

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

RESULTATS ANNUELS 2024

Objectifs d'EBITDA et de capacités atteints

Plan de transformation SPRING : revue stratégique en cours

Résultats annuels 2024

- Chiffre d'affaires : +10% à 547 millions d'euros, porté par la croissance de +20% des Ventes d'énergie
- Atteinte de l'objectif d'EBITDA en ligne avec les annonces d'août¹, à 215 millions d'euros, après les impacts de l'écrêtement, soit une baisse de -11% par rapport à 2023. Sans cet impact, l'EBITDA aurait été en croissance de +6%
- Perte nette (part du groupe) de 20,9 millions d'euros, sous l'effet principalement des impacts de l'écrêtement au Brésil et de l'impact de la perte de valeur liée au stock de panneaux solaires de l'activité Fourniture d'équipement

Progression des indicateurs opérationnels au 31 décembre 2024

- Atteinte de l'objectif de capacité en exploitation et construction, à environ 3,3 gigawatts (+14% par rapport à 2023) dont 2,5 gigawatts en exploitation (+6%). Poursuite du rééquilibrage géographique avec 51% en Amérique latine (57% en 2023), 38% en Europe (35%) et 11% dans le reste du monde (8%)
- Durée résiduelle moyenne des contrats de ventes d'électricité de 16,4 ans, représentant un chiffre d'affaires futur sous contrats de 8,1 milliards d'euros
- Portefeuille de projets en cours de développement à 17,4 gigawatts (+5% par rapport à 2023) avec l'accent mis sur sa maturation
- Capacité exploitée pour clients tiers à 6,5 gigawatts, en croissance de +41% par rapport à 2023

Plan de transformation SPRING : point d'étape de la revue stratégique des activités

- Voltaia a mandaté le cabinet de conseil Kearney spécialisé pour accompagner la phase initiale de diagnostic
- La revue stratégique des activités est en cours visant à créer les conditions durables d'une croissance rentable et alignée sur la mission de l'entreprise
- Cette première phase devrait être finalisée courant juin. Ses conclusions, accompagnées du plan d'action pour la mise en œuvre du plan de transformation, seront présentées à l'occasion de la présentation des résultats du premier semestre 2025

Éléments opérationnels 2025

- Capacité en exploitation et en construction d'environ 3,6 gigawatts (+10% par rapport à 2024) dont environ 3 gigawatts en exploitation (+20%) avec une majorité des mises en service à la fin 2025
- Production d'environ 5,2 térawattheures (+10%)

¹ Communiqué du 19 août 2024.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

Voltaia (Euronext Paris, code ISIN : FR0011995588), acteur international des énergies renouvelables, publie ce jour ses résultats annuels consolidés de l'exercice clos le 31 décembre 2024. Les comptes, dont les procédures d'audit sont en cours, ont été arrêtés par le Conseil d'Administration qui s'est réuni en date du 12 mars 2025.

« La croissance opérationnelle en 2024 est restée solide. Grâce à l'engagement de nos équipes et à la qualité de nos actifs, nous avons poursuivi notre progression en matière de production ainsi qu'en capacités d'exploitation et de construction, atteignant ainsi notre objectif d'EBITDA aligné avec nos annonces d'août, après les impacts de l'écrêtement. Ce dernier demeure un point de vigilance que nous suivons de près. Nous poursuivons activement nos efforts pour obtenir des compensations et pour en minimiser l'impact à l'avenir. Par ailleurs, le plan de transformation SPRING, lancé dès mon arrivée, avance. La phase de diagnostic est en cours, et ses conclusions attendues dans les prochains mois marqueront le début de sa mise en œuvre. », commente Robert Klein, Directeur général de Voltaia.

Voltaia commentera ses résultats annuels 2024 et ses perspectives à court et moyen terme lors d'une réunion d'information qui se tiendra ce jour à 8h30, heure de Paris.

La réunion sera retransmise en webcast vidéo en direct. Tous les détails de connexion sont disponibles sur notre site Web : <https://www.voltaia.com/fr/investor-relations>.

