

Paris, le 23 septembre 2020

Neoen enregistre des résultats en forte progression au premier semestre 2020

- Le chiffre d'affaires s'est élevé à 157,2 M€, en hausse de 33% par rapport au premier semestre 2019
- L'EBITDA¹ s'est établi à 148,2 M€, en augmentation de 58%, avec une marge d'EBITDA² de 94%
- Le résultat net part du Groupe a atteint 22 M€, en progression de 32%
- Le Groupe dispose d'une position de liquidité solide avec une trésorerie de 590 M€ au 30 juin 2020 et un crédit syndiqué non tiré de 200 M€
- Les actifs en opération ou en construction s'élèvent à 3,6 GW à fin juin 2020 contre 3,0 GW à fin décembre 2019
- Le Groupe resserre sa fourchette de prévision d'EBITDA 2020 à un niveau compris entre 270 et 285 M€³ à taux de change constants⁴, avec une marge d'EBITDA supérieure à 85%
- Neoen réitère ses objectifs pour 2022

Neoen (code ISIN : FR0011675362, code mnémonique : NEOEN), un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable et l'un des plus dynamiques au monde, présente ses résultats semestriels consolidés, ayant fait l'objet d'une revue limitée des auditeurs, pour son exercice clos au 30 juin 2020. Ses comptes ont été arrêtés par son conseil d'administration le 23 septembre 2020.

Xavier Barbaro, président – directeur général de Neoen, déclare : « Nos résultats semestriels sont en forte augmentation avec un chiffre d'affaires et un EBITDA en hausse respective de 33% et 58% par rapport au premier semestre 2019, et ce malgré le décalage de la mise en service de quelques projets. Cette performance témoigne du profil de croissance de notre Groupe alimenté par le développement continu de notre portefeuille de projets. Au premier semestre, le nombre d'actifs en opération ou en construction a encore progressé de 600 MW pour atteindre 3,6 GW. Nous avons aussi sécurisé au cours de cette période de nouveaux projets éoliens, solaires et de stockage en France, en Australie ainsi qu'en Finlande. Depuis la fin du semestre, nous avons également remporté, dans le cadre d'appels d'offre gouvernementaux, trois projets solaires en Irlande d'une capacité totale de 55 MWc ainsi qu'un projet éolien de 100 MW en Australie. Ces succès illustrent notre capacité à proposer des projets compétitifs et viennent conforter nos perspectives de croissance. Neoen poursuit son développement en disposant d'une situation financière saine et d'une liquidité robuste avec près de 600 millions d'euros de trésorerie à fin juin 2020. »

¹ L'EBITDA correspond au résultat opérationnel courant retraité des dotations aux amortissements et provisions opérationnels courants

² La marge d'EBITDA correspond au ratio EBITDA / chiffre d'affaires

³ Contre une fourchette de 270 à 300 M€ prévue initialement

⁴ Prévisions données à taux de change constants par rapport à 2019

Des résultats en forte augmentation

Compte de résultat consolidé simplifié

(en millions d'euros)	1er semestre 2020	1er semestre 2019	Var (en %)
Chiffre d'affaires	157,2	118,1	+33%
EBITDA	148,2	94,0	+58%
<i>Marge d'EBITDA</i>	94%	80%	+14 pts
Résultat opérationnel courant	95,9	58,1	+65%
Résultat opérationnel	95,0	57,0	+67%
Résultat net part du Groupe	22,0	16,7	+32%

Le chiffre d'affaires s'est élevé à 157,2 millions d'euros au premier semestre 2020, en hausse de 33% par rapport au premier semestre 2019 (+35% à taux de change constants). Cette croissance s'explique principalement par la contribution des actifs mis en service au cours de l'année 2019 et du premier semestre 2020. Elle résulte également du niveau élevé de chiffre d'affaires enregistré par l'activité de stockage au premier trimestre en Australie.

