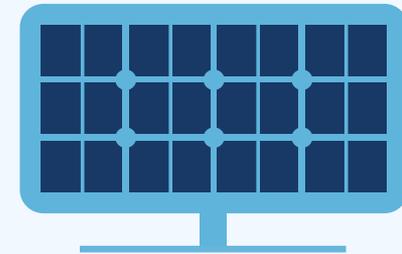
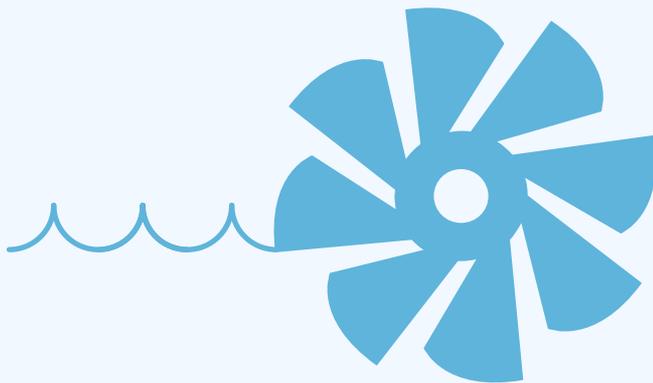


INNERGEX

Énergie renouvelable.
Développement durable.

Présentation aux investisseurs

T4 2021



AVIS DE NON-RESPONSABILITÉ

Ce document a été préparé par Innergex (la « Société ») aux seules fins de la présentation de ses Résultats du T4 2021 publiés le 23 février 2022. 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.

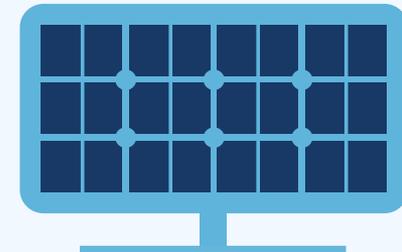
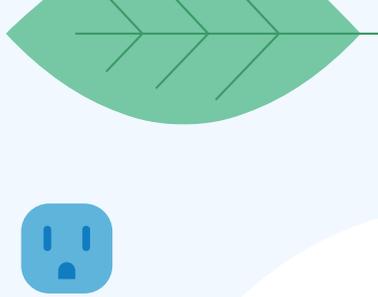
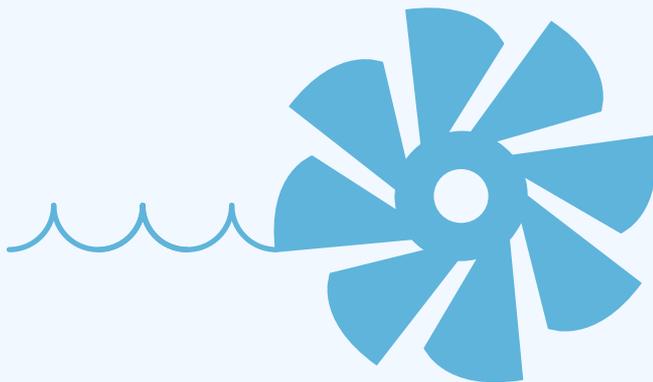
La Société, ses actionnaires, ses conseils ou représentants ou toute autre personne n'encourront aucune responsabilité pour tout dommage résultant de l'utilisation de ce document ou de son contenu ou résultant de toute autre façon de ce document.

Cette présentation contient certains énoncés d'attentes futures ou énoncés prospectifs. Bien qu'Innergex estime que ses attentes sont fondées sur des hypothèses raisonnables, ces énoncés prospectifs sont assujettis à de nombreux risques et incertitudes, ce qui pourrait faire en sorte que les résultats réels diffèrent considérablement de ceux prévus dans ces énoncés prospectifs. En outre, il ne peut pas être exclu que certains risques décrits dans la section Risques et Incertitudes du rapport annuel puissent avoir un impact sur les activités du groupe et la capacité de la société à réaliser ses objectifs. Innergex ne s'engage nullement à mettre à jour ni à réviser cette information prospective, à moins que la Loi ne l'exige.

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.



1. **À propos d'Innergex**
2. Mises à jour sur la Société
3. Faits saillants financiers du T4 2021
4. Stratégie de la Société
5. Annexes



CHIFFRES CLÉS

100%
ÉNERGIE
RENOUVELABLE

Des installations
**hydro, éoliennes,
solaires** et de
stockage d'énergie



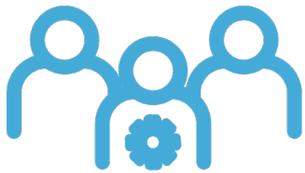
**80 installations en
exploitation**
et 12 projets en
développement¹



Puissance installée
brute de
3 852 MW¹



Assez d'électricité
pour alimenter plus de
1 083 528 foyers
en énergie propre en
2021



Plus de
450 employés



Valeur de
l'entreprise²
8,7 milliards \$



Capitalisation
boursière²
3,6 milliards \$



Dividende / Rendement
0,72 \$ / 3,9 %
(Le rendement est calculé sur le prix
de l'action au 31 décembre 2021)

1. Au 23 février 2022, date de la publication du rapport annuel 2021.

2. Toutes les données financières sont en date du 31 décembre 2021.

UN ACTEUR MONDIAL

CANADA

1 954 MW bruts
1 454 MW nets

FRANCE

324 MW bruts
226 MW nets

ÉTATS-UNIS

1 251 MW bruts
1 168 MW nets

CHILI

323 MW bruts
304 MW nets

EN EXPLOITATION

3 152 / 3 852 MW (puissance nette¹/ brute)

 40 centrales hydro (919 / 1 259 MW)

 32 parcs éoliens (1 602 / 1 946 MW)

 8 parcs solaires (631 / 647 MW)

Total de stockage d'énergie 150 MWh

80 INSTALLATIONS

¹ La puissance nette représente la part proportionnelle de la puissance totale imputable à Innverge, en fonction de sa participation dans chaque installation

EN DÉVELOPPEMENT

733 / 770 MW (puissance nette/ brute)

 3 projets hydro (89 / 120 MW)

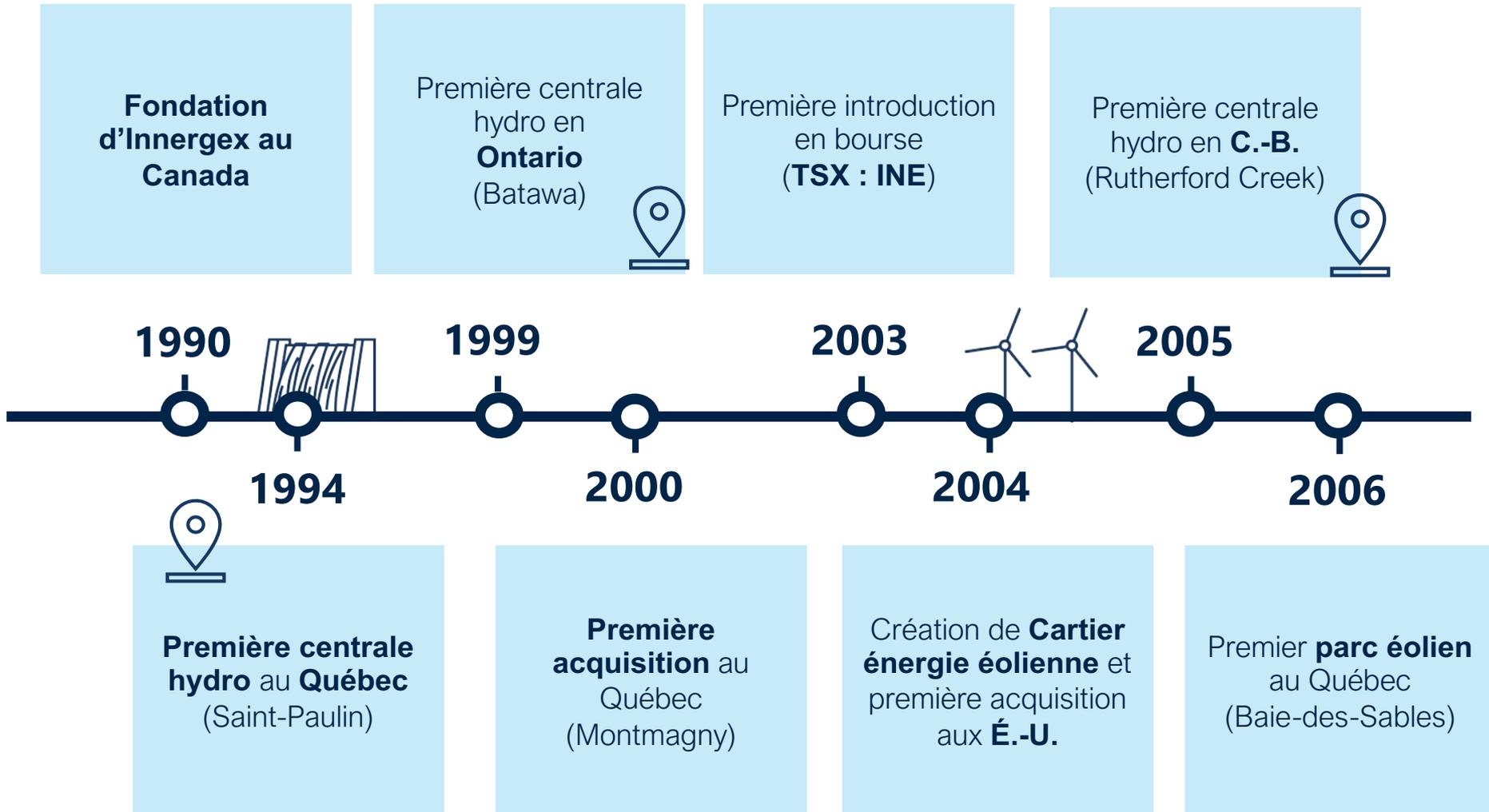
 3 projets éoliens (364 / 370 MW)

 5 projets solaires (280 / 280 MW)

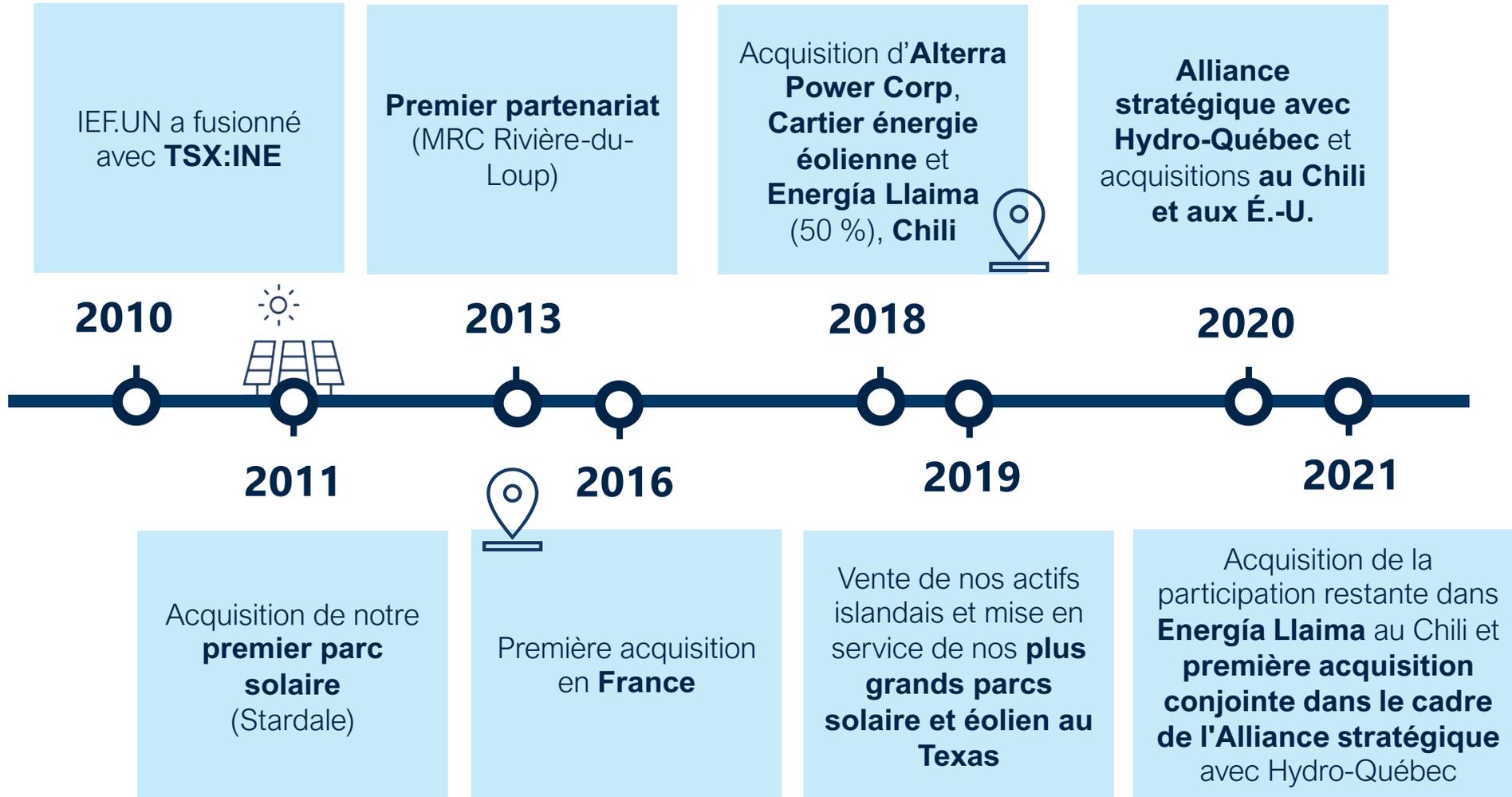
 1 projet de stockage d'énergie (9 MWh)

PLUS DE 7 122 MW BRUTS
EN PROJETS POTENTIELS

NOTRE HISTOIRE



NOTRE HISTOIRE



CRÉER UN MONDE MEILLEUR GRÂCE À L'ÉNERGIE RENOUELABLE

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 DES NORMES ESG ÉLEVÉES

PERSONNES



Dans un souci de favoriser l'égalité des chances pour favoriser un milieu de travail équilibré et diversifié



EN 2021, LES

cotisations
d'Innergex

AUX RÉGIMES
D'ÉPARGNE-RETRAITE
DES EMPLOYÉS ONT TOTALISÉ **1,3 M\$**²

EN 2021,

97 employés
AVAIENT AU MOINS **10** ans d'ancienneté
chez Innergex

OUI NON

Le taux de réponse

à notre sondage sur
l'engagement des employés

a été de
89%

La rémunération de nos employés
est juste et concurrentielle.

Les salaires et avantages sociaux versés
se chiffrent à **54,4 M\$**³

Toutes les données sont en date du 31 décembre 2021 et sont mises à jour sur une base annuelle.

