











**BORALEX** 

20 En plein essor
Se positionner pour

une croissance durable

## **AVERTISSEMENT**

## Déclarations prospectives

Certaines déclarations contenues dans cette présentation, incluant celles ayant trait aux résultats et au rendement pour des périodes futures aux cibles de puissance installée, BAIIA(A) et flux de trésorerie discrétionnaires, au plan stratégique, au modèle d'affaires et à la stratégie de croissance de la Société, à la croissance organique et à la croissance par fusions et acquisitions, à l'obtention d'une cote de crédit « Investment Grade » d'ici 2025, au maintien du dividende trimestriel à 0.1650 \$ par action, aux objectifs financiers, aux projets de production d'énergie renouvelable en portefeuille ou sur le Chemin de croissance de la Société et aux objectifs reliés à la stratégie de responsabilité sociétale d'entreprise (RSE) constituent des déclarations prospectives fondées sur des prévisions actuelles, au sens des lois sur les valeurs mobilières.

Les déclarations prospectives reposent sur des hypothèses importantes, y compris les suivantes : les hypothèses posées quant au rendement que la Société tirera de ses projets, selon les estimations et les attentes de la direction en ce qui a trait aux facteurs liés aux vents et à d'autres facteurs, les opportunités qui pourraient être disponibles dans les divers secteurs visés pour la croissance ou la diversification, les hypothèses posées quant aux marges du BAIIA(A), les hypothèses posées quant à la situation dans le secteur et à la conjoncture économique en général, la concurrence et la disponibilité du financement et de partenaires. Bien que la Société estime que ces facteurs et hypothèses sont raisonnables, selon les renseignements dont elle dispose actuellement, ceux-ci pourraient se révéler inexacts.

Boralex tient à préciser que, par leur nature même, les déclarations prospectives comportent des risques et des incertitudes et que ses résultats, ou les mesures qu'elle adopte, pourraient différer significativement de ceux qui sont indiqués ou sous-jacents à ces déclarations, ou pourraient avoir une incidence sur le degré de réalisation d'une déclaration prospective donnée. Les principaux facteurs pouvant entraîner une différence significative entre les résultats réels de la Société et les informations financières prospectives ou attentes formulées dans les déclarations prospectives incluent notamment, l'effet général des conditions économiques, les fluctuations de diverses devises, les fluctuations des prix de vente d'énergie, la capacité de financement de la Société, la concurrence, les changements dans les conditions générales du marché, la réglementation régissant son industrie, les litiges et autres questions réglementaires liées aux projets en exploitation ou en développement, ainsi que certains autres facteurs énumérés dans les documents déposés par la Société auprès des différentes commissions des valeurs mobilières.

À moins d'indication contraire de la Société, les déclarations prospectives ne tiennent pas compte de l'effet que pourraient avoir sur ses activités, des transactions, des éléments non récurrents ou d'autres éléments exceptionnels annoncés ou survenant après que ces déclarations ont été faites. Rien ne garantit que les résultats, le rendement ou les réalisations, tels qu'ils sont formulés ou sous-entendus dans les déclarations prospectives, se concrétiseront. Le lecteur est donc prié de ne pas se fier indûment à ces déclarations prospectives.

À moins de n'y être tenue en vertu des lois sur les valeurs mobilières applicables, la direction de Boralex n'assume aucune obligation quant à la mise à jour ou à la révision des déclarations prospectives en raison de nouvelles informations, d'événements futurs ou d'autres changements.

## Mesures financières non conformes aux IFRS et autres mesures financières

Afin d'évaluer la performance de ses actifs et de ses secteurs d'activité, Boralex utilise des mesures de performance de ses actifs et de ses secteurs d'activité qui ne sont pas des mesures financières conformes aux IFRS. La direction est d'avis que ces mesures représentent des indicateurs financiers largement utilisés par les investisseurs pour évaluer la performance d'exploitation et la capacité d'une entreprise à générer des liquidités à même ses activités d'exploitation. Les mesures financières non conformes aux IFRS et autres mesures financières permettent également aux investisseurs de mieux comprendre le fondement des prises de décisions de la Société, puisque celle-ci s'appuie sur ces mesures pour prendre des décisions financières, stratégiques et opérationnelles. Ces mesures financières non conformes aux IFRS ne doivent pas être considérées comme des mesures remplaçant une mesure conforme aux IFRS.

Ces mesures financières non conformes aux IFRS et autres mesures financières sont établies principalement à partir des états financiers consolidés audités, mais n'ont pas un sens normalisé prescrit par les IFRS; par conséquent, elles pourraient ne pas être comparables aux résultats d'autres sociétés qui utilisent des mesures de performance portant des noms similaires. Les mesures financières non conformes aux IFRS et autres mesures financières ne sont pas auditées. Elles comportent des limitations importantes à titre d'outils d'analyse, et les investisseurs ne doivent pas les examiner isolément ni se fier outre mesure aux ratios ou aux pourcentages calculés à l'aide de celles-ci.

La Société utilise les termes « BAIIA(A) », « combiné », « coefficient d'endettement net », « marge brute d'autofinancement », « flux de trésorerie discrétionnaires », « ratio de distribution », « ratio de réinvestissement », « production anticipée », « flux de trésorerie discrétionnaires par action » et « taux de croissance annuel composé » pour évaluer la performance de ses actifs et de ses secteurs d'activités. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021 de Boralex.

## Général

2

Les données exprimées en pourcentage sont calculées à partir de montants en milliers de dollars. Les chiffres entre parenthèses indiquent les résultats selon le Combiné, comparativement à ceux obtenus selon le Consolidé.















## Faits saillants

annuel 2021.

Les chiffres entre parenthèses indiquent les résultats selon le Combiné<sup>1</sup>, comparativement à ceux obtenus selon le Consolidé.

- 1. Résultat d'exploitation de 74 M\$ (82 M\$) au T4-2021, une hausse de 23% (8 %) sur les 60 M\$ (76 M\$) du T4-2020. BAIIA(A)<sup>2</sup> de 152 M\$ (163 M\$), une hausse de 10% (5 %) sur les 137 M\$ (155 M\$) du T4-2020.
- 2. Résultat d'exploitation de 182 M\$ (219 M\$) pour l'exercice 2021, une hausse de 7 % (diminution de 3 %) sur les 172 M\$ (225 M\$) de 2020. BAIIA(A) de 490 M\$ (535 M\$) pour l'exercice 2021, une hausse de 13 % (4 %) sur les 434 M\$ (513 M\$) de 2020.
- 3. Production de 2 % supérieure (6 % inférieure) à la production du T4-2020 et 12 % inférieure à la production anticipée<sup>3</sup>.
- 4. Ajout de 137 MW de projets à la phase « Préliminaire » du portefeuille de projets.
- 5. Avancement de 3 projets totalisant 41 MW en phase « Projets en construction ou prêt à construire » du *Chemin de croissance.*

Le Combiné est une mesure financière non conforme aux PCGR et n'a pas de définition normalisée selon les normes IFRS. Par conséquent, cette mesure peut ne pas être comparable à des mesures semblables utilisées par d'autres sociétés. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.
 Le BAIIA(A) est un total des mesures sectorielles. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.
 La Production anticipée est une mesure financière supplémentaire. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport

# Environnement d'affaires - Canada et États-Unis

- 1. Certaines parties du Plan américain « Build Back Better » sont en attente d'approbation, causant ainsi des délais dans l'annonce des résultats de l'appel d'offres Tier 1 de NYSERDA.
- 2. Appels d'offres au Québec pour 300 MW d'énergie éolienne et 480 MW de contribution en puissance de sources renouvelables en 2022.
- 3. Poursuite du processus d'approbation du Projet de ligne d'exportation d'Hydro-Québec vers la ville de New York retenu dans l'appel d'offres Tier 4 de NYSERDA.