Le chiffre d'affaires de **l'activité solaire** est ressorti en hausse de 34% par rapport au premier semestre 2019 grâce à la contribution des centrales mises en service en 2019 en Australie, en France, en Jamaïque et en Zambie et au cours du premier semestre 2020 en France et au Salvador. Cette croissance provient également du chiffre d'affaires « *early generation* » enregistré par la centrale solaire d'El Llano au Mexique⁵ depuis le début de l'année. Le chiffre d'affaires a en revanche été pénalisé par des conditions d'ensoleillement moins favorables en Australie ainsi que par une moindre disponibilité d'un actif australien. Le chiffre d'affaires de **l'activité éolienne** a quant à lui augmenté de 12% grâce aux nouvelles capacités ajoutées en 2019 en France et en Irlande et au premier semestre 2020 en Finlande. Il a également bénéficié d'excellentes conditions de vent en Europe au premier trimestre 2020. Il a toutefois été pénalisé par une moindre disponibilité des actifs australiens au deuxième trimestre 2020 et par la diminution du prix moyen capté sur le parc de Hornsdale 3 en Australie qui avait temporairement bénéficié de la vente d'énergie à court terme avant l'entrée en vigueur de son contrat d'achat à long terme en octobre 2019. Le chiffre d'affaires de **l'activité stockage** s'est élevé à 24,6 millions d'euros au premier semestre 2020 contre 8,4 millions d'euros au premier semestre 2019. Cette très forte progression est principalement liée aux conditions particulièrement favorables rencontrées au premier trimestre 2020 en Australie. En effet, la coupure d'une ligne d'interconnexion entre l'Etat de South Australia et celui de Victoria à la suite d'une tornade à la fin du mois de janvier a créé des conditions spécifiques générant un fort revenu non-récurrent.

Au premier semestre 2020, la part des ventes d'énergie sur le marché a atteint 26% du chiffre d'affaires consolidé, un niveau temporairement élevé qui s'explique essentiellement par la part non-récurrente des revenus générés par l'activité de stockage en Australie au premier trimestre. Neoen a de plus bénéficié du chiffre d'affaires « *early generation* » des centrales de Capella⁶ au Salvador et de Hedet⁶ en Finlande au premier trimestre 2020 et d'El Llano au Mexique au premier semestre 2020.

⁵ Dont la mise en service est attendue au quatrième trimestre 2020

⁶ Avant l'entrée en vigueur de leur PPA au T2 2020

EBITDA en progression de 58%

L'EBITDA s'est élevé à 148,2 millions d'euros au premier semestre 2020, en hausse de 58% par rapport au premier semestre 2019. A taux de change constants, il aurait atteint 150,0 millions d'euros. Cette forte croissance s'explique principalement par la progression de l'activité solaire en Amériques, de l'activité éolienne en Europe-Afrique et de l'activité de stockage en Australie. La marge d'EBITDA du Groupe s'est élevée quant à elle à 94% au premier semestre 2020 contre 80% au premier semestre 2019 en raison de l'augmentation des compensations contractuelles pour pertes de revenus liées aux retards dans la mise en service de certains projets, principalement solaires, et de la progression de la marge d'EBITDA de l'activité de stockage en lien avec la hausse exceptionnelle de l'activité en Australie au premier trimestre 2020.

L'EBITDA de l'**activité solaire** a progressé de 75% par rapport au premier semestre 2019 grâce à la contribution des mises en services de centrales en 2019 et au premier semestre 2020 ainsi qu'aux revenus « *early generation* » enregistrés par la centrale d'El Llano depuis le début de l'année. La contribution de ces centrales a permis de largement compenser un moindre ensoleillement ainsi qu'une moindre disponibilité d'un actif en Australie au cours de la période. Elle a également pu compenser, en Europe-Afrique, une ressource moins favorable. La marge d'EBITDA s'est élevée à 119% contre 92% en raison de la reconnaissance d'indemnités contractuelles liées à des retards dans la mise en service de projets principalement dans la zone Amériques. Retraité de l'effet de ces compensations pour pertes de revenus, la marge d'EBITDA de l'activité solaire du premier semestre 2020 serait ressortie à 86% comme au premier semestre 2019.