1. La baisse du pourcentage par rapport à l'année dernière s'explique par l'ajout de plus de 80 employés au Chili, dans le cadre de l'acquisition d'Energia Llama en juillet 2021.

2. Pour les employés canadiens et américains. Les employés en France et au Chili sont couverts par des régimes de retraite différents.

3. Comparativement à 48,6 millions \$ en 2020. Ce montant comprend les salaires et avantages sociaux inscrits à l'actif de projets en construction ou en développement, et les salaires et avantages sociaux imputés aux coentreprises et entreprises associées.

ENGAGÉ À RESPECTER DES NORMES ESG ÉLEVÉES

PLANÈTE

Une somme de
767 000\$



a été versée pour assurer la tenue d'études de suivi environnemental à long terme

portant sur les poissons, la faune et leurs habitats dans nos installations

Nous avons alimenté l'équivalent de

1 083 528

foyers avec de l'énergie propre et renouvelable²



Nos centrales au fil de l'eau utilisent l'eau sans la consommer pour produire de

l'électricité propre



Nos installations n'émettent pas de quantités importantes de GES et produisent de l'électricité verte qui compense les émissions de GES

Les émissions de GES compensées par l'énergie propre et renouvelable produite par Innergex représentaient environ

6 982 908

tonnes métriques de **CO₂**

SOIT L'ÉQUIVALENT DU

**retrait de
1 518 642**

véhicules à essence

**SUR NOS ROUTES
AU COURS DE L'ANNÉE¹**



Toutes les données sont en date du 31 décembre 2021 et sont mises à jour sur une base annuelle.

1. Chiffre fondé sur la production proportionnelle de 2021 d'Innergex, soit 9 853 366 MWh, et calculé à l'aide de la calculatrice des équivalences d'émissions de gaz à effet de serre de l'Agence de la protection de l'environnement des États-Unis sur le site <https://www.epa.gov/energy/greenhouse-gas-equivalencies-calculator>.

2. Chiffre fondé sur la production proportionnelle de 2021 d'Innergex dans chaque pays où nous exerçons nos activités, divisé par la consommation locale moyenne des foyers, à l'aide de données provenant du Conseil mondial de l'énergie (2014).

ENGAGÉ À RESPECTER DES NORMES ESG ÉLEVÉES

PROSPÉRITÉ

Nos programmes de commandites, de dons et de contributions volontaires ont permis de soutenir

224
organismes
QUI SE SONT PARTAGÉ
PLUS DE

3 M\$
EN
dons

INNERGEX A DÉCLARÉ
132,2 M\$
en dividendes
sur les actions ordinaires



Toutes les données sont en date du 31 décembre 2021 et sont mises à jour sur une base annuelle

1. Cette mesure n'est pas une mesure reconnue selon les IFRS et pourrait par conséquent ne pas être comparable aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS » pour plus d'information.

ENGAGÉ À RESPECTER DES NORMES ESG ÉLEVÉES

GOUVERNANCE

100 %

des employés

ont participé à des modules
d'auto-formation en ligne sur le

**Code de
conduite**

et autres comportements éthiques et se
sont engagés à respecter les normes
les plus élevées



Le taux de présence combiné

aux réunions du conseil d'administration
et des comités était de

100 %



20^e
position

INNERGEX

SUR LA LISTE DES
**50 meilleures
entreprises
citoyennes**

Corporate Knights en 2021



80%

des membres
du conseil
d'administration sont

indépendants



6

membres

du conseil d'administration sont des
**experts en matière de
critères ESG**

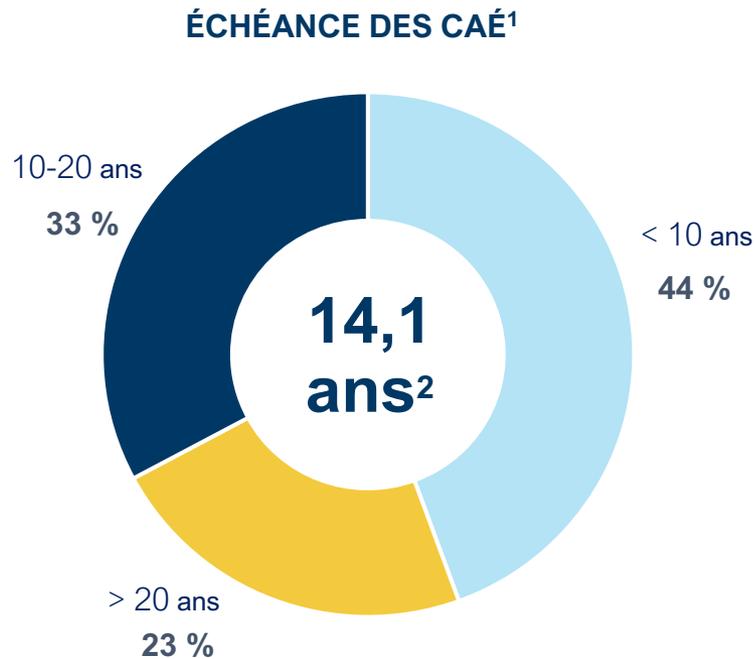
ENVIRONNEMENTAUX

SOCIAUX

GOUVERNANCE

LES PRÉVISIONS DE NOS ACTIVITÉS SONT STABLES

Avec des accords à long terme et des acquisitions qui créent de la valeur



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

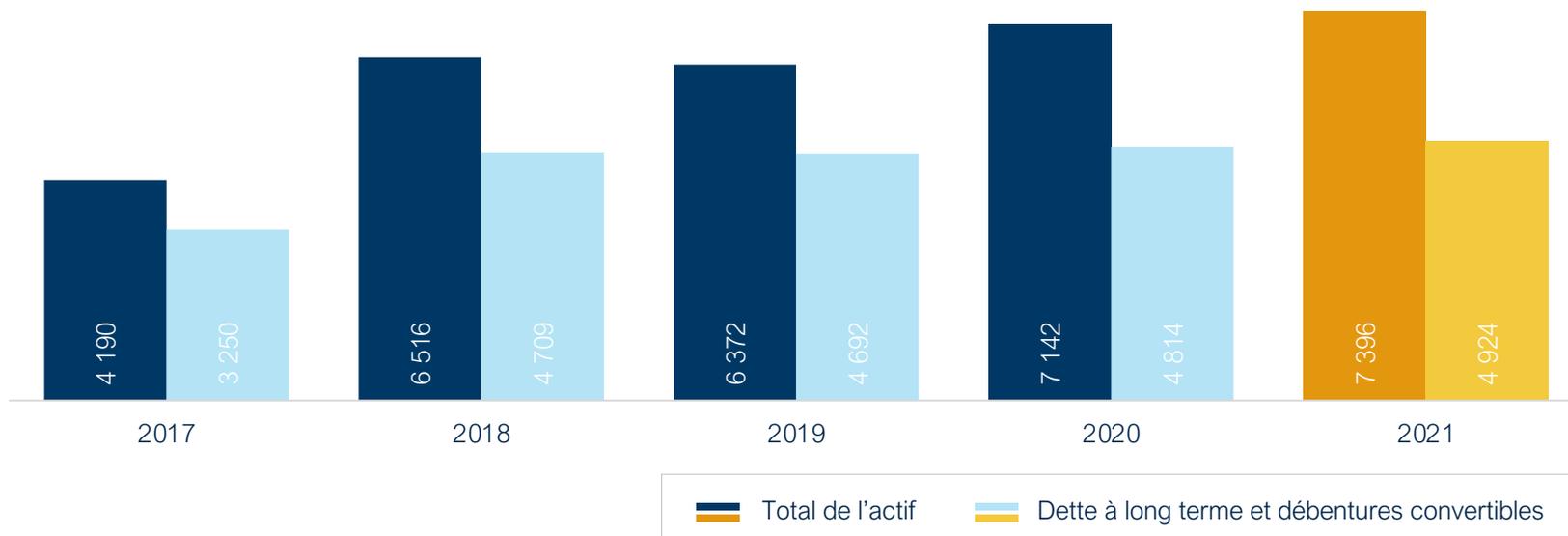
Jeunes actifs avec un **âge moyen pondéré d'environ 9,4 ans**

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.



UN BILAN FINANCIER SOLIDE

ACTIFS ET DETTES (M\$)



Facilités à terme de crédit rotatifs garanties par

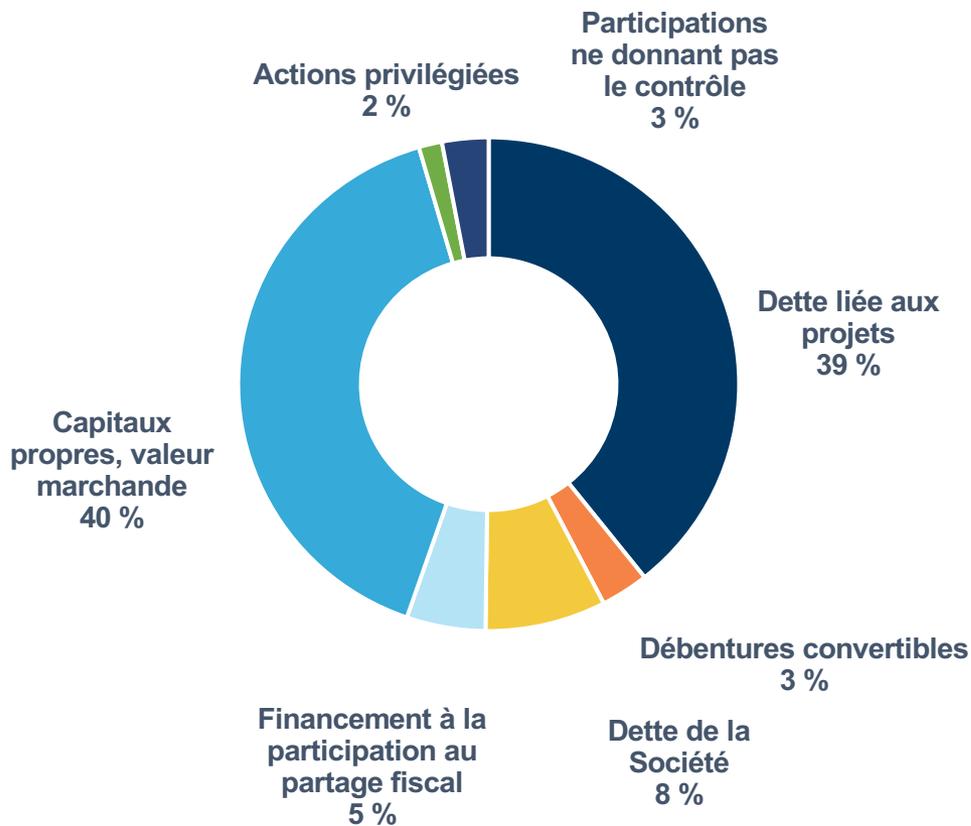
12 actifs non grevés de dette

En millions de dollars canadiens

| | 31 DÉC 2021 | 31 DÉC 2020 |
|---|-------------|-------------|
| Total de l'actif | 7 396,1 | 7 141,6 |
| Total du passif | 6 035,4 | 6 070,7 |
| Participations ne donnant pas le contrôle | 267,6 | 62,1 |
| Capitaux propres attribuables aux propriétaires | 1 093,1 | 1 008,9 |

UNE STRUCTURE DU CAPITAL BIEN ÉQUILIBRÉE

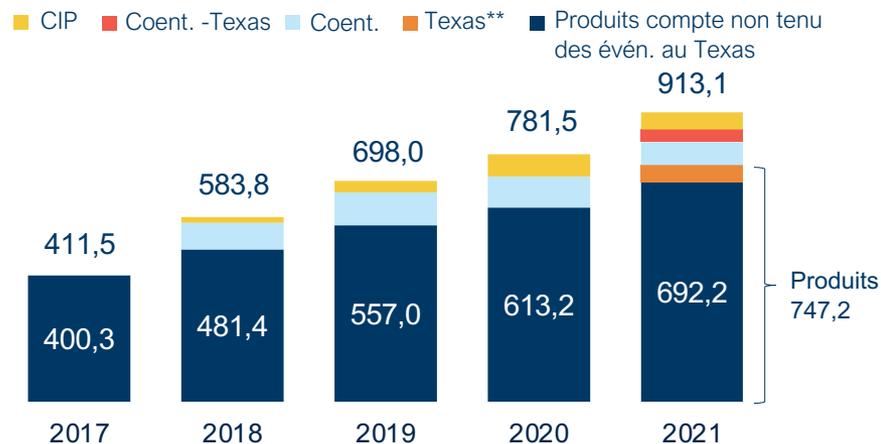
STRUCTURE DU CAPITAL



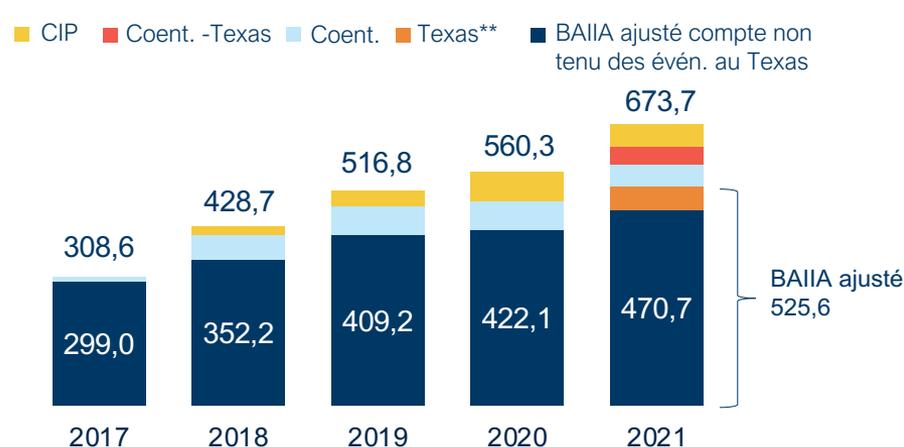
| Dette et emprunts à long terme ('000 \$CA) | 31 déc. 2021 | Échéance |
|--|------------------|-----------|
| Facilités de crédit rotatives | 398 728 | 2023 |
| Prêt à terme subordonné non garanti | 150 000 | 2025-2026 |
| Prêts d'Alterra | 145 000 | 2028-2031 |
| Prêts au niveau des projets | 3 562 380 | 2024-2064 |
| Financement à la participation au partage fiscal | 455 967 | 2022-2031 |
| Débiteures | 280 258 | 2025-2026 |
| TOTAL | 4 992 363 | |

