

# Revue financière

2e trimestre 2020



7 août 2020

### **AVERTISSEMENT**

### Déclarations prospectives

Certaines déclarations contenues dans cette présentation, incluant celles ayant trait aux résultats et au rendement pour des périodes futures, au plan stratégique, au modèle d'affaires et à la stratégie de croissance de la Société, aux objectifs financiers et aux projets de production d'énergie renouvelable en portefeuille ou sur le Chemin de croissance de la Société 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.

### Combiné - Mesure non conforme aux IFRS

Le combiné (« Combiné ») présenté dans ce rapport de gestion résulte de la combinaison de l'information financière de Boralex inc. (« Boralex » ou la « Société ») établie selon les normes IFRS et de celle portant sur la quote-part des Participations. Les Participations représentent des investissements significatifs de Boralex, et bien que les normes IFRS ne permettent pas de consolider leur information financière avec celle de Boralex, la Direction considère que le Combiné est une donnée utile pour évaluer la performance de la Société. Afin d'établir le Combiné, Boralex a d'abord préparé ses états financiers ainsi que ceux des Participations selon les normes IFRS. Ensuite, les postes Participations dans des Coentreprises et entreprises associées, Quote-part des profits (pertes) des Coentreprises et entreprises associées et Distributions reçues des Coentreprises et entreprises sont remplacés par la part respective de Boralex (allant de 50,00% à 59,96%) dans tous les postes aux états financiers des Participations (c'est-à-dire les revenus, les dépenses, l'actif, le passif, etc.). Pour plus d'information, se référer à la note Participations dans des Coentreprises et entreprises associées des états financiers consolidés annuels audités pour l'exercice clos le 31 décembre 2019.

### Autres mesures non conformes aux IFRS

Cette présentation contient certaines mesures financières non conformes aux Normes internationales d'information financière (« IFRS »). La Société utilise les termes « BAIIA », « BAIIA(A) », « marge brute d'autofinancement », « coefficient d'endettement net », « flux de trésorerie discrétionnaires » et « ratio de distribution » pour évaluer la performance de ses actifs et de ses secteurs d'activités. Pour plus de détails, se référer au rapport de gestion de Boralex.

### Général















## Faits saillants T2 2020

- Potentiel important dans nos marché cibles ;
- Opportunités des plans de relance;
- Conditions de production différentes Canada vs France;
- Croissance et optimisation au T2-2020;
- Bénéfices des refinancements réalisés en 2019;
- 103 MW ajoutés au portefeuille de projets.



# Réalisations 2020 - Orientations stratégiques

#### Croissance

- Mise en service le 1<sup>er</sup> août du parc éolien de Santerre (15 MW) en France, portant la puissance installée nette de Boralex à 2 055 MW.
- Ajout de 103 MW au portefeuille de projets de la Société au cours du deuxième trimestre.
- Avancement de trois projets de parcs éoliens, dont deux cas de repowering, au stade de Projets en construction ou prêts à construire.
- Soumission de projets éoliens dans le cadre de l'appel d'offres de juillet en France.

#### **Diversification**

- Préparation d'une soumission pour l'appel d'offres d'octobre 2020 dans l'État de New York aux États-Unis.
- Signature imminente d'ententes définitives pour les quatre projets d'énergie totalisant 180 MW, sélectionnés dans l'État de New York aux États-Unis.
- Analyse et recherche d'opportunités pour le développement de projets de stockage et autres activités connexes de vente d'énergie.

#### Clientèle

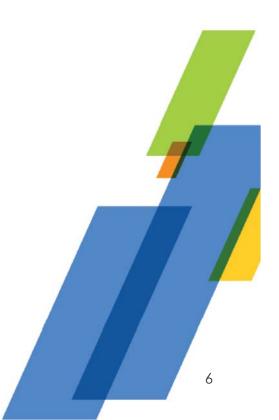
• Signature d'un deuxième contrat de vente d'électricité depuis le début de l'année pour une durée de trois ans débutant le 1<sup>er</sup> janvier 2021 conclu directement avec le groupe Auchan en France (Corporate PPA).

