étendu le financement adossé à un portefeuille d'actifs d'énergie renouvelable en Australie en levant 1,4 milliard de dollars australiens de dette supplémentaire auprès d'un groupe de 11 prêteurs australiens et internationaux. Cette nouvelle tranche permet de couvrir le financement de plusieurs actifs représentant une capacité totale de 1,3 GW : trois centrales solaires, un parc éolien et une batterie en opération ainsi qu'une centrale solaire et une batterie en construction. En incluant la première tranche levée en février 2024, le montant total du financement dépasse désormais 2 milliards de dollars australiens. Il est adossé à un portefeuille d'une capacité totale de 2,9 GW constitué de 15 actifs situés en Australie.

Événement récent

Neoen lance la construction d'Arneburg Battery, son premier actif en Allemagne

Le 8 janvier 2025, Neoen a annoncé avoir donné le coup d'envoi de la construction d'Arneburg Battery en Saxe-Anhalt en décembre 2024. D'une capacité de 45 MW / 90 MWh, cette batterie sera mise en service en 2026 et fournira au réseau électrique allemand des services améliorant sa stabilité et sa fiabilité. Arneburg Battery est le premier projet de Neoen à voir le jour en Allemagne où la société a de grandes ambitions, ayant déjà constitué un solide portefeuille de projets de batteries à grande échelle à différents stades de développement totalisant plus de 1 GW. Neoen s'appuie sur sa très grande expertise dans le domaine du stockage à grande échelle pour se développer en Allemagne.

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). 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.

À propos de Neoen

Créée en 2008, Neoen est l'un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable. Son savoir-faire dans les domaines du solaire, de l'éolien terrestre et du stockage lui permet d'accélérer la transition énergétique des pays dans lesquels Neoen produit une énergie verte, locale et compétitive. Société en forte croissance, Neoen a quadruplé ses capacités en opération ou en construction en six ans : celles-ci s'élèvent désormais à 8,9 GW,

NEOEN | COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Neoen ayant pour ambition d'atteindre 10 GW courant 2025.

Neoen opère près de 200 actifs répartis sur trois continents. Parmi ses réalisations les plus emblématiques, elle compte : Western Downs Green Power Hub en Australie, qui comprend la plus grande centrale solaire du pays (460 MWc) ainsi que Western Downs Battery (212 MW / 424 MWh) ; Collie Battery (219 MW / 877 MWh), l'une des plus grandes centrales de stockage au monde ; Cestas, le plus puissant parc solaire de France (300 MWc) ; et Mutkalampi, le plus grand parc éolien de Finlande (404 MW).

Neoen est cotée sur le compartiment A d'Euronext Paris (code ISIN : FR0011675362, mnémonique : NEOEN). Depuis le 27 décembre 2024, Neoen est majoritairement détenue par Brookfield Renewable Holdings SAS, qui a déposé en janvier 2025 une offre publique d'achat simplifiée en numéraire sur les actions et OCEANes restantes de Neoen.

Pour en savoir plus : www.neoen.com

Investisseurs

Neoen

ir@neoen.com

Presse

OPRG Financial

Aurélié Bozza
+33 6 21 54 38 11
aurelie.bozza@omnicomgroup.com

Fabrice Baron
+33 6 14 08 29 81
fabrice.baron@omnicomgroup.com

Annexes

L'ensemble des données chiffrées relatives à l'exercice du 1^{er} janvier au 31 décembre 2024 présentées ci-après sont des données estimées non auditées.

Chiffres d'affaires trimestriels (Données estimées non auditées)

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

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

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

	T4 2024	T4 2023	Var. %
Chiffre d'affaires (M€)			
Eolien	66,9	70,6	-5%
Solaire	46,5	41,7	+12%
Stockage	40,8	13,1	+211%
Autre⁽¹⁾	0,5	1,6	-67%
Chiffre d'affaires consolidé	154,7	126,9	+22%
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	92,0	93,9	-2%
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	34,6	23,7	+46%
<i>Dont autres produits⁽²⁾</i>	28,2	9,3	+202%

(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^{er} janvier 2024), à l'activité de développement et à des prestations de services auprès de tiers.

Résultats sectoriels (Données estimées non auditées)

(En millions d'euros)	Chiffre d'affaires				EBITDA ajusté ⁽¹⁾			
	2024	2023	Var	Var (en %)	2024	2023	Var	Var (en %)
Eolien	229,4	251,2	-21,8	-9%	187,2	198,4	-11,2	-6%
Solaire	207,7	213,7	- 6,0	-3%	227,7	208,8	+18,9	+9%
Stockage	95,0	57,1	+37,9	+66%	108,9	53,7	+55,2	N/A
Farm-down	-	-	-	-	(0,3)	48,6	-48,9	N/A
Autres	0,9	2,3	-1,4	-61%	(44,0)	(34,6)	-9,4	-27%
Développement et investissements ⁽²⁾	133,4	123,6	+9,8	+8%	(23,2)	(3,2)	-20,0	N/A
Eliminations ⁽³⁾	(132,5)	(121,3)	-11,3	-9%	(20,9)	(31,4)	+10,6	+34%
TOTAL	533,1	524,4	+8,7	+2%	479,4	474,8	+4,5	+1%
Dont Europe-Afrique	217,9	236,2	-18,4	-8%	188,3	238,6	-50,2	-21%
Dont Australie	223,5	207,3	+16,2	+8%	234,7	196,3	+38,4	+20%
Dont Amériques	90,9	78,6	+12,3	+16%	100,4	74,6	+25,8	+35%

