



Énergie renouvelable.
Développement durable.

Présentation aux investisseurs

T3 2020



AVIS DE NON-RESPONSABILITÉ

Ce document a été préparé par Innergex (la « Société ») aux seules fins de la présentation de ses Résultats du T3 2020 publiés le 10 novembre 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.

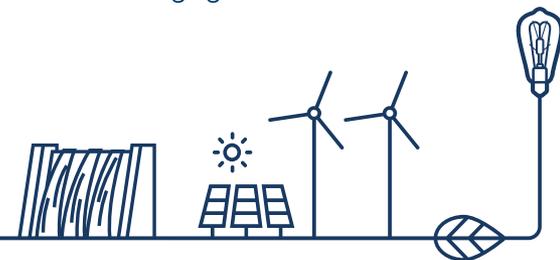


TABLE DES MATIÈRES

1. À propos d'Innergex
2. Mises à jour sur la Société
3. Faits saillants financiers du T3 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 T3 2020

4. Stratégie de la Société

5. Annexes



CHIFFRES CLÉS

100%
ÉNERGIE
RENOUVELABLE

Des installations
**hydro, éoliennes
et solaires**



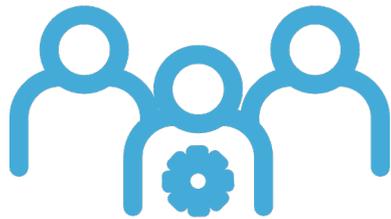
**75 installations en
exploitation**
et 10 projets en
développement



Puissance installée
brute de
3 694 MW



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



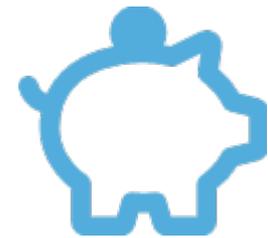
Plus de
420 employés¹



Valeur de
l'entreprise^{2, 3}
9,0 milliards \$



Capitalisation
boursière^{2, 3}
4,3 milliards \$



Dividende / Rendement
0,72 \$ / 3,0 %

(Le rendement est calculé sur le prix
de l'action au 30 septembre 2020)

¹ Incluant les employés de la coentreprise Energía Llama au 31 décembre 2019.

² Toutes les données financières sont en date du 30 septembre 2020.

³ 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 nette¹ / brute)

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

 32 parcs éoliens (1 575 / 2 117 MW) - 57,4 %

 6 parcs solaires (370 / 396 MW) - 13,5 %

75 INSTALLATIONS

EN DÉVELOPPEMENT

555 / 629 MW (puissance nette/ brute)

 2 projets hydro (45 / 117 MW)

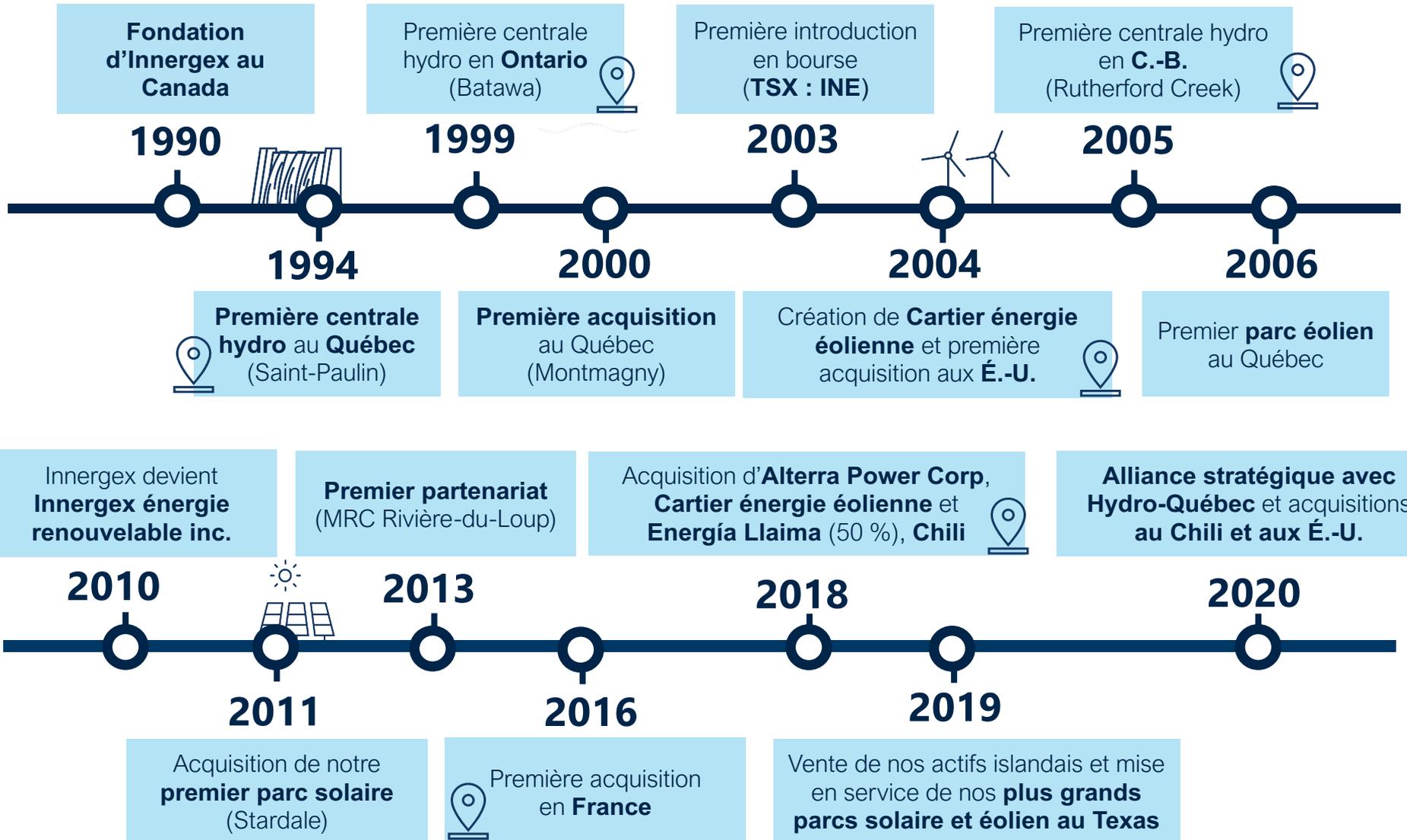
 2 projets éoliens (230 / 232 MW)

