

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

RESULTATS SEMESTRIELS 2022

Forte amélioration de l'EBITDA et du résultat net

L'objectif de capacité de 2,6 GW sera atteint avec un an d'avance, dès 2022

Résultats semestriels 2022 en forte hausse

- Revenus +42%
- EBITDA +39% et EBITDA normatif¹ +40%
- Perte nette saisonnière divisée par 5

Ambitions 2023 de capacité atteint dès 2022

- Voltalia atteindra fin 2022, avec un an d'avance, son objectif 2023 de 2,6 gigawatts de capacité en exploitation et en construction
- Confirmation de l'objectif d'EBITDA normatif¹ de 275 à 300 millions d'euros en 2023

Dynamique de développement avec un pipeline en croissance

- Portefeuille de projets en développement : +27% depuis juin 2021, à 13,6 gigawatts
- Depuis janvier, gain de nouveaux contrats de vente d'électricité à long terme pour 464 mégawatts, soutenu notamment par l'activité d'Helexia dont le portefeuille de contrats a été multiplié par 8,2 depuis 36 mois

« Alors que la crise énergétique frappe l'Europe et que la crise climatique a des répercussions partout dans le monde, Voltalia apporte des solutions : accélérer l'autonomie énergétique en fournissant de l'électricité aux distributeurs ou directement aux entreprises, par la mise en œuvre de centrales renouvelables détenues par Voltalia et ses clients tiers ; et améliorer l'efficacité énergétique des entreprises en les aidant à réduire leur consommation d'électricité grâce aux services fournis par Helexia. Le succès de nos solutions nous permet d'avancer d'un an notre objectif de capacité de 2,6 gigawatts, initialement prévu pour fin 2023, qui sera atteint dès 2022. Forts de comptes semestriels et d'un pipeline de futurs projets en forte progression, nous disposons de fondamentaux solides pour poursuivre notre mission en agissant au quotidien pour construire un monde plus durable », déclare Sébastien Clerc, Directeur général de Voltalia.

Voltalia (Euronext Paris, code ISIN : FR0011995588), acteur international des énergies renouvelables, publie ce jour ses résultats semestriels consolidés clos au 30 juin 2022.

La revue limitée des comptes semestriels a été finalisée par les commissaires aux comptes. Les comptes semestriels ont été examinés par le Comité d'audit de Voltalia et arrêtés par le Conseil d'administration qui s'est réuni le 27 septembre 2022.

Voltalia commentera ses résultats semestriels 2022 lors d'un webcast en direct à partir de 8h30, heure de Paris, mercredi 28 septembre 2022. Tous les détails de connexion sont disponibles sur notre site Web : <https://www.voltalia.com/fr/investor-relations>

¹ « Normatif » signifie calculé avec un taux de change EUR/BRL moyen annuel de 6,3 et une ressource éolienne, solaire et hydraulique correspondant à la moyenne sur le long terme

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

CHIFFRES CLÉS

En millions d'euros	S1 2022	S1 2021	Var. à taux courants	Var. à taux constants ²
Revenus ³	214,3	150,7	+42%	+36%
EBITDA normatif	51,0	36,3	+40%	+40%
EBITDA	47,4	34,1	+39%	+27%
Résultat net part du Groupe	-4,6	-21,4	-4,6	-4,5

Revenus, EBITDA et résultat net en forte amélioration

Les revenus du premier semestre 2022 s'élèvent à 214,3 millions d'euros, en hausse de +42% par rapport au premier semestre 2021.

L'EBITDA normatif, calculé sur la base d'un taux de change EUR/BRL moyen annuel de 6,3 et d'une ressource éolienne, solaire et hydraulique correspondant à la moyenne long terme, ressort à 51,0 millions d'euros, en hausse de +40% par rapport au premier semestre 2021.

L'EBITDA consolidé s'établit à 47,4 millions d'euros, en hausse de +39%.

La perte nette saisonnière (part du Groupe) ressort à -4,6 millions d'euros, 5 fois inférieure à celle du premier semestre 2021.

Depuis l'introduction en bourse en 2014, les revenus et l'EBITDA ont progressé respectivement de +48% et +49% en moyenne par an.

