



Chiffre d'affaires du troisième trimestre 2024 : 131,1 millions d'euros

23 Oct 2024

Chiffre d'affaires du troisième trimestre 2024 :
131,1 millions d'euros

Chiffre d'affaires du T3 2024 en hausse de +4% (et +8% à taux de change constants)

- Ventes d'énergies : +25% à 97,6 millions d'euros. Forte progression grâce à la production des nouvelles centrales et à l'augmentation du prix de vente unitaire moyen (prix des premières productions et indexations tarifaires contractuelles). La progression de la production aurait été plus forte sans les écrêtements¹ en cours au Brésil, qui sont conformes aux prévisions
- Services : -30% à 33,5 millions d'euros (après éliminations). Effet de base temporairement défavorable sur le segment Développement, Construction et Fourniture d'équipements, en partie compensé par une nouvelle forte progression du segment Exploitation-Maintenance

Indicateurs opérationnels de capacité au 30 septembre 2024

- Capacité en exploitation et construction: +15% à 3,08 gigawatts (dont 2,48 gigawatts en exploitation et 0,61 gigawatt en construction)
- Capacité exploitée pour les clients tiers : +55% à 6,7 gigawatts

Perspectives 2024

- Avant impact de l'écrêtement au Brésil du second semestre, l'objectif d'EBITDA 2024 est d'environ 255 millions d'euros, dont environ 230 millions d'euros provenant des Ventes d'énergie
- Au cours du troisième trimestre 2024, l'écrêtement de la production au Brésil a été en ligne avec les estimations initiales. Depuis début octobre, un moindre écrêtement a été observé, puis le 16 octobre, une nouvelle ligne de transmission a été mise en service, permettant de renforcer le réseau. Si le scénario d'écrêtement établi en août se poursuit, si malgré les actions en cours Voltaia n'est pas compensé financièrement dès 2024 et si le taux de change EUR/BRL moyen du second semestre se situe à environ 6, l'EBITDA 2024 serait diminué d'environ 40 millions d'euros, comme annoncé précédemment
- Des actions amiables et contentieuses sont menées auprès des autorités afin d'obtenir des compensations financières et de réduire les écrêtements. Voltaia est confiant quant à l'issue favorable de ces actions à court et moyen terme au vu de premiers résultats obtenus en octobre
- Confirmation de l'objectif 2024 de capacité en exploitation et construction d'environ 3,3 gigawatts, dont environ 2,5 gigawatts en exploitation

Ambitions 2027 réaffirmées

- Capacité en exploitation et construction supérieure à 5 gigawatts, dont environ 4,2 gigawatts en exploitation
- Capacité exploitée pour les clients tiers supérieure à 8 gigawatts
- EBITDA normatif² d'environ 475 millions d'euros, dont environ 430 millions d'euros venant des Ventes d'énergie
- Plus de 4 millions de tonnes de CO₂ évitées
- 100% des capacités détenues en construction présentant un plan d'engagement des parties prenantes
- 50% des capacités solaires détenues en exploitation situées sur des sols co-utilisés ou revalorisés
- Réduction de 35% de l'intensité carbone des centrales solaires détenues en 2030 par rapport à 2022

Voltaia (Euronext Paris, code ISIN : FR0011995588), acteur international des énergies renouvelables, publie son chiffre d'affaires du troisième trimestre 2024.

Sébastien Clerc, Directeur général de Voltaia, commente :

« Ce trimestre est le quatrième consécutif avec une croissance à deux chiffres des Ventes d'énergie, reflétant la robustesse et la dynamique de cette activité malgré une situation temporairement négative du réseau électrique brésilien. Nous poursuivons efficacement nos échanges avec l'opérateur du réseau et les autorités brésiliennes dans le but d'accélérer le versement de compensations financières et de faire revenir les volumes d'écrêtements à la normale. En outre, après un repli temporaire des Services aux clients tiers ce trimestre, les contrats de construction annoncés depuis le début de l'année et la croissance ininterrompue du segment Exploitation-Maintenance au cours des 24 derniers mois vont porter notre chiffre d'affaires au cours des prochains trimestres. »

Chiffre d'affaires du troisième trimestre (T3) 2024 et des neuf premiers mois (9M) de 2024