### **Optimisation**

- Optimisation de la maintenance et de l'entretien pour des parcs éoliens au Canada et en France d'une puissance installée totale de 412 MW (276 MW nette).
- Travaux de repowering en cours au parc éolien de Cham Longe I, en France, pour atteindre une puissance installée de 35 MW, soit 17 MW de plus qu'avant les travaux avec un nouveau contrat de 20 ans.
- Repowering des parcs éoliens Évits et Josaphat et Remise de Reclainville en phase prêts à construire depuis le 6 août 2020. Puissance installée prévue de 14 MW par parc, un ajout de 2 MW par parc avec des équipements plus performants ainsi que des nouveaux contrats de 20 ans.

# Éléments clés

- Pas d'impacts significatifs reliés à la COVID-19;
- Le développement se poursuit ;
- Exécution disciplinée;
- Solide situation financière pour saisir les occasions;
- Équipes mobilisées.

















## Production d'électricité - Combiné(1)

(en GWh) - Trimestriel

		Production		T2 202 anticip		T2 2020 v	s T2 2019
	T2 2020	Anticipée(2)(3)	T2 2019	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables <sup>(4)</sup>	600	546	574	54	10	26	4
Total éolien Canada	600	546	574	54	10	26	4
Éolien France							
Actifs comparables	365	409	376	(44)	(11)	(11)	(3)
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	3	_	16	3	_	(13)	(81)
Mises en service <sup>(5)</sup>	16	25	1	(9)	(35)	15	>100
Total éolien France	384	434	393	(50)	(11)	(9)	(2)
Total éolien							
Actifs comparables <sup>(4)</sup>	965	955	950	10	1	15	2
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	3	_	16	3	_	(13)	(81)
Mises en service <sup>(5)</sup>	16	25	1	(9)	(35)	15	>100
Total éolien	984	980	967	4	_	17	2
Hydro Canada							
Actifs comparables	84	100	103	(16)	(16)	(19)	(18)
Arrêt temporaire - Buckingham	35	30	_	5	14	35	_
Total Hydro Canada	119	130	103	(11)	(9)	16	16
Hydro États-Unis	99	114	152	(15)	(13)	(53)	(35)
Total Hydro	218	244	255	(26)	(11)	(37)	(15)
Thermique	8	56	38	(48)	(85)	(30)	(79)
Solaire	7	7	7	_	(7)	_	(7)
Total <sup>(4)</sup>	1 217	1 287	1 267	(70)	(5)	(50)	(4)

<sup>(1)</sup> Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 2 2020.

<sup>(2)</sup> La production anticipée est calculée pour les sites les plus anciens en fonction des moyennes historiques et ajustée des mises en service et des arrêts prévus et pour les autres sites, à partir des études de productibles réalisées.

<sup>(3)</sup> Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport intermédiaire 2 2020.

<sup>(4)</sup> Inclut la compensation NRWF de 55 GWh pour T2 2020 (73 GWh pour T2 2019).

<sup>(5)</sup> Se référer au tableau Mises en service de la section II - Analyse des résultats, de la situation de trésorerie et de la situation financière - IFRS du rapport intermédiaire 2 2020.

### Production d'électricité - Combiné(1)

(en GWh) - Cumulatif

		Production		2020 anticip		2020 v	s 2019
	2020	Anticipée <sup>(2)(3)</sup>	2019	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables(4)	1 252	1 244	1 363	8	1	(111)	(8)
Mise en service - Moose Lake	32	29	12	3	10	20	>100
Total éolien Canada	1 284	1 273	1 375	11	1	(91)	(7)
Éolien France							
Actifs comparables	1 165	1 009	987	156	15	178	18
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	19	17	30	2	14	(11)	(37)
Mises en service <sup>(5)</sup>	86	85	18	1	1	68	>100
Total éolien France	1 270	1 111	1 035	159	14	235	25
Total éolien							
Actifs comparables <sup>(4)</sup>	2 417	2 253	2 350	164	7	67	3
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	19	17	30	2	14	(11)	(37)
Mises en service <sup>(5)</sup>	118	114	30	4	3	88	>100
Total éolien	2 554	2 384	2 410	170	7	144	6
Hydro Canada							
Actifs comparables	81	103	98	(22)	(21)	(17)	(16)
Mise en service Yellow Falls	41	38	30	3	7	11	37
Arrêt temporaire - Buckingham	67	59	_	8	13	67	_
Total Hydro Canada	189	200	128	(11)	(5)	61	49
Hydro États-Unis	227	221	286	6	2	(59)	(21)
Total Hydro	416	421	414	(5)	(1)	2	1
Thermique	73	133	110	(60)	(45)	(37)	(34)
Solaire	11	11	12	_	(6)	(1)	(11)
Total <sup>(4)</sup>	3 054	2 949	2 946	105	4	108	4

<sup>(1)</sup> Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 2 2020.