CHIFFRES CLÉS

En millions d'euros	2024	2023	Var. à taux courants	Var. à taux constants
Chiffre d'affaires	546,6	495,2	+10%	+14%
EBITDA	215,1	241,1	-11%	-8%
Résultat net part du Groupe	-20,9	29,6	N/A	N/A

Le chiffre d'affaires s'établit à 546,6 millions d'euros, en hausse de +10% (+14% à taux de change constants). Les Ventes d'énergie et les Services contribuent respectivement à hauteur de 66% et 34% du chiffre d'affaires 2024.

- Le chiffre d'affaires issu des Ventes d'énergie atteint 359,4 millions d'euros, en hausse de +20% (+25% à taux de change constants).
- Le chiffre d'affaires issu des Services aux clients tiers atteint 187,2 millions d'euros, en baisse de -4% à taux de change courants et constants.

L'**EBITDA** s'élève à 215,1 millions d'euros, en baisse de -11%. Il bénéficie de la croissance des Ventes d'énergie de +12% (+15% à taux de change constants), malgré l'écrêtement. En revanche, la forte diminution du volume de projets cédés en 2024 par rapport à 2023 (plus de 800 MW cédés) entraîne une baisse des services de -75% (-74% à taux de change constants).

Le résultat net part du Groupe ressort en perte de 20,9 millions d'euros, contre un gain de 29,6 millions d'euros en 2023, sous l'effet principalement des impacts de l'écrêtement au Brésil et de l'impact de la perte de valeur liée au stock de panneaux solaires de l'activité Fourniture d'équipement.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

REVUE DES ACTIVITÉS

Ventes d'énergie

En millions d'euros	2024	2023	Var. à taux courants	Var. à taux constants
Chiffre d'affaires	359,4	299,3	+20%	+25%
EBITDA	217,6	194,6	+12%	+15%
Marge d'EBITDA	61%	65%	-4pts	-5pts

Indicateurs opérationnels	2024	2023	Var.	Moyenne long terme Voltaia	Moyenne long terme nationale
Production (en GWh)	4 706	4 336	+9%		
Ecrêtements de la production (en GWh)	876	340	x2,6		
Puissance en exploitation (en MW)	2 514	2 370	+6%		
Puissance en exploitation et construction (en MW)	3 256	2 851	+14%		
Facteur de charge éolien au Brésil	34%	40%	-6pts	51%	44%
Facteur de charge éolien au Brésil hors écrêtements	44%	45%	-1pt	51%	44%
Facteur de charge solaire au Brésil	24%	26%	-2pts	30%	28%
Facteur de charge solaire au Brésil hors écrêtements	30%	28%	+2pts	30%	28%
Facteur de charge éolien en France	22%	23%	-1pt	25%	
Facteur de charge solaire en France	14%	16%	-2pts	17%	
Facteur de charge solaire en Jordanie et en Egypte	25%	24%	+1pt	17%	
Facteur de charge solaire en Albanie	21%	n/a	n/a	21%	

La production atteint 4,7 TWh, contre 4,3 TWh sur 2023 en hausse de +9%, ce qui correspond à la consommation en électricité d'un équivalent de 5,4 millions de personnes. L'augmentation de la production malgré l'écrêtement subi au Brésil traduit l'accroissement de la **capacité en exploitation**, qui a augmenté de +6% depuis 2023, passant de 2 370 MW à 2 514 MW, et de l'effet année pleine des centrales mises en service en 2023.

Par ailleurs, la **capacité en construction** progresse de +262 MW (+55%) pour atteindre 742 MW, dont +469 MW mis en chantier sur l'année (+81%).

Ainsi au total, à fin 2024, la **capacité totale en exploitation et construction** progresse de +406 MW (+14%) en 2024 pour atteindre 3 256 MW. Elle se caractérise par un rééquilibrage géographique : 51% en Amérique latine (57% en 2023), 38% en Europe (35%) et 11% dans le reste du monde (8%).