INDICATEURS CLÉS

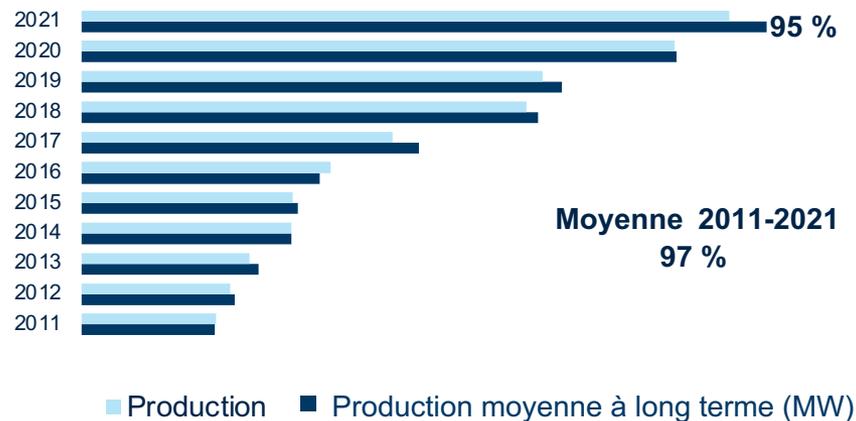
PRODUITS ET PRODUITS PROPORTIONNELS² (M\$)



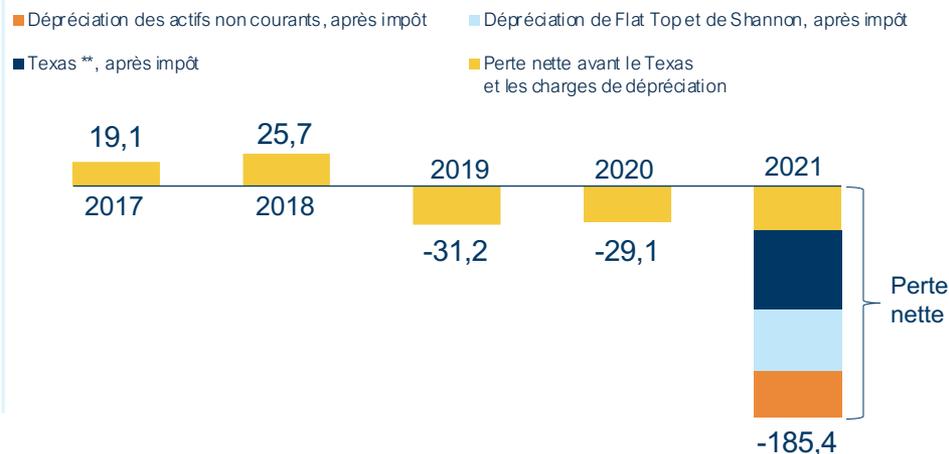
BAIIA AJUSTÉ PROPORTIONNEL² (M\$)



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



BÉNÉFICE NET (PERTE) (M\$)

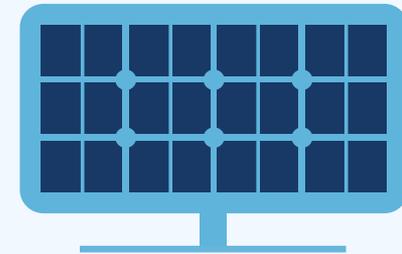
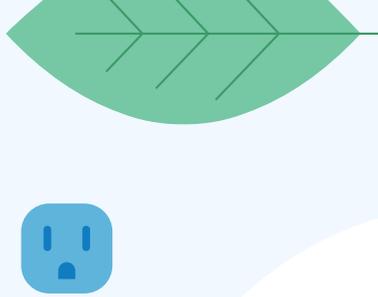
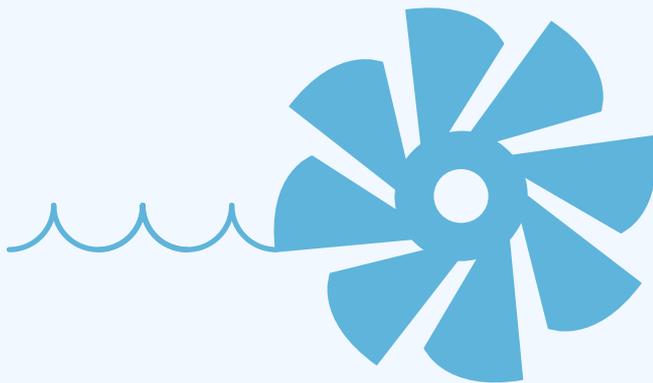


** Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du Rapport annuel 2021 pour plus d'information.

1 Pour les activités poursuivies, l'année 2020 exclut la réduction de BC Hydro et les chiffres de 2021 excluent la réduction économique de Phoebe.

2 Les produits proportionnels et le BAIIA ajusté proportionnel 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.

1. À propos d'Innergex
- 2. Mises à jour sur la Société**
3. Faits saillants financiers du T4 2021
4. Stratégie de la Société
5. Annexes



DÉVELOPPEMENT DE LA SOCIÉTÉ EN 2021

Acquisition de la participation restante dans Energía Llaima au Chili

- 
- Le 9 juillet 2021, la Société est devenue l'unique propriétaire de la société chilienne d'énergie renouvelable Energía Llaima SpA en acquérant la participation restante de 50 % pour une contrepartie totale de 75,0 M\$ US (94,0 M\$), dont une contrepartie conditionnelle évaluée à 3,7 M\$ US (4,6 M\$).
 - La puissance installée nette d'Innergex a augmenté de 83,4 MW en acquérant des participations et exploitant trois centrales hydroélectriques au Chili, un parc solaire thermique et plusieurs projets en développement ou potentiels.
- 

Acquisition d'une centrale hydroélectrique au Chili

- 
- Le 3 août 2021, Innergex a acquis Licán, une centrale hydroélectrique au fil de l'eau de 18 MW dotée d'un réservoir permettant une régulation quotidienne allant jusqu'à trois heures et demie.
 - Licán a été acquise pour une contrepartie totale de 17,7 M\$ US (22,1 M\$), financée par de la trésorerie détenue au Chili pour payer les actionnaires et rembourser partiellement la dette existante et d'autres coûts.

Acquisition d'un portefeuille d'actifs hydroélectriques dans l'État de New York

- 
- Le 25 octobre 2021, Innergex et Hydro-Québec ont réalisé leur première acquisition conjointe 50-50 avec l'acquisition du portefeuille d'actifs hydroélectriques au fil de l'eau de 60 MW de Curtis Palmer, composé des centrales Curtis Mills de 12 MW et Palmer Falls de 48 MW.
 - Une contrepartie totale de 321,6 M\$ US (397,3 M\$) a été versée, dont une contrepartie conditionnelle évaluée à 3,2 M\$ US (3,9 M\$).

ACTIVITÉS DE MISE EN SERVICE EN 2021

Mise en service complète de Yonne II, 6,9 MW – France



- Le 1er mars 2021, Innergex a complété la mise en service du parc éolien Yonne II de 6,9 MW.

Mise en service complète de Griffin Trail, 225,6 MW – Texas, É.-U.



- Le 26 juillet 2021, Innergex a réalisé la mise en service du parc éolien Griffin Trail de 225,6 MW et a conclu le financement au partage fiscal le 30 juillet 2021.

Mise en service complète de Hillcrest, 200 MW – Ohio, É.-U.



- L'achèvement substantiel a été atteint le 31 octobre 2021 et le financement de participation au partage fiscal a été conclu le 17 novembre 2021.

RÉALISATIONS RÉCENTES

DÉVELOPPEMENT



FRONTERA : Le contrat de construction et les demandes de permis progressent lentement, en attente de décisions à l'égard des éléments financiers. Le calendrier du projet est en cours de révision.



PAEAHU : Le projet a été retardé par une décision défavorable de la Circuit Court concernant le permis d'utilisation spéciale du comté et le projet engagera une nouvelle procédure en mars 2022. La direction réévalue actuellement les perspectives à long terme du projet à la lumière de la récente décision.



KAHANA : Le CAÉ a été approuvé par la Public Utilities Commission d'Hawaii le 5 janvier 2022.



BARBERS POINT : Les études environnementales sont terminées.



BOSWELL SPRINGS : Les négociations relatives au CAÉ sont en cours. L'approvisionnement en équipements et le processus de sélection de l'entrepreneur en IAC sont en cours. Les demandes de permis sont presque terminées et la construction devrait commencer au deuxième trimestre de 2023.



PALOMINO : Le processus de demande de permis et les études sur les lignes de transport ont débuté. La construction devrait commencer d'ici le troisième trimestre de 2023.



AUXY BOIS RÉGNIER : CAÉ d'une durée de 20 ans avec EDF-OA obtenu le 23 février 2022. La demande d'interconnexion a été déposée. L'autorisation environnementale a été reçue, mais des procédures juridiques ont été engagées contre celle-ci.

CONSTRUCTION



HALE KUAWEHI : La construction a commencé en janvier 2022. L'exécution de tous les principaux contrats d'approvisionnement et de construction est terminée. La cérémonie de bénédiction a été tenue sur le site le 4 janvier 2022. Les travaux de génie civil ont commencé en janvier avec la construction de routes et de zones de dépôt.



INNAVIK : Le batardeau est installé et le débit de la rivière est maintenant dévié par la structure de détournement. La superstructure de la centrale est achevée à 95 % et l'enveloppe sera terminée au deuxième trimestre de 2022. Certains retards ont été constatés en raison notamment de la pandémie.



TONNERRE : Les travaux de construction sur le site sont terminés. La mise en service et les essais sont en cours, et la mise en service devrait être achevée au premier trimestre de 2022.

ÉVÉNEMENTS FINANCIERS IMPORTANT

Clôture d'un financement par voie de prise ferme de capitaux propres de 201 M\$ et un placement privé concurrent de 50 M\$

Financement par voie de prise ferme

- Le 3 septembre 2021, Innergex a conclu un financement par voie de prise ferme d'actions ordinaires.
- 10 374 150 actions ordinaires émises :
 - 1 353 150 actions ordinaires émises par suite de l'option de surallocation.
 - Prix d'offre de 19,40 \$ par action ordinaire pour un produit brut total de 201,3 M\$.

Placement privé avec Hydro-Québec

- Un total de 2 581 000 actions ordinaires émises au prix d'offre, pour un produit brut total de 50,1 M\$ afin qu'Hydro-Québec maintienne sa participation.

Clôture d'un financement par voie de prise ferme de capitaux propres de 172,5 M\$ et un placement privé concurrent de 37,3 M\$

Financement par voie de prise ferme

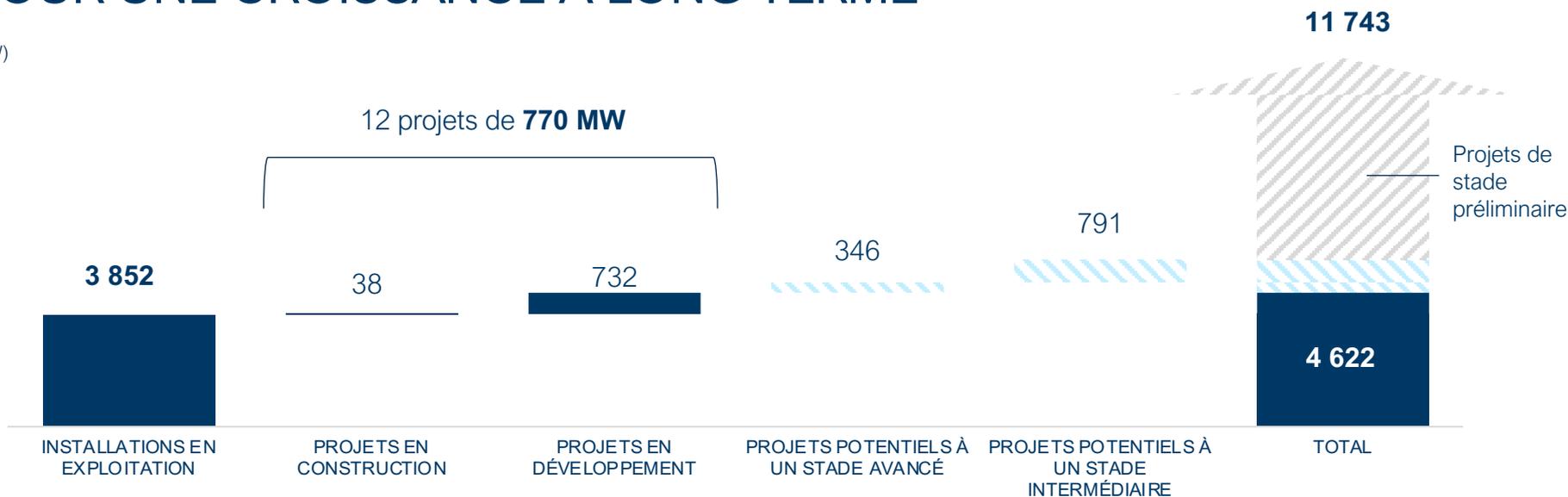
- Le 22 février 2022, Innergex a conclu un financement par voie de prise ferme d'actions ordinaires.
- 9 718 650 actions ordinaires émises :
 - 1 267 650 actions ordinaires émises par suite de l'option de surallocation.
 - Prix d'offre de 17,75 \$ par action ordinaire pour un produit brut total de 172,5 M\$.

Placement privé avec Hydro-Québec

- Un total de 2 100 000 actions ordinaires émises au prix d'offre, pour un produit brut total de 37,3 M\$ afin qu'Hydro-Québec maintienne sa participation.

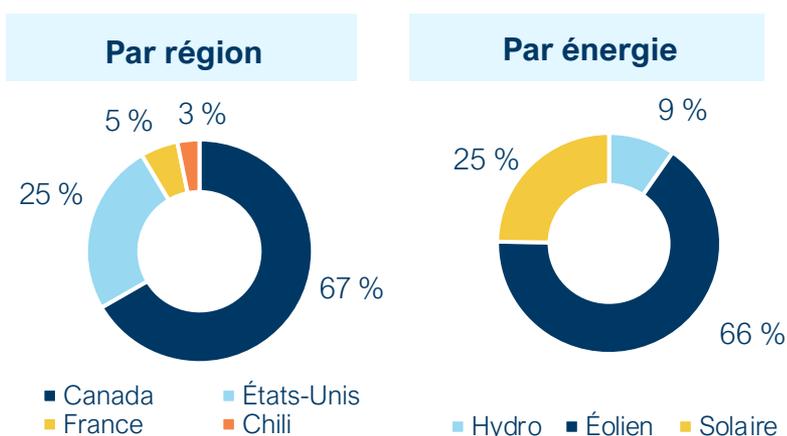
UN IMPORTANT PORTEFEUILLE DE PROJETS EN DÉVELOPPEMENT POUR UNE CROISSANCE À LONG TERME

(En MW)



PROJETS POTENTIELS

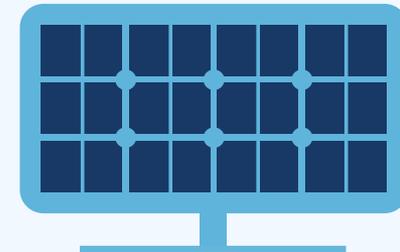
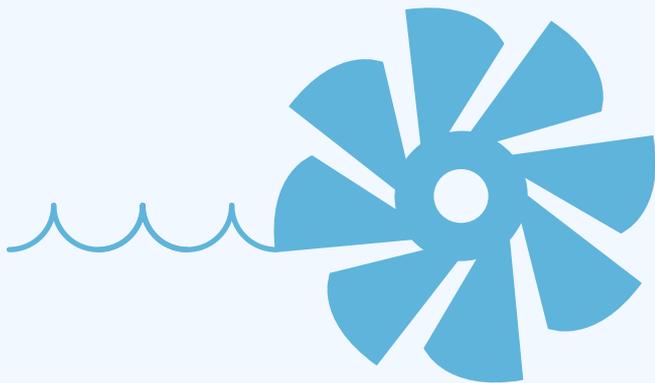
| | Stade de développement des projets (en MW) ¹ | | | Total |
|----------------|---|---------------------|--------------------|--------------|
| | Stade avancé | Stade intermédiaire | Stade préliminaire | |
| Hydro | 154 | - | 529 | 683 |
| Éolien | 132 | 61 | 4 480 | 4 673 |
| Solaire | 60 | 730 | 971 | 1 761 |
| Hydrogène vert | - | - | 5 ² | 5 |
| Stockage | 250 MWh | - | - | - |
| Total | 346 | 791 | 5 985 | 7 122 |



1. Seule la puissance installée brute des projets potentiels est fournie étant donné que la puissance nette n'est pas encore définie à cette étape-ci.

