



ALBIOMA

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

PARIS LA DÉFENSE, LE 7 MARS 2018

RÉSULTATS ANNUELS 2017

Résultats supérieurs aux objectifs

Très bonnes performances des installations en France et au Brésil

Le Conseil d'Administration d'Albioma, réuni le 5 mars 2018 sous la présidence de Jacques Pétry, a arrêté les comptes consolidés du Groupe pour l'exercice 2017.

Frédéric Moyne, Directeur Général, déclare : « Nos très bons résultats 2017 témoignent du savoir-faire de nos équipes, de la robustesse de notre modèle, et de la qualité du service que nous rendons à nos clients et partenaires : la fourniture d'une énergie renouvelable fiable et disponible toute l'année. Pour la première fois de notre histoire, nous dépassons le seuil des 50% d'énergie renouvelable dans notre mix. Notre positionnement d'acteur majeur de la transition énergétique dans l'Outre-mer français s'est renforcé en 2017 ; au Brésil où nous avons signé en fin d'année notre quatrième investissement en quatre ans, nous démontrons que notre expertise industrielle est reconnue à l'international. »

CHIFFRES CLÉS CONSOLIDÉS DE L'EXERCICE 2017

<i>En millions d'euros¹</i>	2017	2016	Var. %
Chiffre d'affaires	403,2	367,8	+10%
EBITDA	138,3	131,4	+5%
Résultat net	44,3	42,1	+5%
Résultat net part du Groupe	37,4	33,0	+13%

1. Données auditées.

Le chiffre d'affaires progresse de 10 % à 403 millions d'euros (4 % hors effet prix des combustibles) grâce à la hausse des primes fixes liée à l'indexation contractuelle et aux récents avenants aux contrats signés avec EDF, et sous l'effet de la très bonne performance opérationnelle des installations Biomasse Thermique en France et au Brésil.

Sous les mêmes effets, l'EBITDA de l'exercice progresse de 5 % à 138,3 millions d'euros et le résultat net part du Groupe est en forte croissance de 13 % à 37,4 millions d'euros ; ce dernier agrégat comprend des éléments exceptionnels liés à la variation des impôts différés (baisse du taux d'impôt sur les sociétés) et au remboursement de la contribution additionnelle sur les dividendes opéré par l'État.



FRANCE

Très bonnes performances des installations thermiques en Outre-mer

La disponibilité des centrales thermiques en France s'établit à 89,6 % en 2017 (à comparer à 89,2 % en 2016), démontrant la capacité du Groupe à maîtriser les arrêts de maintenance et ceux liés à la mise en œuvre du programme d'investissements IED.

La production totale d'électricité des installations thermiques de l'Outre-mer français est en très légère baisse (2 043 GWh à comparer à 2 053 GWh en 2016) du fait d'une diminution du taux d'appel en Guadeloupe.

L'EBITDA de l'activité, soutenu par la contribution des avenants signés avec EDF par les centrales Albioma Caraïbes et Albioma Le Moule aux Antilles s'élève à 102,1 millions d'euros sur l'exercice 2017, en croissance de 6 % par rapport à 2016 (96,0 millions d'euros).

Le préavis de grève déposé le 2 novembre 2017 est toujours en cours. Le contexte social demeure tendu.

Galion 2 et TAC Saint-Pierre : mise en service au deuxième trimestre 2018

Les tests de fonctionnement de la centrale bagasse/biomasse Galion 2 en Martinique (40 MW, 205 millions d'euros d'investissement) sont en cours de finalisation. Le premier couplage de l'installation au réseau sera réalisé d'ici à la fin du mois.

Les travaux de construction de la turbine à combustion au bioéthanol de Saint-Pierre, à La Réunion (41 MW, 60 millions d'euros d'investissement), s'achèveront au cours des prochaines semaines en vue de l'initiation de la phase de tests.

La mise en service des deux installations est prévue au deuxième trimestre 2018.

Programme d'investissements IED : signature des avenants pour l'ensemble des centrales thermiques

Grâce à la signature, en 2017, des avenants aux contrats EDF des centrales Albioma Caraïbes et Albioma Le Moule, le programme d'investissements IED de modernisation des systèmes de traitement des fumées est désormais sécurisé sur l'ensemble du parc thermique du Groupe en Outre-mer. La mise en service des équipements sera réalisée fin 2019 pour toutes les centrales.