Le chiffre d'affaires issu des Ventes d'énergie atteint 359,4 millions d'euros en 2024, en forte hausse de +20% (+25% à taux de change constants) grâce à l'accroissement de la production électrique et à l'indexation contractuelle des prix de vente sur l'inflation. Le chiffre d'affaires provient essentiellement des contrats de vente d'électricité sur le long terme auxquels 98% de la puissance installée est adossée.

- La durée résiduelle moyenne pondérée de l'ensemble de ces contrats est de 16,4 années, représentant 8,1 milliards d'euros de chiffre d'affaires futur sous contrat.
- 71% du chiffre d'affaires 2024 issu des contrats de vente d'électricité à long terme est contractuellement indexé sur l'inflation.

Ces données illustrent la stratégie de l'entreprise. Voltaia privilégie la sécurisation d'un portefeuille adossé à des contrats long terme avec des clauses d'indexation, plutôt que de s'exposer au risque des prix spot à moyen

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

terme et à l'inflation. Après avoir développé les projets répondant aux critères mentionnés, Voltaia continue d'arbitrer entre la conservation ou la cession à des tiers des projets, y ajoutant des services de construction et de maintenance, et en ne conservant que les projets présentant des critères de rentabilité stricts, permettant ainsi de bonifier le portefeuille de Voltaia.

L'**EBITDA** généré par les Ventes d'énergie est en croissance de +12% (+15% à taux de change constants) à 217,6 millions d'euros, principalement soutenue par les clauses d'indexation à l'inflation et grâce à la contribution des nouvelles centrales dont certaines bénéficient de prix élevés pendant les premiers mois d'exploitation (Karavasta en Albanie).

La marge d'EBITDA de 61% en baisse de -4 points reflète, comme annoncé², l'impact ponctuel de l'écrêtement sur l'année 2024.

Services³

En millions d'euros	2024	2023	Var. à taux courants	Var. à taux constants
Chiffre d'affaires	187,2	195,5	-4%	-4%
EBITDA	15,6	62,1	-75%	-74%
<i>Marge d'EBITDA</i>	<i>8%</i>	<i>32%</i>	<i>-24pts</i>	<i>-23pts</i>

Le chiffre d'affaires issu des Services aux clients tiers s'établit à 187,2 millions d'euros, en baisse de -4% à taux de change courants et constants.

L'**EBITDA** généré par l'activité Services, après élimination des marges internes, atteint 15,6 millions d'euros.

- Le segment **Développement, Construction et Fourniture d'équipements** pour clients tiers affiche un EBITDA en baisse de -77% à 13,8 millions d'euros. Si l'EBITDA issu de la Construction affiche une forte croissance de +28%, grâce à de nouveaux contrats, notamment en Irlande, l'EBITDA du segment est en baisse du fait principalement de (i) la diminution des cessions de projets à des clients tiers, après plus de 800 MW de projets cédés en 2023, (ii) la forte baisse d'activité de la Fourniture d'équipements provenant de la baisse des prix des panneaux solaires qui continue de peser sur le volume des contrats depuis deux ans.
- Le segment **Exploitation-Maintenance** pour clients tiers affiche un EBITDA en baisse de -27% à 1,8 millions d'euros du fait principalement de la baisse en 2024 des prestations additionnelles aux contrats long terme (filiale Greensolver). En revanche, de nombreux contrats ont été signés cette année notamment en Espagne et au Brésil, portant la capacité opérée pour compte de tiers à 6,5 GW (en croissance de +41%).

² Communiqué du 19 aout 2024.

³ Services : Services aux clients tiers.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

AUTRES POSTES DU COMPTE DE RÉSULTAT

<i>In million euros</i>	2024	2023	Var. à taux courants	Var. à taux constants
EBITDA avant frais corporate	233,2	256,7	-9%	-6%
Frais corporate	-18,1	-15,6	+14%	+15%
EBITDA	215,1	241,1	-11%	-8%
Dépréciation, amortissements et provisions	-125,6	-103,7	+21%	+24%
Autres produits et charges opérationnels	-21,1	-18,2	+16%	+18%
Résultat opérationnel	68,4	119,3	-43%	-40%
Résultat financier	-74,8	-57,9	+29%	+37%
Impôts et résultats des sociétés mises en équivalence	-12,9	-36,3	-64%	-65%
Intérêts minoritaires	-1,7	4,5	N/A	N/A
Résultat net (part du Groupe)	-20,9	29,6	N/A	N/A

Les **frais corporate** sont en hausse +14% à -18,1 millions d'euros (+15% à taux de change constants) en raison d'investissements informatiques.