# Environnement d'affaires - France

- Le contexte politique et les difficultés rencontrées dans l'exploitation de centrales nucléaires existantes suscitent des débats sur la place des énergies nucléaires et des énergies renouvelables dans la transition énergétique en France.
- Les scénarios développés par la RTE<sup>1</sup> (voir ci-dessous) offrent une bonne base de référence et illustrent le fort potentiel de développement des énergies renouvelables.

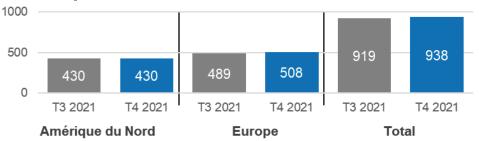
	Solaire	Éolien terrestre	Éolien en mer	Nucléaire historique	Nouveau nucléaire
1	208 GW	74 GW	62 GW		
	21X	4X			
2	200 GW	58 GW	45 GW	16 GW	_
	20X	3.5X			
3	125 GW	72 GW	60 GW	16 GW	_
	12X	4X			
4	110 GW	55 GW	45 GW	16 GW	13 GW
	11X	3.3X			
5	85 GW	50 GW	35 GW	16 GW	23 GW
	8.5X	2.9X			
6	70 GW	43 GW	22 GW	24 GW	28 GW
	7X	2.5X			

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Réseau de Transport Électrique

## ORIENTATION CROISSANCE

## CHANGEMENTS DANS LE PORTEFEUILLE DE PROJETS

## Phase préliminaire



## Explication des principaux écarts : + 160 MW – 141 MW = + 19 MW

- Ajout de 6 nouveaux projets éoliens en France: + 71 MW
- Ajout de 5 projets solaires en France : + 66 MW
- Modifications projets éoliens en France : + 23 MW
- Modifications projets solaires en France : 2 MW
- Passage en phase mi-parcours de 6 projets éoliens en France : 102 MW
- Passage en phase mi-parcours de 2 projets solaires en France : 21 MW
- Abandon d'un projet éolien en France : -16 MW

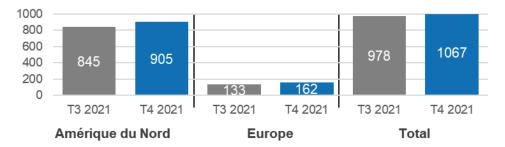
## Phase mi-parcours



#### Explication des principaux écarts : + 124 MW - 133 MW = - 9 MW

- Avancement de 6 projets éoliens France en mi-parcours et augmentation de puissance : + 106 MW
- Avancement de 2 projets solaires en France en phase mi-parcours: + 18 MW
- Modification projets Écosse : 30 MW
- Passage d'un projet éolien au Canada en phase avancée : -60 MW
- Passage de 2 projets éoliens en France en phase avancée : -43 MW

#### Phase avancée



#### Explication des principaux écarts : + 101 MW - 12 MW = + 89 MW

- Avancement de 2 projets éoliens en France en phase avancée : +41 MW
- Avancement d'un projet éolien au Canada : + 60 MW
- Passage en phase construction ou prêt à construire d'un projet solaire en France : - 12 MW

## ORIENTATION CROISSANCE

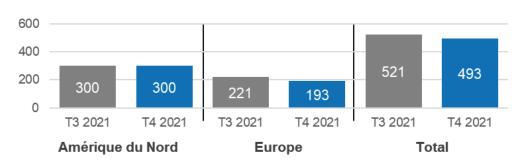
# CHANGEMENTS DANS LE PORTEFEUILLE DE PROJETS RÉPARTITION DES PROJETS DE DÉVELOPPEMENT DE BORALEX

LLE DE PROJETS		CANADA ET ÉTATS-UNIS	FRANCE ET AUTRES	TOTAL BORALEX
PRÉLIMINAIRE				
Droits fonciers sécurisés     Interconnexion possible	•	315 MW	315 MW	630 MW
Vérification de l'acceptabilité par les	<b>\$3</b>	115 MW	193 MW	308 MW
règlementaires	PUISSANCE DE PRODUCTION	430 MW	508 MW	938 MW
	STOCKAGE []	190 MW		190 MW
MI-PARCOURS				
Amérique du Nord : Évaluation et design  préliminaire pour faire une sourplesies		500 MW	617 MW	1 117 MW
			121 MW	121 MW
d'autorisations administratives effectuées	PUISSANCE DE PRODUCTION	500 MW	738 MW	1 238 MW
	STOCKAGE 🕖	-	-	-
AVANCÉE				
Amérique du Nord : Projet soumis dans un appel d'offres <sup>(1)</sup>	•	60 MW	162 MW	222 MW
<ul> <li>Europe : Projet autorisé par les autorités règlementaires et soumis dans un appel</li> </ul>		845 MW	-	845 MW
d'offres (France) <sup>(1)</sup>	PUISSANCE DE PRODUCTION	905 MW	162 MW	1 067 MW
projets avec PPA corporatifs	STOCKAGE	-		-
TOTAL	6	875 MW	1 094 MW	1 969 MW
TOTAL		960 MW	314 MW	1 274 MW
	PUISSANCE DE PRODUCTION	1835 MW	1 408 MW	3 243 MW
				-
	PRÉLIMINAIRE  Droits fonciers sécurisés Interconnexion possible Vérification de l'acceptabilité par les collectivités locales et des risques règlementaires  MI-PARCOURS  Amérique du Nord : Évaluation et design préliminaire pour faire une soumission Europe : Design préliminaire et demandes d'autorisations administratives effectuées  AVANCÉE  Amérique du Nord : Projet soumis dans un appel d'offres®  Europe : Projet autorisé par les autorités règlementaires et soumis dans un appel d'offres (France)®  Ou à la recherche active d'un partenaire pour les	PRÉLIMINAIRE  • Droits fonciers sécurisés • Interconnexion possible • Vérification de l'acceptabilité par les collectivités locales et des risques règlementaires  MI-PARCOURS  • Amérique du Nord : Évaluation et design préliminaire pour faire une soumission • Europe : Design préliminaire et demandes d'autorisations administratives effectuées  AMÉRIQUE DE PRODUCTION  STOCKAGE   • Amérique du Nord : Projet soumis dans un appel d'offres (Prance) (1) • Europe : Projet autorisé par les autorités règlementaires et soumis dans un appel d'offres (France) (1) • Ou à la recherche active d'un partenaire pour les projets avec PPA corporatifs  TOTAL	PRÉLIMINAIRE  Droits fonciers sécurisés Interconnexion possible Vérification de l'acceptabilité par les collectivités locales et des risques règlementaires  MI-PARCOURS Amérique du Nord : Évaluation et design préliminaire pour faire une soumission Europe : Design préliminaire et demandes d'autorisations administratives effectuées  AVANCÉE  AWANCÉE  AWANCÉE  AWANCÉE  AUANCÉE  AUANCÉE  AUANCÉE  PUISSANCE DE PRODUCTION  STOCKAGE  AVANCÉE  AUANCÉE  AUAN	PRÉLIMINAIRE  Droits fonciers sécurisés Interconnexion possible Vérification de l'acceptabilité par les collectivités locales et des risques règlementaires  PUISSANCE DE PRODUCTION TOTAL  PUISSANCE DE PRODUCTION TIS MW 315 MW 193 MW 193 MW 193 MW 508 MW 500 MW

