



Revue financière

4^e trimestre et exercice 2020



25 février 2021



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.

Borex 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 Borex 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 Borex inc. (« Borex » 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 Borex, et bien que les normes IFRS ne permettent pas de consolider leur information financière avec celle de Borex, la Direction considère que le Combiné est une donnée utile pour évaluer la performance de la Société. Afin d'établir le Combiné, Borex 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 associées sont remplacés par la part respective de Borex (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 section Coentreprises et entreprises associées sous la note des Principales méthodes comptables du rapport annuel 2020.

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 Borex.

Général

Les données exprimées en pourcentage sont calculées à partir de montants en milliers de dollars.



Patrick Decostre

Président et chef de la direction





Faits saillants T4-2020

Production supérieure à la production anticipée et au T4-2019

Augmentation importante de la puissance installée et ajout de nouveaux projets

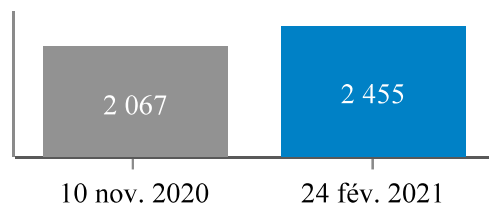
1. Production combinée en hausse de 7 % sur la production anticipée et 5 % sur T4-2019. Conditions très favorables pour l'éolien au Canada avec une production comparable en hausse de 8 % sur la production anticipée et de 10 % sur T4-2019.
2. BAIIA(A) combiné de 155 M\$, en ligne avec les attentes et avec le T4-2019 en excluant le gain sur la cession d'un terrain et autres éléments inhabituels enregistrés au T4-2019.
3. Deux acquisitions ajoutant 17 % (354 MW) à la puissance installée et 13 % (66 M\$) au BAIIA(A) combiné annualisé.
4. Mise en service des parcs éoliens Blanches Fosses, Seuil de Bapaume et Cham Longe repowering aux dates prévues avant COVID-19 représentant un total de 45 MW de puissance installée et 11 M\$ de BAIIA(A) annualisé.
5. Ajout de 177 MW en phase préliminaire du portefeuille de projets (8 nouveaux projets et optimisation de projets existants). 139 MW sont des projets solaires.
6. Ajout de 300 MW en phase sécurisée du chemin de croissance (180 MW de projets solaires US, 100 MW Apuiat et 20 MW acquisition projet solaire US).

Projets en développement

ORIENTATION CROISSANCE

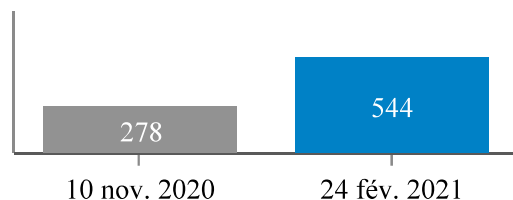
Sommaire des changements

PUISSANCE INSTALLÉE : +388 MW



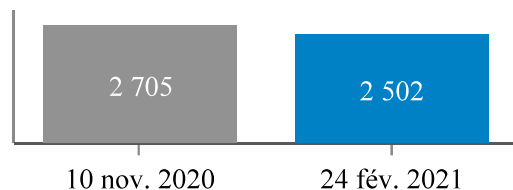
- + 209 MW acquisition solaire É.U.
- + 145 MW acquisition éolien Québec
- + 34 MW mises en service de deux parcs éoliens France

CHEMIN DE CROISSANCE : +266 MW



- + 180 MW projets solaires État de New York, É.U.
- + 100 MW projet éolien Apuiat au Québec (portion Boralex à 50 %)⁽¹⁾
- + 20 MW acquisition projet solaire É.U.
- 34 MW projets mis en service

