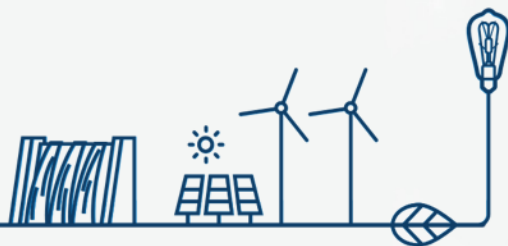




Énergie renouvelable.  
Développement durable.

# Présentation aux investisseurs

T2 2020



# AVIS DE NON-RESPONSABILITÉ

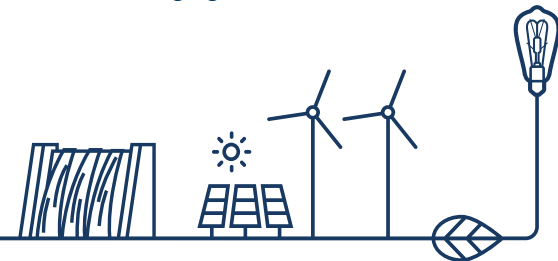
Ce document a été préparé par Innergex (la « Société ») aux seules fins de la présentation de ses Résultats du T2 2020 publiés le 4 août 2020. Ce document ne doit pas être reproduit ou diffusé, en tout ou partie, par une personne autre que la Société. La Société n'assume aucune responsabilité au titre de l'usage de ce document.

Les informations figurant dans ce document n'ont pas fait l'objet d'une vérification et aucune déclaration, garantie ou engagement, explicite ou implicite, n'est donnée sur celles-ci, et aucune assurance ne peut être donnée sur le caractère juste, exact, complet ou correct des informations ou opinions que ce document contient.

La Société, ses actionnaires, ses conseils ou représentants ou toute autre personne n'encourront aucune responsabilité pour tout dommage résultant de l'utilisation de ce document ou de son contenu ou résultant de toute autre façon de ce document.

Certaines déclarations figurant dans cette présentation contiennent des prévisions qui portent notamment sur des événements futurs, des tendances, des projets ou objectifs. Les données, hypothèses et estimations sur lesquelles Innergex a pu raisonnablement se fonder pour déterminer ces objectifs sont susceptibles d'évoluer ou d'être modifiées en raison des incertitudes liées notamment à l'environnement économique, financier et concurrentiel. En outre, il ne peut pas être exclu que certains risques décrits dans la section Risques et Incertitudes du rapport annuel et de la notice annuelle puissent avoir un impact sur les activités du groupe et la capacité de la société à réaliser ses objectifs. Innergex ne prend donc aucun engagement ni ne donne aucune garantie sur la réalisation des objectifs et ne s'engage pas à publier ou communiquer d'éventuels rectificatifs ou mises à jour de ces éléments.

En cas de décalage entre les informations figurant dans ce document et les documents publics, ces derniers prévalent. Ce document ne constitue pas une offre de vendre ou une invitation ou une sollicitation d'une offre de souscription ou d'achat de titres, et ne pourra servir de base à ou être utilisé pour toute offre, invitation ou autre contrat ou engagement dans toutes juridictions.



# TABLE DES MATIÈRES

1. À propos d'Innergex
2. Mises à jour sur la Société
3. Faits saillants financiers du T2 2020
4. Stratégie de la Société
5. Annexes





Énergie renouvelable.  
Développement durable.

# 1. À propos d'Innergex

2. Mises à jour sur la Société

3. Faits saillants financiers du T2 2020

4. Stratégie de la Société

5. Annexes



# CHIFFRES CLÉS

**100%**  
ÉNERGIE  
RENOUVELABLE

Des installations  
**hydro, éoliennes  
et solaires**



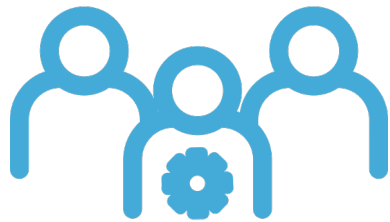
**75 installations en  
exploitation**  
et 8 projets en  
développement



Puissance installée  
brute de  
**3 694 MW**



Assez pour  
alimenter plus de  
**850,359 foyers**  
en énergie propre  
en 2019



Plus de  
**420 employés**<sup>1</sup>



Valeur de  
l'entreprise<sup>2,3</sup>  
**7,8 milliards \$**



Capitalisation  
boursière<sup>2,3</sup>  
**3,4 milliards \$**



Dividende / Rendement  
**0,72 \$ / 3,8 %**  
(Le rendement est calculé sur le  
prix de l'action au 30 juin 2020)

<sup>1</sup> Incluant les employés de la coentreprise Energía Llama au 31 décembre 2019.

<sup>2</sup> Toutes les données financières sont en date du 30 juin 2020.

<sup>3</sup> La capitalisation boursière était de 3,8 milliards \$ le 6 février 2020 avec l'émission de 34,6 millions d'actions ordinaires à Hydro-Québec.

# UN ACTEUR MONDIAL

## CANADA

1 954 MW bruts  
1 454 MW nets

## FRANCE

317 MW bruts  
221 MW nets

## ÉTATS-UNIS


1 169 MW bruts  
916 MW nets


## CHILI

254 MW bruts  
151 MW nets

## EN EXPLOITATION

2 742 / 3 694 MW (puissance nette/ brute)

 37 centrales hydro (797 / 1,181 MW) - 29 %

 32 parcs éoliens (1 575 / 2 117 MW) - 57 %

 6 parcs solaires (370 / 396 MW) - 14 %

## 75 INSTALLATIONS

## EN DÉVELOPPEMENT

520 / 594 MW (puissance nette/ brute)

 2 projets hydro (45 / 117 MW)

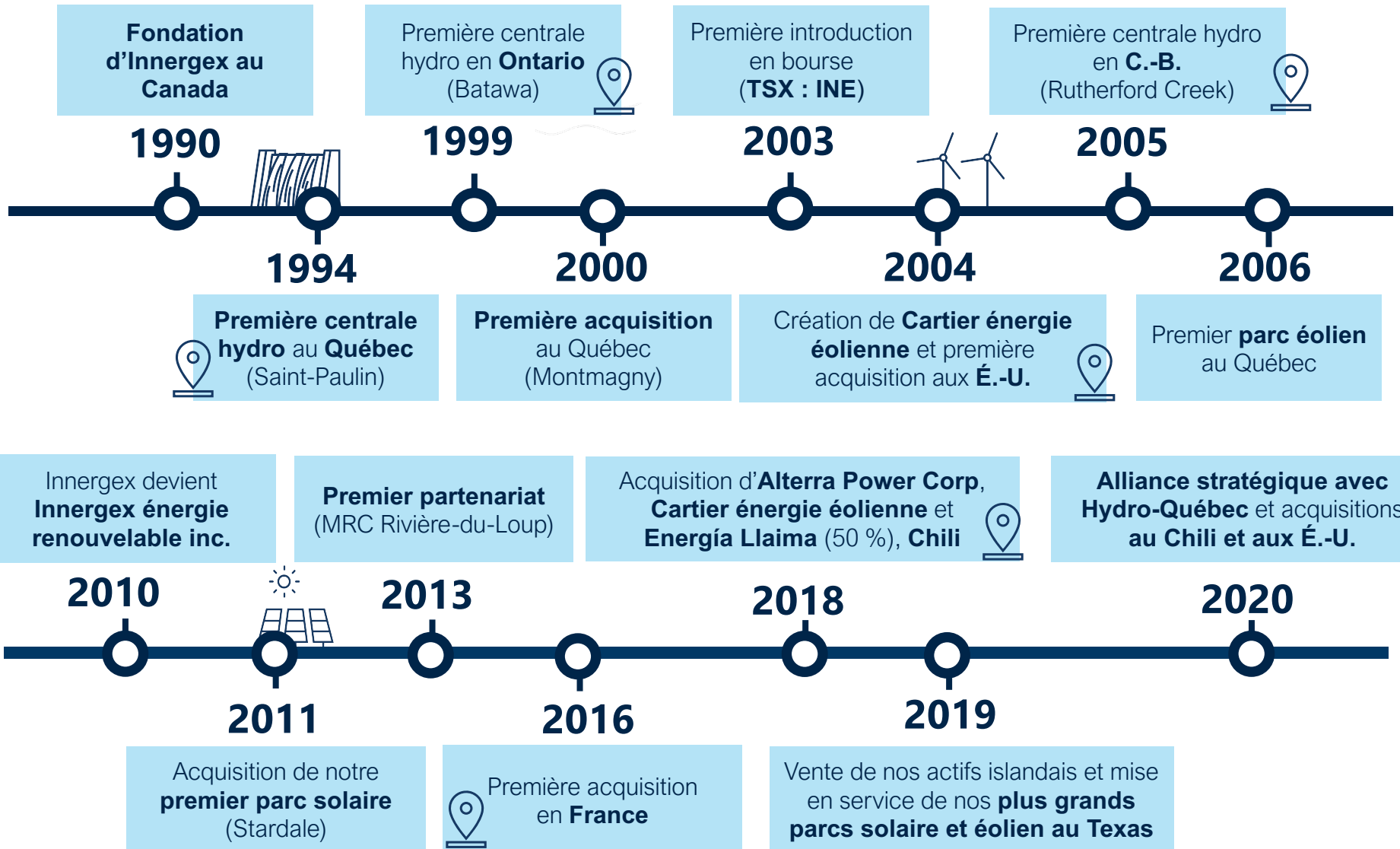
 2 projets éoliens (230 / 232 MW)

 3 projets solaires (245 / 245 MW)

 1 projet de stockage d'énergie (9 MWh)

# NOTRE HISTOIRE

30 ans



# CRÉER UN MONDE MEILLEUR GRÂCE À L'ÉNERGIE RENOUELEBLE

Avec **un modèle d'affaires durable** qui crée un rapport équilibré entre les personnes, notre planète et la prospérité.