Dans le cadre de la mise en œuvre de ce programme, le Groupe a réalisé les travaux de certaines tranches des usines du Gol et de Bois-Rouge au cours des arrêts programmés.

Solaire : des performances solides

En dépit de conditions d'ensoleillement moins favorables, la production d'électricité de l'activité Solaire reste élevée (95 GWh), stable par rapport à 2016 à périmètre comparable.

L'EBITDA de l'activité ressort à 32,0 millions d'euros en 2017, en hausse de 2 % par rapport à 2016 (31,4 millions d'euros).

De nouveaux projets dans le Solaire avec stockage d'énergie

Le Groupe a poursuivi son développement, avec près de 10 MWh de nouveaux projets avec stockage d'énergie remportés en 2016 et 2017 dans le cadre des appels d'offres initiés par la Commission de Régulation de l'Énergie. Les mises en service des projets s'échelonnent de 2018 à 2020, les chantiers de construction de la centrale du Grand Port Maritime de La Réunion (1,4 MWh) et de Sainte-Rose en Guadeloupe (3,3 MWh installés sur un centre de stockage de déchets) étant d'ores et déjà initiés.



ÎLE MAURICE

Excellente performance des installations

La disponibilité des unités mauriciennes ressort à un niveau élevé de 93,8 %, à comparer à 93,4 % en 2016. La production électrique est passée de 1 151 GWh en 2016 à 1 173 GWh en 2017.

L'EBITDA de l'activité s'établit à 3,5 millions d'euros (correspondant à la quote-part de résultat mise en équivalence) en 2017 (contre 3,2 millions d'euros en 2016).

BRÉSIL

Bonne performance des centrales Rio Pardo et Codora Energia

Les deux centrales brésiliennes réalisent de bonnes performances et affichent une production en hausse en 2017 (248 GWh à comparer à 238 GWh en 2016) en maintenant un niveau de rendement élevé, en dépit d'un début de campagne sucrière tardif lié notamment à des conditions météorologiques défavorables.

L'EBITDA progresse de 7 % à 7,7 millions d'euros sur l'exercice 2017 (contre 7,2 millions d'euros en 2016), soutenu par un prix de vente moyen de l'énergie plus élevé qu'en 2016.

Développement : acquisition d'une nouvelle centrale auprès de Jalles Machado et poursuite du développement du projet Vale do Paraná

Le Groupe a annoncé le 18 décembre 2017 la signature d'un accord pour l'acquisition par Albioma de 60 % de la centrale de cogénération bagasse attenante à la sucrerie Jalles Machado (capacité annuelle de 2,8 millions de tonnes de canne). Ce projet, dans le cadre d'un deuxième partenariat avec le groupe Jalles Machado, prévoit la rénovation des chaudières existantes et l'installation d'une nouvelle turbine de 25 MW pour porter la capacité totale de la centrale à 65 MW. La levée des dernières conditions suspensives permettant de finaliser l'acquisition est prévue en 2018.

Le Groupe avait par ailleurs annoncé en 2016 la signature d'un accord de coopération avec Vale do Paraná, une distillerie de l'État de São Paulo (capacité annuelle de 2 millions de tonnes de canne), en vue du raccordement au réseau, de la rénovation et de l'exploitation de son installation de cogénération à compter de 2021. Le permis de raccordement au réseau a été obtenu en février 2017, conformément au plan de marche.

UN BILAN SOLIDE POUR FINANCER LA CROISSANCE

La dette financière brute consolidée est en augmentation notamment à la suite des levées de dette destinées au financement des projets en cours de construction (Galion 2, TAC Saint-Pierre, IED). Elle s'élève à 707 millions d'euros à fin 2017, contre 648 millions d'euros à la fin de l'exercice 2016. La dette projet est de 622 millions d'euros (contre 563 millions d'euros à fin 2016).

À l'issue d'un exercice 2017 marqué par l'engagement de près de 147 millions d'euros d'investissements de développement et une bonne génération de trésorerie, la trésorerie du Groupe, incluant les dépôts de garantie, s'élève à 95 millions d'euros contre 99 millions d'euros au 31 décembre 2016. La dette financière nette consolidée est de 613 millions d'euros (contre 549 millions d'euros à fin 2016).

DIVIDENDES

Le Conseil d'Administration proposera à l'Assemblée Générale des actionnaires la distribution d'un dividende de 0,60 euro par action, en hausse de 5 % par rapport à 2017,



avec option pour le paiement de 50 % en actions nouvelles (soit un taux de distribution de 57 % du résultat net part du Groupe 2017 hors éléments exceptionnels).

