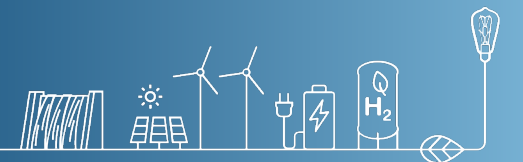


# Présentation aux investisseurs

**T4 2022**



# Avis de non-responsabilité

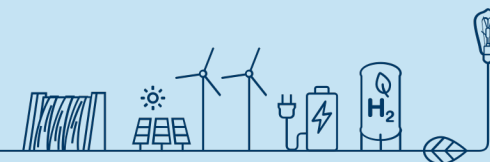
Ce document a été préparé par Innergex (la « Société ») aux seules fins de la présentation de ses Résultats du T4 2022 publiés le 22 février 2023. Ce document ne doit pas être reproduit ou diffusé, en tout ou partie, par une personne autre que la Société. La Société n'assume aucune responsabilité au 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.

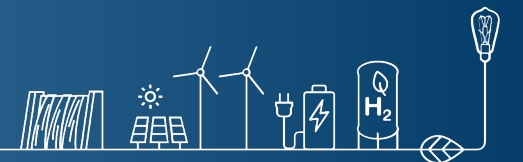
La Société, ses dirigeants ou ses employés n'encourront aucune responsabilité pour tout dommage résultant de l'utilisation de ce document ou de son contenu ou résultant de toute autre façon de ce document.

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. Pour une description détaillée de ces risques et incertitudes, veuillez vous reporter à la section « Risques et incertitudes » du rapport annuel d'Innergex. 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 2022
4. Annexes



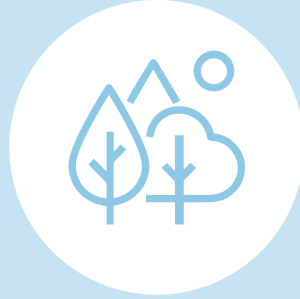
# Créer un monde meilleur grâce à l'énergie renouvelable