En millions d'euros ³	T3 2024	T3 2023	Var. à taux courants	Var. à taux constants	9M 2024	9M 2023	Var. à taux courants	Var. à taux constants
Ventes d'énergie	97,6	77,9	+25%	+32%	266,5	212,1	+26%	+28%
Services avant éliminations	96,7	136,0	-29%	-28%	307,1	406,8	-25%	-24%
Éliminations	-63,1	-87,9	-28%	-27%	-193,4	-298,2	-35%	-35%
Services après éliminations	33,5	48,1	-30%	-30%	113,7	108,6	+5%	+5%
Chiffre d'affaires	131,1	126,0	+4%	+8%	380,1	320,7	+19%	+20%

REVUE DES ACTIVITÉS

Le chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2024 atteint 380,1 millions d'euros, en hausse de +19% et de +20% à taux de change constants. Il bénéficie de l'effet conjugué de la croissance de +26% des Ventes d'énergie, représentant 70% du chiffre d'affaires, et de la progression de +5% des Services pour clients tiers, représentant 30% du chiffre d'affaires. Géographiquement, le chiffre d'affaires se répartit à 58% en Europe, 36% en Amérique latine et 6% en Afrique.

Le chiffre d'affaires du troisième trimestre de 2024 s'établit à 131,1 millions d'euros, en hausse de +4%, et de +8% à taux de change constants, avec une hausse de +25% des Ventes d'énergie et une baisse de -30% des Services aux clients tiers.

VENTES D'ENERGIE : POURSUITE D'UNE CROISSANCE A DEUX CHIFFRES

	T3 2024	T3 2023	Var.	Moyenne long terme T3	9M 2024	9M 2023	Var.
Production (en GWh)	1 206	1 166	+3%		3 291	2 997	+10%
Ecrêtements de la production (GWh)	510	160					
Puissance en exploitation (en MW)					2 475	2 046	+21%
Puissance en exploitation et construction (en MW)					3 084	2 688	+15%
Facteur de charge éolien au Brésil	34%	45%	-11pts	58%	30%	55%	-25pts
Facteur de charge éolien au Brésil hors écrêtements	58%	45%	+13pts	58%			
Facteur de charge solaire au Brésil	20%	24%	-4pts	29%	22%	33%	-11pts
Facteur de charge solaire au Brésil hors écrêtements	32%	24%	+8pts	29%			
Facteur de charge éolien en France	17%	15%	+2pts	15%	22%	25%	-3pts
Facteur de charge solaire en France	19%	22%	-3pts	22%	16%	17%	-1pt
Facteur de charge solaire en Jordanie et en Egypte	30%	28%	+2pts	26%	27%	22%	+5pts
Facteur de charge solaire au Royaume-Uni	20%	20%	stable	21%	17%	16%	+1pt

Le chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2024 issu des Ventes d'énergie atteint 266,5 millions d'euros, en hausse de +26% à taux de change courants et de +28% à taux de change constants, par rapport à la même période en 2023. Le taux moyen EUR/BRL est de 5,69 contre 5,42 pour la même période en 2023.

La production des neuf premiers mois de 2024 atteint 3,3 TWh, en hausse malgré l'effet de l'écrêtement au Brésil : +10% par rapport à la même période en 2023, reflétant la rapide diversification géographique menée depuis 2019. La production bénéficie de la mise en service des nouvelles centrales, principalement en France, au Portugal, en Albanie et au Brésil, se traduisant par une progression de +21% de la puissance en exploitation entre fin septembre 2023 et fin septembre 2024.

Le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2024 issu des Ventes d'énergie atteint 97,6 millions d'euros, en hausse de +25% à taux de change courants et de +32% à taux de change constants, par rapport au troisième trimestre 2023. C'est le quatrième trimestre consécutif de croissance à deux chiffres. Outre l'effet volume, le chiffre d'affaires est porté par l'effet prix. Au troisième trimestre comme depuis le début de l'année, le prix de vente unitaire moyen de l'électricité bénéficie du prix élevé de premières productions ⁴, principalement en Albanie, et de l'indexation des prix de l'électricité prévue annuellement dans la très grande majorité des contrats de vente à long terme.