OBJECTIFS

Pour 2018, le Groupe annonce des objectifs d'EBITDA de 158 à 166 millions d'euros et de résultat net part du Groupe de 37 à 42 millions d'euros.

Prochain rendez-vous : chiffre d'affaires du premier trimestre de l'exercice 2018, le 25 avril 2018 avant bourse.

À PROPOS D'ALBIOMA

Producteur d'énergie renouvelable indépendant, Albioma est engagé dans la transition énergétique grâce à la biomasse et au photovoltaïque.

Le Groupe, implanté en Outre-Mer français, à l'Île Maurice et au Brésil, a développé depuis 20 ans un partenariat unique avec le monde sucrier pour produire de l'énergie renouvelable à partir de la bagasse, résidu fibreux de la canne à sucre.

Albioma est aussi le premier producteur d'énergie photovoltaïque en Outre-mer où il construit et exploite des projets innovants avec stockage.

Pour plus d'informations, consultez www.albioma.com

CONTACT INVESTISSEURS

JULIEN GAUTHIER
+33 (0)1 47 76 67 00

CONTACT MEDIAS

CHARLOTTE NEUVY
+33 (0)1 47 76 67 24 – presse@albioma.com



ANNEXES

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ SIMPLIFIÉ

<i>En millions d'euros</i>	2017	2016	Var. %
Chiffre d'affaires	403,2	367,8	+10%
EBITDA	138,3	131,4	+5%
Dépréciations, amortissements, provisions et autres	(58,4)	(53,6)	-9%
Résultat opérationnel	79,9	77,8	+3%
Résultat financier	(23,7)	(26,8)	+11%
Impôts	(11,9)	(8,9)	-34%
<i>Taux d'impôt effectif¹</i>	<i>22,6%</i>	<i>18,6%</i>	
Résultat net consolidé	44,3	42,1	+5%
Résultat net part du Groupe de l'ensemble consolidé	37,4	33,0	+13%
Bénéfice net par action de l'ensemble consolidé (en euros)	1,24	1,10	+12%

1. Le taux d'impôt normatif ressort à 34,4 % (taux d'impôt effectif retraité des effets des dépréciations non déductibles, hors Brésil et hors effet du changement de taux d'impôt à compter de 2019). Au 31 décembre 2016, le taux était de 38,3 %.



BILAN CONSOLIDÉ SIMPLIFIÉ

<i>En millions d'euros</i>	31/12/2017	31/12/2016
Actif		
Écarts d'acquisition	12	12
Immobilisations incorporelles et corporelles	1 141	1 048
Autres actifs non courants	34	36
Total des actifs non courants	1 186	1 096
Actifs courants	140	136
Trésorerie et équivalents de trésorerie	92	96
Total actif	1 419	1 329
Passif		
Capitaux propres part du Groupe	389	365
Intérêts ne conférant pas le contrôle	78	74
Total des capitaux propres	467	438
Dettes financières courantes et non courantes	707	648
Autres passifs non courants	119	124
Passifs courants	125	118
Total passif	1 419	1 329



TABLEAU SIMPLIFIÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS

<i>En millions d'euros</i>	2017	2016
Capacité d'autofinancement	139,4	132,7
Variation du besoin en fonds de roulement	(1,9)	8,1
Impôts décaissés	(17,0)	(19,2)
Flux net de trésorerie opérationnelle	120,6	121,5
Capex d'exploitation	(12,4)	(17,3)
Free cash-flow d'exploitation	108,1	104,2
Capex de développement	(146,9)	(117,5)
Autres / Acquisitions / Cessions	2,5	4,0
Flux de trésorerie d'investissement	(144,4)	(113,5)
Dividendes versés aux actionnaires d'Albioma	(10,6)	(11,6)
Emprunts (augmentations)	105,6	169,5
Emprunts (remboursements)	(41,4)	(74,4)
Coût de l'endettement financier	(24,3)	(27,1)
Autres	4,0	(0,8)
Flux net de trésorerie de financement	33,3	55,7
Effet du change sur la trésorerie	(0,9)	1,4
Variation nette de la trésorerie	(3,9)	47,8
Trésorerie d'ouverture	96,0	48,2
Trésorerie de clôture	92,1	96,0