L'**EBITDA consolidé** s'établit à 215,1 millions d'euros, en baisse de -11% (-8% à taux de change constants), représentant une marge d'EBITDA de 39%, contre 49% en 2023.

Les **dotations aux amortissements et provisions** s'élèvent à 125,6 millions d'euros, en hausse de +21% (+24% à taux de change constants). La hausse provient essentiellement de la perte de valeur liée au stock de panneaux solaires de l'activité Fourniture d'équipement (+13,1 millions d'euros) ainsi qu'à l'impact des centrales mises en service en 2024 et de l'effet année pleine des centrales mises en service en 2023 (+8,8 millions d'euros).

Les **autres charges et produits opérationnels** s'élèvent à -21,1 millions d'euros. La hausse de +2,9 millions d'euros provient de la revue et rationalisation des projets en développement.

Le **résultat financier** affiche une charge de 74,8 millions d'euros, en hausse de +29% (+37% à taux de change constants) qui se compose d'un coût de l'endettement financier de 128 millions d'euros, en augmentation de +31 millions d'euros du fait principalement de la croissance du portefeuille de centrales en exploitation (+144 MW) et des actifs en construction (742 MW). Le coût de financement moyen global de la dette consolidée s'élève à 6,1% contre 5,9% en fin 2023, principalement en raison (i) de l'augmentation des taux de base sur les tirages court-terme des facilités revolving et (ii) de l'augmentation des taux de swap sur les nouveaux financements de projet supérieurs à la moyenne historique. Cette dernière hausse est cependant absorbée par les négociations à la hausse des prix de vente d'électricité pour les actifs correspondants. Les marges sur les crédits restent quant à elles globalement stables.

La **charge d'impôts** est divisée par 3 par rapport à 2023, du fait principalement de i) la baisse de la fiscalité liée aux projets cédés comparé à l'année dernière (plus de 800 MW cédés) ; et (ii) de la reconnaissance par l'administration fiscale jordanienne d'un produit d'impôt différé généré par un amortissement accéléré, en 2023.

Le **résultat net part du Groupe** ressort en perte de 20,9 millions d'euros, contre un gain de 29,6 millions d'euros en 2023, sous l'effet principalement des impacts de l'écrêtement au Brésil et de l'impact de la perte de valeur liée au stock de panneaux solaires de l'activité Fourniture d'équipement.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

BILAN CONSOLIDÉ SIMPLIFIÉ

Le bilan à fin 2024 atteint près de 4 milliards d'euros, en croissance de +4%.

En millions d'euros	2024	2023
Immobilisations corporelles et incorporelles	3 063	2 850
Trésorerie et équivalents de trésorerie	360	319
Autres actifs courants et non courants	538	649
Total actifs	3 961	3 818
Capitaux propres	1 063	1 265
Minoritaires	106	118
Dette financière	2 303	1 909
Autres passifs courants et non courants	489	526
Total passif	3 961	3 818

Les **immobilisations corporelles et incorporelles** s'élèvent à 3 063 millions d'euros. La hausse de +213 millions d'euros (+7%) reflète essentiellement la progression du portefeuille des centrales en cours de construction, en France (y compris en Guyane française) au Royaume-Uni, en Afrique du Sud en Albanie, en Ouzbékistan, au Brésil ainsi que les toitures solaires d'Helexia eu Europe et Amérique latine.

La trésorerie affiche une position solide de 360 millions d'euros, en augmentation de +41 millions d'euros.

Les **autres actifs courants et non courants** se montent à 538 millions d'euros, en diminution de -111 millions d'euros du fait principalement des créances clients lié au volume élevé de cessions, réalisées par l'activité Développement fin 2023 et encaissées début 2024, ainsi que par la baisse des stocks.