<sup>(2)</sup> La production anticipée est calculée pour les sites les plus anciens en fonction des moyennes historiques et ajustée des mises en service et des arrêts prévus et pour les autres sites, à partir des études de productibles réalisées.

<sup>(3)</sup> Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport intermédiaire 2 2020.

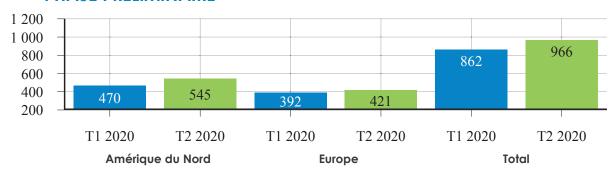
<sup>(4)</sup> Inclut la compensation NRWF de 86 GWh au 30 juin 2020 (83 GWh au 30 juin 2019).

### Projets en développement

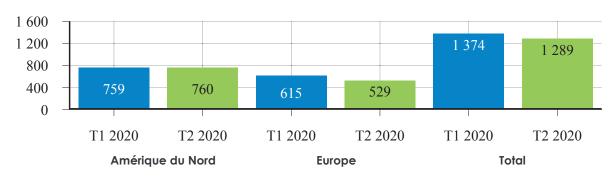
### ORIENTATION CROISSANCE

### CHANGEMENTS DANS LE PORTEFEUILLE DE PROJETS : + 103 MW

### PHASE PRÉLIMINAIRE



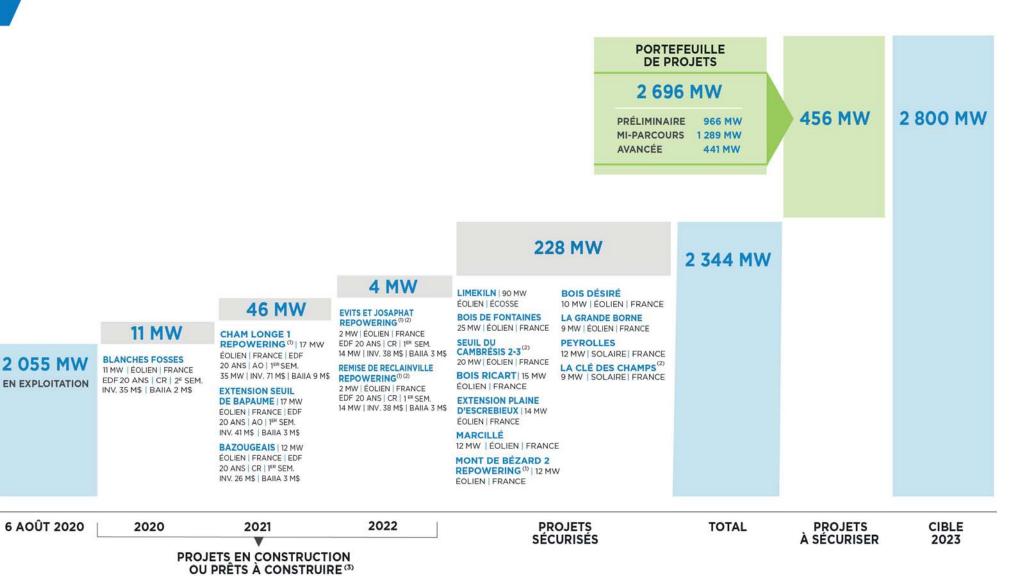
#### **PHASE MI-PARCOURS**



#### PHASE AVANCÉE



### Chemin de croissance Au 6 août 2020



<sup>(1)</sup> Le projet Cham Longe 1 repowering remplace les éoliennes existantes par de nouvelles éoliennes pour une puissance totale sécurisée par l'entremise d'un nouveau contrat à long terme de 35 MW, soit un ajout de 17 MW sur la puissance actuelle. 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 Remise de Reclainville repowering représente une puissance totale de 24 MW, soit un ajout de 12 MW.