## Personnes

Nous sommes des individus passionnés qui créent de solides partenariats avec les communautés locales.



## Planète

Nous croyons que l'énergie renouvelable fait partie de la solution aux changements climatiques.



## Prospérité

Nous créons de la valeur pour nos employés, actionnaires, partenaires et communautés hôtes.



# ENGAGÉ À RESPECTER LES NORMES LES PLUS ÉLEVÉES EN MATIÈRE D'ESG



En 2019,

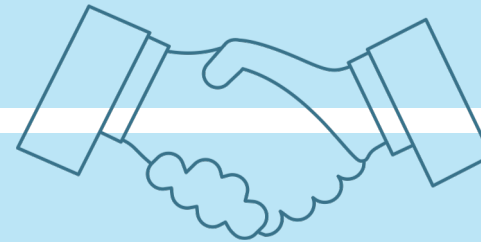
**33 %**

**des membres du  
Conseil d'administration  
étaient des femmes**



En 2019, l'intensité totale des GES était de  
**0,5 kg de CO<sub>2</sub> émis pour  
chaque MWh d'énergie produit,**  
alors que l'intensité totale des GES qui  
inclut les fuites d'halocarbures<sup>1</sup> était de  
0,9 kg de CO<sub>2</sub> émis pour chaque  
MWh d'énergie produit

Nous entretenons des  
**partenariats 50-50 à long terme avec  
des communautés autochtones**  
dans les trois provinces canadiennes  
où nous sommes présents



Notre programme de commandites  
et de dons a profité à

**174 organisations**  
en 2019

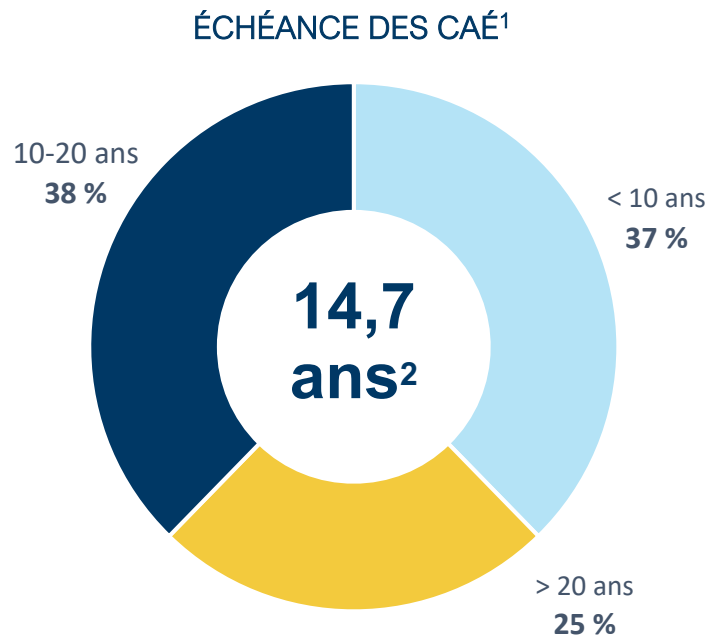


Toutes les données sont en date du 31 décembre 2019 et sont mises à jour sur une base annuelle.

1. Dans ce contexte, les halocarbures se réfèrent à l'hexafluorure de soufre (SF<sub>6</sub>) et au méthane (CH<sub>4</sub>). En 2019, nous avons eu trois fuites d'hexafluorure de soufre (SF<sub>6</sub>) provenant de systèmes électriques à haute tension dans deux de nos installations, entraînant une perte totale de 171,74 lb de gaz. La majeure partie de la perte est survenue lors de la construction d'une sous-station à une installation aux États-Unis.

# AVEC DES ACCORDS À LONG TERME, DES ACQUISITIONS QUI CRÉENT DE LA VALEUR...

Les prévisions de nos activités sont **solides et stables**

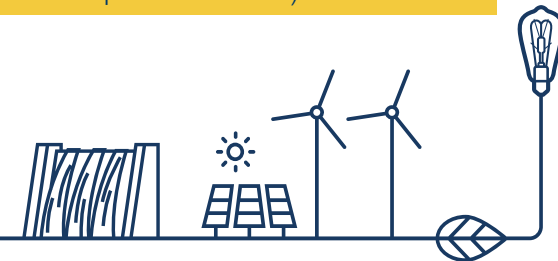


Une durée moyenne de contrats parmi les plus longues dans le secteur des énergies renouvelables

Jeunes actifs avec un **âge moyen pondéré d'environ 7,5 ans**

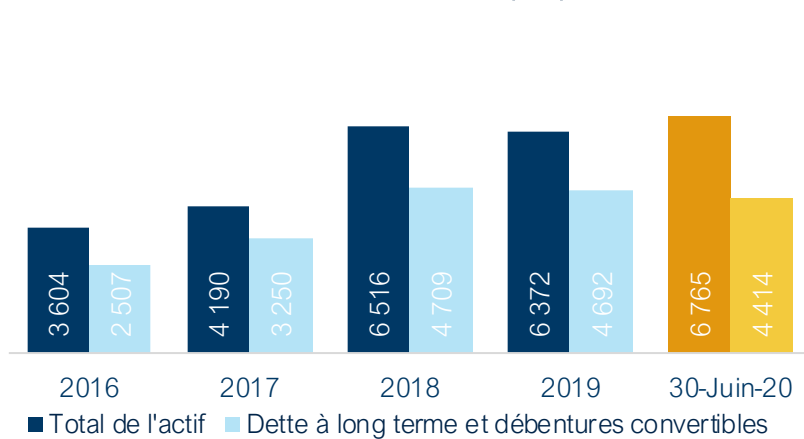
Mises en service de Foard City et Phoebe devraient contribuer **60,5 M\$ aux produits** et **39,8 M\$ au BAIIA ajusté<sup>3</sup>**  
(moyenne des premiers 5 ans)

1. Durée moyenne pondérée restante des CAÉ, excluant les projets en construction et en développement, avant prise en compte des options de renouvellement.
2. Moyenne basée sur la production brute moyenne à long terme.
3. Le BAIIA ajusté n'est pas une mesure reconnue par les IFRS et peut donc ne pas être comparable à celle présentée par d'autres émetteurs. Il y a lieu de se reporter à la section « Mesures non-IFRS » de cette présentation pour plus d'information.

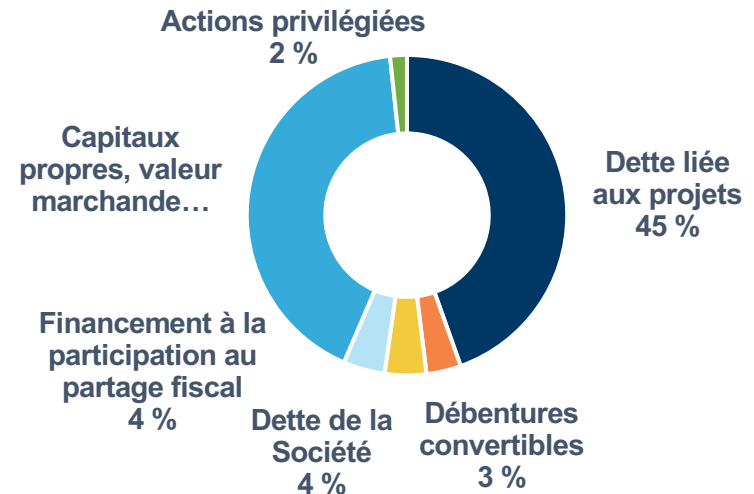


# ...ET UNE STRUCTURE DU CAPITAL BIEN ÉQUILBRÉE

ACTIFS ET DETTES (M\$)



STRUCTURE DU CAPITAL



STRUCTURE DE LA DETTE

Dette et emprunts à long terme	Montant ('000 \$CA)	Échéance
Facilités de crédit rotatives	181 996	2023
Prêt à terme subordonné non garanti de 5 ans	150 000	2025-2026
Prêts au niveau des projets	3 536 904	2024-2064
Financement à la participation au partage fiscal	332 349	-
Débetures	289 836	2025-2026
Frais de financement différés	(77 555)	-
<b>TOTAL</b>	<b>4 413 530</b>	<b>-</b>

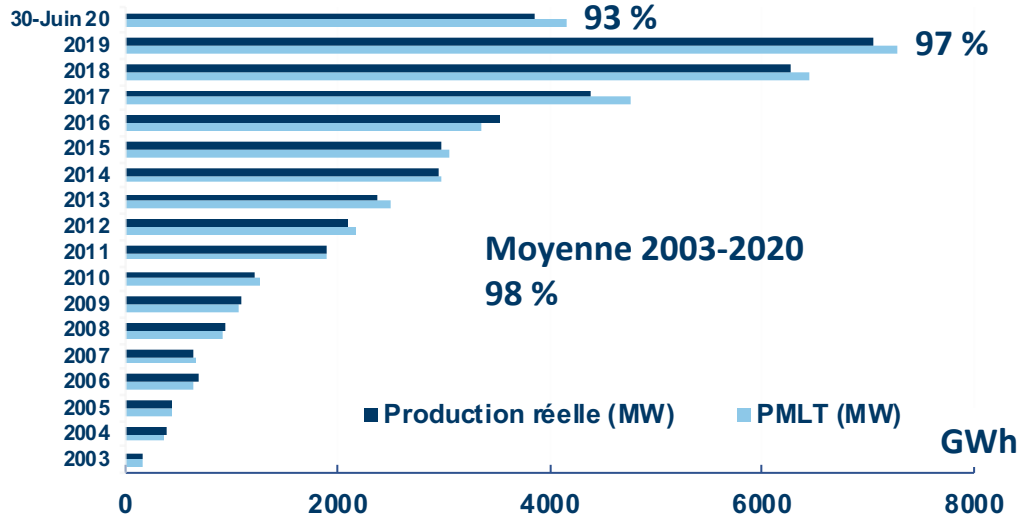
Facilités à terme de crédit rotatifs garanties par  
**12 actifs non grevés de dette**