Les **capitaux propres** s'élèvent à 1,1 milliard d'euros, en baisse de -202 millions d'euros, principalement du fait d'actifs nets au Brésil valorisés à un taux de clôture brésilien inférieur à 2023 et la prise en compte du résultat net part du Groupe.

La **dette financière** s'élève à 2,3 milliards d'euros, en hausse de +21% reflétant la croissance du portefeuille de centrales (dette projet adossée sur chacun des projets grâce aux contrats de ventes d'énergie long terme sécurisés) entraînant un ratio d'endettement⁴ à 62%. En 2024, l'entreprise a finalisé la syndication d'un nouveau crédit à hauteur de 324 millions d'euros. La dette financière bénéficie à hauteur de 89% de son encours de taux fixes, couverts ou indexés sur l'inflation. Elle est à 67% libellée en euros et à 26% en réaux brésiliens.

Les **autres passifs courants et non courants** s'élèvent à 489 millions d'euros, en baisse de -7%, du fait principalement de la diminution des dettes fournisseurs, notamment des fournisseurs d'équipements et de services impliqués dans la construction des centrales mises en service en 2024.

⁴ Dette nette / (dette nette + capitaux propres).

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

EVOLUTION D'INDICATEURS CLES

Durée résiduelle des contrats de vente d'électricité de 16,4 ans

Voltalia annonce aujourd'hui que sa visibilité à long terme demeure très élevée avec une durée résiduelle moyenne de ses contrats de vente d'électricité qui atteint 16,4 ans à fin 2024, avec 8,1 milliards d'euros de revenus futurs sous contrat.

Portefeuille de projets en développement à 17,4 GW

Voltalia annonce aujourd'hui que son portefeuille de projets en développement, destinés à être conservés ou vendus avec des services de construction et de maintenance, se montait fin décembre 2024 à 17,4 GW, en hausse de +5% par rapport à 2023. Illustrant la stratégie de rééquilibrage géographique, ce portefeuille est réparti à hauteur de 37% en Europe, 39% en Amérique latine et 24% en Afrique. Sur le plan technologique, le solaire est majoritaire à 63%, l'éolien à 27% et les autres technologies dont le stockage pour 10%.

ANNONCES RECENTES

En Ouzbekistan, signature d'un contrat d'achat d'électricité de 526 MW pour le projet Artemisya⁵

Cet accord porte sur le projet Artemisya, situé dans la région de Bukhara. Le projet associe 126 MW de solaire, 300 MW d'éolien et 100 MW / 200 MWh de stockage par batteries. L'accord a été signé sous l'égide du ministère ouzbèk de l'Energie et du ministère de l'Investissement et du Commerce extérieur. Le projet débutera sa phase de construction au premier trimestre 2026 pour la partie solaire et le stockage, et au troisième trimestre 2026 pour la partie éolienne.

Renforcement de la gouvernance avec la nomination d'un directeur général adjoint⁶

Dans le cadre de l'arrivée récente de son nouveau directeur général, Robert Klein, Voltalia réorganise sa gouvernance autour d'un nouveau Comité Exécutif de sept membres et nomme Yoni Ammar directeur général adjoint. Il prend le pilotage des activités de développement, de production & ventes d'énergies des régions Europe⁷, Amérique Latine, Afrique & International.

Point sur la situation du réseau électrique brésilien

L'évolution de l'écrêtement de la production au Brésil en 2024 a été en ligne aux estimations initiales, atteignant 876 GWh⁸ sur l'année (soit 21% de la production brésilienne et 16% de la production totale). L'amélioration observée en fin d'année résulte des mesures mises en place par l'opérateur du réseau brésilien, notamment une répartition plus équilibrée de l'écrêtement entre les différentes sous-stations et la mise en service d'une nouvelle ligne de transmission renforçant le réseau. Voltalia reste confiant quant à l'issue favorable, à moyen terme, des actions légales et contentieuses engagées pour obtenir une compensation. Pour 2025, avec l'amélioration de la situation de l'écrêtement, les prévisions anticipent une nette réduction de l'écrêtement comparé à 2024 et prennent en compte une hypothèse d'écrêtement de la production annuelle brésilienne 2025 d'environ 10% (21% en 2024)⁹.

