

Paris, le 9 novembre 2021

CHIFFRE D’AFFAIRES DES NEUF PREMIERS MOIS DE 2021

Neoen voit son activité progresser de 8% et atteindra plus de 5 GW en opération ou en construction fin 2021

- Le chiffre d'affaires s'est élevé à 242,7 M€, en croissance de 8% par rapport aux neuf premiers mois de 2020, avec une hausse de 16% au troisième trimestre
- Le Groupe a lancé la construction de 759 MW, portant les actifs en opération ou en construction à 4,8 GW à fin septembre 2021
- Neoen confirme son objectif d'EBITDA¹ 2021 à un niveau compris entre 295 et 310 M€, avec une marge d'EBITDA d'environ 80%
- Le Groupe réitère également son objectif de plus de 5 GW de capacité en opération ou en construction à la fin de l'année 2021
- Neoen prévoit désormais d'atteindre 5 GW en opération courant 2023 au lieu de fin 2022 prévu initialement en raison des difficultés affectant actuellement les chaînes d'approvisionnement en composants
- Le Groupe confirme enfin ses objectifs de croissance d'EBITDA jusqu'en 2025 et son objectif de plus de 10 GW de capacité en opération ou en construction à la fin de l'année 2025

Neoen (code ISIN : FR0011675362, code mnémorique : NEOEN), un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable et l'un des plus dynamiques au monde, annonce un chiffre d'affaires (non audité) de 242,7 millions d'euros sur les neuf premiers mois de 2021, en hausse de 8% par rapport aux neuf premiers mois de 2020. A taux de change constants, il a progressé de 7%.

Xavier Barbaro, président – directeur général de Neoen, déclare : « *Neoen poursuit sa croissance sur les neuf premiers mois de l'année et notre chiffre d'affaires ressort en hausse de 16% sur le seul troisième trimestre. Cette performance s'appuie notamment sur notre diversification géographique et technologique qui constitue un des éléments clés de notre modèle. Depuis le début de l'année, nous avons lancé la construction de plus de 750 MW en Australie, Finlande, France, Irlande et au Salvador, portant la capacité des actifs en opération ou en construction à 4,8 GW à fin septembre 2021, en ligne avec notre objectif de plus de 5 GW à la fin de l'année. Si la période de pandémie a logiquement provoqué un ralentissement dans le gain de nouveaux projets, nous pouvons compter sur notre important portefeuille et le savoir-faire de nos équipes pour relancer rapidement cette dynamique. Les résultats du récent appel d'offres gouvernemental français, qui nous a vu remporter neuf projets photovoltaïques pour plus de 130 MWc témoignent de la capacité de Neoen à repartir dans un cycle durable de croissance de son portefeuille pour atteindre 10 GW en opération ou en construction à fin 2025.* »

¹ L'EBITDA correspond au résultat opérationnel courant retraité des dotations aux amortissements et provisions opérationnels courants, et comme annoncé lors du *Capital Markets Day* du 11 mars 2021, à compter du 1er janvier 2021, de la charge résultant de l'application de la norme IFRS 2 « paiements fondés sur des actions ». Il inclut désormais les produits nets de cessions d'actifs du portefeuille sécurisé, effectuées dans le cadre de l'activité de farm-down.

Eléments opérationnels

	30 septembre 2021	31 décembre 2020	Var.
	(1)	(1)	
Actifs en opération (MW)	2 735	2 615	+119

(1) Capacité brute intégrant les participations dans des projets où Neoen est minoritaire : Cestas (228 MWc) et Seixal (8,8 MWc)

Neoen dispose d'une capacité en opération de 2 735 MW au 30 septembre 2021, en augmentation de 119 MW par rapport à fin décembre 2020. Au cours des neuf premiers mois de 2021, le Groupe a ainsi mis en opération en France les parcs éoliens de Mont de Malan (29 MW) et de Courcôme (15 MW) ainsi que huit centrales solaires d'une capacité totale de 75 MWc.

Au mois d'octobre 2021, Neoen a par ailleurs mis en service 226 MW : la centrale solaire Altiplano 200 en Argentine d'une puissance de 208 MWc ainsi qu'une centrale solaire (11,7 MWc) et un parc éolien (6,6 MW) en France.