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

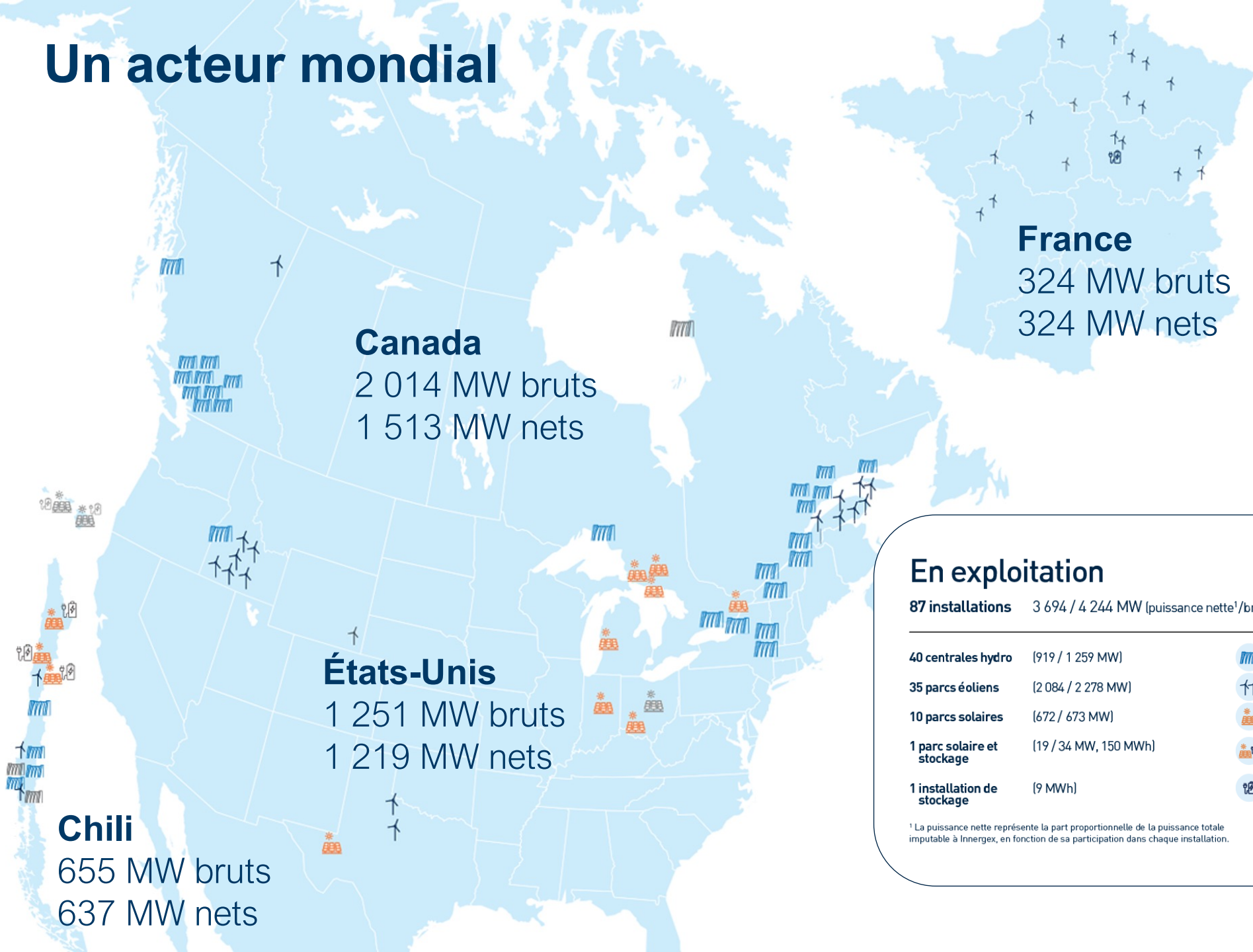
Nous croyons que l'énergie renouvelable fait partie de la solution aux changements climatiques.



## Prospérité

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

# Un acteur mondial



**100%**  
**ÉNERGIE**  
RENOUVELABLE

**France**  
324 MW bruts  
324 MW nets

**Canada**  
2 014 MW bruts  
1 513 MW nets

**États-Unis**  
1 251 MW bruts  
1 219 MW nets

**Chili**  
655 MW bruts  
637 MW nets





## En exploitation

**87 installations** 3 694 / 4 244 MW (puissance nette<sup>1</sup>/brute)

- 40 centrales hydro** (919 / 1 259 MW) 
- 35 parcs éoliens** (2 084 / 2 278 MW) 
- 10 parcs solaires** (672 / 673 MW) 
- 1 parc solaire et stockage** (19 / 34 MW, 150 MWh) 
- 1 installation de stockage** (9 MWh) 

## En développement

**11 projets** 696 / 733 MW (nette/brute)

- 3 projets hydro** (89 / 120 MW) 
- 3 projets éoliens** (362 / 368 MW) 
- 1 projet solaire** (200 / 200 MW) 
- 2 projets solaires et stockage** (45 / 45 MW, 180 MWh) 
- 2 projets de stockage** (425 MWh) 

**Plus de 8 701 MW bruts en projets potentiels**

<sup>1</sup> La puissance nette représente la part proportionnelle de la puissance totale imputable à Innergex, en fonction de sa participation dans chaque installation.