REVUE DES ACTIVITÉS

Ventes d'énergie : Plein effet des nouvelles centrales mises en service

Chiffres clés financiers

En millions d'euros	S1 2022	S1 2021	Var. à taux courants	Var. à taux constants
Avant élimination des services fournis en interne				
Revenus ⁴	96,1	89,7	+7%	-2%
EBITDA	53,6	49,4	+8%	+0%
Marge d'EBITDA	56,0%	55,1%	+1pt	+1pt

² Le taux de change moyen EUR/BRL auquel ont été arrêtés les comptes semestriels 2022 ressort à 5,55 vs. 6,49 au S1 2021

³ Les revenus sont nets : ils intègrent le revenu lié aux plus-values générées lors des cessions d'actifs réalisées

⁴ Depuis le premier trimestre 2022, le rapport financier sur Helexia est divisé entre les Ventes d'énergie et les Services, conformément au reste de la société. Jusqu'à l'annonce des résultats de l'exercice 2021, Helexia était entièrement incluse dans les Ventes d'énergie. Les chiffres présentés pour le premier semestre 2021 dans ce communiqué ont été mis à jour en conséquence

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

Indicateurs opérationnels

	S1 2022	S1 2021	Var.
Production (en GWh)	1 309	1 623	-19%
Puissance installée et en construction (en MW)	2 368 ⁵	1 512	+57%
Facteur de charge éolien au Brésil	30%	42%	-12pts
Facteur de charge éolien en France	22%	25%	-3pts
Facteur de charge solaire en France	19%	17%	+2pts
Facteur de charge solaire en Egypte et en Jordanie	26%	30%	-4pts

▪ Production et revenus

Les revenus du premier semestre 2022 issus des Ventes d'énergie atteignent 96,1 millions d'euros, en hausse de +7%, malgré une baisse de la production qui passe de 1,6 à 1,3 TWh. Cette baisse s'explique principalement par la cession en novembre 2021 des centrales VSM2 et VSM4 au Brésil (qui avaient commencé à produire au premier semestre 2021) et par un moindre niveau moyen de ressources (vent, ensoleillement et débit hydraulique) au premier semestre 2022 alors que la ressource du premier semestre 2021 était à sa moyenne de long terme.

Ces facteurs de baisse du volume sont partiellement compensés par des facteurs de hausse :

- la production bénéficie du plein effet des centrales ayant commencé à contribuer courant 2021 (principalement VSM3 au Brésil et Laspeyres, Cabanon et Cacao en France) et des premiers effets des centrales mises en service au premier semestre 2022 (principalement SSM1-2 au Brésil, Stavria en Grèce et Carrière des Plaines en France) ; et
- la production a bénéficié de la très forte dynamique d'Helexia.

La hausse des revenus (+7%) dans un contexte de baisse de la production (-19%) traduit une forte hausse du prix de vente moyen par MWh (+32%) et s'explique par une conjugaison de plusieurs facteurs :

- l'indexation contractuelle des prix de vente sur des indices égaux ou proches de l'indice des prix à la consommation (l'inflation) à hauteur de 83% des revenus contractuellement indexés sur l'inflation en 2021 ;
- le remplacement de projets avec des prix bas par MWh (VSM2 et VSM4, qui bénéficient de niveaux de vent parmi les meilleurs au monde) par des projets plus tarifés, par exemple les toitures solaires d'Helexia ;
- le renforcement du réal brésilien : avec un taux moyen EUR/BRL de 5,55 au premier semestre 2022, contre 6,49 au premier semestre 2021, qui contribue à hauteur de près d'un tiers de la hausse du prix de vente moyen par mégawattheure.

▪ EBITDA

Les Ventes d'énergie génèrent au premier semestre 2022 un EBITDA de 53,6 millions d'euros en hausse de +8% (stable à taux de change constants), représentant une marge d'EBITDA de 56,0%, soit +1 point par rapport au premier semestre 2021.