La production du troisième trimestre est en hausse de +3% pour s'établir à 1 206 GWh malgré un écrêtement très fort, mais temporaire, au Brésil et les cessions de centrales en France et au Brésil de fin 2023 qui affectent la base comparable⁵ :

- Au Brésil, la production est en baisse de -13% à cause des forts écrêtements annoncés en août⁶. L'écrêtement réduit la production trimestrielle de 510 GWh, soit 39% de la production brésilienne, approximativement le niveau anticipé en août. Les ressources éoliennes et solaires sont en très nette progression par rapport au troisième trimestre 2023, une année inférieure à la moyenne long terme, contrairement au troisième trimestre 2024. Enfin, les nouvelles centrales (Canudos et SSM3-6) apportent leur pleine contribution et font plus que compenser la production des centrales cédées en 2023.
- En France, la production est en baisse de -5%. Les mises en services de centrales solaires (Logelbach et Montclar) et éolienne (Rives charentaises) n'ont compensé qu'en partie la cession des centrales de fin 2023. Les ressources éoliennes sont en progression et les ressources solaires sont moindres par rapport au troisième trimestre 2023.
- Dans le reste du monde, la production double (+96%), principalement grâce aux contributions des grandes centrales de Karavasta (Albanie) et de Garrido (Portugal) mises en service en 2023.
- La production d'Helexia poursuit aussi sa très rapide croissance (+86%) en Europe (France, Hongrie, Roumanie et

Espagne) et au Brésil. Les capacités brésiliennes d'Helexia n'ont jamais été écrêtées.

SERVICES : BAISSÉ TEMPORAIRE SUR LE TRIMESTRE MAIS NOUVELLE FORTE HAUSSE DE L'EXPLOITATION-MAINTENANCE

Le chiffre d'affaires des neufs premiers mois de 2024 issu des Services pour clients tiers atteint 113,7 millions d'euros, en hausse de +5% à taux de change courants et constants. Le segment Développement, Construction et Fourniture d'équipements progresse de +2% pour atteindre 94,1 millions d'euros, et le segment Exploitation-Maintenance de +18% pour atteindre 19,5 millions d'euros. Les Services pour compte propre (éliminés en consolidation) atteignent 193,4 millions d'euros, en baisse de -35% par rapport aux neuf premiers mois de 2023, qui avaient enregistré un niveau d'activité record, porté par les nombreuses constructions de nos propres centrales.

Le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2024 issu des Services aux clients tiers (après éliminations) atteint 33,5 millions d'euros, en baisse de -30% à taux de change courants et constants, notamment car l'avancement des projets en construction ne compense pas le pic d'activité connu en août 2023. Ce décalage trimestriel n'affecte pas la croissance du segment Développement, Construction et Fourniture d'équipements sur l'ensemble de l'année, car des jalons de construction devraient être atteints au cours du dernier trimestre. Les Services pour compte propre (éliminés en consolidation) diminuent de -28% pour atteindre 63,1 millions d'euros.

- Le segment Développement, Construction et Fourniture d'équipements pour clients tiers est en baisse de -39% pour atteindre 26,1 millions d'euros, intégrant un effet de base défavorable, ce segment ayant notamment bénéficié au troisième trimestre 2023 de l'atteinte d'importants jalons notamment sur la construction d'un projet irlandais pour Power Capital ;
- Le segment Exploitation-Maintenance pour clients tiers est en hausse de +42% pour atteindre 7,4 millions d'euros bénéficiant de nouveaux contrats principalement en France, au Portugal, en Italie et en Grèce et au Brésil. Cette nouvelle progression permet à Voltalia d'afficher ces derniers huit trimestres une croissance ininterrompue du segment Exploitation-Maintenance pour clients tiers, confirmant la dynamique de l'activité sur le temps long. La capacité exploitée pour le compte de clients tiers s'élève à 6,7 GW, en forte hausse de +55% par rapport à fin septembre 2023.

DÉVELOPPEMENTS RÉCENTS

En France, mise en service d'un démonstrateur agrivoltaïque innovant ⁷

Voltalia vise à accroître son impact environnemental et sociétal en augmentant à 50% d'ici 2027 la part de ses centrales solaires sur des sols co-utilisés ou revalorisés. Le développement de l'agrivoltaïsme, combinant production agricole et énergétique, contribue à cet objectif, et la mise en service du démonstrateur de Poisy, un projet pilote de 250 kW y contribue. Il vise à explorer l'intégration de panneaux solaires avec l'élevage bovin. Ce projet, réalisé en collaboration avec des instituts scientifiques, mesure l'impact des installations sur le bien-être animal et la production agricole.