PORTFEUILLE DE PROJETS : -203 MW

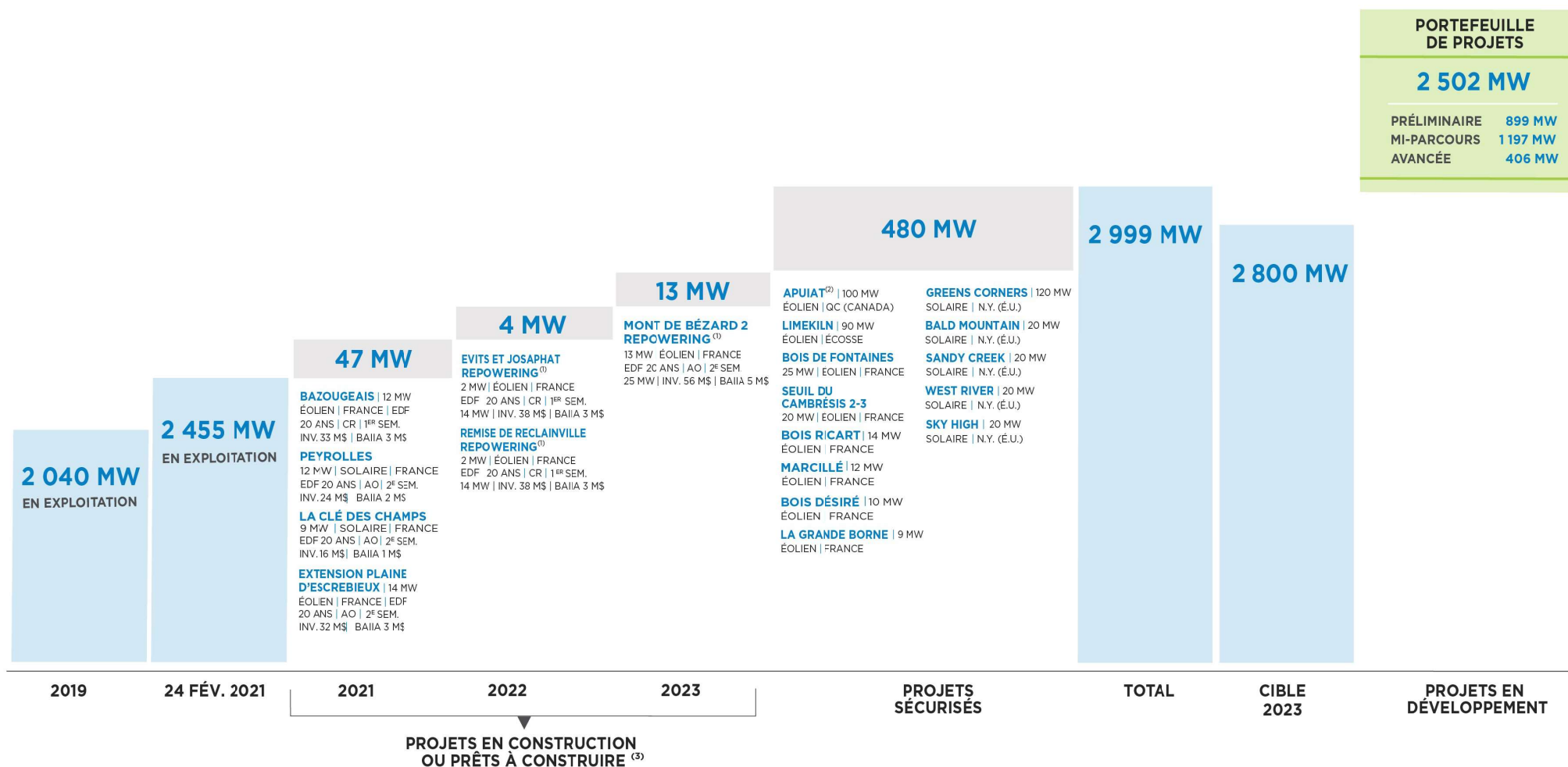


- + 177 MW nouveaux projets ou optimisation de projets
- 200 MW avancement du projet éolien Apuiat au Québec (100 % de la puissance prévue)
- 180 MW projets solaires État de New York ont été ajoutés au *Chemin de croissance*

⁽¹⁾ La Société évalue présentement si le projet sera consolidé à ses états financiers. Si Boralex consolide ce projet, alors 100 % de la puissance, soit 200 MW, sera ajoutée à la puissance installée de la Société.

Chemin de croissance

Au 24 février 2021



PORTFEUILLE DE PROJETS

2 502 MW

PRÉLIMINAIRE	899 MW
MI-PARCOURS	1 197 MW
AVANCÉE	406 MW

⁽¹⁾ 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 et le projet Mont de Bézard 2 repowering représente une puissance totale de 25 MW, soit un ajout de 13 MW.

⁽²⁾ Le projet représente une puissance totale de 200 MW. La Société évalue présentement si le projet sera consolidé à ses états financiers.

⁽³⁾ L'investissement total et le BAIIA annuel estimé pour les projets situés en France ont été convertis en dollars canadiens au taux de clôture au 31 décembre 2020.

Réalisations 2020 - Orientations stratégiques

Croissance

- Acquisition de la participation de 49 % de la Caisse dans trois parcs éoliens québécois représentant une puissance installée nette de 145 MW.
- Mise en service en France du parc éolien **Blanches Fosses** le 1^{er} novembre et de deux parcs éoliens **Cham Longe I** et **Extension Seuil de Bapaume**, le 1^{er} décembre pour une puissance installée totale de 63 MW.
- Ajouts au *Chemin de croissance* de projets solaires sécurisés équivalent à 200 MW et d'un projet éolien équivalent à 100 MW.
- Acquisition de la participation minoritaire de 30 % dans le parc éolien **Moose Lake**, au Canada.

Diversification

- Signature de contrats à long terme (RECS) pour les quatre projets d'énergie solaire totalisant 180 MW, sélectionnés dans l'État de New York aux États-Unis.
- Acquisition du projet solaire Sky High de 20 MW lequel est au stade sécurisé.
- Acquisition en 2021 de participations dans sept parcs solaires aux États-Unis représentant une puissance installée de 209 MWac, ce qui servira de tremplin à notre expansion dans les marchés énergétiques de la Californie, de l'Alabama et de l'Indiana.

Clientèle

- Signature de contrats d'une durée de trois et cinq ans à compter du 1^{er} janvier 2021 avec les groupes Orange et Auchan pour trois parcs éoliens existants de 51 MW, lesquels étaient en fin de contrat avec EDF.

Optimisation

- Refinancement de 806 M\$ pour le parc éolien **NRWF** de 230 MW en Ontario (Canada), avec des économies annuelles prévues de plus de 5 M\$.
- Mise en service du parc éolien de **Cham Longe I**, en France avec une puissance installée de 35 MW et un nouveau contrat d'une durée de 20 ans.
- Avancement des préparatifs en vue des travaux de repowering des parcs éoliens **Évits et Josaphat** et **Remise de Reclainville**.
- 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).