⁵ Capacité installée et en construction à la date de publication au 28 septembre

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

Détails par pays :

- au Brésil, 51% des ventes d'énergie, l'EBITDA est pénalisé par la baisse de la production qui diminue en raison de la cession en novembre 2021 des centrales VSM2 et VSM4 (qui avaient démarré leur production au premier semestre 2021) et de conditions de vent moins favorables qu'un an plus tôt et nettement inférieures à la moyenne de ressource long terme. Cette perte de volume a été presque entièrement compensée par un effet de change favorable (renforcement de la devise brésilienne) et par les clauses contractuelles d'indexation des prix de vente sur l'inflation ;
- en France, 26% des ventes d'énergie, l'EBITDA bénéficie de la production des centrales solaires et biomasse mises en service en 2021 (Laspeyres, Cabanon, Cacao et portefeuille Helexia) malgré une légère baisse de la production à cause d'un moindre vent ;
- dans les autres pays (Royaume-Uni, Belgique, Portugal, Espagne, Italie, Grèce, Egypte et Jordanie), 23% des ventes d'énergie, l'EBITDA est significativement plus élevé, bénéficiant de la mise en service en Grèce en mars de la nouvelle centrale solaire de Stavria, et de la forte production d'Helexia en Espagne, en Belgique et au Portugal.

Services : forte croissance des revenus et de l'EBITDA

En millions d'euros	S1 2022	S1 2021	Var, à taux courants	Var, à taux constants
Avant éliminations des services fournis en interne				
Revenus	166,9	95,9	+74%	+71%
<i>Dont revenus internes</i>	48,6	36,9	+32%	+28%
<i>Dont revenus externes</i>	118,3	59,0	x2,0	x2,0
EBITDA	7,2	-5,1	na	na

Au premier semestre 2022, les revenus issus des Services (internes et externes) atteignent 166,9 millions d'euros, en hausse de +74% (+71% à taux de change constants), bénéficiant notamment de la forte croissance des revenus des segments Développement, Construction et Fourniture d'équipements. L'EBITDA passe en territoire positif malgré le poids des coûts de développement liés à la prospection des nouveaux projets qui reste conséquent en vue de contribuer à la croissance future du Groupe : le pipeline est ainsi passé de 10,7 GW à fin juin 2021 à 13,6 GW à fin juin 2022, soit une progression de +27%.

▪ Développement, Construction et Fourniture d'équipements

Les revenus du segment Développement, Construction et Fourniture d'équipements s'élèvent à 152,0 millions d'euros au premier semestre 2022, en hausse de +90% (+88% à taux de change constants) par rapport au premier semestre 2021. L'EBITDA issu de ce segment est en hausse de 12,0 millions d'euros au premier semestre 2022 pour atteindre 6,8 millions d'euros. Sur la période, le Développement a bénéficié de la vente de projets à des clients tiers, notamment des cessions qui ont été décalées de 2021 à 2022 représentant un EBITDA d'environ 10 millions d'euros. Par ailleurs, la Construction et la Fourniture d'équipements a bénéficié de la dynamique commerciale très soutenue auprès des clients tiers. Voltaia est parvenu à maîtriser ses charges, dans un contexte généralisé d'inflation des coûts matières, par la force de son modèle intégré qui lui permet de mutualiser ses achats de matériels et de piloter finement ses dépenses.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

▪ Exploitation-maintenance

Les revenus du segment Exploitation-maintenance atteignent 15 millions d'euros en hausse de +17% (+12% à taux de change constants), bénéficiant des contrats en Europe et en Amérique latine. Le segment affiche un EBITDA de 0,4 million d'euros (x4), confirmant la rentabilité positive atteinte en 2021.