⁵ Communiqué du 11 mars 2025.

⁶ Communiqué du 10 mars 2025.

⁷ Hors France, l'Outre-mer et le Portugal.

⁸ Communiqué du 29 janvier 2025.

⁹ Communiqué du consensus du 19 février 2025 : prévisions des analystes actions.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

En Colombie, construction d'une centrale solaire de 20 MW¹⁰

D'une capacité totale de 19,7 mégawatts, le projet Los Venados sera alimenté par plus de 33 000 panneaux solaires. Le projet est adossé à un contrat de 15 ans qui sera dédié aux acheteurs du secteur privé. La mise en service est prévue pour le premier trimestre 2026.

Remboursement des obligations convertibles vertes (OCEANES Vertes)¹¹

D'un montant initial de 200 millions d'euros en janvier 2021¹², puis augmentées à 250 millions d'euros en juillet 2022¹³, Voltalia a remboursé ses obligations intégralement, en numéraire, le 13 janvier 2025.

Voltalia obtient la distinction « Top-Rated Industry » de Sustainalytics¹⁴

Avec une note ESG de 15, Voltalia se positionne parmi les 6% des entreprises les plus performantes de l'industrie des *Utilities* (services aux collectivités), occupant la 34^{ème} place sur 644 entreprises. Dans le sous-secteur des énergies renouvelables, Voltalia se classe 14^{ème} sur 88, confirmant ainsi son leadership dans la gestion des risques ESG.

DES OBJECTIFS 2024 ATTEINTS CONFORMEMENT AUX DERNIERES ANNONCES

La capacité en construction et en exploitation atteint 3,3 gigawatts dont 2,5 GW en exploitation fin 2024, conformément aux objectifs annoncés.

L'EBITDA atteint 215 millions d'euros, après les impacts de l'écrêtement (40 millions d'euros), conformément aux dernières annonces du Groupe¹⁵. Hors cet impact, l'EBITDA aurait été en croissance de +6%.

PLAN DE TRANSFORMATION SPRING : POINT D'ETAPE DE LA REVUE STRATEGIQUE DES ACTIVITES EN COURS

Sous l'impulsion de Robert Klein, Directeur général de Voltalia depuis le 1er janvier 2025, le Groupe a initié une revue stratégique de ses activités afin de définir et déployer dès 2025 un plan de transformation nommé SPRING¹⁶ visant à créer les conditions durables d'une croissance rentable et alignée sur sa mission.

Les travaux préliminaires dans le cadre de la première phase de diagnostic ont démarré avec l'accompagnement d'un cabinet de conseil spécialisé, Kearney, expert dans les transformations d'entreprise. De même le planning a été précisé.

- L'évaluation et la synthèse d'un diagnostic se poursuivront tout au long du premier semestre 2025.
- Les conclusions de cette première phase seront dévoilées lors de la présentation des résultats semestriels, accompagnées d'une feuille de route détaillée pour déployer les recommandations issues du diagnostic. Cette feuille de route, dont les premières retombées sont attendues dès 2025, servira de guide pour assurer une mise en œuvre efficace et structurée des actions préconisées.

Voltalia rappelle que les différents scénarios étudiés dans le cadre de ce plan ne remettent pas en cause la précédente trajectoire moyen-terme¹⁷.

¹⁰ Communiqué du 14 janvier 2025.

¹¹ Communiqué du 20 janvier 2025.

¹² Communiqué du 6 janvier 2021.

¹³ Communiqué du 26 juillet 2022.

¹⁴ Communiqué du 12 février 2025.

¹⁵ Communiqués du 19 août 2024, des résultats semestriels 2024, et des communiqués du 3^{ème} et 4^{ème} trimestre.

¹⁶ Communiqué du 29 janvier 2025.