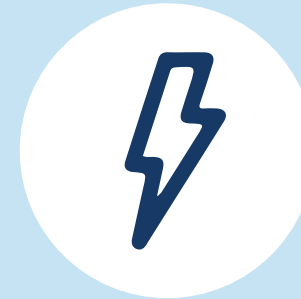
# Chiffres clés



Des installations **hydro, éoliennes, solaires** et de **stockage**



**87 installations en exploitation** et 11 projets en développement



Puissance installée brute de **4 244 MW**



**1 889 005 tonnes métriques de CO<sub>2</sub> compensées** par la production d'Innergex



Plus de **525 employés**



Valeur d'entreprise<sup>1</sup>  
**9,5 milliards \$**



Valeur boursière<sup>1</sup>  
**3,4 milliards \$**



Dividende / rendement<sup>1</sup>  
**0,72 \$ / 4,4 %**

1. Toutes les données financières sont en date du 31 décembre 2022.

# Un engagement éprouvé envers les normes ESG les plus élevées

Classement ESG au 31 décembre 2022



2<sup>e</sup> rang au classement  
Corporate Knights



AA « Chef de file »  
(sur une échelle allant de  
AAA à CCC)



19.1 Risque faible  
(0 négligeable à  
40+ risque élevé)



B  
(sur une échelle  
de A+ à D-)



D  
(sur une échelle  
de A à F)