L'EBITDA de l'**activité éolienne** a augmenté de 6% par rapport au premier semestre 2019 porté par la hausse de l'activité en Europe-Afrique qui a bénéficié des contributions de nouvelles capacités en 2019 et au premier semestre 2020 ainsi que des excellentes conditions de vent au premier trimestre 2020 en Europe, et ce malgré la faiblesse des prix de marché auxquels ont été exposés certains actifs. La progression de l'EBITDA a néanmoins été atténuée par la diminution du prix moyen capté sur le parc éolien de Hornsdale 3 en Australie et la moindre disponibilité des actifs australiens au deuxième trimestre 2020. Il a également été impacté par l'augmentation des coûts de services réseau de certaines centrales éoliennes en South Australia au premier trimestre 2020 à la suite des conditions spécifiques induites par la coupure d'une ligne d'interconnexion. Ces éléments expliquent la diminution de la marge d'EBITDA de l'activité éolienne qui s'établit à 78% au premier semestre 2020 contre 83% au premier semestre 2019.

L'EBITDA de l'**activité stockage** a plus que triplé pour atteindre 23,2 millions d'euros au premier semestre 2020 contre 6,7 millions d'euros au premier semestre 2019 en raison de la forte progression de l'activité de stockage précitée au premier trimestre 2020. Celle-ci a également impacté favorablement la marge d'EBITDA, qui s'est établie à 94% au premier semestre 2020 contre 80% au premier semestre 2019.

Forte augmentation du résultat net part du Groupe

Le résultat opérationnel courant s'est élevé à 95,9 millions d'euros, en hausse de 65% par rapport au premier semestre 2019. Les charges d'amortissement ont progressé de 16,4 millions d'euros, en lien avec la croissance du parc d'actifs en opération.

Le résultat financier a représenté une charge de 55,5 millions d'euros contre 29,2 millions d'euros au premier semestre 2019. Le coût de la dette a atteint 48,2 millions d'euros contre 35,6 millions d'euros au premier semestre 2019. Cette hausse reflète principalement la progression de l'encours moyen de la dette sur la période, directement liée à la croissance du nombre d'actifs en opération et la charge d'intérêt liée à l'émission d'une obligation convertible en octobre 2019⁷. Le taux moyen pondéré de l'endettement au titre

⁷ Le taux d'intérêt effectif de la composante dette de cette obligation convertible s'élève à 4,27%

des financements de projets⁸ est ressorti à 3,5% au 30 juin 2020 contre 3,7% à fin décembre 2019. Cette diminution résulte notamment d'un environnement de taux d'intérêt plus bas bénéficiant aux nouveaux financements et du refinancement des parcs éoliens Hornsdale 1, 2 et 3 en Australie. Au 30 juin 2020, le taux d'intérêt moyen global pour l'ensemble de la dette du Groupe s'élevait à 3,7% contre 4,2% au 31 décembre 2019, en raison notamment de la réduction du taux d'intérêt moyen pondéré des financements de projets et de l'émission d'une obligation convertible verte de 170 millions d'euros en juin 2020 au taux nominal de 2%⁹.

Par ailleurs, les autres produits et charges financières ont représenté une charge nette de 7,4 millions d'euros contre un produit de 6,4 millions d'euros au premier semestre 2019. Ils intègrent notamment une charge de 4,9 millions d'euros liée au refinancement des centrales éoliennes Hornsdale 1, 2 et 3 alors qu'ils intégraient un produit de 5,9 millions d'euros au premier semestre 2019 lié au refinancement de la dette affectée au financement des projets solaires en Australie. Ils comprennent également une perte de change pour un montant de 1,5 million d'euros au premier semestre 2020 comparé à un gain de change de 2,8 millions d'euros au premier semestre 2019.

La charge d'impôt est ressortie à 18,7 millions d'euros contre 9,1 millions d'euros au premier semestre 2019. Le taux effectif d'impôt s'élève à 47% contre 33% au premier semestre 2019 et 53% pour l'exercice 2019. Ce taux s'explique notamment par l'impact des retenues à la source, de la non-reconnaissance pour certaines centrales d'impôts différés actifs sur déficits reportables et de la comptabilisation d'impôts différés passifs sur l'écart entre les valeurs fiscales et comptables de certains actifs.