¹⁷ Objectifs 2027 : communiqué des résultats annuels 2023, le 2 avril 2024.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

OBJECTIFS OPERATIONNELS 2025

Voltalia annonce aujourd'hui pour 2025 ses objectifs opérationnels qui anticipent une nouvelle augmentation de sa capacité et de son activité de Ventes d'énergies.

- Capacité en exploitation et en construction d'environ 3,6 gigawatts (+10% par rapport à 2024) dont environ 3 gigawatts en exploitation (+20%) avec une majorité des mises en service à la fin 2025
- Production d'environ 5,2 TWh (+10% par rapport à 2024) intégrant une hypothèse d'écrêtement de 10% au Brésil (comparé à 21% en 2024)

PROCHAINS RENDEZ-VOUS :

- Chiffre d'affaires du premier trimestre 2025, le 29 avril 2025 (après bourse)
- Assemblée générale annuelle, le 15 mai 2025

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.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

Capacité en exploitation au 31 décembre 2024

En MW	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride	31 décembre 2024	31 décembre 2023
Albanie		140				140	140
Belgique		32				32	17
Brésil	773	742			12	1 528	1 484
Egypte		32				32	32
Espagne		28				28	23
France	81	248		5		334	294
Guyane française		14	7	5	23	48	49
Grèce		17				17	17
Hongrie		24				24	14
Italie		23				23	18
Jordanie		57				57	57
Pays-Bas		60				60	60
Portugal		88				88	74
Roumanie		14				14	3
Royaume-Uni		57			32	89	89
Total	854	1 577	7	9	67	2 514	2 370

Capacité en construction au 31 décembre 2024

Nom du projet	Capacité (MW)	Technologie	Pays
Bolobedu	148	Solaire	Afrique du Sud
Cafesoca	8	Hydro	Brésil
Clifton	45	Solaire	Royaume-Uni
East gate	34	Solaire	Royaume-Uni
Helexia	123	Solaire	Brésil
Helexia	5	Solaire	Espagne
Helexia	26	Solaire	France
Helexia	1	Solaire	Hongrie
Helexia	9	Solaire	Pologne
Helexia	1	Solaire	Roumanie
Higher Stockbridge	45	Solaire	Royaume-Uni
Le Deffend	6	Solaire	France
Sarimay Solar	126	Solaire	Ouzbékistan
Seranon	8	Solaire	France
Sinnamary (battery)	1	Stockage	Guyane française
Sinnamary (SBE)	10	Biomasse	Guyane française
Spitalla Solar	100	Solaire	Albanie
Terres Salées	11	Solaire	France
Voltaia Mobility - Yusco	36	Solaire	France
Total	742		

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

Production d'électricité au 31 décembre 2024

En GWh	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride	31 décembre 2024	31 décembre 2023
Albanie		258				258	1
Brésil	2 321	950			51	3 322	3 432
Egypte		74				74	74
France	176	86		9		271	315
Grèce		29				29	25
Guyane française		16	34			51	55
Helexia Brésil		139				139	21
Helexia Europe		296				296	193
Jordanie		130				130	122
Portugal		79				79	40
Royaume-Uni		56				56	60
Total	2 497	2 114	34	9	51	4 706	4 336

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

Compte de résultat consolidé (non audité)

<i>En millions d'euros</i>	2024	2023
Chiffre d'affaires	547	495
Achats et sous-traitance	-57	-71
Autres charges d'exploitation	-246	-217
Charges de personnel	-72	-66
Autres produits et charges courants	43	100
Quote-part dans le résultat net des sociétés mises en équivalence	0	1
EBITDA	215	241
Dotations et reprises aux amortissements, provisions et dépréciations	-126	-104
Résultat opérationnel courant	90	137
Autres produits et charges opérationnels	-21	-18
Résultat opérationnel	68	119
Coût net de l'endettement financier	-116	-82
Autres produits et charges financiers	41	25
Impôt sur les résultats et assimilés	-12	-36
Quote-part dans le résultat net des sociétés mises en équivalence en dehors du secteur d'activité Voltaia	-1	0
Résultat net	-19	25
Participations ne conférant pas le contrôle	-2	5
Part du Groupe	-21	30