 5 projets solaires (280 / 280 MW)

 1 projet de stockage d'énergie (9 MWh)

NOTRE HISTOIRE

30 ans



CRÉER UN MONDE MEILLEUR GRÂCE À L'ÉNERGIE RENOUELVABLE

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

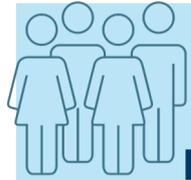
Nous croyons que l'énergie renouvelable fait partie de la solution aux changements climatiques.



Prospérité

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

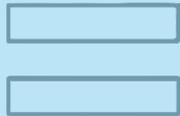
ENGAGÉ À RESPECTER LES NORMES LES PLUS ÉLEVÉES EN MATIÈRE D'ESG



Nous sommes fiers de compter
26 % de femmes parmi les membres de la direction et
46 % de femmes parmi les autres postes de gestion



En 2019, l'intensité totale des GES était de
0,5 kg de CO₂ émis pour chaque MWh d'énergie produit,
alors que l'intensité totale des GES qui inclut les fuites d'halocarbures¹ était de
0,9 kg de CO₂ émis pour chaque MWh d'énergie produit



**Signataire de la campagne
Parité d'ici 30**

qui promeut l'équité salariale, la parité au sein des échelons supérieurs et l'égalité des chances d'ici 2030 pour les femmes œuvrant dans le secteur des énergies propres

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



Notre équipe environnementale gère la santé écologique de

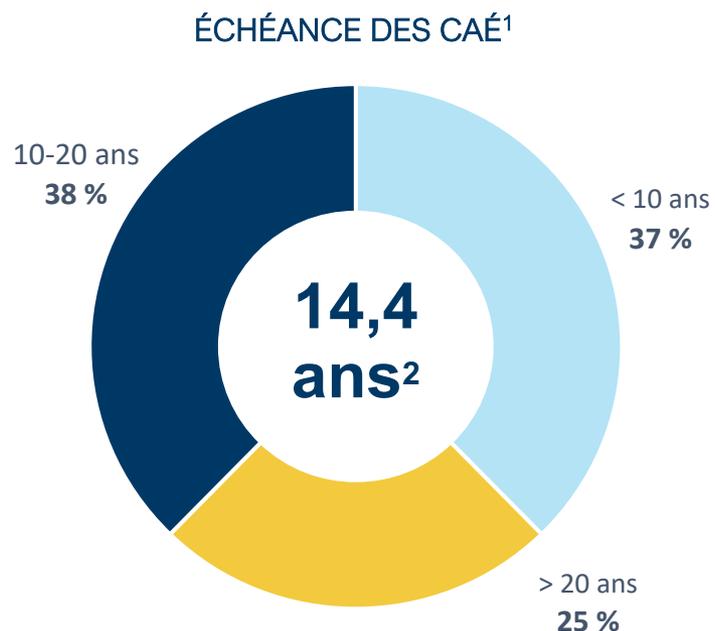
**329 366 m²
d'habitat aquatique**

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 (SF₆) et au méthane (CH₄). En 2019, nous avons eu trois fuites d'hexafluorure de soufre (SF₆) 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**

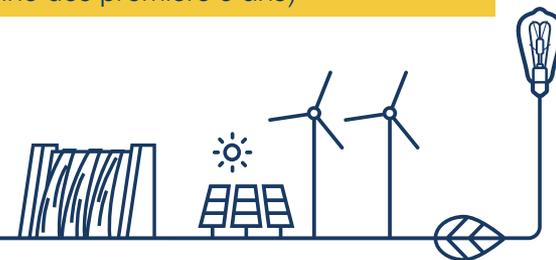


Une durée moyenne de contrats parmi les plus longues dans le secteur des énergies renouvelables