2. Dans ce tableau, l'électrolyseur a été affecté aux États-Unis jusqu'à ce que de nouveaux progrès soient réalisés. La production est estimée à 800 000 kg par année, ce qui correspond à environ 5 MW selon les hypothèses actuelles.

1. À propos d'Innergex
2. Mises à jour sur la Société
- 3. Faits saillants financiers du T4 2021**
4. Stratégie de la Société
5. Annexes



PRODUCTION PROPORTIONNELLE¹

| | Période de trois mois close le 31 décembre | | | |
|--|--|----------------|-------------|--------------|
| | 2021 | 2020 | Variation | % LTA |
| HYDRO | | | | |
| Québec | 170,6 | 216,2 | -21 % | 94 % |
| Ontario | 25,6 | 22,0 | 16 % | 121 % |
| Colombie-Britannique | 552,2 | 457,7 | 21 % | 148 % |
| États-Unis ⁷ | 89,7 | 3,1 | 2 780 % | 123 % |
| Chili ⁶ | 105,2 | 0,0 | - % | 67 % |
| TOTAL HYDRO | 943,3 | 699,1 | 35 % | 117 % |
| ÉOLIEN | | | | |
| Québec | 586,5 | 663,6 | -12 % | 89 % |
| France | 173,5 | 208,1 | -17 % | 80 % |
| États-Unis ⁴ | 644,7 | 430,2 | 50 % | 103 % |
| TOTAL ÉOLIEN | 1 404,7 | 1 301,9 | 8 % | 93 % |
| SOLAIRE | | | | |
| Ontario | 5,8 | 5,3 | 8 % | 104 % |
| États-Unis | 162,4 | 121,6 | 34 % | 84 % |
| Chili ^{5,6} | 67,0 | 59,0 | 13 % | 94 % |
| TOTAL SOLAIRE | 235,2 | 186,0 | 26 % | 87 % |
| TOTAL PRODUCTION² | 2 583,2 | 2 187,0 | 18 % | 100 % |
| Quote-part des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex | 93,0 | 386,4 | -76 % | 106 % |
| TOTAL PRODUCTION PROPORTIONNELLE^{2,3} | 2 676,2 | 2 573,4 | 4 % | 100 % |

1. Cette mesure n'est pas une mesure conforme aux IFRS et peut ne pas être comparable aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS » de cette présentation pour plus d'information.

2. 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 et incluse dans la production proportionnelle.

3. Les résultats des installations en coentreprise Flat Top et Shannon depuis le 1er avril 2021 ont été exclus en raison du classement des actifs et des passifs de ces projets comme étant des groupes destinés à être cédés détenus en vue de la vente, à la suite des événements de février 2021 au Texas.

4. L'acquisition de Mountain Air a été complétée le 15 juillet 2020.

5. L'acquisition de Salvador a été complétée le 14 mai 2020.

6. L'acquisition de la participation restante de 50 % dans Energia Llaima a été réalisée le 9 juillet 2021, et l'acquisition de Licán a été réalisée le 3 août 2021.

7. L'acquisition de Curtis Palmer a été réalisée le 25 octobre 2021.

PRODUCTION PROPORTIONNELLE¹

| | Exercices clos les 31 décembre | | | |
|--|-----------------------------------|----------------|-------------|-------------|
| | 2021 | 2020 | Variation | % LTA |
| HYDRO | | | | |
| Québec | 688,4 | 717,8 | -4 % | 98 % |
| Ontario | 75,1 | 68,0 | 11 % | 101 % |
| Colombie-Britannique | 2 152,5 | 1 961,3 | 10 % | 98 % |
| États-Unis ⁷ | 125,0 | 42,5 | 194 % | 109 % |
| Chili ⁵ | 215,8 | 0,0 | - % | 70 % |
| TOTAL HYDRO | 3 256,8 | 2 789,6 | 17 % | 96 % |
| ÉOLIEN | | | | |
| Québec | 2 124,5 | 2 357,6 | -10 % | 92 % |
| France | 646,2 | 711,1 | -9 % | 86 % |
| États-Unis ³ | 1 938,7 | 1 424,1 | 36 % | 99 % |
| TOTAL ÉOLIEN | 4 709,4 | 4 492,8 | 5 % | 94 % |
| SOLAIRE | | | | |
| Ontario | 39,0 | 38,7 | 1 % | 107 % |
| États-Unis | 853,8 | 637,0 | 34 % | 84 % |
| Chili ^{4,5} | 196,2 | 115,9 | 69 % | 94 % |
| TOTAL SOLAIRE | 1 089,0 | 791,5 | 38 % | 87 % |
| TOTAL PRODUCTION¹ | 9 055,2 | 8 073,9 | 12 % | 94 % |
| Quote-part des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex | 798,2 | 1 516,2 | -47 % | 97 % |
| TOTAL PRODUCTION PROPORTIONNELLE^{1,2} | 9 853,4 | 9 590,1 | 3 % | 94 % |

1. Cette mesure n'est pas une mesure conforme aux IFRS et peut ne pas être comparable aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS » de cette présentation pour plus d'information.

2. 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 et incluse dans la production proportionnelle.

3. Les résultats des installations en coentreprise Flat Top et Shannon depuis le 1er avril 2021 ont été exclus en raison du classement des actifs et des passifs de ces projets comme étant des groupes destinés à être cédés détenus en vue de la vente, à la suite des événements de février 2021 au Texas.

4. L'acquisition de Mountain Air a été complétée le 15 juillet 2020.

5. L'acquisition de Salvador a été complétée le 14 mai 2020.

6. L'acquisition de la participation restante de 50 % dans Energia Llaima a été réalisée le 9 juillet 2021, et l'acquisition de Licán a été réalisée le 3 août 2021.

7. L'acquisition de Curtis Palmer a été réalisée le 25 octobre 2021.

FAITS SAILLANTS FINANCIERS DE FIN D'ANNÉE

| En millions de dollars canadiens | Périodes de trois mois closes les 31 décembre | | | Périodes de douze mois closes les 31 décembre | | | | |
|--|---|---------|-----------|---|--------------------|----------------|---------|------------------------|
| | 2021 | 2020 | Variation | 2021 tel que présenté | Texas ² | 2021 Normalisé | 2020 | Variation ³ |
| CONSOLIDÉS | | | | | | | | |
| Production (GWh) | 2 583,2 | 2 187,0 | 18 % | 9 055,2 | - | 9 055,2 | 8 073,9 | 12 % |
| Produits | 202,4 | 167,9 | 21 % | 747,2 | (55,0) | 692,2 | 613,2 | 13 % |
| Charges d'exploitation, frais généraux et administratifs et charges liées aux projets potentiels | 65,1 | 50,1 | 30 % | 221,6 | - | 221,6 | 191,1 | 16 % |
| BAIIA ajusté ¹ | 137,3 | 117,8 | 17 % | 525,6 | (55,0) | 470,7 | 422,1 | 12 % |
| Marge du BAIIA ajusté ¹ | 67,8 % | 70,2 % | - | 70,3 % | (2,3 %) | 68,0 % | 68,8 % | - |
| Bénéfice net (perte nette) | 5,7 | 11,9 | (52 %) | (185,4) | 64,2 | (121,2) | (29,1) | (316 %) |

1. Ces mesures 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 » de cette présentation pour plus d'information.

2. Les résultats d'exploitation sont normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du Rapport annuel 2021 pour plus d'information.

3. Variation par rapport aux résultats normalisés de 2021.

FAITS SAILLANTS FINANCIERS DE FIN D'ANNÉE

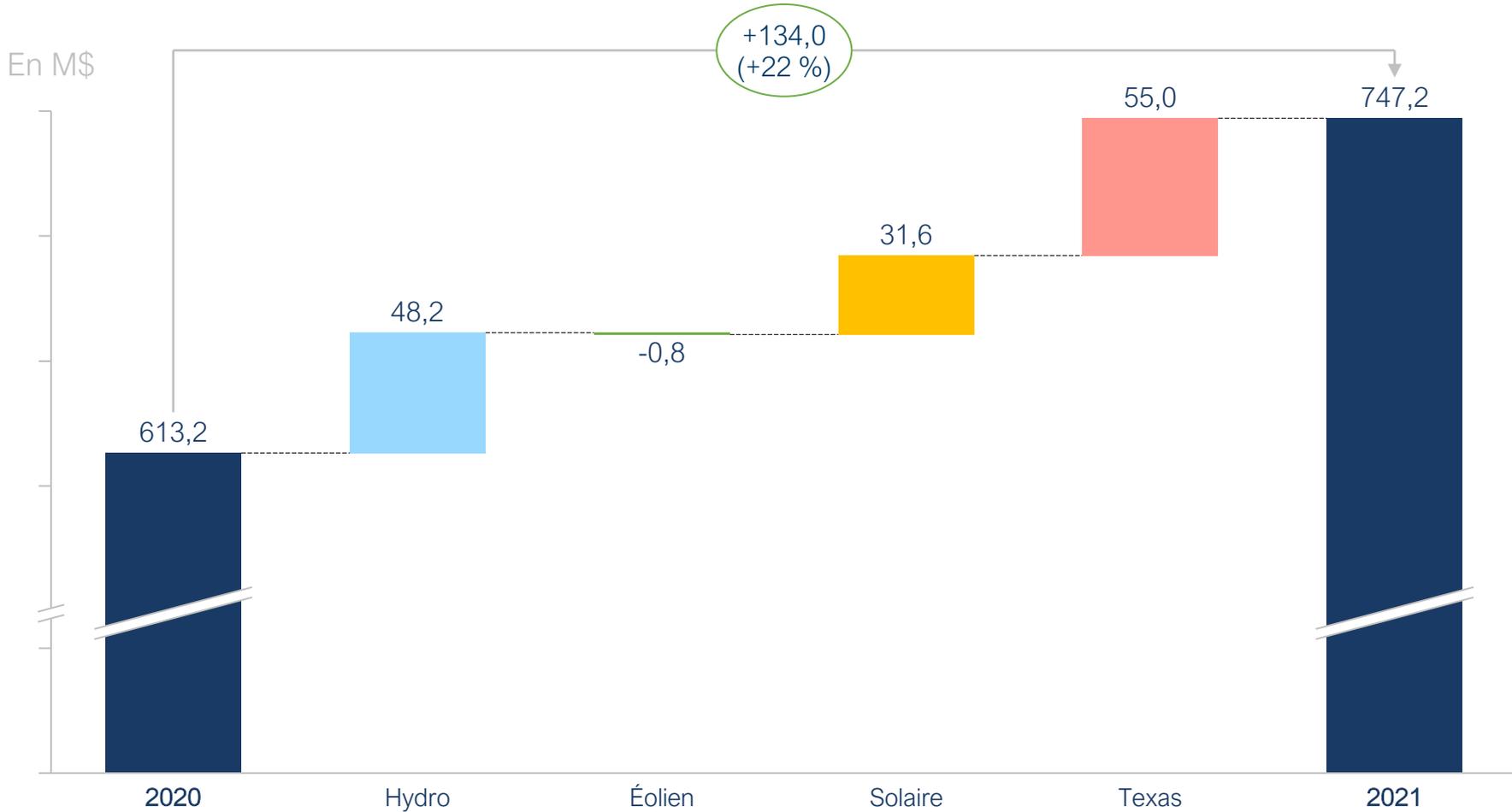
| En millions de dollars canadiens | Périodes de trois mois closes les 31 décembre | | | Périodes de douze mois closes les 31 décembre | | | | |
|---|---|---------|-----------|---|--------------------|----------------|---------|------------------------|
| | 2021 | 2020 | Variation | 2021 tel que présenté | Texas ² | 2021 Normalisé | 2020 | Variation ³ |
| PROPORTIONNELS | | | | | | | | |
| Production proportionnelle ¹ (GWh) | 2 676,2 | 2 573,4 | 4 % | 9 853,4 | - | 9 853,4 | 9 590,1 | 3 % |
| Produits proportionnels ¹ | 231,1 | 211,4 | 9 % | 913,1 | (95,3) | 817,9 | 781,5 | 5 % |
| BAIIA ajusté proportionnel ¹ | 163,0 | 152,9 | 7 % | 673,7 | (95,3) | 578,5 | 560,3 | 3 % |