<sup>&</sup>lt;sup>(2)</sup> La terminologie des projets suivants a été modifiée au cours du deuxième trimestre de 2020: Louville repowering 1 pour Evits et Josaphat repowering, Louville repowering 2 pour Remise de Reclainville repowering, RIB2-3 pour Seuil du Cambrésis 2-3 et St-Christophe pour La clé des champs.

<sup>(3)</sup> L'investissement total et le BAIIA annuel estimé pour les proiets situés en France ont été convertis en dollars canadiens au taux de clôture au 30 iuin 2020.

# Éléments clés

 Bon niveau de production en général pour les six premiers mois de l'exercice;

- Progression des projets;
- Optimisation à tous les niveaux de la Société;
- Participation aux appels d'offres en France et dans l'État de New York.



### **Bruno Guilmette**

Vice-président et chef de la direction financière







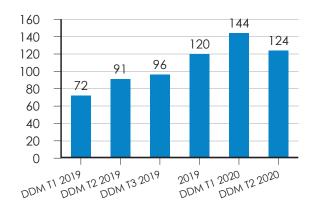




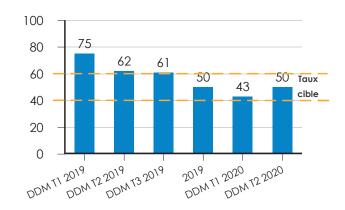
# Progrès sur les objectifs financiers 2023

Flux de trésorerie discrétionnaires(1)

30 juin 2020 (en millions de dollars canadiens)

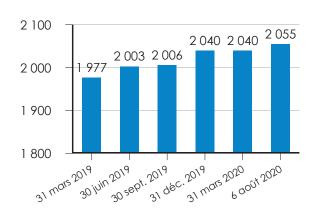


# Ratio de distribution de dividendes<sup>(1)</sup> 30 juin 2020 (en %)



#### Puissance installée nette

6 août 2020 (en MW)



La baisse des flux de trésorerie discrétionnaires est attribuable à un effet de décalage dans le déboursé des remboursements de prêts comparativement à l'an dernier à la suite du refinancement en Europe ainsi qu'à une différence au niveau des distributions des coentreprises au Canada.

<sup>(1)</sup> Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 2 2020.

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

		IFR	RS			Combiné <sup>(2)</sup>				
			Variation					Variation		
(en millions de dollars canadiens)	T2 2020	T2 2019	\$	%	T2 2020	T2 2019	\$	%		
Éolien	99	99	_	1	129	126	3	3		
Hydro	18	16	2	18	18	16	2	18		
Thermique	2	5	(3)	(63)	2	5	(3)	(63)		
Solaire	2	1	1	(2)	2	1	1	(2)		
Total	121	121	_	_	151	148	3	2		

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

<sup>(2)</sup> Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 2 2020.

## BAIIA(A)(1) et Résultat net – Résultats sectoriels Trimestriel

		IFR	2S			Comb	iné <sup>(1)</sup>	
			Vario	ation			Vario	ation
(en millions de dollars canadiens)	T2 2020	T2 2019	\$	%	T2 2020	T2 2019	\$	%
BAIIA(A) <sup>(1)</sup>								
Éolien	90	84	6	7	110	104	6	6
Hydro	14	12	2	16	14	12	2	16
Thermique	(2)	1	(3)	>(100)	(2)	1	(3)	>(100)
Solaire	1	1	_	(28)	1	1	_	(28)
Corporatif								
Développement	(4)	(5)	1	20	(4)	(5)	1	20
Administration	(9)	(8)	(1)	(9)	(9)	(8)	(1)	(9)
Autres dépenses	(4)	(2)	(2)	(86)	(3)	(2)	(1)	>(100)
Total corporatif	(17)	(15)	(2)	(12)	(16)	(15)	(1)	(12)
Total - BAIIA(A) <sup>(1)</sup>	86	83	3	4	107	103	4	4
Résultat net	(6)	(15)	9	57	(5)	(15)	10	67

<sup>(1)</sup> Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 2 2020.