Au-delà des nouveaux actifs mis en opération, le parc éolien de Bulgana en Australie, qui avait commencé à injecter de l'électricité sur le réseau à partir de la fin du premier semestre 2020, a graduellement augmenté sa production au cours des neuf premiers mois de 2021. Ce parc produit à pleine capacité (214 MW, dont 20 MW / 34 MWh de stockage) depuis le mois d'octobre 2021 et sa date de mise en opération est prévue d'ici la fin de l'année.

	9M 2021	9M 2020	Var. %
Production (GWh)	3 491	3 130	+12%

La production d'électricité a atteint 3 491 GWh sur les neuf premiers mois de 2021, en hausse de 12% par rapport aux neuf premiers mois de 2020.

Le taux de disponibilité moyen des actifs solaires s'est élevé à 94% contre 98% au cours des neuf premiers mois de 2020. Cette baisse s'explique principalement par l'audit et la reconfiguration d'onduleurs qui ont affecté la disponibilité de la centrale d'El Llano au Mexique pendant les neuf premiers mois de l'année mais qui sont désormais achevés. En excluant cette centrale, le taux de disponibilité moyen des actifs solaires du Groupe se serait établi à 99% sur les neuf premiers mois de 2021.

Le taux de disponibilité moyen des actifs éoliens est quant à lui ressorti à 98% contre 99% sur les neuf premiers mois de 2020.

Le facteur de charge moyen des actifs solaires s'est élevé à 19,3% contre 17,9% au cours des neuf premiers mois de 2020. Cette hausse s'explique par un effet de comparaison favorable puisque le premier semestre 2020 avait été pénalisé par des conditions d'ensoleillement défavorables en Australie ainsi que par la moindre disponibilité temporaire d'un actif solaire australien. Le Groupe a en revanche connu une faible irradiation au troisième trimestre 2021 en Europe, en Australie et au Mexique.

Le facteur de charge moyen des actifs éoliens s'est établi à 27,6% contre 33,3% pour les neuf premiers mois de 2020. Cette baisse reflète principalement de mauvaises conditions de vent en Europe et en Australie au troisième trimestre 2021, mais également un effet de comparaison défavorable, les conditions de vent en Europe ayant été excellentes au premier trimestre 2020.

Chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2021 : +8%

	9M 2021	9M 2020	Var.
Chiffre d'affaires (M€)⁽¹⁾			
Solaire	123,0	112,7	+9%
Eolien	94,3	83,7	+13%
Stockage	23,8	27,2	-12%
Autre⁽²⁾	1,5	0,5	n.s.
Chiffre d'affaires consolidé	242,7	224,1	+8%
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	<i>179,1</i>	<i>173,0</i>	<i>+4%</i>
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	<i>57,3</i>	<i>47,7</i>	<i>+20%</i>
<i>Dont autres produits⁽³⁾</i>	<i>6,2</i>	<i>3,5</i>	<i>x1.8</i>

(1) Données financières non auditées

(2) Correspondant au segment Développement et investissement

(3) Les autres produits correspondent principalement 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 242,7 millions d'euros au cours des neuf premiers mois de 2021, en hausse de 8% par rapport aux neuf premiers mois de 2020. A taux de change constants², il a progressé de 7%. Cette croissance s'explique principalement par la contribution des actifs mis en service au cours de l'année 2020 et des neuf premiers mois de 2021. Le Groupe a en revanche enregistré une diminution du chiffre d'affaires de l'activité de stockage qui avait bénéficié de conditions spécifiques et non récurrentes au premier trimestre 2020.

Le chiffre d'affaires de l'**activité solaire** a progressé de 9% par rapport aux neuf premiers mois de 2020 grâce notamment à une plus forte contribution de la centrale d'El Llano au Mexique, dont l'électricité produite au cours des six premiers mois de l'année a été valorisée au prix de marché, le PPA ayant pris effet le 1^{er} juillet 2021 au lieu de fin juin 2020 initialement prévu. Le chiffre d'affaires a également bénéficié de la contribution des centrales solaires entrées en opération en France depuis le début de l'année. Il a en revanche été pénalisé par des conditions d'ensoleillement défavorables en Europe et en Australie au troisième trimestre 2021 ainsi que par des prix de marché plus faibles au premier trimestre 2021 en Australie par rapport au premier trimestre 2020. La contribution de l'activité solaire au chiffre d'affaires consolidé de Neoen s'est élevée à 51% sur les neuf premiers mois de 2021, contre 50% sur les neuf premiers mois de 2020.