1. Ces mesures 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 » de cette présentation pour plus d'information.

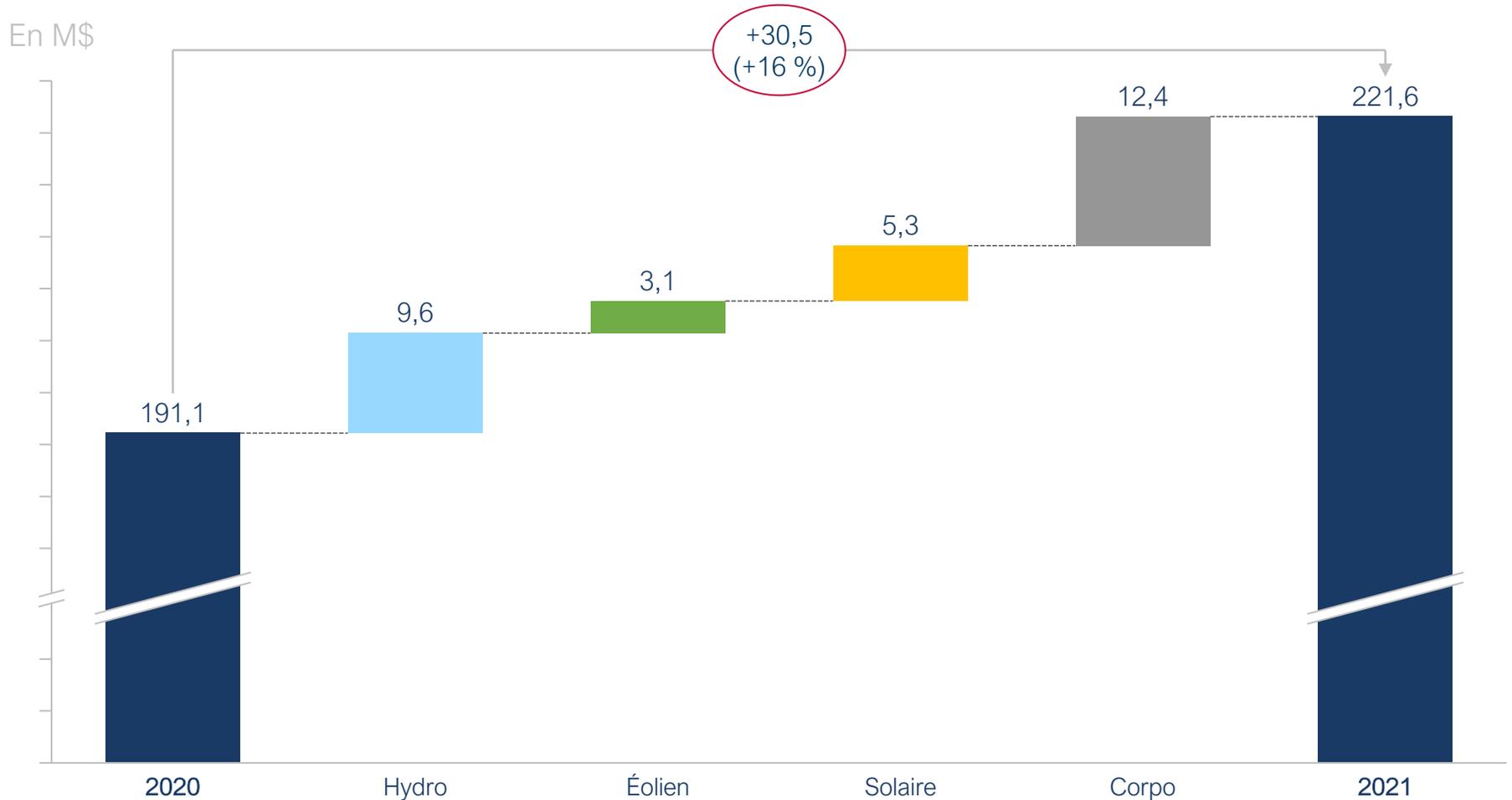
2. Les résultats d'exploitation sont normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du Rapport annuel 2021 pour plus d'information.

3. Variation par rapport aux résultats normalisés de 2021.

RÉSULTATS DE FIN D'ANNÉE | PRODUITS

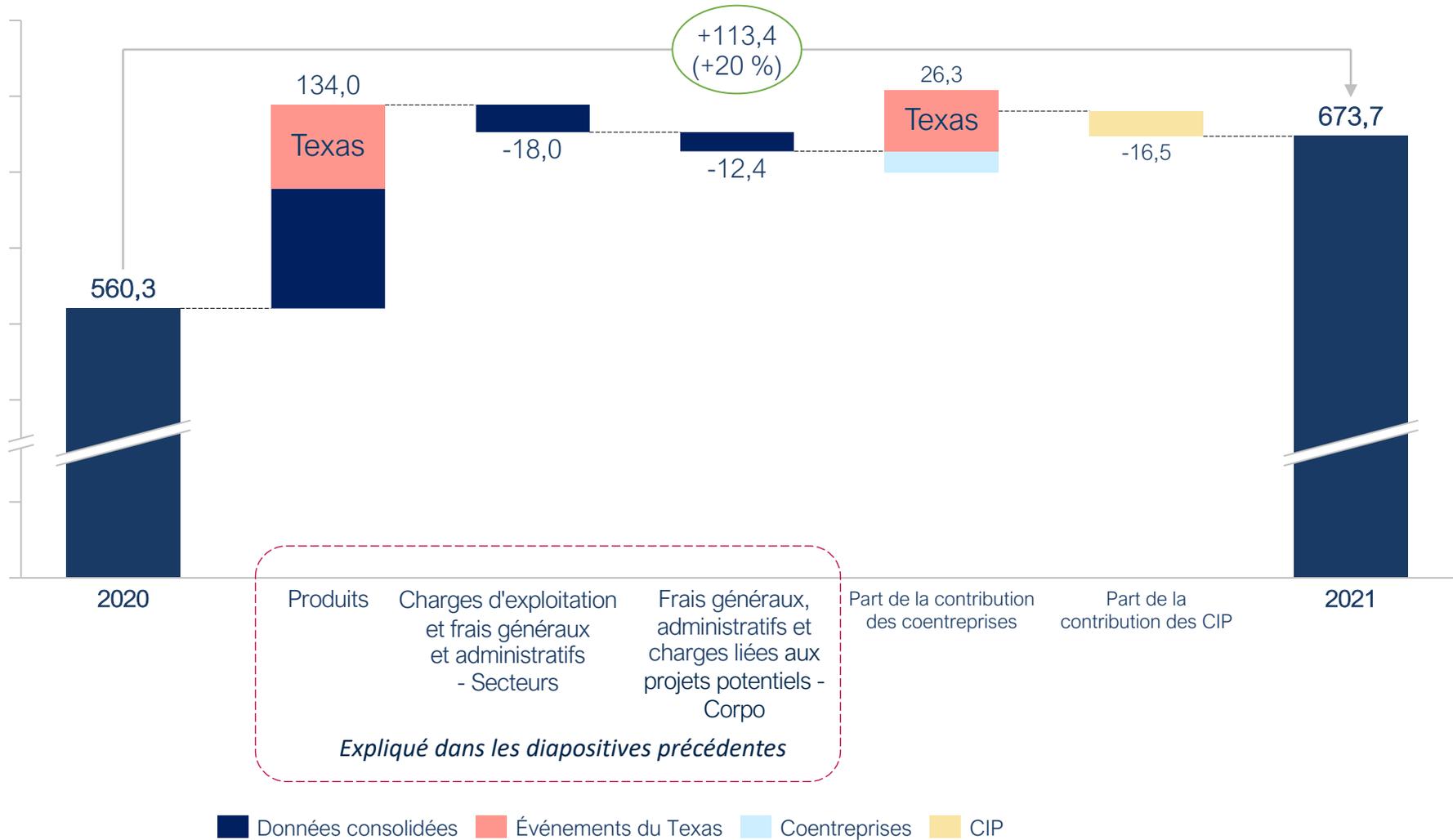


RÉSULTATS DE FIN D'ANNÉE | CHARGES D'EXPLOITATION, FRAIS GÉNÉRAUX ET ADMINISTRATIFS ET CHARGES LIÉES AUX PROJETS POTENTIELS



RÉSULTATS DE FIN D'ANNÉE | BAIIA AJUSTÉ PROPORTIONNEL¹

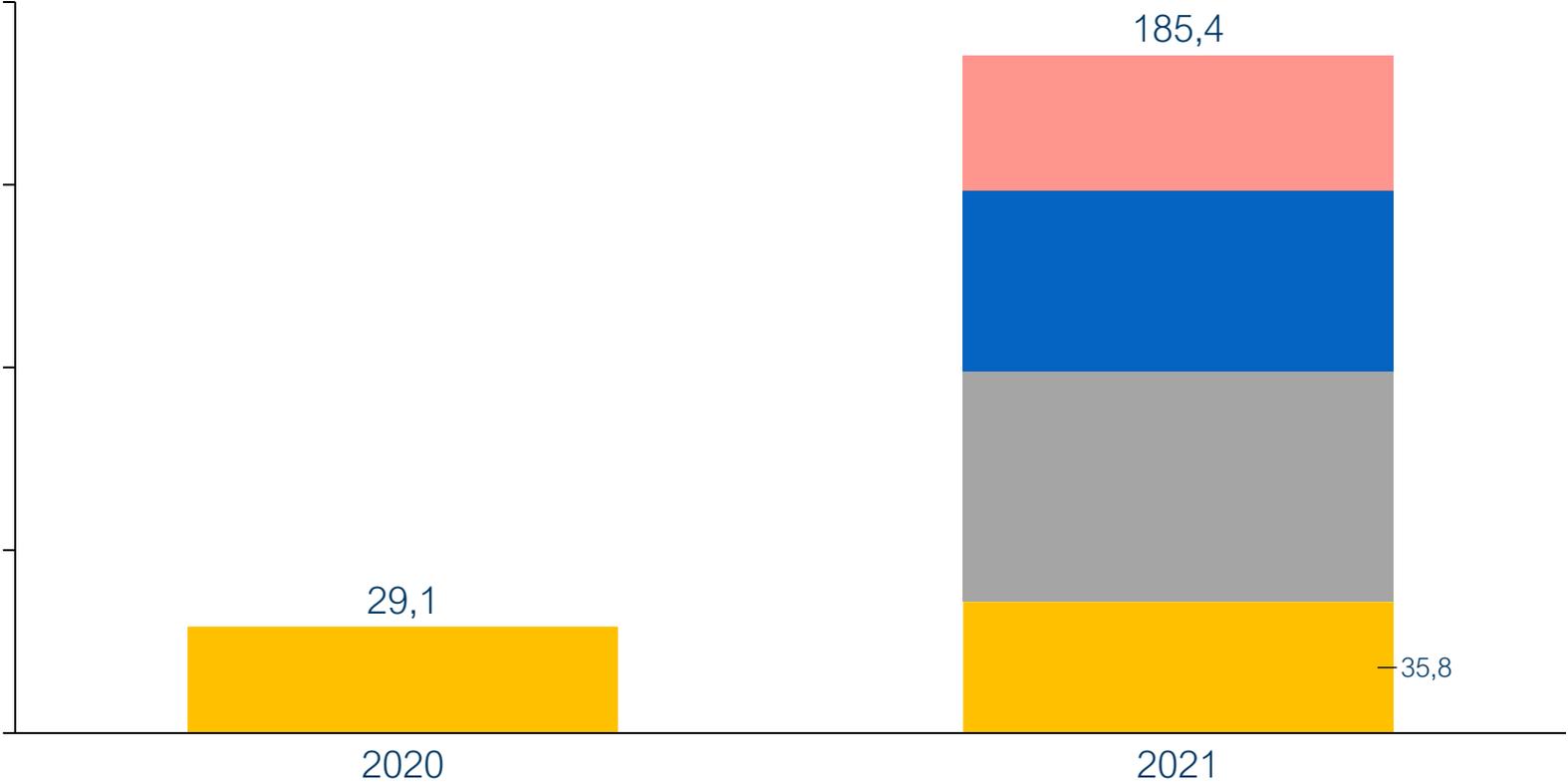
En M\$



1. Cette mesure 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.

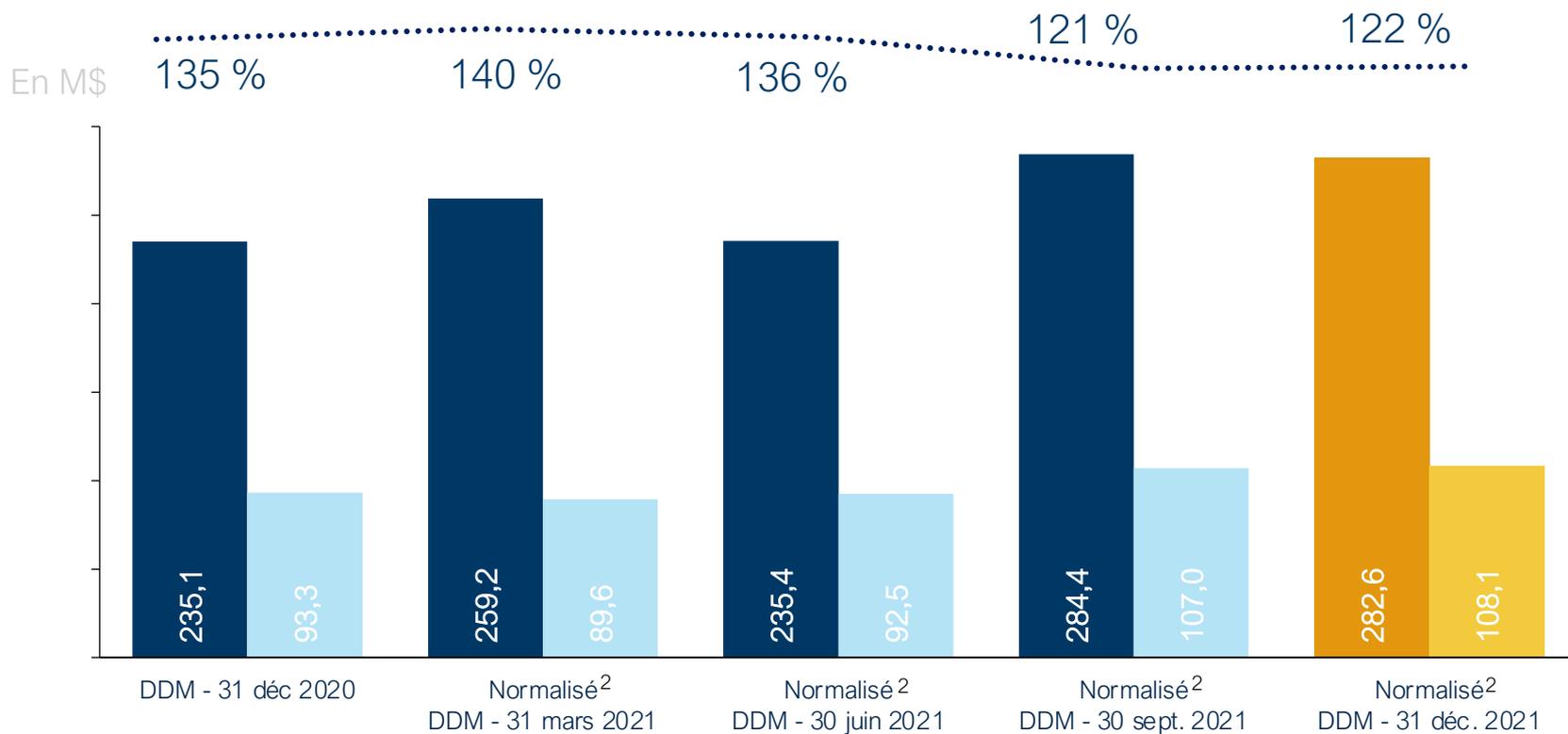
RÉSULTATS DE FIN D'ANNÉE | PERTE NETTE

En M\$



- Dépréciation des actifs non courants, après impôt
- Dépréciation de Flat Top et Shannon, après impôt
- Texas**, après impôt
- Perte nette avant Texas** et les charges de dépréciation

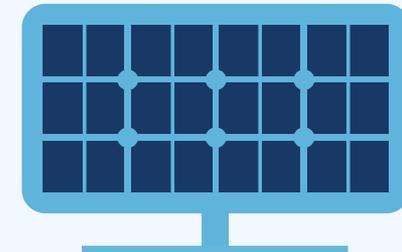
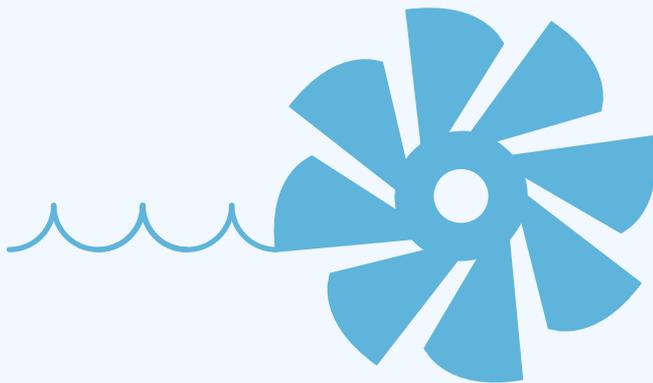
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION, FLUX DE TRÉSORERIE DISPONIBLES¹ ET RATIO DE DISTRIBUTION¹



Ratio de distribution
 Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation
 Flux de trésorerie disponibles

1. Ces mesures 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.
2. Normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du Rapport annuel 2021 pour plus d'information.