- (1) 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.
- (2) Le chiffre d'affaires de ce secteur est essentiellement composé de ventes de services aux autres entités du Groupe (éliminées en consolidation, à l'exception des montants facturés aux entités non consolidées par intégration globale par le Groupe) ainsi qu'à des tiers.
- (3) Les éliminations concernent principalement l'annulation des facturations de services rendus par Neoen S.A. à ses sociétés de projet au titre du développement, de la supervision et de la gestion administrative des centrales ainsi que l'activation des coûts de développement conformément à IAS 38 « immobilisations incorporelles ».

Indicateurs alternatifs de performance (Données estimées non auditées)

EBITDA ajusté (Données estimées non auditées)

La réconciliation entre le résultat opérationnel courant et l'EBITDA ajusté est la suivante :

(En millions d'euros)	Exercice 2024	Exercice 2023	Var	Var (en %)
Résultat opérationnel courant	249,6	383,3	-133,6	-35%
Amortissements opérationnels courants	211,7	176,0	+35,7	+20%
Charges IFRS 2	4,3	4,2	+0,1	+3%
Variation de juste valeur des instruments financiers dérivés énergie	13,7	(88,6)	+102,3	N/A
EBITDA ajusté⁽¹⁾	479,4	474,8	+4,5	+1%

- (1) 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.

EBIT ajusté (Données estimées non auditées)

La réconciliation entre le résultat opérationnel courant et l'EBIT ajusté est la suivante :

(En millions d'euros)	Exercice 2024	Exercice 2023	Var	Var (en %)
Résultat opérationnel courant	249,6	383,3	-133,6	-35%
Variation de juste valeur des instruments financiers dérivés énergie	13,7	(88,6)	+102,3	N/A
EBIT ajusté⁽¹⁾	263,4	294,7	-31,3	-11%

(1) La notion d'EBIT ajusté correspond au résultat opérationnel courant retraité de la variation de juste valeur des instruments financiers dérivés énergie.

Résultat net ajusté de l'ensemble consolidé (Données estimées non auditées)

La réconciliation entre le résultat net de l'ensemble consolidé et le résultat net ajusté de l'ensemble consolidé est la suivante :

(En millions d'euros)	Exercice 2024	Exercice 2023	Var	Var (en %)
Résultat net de l'ensemble consolidé	13,8	147,4	-133,6	-91%
Variation de juste valeur des instruments financiers dérivés énergie	13,7	(88,6)	+102,3	N/A
Effet impôt lié à la variation de juste valeur des instruments financiers dérivés énergie	(5,1)	21,5	-26,6	N/A
Résultat net ajusté de l'ensemble consolidé⁽¹⁾	22,4	80,4	-58,0	-72%

(1) La notion de résultat net ajusté de l'ensemble consolidé correspond au résultat net de l'ensemble consolidé retraité de la variation de juste valeur des instruments financiers dérivés énergie et de l'effet impôt afférent.

Compte de résultat consolidé (Données estimées non auditées)

<i>(En millions d'euros, excepté les données relatives au résultat par action)</i>	Exercice 2024	Exercice 2023
Ventes d'énergies sous contrat	363,6	382,7
Ventes d'énergies sur le marché	116,6	119,4
Autres produits	52,8	22,3
Chiffre d'affaires	533,1	524,4
Achats de marchandises et variation de stocks	(4,8)	(4,9)
Charges externes et de personnel	(183,2)	(147,4)
Impôts, taxes et versements assimilés	(19,0)	(13,7)
Autres produits et charges opérationnels courants	135,9	200,8
Quote-part du résultat net des entreprises associées et coentreprises	(0,6)	0,0
Amortissements opérationnels courants	(211,7)	(176,0)
Résultat opérationnel courant	249,6	383,3
Autres produits et charges opérationnels non courants	(27,0)	(8,5)
Dépréciations d'actifs non courants	(5,3)	(10,5)
Résultat opérationnel	217,3	364,3
Coût de l'endettement financier	(179,2)	(155,9)
Autres produits et charges financiers	(18,9)	3,1
Résultat financier	(198,0)	(152,7)
Résultat avant impôts	19,3	211,6
Impôts sur les résultats	(5,5)	(64,2)
Résultat net des activités poursuivies	13,8	147,4
Résultat net de l'ensemble consolidé	13,8	147,4
Résultat net - part du groupe	19,0	150,2
Résultat net - participations ne donnant pas le contrôle	(5,2)	(2,8)
<i>Résultat de base par action (en euros)</i>	<i>0,09</i>	<i>1,01</i>
<i>Résultat dilué par action (en euros)</i>	<i>0,08</i>	<i>0,94</i>