## Prix et distinctions 2022



CLEAN200

# Créer de la valeur dans tous les domaines de nos activités



**Le développement de nouveaux projets pour créer de la valeur à long terme**



**Des acquisitions ciblées pour réguler nos flux de trésorerie**

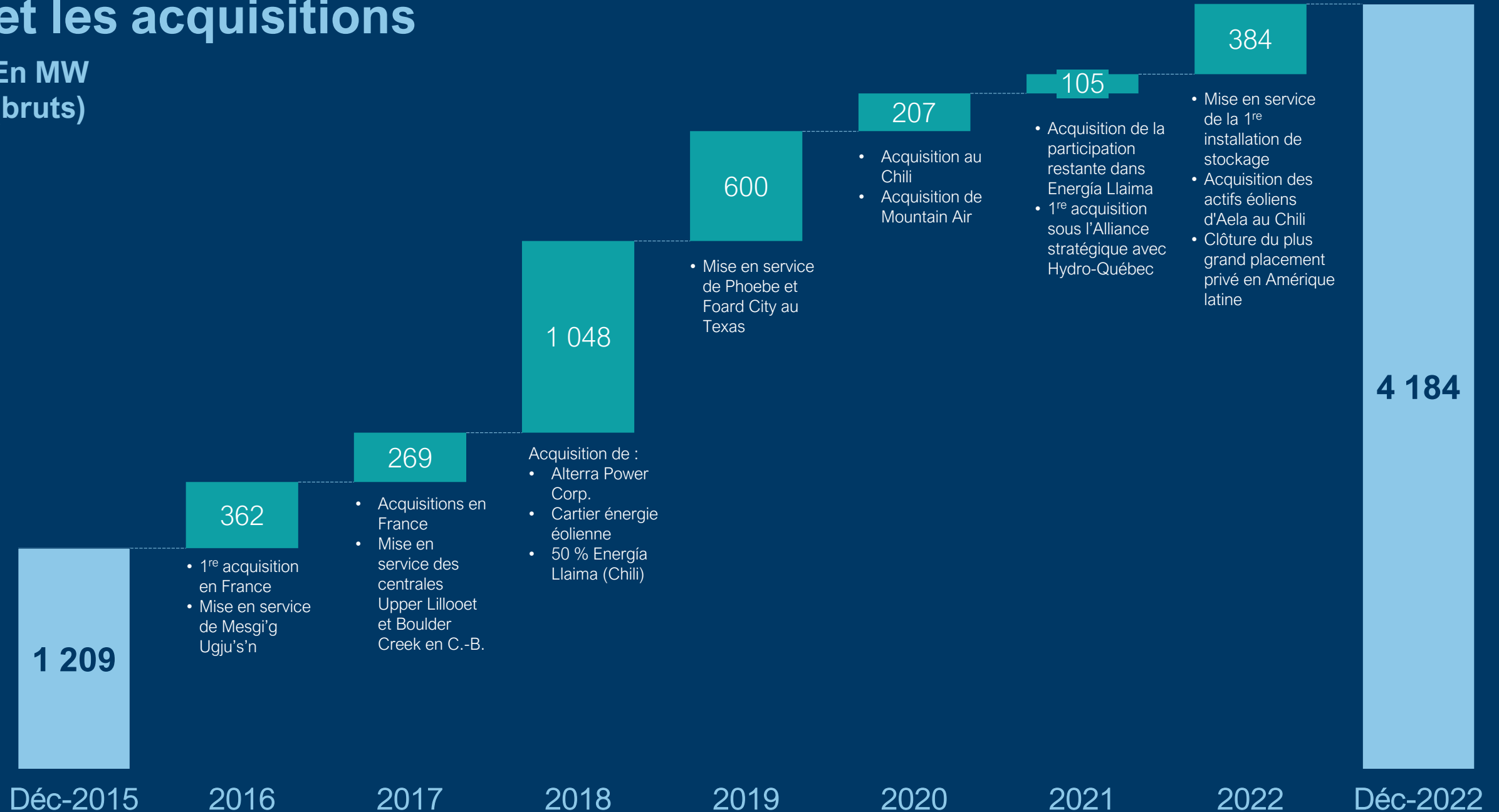


**Optimisation des actifs et gestion de la production pour maximiser les revenus**

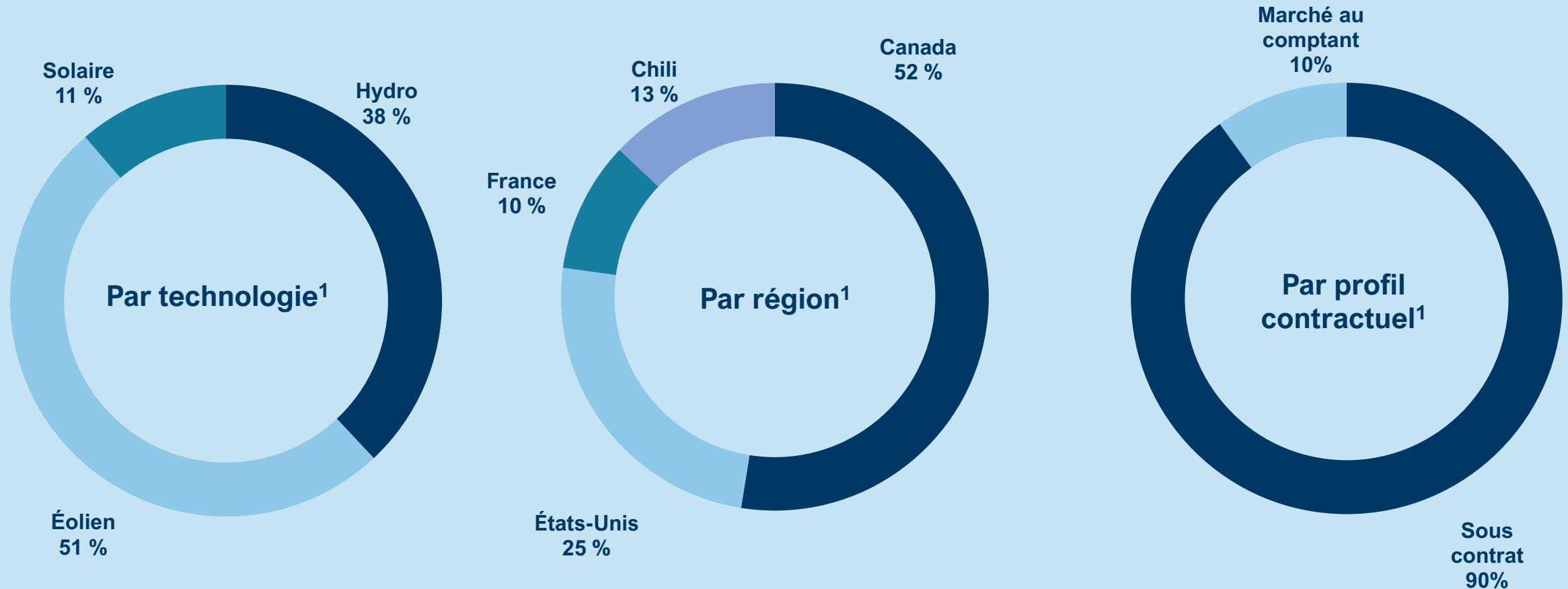