1. À propos d'Innergex
2. Mises à jour sur la Société
3. Faits saillants financiers du T4 2021
- 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

CIBLES DE CROISSANCE POUR 2022¹

| | Résultats de fin d'année 2021 | 2022 |
|--|-------------------------------|----------------------|
| | Réel normalisé ³ | Cible |
| Production (GWh) ² | 9 055 | approx. +18 % |
| Produits (en M\$) | 692 241 | approx. +16 % |
| Charges d'exploitation, frais généraux et administratifs et charges liées aux projets potentiels | 221 571 | approx. +18 % |
| BAIIA ajusté ² (en M\$) | 470 670 | approx. +15 % |
| BAIIA ajusté proportionnel ² (en M\$) | 578 472 | approx. +14 % |
| Nombre d'installations en exploitation | 79 | 82 |
| Puissance installée nette (MW) | 3 101 MW | 3 156 |

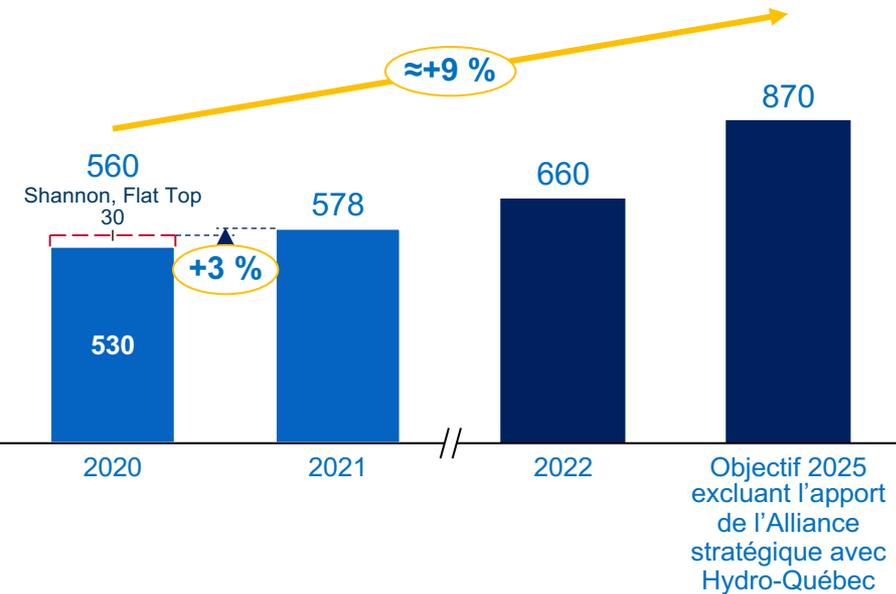
1. Résultats des activités poursuivies, sauf indication contraire.

2. Ces mesures ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent donc ne pas être comparables aux mesures présentées par d'autres émetteurs. La production est un indicateur de rendement clé utilisé par la Société qui ne peut pas faire l'objet d'un rapprochement avec une mesure reconnue par les IFRS. Se reporter à la rubrique à la section « Mesures non-IFRS » de cette présentation pour plus d'information.

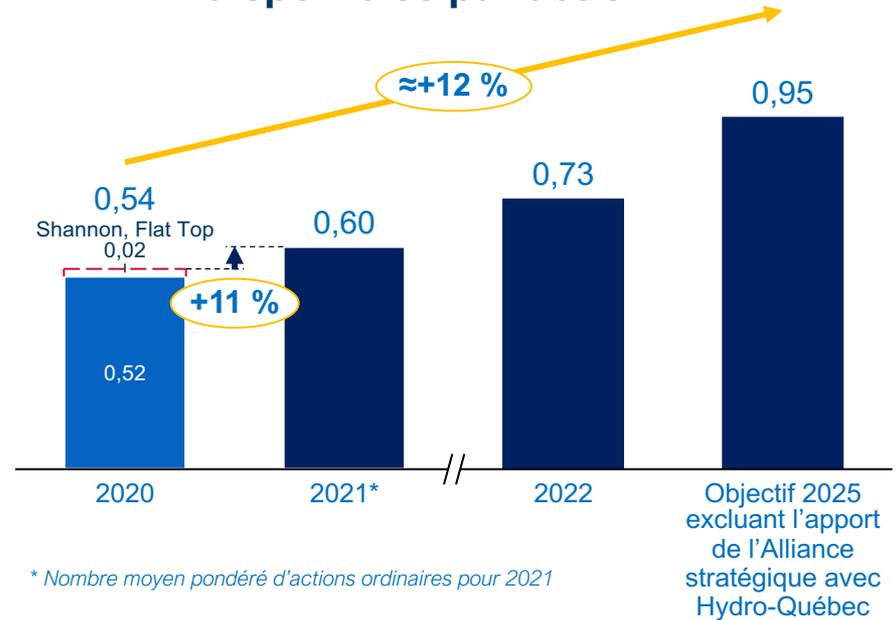
3. Pour l'exercice clos le 31 décembre 2021, la performance financière et les résultats d'exploitation sont normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du Rapport annuel 2021 pour plus d'information.

OBJECTIFS DU PLAN STRATÉGIQUE 2020-2025¹

Objectif de BAIIA ajusté proportionnel



Objectif des Flux de trésorerie disponibles par action



Dans le cadre de son plan stratégique 2020-2025, **Innergex vise à atteindre un taux de croissance annuel composé de :**

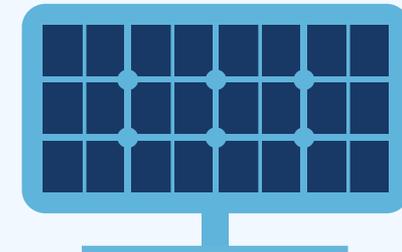
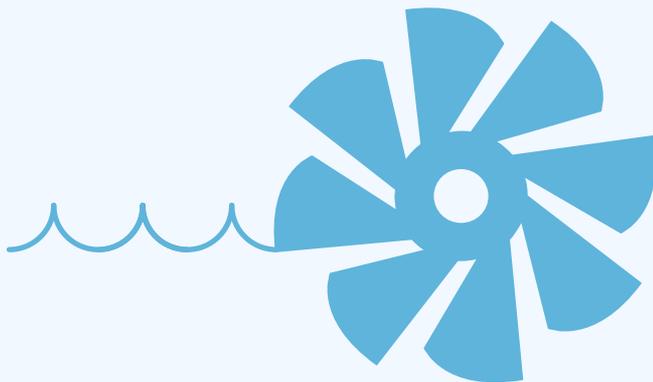
+ 9 % de son **BAIIA ajusté proportionnel d'ici 2025**

+ 12 % de ses **flux de trésorerie disponibles par action d'ici 2025**

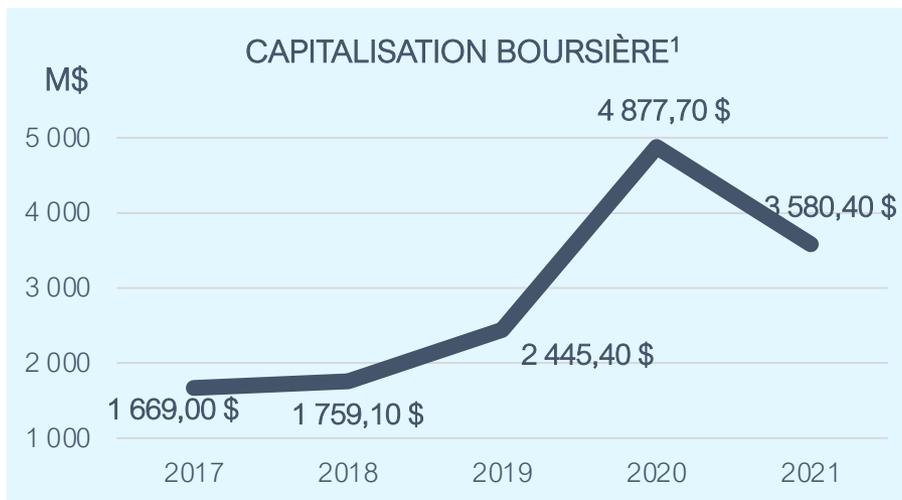
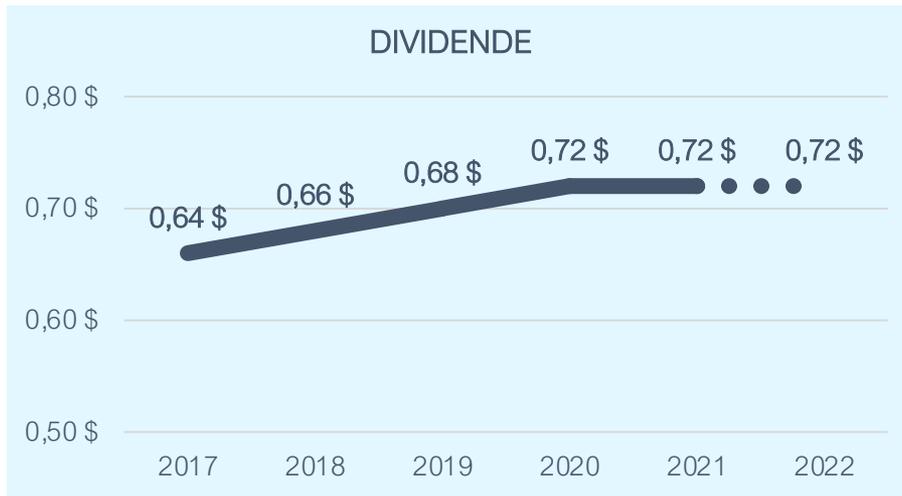
INNERGEX

Énergie renouvelable.
Développement durable.

1. À propos d'Innergex
2. Mises à jour sur la Société
3. Faits saillants financiers du T4 2021
4. Stratégie de la Société
5. **Annexes**



INDICATEURS CLÉS



| | |
|---|-----------------|
| Cours de l'action (TSX : INE) | 18,60 \$ |
| Total des actions en circulation | 192,5 M |
| Dividende annuel pour 2021 | 0,72 \$ |
| Débetures convertibles (INE.DB.B) ² | 148,0 M |
| Débetures convertibles (INE.DB.C) ² | 142,1 M |
| Actions privilégiées (INE.PR.A, INE.PR.C) | 5,4 M |
| Capitalisation boursière (incluant les actions privilégiées) | 3,7 G |
| Valeur d'entreprise | 8,7 G |

Toutes les données sont en date du 31 décembre 2021, sauf indication contraire.

1. La capitalisation boursière comprend les actions privilégiées

2. Montant total du capital.

INSTALLATIONS EN EXPLOITATION – HYDRO

| Projets d'Inneregex énergie renouvelable inc | Localisation | Puissance brute (MW) | Propriété (%) | Échéance du CAÉ ¹ |
|--|--------------|----------------------|---------------|------------------------------|
| 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 ⁵ |
| Portneuf-2 | QC | 9,9 | 100 % | 2021 ⁵ |
| Portneuf-3 | QC | 8,0 | 100 % | 2021 ⁵ |
| Montmagny | QC | 2,1 | 100 % | 2046 |
| Glen Miller | ON | 8,0 | 100 % | 2025 |
| Batawa | ON | 5,0 | 100 % | 2029 |
| Rutherford Creek | C.-B. | 49,9 | 100 % | 2024 |
| Ashlu Creek | C.-B. | 49,9 | 100 % | 2039 |
| Fitzsimmons Creek | C.-B. | 7,5 | 100 % | 2050 |
| Northwest Stave River | C.-B. | 17,5 | 100 % | 2053 |
| Miller Creek | C.-B. | 33,0 | 100 % | 2023 |
| Brown Lake ² | C.-B. | 7,2 | 100 % | 2022 |
| Tretheway Creek | C.-B. | 21,2 | 100 % | 2055 |
| Big Silver Creek | C.-B. | 40,6 | 100 % | 2056 |
| Upper Lillooet | C.-B. | 81,4 | 100 % | 2057 |
| Boulder Creek | C.-B. | 25,3 | 100 % | 2057 |
| Horseshoe Bend | ID | 9,5 | 100 % | 2030 |
| Mampil | CL | 55,0 | 100 % | - ³ |
| Peuchén | CL | 85,0 | 100 % | - ³ |
| Licán | CL | 18,0 | 100 % | - |

| Filiales non entièrement détenues | Localisation | Puissance brute (MW) | Propriété (%) | Échéance du CAÉ ¹ |
|-------------------------------------|--------------|----------------------|---------------|------------------------------|
| Cayoosé (Walden North) ² | C.-B. | 16,0 | 51 % | 2024 |
| Sainte-Marguerite (SM-1) | QC | 8,5 | 50 % | 2043 |
| Sainte-Marguerite (SM-1A) | QC | 22,0 | 50 % | 2027 |
| Douglas Creek | C.-B. | 27,0 | 50 % | 2049 |
| Fire Creek | C.-B. | 23,0 | 50 % | 2049 |
| Lamont Creek | C.-B. | 27,0 | 50 % | 2049 |
| Stokke Creek | C.-B. | 22,0 | 50 % | 2049 |
| Tipella Creek | C.-B. | 18,0 | 50 % | 2049 |
| Upper State River Creek | C.-B. | 33,0 | 50 % | 2049 |
| Kwoiek Creek | C.-B. | 49,9 | 50 % | 2054 |
| Guayacán | CL | 12,0 | 69,47 % | 2025 |
| Palmer Falls | NY | 48,0 | 50 % | 2027 ⁴ |
| Curtis Mills | NY | 12,0 | 50 % | 2027 ⁴ |

| Coentreprises | Localisation | Puissance brute (MW) | Propriété (%) | Échéance du CAÉ ¹ |
|----------------|--------------|----------------------|---------------|------------------------------|
| East Toba | C.-B. | 147,7 | 40 % | 2045 |
| Montrose Creek | C.-B. | 88,0 | 40 % | 2045 |
| Jimmie Creek | C.-B. | 62,0 | 51 % | 2056 |
| Umbata Falls | ON | 23,0 | 49 % | 2028 |

1. Les échéances du CAÉ sont en date du 31 décembre 2021 et sont mises à jour sur une base annuelle.

2. Révision du CAÉ par la PUC en cours.

3. Duqueco compte actuellement 5 CAÉ qui viennent à échéance en 2021, 2023, 2024 et 2025.

4. Expire à la première des deux dates suivantes : le 31 décembre 2027 ou à la livraison de 10 000 GWh cumulatifs.

5. Les CAÉ des centrales Portneuf ont atteint la fin de leur durée initiale de 25 ans en mai 2021. Inneregex a envoyé à Hydro-Québec son avis de renouvellement automatique pour une période additionnelle de 25 ans. Des discussions sur les conditions de renouvellement sont en cours, conformément au processus de renouvellement du CAÉ d'origine.