En Roumanie, mise en service de nouvelles toitures solaires par Helexia⁸

Des toitures solaires ont été installées sur 16 magasins Auchan Retail et 12 magasins Leroy Merlin, avec une capacité de 12,8 MW répartie sur 63 000 m². Ces installations produiront plus de 14 GWh par an, couvrant 20 à 30% de la consommation énergétique des magasins et permettant d'économiser plus de 8 000 tonnes de CO₂ annuellement.

En France, acquisition de toitures solaires sur bâtiments agricoles⁹

Helexia a acquis 202 toitures solaires, d'une capacité totale de 28 MW, situées sur des bâtiments agricoles. Elles sont toutes en phase d'exploitation et bénéficient de contrats de vente d'électricité de 20 ans. Ensemble, Voltalia et ses filiales Helexia et Terravene (dédiée au portage du foncier agricole) déploient une offre commune aux agriculteurs : 1,2,3 *Soleil*. Cette offre apporte des réponses concrètes aux enjeux de pérennisation et de développement des exploitations et aux défis du renouvellement des générations, tout en permettant la production d'une électricité renouvelable.

CONFIRMATION DES PERSPECTIVES 2024 SUR LA BASE DES OBSERVATIONS FAITES ENTRE AOUT ET AUJOURD'HUI

Avant impact de l'écrêtement au Brésil, l'objectif d'EBITDA pour 2024 est d'environ 255 millions d'euros, dont environ 230 millions d'euros issus des Ventes d'énergie.

Comme communiqué en août¹⁰, ce montant pourrait être diminué d'environ 40 millions d'euros si : le scénario d'écrêtement communiqué par l'opérateur du réseau se confirme ; les comptes 2024 n'enregistrent pas de compensations financières par ailleurs réclamées à l'opérateur du réseau ; et le taux de change EUR/BRL se situe à environ 6 en moyenne au second semestre.

Au cours du troisième trimestre 2024, l'écrêtement de la production au Brésil par l'opérateur du réseau a atteint 510 GWh, en ligne avec le scénario établi en août.

En octobre, l'opérateur du réseau brésilien a mis en œuvre certaines dispositions susceptibles d'avoir un effet positif pour Voltalia, notamment :

- Nouvelle répartition de l'écrêtement entre les sous-stations dans le nord-est du pays, se traduisant par des baisses d'écrêtement observées sur certaines centrales de Voltalia durant les trois premières semaines d'octobre ;
- Mise en service le 16 octobre d'une nouvelle ligne de transmission capable de transporter jusqu'à 800 MW. Localisée dans le nord-est du pays, elle permet désormais de fluidifier le transport d'électricité de cette région vers la région de forte demande (sud-est).

Les niveaux d'écrêtement et de taux de change constatés depuis le mois d'août et les diverses évolutions constatées en octobre permettent de confirmer le montant de l'impact potentiel d'environ 40 millions d'euros sur l'EBITDA 2024.

Les discussions avec l'opérateur du réseau brésilien et les autorités locales se poursuivent, à la fois en direct et au sein d'un collectif de producteurs

d'électricité, afin d'obtenir des compensations financières et de réduire la durée des écarterements. Des actions contentieuses sont menées en parallèle, là aussi au sein de collectifs de producteurs d'électricité. Voltalia est confiant dans l'issue favorable de ces démarches à court et moyen terme.

Enfin, Voltalia confirme son objectif 2024 visant une capacité en exploitation et construction d'environ 3,3 GW, dont environ 2,5 GW en exploitation.

OBJECTIFS OPERATIONNELS ET FINANCIERS 2027 CONFIRMES

Voltalia confirme ses objectifs opérationnels et financiers pour 2027 :

- Capacité en exploitation et construction supérieure à 5 GW, avec environ 4,2 GW en exploitation.
- Capacité exploitée pour compte de clients tiers supérieure à 8 GW.
- EBITDA normatif¹¹ d'environ 475 millions d'euros, dont environ 430 millions d'euros provenant des Ventes d'énergie.