Nouveau rapport RSE

Mise en place d'une démarche évolutive

BORALEX

Rapport de
responsabilité sociétale
(RSE)

Au-delà
des énergies
renouvelables



Un processus rigoureux et respectueux des parties prenantes

ENJEUX ENVIRONNEMENTAUX

- 1 Utilisation responsable des ressources
- 2 Émissions des gaz à effet de serre (portées 1 et 2)
- 3 Adaptation au changement climatique
- 4 Biodiversité

ENJEUX SOCIAUX

- 5 Santé et sécurité
- 6 Qualité de vie au travail
- 7 Développement des compétences et de l'employabilité
- 8 Diversité et égalité des chances
- 9 Attractivité et fidélisation des collaborateurs

ENJEUX SOCIÉTAUX

- 10 Concertation et implication des communautés locales
- 11 Développement économique et social des territoires
- 12 Approvisionnement responsable
- 13 Innovation sociétale et partenariats
- 14 Philanthropie et parrainage

ENJEUX DE GOUVERNANCE

- 15 Gouvernance responsable
- 16 Éthique des affaires et des comportements
- 17 Fiscalité responsable
- 18 Cybersécurité et protection des données

IMPORTANCE POUR LES PARTIES PRENANTES



IMPACT SUR LA PERFORMANCE GLOBALE DE BORALEX

Une stratégie en ligne avec les ODD⁽¹⁾ et la GRI⁽²⁾

Extrait du tableau synthèse inclus dans le rapport RSE

ENVIRONNEMENT SOCIAL SOCIÉTAL GOUVERNANCE					
ENJEUX	INDICATEURS	2019	2020	RÉFÉRENT GRI	ODD
Utilisation responsable des ressources	Certifications		Bureau de Montréal certification BOMA Best - Niveau platine Bureau de Lyon certification label HQE (Haute Qualité Environnementale), BREEAM et Well Silver En France, Boralex fait partie du groupe de sept producteurs indépendants d'énergie renouvelable qui ont créé l'appellation Électricité Verte d'Origine Contrôlée garantissant une énergie renouvelable à 100%	GRI102-7 GRI305-2	9 12
Émissions de gaz à effet de serre	Production d'énergie renouvelable, en GWh	4 371 GWh	4727 GWh	GRI305-5	
	Quantité de CO ₂ évitée par notre production d'énergie renouvelable, en tonnes	290 577 tonnes de CO ₂ évitées	294 260 tonnes de CO ₂ évitées	GRI305-5	7
	Proportion de la flotte de véhicule hybride, électrique ou faible consommation (<5L/100Km) , en %		Amérique du Nord : 22% France : 49%	GRI302-1	3
	Nombre de bornes de recharge pour véhicule électrique accessibles aux employés		Kingsey Falls : 6 Montréal : 11 South Glens Falls : 1 Lyon : 2 Blendecques : 5 Parcs éoliens de Niagara : 1	GRI302-1	

⁽¹⁾ Objectifs de développement durable

⁽²⁾ Global Reporting Initiative

Partie intégrante du Plan stratégique

ORIENTATIONS STRATÉGIQUES

CROISSANCE

dans des marchés avec des programmes d'énergie renouvelable ambitieux

DIVERSIFICATION

dans le solaire et stockage d'énergie

CLIENTÈLE

par le biais de contrats commerciaux directement auprès d'entreprises et autres sources de revenus

OPTIMISATION

opérationnelle et financière

OBJECTIFS FINANCIERS 2023

FLUX MONÉTAIRES DISCRÉTIONNAIRES



PUISSANCE INSTALLÉE



40 % À 60 % RATIO DE DISTRIBUTION DE DIVIDENDES

OBJECTIFS RSE : ALLER AU-DELÀ DES ÉNERGIES RENOUVELABLES

Diversité et égalité des chances

Gouvernance d'entreprise responsable

Éthique des affaires et des comportements

Utilisation responsable des ressources

Émissions des gaz à effet de serre
(portées 1 et 2)

Approvisionnement responsable

Adaptation au changement climatique

Biodiversité

Santé et sécurité

Concertation et implication des communautés locales

RSE un déploiement sur trois axes

AXE 1

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



Diversité et égalité
des chances



Gouvernance d'entreprise
responsable



Éthique des affaires
et des comportements

AXE 2

Croître en ayant à coeur
une trajectoire durable et résiliente



Utilisation responsable
des ressources



Émissions des gaz à effet de serre
(portées 1 et 2)



Approvisionnement responsable



Adaptation au
changement climatique

AXE 3

Respecter les vivants



Biodiversité



Santé et sécurité



Concertation et implication
des communautés locales



2020 : Une année remarquable

1. **Boralex s'est bien adaptée à une année particulière avec la COVID-19 et continue de livrer les résultats attendus.**
2. **Bonne exécution du plan stratégique - Boralex travaille continuellement sur sa croissance rapide et à sécuriser de nouveaux projets :**
 - Puissance installée incluant les projets du *Chemin de croissance* supérieure aux objectifs 2023 ;
 - Diversification bien lancée dans le solaire aux États-Unis dans deux régions à fort potentiel (NY, Californie) ;
 - Initiatives d'optimisation financière et opérationnelle apportant d'importants bénéfices ;
 - AFFO de 146 M\$ pour 2020, en ligne avec notre objectif 2023 ;
 - Formalisation de la stratégie RSE ;
 - Mise à jour du plan stratégique en cours afin de tenir compte des changements positifs dans l'environnement d'affaires et de la forte croissance des résultats.