AUTRES POSTES DU COMPTE DE RÉSULTAT

En millions d'euros	S1 2022	S1 2021	Var, à taux courants	Var, à taux constants
EBITDA avant éliminations et éléments <i>corporate</i>	60,7	44,3	+37%	+27%
Éliminations et éléments <i>corporate</i>	-13,3	-10,1	+31%	+27%
EBITDA	47,4	34,1	+39%	+27%
Dépréciation et amortissements	-31,8	-34,3	-7%	-13%
Résultat opérationnel (EBIT)	15,6	-0,2	na	na
Résultat financier	-13,9	-18,1	-23%	-34%
Impôts et autres	-8,4	-4,1	x2,1	x1,9
Intérêts minoritaires	2,1	0,9	x2,4	x2,1
Résultat net (part du Groupe)	-4,6	-21,4	÷4,6	÷4,5

L'EBITDA avant éliminations et éléments *corporate* est en progression de +37% à 60,7 millions d'euros. Les éliminations sont en hausse, reflétant la croissance de l'activité interne. Les éléments *corporate* sont également en hausse, mais à un rythme très inférieur à l'activité générale. L'EBITDA consolidé s'élève à 47,4 millions d'euros, en hausse de +39% par rapport à 2021.

Les dotations aux amortissements et provisions s'élèvent à 31,8 millions d'euros, en baisse de -7%. Les amortissements sont en hausse, du fait des centrales mises en service au premier semestre 2022 et de l'effet année pleine des centrales mises en service en 2021, tandis que les provisions baissent après des dotations significatives au premier semestre 2021.

A 13,9 millions d'euros, les frais financiers nets sont en baisse de -23%. Les intérêts perçus sur les dépôts au Brésil (notamment les comptes de réserve requis pour les financements de projets), qui ont fortement augmenté avec la hausse des taux à court terme, ont plus que compensé les charges financières liées au financement long terme de projets, dont les encours montent en parallèle des investissements sur les trois continents de Voltaia.

Après prise en compte des intérêts minoritaires et de l'impôt, la perte nette saisonnière (part du Groupe) est divisée par près de 5.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

BILAN CONSOLIDÉ SIMPLIFIÉ

Le bilan de Vitalia au 30 juin 2022 atteint 2,6 milliards d'euros, en croissance de +23% à taux de change courant et de +19% à taux de change constants, la différence venant de l'appréciation du réal brésilien avec un taux EUR/BRL de 6,32 à fin décembre 2021 contre 5,44 à fin juin 2022.

En millions d'euros	30 juin 2022	31 décembre 2021
Goodwill	80	78
Immobilisations corporelles & incorporelles	1 846	1 510
Trésorerie et équivalent de trésorerie	331	291
Autres actifs	334	234
Total actif	2 591	2 113
Capitaux propres	757	672
Minoritaires	108	62
Dette financière	1 398	1 050
Provisions	12	14
Autres passifs courants et non courants	316	315
Total passif	2 591	2 113

La hausse des actifs du Groupe est essentiellement liée à l'augmentation du portefeuille de centrales en exploitation et en construction, avec des immobilisations en hausse de +22% à 1 846 millions d'euros.

La trésorerie du Groupe à fin juin 2022 s'élève à 331 millions d'euros en hausse de +14%.

Ce niveau est à comparer à une dette financière totale de 1 398 millions d'euros à fin juin 2022, en hausse de +33%, traduisant un levier d'endettement⁶ qui reste faible, à 55%.

Sur la période, l'activité opérationnelle (hors investissements) a permis une génération de cash-flow à hauteur de 19 millions d'euros.

PORTEFEUILLE DE PROJETS EN DEVELOPPEMENT

Le portefeuille de projets en développement, destinés à être conservés ou vendus avec des services de construction et de maintenance, est en forte croissance au 30 juin 2022 à 13,6 GW, soit +27% par rapport au 30 juin 2021.

Avec la stratégie de diversification géographique promue par le Groupe, ce portefeuille est à ce jour réparti à hauteur de respectivement 42% en Amérique latine, 39% en Europe et 19% en Afrique. Sur le plan technologique, le solaire est majoritaire, à 66%, suivi de l'éolien pour 30% et des autres technologies, pour 4%.

⁶ Dette financière nette / (fonds propres incluant les minoritaires + dette financière nette)

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

DÉVELOPPEMENTS RÉCENTS DEPUIS LE 1^{ER} JUILLET 2022

Construction d'un projet solaire de 140 MW en Albanie⁷

Voltalia a lancé la construction de la centrale photovoltaïque de Karavasta, remportée en 2020 avec une concession de 30 ans. Selon les termes de l'appel d'offres, Karavasta vendra 50% de l'électricité au travers d'un contrat de vente de 15 ans à l'opérateur public albanais, tandis que le solde de la production sera vendu au travers de contrats long terme à des opérateurs privés. La mise en service de la centrale est prévue au second semestre 2023.