Le résultat net part du Groupe est ainsi ressorti à 22 millions d'euros au premier semestre 2020, en hausse de 32% par rapport au premier semestre 2019. Il intègre (1,2) million d'euros d'intérêts minoritaires au premier semestre 2020 contre 1,6 million d'euros un an auparavant.

Une position de liquidité robuste

Les flux nets de trésorerie générés par les activités opérationnelles se sont élevés à 91,7 millions d'euros, en hausse de 10 millions d'euros par rapport au premier semestre 2019. Cette hausse s'explique par la croissance de l'EBITDA (+54 millions d'euros par rapport au premier semestre 2019) mais a été pénalisée par la détérioration du besoin en fonds de roulement (-19 millions d'euros par rapport au premier semestre 2019) due principalement à la hausse des créances courantes, notamment des créances de TVA en attente de remboursement relatives à des projets en cours de construction, ainsi que par l'augmentation des impôts décaissés (+11 millions d'euros par rapport au premier semestre 2019).

Les flux nets de trésorerie utilisés pour les opérations d'investissement se sont élevés à 205,2 millions d'euros au premier semestre 2020. Neoen a poursuivi ses investissements pour le développement et la construction de nouvelles capacités de production, dont principalement les parcs solaires d'Altiplano en Argentine, d'El Llano au Mexique et de Capella au Salvador, la ferme éolienne de Hedet en Finlande, l'extension de la batterie Hornsdale Power Reserve en Australie ainsi que plusieurs fermes éoliennes et solaires en France.

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 Le taux d'intérêt effectif de la composante dette de cette obligation convertible s'élève à 5,8%

Les flux nets de trésorerie provenant des activités de financement du Groupe ont atteint 245,2 millions d'euros. Ils reflètent principalement les emprunts liés au financement des nouveaux projets, l'impact net du refinancement des parcs Hornsdale 1,2 et 3 en Australie et l'émission d'une obligation convertible verte en juin 2020.

La position de liquidité du Groupe s'est ainsi renforcée avec une trésorerie de 589,5 millions d'euros au 30 juin 2020 contre 460,5 millions d'euros au 31 décembre 2019 à laquelle s'ajoute un crédit syndiqué non tiré de 200 millions d'euros.

Une augmentation de la dette en ligne avec la croissance des actifs en construction

La dette financière brute s'établit à 2 744 millions d'euros au 30 juin 2020 contre 2 415 millions d'euros au 31 décembre 2019. Cette augmentation reflète la mise en place de nouveaux financements de projets en lien avec la croissance du parc d'actifs, l'impact du refinancement des parcs éoliens en Australie et l'émission d'une obligation convertible verte en juin 2020 pour 170 millions d'euros, dont 143 millions d'euros ont été comptabilisés en tant que dette au 30 juin 2020. A cette date, plus de 85% de la dette du Groupe correspond à des financements de projets sans recours senior et des dettes mezzanines associées aux centrales en opération et en construction.

Par ailleurs, le ratio de levier 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 91% au 30 juin 2020.

La dette nette s'élève à 2 038 millions d'euros à fin juin 2020 contre 1 811 millions d'euros à fin décembre 2019. Le ratio de dette nette rapportée à l'EBITDA atteint ainsi 8,0 fois à fin juin 2020 contre 8,4 fois à fin décembre 2019.

Portefeuille à fin juin 2020 : 11,2 GW contre 10,7 GW fin décembre 2019

En MW	30 juin 20	31 déc. 19	var.
Actifs en operation	2 085	1 847	+239
Actifs en construction	1 498	1 193	+305
Sous-total actifs en opération ou en construction	3 584	3 040	+544
Projets <i>awarded</i>	773	1 082	-309
Total des MW secured portfolio	4 357	4 122	+234
Projets <i>tender ready</i>	1 435	1 563	-128
Projets <i>advanced development</i>	5 381	4 966	+415
Total des MW advanced pipeline	6 817	6 529	+287
Total portefeuille	11 174	10 652	+522
Projets <i>early stage</i>	> 4 GW	> 4 GW	

Les capacités en opération ou en construction ressortent à 3,6 GW à fin juin 2020 contre 3,0 GW à fin décembre 2019. Au cours du premier semestre, le Groupe a mis en opération la centrale solaire de Capella (143 MWc¹⁰) au Salvador, le parc éolien de Hedet (81 MW) en Finlande ainsi que trois centrales solaires en France d'une capacité totale de 15 MWc.