# Flux de trésorerie discrétionnaires(1)

		IFRS - Tri	mestre			IFRS -			
			Variati	on			Variat	ion	
(en millions de dollars canadiens)	T2 2020	T2 2019	\$	%	30 juin 2020		\$	%	
Marge brute d'autofinancement	51	55	(4)	(7)	329	310	19	6	
Versements sur les emprunts non courants (projets) <sup>(2)</sup>	(64)	(38)	(26)	68	(179)	(176)	(3)	2	
Ajustement temporaire(3)	10	_	10	>100	10	_	10	>100	
Ajustement d'éléments non récurrents(4)	_	2	(2)	>(100)	(36)	(14)	(22)	>(100)	
	(3)	19	(22)	>(100)	124	120	4	3	
Capital versé liés aux obligations - IFRS 16	(2)	(2)	_	32	(11)	(10)	(1)	2	
Distributions versées aux actionnaires sans contrôle	(2)	(5)	3	(60)	(5)	(7)	2	(36)	
Nouvelles immobilisations corporelles (maintien de l'exploitation)	(1)	(2)	1	(36)	(5)	(7)	2	(13)	
Frais de développement (aux résultats)	4	6	(2)	(28)	21	24	(3)	(9)	
Flux de trésorerie discrétionnaires	(4)	16	(20)	>(100)	124	120	4	4	
Flux de trésorerie discrétionnaires par action	(0,04)	0,17	(0,21)	>(100)	1,29	1,33	(0,04)	(3)	
Dividendes versés aux actionnaires de Boralex	16	14	2	8	63	60	3	4	
Nombre moyen pondéré d'actions de base en circulation (en milliers)	96 465	89 200	7 265	8	94 217	90 605	3 612	4	
Dividendes versés actionnaires - par action	0,1650	0,1650		_	0,6600	0,6600	_	_	
Ratio de distribution					50 %	50 %			

<sup>(1)</sup> Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 2 2020.

<sup>(2)</sup> Excluant les prêts-relais, les prêts-relais TVA et les remboursements anticipés de dettes.

<sup>(3)</sup> Ajustement temporaire lié au calendrier de remboursements de dettes des parcs éoliens français faisant suite au refinancement. Cet ajustement sera renversé au troisième trimestre.

<sup>(4)</sup> Ajustement 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, d'une distribution exceptionnelle de 15 M\$ reçue à la suite du refinancement du parc LPI en T4-2019 et 2 M\$ de remboursements divers en T2-2019.

# Situation financière

		IFRS		
			Varia	tion
(en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire)	30 juin 2020	31 déc. 2019	\$	%
Trésorerie totale, incluant l'encaisse affectée <sup>(1)</sup>	290	168	122	72
Immobilisations corporelles et actifs au titre du droit d'utilisation	2 992	2 975	17	1
Goodwill et Immobilisations incorporelles	897	888	9	1
Actif (passif) net financier	(33)	52	(85)	>(100)
Total de l'actif	4 618	4 557	61	1
Emprunts				
Corporatifs <sup>(1)</sup>	695	608	87	14
Projets	2 509	2 541	(32)	(1)
Frais de transactions, net de l'amortissement cumulé	(79)	(82)	3	(4)
Total des emprunts	3 125	3 067	58	2
Taux moyen - total des emprunts (%)	3,12	3,35		(0,23)
Capitaux propres attribuables aux actionnaires de Boralex	800	860	(60)	(7)
Valeur aux livres par action (\$)	8,29	9,47	(1,18)	(8)
Coefficient d'endettement net au marché (%)(2)	49 %	56 %		(7)

<sup>(1)</sup> Incluant un montant de 40 M\$ tiré sur le crédit rotatif à titre de coussin de liquidité pour faire face à la crise du COVID-19.

<sup>(2)</sup> Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 2 2020.

# Conclusion

- Croissance du BAIIA(A) malgré la diminution de la production;
- Plusieurs initiatives d'optimisation porteuses;
- Solide position financière et potentiel de transactions de fusions et acquisitions si elles représentent une valeur ajoutée (accretive).