Construction de deux projets solaires au Royaume-Uni de 90 MW au total⁸

Après avoir remporté la récente enchère CfDAR4 au Royaume-Uni pour deux projets solaires, Clifton Solar et Higher Stockbridge Solar, de 45 MW chacun, Voltalia a lancé leur construction, avec des mises en service respectives prévues au dernier trimestre 2023 et au premier trimestre 2024.

Construction de projets solaires de 50,6 MW au Portugal⁹

Voltalia a lancé la construction de cinq projets pour un total de 50,6 MW, lançant ainsi Garrido, son nouveau complexe portugais de petites centrales solaires. L'électricité sera vendue au travers de contrats de vente à très long terme signés avec des entreprises qui consommeront l'électricité (corporate PPA).

Construction d'un parc éolien de 23,6 MW en France¹⁰

Situé en Haute-Marne, à environ 25 kilomètres au sud-est de la ville de Langres et 65 kilomètres au nord-est de la ville de Dijon, le parc éolien de Sud Vannier bénéficie d'un contrat de vente sur 20 ans avec un tarif garanti. La mise en service est planifiée pour le premier semestre 2023.

Signature d'un corporate PPA de 30 MW avec Leroy Merlin pour une nouvelle centrale solaire¹¹

Leroy Merlin et Voltalia ont signé un contrat de vente de l'électricité qui sera produite par une nouvelle centrale solaire, spécifiquement construite pour Leroy Merlin. Cet accord permettra à Leroy Merlin de s'approvisionner pour environ 15% de sa consommation électrique en énergie renouvelable. La mise en service est prévue pour 2025.

Nouveau PPA de 2,9 MW en Guyane française¹²

La Commission de régulation de l'énergie (CRE) a autorisé Voltalia à signer un contrat avec EDF SEI pour la vente de l'électricité que produira une nouvelle centrale hydroélectrique au fil de l'eau située sur la rivière Inini

⁷ Communiqué du 1^{er} juillet 2022

⁸ Communiqué du 8 septembre 2022

⁹ Communiqué du 22 septembre 2022

¹⁰ Communiqué du 27 juillet 2022

¹¹ Communiqué du 26 septembre 2022

¹² Communiqué du 31 août 2022

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

au lieu-dit Saut-Sonnelle dans la commune de Maripa-Soula, en Guyane. Ce contrat porte sur une période d'au moins 30 ans à compter de la mise en service de l'installation prévue en 2026.

Helexia aide les entreprises européennes à affronter la crise énergétique, avec un portefeuille solaire sous contrats qui est passé de 52 à 427 MW en 36 mois¹³

Dans un contexte de rareté de l'énergie et d'inflation des coûts, l'offre proposée par Helexia répond parfaitement aux grands enjeux auxquels les entreprises doivent faire face aujourd'hui : réduction de l'empreinte carbone, diminution de la facture d'énergie et accès à l'autonomie énergétique. Pour y parvenir, Helexia propose aux entreprises une offre complète conjuguant services d'efficacité énergétique et production d'énergie solaire sur les sites des clients, en toiture comme sur leurs parkings, afin de transformer leurs contraintes en opportunités.

Lancement d'une émission additionnelle d'obligations convertibles vertes à échéance 2025 pour 50 millions d'euros¹⁴

Voltafia SA a lancé une émission additionnelle d'obligations convertibles vertes (OCEANes Vertes) à échéance 2025 pour un montant nominal d'environ 50 millions d'euros entièrement assimilables aux OCEANes Vertes à échéance 2025 émises en janvier 2021.

Voltafia a clôturé avec succès son second plan d'actionnariat salarié¹⁵

Pour cette seconde édition, sept pays, soit 88% des collaborateurs, étaient éligibles : France, Portugal, Brésil, Grèce, Italie, Espagne, et Royaume-Uni. Au total, 72% des collaborateurs éligibles ont décidé de participer, contre 69,5% lors du premier plan.