INSTALLATIONS EN EXPLOITATION – ÉOLIEN

| Projets d'Innervex énergie renouvelable inc | Localisation | Puissance brute (MW) | Propriété (%) | Échéance du CAÉ ¹ |
|---|--------------|----------------------|---------------|------------------------------|
| 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 | QC | 211,4 | 100 % | 2032 |
| Foard City | TX | 350,0 | 100 % | 2031 |
| Griffin Trail | TX | 225,6 | 100 % | - |

| Coentreprises | Localisation | Puissance brute (MW) | Propriété (%) | Échéance du CAÉ ¹ |
|------------------|--------------|----------------------|---------------|------------------------------|
| Viger-Denonville | QC | 24,6 | 50 % | 2033 |
| Dokie | C.-B. | 144,0 | 25,5 % | 2036 |

| Filiales non entièrement détenues | Localisation | Puissance brute (MW) | Propriété (%) | Échéance du CAÉ ¹ |
|-----------------------------------|--------------|----------------------|---------------|------------------------------|
| Mesgi'g Ugiu's'n (MU) | QC | 150,0 | 50 % | 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 % | 2032 |
| Yonne II | FR | 6,9 | 69,6 % | 2041 |
| 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 Renardières | 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 |

INSTALLATIONS EN EXPLOITATION – SOLAIRE

| Projets d'Innergex énergie renouvelable inc | Localisation | Puissance brute (MW) | Propriété (%) | Échéance du CAÉ ¹ |
|---|--------------|----------------------|---------------|------------------------------|
| Parc solaire Amazon Ohio - Hillcrest | OH | 200,0 | 100 % | 2036 |
| Phoebe | TX | 250,0 | 100 % | 2031 |
| Salvador | CL | 68,0 | 100 % | 2030 |
| Spartan | MI | 10,5 | 100 % | 2042 |
| Stardale | ON | 27,0 | 100 % | 2032 |
| San Andrés | CL | 50,6 | 100 % | - |

| Filiales non entièrement détenues | Localisation | Puissance brute (MW) | Propriété (%) | Échéance du CAÉ ¹ |
|-----------------------------------|--------------|----------------------|---------------|------------------------------|
| Kokomo | IN | 6,0 | 90 % | 2036 |
| Pampa Elvira | CL | 34,0 | 55,3 % | 2023 |

INFORMATION PROSPECTIVE

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 »), notamment des énoncés relatifs aux cibles de croissance de la Société, à la production d'énergie, à ses projets potentiels, à la réussite du développement, de la construction et du financement (y compris le financement par des investisseurs participant au partage fiscal) des projets en cours de construction et des projets potentiels à un stade avancé, aux sources et conséquences du financement, aux acquisitions de projets, à la réalisation du financement d'un projet au moyen d'un emprunt sans recours (notamment l'échéancier et la somme qui s'y rapportent), aux avantages stratégiques, opérationnels et financiers et à la croissance devant découler de ces acquisitions, à sa stratégie commerciale, à ses perspectives de développement et de croissance futurs (notamment les occasions de croissance prévues dans le cadre de l'Alliance stratégique avec Hydro-Québec), à son intégration d'entreprises, à sa gouvernance, à ses perspectives commerciales, à ses objectifs, à ses plans et à ses priorités stratégiques, de même que d'autres énoncés qui ne sont pas des faits historiques. Celle-ci se reconnaît généralement à l'emploi de termes tels que « environ », « approximativement », « peut », « fera », « pourrait », « croît », « 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 du présent document.

Information financière future : L'information prospective comprend l'information prospective financière ou les perspectives financières, au sens des lois sur les valeurs mobilières, notamment les renseignements concernant la production prévue, les coûts de projets estimés, les produits prévus, les produits proportionnels prévus, le BAIIA ajusté prévu et le BAIIA ajusté proportionnel prévu de la Société, les flux de trésorerie disponibles prévus, les flux de trésorerie disponibles par action prévus et l'intention de payer un dividende trimestriel, l'estimation de la taille, des coûts et du calendrier des projets, y compris l'obtention des permis, le début des travaux de construction, les travaux réalisés et le début de la mise en service commerciale des projets en développement ou des projets potentiels, l'intention de la Société de soumettre des projets aux termes d'appels d'offres, l'admissibilité des projets américains aux CIP ou aux CII, de même que d'autres énoncés qui ne sont pas des faits historiques. Ces renseignements visent à 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 réalisées et futures ainsi que de la capacité de la Société à maintenir les dividendes actuels et à financer sa croissance. Cette information peut ne pas être appropriée à d'autres fins.

Hypothèses : L'information prospective est fondée sur certaines hypothèses principales formulées par la Société, à propos notamment, sans s'y limiter, des régimes hydrologiques, éoliens et solaires, de la performance de ses installations en exploitation, des acquisitions et des projets mis en service, du rendement des projets, de la disponibilité de ressources en capital et de l'exécution par les tiers de leurs obligations contractuelles en temps opportun, de la conjoncture favorable du marché pour l'émission d'actions afin de soutenir le financement de la croissance, de la conjoncture économique favorable, des conditions favorables du marché des capitaux, de la réussite de la Société à développer et à construire de nouvelles installations, du renouvellement réussi des CAÉ, des ressources humaines suffisantes pour fournir les services et exécuter le plan d'investissement, de l'absence d'événements importants survenant hors du cours normal des activités, comme une catastrophe naturelle, une pandémie ou un autre désastre, de l'entretien continu de l'infrastructure des technologies de l'information et de l'absence de violations importantes liées à la cybersécurité. Veuillez vous reporter à la section 5 « Perspectives » du Rapport annuel 2021 obtenir de plus amples renseignements sur les hypothèses utilisées à l'égard des cibles de croissance pour 2022 et des perspectives du plan stratégique 2020-2025.

Risques et incertitudes : L'information prospective comporte des risques et incertitudes qui pourraient faire en sorte que les résultats et le rendement réels de la Société diffèrent considérablement des résultats et du rendement exprimés, présentés ou sous-entendus dans l'information prospective. Ces risques et incertitudes sont expliqués sous la rubrique « Risques et incertitudes » du rapport annuel et comprennent, sans s'y limiter : le défaut d'exécution des principales contreparties; l'approvisionnement en équipement; les retards et dépassements de coûts dans la conception et construction de projets; les risques liés à la santé, à la sécurité et à l'environnement; la défaillance d'équipement ou les activités d'exploitation et d'entretien imprévus; la variabilité du rendement des installations et les pénalités connexes; l'augmentation des redevances d'utilisation d'énergie hydraulique ou des modifications de la réglementation régissant l'utilisation de l'eau; la disponibilité et la fiabilité des systèmes de transmission; l'évaluation des ressources hydroélectriques, éoliennes et solaires et de la production d'électricité connexe; les changements climatiques à l'échelle mondiale; les variations des régimes hydrologiques, éoliens et solaires; la préparation aux catastrophes naturelles et aux cas de force majeure; les pandémies, épidémies ou autres urgences de santé publique; la cybersécurité; la dépendance envers des infrastructures de transport d'électricité et d'interconnexion partagées; l'incapacité de la Société de mettre en œuvre sa stratégie visant à créer de la valeur pour ses actionnaires; l'incapacité de lever des capitaux supplémentaires et l'état du marché des capitaux; l'incapacité d'obtenir de nouveaux CAÉ ou de renouveler les CAÉ existants; la dépendance envers diverses formes de CAÉ; la volatilité de l'offre et de la demande sur le marché de l'énergie; les fluctuations affectant les prix éventuels de l'électricité; les incertitudes au sujet du développement de nouvelles installations; l'obtention de permis; l'incapacité d'obtenir les avantages prévus des acquisitions réalisées et futures; l'intégration des acquisitions réalisées et futures; les changements du soutien gouvernemental pour accroître la production d'électricité à partir de sources renouvelables par des producteurs d'électricité indépendants; les risques réglementaires et politiques; les risques liés aux crédits d'impôt sur la production et à l'investissement américains, aux modifications des taux d'imposition des sociétés américaines et à la disponibilité des financements de partage fiscal; l'exposition à différentes formes d'imposition dans divers territoires; l'acceptabilité sociale des projets d'énergie renouvelable; les relations avec les parties prenantes; l'incapacité à obtenir les terrains appropriés; les risques liés à la croissance et au développement des marchés étrangers; les risques de liquidité associés aux instruments financiers dérivés; les fluctuations des taux d'intérêt et le risque lié au refinancement; l'effet de levier financier et les clauses restrictives afférentes aux dettes actuelles et futures; les changements dans la conjoncture économique générale; les fluctuations des taux de change; la possibilité que la Société ne puisse pas déclarer ou payer un dividende; le caractère insuffisant de la couverture d'assurances; la capacité d'attirer de nouveaux talents ou de retenir les membres de la haute direction et les employés clés; les litiges; la notation de crédit peut ne pas refléter le rendement réel de la Société ou peut être abaissée; les fluctuations des produits provenant de certaines installations en raison du cours du marché (ou du prix au comptant) de l'électricité; les conditions économiques, politiques et sociales du pays hôte; les réclamations défavorables sur les titres de propriété; la dépendance à l'égard de la propriété intellectuelle et des ententes de confidentialité pour protéger les droits et l'information confidentielle de la Société; et les risques d'atteinte à la réputation découlant de l'inconduite de représentants de la Société.

Bien que la Société soit d'avis que les attentes exprimées dans l'information prospective sont fondées sur des hypothèses raisonnables dans les circonstances, 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. L'information prospective est présentée à la date du présent document et la Société ne s'engage nullement à mettre à jour ni à réviser l'information prospective pour tenir compte d'événements ou de circonstances postérieurs à la date du présent document ou par suite d'événements imprévus, à moins que la Loi ne l'exige.

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 d'Innergex, sa capacité à maintenir les dividendes actuels et sa capacité à financer sa croissance. Ces indicateurs facilitent également la comparaison des résultats sur 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, la quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex, le BAIIA ajusté proportionnel, la marge du BAIIA ajusté proportionnel, (la perte nette ajustée) le bénéfice net ajusté, 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.

Production, produits, BAIIA ajusté, et marge et mesures proportionnelles correspondantes

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 « 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 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.

Les références au « BAIIA ajusté » dans le présent document visent le résultat net auquel est ajouté (duquel est déduit) la charge (le recouvrement) d'impôt, les charges financières, les amortissements des immobilisations corporelles et incorporelles, les charges de dépréciation, 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. 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, la quote-part d'Innergex des autres produits liés aux CIP des coentreprises et des entreprises associées d'exploitation.

Les références à la « marge du BAIIA ajusté » dans le présent document visent le BAIIA ajusté divisé par les produits. 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 ces mesures permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société. Les lecteurs sont avisés que la quote-part des produits des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex et les produits proportionnels ne doivent pas être considérés comme un substitut aux produits, déterminés conformément aux IFRS. Les lecteurs sont également avisés que le BAIIA ajusté, la quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex, le BAIIA ajusté proportionnel, la marge du BAIIA ajusté, et la marge du BAIIA ajusté proportionnel ne doivent pas être interprétés comme un substitut au résultat net établi conformément aux IFRS. Pour plus d'information, se reporter à la rubrique « Performance financière et résultats d'exploitation ».

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

| | Période de trois mois closes les 31 décembre | | | | | | Exercices clos les 31 décembre | | | | | |
|--|--|----------|--------------|------------------|----------|--------------|--------------------------------|----------|--------------|------------------|----------|--------------|
| | 2021 | | | 2020 | | | 2021 | | | 2020 | | |
| | Production (MWh) | Produits | BAIIA ajusté | Production (MWh) | Produits | BAIIA ajusté | Production (MWh) | Produits | BAIIA ajusté | Production (MWh) | Produits | BAIIA ajusté |
| Consolidé ¹ | 2 583 157 | 202 388 | 137 311 | 2 186 961 | 167 927 | 117 830 | 9 055 215 | 747 208 | 525 637 | 8 073 914 | 613 207 | 422 109 |
| Quote-part des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex : | | | | | | | | | | | | |
| Hydroélectrique ³ | 55 997 | 7 507 | 5 029 | 129 076 | 14 413 | 10 354 | 481 505 | 50 547 | 38 547 | 582 738 | 64 395 | 49 826 |
| Éolien ² | 37 003 | 4 752 | 4 210 | 253 890 | 8 915 | 4 861 | 311 106 | 60 489 | 54 989 | 920 773 | 31 512 | 16 840 |
| Solaire ³ | — | — | — | 3 431 | 455 | 240 | 5 540 | 885 | 554 | 12 715 | 1 875 | 1 076 |
| | 93 000 | 12 259 | 9 239 | 386 397 | 23 783 | 15 455 | 798 151 | 111 921 | 94 090 | 1 516 226 | 97 782 | 67 742 |
| CIP et quote-part d'Innergex des CIP générés : | | | | | | | | | | | | |
| Foard City | | 10 522 | 10 522 | | 12 569 | 12 569 | | 38 645 | 38 645 | | 43 850 | 43 850 |
| Griffin Trail | | 5 882 | 5 882 | | — | — | | 9 339 | 9 339 | | — | — |
| Shannon (50 %) ² | | — | — | | 3 130 | 3 130 | | 2 767 | 2 767 | | 11 616 | 11 616 |
| Flat Top (51 %) ² | | — | — | | 3 946 | 3 946 | | 3 267 | 3 267 | | 15 011 | 15 011 |
| | | 16 404 | 16 404 | | 19 645 | 19 645 | | 54 018 | 54 018 | | 70 477 | 70 477 |
| Proportionnel | 2 676 157 | 231 051 | 162 954 | 2 573 358 | 211 355 | 152 930 | 9 853 366 | 913 147 | 673 745 | 9 590 140 | 781 466 | 560 328 |
| Marge du BAIIA ajusté | | | 67,8 % | | | 70,2 % | | | 70,3 % | | | 68,8 % |
| Marge du BAIIA ajusté proportionnel | | | 70,5 % | | | 72,4 % | | | 73,8 % | | | 71,7 % |

1. Certaines installations sont traitées comme des coentreprises et des entreprises associées et sont comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence; leurs produits ne sont pas inclus dans les produits consolidés de la Société et, afin d'assurer la cohérence, leur production d'électricité a été exclue de la production et incluse dans la production proportionnelle.