# Annexes

Données historiques

Production d'électricité - IFRS

|21

| 22

20

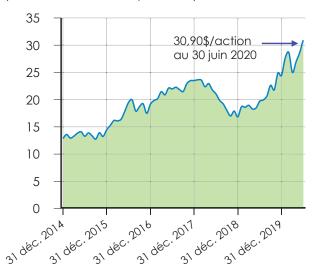
### Données historiques

#### Cours de l'action

(Prix de clôture mensuel en dollars canadiens)

Taux de croissance annuel composé : 17 %

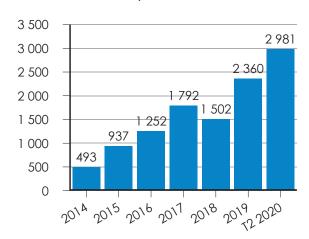
(Bourse de Toronto sous le symbole BLX)



### Capitalisation boursière

(en millions de dollars canadiens)

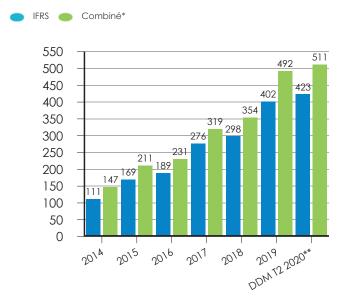
Taux de croissance annuel composé : 39 %



#### BAIIA(A)\*

(en millions de dollars canadiens)

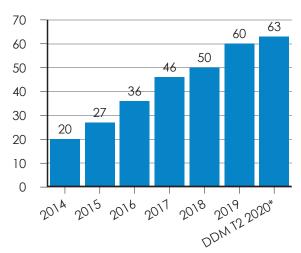
Taux de croissance annuel composé : 28 % (IFRS) et 25% (Combiné)



- \* Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 2 2020.
- \*\* Le BAIIA(A) selon le Combiné pour la période de 12 mois close le 30 juin 2020 est réparti comme suit, T2 2020 : 107 M\$, T1 2020 : 169 M\$, T4 2019 : 165 M\$ et T3 2019 : 70 M\$, pour un total de 511 M\$.

#### Dividendes versés

(en millions de dollars canadiens)



Les dividendes versés pour la période de 12 mois close le 30 juin 2020 sont répartis comme suit, T2 2020 : 16 M\$, T1 2020 : 16 M\$, T4 2019 : 16 M\$ et T3 2019 : 15 M\$, pour un total de 63 M\$.

## Production d'électricité - IFRS

(en GWh) - Trimestriel

		Production		T2 202 anticip		T2 2020 v	s T2 2019
	T2 2020	Anticipée(1)(2)	T2 2019	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables(3)	320	299	316	21	7	4	1
Total éolien Canada	320	299	316	21	7	4	1
Éolien France							
Actifs comparables	365	409	376	(44)	(11)	(11)	(3)
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	3	_	16	3	_	- (13)	(81)
Mises en service <sup>(4)</sup>	16	25	1	(9)	(35)	15	>100
Total éolien France	384	434	393	(50)	(11)	(9)	(2)
Total éolien							
Actifs comparables(3)	685	708	692	(23)	(3)	(7)	(1)
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	3	_	16	3	_	- (13)	(81)
Mises en service <sup>(4)</sup>	16	25	1	(9)	(35)	15	>100
Total éolien	704	733	709	(29)	(4)	(5)	(1)
Hydro Canada							
Actifs comparables	84	100	103	(16)	(16)	(19)	(18)
Arrêt temporaire - Buckingham	35	30	_	5	14	35	
Total Hydro Canada	119	130	103	(11)	(9)	16	16
Hydro États-Unis	99	114	152	(15)	(13)	(53)	(35)
Total Hydro	218	244	255	(26)	(11)	(37)	(15)
Thermique	8	56	38	(48)	(85)	(30)	(79)
Solaire	7	7	7	_	(7)	_	(7)
Total <sup>(3)</sup>	937	1 040	1 009	(103)	(10)	(72)	(7)

<sup>(1)</sup> La production anticipée est calculée pour les sites les plus anciens en fonction des moyennes historiques et ajustée des mises en service et des arrêts prévus 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 intermédiaire 2 2020.

<sup>(3)</sup> Inclut la compensation NRWF de 55 GWh pour T2 2020 (73 GWh pour T2 2019).

<sup>(4)</sup> Se référer au tableau Mises en service de la section II – Analyse des résultats, de la situation de trésorerie et de la situation financière - IFRS du rapport intermédiaire 2 2020.