Bruno Guilmette

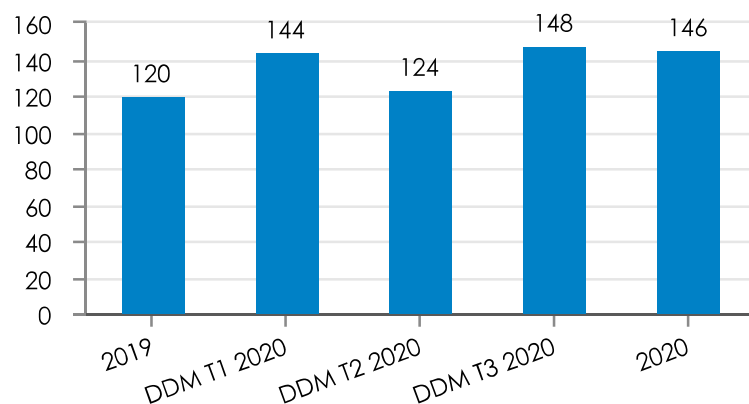
Vice-président et chef de la
direction financière



Progrès sur les objectifs financiers 2023

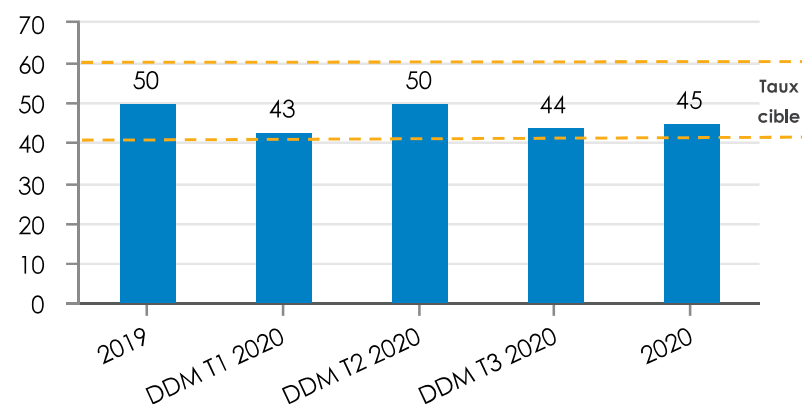
Flux de trésorerie discrétionnaires⁽¹⁾

31 décembre 2020
(en millions de dollars canadiens)



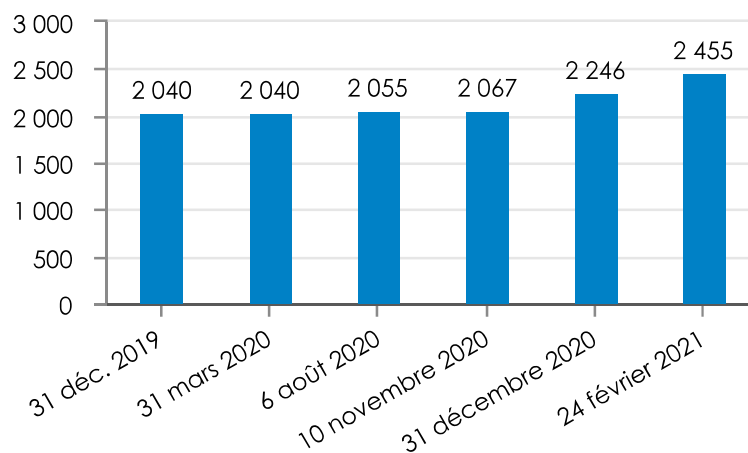
Ratio de distribution de dividendes⁽¹⁾

31 décembre 2020
(en %)



Puissance installée nette

24 février 2021
(en MW)



⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport annuel 2020.

Production d'électricité - Combiné⁽¹⁾

(en GWh)

	T4 2020	Anticipé ⁽²⁾⁽³⁾	T4 2019	T4 2020 vs anticipé ⁽²⁾⁽³⁾		T4 2020 vs T4 2019	
	en GWh	en GWh	en GWh	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables ⁽⁴⁾	764	710	697	54	8	67	10
Acquisition - LP I, DM I et II	44	—	—	44	—	44	—
Total éolien Canada	808	710	697	98	14	111	16
Éolien France							
Actifs comparables	664	616	691	48	8	(27)	(4)
Mises en service ⁽⁵⁾	46	47	10	(1)	(2)	36	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	5	10	17	(5)	(51)	(12)	(70)
Total éolien France	715	673	718	42	6	(3)	—
Total éolien							
Actifs comparables ⁽⁴⁾	1 428	1 326	1 388	102	8	40	3
Acquisition - LP I, DM I et II	44	—	—	44	—	44	—
Mises en service ⁽⁵⁾	46	47	10	(1)	(2)	36	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	5	10	17	(5)	(51)	(12)	(70)
Total éolien	1 523	1 383	1 415	140	10	108	8
Hydro Canada	115	99	86	16	16	29	34
Hydro États-Unis	71	105	125	(34)	(32)	(54)	(43)
Total Hydro	186	204	211	(18)	(9)	(25)	(12)
Thermique	51	51	48	—	(2)	3	6
Solaire	3	4	3	(1)	(10)	—	—
Total⁽⁴⁾	1 763	1 642	1 677	121	7	86	5

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique *Mesures non conformes aux IFRS* du rapport annuel 2020.