# Une croissance propulsée par le développement de projets et les acquisitions

En MW  
(bruts)

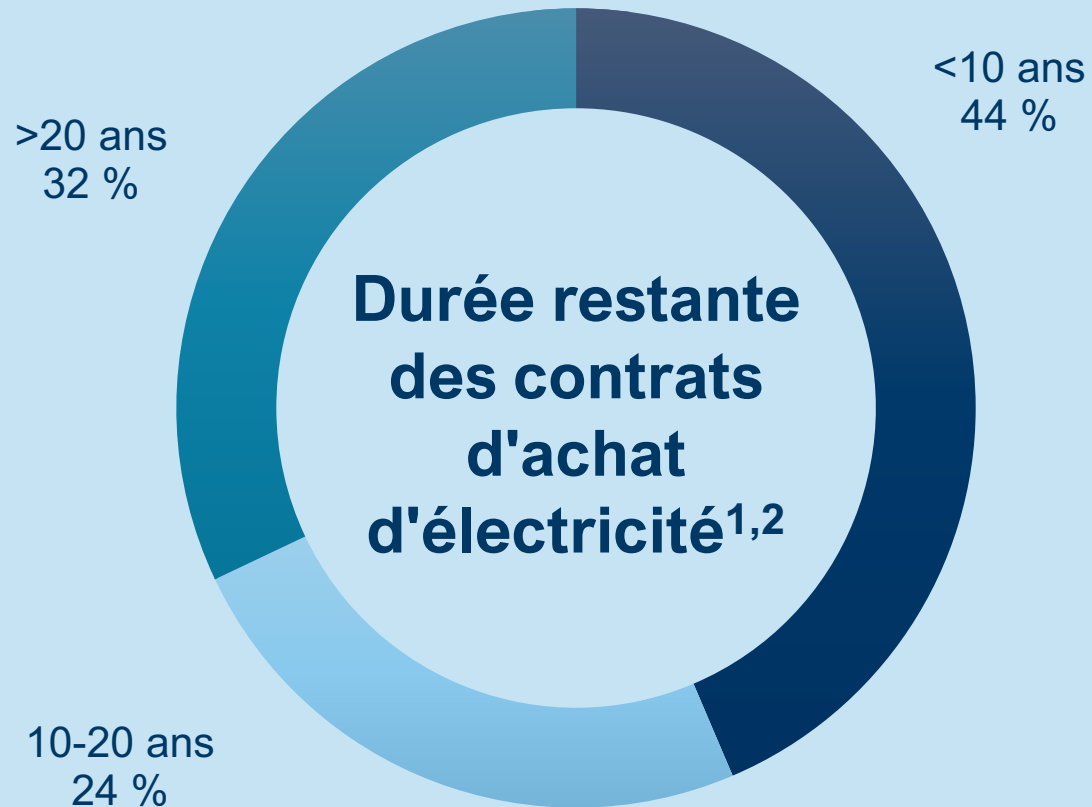


# La diversification pour une plus grande stabilité et une rentabilité maximale



1. Mesuré en % du total des produits proportionnels. Cette mesure n'est pas une mesure conforme aux IFRS et peut donc ne pas être comparable aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS » du Rapport annuel 2022 pour plus d'information.