OBJECTIFS DE MISSION 2027 ET 2030 CONFIRMES

En tant qu'Entreprise à Mission, Voltalia confirme ses objectifs de mission :

- En 2027 : CO₂ évité de plus de 4 millions de tonnes.
- En 2027 : 100% des capacités détenues en cours de construction présentant un plan d'engagement des parties prenantes (SEP) aligné sur les normes de la SFI (groupe Banque mondiale).
- En 2027 : 50% des MW solaires détenus en exploitation situés sur des sols co-utilisés ou revalorisés, c'est-à-dire des terrains combinant solaire et une autre activité humaine (telle que les bâtiments, les parkings, l'agriculture et le pâturage) ou situés sur des sols à faible potentiel de biodiversité, agricole ou économique (tels que déserts, friches industrielles et carrières désaffectées).
- En 2030 : -35% d'intensité carbone en kgCO₂/MW (Scope 3) des centrales solaires détenues par rapport à 2022, notamment en priorisant l'acquisition de panneaux solaires bas carbone.

Prochain rendez-vous : **Chiffre d'affaires du 4^{ème} trimestre 2024**, le 29 janvier 2025 (après bourse)

DECLARATIONS PROSPECTIVES

Ce communiqué contient des déclarations prospectives. Ces déclarations ne constituent pas des faits historiques. Ces déclarations comprennent des projections et des estimations ainsi que les hypothèses sur lesquelles celles-ci reposent, des déclarations portant sur des projets, des objectifs, des intentions et des attentes concernant des résultats financiers, des événements, des opérations, des services futurs, le développement de produits et leur potentiel ou les performances futures. Ces déclarations prospectives peuvent souvent être identifiées par les mots « s'attendre à » « anticiper », « croire », « avoir l'intention de », « estimer » ou « planifier », ainsi que par d'autres termes similaires. Bien que la direction de Voltalia estime que ces déclarations prospectives sont raisonnables, les investisseurs sont alertés sur le fait que ces déclarations prospectives sont soumises à de nombreux risques et incertitudes, difficilement prévisibles et généralement en dehors du contrôle de Voltalia qui peuvent impliquer que les résultats et événements effectifs réalisés diffèrent significativement de ceux qui sont exprimés, induits ou prévus dans les informations et déclarations prospectives. Ces risques et incertitudes comprennent notamment les incertitudes inhérentes à l'évolution du prix de vente de l'électricité produite par Voltalia, à l'évolution du contexte réglementaire dans lequel Voltalia évolue ainsi qu'à la compétitivité des énergies renouvelables et d'autres facteurs qui peuvent affecter la capacité de production ou la rentabilité des sites de production de Voltalia ainsi que ceux qui sont développés ou identifiés dans les documents publics déposés par Voltalia auprès de l'Autorité des marchés financiers y compris ceux énumérés à la section 2.2 « Facteurs de risque » du Document d'Enregistrement Universel 2023 de Voltalia déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 12 avril 2024. Voltalia ne prend aucun engagement de mettre à jour les informations et déclarations prospectives sous réserve de la réglementation.

Capacité en exploitation au 30 septembre 2024

En MW	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride	T3 2024	T3 2023
Albanie		140				140	0
Belgique		21				21	17
Brésil	773	719			12	1 504	1 379
Egypte		32				32	32
Espagne		27				27	21
France	93	248		5		346	286
Guyane française		13	7	5	24	49	44
Grèce		17				17	17
Hongrie		22				22	12
Italie		18				18	16
Jordanie		57				57	57
Pays-Bas		60				60	0
Portugal		80				80	74
Roumanie		13				13	2
Royaume-Uni		57			32	89	89

Total	866	1 524	7	10	68	2 475	2 046
--------------	------------	--------------	----------	-----------	-----------	--------------	--------------

Capacité en construction au 30 septembre 2024

Nom du projet	Capacité	Technologie	Pays
Bolobedu	148	Solaire	Afrique du Sud
Cafesoca	8	Hydro	Brésil
Clifton	45	Solaire	Royaume-Uni
East gate	34	Solaire	Royaume-Uni
Helexia	2	Solaire	Belgique
Helexia	97	Solaire	Brésil
Helexia	30	Solaire	France
Helexia	3	Solaire	Hongrie
Helexia	1	Solaire	Italie
Helexia	3	Solaire	Pologne
Helexia	3	Solaire	Portugal
Helexia	1	Solaire	Espagne
Higher Stockbridge	45	Solaire	Royaume-Uni
Lercara Friddi	3	Solaire	Italie
Paddock	50	Solaire	Royaume-Uni
Sarimay Solar	126	Solaire	Ouzbékistan
Sinnamary	10	Biomasse	Guyane Française
Sinnamary	1	Stockage	Guyane Française
Total (en MW)	609		