## ORIENTATION CROISSANCE

## CHANGEMENTS DANS LE CHEMIN DE CROISSANCE

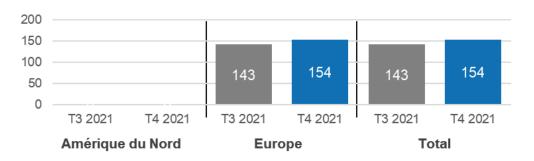
#### Phase sécurisée



#### Explication des principaux écarts : - 28 MW

- Passage du projet éolien Caumont-Chériennes en phase construction ou prêts à construire : - 18 MW
- Passage du projet éolien Préveranges en phase construction ou prêts à construire : - 10 MW

## Phase en construction ou prêts à construire



#### Explication des principaux écarts : +11 MW

- Avancement du projet éolien Caumont-Chériennes en phase construction ou prêts à construire : + 17 MW
- Avancement du projet éolien Préveranges en phase construction ou prêts à construire : + 12 MW
- Avancement du projet solaire Grange du Causse en phase construction ou prêts à construire : + 12 MW
- Projet éolien La Grande Borne mis en service : -9 MW
- Projet solaire Peyrolles mis en service : 12 MW
- Projet solaire La Clé des Champs mis en service : 9 MW

## ORIENTATION CROISSANCE

## CHANGEMENTS DANS LE CHEMIN DE CROISSANCE

#### CHEMIN DE CROISSANCE

TOTAL	SÉCURISÉE				
STOCKAGE ir a ir	<ul> <li>Amérique du Nord : Contrat obtenu (REC ou CAE) et interconnexion sécurisée</li> <li>Europe : Contrat obtenu (CAE) et interconnexion sécurisée (France); projet autorisé par les autorités règlementaires et interconnexion sécurisée (Écosse)</li> </ul>	STOCKAGE (2)	100 MW 200 MW <b>300 MW</b>	180 MW 13 MW 193 MW	280 MW 213 MW 493 MW
	EN CONSTRUCTION OU PRÊT À COI	NSTRUIRE			
	Permis obtenus	6		142 MW	142 MW
	<ul> <li>Financement en cours</li> <li>Date de mise en service établie</li> </ul>		-	12 MW	12 MW
	<ul> <li>Purgé de tous recours (France)</li> <li>Autorisé par le Conseil d'administration</li> </ul>	PUISSANCE DE PRODUCTION	-	154 MW	154 MW
	de Boralex	STOCKAGE	-	3 MW	3 MW
		<b>(</b>	100 MW	322 MW	422 MW
	TOTAL		200 MW	25 MW	225 MW
		PUISSANCE DE PRODUCTION	300 MW	347 MW	647 MW
		STOCKAGE (1)	-	3 MW	3 MW

## **ACTUELLEMENT EN EXPLOITATION 2 492 MW**

Au 31 décembre 2021(1)

<sup>(1)</sup> Et au 22 février 2022

Puissance installée<sup>(1)</sup>

119 MW

**MOULINS DU LOHAN** 65 MW | ÉOLIEN | FRANCE EDF | 20 ANS | CRAO | 1ER SEM. INV. 122 M\$ BAIIA 9 M\$

MONT DE BÉZARD 2 REPOWERING(3) | 13 MW ÉOLIEN | FRANCE | EDF

20 ANS | CRAO | 1ER SEM. 25 MW | INV. 53 M\$ BAIIA 5 M\$

PRÉVERANGES | 12 MW ÉOLIEN | FRANCE | EDF 20 ANS | CRAO | 1ER SEM. INV. 24 M\$ | BAIIA 2 M\$

**GRANGE DU CAUSSE** 12 MW | SOLAIRE | FRANCE CAE Corporatif | 20 ANS 1ER SEM. INV. 20 M\$ BAIIA 1 M\$

CAUMONT-CHÉRIENNES 17 MW | ÉOLIEN | FRANCE EDF | 20 ANS | CRAO | 2<sup>E</sup> SEM.

APUIAT(5) | 100 MW ÉOLIEN | QC (CANADA)

LIMEKILN | 90 MW ÉOLIEN | ÉCOSSE

**SEUIL DU CAMBRÉSIS 2-3** 20 MW | ÉOLIEN | FRANCE

**BOIS ST-AUBERT** 18 MW | ÉOLIEN | FRANCE

LES CENT MENCAUDÉES 15 MW | ÉOLIEN | FRANCE

**BOIS RICART** 14 MW | ÉOLIEN | FRANCE

MARCILLÉ | 12 MW ÉOLIEN | FRANCE

**BOIS DÉSIRÉ | 10 MW** ÉOLIEN | FRANCE

**ÉPARMONTS REPOWERING | 1 MW** ÉOLIEN | FRANCE

3 139 MW

**35 MW** 

**BOIS DES FONTAINES** 25 MW | ÉOLIEN | FRANCE EDF | 20 ANS | CRAO | 1ER SEM. INV. 43 M\$ | BAIIA 3 M\$

**EVITS ET JOSAPHAT** REPOWERING(3)

2 MW | ÉOLIEN | FRANCE EDF | 20 ANS | CR | 2<sup>E</sup> SEM. 14 MW | INV. 36 M\$ | BAIIA 3 M\$

REMISE DE RECLAINVILLE REPOWERING(3) 2 MW | ÉOLIEN | FRANCE

EDF | 20 ANS | CR | 2<sup>E</sup> SEM. 14 MW | INV. 35 M\$ | BAIIA 3 M\$

**BOUGAINVILLE** REPOWERING(3)

6 MW | ÉOLIEN | FRANCE EDF | 20 ANS | CRAO | 2<sup>E</sup> SEM. 18 MW | INV. 45 M\$ | BAIIA 4 M\$ | INV. 35 M\$ | BAIIA 2 M\$ **GREENS CORNERS** 

493 MW

120 MW | SOLAIRE N.Y. (É.U.)

**BALD MOUNTAIN** 20 MW | SOLAIRE N.Y. (É.U.)

SANDY CREEK | 20 MW SOLAIRE N.Y. (É.U.)