# Nos perspectives d'activités sont prévisibles

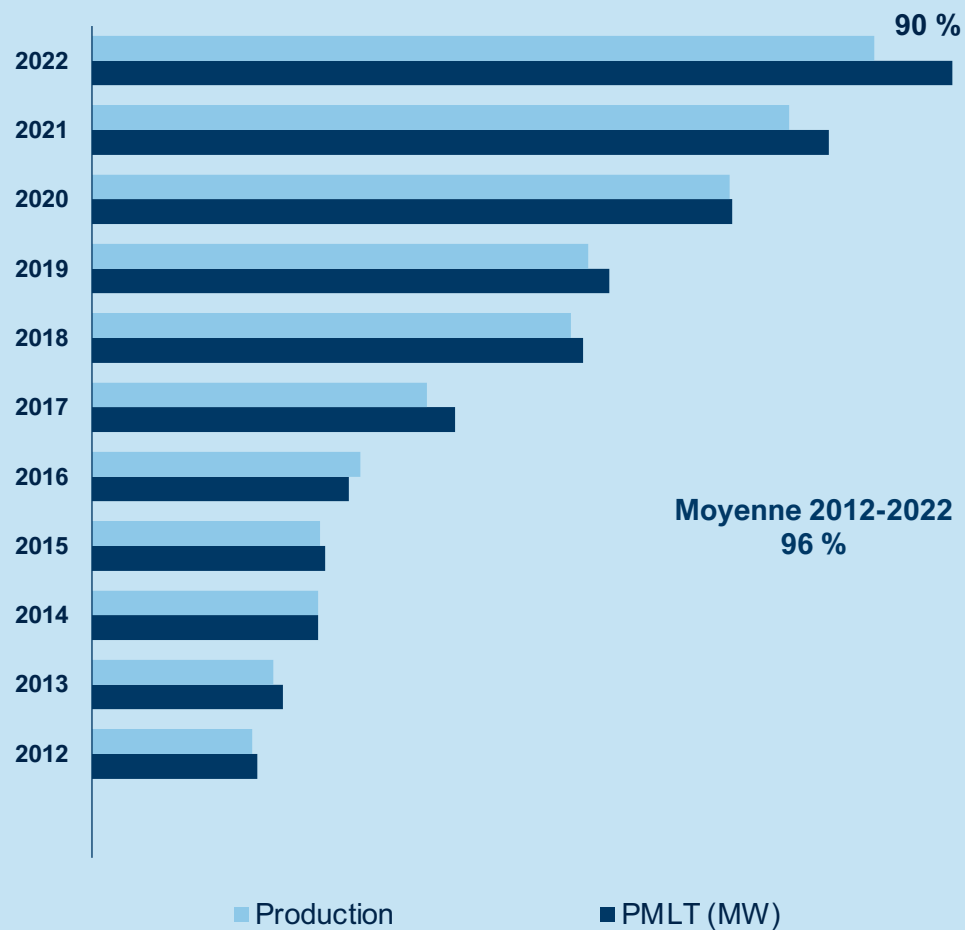


- Flux de trésorerie générés par un portefeuille diversifié
- Durée moyenne des contrats de 13,2 ans<sup>1</sup>, l'une des plus longues du secteur des énergies renouvelables