Chiffre d'affaires et EBITDA des Services (par segment)

<i>En millions d'euros</i>	2024	2023	Var. à taux courants	Var. à taux constants
Chiffres d'affaires Développement, Construction et Fourniture d'équipements	160,5	172,6	-7%	-7%
Chiffres d'affaires Exploitation-Maintenance	26,7	23,1	+16%	+17%
Chiffres d'affaires total Services	187,2	195,7	-4%	-4%
EBITDA Développement, Construction et Fourniture d'équipements	13,8	60,0	-77%	-77%
EBITDA Exploitation-Maintenance	1,8	2,4	-27%	-16%
EBITDA total Services	15,6	62,4	-75%	-74%

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

Bilan consolidé (non audité)

<i>En millions d'euros</i>	2024	2023
Goodwill	79	79
Droits d'utilisation	71	64
Immobilisations incorporelles	528	435
Immobilisations corporelles	2 384	2 272
Participations dans des entreprises associées	18	20
Autres actifs financiers non courants	30	25
Actifs d'impôts différés	6	5
Autres actifs dérivés non courants	22	40
Actifs non courants	3 139	2 940
Stocks et encours	31	65
Clients et autres débiteurs	226	237
Autres actifs courants	173	180
Autres actifs financiers courants	31	76
Instruments dérivés actifs courants	2	1
Trésorerie et équivalents de trésorerie	360	319
Actifs courants	822	878
Total Actif	3 961	3 818
Capitaux propres part du Groupe	1 063	1 265
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	106	118
Capitaux propres	1 169	1 383
Provisions non courantes	28	28
Passifs d'impôts différés	20	28
Financements non courants	1 792	1 579
Autres passifs financiers non courants	40	41
Instruments dérivés passifs non courants	62	31
Passifs non courants	1 942	1 708
Provisions courantes	1	7
Financements courants	510	330
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	226	285
Autres passifs financiers courants	8	8
Instruments dérivés passifs courants	1	3
Autres passifs courants	103	95
Passifs courants	850	727
Total Passif	3 961	3 818

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

13 mars 2025

Tableaux des flux de trésorerie

<i>En millions d'euros</i>	2024	2023
Résultat opérationnel	68	119
Neutralisation des amortissements, provisions et pertes de valeur	126	104
Neutralisation des autres produits et charges sans incidence sur les flux de trésorerie opérationnels	-25	-55
Variation du besoin en fonds de roulement d'exploitation	24	-26
Charge d'impôt payée	-14	-27
Flux de trésorerie net généré par l'activité	179	116
Flux net d'investissements financiers	76	11
Flux net d'investissements corporels	-376	-577
Flux net d'investissements incorporels	-141	-118
Autres incidences des activités d'investissement	0	1
Flux net de trésorerie liés aux opérations d'investissement	-440	-682
Augmentation de capital souscrite par les actionnaires de Voltaia	0	0
Augmentations de capital souscrites par des actionnaires minoritaires de sociétés contrôlées	0	15
Intérêts payés aux banques et obligataires	-118	-73
Remboursement des dettes de loyer et intérêts payés associés	-12	-13
Encaissements liés aux emprunts et obligations	640	689
Remboursements d'emprunts et d'obligations	-176	-125
Autres incidences des activités de financement	-6	3
Flux net de trésorerie liés aux opérations de financements	329	496
Variation de la trésorerie nette	68	-71
Trésorerie et équivalents de trésorerie d'ouverture	319	384
Incidence des variations de change et autres mouvements	-26	6
Trésorerie et équivalents de trésorerie de clôture	360	319

A propos de Voltaia (www.voltaia.com)

Voltaia 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 3,3 GW et d'un portefeuille de projets en développement d'une capacité totale de 17,4 GW.

Voltaia 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, Voltaia 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, Voltaia possède une capacité d'action mondiale pour ses clients.

Voltaia 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.

Voltaia
 Email: invest@voltaia.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