Neoen a également lancé la construction de 544 MW au premier semestre 2020 dont 460 MWc sur le seul deuxième trimestre, correspondant à la capacité totale de Western Downs, la plus grande centrale solaire d'Australie. Neoen avait précédemment lancé, au premier trimestre, la construction d'Yliskälä Power Reserve (30 MW / 30 MWh) en Finlande, la plus grande unité de stockage par batterie des pays nordiques et celle, en France, du parc éolien du Mont de Malan (29 MW) et de deux centrales solaires (25 MWc au total).

Les actifs en opération, en construction ou *awarded* représentent 4,4 GW au 30 juin 2020 contre 4,1 GW à fin décembre 2019. Neoen compte 216 MW¹¹ de nouveaux projets *awarded* sur les six premiers mois de l'année : la batterie d'Yliskälä Power Reserve déjà en cours de construction, le parc éolien La Verte Epine en France (12 MW), 108 MWc de capacité supplémentaire sur le projet de Western Downs¹² et 66 MWc de projets solaires en France gagnés au deuxième trimestre 2020 dans le cadre de l'appel d'offres gouvernemental CRE 4.7.

Le total du portefeuille ressort à 11,2 GW à fin juin 2020 contre 10,7 GW à fin décembre 2019.

Evènements récents

Neoen remporte 55 MWc de projets solaires en Irlande

Le 20 août 2020, le Groupe et son partenaire BNRG, un développeur solaire basé à Dublin, ont annoncé avoir remporté plus de 55 MWc dans le cadre du premier appel d'offres gouvernemental photovoltaïque en Irlande. Cette puissance est répartie en 3 projets situés dans plusieurs communes autour de Hilltown, Millvale et Hortland. La mise en service des centrales est prévue pour le second semestre 2021. Ce succès vient renforcer la présence et les ambitions de Neoen en Irlande, un an après l'acquisition de parcs éoliens d'une capacité totale de 53,4 MW.

Neoen annonce la mise en service de l'extension de la batterie Hornsdale Power Reserve

Le 2 septembre 2020, Neoen a annoncé la mise en service de l'extension de sa centrale Hornsdale Power Reserve (HPR). L'ajout de 50 MW porte ainsi à 150 MW la puissance totale de la première centrale de stockage à grande échelle au monde. Cette extension renforce la contribution de cette batterie à la stabilisation du réseau électrique ainsi qu'à la réduction de la volatilité des prix sur le marché et du risque de « *black-out* ». De plus, des tests vont commencer en coopération avec l'AEMO et ElectraNet, pour évaluer la capacité de cette batterie à fournir de l'inertie au réseau, un élément essentiel pour la stabilité du réseau de South Australia. La fourniture de ces services à cette échelle par une batterie sera une première mondiale.

¹⁰ Incluant une batterie de stockage de 3 MW / 2 MWh

¹¹ Auxquels s'ajoutent 18 MW de réévaluation de puissance, ce qui représente au total une hausse de 234 MW

¹² Ces 108 MWc s'ajoutent aux 352 MWc de capacité déjà remportés en 2019 dans le cadre d'un contrat de vente d'électricité

Neoen remporte un contrat de 100 MW d'une durée de 14 ans dans le cadre d'un appel d'offres de l'Australian Capital Territory (ACT)

Le 8 septembre 2020, Neoen a annoncé avoir remporté, dans le cadre d'un appel d'offres de l'Australian Capital Territory (ACT), un contrat de 14 ans pour les 100 premiers MW d'énergie éolienne issus de son projet Goyder Renewables Zone, situé en South Australia. Ce projet fait partie d'un ambitieux projet d'énergies renouvelables en cours de développement par Neoen. Il bénéficiera de l'exceptionnelle ressource éolienne et solaire de la région de Goyder, et générera de fortes retombées économiques locales. La construction de la première phase devrait commencer en 2022. Dans le cadre du processus de sélection, Neoen s'est également engagé à construire une unité de stockage par batterie d'une capacité d'au moins 50 MW dans la capitale australienne pour soutenir et stabiliser le réseau électrique de l'ACT.