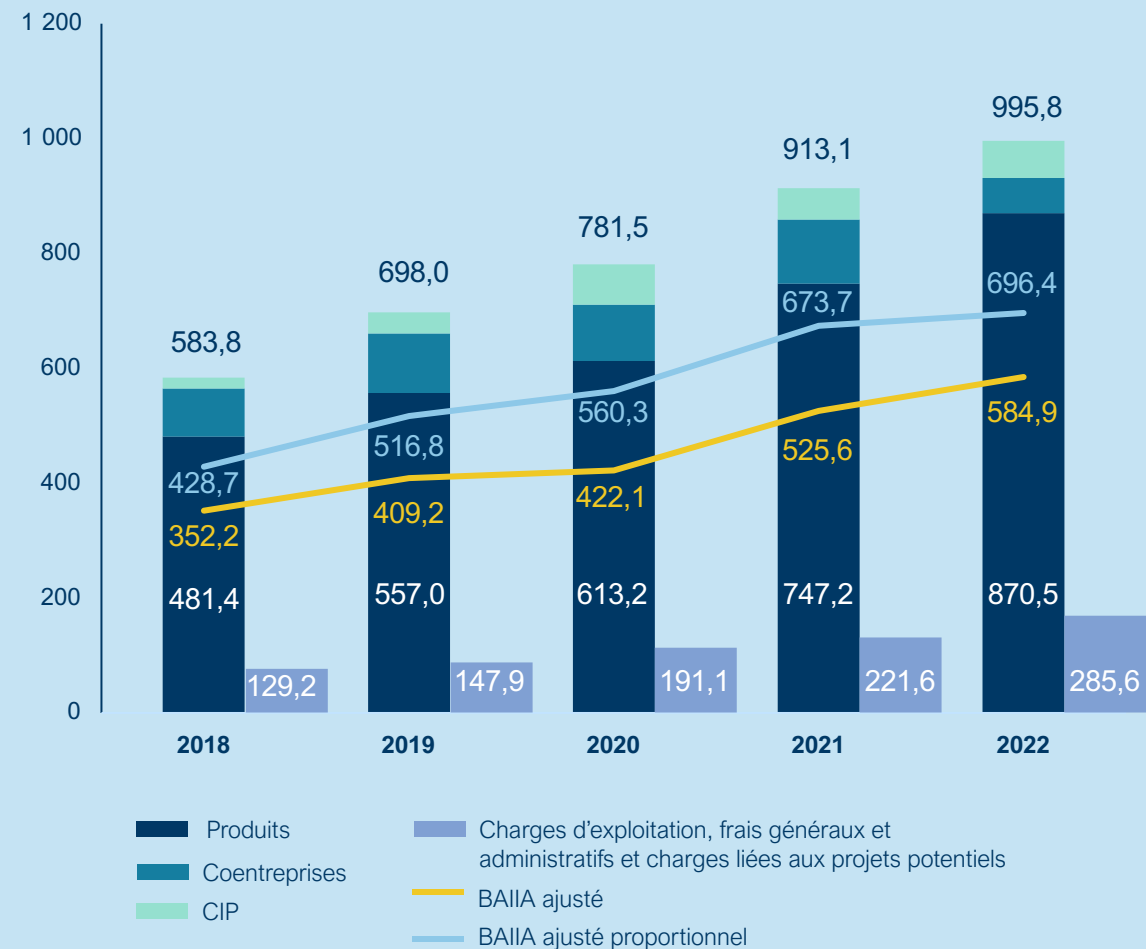
1. Durée moyenne pondérée restante des CAÉ, excluant les projets en construction et en développement, avant prise en compte des options de renouvellement.  
2. Excluant installations qui vendent leur production entièrement sur le marché au comptant.

# Indicateurs clés

## Production d'électricité (GWh) en % de la PMLT<sup>1</sup>



## Produits et produits proportionnels<sup>2</sup> BAIIA ajusté<sup>2</sup> et BAIIA ajusté proportionnel<sup>2</sup> (M\$)



\*\* Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du Rapport de gestion pour la période de trois mois close le 31 décembre 2022 pour plus d'information.

<sup>1</sup> Pour les activités poursuivies, l'année 2020 exclut la réduction de BC Hydro et les chiffres de 2021-2022 excluent la réduction économique de Phoebe.

<sup>2</sup> 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.