⁽²⁾ 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.

⁽³⁾ Se reporter à la rubrique *Avis quant aux déclarations prospectives* du rapport annuel 2020.

⁽⁴⁾ Inclut la compensation NRWF de 76 GWh pour T4 2020 (64 GWh pour T4 2019).

⁽⁵⁾ 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 annuel 2020.

Produits de la vente d'énergie⁽¹⁾ – Résultats sectoriels

	IFRS				Combiné ⁽²⁾			
	T4 2020	T4 2019	Variation		T4 2020	T4 2019	Variation	
			\$	%			\$	%
(en millions de dollars canadiens)								
Éolien	170	149	21	13	202	182	20	10
Hydro	15	22	(7)	(31)	15	22	(7)	(31)
Thermique	8	7	1	13	8	7	1	13
Solaire	—	1	(1)	—	—	1	(1)	—
Total	193	179	14	8	225	212	13	6

⁽¹⁾ Inclut les compléments de rémunération.

⁽²⁾ Se référer à la rubrique *Mesures non conformes aux IFRS* du rapport annuel 2020.

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

(en millions de dollars canadiens)	IFRS				Combiné ⁽¹⁾			
	T4 2020	T4 2019	Variation		T4 2020	T4 2019	Variation	
			\$	%			\$	%
BAIIA(A)⁽¹⁾								
Éolien	155	145	10	6	172	166	6	3
Hydro	10	17	(7)	(41)	10	17	(7)	(41)
Thermique	—	1	(1)	(62)	—	1	(1)	(62)
Solaire	1	1	—	(11)	1	1	—	(11)
Corporatif								
Développement	(7)	(6)	(1)	(20)	(7)	(6)	(1)	(20)
Administration	(15)	(9)	(6)	(59)	(15)	(9)	(6)	(59)
Autres dépenses	(7)	(6)	(1)	(11)	(6)	(5)	(1)	(13)
Total corporatif	(29)	(21)	(8)	(34)	(28)	(20)	(8)	(35)
Total - BAIIA(A)⁽¹⁾	137	143	(6)	(4)	155	165	(10)	(6)
Résultat net	30	(23)	53	>100	36	(15)	51	>100

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport annuel 2020.

Flux de trésorerie discrétionnaires⁽¹⁾

	IFRS - Trimestre				IFRS - DDM			
			Variation				Variation	
	T4 2020	T4 2019	\$	%	31 déc. 2020	31 déc. 2019	\$	%
(en millions de dollars canadiens)								
Marge brute d'autofinancement	101	119	(18)	(16)	338	310	28	9
Versements sur les emprunts non courants (projets) ⁽²⁾	(40)	(37)	(3)	(8)	(175)	(176)	1	1
Ajustement d'éléments non récurrents ⁽³⁾	7	(14)	21	>100	(17)	(14)	(3)	(38)
	68	68	—	(2)	146	120	26	21
Capital versé liés aux obligations - IFRS 16	(4)	(3)	(1)	(16)	(11)	(10)	(1)	(1)
Distributions versées aux actionnaires sans contrôle	(1)	(1)	—	—	(6)	(7)	1	17
Nouvelles immobilisations corporelles (maintien de l'exploitation)	(3)	(2)	(1)	(32)	(6)	(7)	1	26
Frais de développement (aux résultats)	7	6	1	11	23	24	(1)	(6)
Flux de trésorerie discrétionnaires	67	68	(1)	(2)	146	120	26	22
Flux de trésorerie discrétionnaires par action	0,65	0,72	(0,07)	(11)	1,48	1,33	0,15	12
Dividendes versés aux actionnaires de Boralex	17	16	1	6	66	60	6	9
Nombre moyen pondéré d'actions de base en circulation (en milliers)	102 571	94 685	7 886	8	98 548	90 605	7 943	9
Dividendes versés actionnaires - par action	0,1650	0,1650	—	—	0,6600	0,6600	—	—
Ratio de distribution					45 %	50 %		

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique *Mesures non conformes aux IFRS* du rapport annuel 2020.

⁽²⁾ Excluant les prêts-relais, 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).

⁽³⁾ Ajustement favorable de 5 M\$ composé principalement des intérêts versés sur les emprunts LP I, DM I et II pour les mois antérieurs à l'acquisition en T4-2020 et d'un paiement ponctuel effectué 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. En 2019, ajustement d'une distribution exceptionnelle de 15 M\$ reçue à la suite du refinancement du parc LP I.

Situation financière - aperçu

	IFRS			
			Variation	
(en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire)	31 déc. 2020	31 déc. 2019	\$	%
Trésorerie totale, incluant l'encaisse affectée	277	168	109	65
Immobilisations corporelles et actifs au titre du droit d'utilisation	3 428	2 975	453	15
Goodwill et Immobilisations incorporelles	1 249	888	361	40
Actif (passif) net financier	(30)	52	(82)	>(100)
Total de l'actif	5 314	4 557	757	16
Emprunts	3 516	3 067	449	15
Projets ⁽²⁾	3 028	2 462	566	23
Corporatifs ⁽³⁾	488	605	(117)	(19)
Taux moyen - total des emprunts (%)	3,20	3,35	(0,15)	(4)
Capitaux propres attribuables aux actionnaires de Boralex	989	860	129	15
Valeur aux livres par action (\$)	10,03	9,47	0,56	6
Coefficient d'endettement net au marché (%) ⁽¹⁾	41 %	56 %		(15)

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique *Mesures non conformes aux IFRS* du rapport annuel 2020.