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

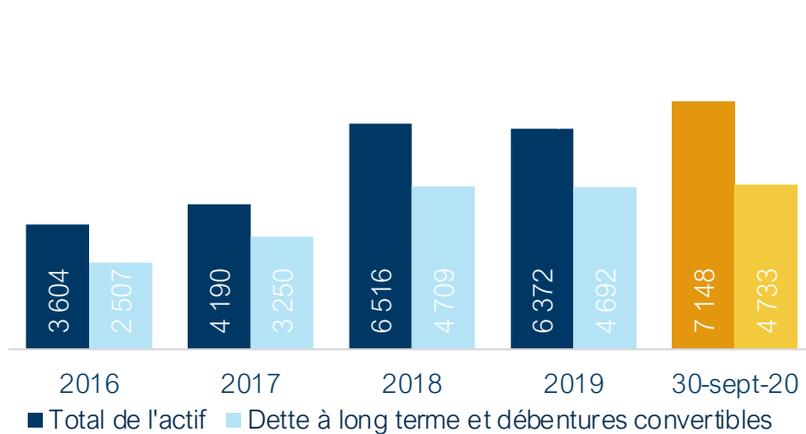
Mises en service de Foard City et Phoebe devraient contribuer **56,0 M\$ aux produits** et **32,6 M\$ au BAIIA ajusté³**
(moyenne des premiers 5 ans)

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.

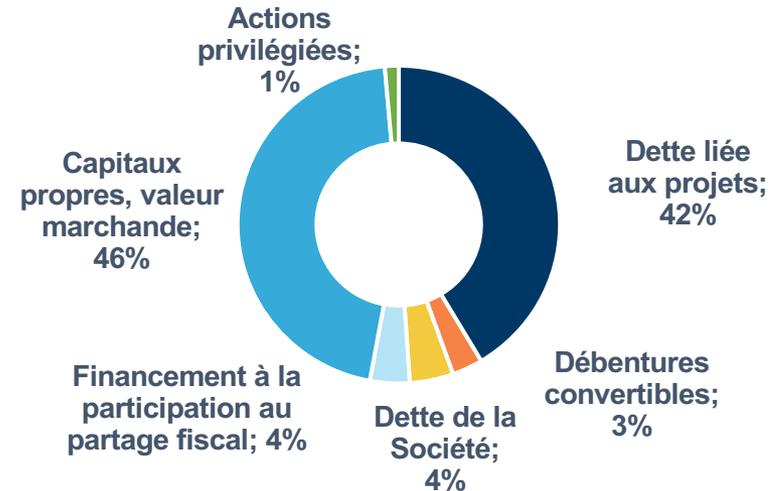


...ET UNE STRUCTURE DU CAPITAL BIEN ÉQUILIBRÉE

ACTIFS ET DETTES (M\$)



STRUCTURE DU CAPITAL



STRUCTURE DE LA DETTE

Dettes et emprunts à long terme	Montant ('000 \$CA)	Échéance
Facilités de crédit rotatives	252 996	2023
Prêt à terme subordonné non garanti de 5 ans	150 000	2025-2026
Prêts au niveau des projets	3 803 642	2024-2064
Financement à la participation au partage fiscal	315 001	-
Débetures	280 720	2025-2026
Frais de financement différés	(69 079)	-
TOTAL	4 733 280	-

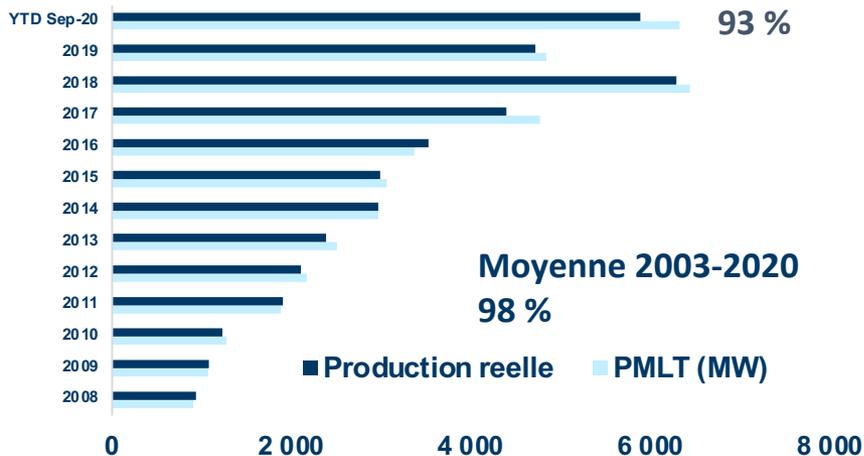
Facilités à terme de crédit rotatifs garanties par **12 actifs non grevés de dette**

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

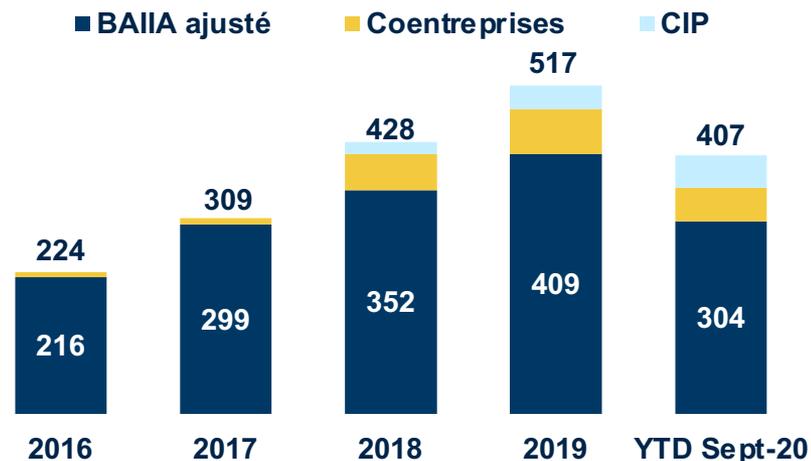
Cote de crédit S&P de la catégorie investissement **BBB-**