Le chiffre d'affaires de l'**activité éolienne** a augmenté de 13% par rapport aux neuf premiers mois de 2020. Cette croissance s'explique par la contribution des capacités entrées en opération en Finlande au cours de l'année 2020 ainsi qu'en France en 2020 et au cours des neuf premiers mois de 2021. Elle s'explique aussi par le chiffre d'affaires enregistré par la centrale australienne de Bulgana. La progression du chiffre d'affaires a en revanche été pénalisée par de mauvaises conditions de vent au troisième trimestre en Europe et en Australie et par un effet de comparaison défavorable, les ressources en vent en Europe ayant été excellentes au premier trimestre 2020. L'activité éolienne a contribué à hauteur de 39% au chiffre d'affaires consolidé de Neoen sur les neuf premiers mois de 2021, contre 37% sur les neuf premiers mois de 2020.

² Sur la base du taux de change moyen des neuf premiers mois de 2020

Le chiffre d'affaires de l'**activité stockage** est en repli de 12% à 23,8 millions d'euros contre 27,2 millions d'euros sur les neuf premiers mois de 2020. Cette diminution est essentiellement liée au fort revenu non récurrent enregistré au premier trimestre 2020 par la batterie HPR à la suite de la coupure d'une ligne d'interconnexion entre l'Etat de South Australia et celui de Victoria consécutive à une tornade. Cet effet de comparaison défavorable a été en partie compensé par la contribution de l'extension de Hornsdale Power Reserve (HPR) en Australie et de la batterie d'Yliskälä en Finlande entrées respectivement en opération en septembre et décembre 2020. L'activité de stockage a représenté 10% du chiffre d'affaires consolidé sur les neuf premiers mois de 2021 contre 12% sur les neuf premiers mois de 2020.

La part des **ventes d'énergie sur le marché** est restée à un niveau élevé de 24% du chiffre d'affaires consolidé comme sur les neuf premiers mois 2020. En 2021, cela s'explique principalement par le démarrage du PPA d'El Llano le 1^{er} juillet 2021 au lieu de fin juin 2020 initialement prévu ainsi que par la contribution de la centrale de Bulgana.

Chiffre d'affaires du troisième trimestre 2021 : +16%

Au cours du troisième trimestre 2021, Neoen a enregistré un chiffre d'affaires consolidé de 77,7 millions d'euros, en hausse de 16% par rapport au troisième trimestre 2020.

Le chiffre d'affaires de l'**activité solaire** a reculé de 3% par rapport au troisième trimestre 2020 en raison principalement de conditions d'ensoleillement défavorables en Europe et en Australie. Malgré de faibles ressources en vent en Europe, le chiffre d'affaires de l'**activité éolienne** a progressé de 13% par rapport au troisième trimestre 2020 grâce à la contribution des centrales mises en service depuis le quatrième trimestre 2020 en France et de la centrale de Bulgana en Australie. Enfin, le chiffre d'affaires de l'**activité stockage**, qui a bénéficié des mises en service de l'extension de HPR en Australie et de la batterie d'Yliskälä en Finlande au deuxième semestre 2020, s'est élevé à 10,5 millions d'euros contre 2,6 millions d'euros au troisième trimestre 2020. Le chiffre d'affaires avait alors été pénalisé par des conditions de marché moins favorables en Australie pour les ventes de services réseaux (FCAS).