**96 % de l'encours de la dette est à taux d'intérêt fixe ou couvert**

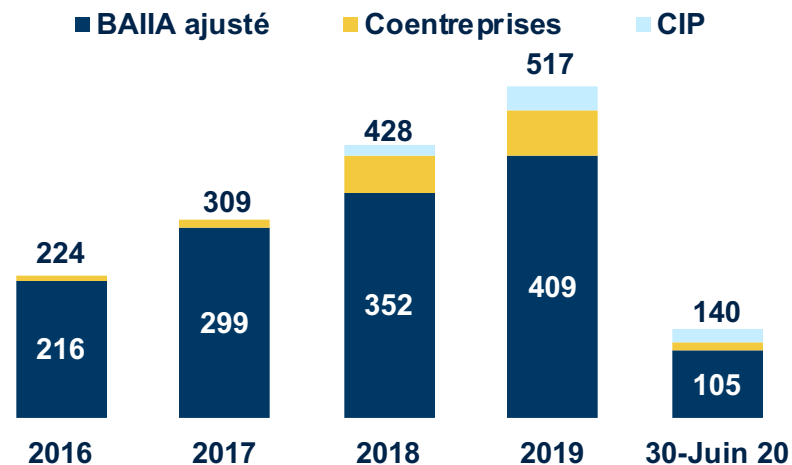
Cote de crédit S&P de la catégorie investissement  
**BBB-**

# NOUS POSSÉDONS UN BILAN DE CROISSANCE CONTINUE ÉPROUVÉ

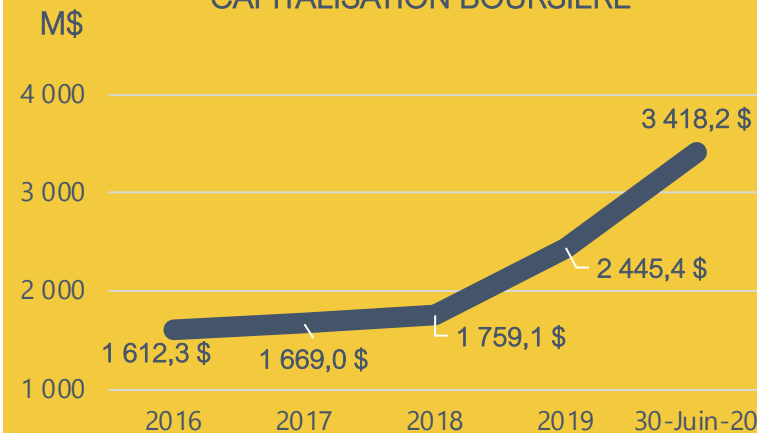
PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ (GWH) EN % DE LA PMLT<sup>1</sup>



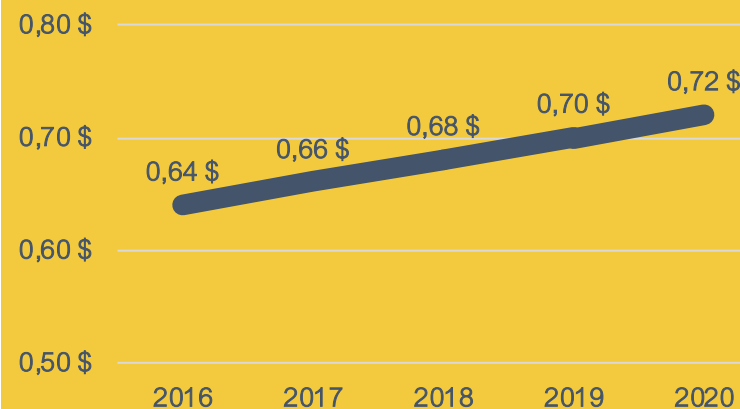
BAIIA AJUSTÉ PROPORTIONNEL<sup>2</sup> (M\$)



CAPITALISATION BOURSIÈRE<sup>3</sup>



DIVIDENDE



<sup>1</sup> Sur une base continue.

<sup>2</sup> Le BAIIA ajusté proportionnel n'est pas une mesure reconnue par les IFRS et peut donc ne pas être comparable à celle présentée par d'autres émetteurs. Il y a lieu de se reporter à la section « Mesures non-IFRS » de cette présentation pour plus d'information.

<sup>3</sup> La capitalisation boursière comprend les actions privilégiées.



Énergie renouvelable.  
Développement durable.

1. À propos d'Innergex
- 2. Mises à jour sur la Société**
3. Faits saillants financiers du T2 2020
4. Stratégie de la Société
5. Annexes



# ÉVÉNEMENT SIGNIFICATIF DE 2020

## ALLIANCE STRATÉGIQUE

**Engagement initial de 500 M\$**  
d'Hydro-Québec pour des  
investissements conjoints avec Innergex

**Utilisation avantageuse  
des produits** par Innergex

## PLACEMENT PRIVÉ

**Placement privé de 661 M\$** par  
Hydro-Québec dans Innergex

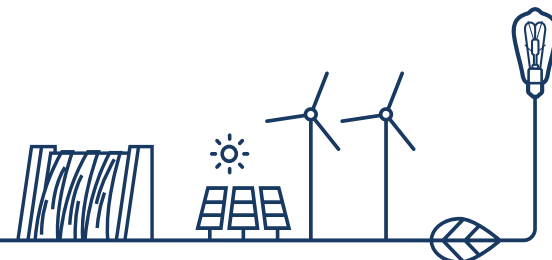
Hydro-Québec devient **l'actionnaire  
principal d'Innergex à  
hauteur de 19,9 %**

**Bilan renforcé et flexibilité financière accrue** pour la croissance future



**INNERGEX**

L'alliance stratégique a été annoncée le 6 février 2020



# DÉVELOPPEMENT DE LA SOCIÉTÉ

## ACQUISITIONS

- Le 14 mai, acquisition du **parc solaire de 68 MW Salvador au Chili**, ainsi que des **CAÉ de 11 ans basés sur la demande couvrant une production totale d'électricité de 54,6 GWh/an** à un prix d'achat net de 47,4 M\$ US et 18,7 M\$ US respectivement. Salvador devrait générer 182,2 GWh par an et atteindre un BAIIA ajusté de 8,0 M\$ US en 2021. La transaction comprend également le transfert à Innergex de contrats d'achat d'électricité basés sur la demande et d'une durée de 11 ans conclus avec Empresa Eléctrica ERNC 1 S.A., une société de commerce d'électricité. Ces CAÉ, dont le volume est régulé sur la base de blocs horaires, pourraient être mis au profit d'Energía Llaima SpA, une coentreprise dont Innergex détient une participation de 50 %.
- Le 15 juillet, acquisition de toutes les actions de catégorie B **d'un portefeuille de six parcs éoliens en exploitation** dans le comté d'Elmore, dans l'Idaho, aux États-Unis (**acquisition de Mountain Air**) pour un prix d'achat de 56,8 M\$ US. Les six parcs éoliens de 23 MW, Cold Springs, Desert Meadow, Hammett Hill, Mainline, Ryegrass et Two Ponds ont des CAÉ avec l'Idaho Power Company pour 100 % de leur production sur une période restante d'environ 12,5 ans. L'acquisition de Mountain Air devrait fournir une production moyenne à long terme brute estimée à 331 GWh/an et un BAIIA ajusté prévu de 21,1 M\$ US pour 2021.

## MISE À JOUR SUR LA COVID-19

- **Mesures prises pour protéger employés, fournisseurs et partenaires** contre la COVID-19
- **Poursuite des activités de production d'électricité** puisque considérées comme service essentiel
- Contestation des avis de réduction de **BC Hydro**
- **Poursuite de nos activités de construction**
- Aide aux communautés locales grâce à notre campagne **Le temps est à la solidarité**

# RÉALISATIONS RÉCENTES

## CESSION D'ACTIFS

- **HS Orka** : Le 23 mai 2019, Innergex a **annoncé la vente de sa filiale entièrement détenue Magma Sweden**, qui détient une participation d'environ 53,9 % dans HS Orka de 297,9 M\$ US après ajustements, à Jarðvarmi slhf, qui a exercé son droit de premier refus.

## DÉVELOPPEMENT

- **Hale Kuawehi** et **Paeahu** : Les études environnementales et techniques sont terminées de même que **30 % de l'application technique de la conception**.
- **Griffin Trail** : Le projet éolien de 225,6 MW devrait être mis en service au T3 2021. **Les investisseurs participant au partage fiscal sont en cours d'évaluation**. Le projet vendra son énergie sur le marché au comptant ERCOT.
- **Tonnerre** : Le projet de stockage d'énergie de 9 MWh **devrait être mis en service au T4 2021**. Le projet a obtenu un contrat de 7 ans sur la différence, qui offre un contrat à prix fixe pour le certificat de capacité.
- **Frontera**: Le processus de financement et le contrat de construction progressent lentement en raison de la pandémie de la COVID-19.