NOUS POSSÉDONS UN BILAN DE CROISSANCE CONTINUE ÉPROUVÉ

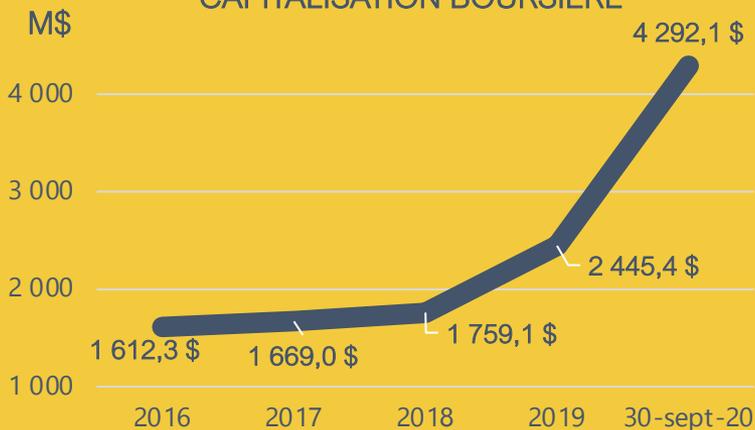
PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ (GWH) EN % DE LA PMLT¹



BAIIA AJUSTÉ PROPORTIONNEL² (M\$)



CAPITALISATION BOURSIÈRE³



DIVIDENDE



¹ Sur une base continue.

² 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.

³ 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 T3 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

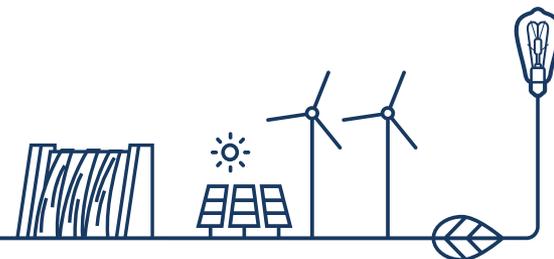
Hydro-Québec devient **l'actionnaire
principal d'Innergex** à
hauteur de 19,9 %

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 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**

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 Jarövarmi slhf, qui a exercé son droit de premier refus.

DÉVELOPPEMENT

- **Hale Kuawehi** et **Paeahu** : **CAÉ signés et approuvés par la PUC**. Appels d'offres pour IAC et demandes de permis sont en cours.
- **Tonnerre** : Fournisseur de batteries privilégié et **négociations exclusives sont en cours**.
- **Frontera** : Le processus de financement et le contrat de construction progressent lentement en raison de la pandémie de la COVID-19.
- **Kahana** et **Barbers Point** : **CAÉ signé** (subject to approval by the PUC). Études environnementales et activités visant l'obtention de permis sont en cours.

CONSTRUCTION

- **Hillcrest** : **Placement initial de 22,4 M\$ US de l'investisseur participant au partage fiscal** (représente 20 % du montant total de son placement). Le projet est achevé à environ 65 %.
- **Innavik** : CAÉ de 40 ans signé. **Entente de financement de construction et de crédit à long terme de 92,8 M\$ conclue le 4 nov. 2020**. Mobilisation des entrepreneurs sur le site terminée et tout le matériel nécessaire livré.
- **Yonne II** : Toutes autorisations reçues et CAÉ de 20 ans signé avec EDF. **Plateformes de grue, zone de stockage, routes d'accès et les trois fondations sont maintenant terminées**.
- **Griffin Trail** : Contrat pour la construction conclu et début des travaux sur le terrain. **Le processus de financement et de partage fiscal progresse bien**.

MISE EN SERVICE

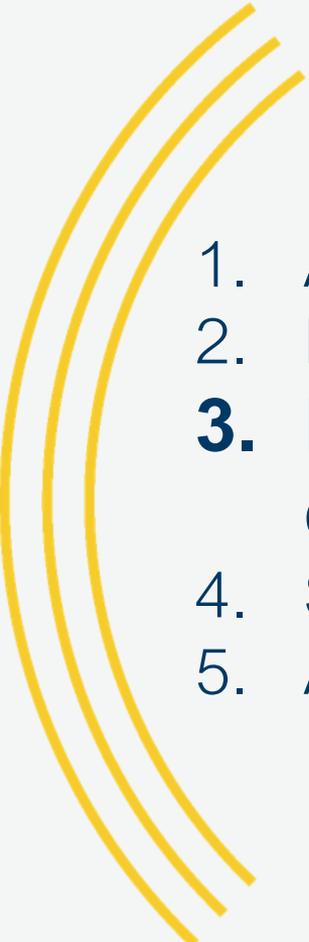
- **Phoebe** : Mise en service complète du **parc solaire de 250 MW** atteinte le 19 nov. 2019
- **Foard City** : Mise en service complète du **parc éolien de 350,3 MW** atteinte le 27 sept. 2019