Bilan consolidé (Données estimées non auditées)

<i>En millions d'euros</i>	Exercice 2024	Exercice 2023
Goodwill	0,7	0,7
Immobilisations incorporelles	454,4	347,3
Immobilisations corporelles	6 197,8	5 423,5
Participations dans les entreprises associées et coentreprises	8,0	15,6
Instruments financiers dérivés non courants	293,7	252,5
Autres actifs financiers non courants	70,3	175,0
Autres actifs non courants	0,0	6,1
Impôts différés actifs	116,2	77,9
Total des actifs non courants	7 141,0	6 298,5
Stocks	10,7	9,8
Clients et comptes rattachés	149,9	115,2
Autres actifs courants	181,0	115,9
Instruments financiers dérivés courants	30,8	54,3
Trésorerie et équivalents de trésorerie	521,8	773,7
Total des actifs courants	894,2	1 068,9
Actifs destinés à être cédés	564,2	34,9
Total de l'actif	8 599,4	7 402,3

<i>En millions d'euros</i>	Exercice 2024	Exercice 2023
Capital	305,7	304,2
Primes	1 949,2	1 933,0
Réserves	384,8	267,4
Actions propres	(2,8)	(3,2)
Résultat de l'exercice part du groupe	19,0	150,2
Capitaux propres part du groupe	2 656,0	2 651,7
Participations ne donnant pas le contrôle	28,4	13,0
Capitaux propres	2 684,4	2 664,7
Provisions non courantes	149,7	144,1
Financements des projets non courants	3 974,2	3 049,2
Financements corporate non courants	-	421,5
Instruments financiers dérivés non courants	84,5	16,1
Autres passifs non courants ⁽¹⁾	8,6	3,2
Impôts différés passifs	185,3	226,0
Total des passifs non courants	4 402,2	3 860,0
Provisions courantes	0,5	4,8
Financements des projets courants	444,0	315,8
Financements corporate courants	442,8	2,6
Instruments financiers dérivés courants	14,0	3,7
Fournisseurs et comptes rattachés	239,2	386,6
Autres passifs courants	123,5	125,9
Total des passifs courants	1 264,1	839,5
Passifs destinés à être cédés	248,7	38,0
Total du passif	8 599,4	7 402,3

Tableau des flux de trésorerie consolidés (Données estimées non auditées)

<i>En millions d'euros</i>	Exercice 2024	Exercice 2023
Résultat net de l'ensemble consolidé	13,8	147,4
Eliminations :		
de la quote-part de résultat dans les entreprises associées	0,6	(0,0)
des amortissements et provisions	211,7	185,1
de la variation de juste valeur des instruments financiers dérivés	13,9	(88,8)
des plus ou moins-values de cession et mises au rebut	11,4	(40,1)
des charges et produits calculés liés aux paiements en actions	4,3	4,2
des autres produits et charges sans incidence de trésorerie	24,4	7,8
de la charge (produit) d'impôt	5,5	64,2
du coût de l'endettement financier	179,2	155,9
Incidence de la variation du besoin en fonds de roulement	(109,1)	(91,0)
Impôts décaissés (encaissés)	(18,0)	(19,8)
Flux net de trésorerie lié aux activités opérationnelles	337,7	324,7
Acquisitions de filiales nettes de la trésorerie acquise	(9,9)	(28,5)
Cessions de filiales nettes de la trésorerie cédée	41,3	77,9
Acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles	(1 473,6)	(1 046,0)
Cessions d'immobilisations corporelles et incorporelles	0,2	1,8
Variation d'actifs financiers	3,1	(83,9)
Dividendes reçus	0,8	0,7
Flux net de trésorerie lié aux activités d'investissement	(1 438,0)	(1 078,0)
Augmentation de capital de la société mère	0,5	742,5
Contribution des investisseurs minoritaires aux augmentations (réductions) de capital	13,1	(1,9)
Transactions avec les participations ne donnant pas le contrôle	-	(1,0)
Cession (acquisition) nette d'actions propres	(2,6)	(6,9)
Dividendes payés	(5,8)	(3,1)
Emissions d'emprunts	2 053,8	515,9
Remboursements d'emprunts et dettes locatives	(1 088,2)	(207,1)
Intérêts financiers versés	(139,9)	(127,1)
Subventions d'investissement reçues	17,0	1,5
Flux net de trésorerie lié aux activités de financement	847,9	912,8
Incidence de la variation des taux de change	9,1	(4,2)
Effet du reclassement de la trésorerie lié aux actifs détenus en vue de la vente	0,1	0,0
Variation de la trésorerie	(243,3)	155,3
Trésorerie d'ouverture	778,0	622,7
Trésorerie de clôture	534,7	778,0
Variation de la trésorerie nette	(243,3)	155,3