Portefeuille à fin septembre 2021 : 12,8 GW contre 12,0 GW fin décembre 2020

En MW	30 septembre 2021	31 décembre 2020	var.
Actifs en opération	2 735	2 615	+119
Actifs en construction	2 076	1 436	+640
Sous-total actifs en opération ou en construction	4 810	4 051	+759
Projets <i>awarded</i>	647	1 107	-460
Total des MW secured portfolio	5 457	5 158	+299
Projets <i>tender ready</i>	2 212	1 508	+704
Projets <i>advanced development</i>	5 087	5 366	-279
Total des MW advanced pipeline	7 299	6 874	+425
Total portefeuille	12 756	12 033	+724
Projets <i>early stage</i>	> 4 GW	> 4 GW	

Les capacités en opération ou en construction s'élèvent à 4,8 GW à fin septembre 2021 contre 4,1 GW à fin décembre 2020. Neoen a en effet lancé la construction de 759 MW sur les neuf premiers mois de 2021 dont les parcs éoliens de Mutkalampi en Finlande (404 MW) et de Kaban en Australie (157 MW), trois centrales solaires en Irlande d'une capacité de 58 MWc ainsi que 129 MW en France : trois parcs éoliens totalisant 70 MW et six centrales solaires représentant une capacité totale de 59 MWc.

Le portefeuille sécurisé (actifs en opération, en construction ou *awarded*) représente 5,5 GW au 30 septembre 2021 contre 5,2 GW à fin décembre 2020. Neoen compte près de 300 MW de nouveaux projets *awarded* sur les neuf premiers mois de l'année :

- 153 MW de capacité supplémentaire sur le projet éolien de Mutkalampi qui s'ajoutent aux 251 MW de capacité déjà remportés dans le cadre de 5 PPAs corporate avec Google et un consortium de quatre entreprises néerlandaises ;
- 47 MW de capacité complémentaire sur le projet éolien de Kaban en Australie dont le PPA a été porté de 110 MW à 157 MW ;
- 11 MW correspondant aux batteries d'Antares Power Reserve et d'Albireo Power Reserve au Salvador ; et
- en France, un parc éolien de 9 MW, une batterie de stockage de 8 MW auxquels s'ajoutent 74 MWc de projets solaires gagnés au premier trimestre 2021 dans le cadre de l'appel d'offres gouvernemental CRE 4.9.

En novembre 2021, Neoen a par ailleurs remporté 130,3 MWc lors du récent appel d'offres gouvernemental pour les centrales solaires au sol (« CRE 4.10 »). Ces 130,3 MWc se décomposent en 9 projets de puissances allant de 4,0 à 42,8 MWc. Ces projets se situent dans le Grand Est (Aube et Moselle), en Nouvelle-Aquitaine (Charente et Landes) ainsi que dans l'Indre-et-Loire, le Nord et la Sarthe.

Principaux évènements du troisième trimestre 2021

Neoen clôture le financement de deux batteries d'une capacité de 11 MW / 8 MWh pour ses centrales solaires au Salvador

Le 22 juillet 2021, Neoen a annoncé avoir finalisé le financement de deux nouvelles batteries d'une capacité totale de 11 MW / 8 MWh. Elles fourniront les services de réserves primaire et secondaire pour ses centrales solaires de Capella (140 MWc) et de Providencia (101 MWc), situées respectivement dans les départements d'Usulután et de La Paz. Ces batteries seront financées par une dette sans recours accordée par BID Invest avec la contribution du Fonds canadien pour le climat destiné au secteur privé dans les Amériques – Phase II (C2F2).

Neoen clôture le financement de trois centrales solaires (58 MWc) en République d'Irlande

Le 12 août 2021, Neoen a finalisé le financement des centrales solaires de Hilltown, Hortland et Millvalle situées dans les comtés de Meath, Kildare et Wicklow en République d'Irlande. D'une puissance cumulée de 58 MWc, ces futures centrales solaires sont parmi les toutes premières à clôturer leur financement en République d'Irlande. Le financement est assuré par un apport en fonds propres et par une dette senior sans recours accordée par la Société Générale. L'investissement total dans ces centrales solaires est estimé à 39 millions d'euros hors coûts de financement.