PROJETS EN DÉVELOPPEMENT

Nom	Type	Puissance	Emplacement	Statut	Mise en service prévue
PROJETS EN CONSTRUCTION					
Innavik		7,5 MW	QC, Canada	CAÉ signé, financement de la construction clôturé et mobilisation du site complétée	2022
Hillcrest		200 MW	OH, É.-U.	CAÉ signé, financement de la construction clôturé et projet achevé à 65 %	2021
Yonne II		7 MW	France	CAÉ signé et fondations terminées	2021
Griffin Trail		225,6 MW	TX, É.-U.	Le processus de financement et de partage fiscal progresse bien. Contrat pour la construction conclu et début des travaux sur le terrain	2021
PROJECTS EN DÉVELOPPEMENT					
Hale Kuawehi		30 MW (120 MWh)	HI, É.-U.	CAÉ approuvé, appels d'offres pour l'IAC en cours	2022
Paeahu		15 MW (60 MWh)	HI, É.-U.	CAÉ approuvé, appels d'offres pour l'IAC en cours	2023
Frontera		109 MW	Chili	Le projet progresse lentement en raison de la pandémie de COVID-19	2023
Tonnerre		9 MWh	France	Négociations exclusives en cours avec le fournisseur de batteries privilégié	2021
Kahana		20 MW (80 MWh)	HI, É.-U.	CAÉ signé, assujetti à l'approbation de la PUC	2023
Barbers Point		15 MW (60 MWh)	HI, É.-U.	CAÉ signé, assujetti à l'approbation de la PUC	2023
PROJETS POTENTIELS					
Portefeuille de projets		≈ 150 MW	France	Obtention de permis	2021-2022
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 T3 2020**
 4. Stratégie de la Société
 5. Annexes



PRODUCTION EN HAUSSE : + 21 %

Production ¹ (en GWh)	Période de trois mois close le 30 septembre			Période de neuf mois close le 30 septembre		
	2020	2019	Variation	2020	2019	Variation
HYDRO						
Québec	181,1	142,0	28 %	501,6	501,9	0 %
Ontario	6,9	2,3	-	45,9	45,8	0 %
Colombie-Britannique	664,0	714,9	-7 %	1 503,6	1 638,6	-8 %
États-Unis	16,5	15,7	5 %	39,4	35,5	11 %
TOTAL HYDRO	868,4	874,9	-1 %	2 090,5	2 221,8	-6 %
ÉOLIEN						
Québec	485,8	460,2	6 %	1,694,0	1 778,4	-5 %
France	101,9	127,7	-20 %	503,0	482,7	4 %
États-Unis ²	314,9	43,3	-	994,0	43,3	-
TOTAL ÉOLIEN	902,5	631,3	43 %	3 191,0	2 304,4	38 %
SOLAIRE						
Ontario	12,8	14,2	-10 %	33,3	34,2	-3 %
États-Unis ³	196,4	145,0	35 %	515,4	155,4	-
Chili ⁴	41,2	-	-	56,8	-	-
TOTAL SOLAIRE	250,4	159,2	-	605,6	189,6	-
TOTAL	2 021,3	1 665,4	21 %	5 887,0	4 715,8	25 %

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, suite à l'acquisition de Mountain Air

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 14 %

En millions de dollars canadiens
Pour les activités poursuivies

**Période de trois mois
close le 30 septembre**

**Période de neuf mois
close le 30 septembre**

CONSOLIDÉS

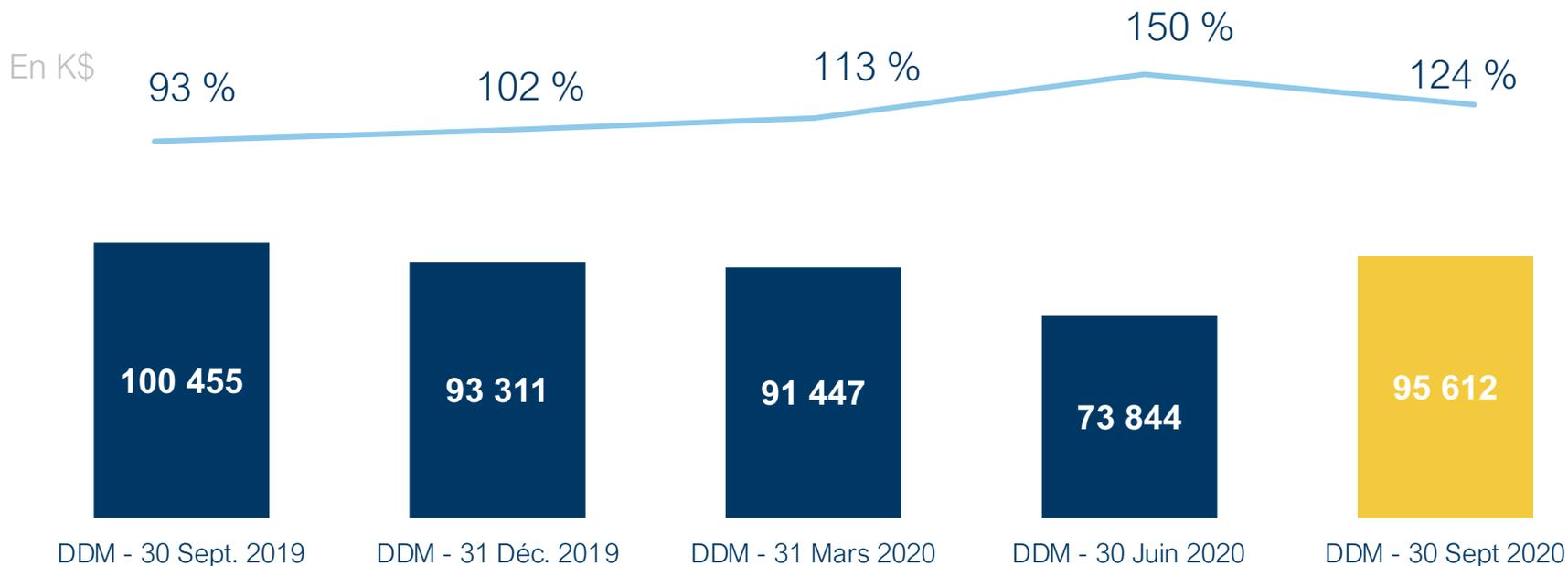
	2020	2019	Variation	2020	2019	Variation
Production (GWh)	2 021,6	1,665,4	21 %	5 886,9	4 715,8	25 %
Produits	162,7	142,8	14 %	445,3	413,9	8 %
BAIIA ajusté ¹	108,5	107,4	1 %	304,3	305,8	0 %
Marge du BAIIA ajusté ¹	66,7 %	75,2 %		68,3%	73,9 %	