## CONSTRUCTION












- **Hillcrest** : **Clôture du financement de la construction réalisée le 7 mai 2020** et le projet est achevé à environ 37 %. La mise en service commerciale est prévue pour la fin du T4 2020.
- **Innavik** : Le CAÉ d'une durée de 40 ans a été approuvé par la Régie de l'énergie du Québec. **La réouverture du secteur de la construction a été permise le 6 juillet**. L'ordre de démarrage contractuel a été envoyé et la mobilisation de la construction sur le site a commencé.
- **Yonne II** : L'extension du parc éolien Yonne a reçu toutes les autorisations et un CAÉ de 20 ans a été signé avec EDF. **La construction des fondations a commencé et devrait être achevée en septembre**. La mise en service commerciale est prévue pour la fin du T1 2021.

## MISE EN SERVICE

- **Phoebe** : Mise en service complète du **parc solaire de 250 MW** atteinte le 19 nov. 2019
- **Foard City** : Mise en service complète du **parc éolien de 350,3 MW** atteinte le 27 sept. 2019



# PROJETS EN DÉVELOPPEMENT

Nom	Type	Puissance	Emplacement	Statut	Mise en service prévue
PROJETS EN CONSTRUCTION					
Innavik		7,5 MW	Québec, Canada	CAÉ de 40 ans signé, mobilisation du site en cours	2022
Hillcrest		200 MW	Ohio, É.-U.	CAÉ signé et le projet est achevé à environ 37 %. Clôture d'un financement de la construction le 7 mai 2020	2020
Yonne II		7 MW	France	CAÉ signé et la construction des fondations a commencé	2021
PROJETS EN DÉVELOPPEMENT					
Hale Kuawehi <sup>1</sup>		30 MW	Hawaii, É.-U.	CAÉ approuvé, études environnementales et techniques terminées de même que 30 % de l'application technique de la conception	2022
Paeahu <sup>1</sup>		15 MW	Hawaii, É.-U.	Décision de la PUC sur la révision du CAÉ en cours, études environnementales et techniques terminées de même que 30 % de l'application technique de la conception	2022
Frontera		109 MW	Chili	Le processus de financement progresse	2023
Tonnerre		9 MWh	France	Un contrat de 7 ans sur la différence, qui offre un contrat à prix fixe pour le certificat de capacité, a été octroyé et le processus de sélection d'un fabricant a commencé	2021
Griffin Trail		225,6 MW	Texas, É.-U.	Investisseurs participant au partage fiscal en cours d'évaluation	2021
PROJETS POTENTIELS					
Portefeuille de projets		≈150 MW	France	Obtention de permis	2021-2022
Projets solaires à Hawaii <sup>1</sup>		35 MW	Hawaii, É.-U.	Deux projets sélectionnés dans le groupe final d'attribution de projets et négociation de CAÉ en cours	2023
Projets solaires			É.-U.	Étapes préliminaires	



Énergie renouvelable.  
Développement durable.

- 
1. À propos d'Innergex
  2. Mises à jour sur la Société
  - 3. Faits saillants financiers  
du T2 2020**
  4. Stratégie de la Société
  5. Annexes



# PRODUCTION POUSSÉE PAR LES MISES EN SERVICE DE FOARD ET PHOEBE ET LE VENT AU QUÉBEC : + 27 %

Production <sup>1</sup> (en GWh)	Période de trois mois close le 30 juin			Période de six mois close le 30 juin		
	2020	2019	Variation	2020	2019	Variation
<b>HYDRO</b>						
Québec	199,8	225,0	- 11 %	320,5	359,8	- 11 %
Ontario	16,3	19,3	- 15 %	39,0	43,5	- 10 %
Colombie-Britannique	677,5	796,0	- 15 %	839,6	923,8	- 9 %
États-Unis	18,9	14,0	35 %	22,9	19,8	15 %
<b>TOTAL HYDRO</b>	<b>912,6</b>	<b>1 054,3</b>	<b>- 13 %</b>	<b>1 222,0</b>	<b>1 346,9</b>	<b>- 9 %</b>
<b>ÉOLIEN</b>						
Québec	568,2	536,0	6 %	1 208,2	1 318,2	- 8 %
France	124,2	132,3	- 6 %	401,1	355,0	13 %
États-Unis <sup>2</sup>	350,5	-	-	679,0	0,0	-
<b>TOTAL ÉOLIEN</b>	<b>1 043,0</b>	<b>668,2</b>	<b>56 %</b>	<b>2 288,2</b>	<b>1 673,2</b>	<b>37 %</b>
<b>SOLAIRE</b>						
Ontario	14,2	12,5	14 %	20,5	20,0	2 %
États-Unis <sup>3</sup>	200,4	7,0	-	319,0	10,4	-
Chili <sup>4</sup>	15,6	0,0	-	15,6	0,0	-
<b>TOTAL SOLAIRE</b>	<b>230,2</b>	<b>19,4</b>	<b>-</b>	<b>355,1</b>	<b>30,4</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2 185,8</b>	<b>1 742,0</b>	<b>25 %</b>	<b>3 865,4</b>	<b>3 050,5</b>	<b>27 %</b>

1. Certaines installations sont traitées comme des coentreprises et des entreprises associées et comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence ; leurs produits ne sont pas inclus dans le chiffre d'affaires consolidé de la Société et, par souci de cohérence, leurs chiffres de production d'électricité ont été exclus du tableau de production.

2. Foard City a été mis en service le 27 septembre 2019.

3. Phoebe a été mise en service le 19 novembre 2019.

4. Production et PMLT pour la période du 14 mai 2020 au 30 juin 2020, suite à l'acquisition de Salvador.

# FORTE CROISSANCE DES PRODUITS : EN HAUSSE DE 4 %

En millions de dollars canadiens  
Pour les activités poursuivies

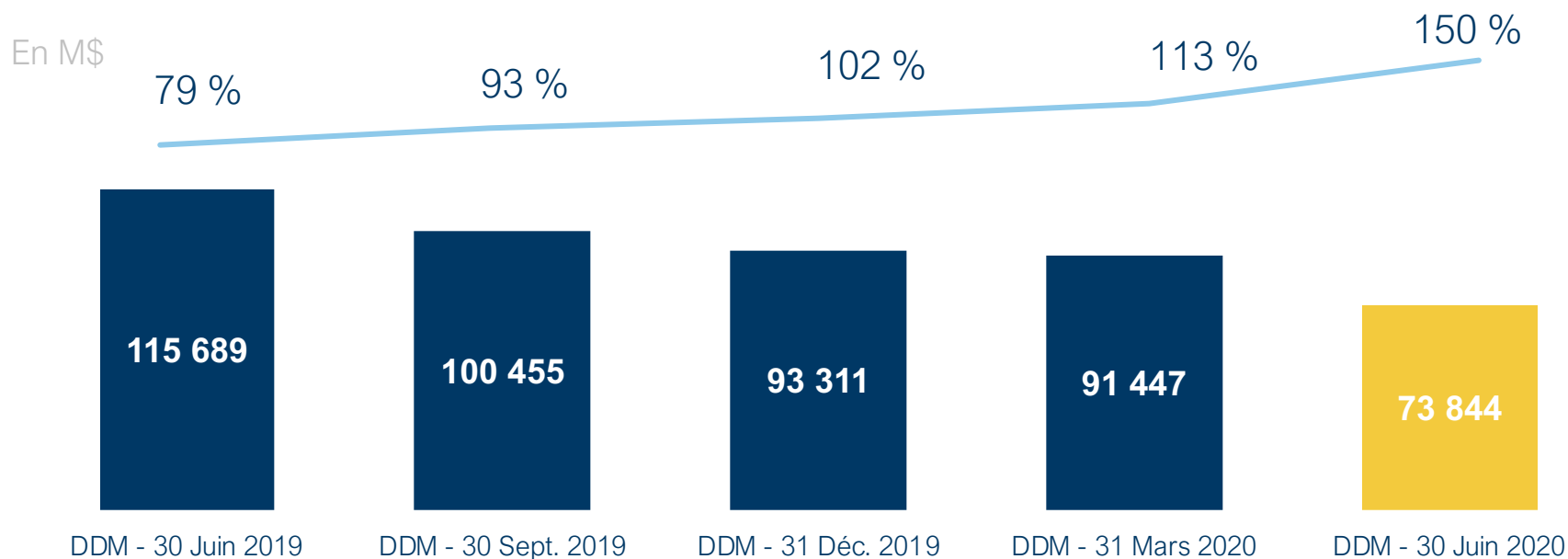
	Période de trois mois close le 30 juin			Période de six mois close le 30 juin		
	2020	2019	Variation	2020	2019	Variation
<b>CONSOLIDÉS</b>						
Production (GWh)	2 185,8	1 742,0	25 %	3 865,4	3 050,5	27 %
Produits	150,5	144,7	4 %	282,6	271,1	4 %
BAIIA ajusté <sup>1</sup>	105,3	105,2	- %	195,8	198,5	(1 %)
Marge du BAIIA ajusté <sup>1</sup>	70,0 %	72,7 %		69,3 %	73,2 %	

## PROPORTIONNELS

Production proportionnelle <sup>1</sup> (GWh)	2 575,9	2 137,0	21 %	4 545,6	3 726,8	22 %
Produits proportionnels <sup>1</sup>	192,0	176,6	9 %	356,4	324,6	10 %
BAIIA ajusté proportionnel <sup>1</sup>	140,0	127,6	10 %	256,0	234,1	9 %
Marge du BAIIA ajusté proportionnelle <sup>1</sup>	72,9 %	72,3 %		71,8 %	72,1 %	

1. Le BAIIA ajusté, la marge du BAIIA ajusté, la production proportionnelle, les produits proportionnels, le BAIIA ajusté proportionnel et la marge du BAIIA ajusté proportionnelle ne sont pas des mesures reconnues par les IFRS et peuvent donc ne pas être comparables à celles présentées par d'autres émetteurs. Il y a lieu de se reporter à la section « Mesures non-IFRS » de cette présentation pour plus d'information.