Neoen clôture le financement du parc éolien de Kaban Green Power Hub (157 MW) en Australie

Le 20 septembre 2021, Neoen a annoncé avoir finalisé le financement du Kaban Green Power Hub, un projet conçu pour générer une énergie verte et compétitive et renforcer le réseau électrique du Far North Queensland. Le projet comprend la construction d'un parc éolien de 157 MW, situé près de la ville de Ravenshoe, sur le plateau d'Atherton, ainsi que la modernisation d'une ligne de transmission de 320 km du réseau de Powerlink qui longe la côte du North Queensland. Le coût total du parc éolien s'élèvera à environ 370 millions de dollars australiens, la dette étant fournie par un syndicat de cinq prêteurs – BNP Paribas, HSBC, MUFG, NAB, et NORD/LB.

Neoen réalise sa première opération de farm-down en France

Le 23 septembre 2021, Neoen a annoncé avoir signé un accord en vue de céder 100% de ses parts dans les centrales solaires françaises de Grabels et Lagarde qui représentent une capacité totale de 11 MWc. Chacune de ces deux centrales est constituée à hauteur de deux tiers de panneaux photovoltaïques cristallins et d'un tiers de modules photovoltaïques à concentration. Elles sont cédées à Amarenco, un producteur indépendant d'énergie exclusivement photovoltaïque de référence en Europe, pour une valeur d'entreprise de près de 31 millions d'euros, soit 2,8 millions d'euros par MWc. Le produit net de cession s'élève à environ 10 millions d'euros, qui contribueront à l'EBITDA 2021. L'opération a été finalisée le 4 novembre.

Evènements post clôture du trimestre

Neoen annonce la mise en service d'Altiplano 200, centrale solaire de 208 MWc en Argentine

Le 5 octobre 2021, Neoen a annoncé la mise en service de la centrale solaire Altiplano 200. D'une puissance de 208 MWc, ce parc solaire a été construit dans la province de Salta en Argentine, à 4 000 mètres d'altitude. Cette centrale est détenue à 100% par Neoen. Altiplano bénéficie de l'un des meilleurs ensoleillements au monde et produira à pleine capacité 650 000 MWh d'électricité verte par an, soit l'équivalent de la consommation électrique annuelle de 215 000 habitants. Cette centrale solaire est la deuxième plus grande du pays. L'électricité produite sera vendue à l'opérateur national CAMMESA pendant une durée de 20 ans.

Neoen remporte 130,3 MWc de projets solaires en France

Le 8 novembre 2021, Neoen a annoncé avoir remporté 130,3 MWc lors du récent appel d'offres gouvernemental pour les centrales solaires au sol (« CRE 4.10 »). Ces 130,3 MWc se décomposent en 9 projets de puissances allant de 4,0 à 42,8 MWc. L'ensemble des projets présentés par le Groupe à l'appel d'offres de la CRE ont ainsi tous été désignés lauréats, ce qui illustre à nouveau le leadership de Neoen en France. Les deux tiers des sites lauréats seront construits sur des sites dégradés tels que des anciennes carrières, décharges ou délaissés d'aérodrome. Cela démontre la volonté de Neoen de revaloriser d'anciens sites industriels pour le développement de ses projets. Avec 130,3 MWc de projets remportés, Neoen enregistre son plus grand succès dans les appels d'offres gouvernementaux solaires français, remportant ainsi près de 500 MWc dans l'ensemble du cycle d'appels d'offres CRE 4. Les pouvoirs publics ont récemment réaffirmé l'immense potentiel solaire de la France, qui sera le pivot de la transition énergétique de notre pays. Neoen est idéalement positionnée pour jouer un rôle de tout premier plan dans cette transition et va encore accélérer son développement en France.

Perspectives

Neoen confirme son objectif d'EBITDA 2021 compris entre 295 et 310 millions d'euros avec une marge d'EBITDA d'environ 80%. Cette prévision d'EBITDA tient compte des produits nets de cessions d'actifs du portefeuille sécurisé que le Groupe anticipe de réaliser dans le cadre de l'activité de *farm-down*, pour une contribution qui sera inférieure à 20% de l'EBITDA de l'exercice.