WEST RIVER | 20 MW SOLAIRE N.Y. (É.U.)

SKY HIGH | 20 MW SOLAIRE N.Y. (É.U.)

CRUIS | 13 MW SOLAIRE | FRANCE

2020

2 246 MW

2021<sup>(2)</sup>

2 492 MW

2022

2023

PROJETS SÉCURISÉS

TOTAL

CIBLE

**EN EXPLOITATION** 

**PROJETS EN CONSTRUCTION** OU PRÊTS À CONSTRUIRE (4)

(1) Correspond à la puissance installée de production et exclut la puissance installée pour des projets de stockage.

<sup>(2)</sup> Au 31 décembre 2021 et au 22 février 2022.

<sup>(3)</sup> Le projet de Evits et Josaphat repowering représente une puissance totale de 14 MW, soit un ajout de 2 MW, celui de Remise de Reclainville repowering représente une puissance totale de 14 MW, soit un ajout de 2 MW, celui de Bougainville repowering représente une puissance totale de 18 MW, soit un ajout de 6 MW et le projet Mont de Bézard 2 repowering représente une puissance totale de 25 MW, soit un ajout de 13 MW.

<sup>(4)</sup> L'investissement total et le BAllA annuel estimé pour les projets situés en France ont été convertis en dollars canadiens au taux de clôture au 31 décembre 2021.

<sup>&</sup>lt;sup>(5)</sup> La Société détient 50 % des actions du projet éolien d'une puissance totale de 200 MW et elle ne détient pas le contrôle.

## Réalisations 2021 - Orientations stratégiques

#### Croissance

- Mise en service en France d'un parc éolien et de deux parcs solaires d'une puissance installée totale de 30 MW au cours du quatrième trimestre.
- Avancement de deux projets éoliens totalisant
   29 MW au stade de Projets en construction ou prêts à construire.
- Ajout de projets éoliens totalisant 71 MW en phase préliminaire du portefeuille de projets au cours du quatrième trimestre.

#### **Diversification**

- Mise en service du parc solaire Peyrolles-en-Provence et mise en production du parc solaire Clé des champs.
- Ajout de 66 MW de projets solaires en phase préliminaire du portefeuille de projets au cours du quatrième trimestre.
- Avancement d'un projet solaire de 12 MW et d'un actif de stockage de 3 MW au stade de Projets en construction ou prêts à construire.

## Clientèle

- Signature d'un contrat d'achat d'électricité renouvelable de 20 ans pour la Consommation de METRO France (CAE corporatif).
- Signature d'un contrat d'achat d'électricité renouvelable de trois ans pour la Consommation de L'Oréal en France (CAE corporatif).

## **Optimisation**

- Début des travaux de construction de **Mont de Bézard II repowering**.
- Optimisation de la maintenance et de l'entretien pour des parcs éoliens au Canada d'une puissance installée totale de 161 MW (119 MW part de Boralex).





## **Bruno Guilmette**

Vice-président et chef de la direction financière







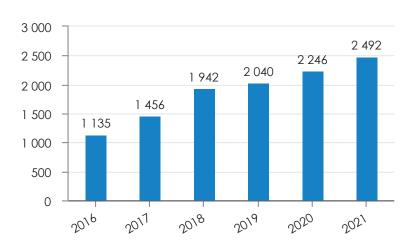




## Progrès sur les cibles d'entreprise 2025

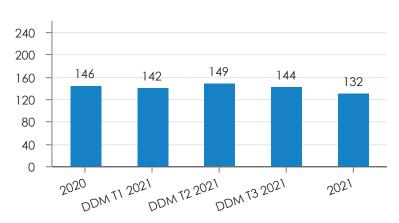
#### Puissance installée

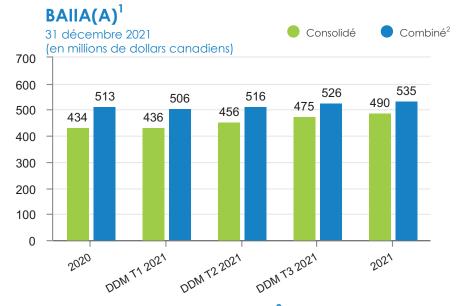
31 décembre 2021 (en MW)



## Flux de trésorerie discrétionnaires<sup>2</sup>

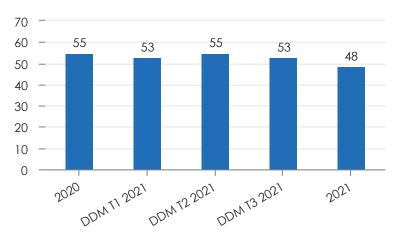
31 décembre 2021 (en millions de dollars canadiens)





#### Ratio de réinvestissement<sup>3</sup>

31 décembre 2021 (en %)



Le BAllA(A) est un total des mesures sectorielles. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Le Combiné et les Flux de trésorerie discrétionnaires sont des mesures financières non conformes aux PCGR et n'ont pas de définition normalisée selon les normes IFRS. Par conséquent, ces mesures peuvent ne pas être comparables à des mesures semblables utilisées par d'autres sociétés. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.

<sup>&</sup>lt;sup>3</sup>Le Ratio de réinvestissement est un ratio non conforme aux PCGR et n'a pas de définition normalisée selon les normes IFRS. Par conséquent, ce ratio peut ne pas être comparable à des mesures semblables utilisées par d'autres sociétés. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.

## Progrès sur les cibles d'entreprise 2025

## Être la référence RSE auprès de ses partenaires

**ENVIRONNEMENT** 

## Croître en ayant à coeur une trajectoire durable et résiliente

Gaz à effet de serre : Calcul des émissions de GES de portée (scope) 1 et 2 complété pour les années 2019-2021. Définition d'objectifs de tonnes de CO, évitées annuellement grâce à notre production d'énergie renouvelable d'ici 2025.

Adaptation au changement climatique : Lancement d'un groupe de travail interne qui pilotera l'intégration des recommandations du Groupe de travail sur l'information financière relative aux changements climatiques (GIFCC), aussi connu sous le nom de TCFD. Formation volontaire déployée auprès de l'ensemble des collaborateurs portant sur les impacts des changements climatiques et sur les conclusions de la COP26.