# RATIO DE DISTRIBUTION<sup>1</sup>



Ratio de distribution

- Augmentation du dividende liée au placement privé d'Hydro-Québec
- Une diminution des flux de trésorerie disponibles

- Ratio de distribution
- Flux de trésorerie disponibles

Flux de trésorerie disponibles

- Flux de trésorerie disponibles attribuables aux activités abandonnées de HS Orka
- Réduction de BC Hydro en 2020
- Échéancier des paiements d'intérêts des emprunts de projets
- Production plus faible en raison de conditions météorologiques défavorables
- + Contribution aux flux de trésorerie disponibles des projets récemment acquis ou mis en service
- + Diminution des paiements d'intérêts sur les facilités renouvelables grâce au placement privé d'Hydro-Québec

1. Les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution ne sont pas des mesures reconnues par les IFRS et peuvent donc ne pas être comparables à celles présentées par d'autres émetteurs. Il y a lieu de se reporter à la section « Mesures non-IFRS » de cette présentation pour plus d'information.

# FLUX DE TRÉSORERIE DISPONIBLES ET RATIO DE DISTRIBUTION<sup>1</sup>

En millions de dollars canadiens

	Période de douze mois close le 30 juin 2020		
	Flux de trésorerie disponibles	Dividendes	Ratio de distribution
Flux de trésorerie disponibles et ratio de distribution	74	111	150 %
<i>Ajouter (déduire) les éléments suivants :</i>			
Réduction de BC Hydro	11	—	
Calendrier des paiements d'intérêts	13	—	
Diminution du paiement des intérêts des facilités renouvelables	(5)	—	
Augmentation des dividendes attribuable à Hydro-Québec	—	(13)	
Flux de trésorerie disponibles et ratio de distribution - normalisés	93	98	105 %

	Prochaine période de douze mois		
	Flux de trésorerie disponibles	Dividendes	Ratio de distribution
Flux de trésorerie disponibles et ratio de distribution de la période de douze mois close le 30 juin 2020	74	111	150 %
<i>Ajouter (déduire) les éléments suivants :</i>			
Acquisitions et mises en service (Salvador, Mountain Air et Hillcrest)	22	—	
Réduction de BC Hydro	11	—	
Calendrier des paiements d'intérêts	13	—	
Retour de la production à 100 % de la PMLT	15	—	
Hypothèse d'assouplissement du marché et autres	(7)	—	
Augmentation des dividendes attribuable à Hydro-Québec	—	13	
Flux de trésorerie disponibles et ratio de distribution – Prochaine période de douze mois	≈ 128	≈ 124	≈ 97 %

1. Les Flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution ne sont pas des mesures reconnues par les IFRS et peuvent donc ne pas être comparables à celles présentées par d'autres émetteurs. Il y a lieu de se reporter à la section « Mesures non-IFRS » de cette présentation pour plus d'information




Énergie renouvelable.  
Développement durable.

1. À propos d'Innergex
2. Mises à jour sur la Société
3. Faits saillants financiers du T2 2020
- 4. Stratégie de la Société**
5. Annexes



# PLAN STRATÉGIQUE 2020-2025

Soutenu par un partenariat solide avec  Hydro Québec



## Croître responsablement

Concentrer notre croissance sur nos marchés actuels et voisins



## Bâtir notre expertise

Devenir un expert dans le déploiement de technologies de stockage



## Optimiser nos opérations

Maximiser les rendements de nos actifs de haute qualité



## Diversifier nos activités

Augmenter la diversification des activités et des actifs de la Société



# PRIORITÉS 2020

## CONSTRUCTION

Poursuite de la construction du :

- Projet solaire **Hillcrest** aux É.-U.
- Projet hydroélectrique **Innavik** au Canada
- Projet éolien **Yonne II** en France

## DÉVELOPPEMENT

- **Cinq projets en développement** (Frontera, Paeahu, Hale Kuawehi, Griffin Trail et Tonnerre)
- Projets solaires aux **É.-U.**
- Projets éoliens en **France**
- Occasions de développement au **Chili**

## ALLIANCE STRATÉGIQUE

- **Évaluer les opportunités stratégiques d'acquisitions potentielles avec Hydro-Québec** pour pénétrer de nouveaux marchés ou pour consolider notre position dans les régions où nous sommes déjà présents



Énergie renouvelable.  
Développement durable.

- 
1. À propos d'Innergex
  2. Mises à jour sur la Société
  3. Faits saillants financiers du T2 2020
  4. Stratégie de la Société
  - 5. Annexes**



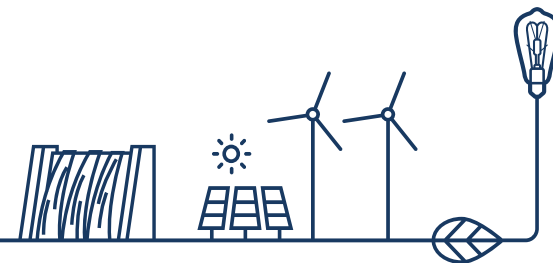
# DÉCLARATIONS USUELLES

## ÉNONCÉS PROSPECTIFS

En vue d'informer les lecteurs sur les perspectives d'avenir de la Société, le présent document contient de l'information prospective au sens des lois sur les valeurs mobilières (l'« information prospective »). Celle-ci se reconnaît généralement à l'emploi de termes tels que « environ », « approximativement », « peut », « fera », « pourrait », « croit », « prévoit », « a l'intention de », « devrait », « planifie », « potentiel », « projeter », « anticipe », « estime », « prévisions » ou d'autres termes semblables indiquant que certains événements pourraient se produire ou pas. Cette information prospective exprime les prévisions et attentes de la Société à l'égard d'événements ou de résultats futurs, en date de la présente présentation. L'information prospective comprend l'information prospective financière ou les perspectives financières, au sens des lois sur les valeurs mobilières, telles que la production, les produits, le BAIIA ajusté et le BAIIA ajusté proportionnel prévus, les Flux de trésorerie disponibles prévus, et les coûts de projet estimés afin d'informer les lecteurs de l'impact financier potentiel des résultats escomptés, de l'éventuelle mise en service des Projets en développement, de l'incidence financière potentielle des acquisitions, de la capacité de la Société à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter et de sa capacité à financer sa croissance. Cette information peut ne pas être appropriée à d'autres fins.

Les risques importants et les incertitudes importantes pouvant entraîner un écart considérable entre les résultats et les développements réels, d'une part, et l'information prospective présentée dans ce document, d'autre part, sont expliqués dans la Notice annuelle de la Société sous la rubrique « Facteurs de risque » et comprennent, sans s'y limiter : la capacité de la Société à mettre en œuvre sa stratégie visant à créer de la valeur pour ses actionnaires; sa capacité de lever des capitaux supplémentaires et l'état des marchés de capitaux; les risques de liquidité associés aux instruments financiers dérivés; les variations des régimes hydrologiques, éoliens et solaires; les délais et dépassements de coûts dans la conception et la construction de projets, l'incertitude quant au développement de nouvelles installations; la variabilité de la performance des installations et les pénalités qui s'y rattachent; et la capacité d'obtenir de nouveaux contrats d'achat d'électricité ou de renouveler les contrats existants moyennant des modalités et des conditions équivalentes.

Bien que la Société soit d'avis que les attentes exprimées dans l'information prospective sont fondées sur des hypothèses raisonnables, les lecteurs sont mis en garde de ne pas se fier indûment à cette information prospective, car il n'existe aucune garantie qu'elle s'avère correcte. La Société ne s'engage nullement à mettre à jour ni à réviser publiquement les énoncés prospectifs pour tenir compte d'événements ou de circonstances postérieurs à la date du présent document, à moins que la Loi ne l'exige.



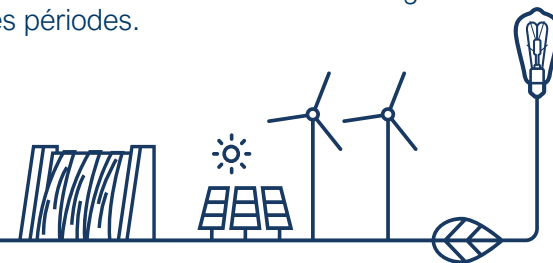
# DÉCLARATIONS USUELLES

## MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le BAIIA ajusté, le BAIIA ajusté proportionnel, la marge du BAIIA ajusté, les produits proportionnels, les Flux de trésorerie disponibles, le Ratio de distribution, et la perte nette ajustée ne sont pas des mesures reconnues selon les Normes internationales d'information financière (IFRS) et n'ont pas de sens normalisé selon ces normes. Le « BAIIA ajusté » est défini comme les produits d'exploitation moins les charges d'exploitation, les frais généraux et administratifs et les charges liées aux Projets potentiels. Les références au « BAIIA ajusté proportionnel » visent le BAIIA ajusté, plus la quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises et entreprises associées d'Innergex. Les références à la « marge du BAIIA ajusté » dans le présent document visent le BAIIA ajusté divisé par les produits. Les références aux « produits proportionnels » dans le présent document visent les produits, plus la quote-part des produits des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex. Les références à la « perte nette ajustée découlant des activités poursuivies » visent le bénéfice net (la perte nette) découlant des activités poursuivies de la Société auquel les éléments suivants sont ajoutés (duquel ils sont soustraits) : (profit net latent) perte nette latente sur instruments financiers, (profit réalisé) perte réalisée sur instruments financiers, charge (économie) d'impôt liée aux éléments ci-dessus, et quote-part (du profit net latent) de la perte nette latente sur les instruments financiers dérivés des coentreprises et des entreprises associées, déduction faite de l'impôt qui s'y rapporte. Innergex estime que la présentation de ces mesures permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société.