Perspectives

Neoen resserre sa fourchette de prévision d'EBITDA pour l'exercice 2020 à un niveau compris entre 270 et 285 millions d'euros¹³, contre 270 à 300 millions d'euros communiqué jusqu'à présent, avec une marge d'EBITDA supérieure à 85%. Cet ajustement est notamment dû au décalage dans la mise en service de certains projets ainsi qu'aux conditions dégradées d'ensoleillement en Australie et de vent en Europe observées au troisième trimestre.

Le Groupe rappelle que cet objectif d'EBITDA tient compte de la meilleure estimation à date du calendrier de mise en service des centrales en cours de construction ainsi que du niveau des prix de marché actuels. Neoen précise également que cet objectif prend en compte l'hypothèse d'une production à un niveau normal de la centrale d'El Llano au Mexique.

Neoen confirme par ailleurs son objectif de plus de 5 GW de capacité en opération ou en construction à la fin de l'année 2021, capacité qui sera pleinement opérationnelle fin 2022. Neoen réitère également son objectif d'EBITDA supérieur à 400 millions d'euros¹³ en 2022. Ces objectifs tiennent également compte de la meilleure estimation à date du calendrier d'exécution de ses projets.

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.

¹³ A taux de change constants par rapport à 2019

NEOEN | COMMUNIQUÉ DE PRESSE

Le rapport financier semestriel 2020 est disponible en téléchargement sur le site internet du Groupe <https://www.neoen.com/fr/informations-financieres>

Webcast

Neoen commentera ses résultats semestriels 2020 au cours d'un webcast live qui aura lieu le mercredi 23 septembre 2020 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/webcast/neoen/20200923_1/

Prochaines publications financières

Chiffre d'affaires des 9 premiers mois de 2020 et données opérationnelles : 9 novembre 2020
Capital Markets Day : 11 mars 2021

À propos de Neoen

Neoen est l'un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable et l'un des plus dynamiques au monde. Avec une capacité en opération ou en construction de plus de 3 GW à ce jour, Neoen est une société en forte croissance. La société est active notamment en Argentine, en Australie, en Finlande, en France, en Irlande, en Jamaïque, au Mexique, au Mozambique, au Salvador et en Zambie. En particulier, Neoen opère le parc solaire le plus puissant de France à Cestas (300 MWc) et la plus grande centrale de stockage lithium-ion au monde à Hornsdale en Australie (150 MW / 193,5 MWh). Neoen vise une capacité en opération ou en construction d'au moins 5 GW fin 2021. Neoen (code ISIN : FR0011675362, mnémonique : NEOEN) est cotée sur le compartiment A du marché réglementé d'Euronext Paris.

Pour en savoir plus : www.neoen.com

Investisseurs

Neoen

Delphine Deshayes
+33 6 69 19 89 92
delphine.deshayes@neoen.com

Presse

OPRG Financial

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

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

Annexe

Résultats sectoriels

(en millions d'euros)		Chiffre d'affaires			EBITDA ⁽¹⁾		
		S1 2020	S1 2019	Var (en %)	S1 2020	S1 2019	Var (en %)
Europe - Afrique							
	Eolien	33,6	19,6	+72%	26,6	15,3	+74%
	Solaire	28,3	26,6	+6%	24,7	25,8	-4%
	Stockage	0,2	-	-	0,1	0,0	n/a
	Total	62,1	46,3	+34%	51,4	41,2	+25%
Australie							
	Eolien	25,2	33,1	-24%	19,3	28,2	-32%
	Solaire	20,8	19,7	+6%	18,6	18,4	+1%
	Stockage	24,4	8,3	x2,9	23,1	6,7	x3,4
	Total	70,4	61,1	+15%	61,0	53,2	+15%
Amériques							
	Solaire	24,9	8,5	x2,9	44,8	6,1	x7,3
	Total	24,9	8,5	+26%	44,8	6,1	x7,3
Développement- Invest. et Eliminations							
	Développement et investissements ⁽²⁾	17,3	23,4	-26%	(13,3)	(8,9)	-50%
	Eliminations ⁽³⁾	(17,5)	(21,2)	+17%	4,5	2,4	+85%
	Total	(0,2)	2,2	n/a	(8,9)	(6,5)	-37%
TOTAL		157,2	118,1	+33%	148,2	94,0	+58%
	Dont éolien	58,9	52,7	+12%	45,9	43,5	+6%
	Dont solaire	74,0	54,8	+34%	88,0	50,2	+75%
	Dont stockage	24,6	8,4	x2,9	23,2	6,7	x3,5