2. Les résultats des installations en coentreprise Flat Top et Shannon depuis le 1er avril 2021 ont été exclus en raison du classement des actifs et des passifs de ces projets comme étant des groupes destinés à être cédés classés comme détenus en vue de la vente, à la suite des événements de février 2021 au Texas.

3. Le 9 juillet 2021, Innergex a acquis la participation restante de 50 % dans Energía Llaima et exerce donc un contrôle sur l'entreprise émettrice, ce qui a déclenché la consolidation et donc l'exclusion des résultats de la quote-part des coentreprises.

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau ci-dessous contient un rapprochement des mesures non conformes aux IFRS avec les mesures conformes aux IFRS qui s'y rapprochent le plus :

| | Période de trois mois closes les 31 décembre | | Exercices clos les 31 décembre | |
|--|---|----------------|--------------------------------|----------------|
| | 2021 | 2020 | 2021 | 2020 |
| Produits | 202 388 | 167 927 | 747 208 | 613 207 |
| Quote-part des produits des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex | 12 259 | 23 783 | 111 921 | 97 782 |
| CIP et quote-part d'Innergex des CIP générés | 16 404 | 19 645 | 54 018 | 70 477 |
| Produits proportionnels | 231 051 | 211 355 | 913 147 | 781 466 |
| Bénéfice net (perte nette) | 5 743 | 11 894 | (185 394) | (29 111) |
| Charge (recouvrement) d'impôt sur le résultat | 37 158 | 7 357 | (26 240) | 18 897 |
| Charges financières | 67 417 | 57 443 | 252 255 | 233 143 |
| Amortissements | 77 748 | 58 465 | 255 640 | 228 526 |
| Dépréciation d'actifs non courants | 12 | 26 659 | 36 986 | 26 659 |
| BAlIA | 188 078 | 161 818 | 333 247 | 478 114 |
| Autres produits, montant net | (34 565) | (7 304) | (89 621) | (65 554) |
| Quote-part (du bénéfice) de la perte des coentreprises et des entreprises associées | (791) | (13 874) | 189 889 | 7 524 |
| Variation de la juste valeur des instruments financiers | (15 411) | (22 810) | 92 122 | 2 025 |
| BAlIA ajusté | 137 311 | 117 830 | 525 637 | 422 109 |
| Quote-part du BAlIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex | 9 239 | 15 455 | 94 090 | 67 742 |
| CIP et quote-part d'Innergex des CIP générés | 16 404 | 19 645 | 54 018 | 70 477 |
| BAlIA ajusté proportionnel | 162 954 | 152 930 | 673 745 | 560 328 |
| Marge du BAlIA ajusté | 67,8 % | 70,2 % | 70,3 % | 68,8 % |
| Marge du BAlIA ajusté proportionnel | 70,5 % | 72,4 % | 73,8 % | 71,7 % |

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

(Perte nette ajustée) bénéfice net ajusté

Les références au « (perte nette ajustée) bénéfice net ajusté » visent le bénéfice net (la perte nette) de la Société, auquel les éléments suivants sont ajoutés (duquel ils sont soustraits) : partie non réalisée de la variation de la juste valeur des instruments financiers, partie réalisée de la couverture de base de Phoebe, perte réalisée sur la résiliation des swaps de taux d'intérêt, profit réalisé sur les contrats de change à terme, pertes de valeur, événements spécifiques inhabituels ou non récurrents comme les événements de février 2021 au Texas, charge d'impôt nette liée (recouvrement d'impôt net lié) à ces éléments, et quote-part de la perte (du bénéfice) des coentreprises et des entreprises associées liée aux éléments ci-dessus, déduction faite de l'impôt sur le résultat qui s'y rapporte.

(La perte nette ajustée) le bénéfice net ajusté est une mesure qui a pour but d'éliminer l'incidence sur le bénéfice de certains instruments financiers dérivés et événements non récurrents, qui ne sont pas représentatifs de la performance d'exploitation de la Société. 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 bénéfice net (la perte nette). 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, lesquels sont détenus pour leurs flux de trésorerie à long terme, pour toute la durée de vie d'un projet. En outre, la Société a recours à des contrats de change à terme pour couvrir sa participation nette dans ses filiales en France. La direction estime donc que les profits réalisés (les pertes réalisées) sur ces contrats ne sont pas représentatifs des activités d'Innergex.

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 (la perte nette ajustée) le bénéfice net ajusté¹ ne doit pas être considérée comme un substitut au résultat net, déterminé conformément aux IFRS. Se reporter à la rubrique « Résultats d'exploitation » pour obtenir le rapprochement de (la perte nette ajustée) du bénéfice net ajusté.

Le tableau ci-dessous contient un rapprochement de (la perte nette ajustée) du bénéfice net ajusté avec la mesure conforme aux IFRS qui s'y rapproche le plus :

| | Période de trois mois closes les 31 décembre | | Exercices clos les 31 décembre | |
|--|---|----------|--------------------------------|----------|
| | 2021 | 2020 | 2021 | 2020 |
| Bénéfice net (perte nette) | 5 743 | 11 894 | (185 394) | (29 111) |
| Ajouter (déduire) : | | | | |
| Événements de février 2021 au Texas | | | | |
| Produits | — | — | (54 967) | — |
| Couverture du prix de l'électricité | — | — | 70 756 | — |
| Quote-part de la perte de Flat Top et de Shannon | — | — | 64 197 | — |
| Quote-part de la dépréciation de Flat Top et de Shannon | — | — | 112 609 | — |
| 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 | (377) | (7 935) | 20 226 | 15 722 |
| Partie non réalisée de la variation de la juste valeur des instruments financiers | (15 751) | (21 125) | 18 502 | (8 329) |
| Dépréciation d'actifs non courants | 12 | 26 659 | 36 986 | 26 659 |
| (Profit réalisé) perte réalisée sur la résiliation des swaps de taux d'intérêt | (377) | — | 2 508 | — |
| (Profit réalisé) perte réalisée sur la couverture de base de Phoebe | (955) | 133 | (2 546) | 19 586 |
| Profit réalisé sur les contrats de change à terme | (2 193) | (150) | (4 074) | (1 730) |
| Charge d'impôt liée (recouvrement d'impôt lié) aux éléments ci-dessus | 3 924 | 3 514 | (85 754) | (486) |
| (Perte nette ajustée) bénéfice net ajusté | (9 974) | 12 990 | (6 951) | 22 311 |

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau ci-dessous contient un rapprochement des ajustements (de la perte nette ajustée) du bénéfice net ajusté avec chaque poste du compte consolidé de résultat :

| | Période de trois mois closes les 31 décembre | | | | | | Exercices clos les 31 décembre | | | | | |
|---|--|----------|-----------------------|----------|----------|-----------------------|--------------------------------|-----------|-----------------------|----------|----------|-----------------------|
| | 2021 | | | 2020 | | | 2021 | | | 2020 | | |
| | IFRS | Ajust. | Non conforme aux IFRS | IFRS | Ajust. | Non conforme aux IFRS | IFRS | Ajust. | Non conforme aux IFRS | IFRS | Ajust. | Non conforme aux IFRS |
| Produits | 202 388 | — | 202 388 | 167 927 | — | 167 927 | 747 208 | (54 967) | 692 241 | 613 207 | — | 613 207 |
| Charges d'exploitation | 42 555 | — | 42 555 | 36 510 | — | 36 510 | 149 106 | — | 149 106 | 131 442 | — | 131 442 |
| Frais généraux et administratifs | 12 813 | — | 12 813 | 9 979 | — | 9 979 | 45 098 | — | 45 098 | 42 948 | — | 42 948 |
| Charges liées aux projets potentiels | 9 709 | — | 9 709 | 3 608 | — | 3 608 | 27 367 | — | 27 367 | 16 708 | — | 16 708 |
| BAlIA ajusté | 137 311 | — | 137 311 | 117 830 | — | 117 830 | 525 637 | (54 967) | 470 670 | 422 109 | — | 422 109 |
| Charges financières | 67 417 | — | 67 417 | 57 443 | — | 57 443 | 252 255 | — | 252 255 | 233 143 | — | 233 143 |
| Autres produits, montant net | (34 565) | 2 193 | (32 372) | (7 304) | 150 | (7 154) | (89 621) | 4 074 | (85 547) | (65 554) | 1 730 | (63 824) |
| Amortissements | 77 748 | — | 77 748 | 58 465 | — | 58 465 | 255 640 | — | 255 640 | 228 526 | — | 228 526 |
| Dépréciation d'actifs non courants | 12 | (12) | — | 26 659 | (26 659) | — | 36 986 | (36 986) | — | 26 659 | (26 659) | — |
| Quote-part (du bénéfice) de la perte des coentreprises et des entreprises associées | (791) | 519 | (272) | (13 874) | 10 228 | (3 646) | 189 889 | (202 312) | (12 423) | 7 524 | (19 989) | (12 465) |
| Variation de la juste valeur des instruments financiers | (15 411) | 17 083 | 1 672 | (22 810) | 20 992 | (1 818) | 92 122 | (89 220) | 2 902 | 2 025 | (11 257) | (9 232) |
| Charge (recouvrement) d'impôt sur le résultat | 37 158 | (4 066) | 33 092 | 7 357 | (5 807) | 1 550 | (26 240) | 91 034 | 64 794 | 18 897 | 4 753 | 23 650 |
| Bénéfice net (perte nette) | 5 743 | (15 717) | (9 974) | 11 894 | 1 096 | 12 990 | (185 394) | 178 443 | (6 951) | (29 111) | 51 422 | 22 311 |

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

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, la portion des flux de trésorerie disponibles attribuée aux participations ne donnant pas le contrôle, et les dividendes déclarés sur les actions privilégiées, 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 profits et les pertes sur la couverture de base de Phoebe, compte tenu de leur occurrence limitée, les profits et les pertes réalisés sur les contreparties conditionnelles relatives à des acquisitions d'entreprises antérieures, les coûts de transaction liés à des acquisitions réalisées, 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.

Le ratio de distribution est une mesure de la capacité de la Société à maintenir les dividendes actuels ainsi que de sa capacité à financer sa croissance. Il tient compte de la décision de la Société d'investir tous les ans dans le développement de ses projets potentiels; ces investissements doivent être passés en charges à mesure qu'ils sont engagés. La Société considère que ces investissements sont essentiels à sa croissance et à sa réussite à long terme, car elle estime que le développement de projets d'énergie renouvelable présente les meilleurs taux de rendement internes potentiels et représente l'utilisation la plus efficace de l'expertise et des compétences à valeur ajoutée de la direction. 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 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 obtenir un 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.

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 de sa capacité à financer sa croissance.

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Calcul des flux de trésorerie disponibles et du ratio de distribution

| | Exercices clos les 31 décembre | | | | |
|---|--------------------------------|--|----------------|----------------|----------------|
| | 2021 | Événements de février 2021 au Texas (9 jours) ⁵ | 2021 Normalisé | 2020 | 2019 |
| Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation | 265 498 | 17 093 | 282 591 | 235 108 | 240 065 |
| <i>Ajouter (déduire) les éléments suivants :</i> | | | | | |
| Variation des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation | 21 455 | — | 21 455 | 7 765 | (25 634) |
| Dépenses en immobilisations liées à l'entretien, déduction faite des produits de cession | (8 029) | — | (8 029) | (2 828) | (8 752) |
| Remboursements prévus de capital sur la dette | (160 973) | — | (160 973) | (151 623) | (128 691) |
| Flux de trésorerie disponibles attribués aux participations ne donnant pas le contrôle ¹ | (25 076) | — | (25 076) | (13 491) | (12 679) |
| Dividendes déclarés sur actions privilégiées | (5 632) | — | (5 632) | (5 942) | (5 942) |
| <i>Ajouter (déduire) les éléments non récurrents suivants² :</i> | | | | | |
| Perte réalisée sur les contreparties conditionnelles | 547 | — | 547 | 3 021 | — |
| Perte réalisée sur la résiliation des swaps de taux d'intérêt | 2 508 | — | 2 508 | — | 4 145 |
| Coûts de transaction liés aux acquisitions réalisées | 4 563 | — | 4 563 | 1 664 | 266 |
| (Profit réalisé) perte réalisée sur la couverture de base de Phoebe ³ | (2 546) | (1 304) | (3 850) | 19 586 | 11 697 |
| Impôt payé sur le gain 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 disponibles⁵ | 92 315 | 15 789 | 108 104 | 93 260 | 93 311 |
| Dividendes déclarés sur actions ordinaires | 132 229 | — | 132 229 | 125 543 | 95 046 |
| Ratio de distribution⁵ | 143 % | (20) % | 122 % | 135 % | 102 % |
| <i>Ajuster pour tenir compte des éléments suivants :</i> | | | | | |
| Charges liées aux projets potentiels | | | 27 367 | 16 708 | 12 905 |
| Flux de trésorerie disponibles ajustés | | | 135 471 | 109 968 | 106 216 |
| Ratio de distribution ajusté | | | 98 % | 114 % | 89 % |

1. 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.
2. Les éléments non récurrents, tels que les coûts de transaction ponctuels liés aux acquisitions, aux activités de refinancement ou aux stratégies fiscales, engagés dans le but d'améliorer la capacité de génération de trésorerie à long terme d'Innergex, sont exclus des flux de trésorerie disponibles, car ils sont réputés ne pas représenter la capacité de génération de trésorerie à long terme d'Innergex.
3. Compte tenu de leur occurrence limitée (échéance atteinte le 31 décembre 2021), 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.
4. 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.
5. Pour l'exercice clos le 31 décembre 2021, les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution sont normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du Rapport annuel 2021 pour plus d'information.

INNERGEX

Énergie renouvelable.
Développement durable.

POUR NOUS CONTACTER

Tél : 450 928-2550
1225, rue Saint-Charles Ouest, 10^e étage
Longueuil, Québec
J4K 0B9

relationsinvestisseurs@innergex.com