PROPORTIONNELS

Production proportionnelle ¹ (GWh)	2 471,1	2,149,2	15 %	7 016,8	5,876,0	19 %
Produits proportionnels ¹	213,7	186,9	14 %	570,1	511,5	11 %
BAIIA ajusté proportionnel ¹	151,4	142,9	6 %	407,4	377,0	8 %
Marge du BAIIA ajusté proportionnelle ¹	70,9 %	76,4 %		71,5 %	73,7 %	

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 DISTRIBUTION¹



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

- Augmentation des remboursements prévus de capital sur la dette
- Incidence défavorable sur le BAIIA ajusté proportionnel découlant de la réduction imposée par BC Hydro en 2020
- Diminution des flux de trésorerie disponibles découlant des activités abandonnées (HS Orka)
- Baisse de la production en raison surtout des conditions météorologiques
- + Calendrier de certains paiements d'intérêts sur les emprunts liés aux projets, qui a fait en sorte que la Société a effectué cinq paiements trimestriels au cours de la période comparative
- + Apport des projets récemment acquis et mis en service aux flux de trésorerie disponibles
- + Diminution des charges d'intérêts liées aux facilités de crédit renouvelables de la Société à la suite du placement privé d'Hydro-Québec



Énergie renouvelable.
Développement durable.

1. À propos d'Innergex
2. Mises à jour sur la Société
3. Faits saillants financiers du T3 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
- Projet éolien **Griffin Trail** aux É.-U.

DÉVELOPPEMENT

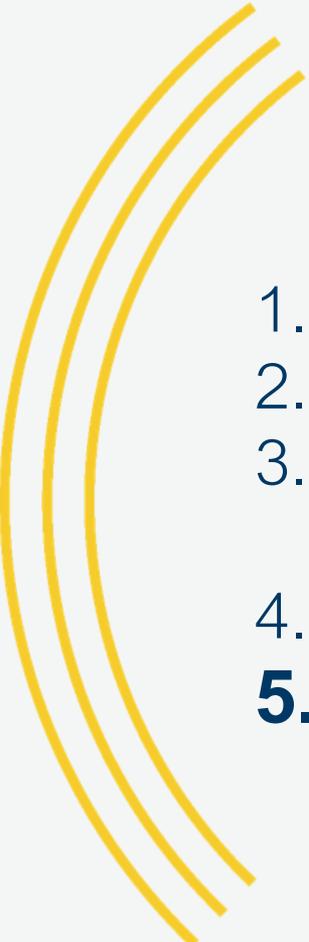
- **Six projets en développement** (Frontera, Paeahu, Hale Kuawehi, Tonnerre, Kahana et Barbers Point)
- Projets solaires aux **É.-U.**
- Projets éoliens en **France**
- Occasions de développement au **Chili**

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 T3 2020
 4. Stratégie de la Société
 - 5. Annexes**



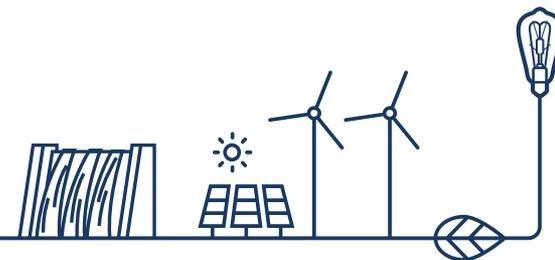
DÉCLARATIONS USUELLES

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.



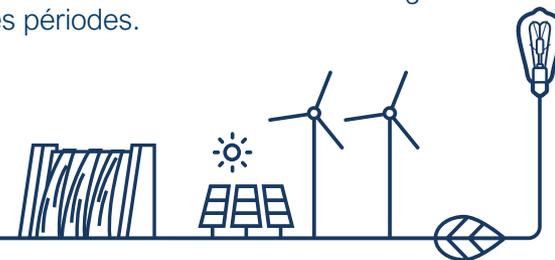
DÉCLARATIONS USUELLES

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.