#### Respecter les vivants

Concertation avec les communautées : Déploiement de la formation interne sur les cultures autochtones avec un taux de complétion de 96% au Canada et 93% pour l'ensemble de l'Amérique du Nord. Participation à un ouvrage Dunod portant sur la Gestion de l'acceptabilité sociale territoriale des énergies renouvelables (EnR).

Inclusion, diversité et égalité chances : Adhésion à l'organisation Parité d'ici 30.

**GOUVERNANCE** 

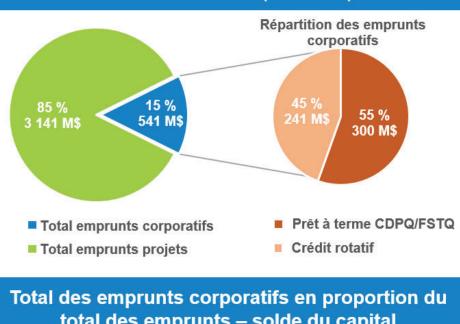
## Faire de l'exemplarité en matière de gestion une valeur partagée

Approvisionnement responsable: Finalisation de la révision de la Charte d'approvisionnement responsable qui sera déployée dès le premier trimestre 2022.

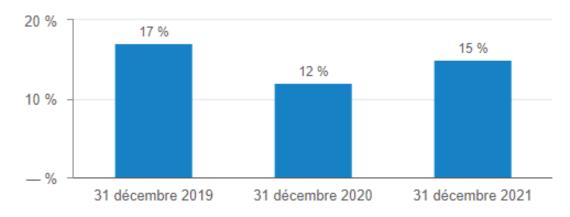
# Progrès sur les cibles d'entreprise 2025

Augmenter la proportion de financement corporatif, incluant le financement durable, et obtenir une cote de crédit "Investment Grade"

> Répartition des emprunts – solde du capital – 3,7 G\$ Au 31 décembre 2021 (Consolidé)



total des emprunts - solde du capital



## Production d'électricité - Combiné<sup>(1)</sup>

(en GWh)	T4 2021	Anticipée <sup>(2)</sup>	T4 2020	T4 2021 vs an	ticipée <sup>(2)</sup>	T4 2021 vs	T4 2020
	en GWh	en GWh	en GWh	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables <sup>(3)(5)</sup>	622	696	764	(74)	(11)	(142)	(19)
Acquisition - LP I, DM I et II	102	113	44	(11)	(10)	58	>100
Total éolien Canada	724	809	808	(85)	(11)	(84)	(10)
Éolien France							
Actifs comparables	551	664	700	(113)	(17)	(149)	(21)
Mises en service <sup>(4)</sup>	36	44	10	(8)	(18)	26	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	26	28	5	(2)	(7)	21	>100
Total éolien France	613	736	715	(123)	(17)	(102)	(14)
Total éolien							
Actifs comparables <sup>(3)(5)</sup>	1 173	1 360	1 464	(187)	(14)	(291)	(20)
Acquisition - LP I, DM I et II	102	113	44	(11)	(10)	58	>100
Mises en service <sup>(4)</sup>	36	44	10	(8)	(18)	26	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	26	28	5	(2)	(7)	21	>100
Total éolien	1 337	1 545	1 523	(208)	(13)	(186)	(12)
Hydro Canada	91	99	115	(8)	(8)	(24)	(21)
Hydro États-Unis	132	107	71	25	23	61	85
Total hydro	223	206	186	17	8	37	20
Solaire							
Actifs comparables	4	4	3	_	8	1	18
Mise en service - France <sup>(4)</sup>	1	4	_	(3)	(83)	1	_
Parcs solaires Boralex US Solar <sup>(3)</sup>	76	83	_	(7)	(8)	76	_
Total solaire	81	91	3	(10)	(11)	78	>100
Cession Blendecques	_	14	12	(14)	(100)	(12)	(100)
Senneterre	20	27	39	(7)	(24)	(19)	(48)
Total thermique	20	41	51	(21)	(50)	(31)	(60)
Total <sup>(3)</sup>	1 661	1 883	1 763	(222)	(12)	(102)	(6)

<sup>(1)</sup> Le Combiné est une mesure financière non conforme aux PCGR et n'a pas de définition normalisée selon les normes IFRS. Par conséquent, cette mesure peut ne pas être comparable à des mesures semblables utilisées par d'autres sociétés. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021

<sup>&</sup>lt;sup>(2)</sup> Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport annuel 2021.

<sup>(3)</sup> Inclut les compensations à la suite des limitations de production d'électricité demandées par les clients.

<sup>&</sup>lt;sup>(4)</sup> Se référer au tableau Évolution du portefeuille en exploitation de la section Sommaire des trois derniers exercices du rapport annuel 2021.

Oldman qui a été vendu en juillet 2021 n'a pas fait l'objet d'un redressement aux actifs comparables dû à son impact négligeable sur les résultats.

# Production d'électricité - Combiné<sup>(1)</sup>

(en GWh)	2021	Anticipée <sup>(2)</sup>	2020	2021 vs antic	ipée <sup>(2)</sup>	2021 vs :	2020
	en GWh	en GWh	en GWh	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables <sup>(3)(5)</sup>	2 276	2 384	2 5 1 9	(108)	(5)	(243)	(10)
Acquisition - LP I, DM I et II	374	388	44	(14)	(4)	330	>100
Total éolien Canada	2 650	2 772	2 563	(122)	(4)	87	5
Éolien France							
Actifs comparables	1 919	2 113	2 283	(194)	(9)	(364)	(16)
Mises en service <sup>(4)</sup>	139	155	31	(16)	(10)	108	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	90	97	24	(7)	(7)	66	>100
Total éolien France	2 148	2 365	2 338	(217)	(9)	(190)	(8)
Total éolien							
Actifs comparables <sup>(3)(5)</sup>	4 195	4 497	4 802	(302)	(7)	(607)	(13)
Acquisition - LP I, DM I et II	374	388	44	(14)	(4)	330	>100
Mises en service <sup>(4)</sup>	139	155	31	(16)	(10)	108	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	90	97	24	(7)	(7)	66	>100
Total éolien	4 798	5 137	4 901	(339)	(7)	(103)	(2)
Hydro Canada	382	408	409	(26)	(6)	(27)	(7)
Hydro États-Unis	407	392	337	15	4	70	21
Total hydro	789	800	746	(11)	(1)	43	6
Solaire							
Actifs comparables	21	21	21	_	(2)	_	1
Mise en service - France <sup>(4)</sup>	1	4	_	(3)	(83)	1	_
Parcs solaires Boralex US Solar <sup>(3)</sup>	461	473	_	(12)	(2)	461	_
Total solaire	483	498	21	(15)	(3)	462	>100
Cession Blendecques	19	35	31	(16)	(44)	(12)	(37)
Senneterre	126	141	135	(15)	(11)	(9)	(7)
Total thermique	145	176	166	(31)	(18)	(21)	(12)
Total <sup>(3)</sup>	6 215	6 611	5 834	(396)	(6)	381	7

<sup>(1)</sup> Le Combiné est une mesure financière non conforme aux PCGR et n'a pas de définition normalisée selon les normes IFRS. Par conséquent, cette mesure peut ne pas être comparable à des mesures semblables utilisées par d'autres sociétés. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.