Neoen confirme par ailleurs son objectif de plus de 5 GW de capacité en opération ou en construction³ à la fin de l'année 2021. Le Groupe prévoit désormais d'atteindre 5 GW en opération courant 2023 au lieu de fin 2022. Cet ajustement est notamment lié aux difficultés affectant actuellement les chaînes d'approvisionnement, en particulier dans le solaire, ce qui entraîne une anticipation de délais plus longs dans la mise en construction et la réalisation de certains projets. Le Groupe réitère néanmoins son ambition d'atteindre au moins 10 GW de capacité en opération ou en construction³ d'ici fin 2025.

L'objectif du Groupe est de générer une croissance de son EBITDA supérieure à 20% en 2022 par rapport à 2021, puis un taux de croissance annuelle à deux chiffres entre 2022 et 2025. Ces objectifs tiennent 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.

³ Capacité consolidée post *farm-down*

Prochaines publications financières

Chiffre d'affaires annuel 2021 et données opérationnelles : 15 février 2022

Résultats annuels 2021 : 14 mars 2022

Chiffre d'affaires du 1er trimestre 2022 et données opérationnelles : 3 mai 2022

Résultats du 1er semestre 2022 : 28 juillet 2022

Chiffre d'affaires des 9 premiers mois 2022 et données opérationnelles : 3 novembre 2022

À propos de Neoen

Neoen est un des principaux producteurs indépendants d'énergie exclusivement renouvelable et l'un des plus dynamiques au monde. Neoen dispose de plus de 4,8 GW de capacités solaires, éoliennes et de stockage en opération ou en construction en Australie, en France, en Finlande, au Mexique, au Salvador, en Argentine, en Irlande, en Jamaïque, au Mozambique, au Portugal et en Zambie. Neoen est également implantée en Croatie, en Équateur, aux États-Unis et en Suède. Neoen a notamment développé et opère le parc solaire le plus puissant de France à Cestas (300 MWc) et la première centrale de stockage à grande échelle au monde à Hornsdale en Australie (150 MW / 193,5 MWh). Société en forte croissance, Neoen vise une capacité en opération ou en construction d'au moins 10 GW fin 2025. 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

Chiffre d'affaires trimestriels

	T1 2021	T1 2020	Var.
Chiffre d'affaires (M€)⁽¹⁾			
Solaire	38,0	38,2	0%
Eolien	36,7	35,8	+3%
Stockage	5,3	21,6	-75%
Autre ⁽²⁾	0,2	0,2	n.s.
Chiffre d'affaires consolidé	80,2	95,8	-16%
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	<i>63,8</i>	<i>59,2</i>	<i>+6%</i>
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	<i>14,7</i>	<i>35,7</i>	<i>-57%</i>
<i>Dont autres produits⁽³⁾</i>	<i>1,7</i>	<i>0,9</i>	<i>n.s.</i>

	T2 2021	T2 2020	Var.
Chiffre d'affaires (M€)⁽¹⁾			
Solaire	46,9	35,3	+33%
Eolien	29,5	23,0	+28%
Stockage	8,0	3,0	x2.7
Autre ⁽²⁾	0,3	0,2	n.s.
Chiffre d'affaires consolidé	84,7	61,5	+38%
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	<i>56,2</i>	<i>54,5</i>	<i>+3%</i>
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	<i>26,8</i>	<i>5,9</i>	<i>x4.6</i>
<i>Dont autres produits⁽³⁾</i>	<i>1,7</i>	<i>1,1</i>	<i>n.s.</i>

	T3 2021	T3 2020	Var.
Chiffre d'affaires (M€)⁽¹⁾			
Solaire	38,1	39,2	-3%
Eolien	28,1	24,9	+13%
Stockage	10,5	2,6	x4.1
Autre ⁽²⁾	1,0	0,2	n/a
Chiffre d'affaires consolidé	77,7	66,9	+16%
<i>Dont ventes d'énergie sous contrat</i>	<i>59,1</i>	<i>59,3</i>	<i>-0%</i>
<i>Dont ventes d'énergie sur les marchés</i>	<i>15,8</i>	<i>6,1</i>	<i>x2.6</i>
<i>Dont autres produits⁽³⁾</i>	<i>2,8</i>	<i>1,5</i>	<i>n/a</i>

(1) Données financières non auditées

(2) Correspondant au segment Développement et investissement

(3) Les autres produits correspondent principalement à l'activité de développement et à des prestations de services auprès de tiers