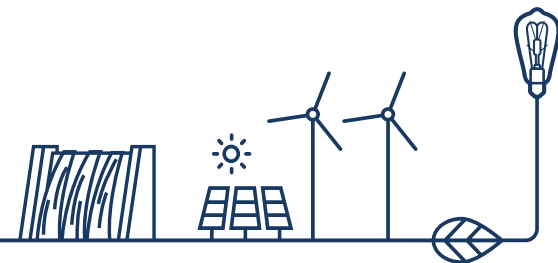
Les « Flux de trésorerie disponibles » sont définis comme les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation avant les variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation, moins les dépenses en immobilisations liées à l'entretien déduction faite des produits de cession, le remboursement prévu du capital de la dette, les dividendes déclarés sur les actions privilégiées et la portion des flux de trésorerie disponibles attribuée aux participations ne donnant pas le contrôle, plus ou moins d'autres éléments qui ne sont pas représentatifs de la capacité de la Société de générer des liquidités à long terme tels que les coûts de transaction liés à des acquisitions réalisées (qui sont financés au moment de l'acquisition) et les pertes ou profits réalisés sur instruments financiers dérivés utilisés pour fixer les taux d'intérêt sur les dettes liées aux projets ou le taux de change sur les achats d'équipement. Les références au « ratio de distribution » visent les dividendes déclarés sur les actions ordinaires divisés par les flux de trésorerie disponibles. Innergex est d'avis qu'il s'agit d'une mesure de sa capacité à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter et de sa capacité à financer sa croissance.

La Société croit que ces indicateurs sont importants puisqu'ils fournissent à la direction et aux lecteurs des renseignements supplémentaires sur les capacités de production et de génération de trésorerie de la Société, sa capacité à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter et sa capacité à financer sa croissance. Ces indicateurs facilitent également les comparaisons entre les périodes.



# FAITS SAILLANTS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

En millions de dollars canadiens	Au	30 JUIN 2020	31 DÉCEMBRE 2019
Total de l'actif		6 765,1	6 372,1
Total du passif		5 667,4	5 756,8
Participations ne donnant pas le contrôle		13,1	10,9
Capitaux propres attribuables aux propriétaires		1 084,7	604,4



# FLUX DE TRÉSORERIE ET RATIO DE DISTRIBUTION

	Périodes de douze mois closes les 30 juin	
	2020	2019
Flux de trésorerie disponibles et calcul du ratio de distribution <sup>1</sup>		
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	200 742	222 999
<i>Ajouter (déduire) les éléments suivants :</i>		
Variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation	(11 909)	17 294
Dépenses en immobilisations liées à l'entretien, déduction faite des produits de cession	(5 432)	(9 224)
Remboursements prévus de capital sur la dette	(139 908)	(104 385)
Flux de trésorerie disponibles attribués aux participations ne donnant pas le contrôle <sup>2</sup>	(9 322)	(22 335)
Dividendes déclarés sur actions privilégiées	(5 942)	(5 942)
<i>Ajouter (déduire) les éléments non récurrents suivants :</i>		
Coûts de transaction liés aux acquisitions réalisées	337	2 121
Perte réalisée sur la résiliation des swaps de taux d'intérêt	4 145	6 919
Perte réalisée sur la couverture de base de Phoebe <sup>3</sup>	30 539	—
Impôt payé sur le profit intersociétés réalisé	10 594	—
Recouvrement des dépenses en immobilisations liées à l'entretien et des charges liées aux projets potentiels sur la vente de HS Orka, déduction faite de l'attribution aux participations ne donnant pas le contrôle <sup>4</sup>	—	8 242
<b>Flux de trésorerie disponibles</b>	<b>73 844</b>	<b>115 689</b>
Dividendes déclarés sur actions ordinaires	111 022	91 917
Ratio de distribution	150 %	79 %
<i>Ajuster pour tenir compte des éléments suivants :</i>		
Charges liées aux projets potentiels	13 969	17 937
<b>Flux de trésorerie disponibles ajustés</b>	<b>87 813</b>	<b>133 626</b>
Dividendes déclarés sur actions ordinaires - ajustés selon le RRD	106 773	86 650
<b>Ratio de distribution ajusté</b>	<b>122 %</b>	<b>62 %</b>

- Les flux de trésorerie disponibles, les flux de trésorerie disponibles ajustés, le ratio de distribution et le ratio de distribution ajusté ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent ne pas être comparables aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS » pour plus d'information.
- La portion des flux de trésorerie disponibles attribuée aux participations ne donnant pas le contrôle est déduite, qu'une distribution réelle soit faite ou non aux participations ne donnant pas le contrôle, afin de tenir compte du fait que ces distributions peuvent ne pas avoir lieu dans la période au cours de laquelle elles sont générées.
- Compte tenu de leur occurrence limitée (sur la période contractuelle résiduelle de 18 mois), les profits et les pertes sur la couverture de base de Phoebe sont réputés ne pas représenter la capacité de génération de trésorerie à long terme d'Innergex.
- La vente de HS Orka a permis le recouvrement des dépenses en immobilisations liées à l'entretien et des charges liées aux projets potentiels de 5,7 M\$ et de 9,6 M\$, respectivement, qui avaient été engagées depuis l'acquisition de ce projet en février 2018. Un montant de 7,1 M\$ a été déduit de la somme du recouvrement étant donné qu'il se rapporte à des participations ne donnant pas le contrôle.

# INSTALLATIONS EN EXPLOITATION - HYDRO

PROJETS D'INNERGEX ÉNERGIE RENOUVELABLE INC	Localisation	Puissance brute (MW)	Propriété (%)	Échéance du CAÉ
Magpie	QC	40,6	100 %	2032
St-Paulin	QC	8,0	100 %	2034
Windsor	QC	5,5	100 %	2036
Chaudière	QC	24,0	100 %	2039
Portneuf-1	QC	8,0	100 %	2021
Portneuf-2	QC	9,9	100 %	2021
Portneuf-3	QC	8,0	100 %	2021
Montmagny	QC	2,1	100 %	2021
Glen Miller	ON	8,0	100 %	2025
Batawa	ON	5,0	100 %	2029
Rutherford Creek	CB	49,9	100 %	2024
Ashlu Creek	CB	49,9	100 %	2039
Fitzsimmons Creek	CB	7,5	100 %	2050
Northwest Stave River	CB	17,5	100 %	2053
Miller Creek	CB	33,0	100 %	2023
Brown Lake <sup>2</sup>	CB	7,2	100 %	2058
Tretheway Creek	CB	21,2	100 %	2055
Big Silver Creek	CB	40,6	100 %	2056
Upper Lillooet	CB	81,4	100 %	2056
Boulder Creek	CB	25,3	100 %	2056
Horseshoe Bend	ID	9,5	100 %	2030
<b>FILIALES NON ENTIÈREMENT DÉTENUES</b>				
Cayoose (North Walden) <sup>2</sup>	CB	16,0	51,0 %	2058
Sainte-Marguerite - (SM-1)	QC	8,5	50,0 %	2018 <sup>1</sup>
Sainte-Marguerite - (SM-1A)	QC	22,0	50,0 %	2027
Douglas Creek	CB	27,0	50,0 %	2049
Fire Creek	CB	23,0	50,0 %	2049
Lamont Creek	CB	27,0	50,0 %	2049
Stokke Creek	CB	22,0	50,0 %	2049
Tipella Creek	CB	18,0	50,0 %	2049
Upper State River Creek	CB	33,0	50,0 %	2049
Kwoiek Creek	CB	49,9	50,0 %	2053
<b>COENTREPRISES</b>				
East Toba	CB	147,7	40,0 %	2045
Montrose Creek	CB	88,0	40,0 %	2045
Jimmie Creek	CB	62,0	51,0 %	2056
Umbata Falls	ON	23,0	49,0 %	2049
Guayacan	CL	12,0	34,7 %	-
Mampil	CL	55,0	50,0 %	2020
Peuchen	CL	85,0	50,0 %	2020

<sup>1</sup> Le CAÉ de Sainte-Marguerite est en cours de renégociation.

<sup>2</sup> Révision du CAÉ par la PUC en cours.