<sup>&</sup>lt;sup>(2)</sup> Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport annuel 2021.

<sup>(3)</sup> Inclut les compensations à la suite des limitations de production d'électricité demandées par les clients.

<sup>(4)</sup> Se référer au tableau Évolution du portefeuille en exploitation de la section Sommaire des trois derniers exercices du rapport annuel 2021.

<sup>[5]</sup> Oldman qui a été vendu en juillet 2021 n'a pas fait l'objet d'un redressement aux actifs comparables dû à son impact négligeable sur les résultats.

# Produits de la vente d'énergie<sup>(1)</sup> – Résultats sectoriels

		Consolidé Combiné <sup>(2)</sup>						
		Variation					Vo	ariation
(en millions de dollars canadiens)	T4 2021	T4 2020	\$	%	T4 2021	T4 2020	\$	%
Éolien	164	170	(6)	(3)	183	202	(19)	(9)
Hydro	18	15	3	20	18	15	3	20
Solaire	7	_	7	>100	7	_	7	>100
Thermique	3	8	(5)	(64)	3	8	(5)	(64)
Total	192	193	(1)	(1)	211	225	(14)	(6)

<sup>(1)</sup> Inclut les compléments de rémunération.

<sup>(2)</sup> Le Combiné est une mesure financière non conforme aux PCGR et n'a pas de définition normalisée selon les normes IFRS. Par conséquent, cette mesure peut ne pas être comparable à des mesures semblables utilisées par d'autres sociétés. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.

# Résultat d'exploitation et BAIIA(A)<sup>(1)</sup> – Résultats sectoriels

		Consc	olidé		Combiné <sup>(2)</sup>			
			Vo	ariation			Vo	ariation
(en millions de dollars canadiens)	T4 2021	T4 2020	\$	%	T4 2021	T4 2020	\$	%
Résultat d'exploitation	74	60	14	23	82	76	6	8
BAIIA(A) <sup>(1)</sup>								
Éolien	152	155	(3)	(2)	163	172	(9)	(5)
Hydro	13	10	3	30	13	10	3	30
Solaire	5	1	4	>100	5	1	4	>100
Corporatif								
Développement	(5)	(7)	2	25	(5)	(7)	2	25
Administration	(10)	(15)	5	30	(10)	(15)	5	30
Autres dépenses	(3)	(7)	4	56	(3)	(6)	3	60
Total corporatif	(18)	(29)	11	35	(18)	(28)	10	36
Total - BAIIA(A) <sup>(1)</sup>	152	137	15	10	163	155	8	5
Résultat net	20	30	(10)	(32)	20	36	(16)	(43)

<sup>(1)</sup> Le BAIIA(A) est un total des mesures sectorielles. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.

<sup>(2)</sup> Le Combiné est une mesure financière non conforme aux PCGR et n'a pas de définition normalisée selon les normes IFRS. Par conséquent, cette mesure peut ne pas être comparable à des mesures semblables utilisées par d'autres sociétés. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021

# Flux de trésorerie discrétionnaires<sup>1</sup> - Consolidé

		Trimes	tre			DDM		
			Variat	ion			Va	riation
(en millions de dollars canadiens)	T4 2021	T4 2020	\$	%	31 déc. 2021	31 déc. 2020	\$	%
Flux de trésorerie nets liés aux activités d'exploitation	81	59	22	36	345	362	(17)	(5)
Variation des éléments hors caisse liés aux activités d'exploitation	35	42	(7)	(17)	18	(24)	42	>100
Marge brute d'autofinancement <sup>1</sup>	116	101	15	15	363	338	25	7
Versements sur les emprunts non courants (projets) <sup>2</sup>	(50)	(40)	(10)	(23)	(222)	(175)	(47)	(27)
Ajustement d'éléments non liés à l'exploitation <sup>3</sup>	_	7	(7)	(93)	8	(17)	25	>100
	66	68	(2)	1	149	146	3	3
Capital versé liés aux obligations - IFRS 16	(4)	(4)	_	(16)	(13)	(11)	(2)	(25)
Distributions versées aux actionnaires sans contrôle	(7)	(1)	(6)	>(100)	(20)	(6)	(14)	>(100)
Nouvelles immobilisations corporelles (maintien de l'exploitation)	(3)	(3)	_	_	(8)	(6)	(2)	(59)
Frais de développement (aux résultats)	6	7	(1)	(18)	24	23	1	6
Flux de trésorerie discrétionnaires <sup>1</sup>	58	67	(9)	(14)	132	146	(14)	(10)
Dividendes versés aux actionnaires de Boralex	17	17	_	1	68	66	2	3
Nombre moyen pondéré d'actions de base en circulation (en milliers)	102 619	102 571	48	_	102 619	98 548	4 071	4
Flux de trésorerie discrétionnaires par action <sup>4</sup>	0,56	0,65	(0,09)	(14)	1,28	1,48	(0,20)	(14)
Dividendes versés actionnaires - par action	0,1650	0,1650		_	0,6600	0,6600	_	
Ratio de distribution <sup>4</sup>					52 %	45 %		
Ratio de réinvestissement <sup>4</sup>					48 %	55 %		

La Marge Brute d'autofinancement et les Flux de trésorerie discrétionnaires sont des mesures financières non conformes aux PCGR et n'ont pas de définition normalisée selon les normes IFRS. Par conséquent, ces mesures peuvent ne pas être comparables à des mesures semblables utilisées par d'autres sociétés. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Excluant les prêts-relais TVA, les remboursements anticipés de dettes et les remboursements des dettes effectués en décembre pour les mois antérieurs à l'acquisition de LP I, DM I et II (T4-2020).

<sup>&</sup>lt;sup>3</sup> Pour l'exercice clos le 31 décembre 2021, ajustement favorable de 8 M\$ composé principalement de 5 M\$ de paiements de frais et passifs assumés liés aux acquisitions ainsi que 3 M\$ pour des activités de financement antérieures ou non liées à des sites en exploitation. Pour l'exercice clos le 31 décembre 2020, ajustement défavorable de 17 M\$ composé principalement des intérêts versés de 3 M\$ sur les emprunts LP I, DM I et II pour les mois antérieurs à l'acquisition en T4-2020 diminué des versements sur emprunts de 22 M\$ afin de refléter un service de la dette normalisé à la suite du refinancement de dettes en France en T1-2020.