⁽²⁾ Inclut la part à moins d'un an des emprunts et les frais de transactions, net de l'amortissement cumulé.

⁽³⁾ Les emprunts projets sont normalement amortis sur la durée des contrats d'énergie des sites afférents et sont sans recours à Boralex.



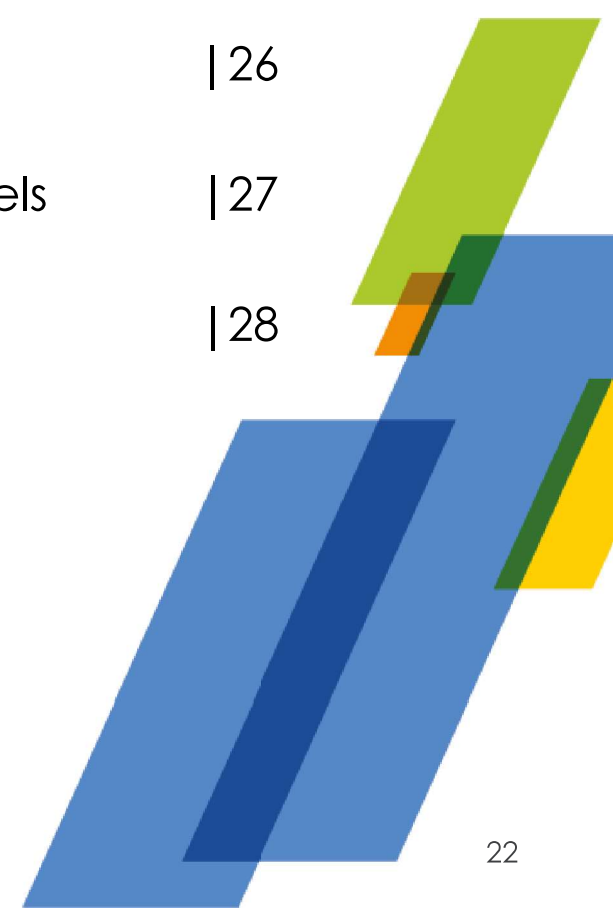
Conclusion

1. Poursuite de la croissance des résultats financiers en 2020 ;
2. Progrès significatifs dans l'exécution du plan stratégique sur l'ensemble des orientations et des objectifs ;
3. Reconnaissance du secteur et de Boralex par les marchés financiers ;
4. Accélération de la transition énergétique et hausse des opportunités de croissance organique et par acquisition ;
5. Excellente position financière.



Annexes

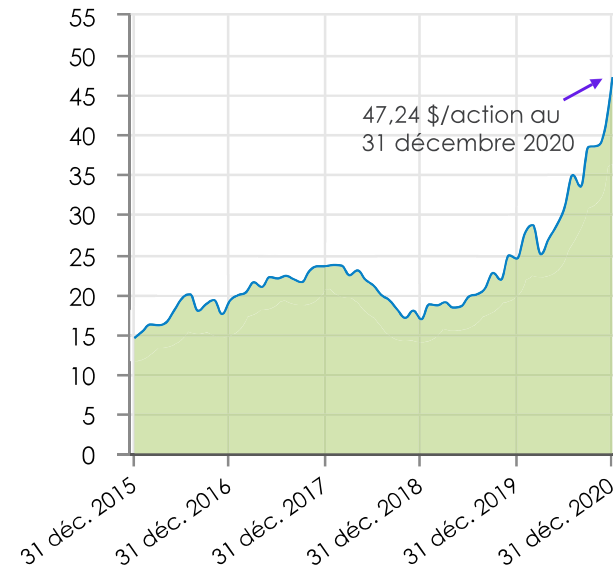
Données historiques	23
Production d'électricité - IFRS	24
Production d'électricité - Combiné	26
Produits de la vente d'énergie d'électricité - Résultats sectoriels	27
BAlIA(A) et Résultat net - Résultats sectoriels	28



Données historiques

Cours de l'action

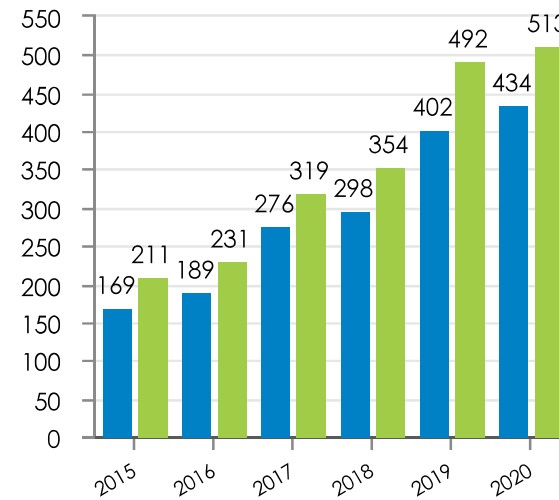
(Prix de clôture mensuel en dollars canadiens)
Taux de croissance annuel composé : 26 %
 (Bourse de Toronto sous le symbole BLX)