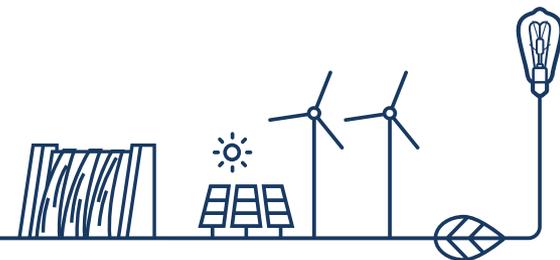
Les « Flux de trésorerie disponibles » sont définis comme les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation avant les variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation, moins les dépenses en immobilisations liées à l'entretien déduction faite des produits de cession, 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 SEPTEMBRE 2020	31 DÉCEMBRE 2019
Total de l'actif		7 148,1	6 372,1
Total du passif		6 031,5	5 756,8
Participations ne donnant pas le contrôle		69,2	10,9
Capitaux propres attribuables aux propriétaires		1 047,4	604,4



FLUX DE TRÉSORERIE ET RATIO DE DISTRIBUTION

	Périodes de douze mois closes les 30 septembre	
	2020	2019
Flux de trésorerie disponibles et calcul du ratio de distribution ¹		
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	229 152	213 585
<i>Ajouter (déduire) les éléments suivants :</i>		
Variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation	(4 510)	6 956
Dépenses en immobilisations liées à l'entretien, déduction faite des produits de cession	(3 428)	(10 282)
Remboursements prévus de capital sur la dette	(144 261)	(112 604)
Flux de trésorerie disponibles attribués aux participations ne donnant pas le contrôle ²	(11 617)	(18 601)
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	923	1 593
Perte réalisée sur la résiliation des swaps de taux d'intérêt	4 145	6 914
Perte réalisée sur la couverture de base de Phoebe ³	31 150	—
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 ⁴	—	8 242
Flux de trésorerie disponibles	95 612	100 455
Dividendes déclarés sur actions ordinaires	118 514	93 258
Ratio de distribution	124%	93%
<i>Ajuster pour tenir compte des éléments suivants :</i>		
Charges liées aux projets potentiels	15 340	16 945
Flux de trésorerie disponibles ajustés	110 952	117 400
Dividendes déclarés sur actions ordinaires - ajustés selon le RRD	113 084	90 856
Ratio de distribution ajusté	102 %	77 %

- 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 ²	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
FILIALES NON ENTIÈREMENT DÉTENUES				
Cayoose (North Walden) ²	CB	16,0	51,0 %	2058
Sainte-Marguerite - (SM-1)	QC	8,5	50,0 %	2018 ¹
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
COENTREPRISES				
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
Guayacán	CL	12,0	34,7 %	-
Mampil	CL	55,0	50,0 %	2020
Peuchén	CL	85,0	50,0 %	2020

¹ Le CAÉ de Sainte-Marguerite est en cours de renégociation.

² 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
FILIALES NON ENTIÈREMENT DÉTENUES				
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
COENTREPRISES				
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

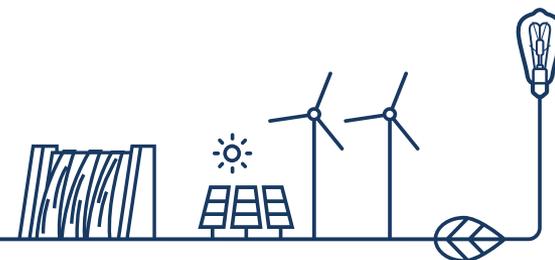
INSTALLATIONS EN EXPLOITATION - SOLAIRE

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
FILIALES NON ENTIÈREMENT DÉTENUES				
Kokomo	IN	6,0	90,0 %	2036
COENTREPRISES				
Pampa Elvira	CL	34,0	27,5 %	-

INDICATEURS CLÉS

Cours de l'action (TSX : INE)	24,06 \$
Total des actions en circulation	174,5 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)	4,3 G
Valeur d'entreprise	9,0 G

Toutes les données sont en date du 30 septembre 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 rapport de gestion 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 marge du BAIIA ajusté proportionnel, la quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex, le bénéfice net ajusté (la perte nette ajustée) découlant des activités poursuivies, 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 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 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
Produits	162 651	142 814	445 280	413 926
Quote-part des produits des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex :				
Toba Montrose (40 %)	17 590	17 197	26 730	25 170
Shannon (50 %)	1 482	1 013	4 711	5 558
Flat Top (51 %)	1 976	582	6 470	6 305
Dokie (25,5 %)	2 268	1 712	7 302	5 465
Jimmie Creek (50,99 %)	6 384	7 677	7 607	9974
Umbata Falls (49 %)	541	490	2 861	2 773
Viger-Denonville (50 %)	1 191	1 017	4 114	4 175
Duqueco (50 %) ¹	5 616	6 370	11 535	14 499
Guayacán (50 %) ¹	390	469	1 249	1 480
Pampa Elvira (50 %) ¹	403	475	1 420	1 507
	37 841	37 002	73 999	76 906
CIP et quote-part d'Innergex des CIP générés :				
Foard City	8 229	1 423	31 281	1 423
Shannon (50 %)	2 054	2 355	8 486	8 324
Flat Top (51 %)	2 961	3 310	11 065	10 941
	13 244	7 088	50 832	20 688
Produits proportionnels	213 736	186 904	570 111	511 520

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 %).