<sup>&</sup>lt;sup>4</sup>Les Flux de trésorerie discrétionnaire par action, le Ratio de distribution et le Ratio de réinvestissement sont des ratios non conformes aux PCGR et n'ont pas de définition normalisée selon les normes IFRS. Par conséquent, ces <sup>21</sup> ratios peuvent ne pas être comparables à des mesures semblables utilisées par d'autres sociétés. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.

# Situation financière - aperçu

		Consol	idé	
	31 déc. 2021   31 déc. 2020   32 déc. 2021   31 déc. 2020   32 d		Variation	
(en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire)	31 déc. 2021	31 déc. 2020	\$	%
Trésorerie totale, incluant l'encaisse affectée	259	277	(18)	(7)
Immobilisations corporelles et actifs au titre du droit d'utilisation	3 634	3 428	206	6
Goodwill et Immobilisations incorporelles	1 365	1 249	116	9
Actif (passif) net financier	8	(30)	38	>100
Total de l'actif	5 751	5 314	437	8
Emprunts	3 603	3 516	87	2
Total emprunts projets <sup>1</sup>	3 141	3 190	(49)	(2)
Total emprunts corporatifs	541	419	122	29
Coût d'emprunt, net amortissement cumulé	(79)	(93)	14	(15)
Taux moyen - total des emprunts (%)	3,06	3,20	_	_
Capitaux propres attribuables aux actionnaires de Boralex	1 001	989	12	1
Valeur aux livres par action (\$)	9,76	10,03	(0,27)	(3)
Coefficient d'endettement net au marché (%) <sup>2</sup>	48 %	% 41 %		7

Les emprunts projets sont normalement amortis sur la durée des contrats d'énergie des sites afférents et sont sans recours à Boralex.

Le Coefficient d'endettement net est une mesure de gestion du capital. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.

## Conclusion

- 1. Les résultats du T4-2021 ont été supérieurs à ceux du T4-2020 grâce aux acquisitions et mises en service ainsi qu'à l'effet positif lié à la hausse des prix de l'énergie et la poursuite des initiatives d'optimisation.
- 2. 2021 a été une année d'investissement dans nos ressources de développement et d'actualisation de nos cibles d'entreprise. 2022 sera une année d'exécution selon nos 4 orientations stratégiques alors que plusieurs projets en cours devraient se matérialiser.
- 3. Boralex a un solide bilan et continuera d'optimiser sa structure de capital avec l'objectif d'obtenir à terme une cote de crédit Investment Grade et une plus grande flexibilité financière.

# Annexes

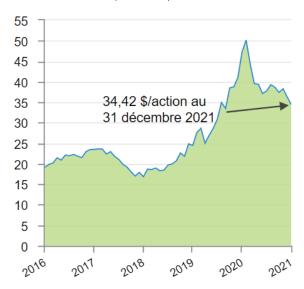
Donnees historiques	[25]
Production d'électricité - Consolidé	26



## Données historiques

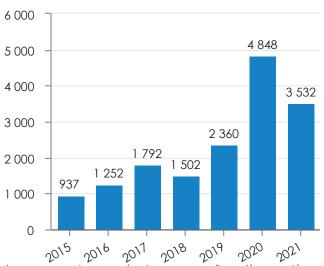
#### Cours de l'action

(Prix de clôture mensuel en dollars canadiens) Taux de croissance annuel composé<sup>1</sup>: 12 % (Bourse de Toronto sous le symbole BLX)



#### Capitalisation boursière

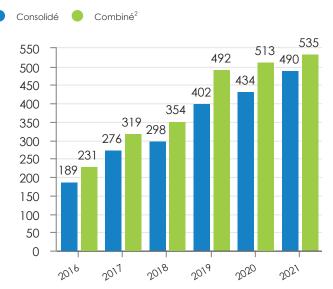
(en millions de dollars canadiens) Taux de croissance annuel composé<sup>1</sup> : 23 %



#### BAIIA(A)3

(en millions de dollars canadiens)

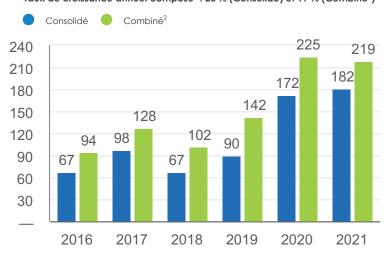
Taux de croissance annuel composé<sup>1</sup>: 20 % (Consolidé) et 18 % (Combiné<sup>2</sup>)



#### Résultat d'exploitation

(en millions de dollars canadiens)

Taux de croissance annuel composé<sup>1</sup>: 23 % (Consolidé) et 19 % (Combiné<sup>2</sup>)



Le Taux de croissance annuel composé est une mesure financière supplémentaire. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Le Combiné est une mesure financière non conforme aux PCGR et n'a pas de définition normalisée selon les normes IFRS. Par conséquent, cette mesure peut ne pas être comparable à des mesures semblables utilisées par d'autres sociétés. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport 25

<sup>3</sup> Le BAllA(A) est un total des mesures sectorielles. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.

## Production d'électricité - Consolidé

(en GWh)	T4 2021	Anticipée <sup>(1)(2)</sup>	T4 2020	T4 2021 vs anticipée <sup>(1)(2)</sup>		T4 2021 vs	T4 2020
	en GWh	en GWh	en GWh	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables <sup>(3)(5)</sup>	346	389	424	(43)	(11)	(78)	(18)
Acquisition - LP I, DM I et II	209	230	89	(21)	(10)	120	>100
Total éolien Canada	555	619	513	(64)	(10)	42	8
Éolien France							
Actifs comparables <sup>(3)</sup>	551	664	700	(113)	(17)	(149)	(21)
Mises en service <sup>(4)</sup>	36	44	10	(8)	(18)	26	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	26	28	5	(2)	(7)	21	>100
Total éolien France	613	736	715	(123)	(17)	(102)	(14)
Total éolien							
Actifs comparables <sup>(3)</sup>	897	1 053	1 124	(156)	(15)	(227)	(20)
Acquisition - LP I, DM I et II	209	230	89	(21)	(10)	120	>100
Mises en service <sup>(4)</sup>	36	44	10	(8)	(18)	26	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	26	28	5	(2)	(7)	21	>100
Total éolien	1 168	1 355	1 228	(187)	(14)	(60)	(5)
Hydro Canada	91	99	115	(8)	(8)	(24)	(21)
Hydro États-Unis	132	107	71	25	23	61	85
Total hydro	223	206	186	17	8	37	20
Solaire							
Actifs comparables	4	4	3	_	8	1	18
Mise en service - France <sup>(4)</sup>	1	4	_	(3)	(83)	1	_
Parcs solaires Boralex US Solar <sup>(3)</sup>	76	83	_	(7)	(8)	76	_
Total solaire	81	91	3	(10)	(11)	78	>100
Cession Blendecques	_	14	12	(14)	(100)	(12)	(100)
Senneterre	20	27	39	(7)	(24)	(19)	(48)
Total Thermique	20	41	51	(21)	(50)	(31)	(60)
Total <sup>(3)</sup>	1 492	1 693	1 468	(201)	(12)	24	2

<sup>(1)</sup> Calculé en fonction des moyennes historiques ajustées des mises en service et des arrêts prévus pour les sites d'expérience et pour les autres sites, à partir des études de productibles réalisées.