### Production d'électricité - IFRS

(en GWh) - Cumulatif

		Production		2020 anticip		2020 v	s 2019
	2020	Anticipée(1)(2)	2019	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables(3)	668	688	710	(20)	(3)	(42)	(6)
Mise en service - Moose Lake	32	29	12	3	10	20	>100
Total éolien Canada	700	717	722	(17)	(2)	(22)	(3)
Éolien France							
Actifs comparables	1 165	1 009	987	156	15	178	18
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	19	17	30	2	14	(11)	(37)
Mises en service <sup>(4)</sup>	86	85	18	1	1	68	>100
Total éolien France	1 270	1 111	1 035	159	14	235	23
Total éolien							
Actifs comparables(3)	1 833	1 697	1 697	136	8	136	8
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	19	17	30	2	14	(11)	(37)
Mises en service <sup>(4)</sup>	118	114	30	4	3	88	>100
Total éolien	1 970	1 828	1 757	142	8	213	12
Hydro Canada							
Actifs comparables	81	103	98	(22)	(21)	(17)	(16)
Mise en service - Yellow Falls	41	38	30	3	7	11	37
Arrêt temporaire - Buckingham	67	59	_	8	13	67	_
Total Hydro Canada	189	200	128	(11)	(5)	61	49
Hydro États-Unis	227	221	286	6	2	(59)	(21)
Total Hydro	416	421	414	(5)	(1)	2	1
Thermique	73	133	110	(60)	(45)	(37)	(34)
Solaire	11	11	12	_	(6)	(1)	(11)
Total <sup>(3)</sup>	2 470	2 393	2 293	77	3	177	8

<sup>(1)</sup> La production anticipée est calculée pour les sites les plus anciens en fonction des moyennes historiques et ajustée des mises en service et des arrêts prévus 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 intermédiaire 2 2020.

<sup>(3)</sup> Inclut la compensation NRWF de 86 GWh au 30 juin 2020 (83 GWh au 30 juin 2019).

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

		IFRS				Combiné <sup>(2)</sup>				
			Variation				Variati	on		
(en millions de dollars canadiens)	2020	2019	\$	%	2020	2019	\$	%		
Éolien	271	245	26	11	333	314	19	6		
Hydro	34	28	6	23	34	28	6	23		
Thermique	13	18	(5)	(29)	13	18	(5)	(29)		
Solaire	3	2	1	9	3	2	1	9		
Total	321	293	28	10	383	362	21	6		

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

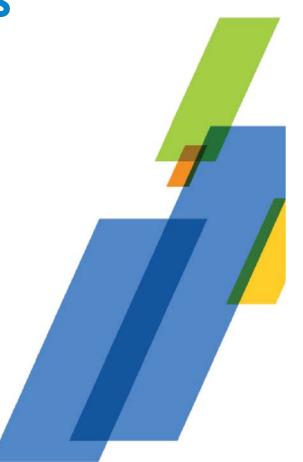
<sup>&</sup>lt;sup>[2]</sup> Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 2 2020.

# BAIIA(A)(1) et Résultat net – Résultats sectoriels Cumulatif

		IFR	S			Comb	iné <sup>(1)</sup>	
			Varia	lion			Variat	ion
(en millions de dollars canadiens)	2020	2019	\$	%	2020	2019	\$	%
BAIIA(A) <sup>(1)</sup>								
Éolien	240	214	26	12	280	256	24	9
Hydro	26	20	6	27	26	20	6	27
Thermique	2	7	(5)	(68)	2	7	(5)	(68)
Solaire	1	2	(1)	(37)	1	2	(1)	(37)
Corporatif								
Développement	(8)	(9)	1	13	(8)	(9)	1	13
Administration	(18)	(16)	(2)	(18)	(18)	(16)	(2)	(18)
Autres dépenses	(8)	(4)	(4)	(73)	(7)	(3)	(4)	(99)
Total corporatif	(34)	(29)	(5)	(17)	(33)	(28)	(5)	(18)
Total - BAIIA(A) <sup>(1)</sup>	235	214	21	10	276	257	19	7
Résultat net	38	16	22	>100	32	16	16	98

<sup>(1)</sup> Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport intermédiaire 2 2020.

# Période de questions



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