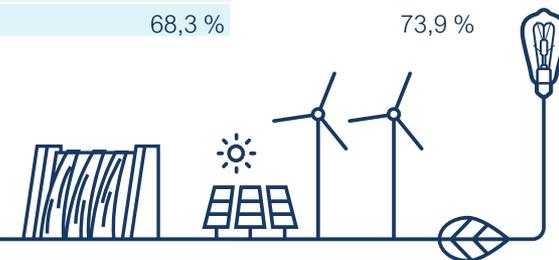
MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

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, 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 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
Bénéfice net (perte nette) découlant des activités poursuivies	7 492	9 896	(41 005)	(4 977)
Charge d'impôt sur le résultat	11 508	3 749	11 540	1 164
Charges financières	60 122	59 474	175 700	170 704
Amortissements	59 368	48 343	170 061	141 558
BAIIA	138 490	121 462	316 296	308 449
Autres produits, montant net	(16 725)	(3 917)	(58 250)	(2 639)
Quote-part (du bénéfice) de la perte des coentreprises et des entreprises associées	(11 382)	(16 225)	21 398	(9 193)
Variation de la juste valeur des instruments financiers	(1 859)	6 031	24 835	9 225
BAIIA ajusté	108 524	107 351	304 279	305 842
Marge du BAIIA ajusté	66,7 %	75,2 %	68,3 %	73,9 %



MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

BAIIA ajusté proportionnel et marge du BAIIA ajusté proportionnel

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

Les références au « BAIIA ajusté proportionnel » dans le présent document visent le BAIIA ajusté, plus la quote-part du BAIIA 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 BAIIA 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 BAIIA ajusté proportionnel » dans le présent document visent le BAIIA 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 BAIIA 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 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
BAIIA ajusté	108 524	107 351	304 279	305 842
Quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex :				
Toba Montrose (40 %)	15 341	15 030	21 585	20 046
Shannon (50 %)	(56)	(872)	546	1 237
Flat Top (51 %)	412	(1 213)	2 304	711
Dokie (25,5 %)	1 603	1 095	5 659	3 799
Jimmie Creek (50,99 %)	6 023	6 908	6 398	8 278
Umbata Falls (49 %)	311	315	2 254	2 178
Viger-Denonville (50 %)	1 030	868	3 470	3 418
Duqueco (50%) ¹	4 543	5 454	8 499	9 115
Guayacán (50 %) ¹	184	469	736	1 022
Pampa Elvira (50 %) ¹	274	391	836	665
	29 665	28 445	52 287	50 469
CIP et quote-part d'Innergex des CIP générés :				
Foard City	8 229	1 423	31 281	1 423
Shannon (50 %)	2 054	2 355	8 486	8 324
Flat Top (51 %)	2 961	3 310	11 065	10 941
	13 244	7 088	50 832	20 688
BAIIA ajusté proportionnel	151 433	142 884	407 398	376 999
Marge du BAIIA ajusté proportionnel	70,9 %	76,4 %	71,5 %	73,7 %

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 au « 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 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 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
Perte nette découlant des activités poursuivies	7 492	9 896	(41 005)	(4 977)
<i>Ajouter (déduire) :</i>				
Partie non réalisée de la variation de la juste valeur des instruments financiers	(23)	6 031	12 796	9 225
Partie réalisée de la variation de la juste valeur de la couverture de base de Phoebe	611	—	19 453	—
Perte réalisée sur les contrats de change à terme	(755)	(1 973)	(1 580)	(2 421)
(Recouvrement) charge d'impôt lié(e) aux éléments ci-dessus	1 201	84	(4 000)	(690)
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	4 850	(453)	23 655	(1 580)
Bénéfice net ajusté (perte nette ajustée) découlant des activités poursuivies	13 376	13 585	9 319	(443)

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 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2020	2019	2020	2019
(en MWh)				
Production	2 021 559	1 665 362	5 886 949	4 715 820
Quote-part de la production des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex :				
Toba Montrose (40 %)	155 851	152 144	256 449	243 782
Shannon (50 %)	61 220	72 155	248 728	252 936
Flat Top (51 %)	89 726	101 347	328 042	332 474
Dokie (25,5 %)	19 639	13 912	63 005	44 799
Jimmie Creek (50,99 %)	46 035	61 723	55 059	87 944
Umbata Falls (49 %)	7 347	6 486	38 052	36 635
Viger-Denonville (50 %)	7 849	6 729	27 111	27 626
Duqueco (50 %) ¹	53 485	61 864	89 763	109 161
Guayacán (50 %) ¹	5 219	4 199	14 337	14 985
Pampa Elvira (50 %) ¹	3 219	3 230	9 285	9 798
	449 590	483 789	1 129 831	1 160 140
Production proportionnelle	2 471 149	2 149 151	7 016 780	5 875 960

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

relationsinvestisseurs@innergex.com