(1) L'EBITDA correspond au résultat opérationnel courant retraité des dotations aux amortissements et provisions opérationnels courants.

(2) Le chiffre d'affaires de ce secteur est essentiellement réalisé à partir des ventes de services aux autres entités du Groupe (éliminées en consolidation, à l'exception des montants facturés aux sociétés liées et aux autres entités qui ne sont pas consolidées par intégration globale par le Groupe) et également des ventes de services 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.

Compte de résultat consolidé

	1er semestre 2020	1er semestre 2019
(En millions d'euros, excepté les données relatives au résultat par action)		
Ventes d'énergies sous contrat	113,7	100,1
Ventes d'énergies sur le marché	41,5	14,3
Autres produits	2,0	3,8
Chiffre d'affaires	157,2	118,1
Achats de marchandises et variation de stocks	0,4	(0,2)
Charges externes et de personnel	(36,9)	(26,0)
Impôts, taxes et versements assimilés	(5,8)	(4,2)
Autres produits et charges opérationnels courants	33,0	5,8
Quote-part du résultat net des entreprises associées et co-entreprises	0,4	0,5
Amortissements et provisions opérationnels courants	(52,3)	(35,9)
Résultat opérationnel courant	95,9	58,1
Autres produits et charges opérationnels non courants	(2,2)	(1,1)
Dépréciations d'actifs non courants	1,3	(0,1)
Résultat opérationnel	95,0	57,0
Coût de l'endettement financier	(48,2)	(35,6)
Autres produits et charges financiers	(7,4)	6,4
Résultat financier	(55,5)	(29,2)
Résultat avant impôts	39,5	27,7
Impôts sur les résultats	(18,7)	(9,1)
Résultat net des activités poursuivies	20,9	18,7
Résultat net des activités non poursuivies	-	(0,3)
Résultat net de l'ensemble consolidé	20,9	18,4
<i>Résultat net - part du groupe</i>	22,0	16,7
<i>dont résultat net des activités poursuivies – part du groupe</i>	22,0	16,5
<i>dont résultat net des activités non poursuivies – part du groupe</i>	-	0,3
<i>Résultat net - participations ne donnant pas le contrôle</i>	(1,2)	1,6
<i>dont résultat net des activités poursuivies – participations ne donnant pas le contrôle</i>	(1,2)	2,2
<i>dont résultat net des activités non poursuivies - participations ne donnant pas le contrôle</i>	-	(0,6)
<i>Résultat de base par action (en euros)</i>	0,25	0,22
<i>dont résultat net des activités poursuivies par action (en euros)</i>	0,25	0,22
<i>dont résultat net des activités non poursuivies par action (en euros)</i>	-	(0,00)
<i>Résultat par action - après dilution (en euros)</i>	0,22	0,21
<i>dont résultat net des activités poursuivies par action - après dilution (en euros)</i>	0,22	0,22
<i>dont résultat net des activités non poursuivies par action - après dilution (en euros)</i>	-	(0,00)

Bilan consolidé

	30.06.2020	31.12.2019
<i>En millions d'euros</i>		
Ecarts d'acquisition	0,7	0,7
Immobilisations incorporelles	197,5	183,3
Immobilisations corporelles	2 512,8	2 387,3
Participations dans les entreprises associées et co-entreprises	7,0	6,9
Instruments financiers dérivés non courants	1,3	2,0
Actifs financiers non courants	99,1	125,2
Impôts différés actifs	55,4	55,6
Total des actifs non courants	2 873,7	2 761,0
Stocks	1,6	0,7
Clients et comptes rattachés	74,2	52,2
Autres actifs courants	134,2	111,2
Trésorerie et équivalents de trésorerie	589,5	460,5
Total des actifs courants	799,5	624,7
Total de l'actif	3 673,2	3 385,7