# INSTALLATIONS EN EXPLOITATION - ÉOLIEN

PROJETS D'INNERGEX ÉNERGIE RENOUVELABLE INC	Localisation (Ville, Pays)	Puissance brute (MW)	Propriété (%)	Échéance du CAÉ
Carleton	QC	109,5	100 %	2028
Baie-des-Sables	QC	109,5	100 %	2026
Anse-à-Valleau	QC	100,5	100 %	2027
Montagne Sèche	QC	58,5	100 %	2031
Gros Morne I	QC	100,5	100 %	2032
Gros Morne II	QC	111,0	100 %	2032
Foard City	TX	350,0	100 %	2031
<b>FILIALES NON ENTIÈREMENT DÉTENUES</b>				
Mesgi'g Ugnu's'n (MU)	QC	150,0	50,0 %	2036
Porcien	FR	10,0	69,6 %	2024
Longueval	FR	10,0	69,6 %	2024
Antoigné	FR	8,0	69,6 %	2025
Valottes	FR	12,0	69,6 %	2025
Bois D'Anchat (Binas)	FR	10,0	69,6 %	2029
Beaumont (Park P)	FR	25,0	69,6 %	2029
Bois des Cholletz	FR	11,8	69,6 %	2030
Montjean	FR	12,0	69,6 %	2031
Theil Rabier	FR	12,0	69,6 %	2031
Yonne	FR	44,0	69,6 %	2031
Vaite	FR	38,9	69,6 %	2032
Rougemont-1	FR	36,1	69,6 %	2032
Rougemont-2	FR	44,5	69,6 %	2032
Plan de Fleury	FR	22,0	69,6 %	2032
Les Renardieres	FR	21,0	69,6 %	2032
Cold Springs	ID	23,0	62,25 %	2032
Desert Meadow	ID	23,0	62,25 %	2032
Hammett Hill	ID	23,0	62,25 %	2032
Mainline	ID	23,0	62,25 %	2032
Ryegrass	ID	23,0	62,25 %	2032
Two Ponds	ID	23,0	62,25 %	2032
<b>COENTREPRISES</b>				
Viger-Denonville	QC	24,6	50,0 %	2033
Dokie	CB	144,0	25,5 %	2036
Shannon	TX	204,0	50,0 %	2029
Flat Top	TX	200,0	51,0 %	2031



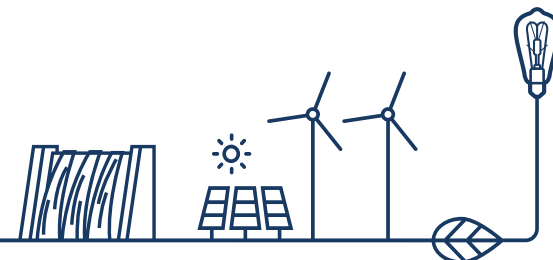
# INSTALLATIONS EN EXPLOITATION - SOLAIRE

PROJETS D'INNERGEX ÉNERGIE RENOUVELABLE INC	Localisation (Ville, Pays)	Puissance brute (MW)	Propriété (%)	Échéance du CAÉ
Phoebe	TX	250,0	100,0 %	2031
Salvador	CL	68,0	100,0 %	-
Spartan	MI	10,5	100,0 %	2042
Stardale	ON	27,0	100,0 %	2032
<b>FILIALES NON ENTIÈREMENT DÉTENUES</b>				
Kokomo	IN	6,0	90,0 %	2036
<b>COENTREPRISES</b>				
Pampa Elvira	CL	34,0	27,5 %	-

# INDICATEURS CLÉS

<b>Cours de l'action (TSX : INE)</b>	<b>19,10 \$</b>
Total des actions en circulation	139,4 M
Dividende annuel pour 2020	0,72 \$
BAlIA ajusté proportionnel ciblé pour 2020	environ + 10 %
Débetures convertibles (INE.DB.B)	150 000
Débetures convertibles (INE.DB.C)	143 750
Actions privilégiées (INE.PR.A, INE.PR.C)	3,6 M
Capitalisation boursière (incluant les actions privilégiées)	3,4 G
Valeur d'entreprise	7,8 G

Toutes les données sont en date du 30 juin 2020, sauf indication contraire.



# MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le présent document a été préparé en conformité avec les IFRS. Toutefois, certaines mesures mentionnées dans le présent document ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent ne pas être comparables aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Innergex est d'avis que ces indicateurs sont importants, car ils offrent à la direction et aux lecteurs de l'information supplémentaire sur les capacités de production et de génération de liquidités de la Société, sa capacité à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter et sa capacité à financer sa croissance. De plus, ces indicateurs facilitent la comparaison des résultats pour différentes périodes. La quote-part des produits des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex, les produits proportionnels, le BAIIA ajusté, la marge du BAIIA ajusté, le BAIIA ajusté proportionnel, la quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex, la perte nette ajustée découlant des activités poursuivies, les flux de trésorerie disponibles ajustés, le ratio de distribution et le ratio de distribution ajusté ne sont pas des mesures reconnues par les IFRS et n'ont pas de définition normalisée prescrite par les IFRS.

## Produits proportionnels

Les références à la « quote-part des produits des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex » dans le présent document visent la participation d'Innergex dans les produits des coentreprises et entreprises associées. Les lecteurs sont avisés que la quote-part des produits des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex ne doit pas être considérée comme un substitut aux produits, déterminés conformément aux IFRS.

Les références aux « produits proportionnels » dans le présent document visent les produits, plus la quote-part des produits des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex, les autres produits liés aux CIP et la quote-part d'Innergex des autres produits liés aux CIP des coentreprises et des entreprises associées d'exploitation. Innergex estime que la présentation de cette mesure permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société. Les lecteurs sont avisés que les produits proportionnels ne doivent pas être considérés comme un substitut aux produits, déterminés conformément aux IFRS. Pour plus d'information, se reporter à la rubrique « Résultats d'exploitation ».

	Périodes de trois mois closes les 30 juin		Périodes de six mois closes les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
<b>Produits</b>	150 513	144 693	282 629	271 112
Quote-part des produits des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex :				
Toba Montrose (40 %)	8 800	7 438	9 140	7 973
Shannon (50 %)	1 670	2 422	3 229	4 545
Flat Top (51 %)	2 076	3 126	4 494	5 723
Dokie (25,5 %)	1 841	1 432	5 034	3 753
Jimmie Creek (50,99 %)	1 032	2 156	1 223	2 298
Umbata Falls (49 %)	1 660	1 582	2 320	2 283
Viger-Denonville (50 %)	1 350	1 167	2 923	3 158
Duqueco (50 %) <sup>1</sup>	3 061	4 827	5 919	8 129
Guayacán (50 %) <sup>1</sup>	119	408	859	1 011
Pampa Elvira (50 %) <sup>1</sup>	434	540	1 017	1 032
	22 043	25 098	36 158	39 905
CIP et quote-part d'Innergex des CIP générés :				
Foard City	12 120	—	23 052	—
Shannon (50 %)	3 277	2 955	6 432	5 969
Flat Top (51 %)	4 051	3 825	8 104	7 631
	19 448	6 780	37 588	13 600
<b>Produits proportionnels</b>	192 004	176 571	356 375	324 617

1. Innergex détient une participation de 50 % dans Energía Llaima, qui détient les installations Guayacán (participation de 69,47 %) et Pampa Elvira (participation de 55 %) ainsi que Duqueco, qui comprend les installations Mampil (participation de 100 %) et Peuchén (participation de 100 %).

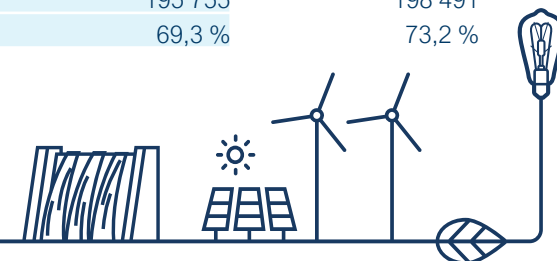
# MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

## BAIIA ajusté et marge du BAIIA ajusté

Les références au « BAIIA ajusté » dans le présent document visent le résultat net découlant des activités poursuivies auquel est ajouté (duquel est déduit) la charge (le recouvrement) d'impôt, les charges financières, les amortissements des immobilisations corporelles et incorporelles, le montant net des autres (produits) charges, la quote-part (du bénéfice) de la perte des coentreprises et des entreprises associées et la variation de la juste valeur des instruments financiers. Innergex estime que la présentation de cette mesure permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société. Les lecteurs sont avisés que le BAIIA ajusté ne doit pas être considéré comme un substitut au résultat net, déterminé conformément aux IFRS.

Les références à la « marge du BAIIA ajusté » dans le présent document visent le BAIIA ajusté divisé par les produits. Innergex estime que la présentation de cette mesure permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société.

	Périodes de trois mois closes les 30 juin		Périodes de six mois closes les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
Perte nette découlant des activités poursuivies	(1 566)	(10 453)	(48 497)	(14 873)
Charge (recouvrement) d'impôt sur le résultat	845	1 493	32	(2 585)
Charges financières	55 248	58 259	115 578	111 230
Amortissements	57 126	46 749	110 693	93 215
BAIIA	111 653	96 048	177 806	186 987
Autres (produits) charges, montant net	(18 028)	552	(41 525)	1 278
Quote-part de la perte des coentreprises et des entreprises associées	12 726	142	32 780	7 032
Variation de la juste valeur des instruments financiers	(1 015)	8 506	26 694	3 194
BAIIA ajusté	105 336	105 248	195 755	198 491
Marge du BAIIA ajusté	70,0 %	72,7 %	69,3 %	73,2 %



# MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

## BAlIA ajusté proportionnel et marge du BAlIA ajusté proportionnel

Les références à la « quote-part du BAlIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex » dans le présent document visent la participation d'Innergex dans le BAlIA ajusté des coentreprises et entreprises associées.

Les références au « BAlIA ajusté proportionnel » dans le présent document visent le BAlIA ajusté, plus la quote-part du BAlIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'exploitation d'Innergex, les autres produits liés aux CIP et la quote-part d'Innergex des autres produits liés aux CIP des coentreprises et des entreprises associées d'exploitation. Innergex estime que la présentation de cette mesure permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société. Les lecteurs sont avisés que le BAlIA ajusté proportionnel ne doit pas être considéré comme un substitut au résultat net, déterminé conformément aux IFRS. Pour plus d'information, se reporter à la rubrique « Résultats d'exploitation » du présent rapport de gestion.