BAIIA(A)*

(en millions de dollars canadiens)
Taux de croissance annuel composé : 21 % (IFRS) et 19 % (Combiné)

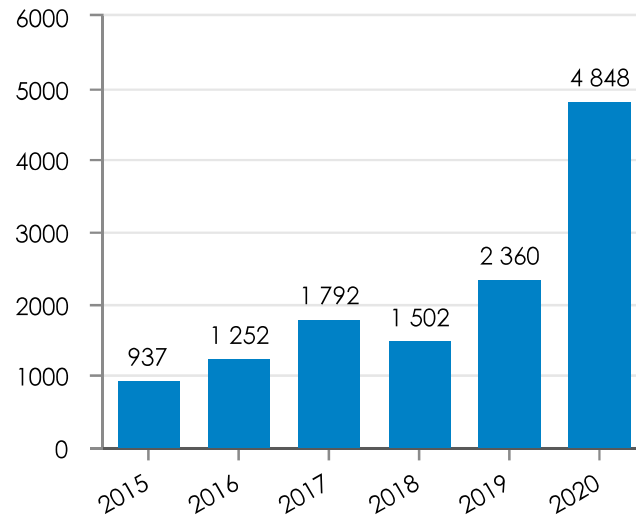
● IFRS ● Combiné*



* Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport annuel 2020.

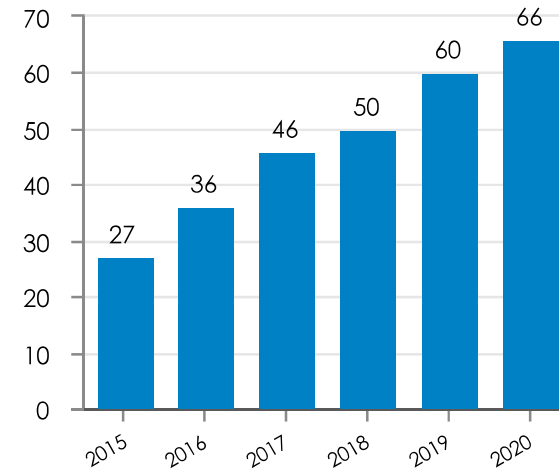
Capitalisation boursière

(en millions de dollars canadiens)
Taux de croissance annuel composé : 37 %



Dividendes versés

(en millions de dollars canadiens)



Production d'électricité - IFRS

(en GWh)

	T4 2020	Anticipé ⁽¹⁾⁽²⁾	T4 2019	2020 vs anticipé ⁽¹⁾⁽²⁾		T4 2020 vs T4 2019	
	en GWh	en GWh	en GWh	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables ⁽³⁾	424	404	384	20	5	40	10
Acquisition - LP I, DM I et II	89	—	—	89	—	89	—
Total éolien Canada	513	404	384	109	27	129	34
Éolien France							
Actifs comparables	664	616	691	48	8	(27)	(4)
Mises en service ⁽⁴⁾	46	47	10	(1)	(2)	36	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	5	10	17	(5)	(51)	(12)	(70)
Total éolien France	715	673	718	42	6	(3)	—
Total éolien							
Actifs comparables ⁽³⁾	1 088	1 020	1 075	68	7	13	1
Acquisition - LP I, DM I et II	89	—	—	89	—	89	—
Mises en service ⁽⁴⁾	46	47	10	(1)	(2)	36	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	5	10	17	(5)	(51)	(12)	(70)
Total éolien	1 228	1 077	1 102	151	14	126	11
Hydro Canada	115	99	86	16	16	29	34
Hydro États-Unis	71	105	125	(34)	(32)	(54)	(43)
Total Hydro	186	204	211	(18)	(9)	(25)	(12)
Thermique	51	51	48	—	(2)	3	6
Solaire	3	4	3	(1)	(10)	—	—
Total⁽³⁾	1 468	1 336	1 364	132	10	104	8

⁽¹⁾ 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.

⁽²⁾ Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport annuel 2020.

⁽³⁾ Inclut la compensation NRWF de 76 GWh pour T4 2020 (64 GWh pour T4 2019).

⁽⁴⁾ 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 annuel 2020.

Production d'électricité - IFRS

(en GWh)

	2020	Anticipé ⁽¹⁾⁽²⁾	2019	2020 vs anticipé ⁽¹⁾⁽²⁾		2020 vs 2019	
	en GWh	en GWh	en GWh	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables ⁽³⁾	1 300	1 288	1 288	12	1	12	1
Acquisition - LP I, DM I et II	89	—	—	89	—	89	—
Mise en service - Moose Lake	67	61	40	6	10	27	69
Total éolien Canada	1 456	1 349	1 328	107	8	128	10
Éolien France							
Actifs comparables	2 126	1 934	1 981	192	10	145	7
Mises en service ⁽⁴⁾	188	197	69	(9)	(4)	119	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	24	27	56	(3)	(11)	(32)	(57)
Total éolien France	2 338	2 158	2 106	180	8	232	11
Total éolien							
Actifs comparables ⁽³⁾	3 426	3 222	3 269	204	6	157	5
Acquisition - LP I, DM I et II	89	—	—	89	—	89	—
Mises en service ⁽⁴⁾	255	258	109	(3)	(1)	146	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	24	27	56	(3)	(11)	(32)	(57)
Total éolien	3 794	3 507	3 434	287	8	360	10
Hydro Canada							
Actifs comparables	201	227	209	(26)	(11)	(8)	(3)
Mise en service - Yellow Falls	80	68	47	12	17	33	69
Arrêt temporaire - Buckingham	128	111	33	17	15	95	>100
Total Hydro Canada	409	406	289	3	1	120	42
Hydro États-Unis	337	391	467	(54)	(14)	(130)	(28)
Total Hydro	746	797	756	(51)	(6)	(10)	(1)
Thermique	166	184	158	(18)	(10)	8	5
Solaire	21	22	23	(1)	(3)	(2)	(6)
Total⁽³⁾	4 727	4 510	4 371	217	5	356	8

⁽¹⁾ 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.