AMBITIONS 2023

Voltafia anticipe d'un an son objectif de capacité installée et en construction de 2,6 GW, initialement prévu pour 2023

Voltafia annonce aujourd'hui que son objectif de puissance installée en exploitation et en construction de 2,6 GW, qu'il prévoyait d'atteindre fin 2023, sera atteint fin 2022, avec un an d'avance. A ce jour, la puissance installée en exploitation et en construction de Voltafia s'élève à 2,4 GW, auxquels seront ajoutés 200 MW supplémentaires lancés d'ici la fin d'année.

Voltafia confirme son objectif d'EBITDA en 2023

Voltafia réitère son objectif d'EBITDA normatif¹⁶ devant atteindre en 2023 la fourchette de 275 à 300 millions d'euros.

¹³ Communiqué du 23 août 2022

¹⁴ Communiqué du 26 juillet 2022

¹⁵ Communiqué du 11 juillet 2022

¹⁶ « Normatif » signifie calculé avec un taux de change EUR/BRL moyen annuel de 6,3 et une ressource éolienne, solaire et hydraulique correspondant à la moyenne sur le long terme

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

NOUVELLES AMBITIONS POST 2023 PROCHAINEMENT PRESENTÉES

Voltalia présentera de nouvelles ambitions post 2023 lors d'une réunion organisée postérieurement à l'annonce des revenus du troisième trimestre, dont les modalités définitives seront communiquées ultérieurement.

Déclarations prospectives

Ce communiqué contient des déclarations prospectives. Ces déclarations ne constituent pas des données 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 réels 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 2021 de Voltalia déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 2 mai 2022 sous le numéro D.22-0410. Ces déclarations prospectives sont données uniquement à la date du présent communiqué de presse et Voltalia ne prend aucun engagement de mettre à jour les informations et déclarations prospectives incluses dans ce communiqué de presse afin de refléter tout changement affectant les prévisions ou les événements, conditions ou circonstances sur lesquels ces déclarations prospectives sont fondées.

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

Capacité installée au 30 juin 2022

En MW	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride ¹⁷	30 juin 2022	30 juin 2021
Belgique		15,0				15,0	13,1
Brésil	732,3	76,7			12,0	821,0	936,3
Egypte		32,0				32,0	32,0
France	64,2	105,9		4,5		174,6	153,7
Guyane française		17,1 ¹⁸	6,8	5,4		29,3	29,7
Grèce		16,7				16,7	4,7
Italie		13,7				13,7	10,8
Jordanie		57,0				57,0	57,0
Portugal		19,7				19,7	14,9
Espagne		7,8				7,8	5,1
Royaume-Uni		39,3 ¹⁹				39,3	7,3
Total	796,5	400,9	6,8	9,9	12,0	1 226,1	1 264,7

Capacité en construction au 30 juin 2022

Nom du projet	Capacité	Technologie	Pays
Canudos 1	99,4	Eolien	Brésil
Cafesoca	7,5	Hydro	Brésil
SSM 1&2	247,3	Solaire	Brésil
SSM 3-6	260,0	Solaire	Brésil
Helexia	87,0	Solaire	Brésil
Helexia	2,1	Solaire	France
Helexia	1,9	Solaire	Italie
Helexia	0,7	Solaire	Portugal
Helexia	0,1	Solaire	Espagne
Sable Blanc	5,0	Solaire	France
Montclar	3,7	Solaire	France
South Farm Solar	49,9	Solaire	Royaume-Uni
Karavasta	140,0	Solaire	Albanie
Divers	12,0	Solaire	Portugal
Total (en MW)	916,7		