Les références à la « marge du BAlIA ajusté proportionnel » dans le présent document visent le BAlIA ajusté proportionnel divisé par les produits proportionnels. Innergex estime que la présentation de cette mesure permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société.

Au cours de l'exercice clos le 31 décembre 2019, lors de la mise en service du projet éolien Foard City, la mesure du BAlIA ajusté proportionnel a été modifiée pour refléter la génération des CIP des parcs éoliens de la Société et des parcs éoliens des coentreprises et des entreprises associées. Les CIP constituent un facteur important de la performance financière des projets éoliens aux États-Unis et ont été un élément important pour déterminer leur faisabilité économique. Actuellement, ils servent en grande partie au remboursement de capital du financement de partage fiscal de la Société.

	Périodes de trois mois closes les 30 juin		Périodes de six mois closes les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
<b>BAlIA ajusté</b>	105 336	105 248	195 755	198 491
Quote-part du BAlIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex :				
Toba Montrose (40 %)	7 212	6 004	6 244	5 016
Shannon (50 %)	137	1 149	602	2 108
Flat Top (51 %)	493	1 194	1 892	1 925
Dokie (25,5 %)	1 423	911	4 056	2 704
Jimmie Creek (50,99 %)	621	1 746	375	1 370
Umbata Falls (49 %)	1 478	1 436	1 943	1 862
Viger-Denonville (50 %)	1 131	898	2 440	2 551
Duqueco (50 %) <sup>1</sup>	2 345	2 082	3 956	3 661
Guayacán (50 %) <sup>1</sup>	88	149	552	553
Pampa Elvira (50 %) <sup>1</sup>	238	24	562	275
	15 166	15 593	22 622	22 025
CIP et quote-part d'Innergex des CIP générés :				
Foard City	12 120	—	23 052	—
Shannon (50 %)	3 277	2 955	6 432	5 969
Flat Top (51 %)	4 051	3 825	8 104	7 631
	19 448	6 780	37 588	13 600
<b>BAlIA ajusté proportionnel</b>	139 950	127 621	255 965	234 116
<b>Marge du BAlIA ajusté proportionnel</b>	72,9 %	72,3 %	71,8 %	72,1 %

1. Innergex détient une participation de 50 % dans Energia Llaima, qui détient les installations Guayacán (participation de 69,47 %) et Pampa Elvira (participation de 55 %) ainsi que Duqueco, qui comprend les installations Mampil (participation de 100 %) et Peuchén (participation de 100 %).

# MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

## Bénéfice net ajusté (perte nette ajustée) découlant des activités poursuivies

Les références à « bénéfice net ajusté (perte nette ajustée) découlant des activités poursuivies » visent le bénéfice net (la perte nette) découlant des activités poursuivies de la Société auquel les éléments suivants sont ajoutés (duquel ils sont soustraits) : variation de la juste valeur des instruments financiers, (profit réalisé) perte réalisée sur instruments financiers, charge (économie) d'impôt liée aux éléments ci-dessus, et quote-part de la variation de la juste valeur des instruments financiers dérivés des coentreprises et des entreprises associées, déduction faite de l'impôt qui s'y rapporte. Innergex fait appel aux instruments financiers dérivés pour couvrir son exposition à différents risques. La comptabilisation des dérivés selon les IFRS exige que tous les dérivés soient évalués à la valeur de marché. La comptabilisation des dérivés exige que tous les dérivés soient évalués à la valeur de marché. Lorsque la comptabilité de couverture n'est pas appliquée, les variations de la juste valeur des dérivés sont comptabilisées directement dans le résultat net. Ces variations latentes n'ont pas d'incidence immédiate sur la trésorerie, peuvent se résorber ou non au moment où les règlements se produisent et ne reflètent pas le modèle d'affaires de la Société à l'égard des dérivés, conformément auquel ils sont détenus pour leurs flux de trésorerie à long terme, pour toute la durée de vie d'un projet. Le bénéfice net ajusté (la perte nette ajustée) découlant des activités poursuivies de la Société vise à éliminer l'incidence des règles de l'évaluation à la valeur de marché sur les instruments financiers dérivés sur les résultats de la Société. Innergex estime que la présentation de cette mesure permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société. Les lecteurs sont avisés que le bénéfice net ajusté (la perte nette ajustée) découlant des activités poursuivies ne doit pas être considéré comme un substitut au résultat net, déterminé conformément aux IFRS. Se reporter à la rubrique « Résultats d'exploitation » pour obtenir le rapprochement du bénéfice net ajusté (de la perte nette ajustée) découlant des activités poursuivies.

	Périodes de trois mois closes les 30 juin		Périodes de six mois closes les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
Perte nette découlant des activités poursuivies	(1 566)	(10 453)	(48 497)	(14 873)
<i>Ajouter (déduire) :</i>				
Partie non réalisée de la variation de la juste valeur des instruments financiers	2 569	8 506	12 819	3 194
Partie réalisée de la variation de la juste valeur de la couverture de base de Phoebe	(816)	—	18 842	—
Perte réalisée sur les contrats de change à terme	(825)	(448)	(825)	(448)
(Recouvrement) charge d'impôt lié(e) aux éléments ci-dessus	(212)	247	(5 201)	(774)
Quote-part de la partie non réalisée de la variation de la juste valeur des instruments financiers des coentreprises et des entreprises associées, déduction faite de l'impôt qui s'y rapporte	5 334	(508)	18 805	(1 127)
Bénéfice net ajusté (perte nette ajustée) découlant des activités poursuivies	4 484	(2 656)	(4 057)	(14 028)

## Flux de trésorerie disponibles et ratio de distribution

Les références aux « flux de trésorerie disponibles » visent les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation avant la variation des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation, moins les dépenses en immobilisations liées à l'entretien déduction faite des produits de cession, le remboursement prévu du capital de la dette, les dividendes déclarés sur les actions privilégiées et la portion des flux de trésorerie disponibles attribuée aux participations ne donnant pas le contrôle, plus ou moins d'autres éléments qui ne sont pas représentatifs de la capacité de la Société de générer des liquidités à long terme telles que les coûts de transaction liés à des acquisitions réalisées (qui sont financés au moment de l'acquisition) et les pertes ou profits réalisés sur instruments financiers dérivés utilisés pour fixer les taux d'intérêt sur les dettes liées aux projets ou le taux de change sur les achats d'équipement. Innergex estime que cette mesure permet d'améliorer la compréhension de la capacité de génération de liquidités de la Société, sa capacité à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter et sa capacité à financer sa croissance. Les lecteurs sont avisés que les flux de trésorerie disponibles ne doivent pas être considérés comme un substitut aux flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, déterminés conformément aux IFRS. Se reporter à la rubrique « Flux de trésorerie disponibles et ratio de distribution » pour le rapprochement des flux de trésorerie disponibles.

Les références aux « flux de trésorerie disponibles ajustés » visent les flux de trésorerie disponibles, exclusion faite des charges liées aux projets potentiels et d'éléments non récurrents.

Les références au « ratio de distribution » visent les dividendes déclarés sur les actions ordinaires divisés par les flux de trésorerie disponibles. Innergex est d'avis qu'il s'agit d'une mesure de sa capacité à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter et de sa capacité à financer sa croissance.

Les références au « ratio de distribution ajusté » visent les dividendes déclarés sur les actions ordinaires divisés par les flux de trésorerie disponibles ajustés, compte tenu de l'incidence du RRD.

# MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

## Indicateurs de rendement clés liés à la production

### Production proportionnelle

Les références à la « quote-part de la production des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex » dans le présent document visent la participation d'Innergex dans la production des coentreprises et des entreprises associées..

Les références à la « production proportionnelle » dans le présent document visent la production, plus la quote-part de la production des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex. Innergex estime que la présentation de cette mesure permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société. Pour plus d'information, se reporter à la rubrique « Résultats d'exploitation » du présent rapport de gestion.

	Périodes de trois mois closes les 30 juin		Périodes de six mois closes les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
(en MWh)				
Production	2 185 793	1 741 953	3 865 390	3 050 458
Quote-part de la production des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex :				
Toba Montrose (40 %)	97 961	87 168	100 598	91 638
Shannon (50 %)	93 668	89 172	187 508	180 781
Flat Top (51 %)	116 562	115 450	238 316	231 126
Dokie (25,5 %)	17 498	14 311	43 366	30 887
Jimmie Creek (50,99 %)	8 021	25 456	9 024	26 221
Umbata Falls (49 %)	21 991	20 905	30 705	30 149
Viger-Denonville (50 %)	8 897	7 718	19 262	20 897
Duqueco (50 %) <sup>1</sup>	19 474	27 498	36 278	47 298
Guayacán (50 %) <sup>1</sup>	3 059	4 138	9 118	10 786
Pampa Elvira (50 %) <sup>1</sup>	2 944	3 214	6 066	6 569
	390 075	395 030	680 241	676 352
<b>Production proportionnelle</b>	<b>2 575 868</b>	<b>2 136 983</b>	<b>4 545 631</b>	<b>3 726 810</b>

1. Innergex détient une participation de 50 % dans Energía Llaima, qui détient les installations Guayacán (participation de 69,47 %) et Pampa Elvira (participation de 55 %) ainsi que Duqueco, qui comprend les installations Mampil (participation de 100 %) et Peuchén (participation de 100 %).



Énergie renouvelable.  
Développement durable.

## POUR NOUS CONTACTER

Tél : 450 928-2550  
1225, rue Saint-Charles Ouest  
Longueuil, Québec  
J4K 0B9

[investorrelations@innergex.com](mailto:investorrelations@innergex.com)