<sup>&</sup>lt;sup>(2)</sup> Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport annuel 2021.

<sup>(3)</sup> Inclut les compensations à la suite des limitations de production d'électricité demandées par les clients.

<sup>(4)</sup> Se référer au tableau Évolution du portefeuille en exploitation de la section Sommaire des trois derniers exercices du rapport annuel 2021.

<sup>(5)</sup> Oldman qui a été vendu en juillet 2021 n'a pas fait l'objet d'un redressement aux actifs comparables dû à son impact négligeable sur les résultats.

## Production d'électricité - Consolidé

(en GWh)	2021	Anticipée <sup>(1)(2)</sup>	2021 vs anticipée <sup>(1)(</sup>		pée <sup>(1)(2)</sup>	2021 vs	2020
	en GWh	en GWh	en GWh	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables (3)(5)	1 223	1 295	1 367	(72)	(6)	(144)	(10)
Acquisition - LP I, DM I et II	764	792	89	(28)	(4)	675	>100
Total éolien Canada	1 987	2 087	1 456	(100)	(5)	531	36
Éolien France							
Actifs comparables <sup>(3)</sup>	1 919	2 113	2 283	(194)	(9)	(364)	(16)
Mises en service <sup>(4)</sup>	139	155	31	(16)	(10)	108	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	90	97	24	(7)	(7)	66	>100
Total éolien France	2 148	2 365	2 338	(217)	(9)	(190)	(8)
Total éolien							
Actifs comparables <sup>(3)</sup>	3 142	3 408	3 650	(266)	(8)	(508)	(14)
Acquisition - LP I, DM I et II	764	792	89	(28)	(4)	675	>100
Mises en service <sup>(4)</sup>	139	155	31	(16)	(10)	108	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	90	97	24	(7)	(7)	66	>100
Total éolien	4 135	4 452	3 794	(317)	(7)	341	9
Hydro Canada	382	408	409	(26)	(6)	(27)	(7)
Hydro États-Unis	407	392	337	15	4	70	21
Total hydro	789	800	746	(11)	(1)	43	6
Solaire							
Actifs comparables	21	21	21	_	(2)	_	1
Mise en service - France <sup>(4)</sup>	1	4	_	(3)	(83)	1	_
Parcs solaires Boralex US Solar <sup>(3)</sup>	461	473	_	(12)	(2)	461	_
Total solaire	483	498	21	(15)	(3)	462	>100
Cession Blendecques	19	35	31	(16)	(44)	(12)	(37)
Senneterre	126	141	135	(15)	(11)	(9)	(7)
Total thermique	145	176	166	(31)	(18)	(21)	(12)
Total <sup>(2)</sup>	5 552	5 926	4 727	(374)	(6)	825	17

<sup>(1)</sup> Calculé en fonction des moyennes historiques ajustées des mises en service et des arrêts prévus pour les sites d'expérience et pour les autres sites, à partir des études de productibles réalisées.

<sup>(2)</sup> Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport annuel 2021.

<sup>(3)</sup> Inclut les compensations à la suite des limitations de production d'électricité demandées par les clients.

<sup>(4)</sup> Se référer au tableau Évolution du portefeuille en exploitation de la section Sommaire des trois derniers exercices du rapport annuel 2021.

<sup>(5)</sup> Oldman qui a été vendu en juillet 2021 n'a pas fait l'objet d'un redressement aux actifs comparables dû à son impact négligeable sur les résultats.

# Produits de la vente d'énergie<sup>(1)</sup> – Résultats sectoriels

	Consolidé				Combiné <sup>(2)</sup>			
		Variation					Variation	
(en millions de dollars canadiens)	2021	2020	\$	%	2021	2020	\$	%_
Éolien	542	526	16	3	614	645	(31)	(5)
Hydro	64	63	1	2	64	63	1	2
Solaire	44	5	39	>100	44	5	39	>100
Thermique	21	25	(4)	(18)	21	25	(4)	(18)
Total	671	619	52	8	743	738	5	1

<sup>(1)</sup> Inclut les compléments de rémunération.

<sup>(2)</sup> Le Combiné est une mesure financière non conforme aux PCGR et n'a pas de définition normalisée selon les normes IFRS. Par conséquent, cette mesure peut ne pas être comparable à des mesures semblables utilisées par d'autres sociétés. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021

# Résultat d'exploitation et BAIIA(A)<sup>1</sup>-Résultats sectoriels

	Consolidé				Combiné <sup>2</sup>				
			Variation				Vo	Variation	
(en millions de dollars canadiens)	2021	2020	\$	%	2021	2020	\$	%	
Résultat d'exploitation	182	172	10	7	219	225	(6)	(3)	
BAIIA(A) <sup>1</sup>									
Éolien	475	464	11	2	517	541	(24)	(4)	
Hydro	47	45	2	4	47	45	2	4	
Solaire	37	3	34	>100	37	3	34	>100	
Thermique	4	2	2	59	4	2	2	59	
Corporatif									
Développement	(23)	(20)	(3)	(13)	(23)	(20)	(3)	(13)	
Administration	(34)	(41)	7	17	(34)	(41)	7	17	
Autres dépenses	(16)	(19)	3	16	(13)	(17)	4	18	
Total corporatif	(73)	(80)	7	9	(70)	(78)	8	10	
Total - BAIIA(A) <sup>1</sup>	490	434	56	13	535	513	22	4	
Résultat net	26	61	(35)	(57)	30	56	(26)	(45)	

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup>Le BAllA(A) est un total des mesures sectorielles. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021.

<sup>&</sup>lt;sup>2</sup> Le Combiné est une mesure financière non conforme aux PCGR et n'a pas de définition normalisée selon les normes IFRS. Par conséquent, cette mesure peut ne pas être comparable à des mesures semblables utilisées par d'autres sociétés. Pour plus de détails, se référer à la rubrique Mesures financières non conformes aux normes IFRS et autres mesures financières du rapport annuel 2021

# Période de questions

# Pour renseignements supplémentaires : Stéphane Milot Directeur principal - Relations avec les investisseurs stephane.milot@boralex.com (514) 213-1045

# BORALEX