Production d'électricité au 30 juin 2022

En GWh	Eolien	Solaire	Biomasse	Hydro	Hybride ²⁰	S1 2022	S1 2021
Brésil	965,6	14,4			20,9	1 000,9	1 324,5
Egypte		39,0				39,0	39,9
Jordanie		65,6				65,6	68,1
France	62,9	69,1		2,4		134,4	133,9
Guyane française		2,1	17,9	1,6		21,6	25,3
Grèce		9,0				9,0	3,5
Royaume-Uni		4,7				4,7	4,2
Portugal		13,1				13,1	8,2
Italie		7,7				7,7	6,3
Belgique		7,4				7,4	5,9
Espagne		5,2				5,2	2,8
Total	1 028,5	237,2	17,9	4,0	20,9	1 308,5	1 622,5

¹⁷ 4 MW de solaire et 12 MW de thermique

¹⁸ Incluant le complexe de stockage de Toco

¹⁹ Incluant le complexe de stockage de Hallen

²⁰ Incluant la production solaire d'Oiaopoque

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

Compte de résultat consolidé (Non audité)

En milliers d'euros	Au 30 juin 2022	Au 30 juin 2021
Revenus	214 251	150 651
Chiffre d'affaires	198 117	149 517
Achats et sous-traitance	(83 888)	(51 134)
Autres charges d'exploitation	(57 768)	(44 838)
Charges de personnel	(25 257)	(23 300)
Autres produits et charges courants	16 229	3 898
EBITDA	47 433	34 143
Dotations et reprises aux amortissements, provisions et dépréciations	(31 797)	(33 033)
Résultat opérationnel courant	15 636	1 110
Autres produits et charges non courants	(42)	(1 297)
Résultat opérationnel (EBIT)	15 594	(187)
Coût net de l'endettement financier	(28 646)	(20 865)
Autres produits et charges financiers	14 746	2 806
Impôt sur les résultats et assimilés	(8 258)	(4 051)
Quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	(188)	(7)
Résultat net	(6 752)	(22 304)
Participations ne conférant pas le contrôle	(2 124)	(880)
Part du Groupe	(4 628)	(21 424)

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

Bilan consolidé (Non audité)

En milliers d'euros	Au 30 juin 2022	Au 31 décembre 2021
Goodwill	78 123	77 767
Droits d'utilisation	44 219	43 332
Immobilisations incorporelles	257 480	210 691
Immobilisations corporelles	1 546 436	1 255 870
Participations dans des entreprises associées	2 469	2 765
Autres actifs financiers non courants	16 074	16 646
Actifs d'impôts différés	1 705	1 521
Autres actifs non courants	-	-
Actifs non courants	1 946 506	1 608 592
Stocks, encours et avances fournisseurs	87 604	63 038
Actifs de contrat	38 962	22 799
Créances commerciales	84 797	72 156
Autres actifs financiers courants	42 745	10 793
Autres actifs courants	59 624	44 178
Trésorerie et équivalents de trésorerie	331 047	291 404
Actifs courants	644 779	504 368
Total Actif	2 591 285	2 112 960
Capitaux propres part du Groupe	756 929	671 796
Intérêts attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle	107 842	62 404
Capitaux propres	864 771	734 200
Provisions non courantes	7 727	8 521
Provisions pour départs en retraite & pensions	1 005	1 490
Passifs d'impôts différés	19 400	16 648
Financements non courants	992 399	882 632
Autres passifs financiers non courants	16 430	14 770
Autres passifs non courants	33	39
Passifs non courants	1 036 994	924 100
Provisions courantes	4 772	5 223
Financements courants	405 281	167 400
Passifs de contrat	6 717	5 792
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	220 912	231 731
Autres passifs financiers courants	7 540	15 391
Autres passifs courants	44 298	29 123
Passifs courants	689 520	454 660
Total Passif	2 591 285	2 112 960

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28 septembre 2022

Prochain rendez-vous : **Revenus du troisième trimestre 2022**, le 19 octobre 2022 (après bourse)

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 plus de 2,4 GW et d'un portefeuille de projets en développement d'une capacité totale de 13,6 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 1 450 collaborateurs dans 20 pays sur 4 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 Enternext Tech 40 et CAC Mid&Small, L'entreprise est également incluse dans le Gaïa-Index, l'indice des valeurs moyennes responsables

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

Actifin
Relations Presse : Jennifer Jullia
jjullia@actifin.fr T : +33 (0)1 56 88 11 11