	30.06.2020	31.12.2019
<i>En millions d'euros</i>		
Capital	170,5	170,2
Primes	501,8	501,0
Réserves	(22,2)	(42,4)
Actions propres	(5,8)	(3,8)
Résultat de l'exercice - part du groupe	22,0	36,0
Capitaux propres part du groupe	666,3	661,0
Participations ne donnant pas le contrôle	4,4	19,5
Capitaux propres	670,8	680,5
Provisions non courantes	20,7	13,8
Financements des projets - non courant	1 991,1	1 979,8
Financements corporate - non courant	332,9	190,6
Instruments financiers dérivés non courants	106,2	83,8
Autres passifs non courants	34,0	34,1
Impôts différés passifs	42,3	49,6
Total des passifs non courants	2 527,3	2 351,7
Financements des projets - courant	294,6	144,8
Financements corporate - courant	4,8	4,0
Instruments financiers dérivés courants	14,8	11,6
Fournisseurs et comptes rattachés	98,5	126,3
Autres passifs courants	62,5	66,8
Total des passifs courants	475,2	353,5
Total du passif	3 673,2	3 385,7

Tableau des flux de trésorerie consolidés

	1er semestre 2020	1er semestre 2019
<i>En millions d'euros</i>		
Résultat net de l'ensemble consolidé	20,9	18,4
Éliminations :		
de la quote-part de résultat dans les entreprises associées	(0,4)	(0,5)
des amortissements et provisions	51,0	38,7
de la variation de juste valeur au résultat des instruments financiers dérivés	(0,0)	0,8
des plus ou moins-values de cession	2,1	1,1
des charges et produits calculés liés aux paiements en actions	2,3	1,3
des autres produits et charges sans incidence de trésorerie	2,2	0,4
de la charge (produit) d'impôt	18,7	9,1
du coût de l'endettement financier	48,2	35,7
Incidence de la variation du besoin en fond de roulement	(38,6)	(19,8)
Impôts décaissés (encaissés)	(14,6)	(3,6)
Flux net de trésorerie lié aux activités opérationnelles	91,7	81,6
<i>Dont flux de trésorerie opérationnels liés aux activités non poursuivies</i>	-	0,4
Acquisitions de filiales nettes de la trésorerie acquise	(0,0)	(0,7)
Cessions de filiales nettes de la trésorerie cédée	-	0,3
Acquisition d'immobilisations corporelles et incorporelles	(233,8)	(377,5)
Cession d'immobilisations corporelles et incorporelles	0,0	0,0
Variation d'actifs financiers	28,4	(27,2)
Dividendes reçus	0,1	0,0
Flux net de trésorerie lié aux activités d'investissement	(205,2)	(405,1)
<i>Dont flux de trésorerie d'investissement des activités destinées à être cédées</i>	-	(0,4)
Augmentation de capital de la société mère	26,4	0,4
Contribution des investisseurs minoritaires aux augmentations de capital	0,1	0,8
Cession (acquisition) nette d'actions propres	(2,0)	(3,1)
Emission d'emprunts	667,4	242,2
Dividendes payés	(9,8)	(1,5)
Remboursement d'emprunts	(408,9)	(50,6)
Intérêts financiers versés	(27,9)	(29,7)
Flux net de trésorerie lié aux activités de financement	245,2	158,5
<i>Dont flux de trésorerie de financement liés aux activités non poursuivies</i>	-	(0,9)
Incidence de la variation des taux de change	(2,7)	0,6
Effet du reclassement de la trésorerie lié aux activités cédées	-	(1,7)
Variation de trésorerie	129,0	(166,1)
Trésorerie à l'ouverture	460,5	503,8
Trésorerie à la clôture	589,5	337,8
Variation de la trésorerie nette	129,0	(166,1)