⁽²⁾ Se reporter à la rubrique Avis quant aux déclarations prospectives du rapport annuel 2020.

⁽³⁾ Inclut la compensation NRWF de 181 GWh au 31 décembre 2020 (175 GWh au 31 décembre 2019).

⁽⁴⁾ 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 annuel 2020.

CUMUL

Production d'électricité - Combiné⁽¹⁾

(en GWh)

	2020	Anticipé ⁽²⁾⁽³⁾	2019	2020 vs anticipé ⁽²⁾⁽³⁾		2020 vs 2019	
	en GWh	en GWh	en GWh	en GWh	%	en GWh	%
Éolien Canada							
Actifs comparables ⁽⁴⁾	2 452	2 367	2 461	85	4	(9)	—
Acquisition - LP I, DM I et II	44	—	—	44	—	44	—
Mise en service - Moose Lake	67	61	40	6	10	27	69
Total éolien Canada	2 563	2 428	2 501	135	6	62	2
Éolien France							
Actifs comparables	2 126	1 934	1 981	192	10	145	7
Mises en service ⁽⁵⁾	188	197	69	(9)	(4)	119	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	24	27	56	(3)	(11)	(32)	(57)
Total éolien France	2 338	2 158	2 106	180	8	232	11
Total éolien							
Actifs comparables ⁽⁴⁾	4 578	4 301	4 442	277	6	136	3
Acquisition - LP I, DM I et II	44	—	—	44	—	44	—
Mises en service ⁽⁵⁾	255	258	109	(3)	(1)	146	>100
Arrêt temporaire - Cham Longe 1	24	27	56	(3)	(11)	(32)	(57)
Total éolien	4 901	4 586	4 607	315	7	294	6
Hydro Canada							
Actifs comparables	201	227	209	(26)	(11)	(8)	(3)
Mise en service Yellow Falls	80	68	47	12	17	33	69
Arrêt temporaire - Buckingham	128	111	33	17	15	95	>100
Total Hydro Canada	409	406	289	3	1	120	42
Hydro États-Unis	337	391	467	(54)	(14)	(130)	(28)
Total Hydro	746	797	756	(51)	(6)	(10)	(1)
Thermique	166	184	158	(18)	(10)	8	5
Solaire	21	22	23	(1)	(3)	(2)	(6)
Total⁽⁴⁾	5 834	5 589	5 544	245	4	290	5

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique *Mesures non conformes aux IFRS* du rapport annuel 2020.

⁽²⁾ 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.

⁽³⁾ Se référer à la rubrique *Mesures non conformes aux IFRS* du rapport annuel 2020.

⁽⁴⁾ Inclut la compensation NRW de 181 GWh au 31 décembre 2020 (175 GWh au 31 décembre 2019).

⁽⁵⁾ 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 annuel 2020.

Produits de la vente d'énergie⁽¹⁾ – Résultats sectoriels

	IFRS				Combiné ⁽²⁾			
	2020	2019	Variation		2020	2019	Variation	
			\$	%			\$	%
(en millions de dollars canadiens)								
Éolien	526	471	55	11	645	594	51	8
Hydro	63	60	3	4	63	60	3	4
Thermique	25	28	(3)	(6)	25	28	(3)	(6)
Solaire	5	5	—	2	5	5	—	2
Total	619	564	55	10	738	687	51	7

⁽¹⁾ Inclut les compléments de rémunération.

⁽²⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport annuel 2020.

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

	IFRS				Combiné ⁽¹⁾			
			Variation				Variation	
(en millions de dollars canadiens)	2020	2019	\$	%	2020	2019	\$	%
BAIIA(A)⁽¹⁾								
Éolien	464	412	52	12	541	499	42	8
Hydro	45	44	1	3	45	44	1	3
Thermique	2	7	(5)	(64)	2	7	(5)	(64)
Solaire	3	4	(1)	(43)	3	4	(1)	(43)
Corporatif								
Développement	(20)	(20)	—	(2)	(20)	(20)	—	(2)
Administration	(41)	(33)	(8)	(27)	(41)	(33)	(8)	(57)
Autres dépenses	(19)	(12)	(7)	(46)	(17)	(9)	(8)	(57)
Total corporatif	(80)	(65)	(15)	(23)	(78)	(62)	(16)	(24)
Total - BAIIA(A)⁽¹⁾	434	402	32	8	513	492	21	4
Résultat net	61	(43)	104	>100	56	(43)	99	>100

⁽¹⁾ Se référer à la rubrique Mesures non conformes aux IFRS du rapport annuel 2020.



Période de questions





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



@BoralexInc
boralex.com