Production d'électricité au 30 septembre 2024

En GWh	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride	30 septembre 2024	30 septembre 2023
Albanie		218				218	0
Brésil	1 501	655			38	2 194	2 326
Egypte		59				59	59
France	128	72		6		205	201
Grèce		24				24	20
Guyane française		12	25			37	38
Helexia Brésil		86				86	13
Helexia Europe		245				245	161
Jordanie		105				105	101
Portugal		68				68	25
Royaume-Uni		50				50	53
Total	1 629	1 593	25	6	38	3 291	2 997

Production d'électricité trimestrielle (T3) 2024

En GWh	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride	T3 2024	T3 2023
Albanie		82				82	0
Brésil	583	199			14	796	911
Egypte		20				20	21
France	33	30		3		65	67
Grèce		9				9	8
Guyane française		6	7			12	15
Helexia Brésil		41				41	8
Helexia Europe		98				98	67
Jordanie		40				40	37
Portugal		23				23	13
Royaume-Uni		20				20	20
Total	616	567	7	3	14	1 206	1 166

A propos de Voltalia (www.voltalia.com)

Voltalia est un acteur international des énergies renouvelables. Le Groupe produit et vend de l'électricité issue de ses installations éoliennes, solaires, hydrauliques, biomasse et de stockage. Il dispose d'une puissance en exploitation et en construction de 3,1 GW et d'un portefeuille de projets en développement d'une capacité totale de 17,2 GW.

Voltalia est également prestataire de services et accompagne ses clients en renouvelable pendant toutes les étapes des projets, de la conception

à l'exploitation-maintenance.

Pionnier sur le marché des entreprises, Voltalia propose enfin une offre globale à celles-ci allant de la fourniture d'électricité verte aux services d'efficacité énergétique, en passant par la production locale de sa propre électricité.

Fort de plus de 2 000 collaborateurs dans 20 pays sur 3 continents, Voltalia possède une capacité d'action mondiale pour ses clients.

Voltalia est coté au marché réglementé d'Euronext à Paris (FR0011995588 – VLTA) et fait partie des indices Euronext Tech 40 et CAC Mid&Small. L'entreprise est également incluse, entre autres, dans le MSCI ESG ratings et le Sustainalytics ratings.

Voltalia
Email: invest@voltalia.com
T. +33 (0)1 81 70 37 00

Relations Presse Seitosei.Actifin - Jennifer Jullia
jennifer.jullia@seitosei-actifin.com
T. +33 (0)1 56 88 11 19

¹ Communiqué du 19 août 2024. Un écrêtement consiste, pour un opérateur d'un réseau de transmission, à limiter le transport, pendant une période donnée, de tout ou partie du potentiel de production électrique d'une centrale, afin notamment de maintenir la stabilité du réseau de transmission.

² « EBITDA normatif » 2027 calculé avec un taux de change EUR/BRL moyen annuel de 5,5 et une production éolienne, solaire et hydraulique correspondant à la moyenne de long terme.

³ Parmi les changements de présentation mentionnés dans le Document d'Enregistrement Universel 2023 (Note 2.1), un produit de l'exercice 2023 de 4,3 millions d'euros qui avait été inclus dans le montant du Chiffre d'affaires consolidé a été reclassé au sein des « Autres produits et charges opérationnels courants » dans le compte de résultat de la période comparable (dommages et intérêts perçus).

⁴ Ventes d'électricité des centrales avant le début du contrat long-terme de vente d'électricité. En accélérant certains chantiers, Voltalia peut ainsi bénéficier de prix de ventes élevés dans les contrats initiaux.

⁵ Annoncées en décembre 2023 et recensées dans le communiqué du 2 janvier 2024.

⁶ Communiqué du 19 août 2024.

⁷ Communiqué du 19 septembre.

⁸ Communiqué du 3 octobre.

⁹ Communiqué du 15 octobre.

¹⁰ Communiqué du 19 août.

¹¹ « EBITDA normatif » estimé au 31 décembre 2027 calculé avec un taux de change EUR/BRL moyen annuel de 5,5 et une production éolienne, solaire et hydraulique correspondant à la moyenne sur le long terme.

Pièce jointe

- [Chiffre d'affaires du troisième trimestre 2024 : 131,1 millions d'euros](#)