# Plan stratégique 2020-2025



## Croître responsablement

Concentrer notre croissance sur nos marchés actuels et voisins



## Optimiser nos opérations

Maximiser les rendements de nos actifs de haute qualité



## Bâtir notre expertise

Devenir un expert dans le déploiement de technologies de stockage

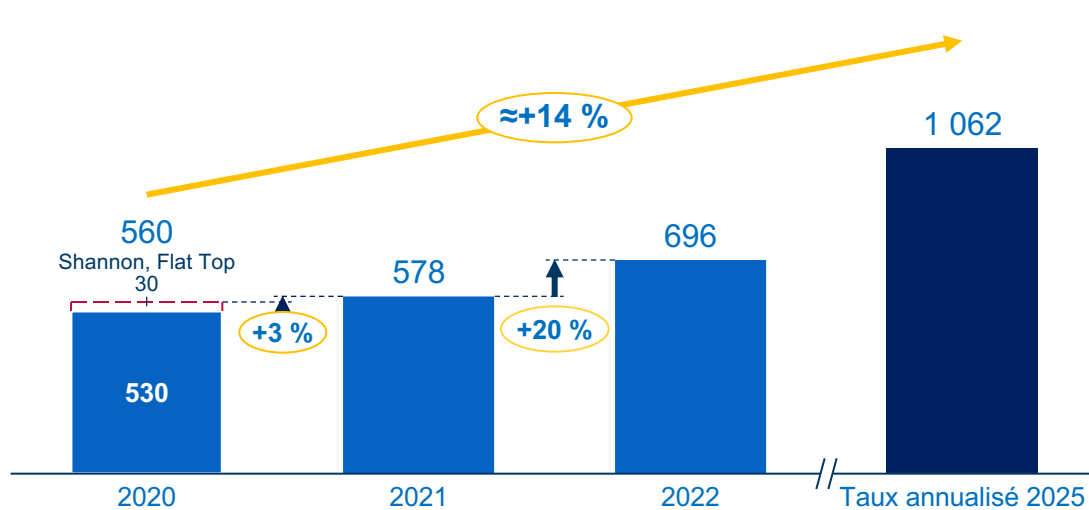


## Diversifier nos activités

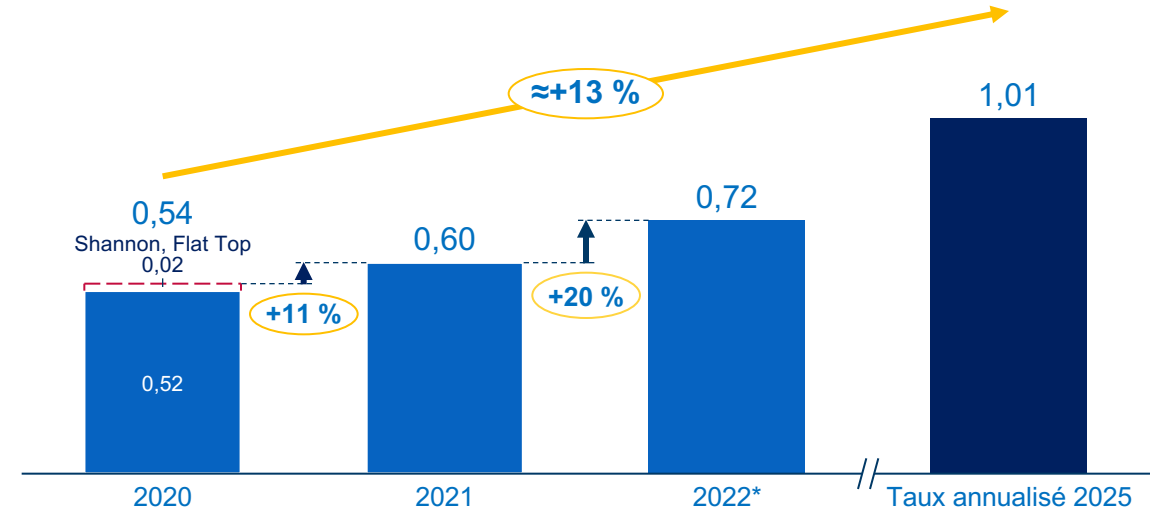
Augmenter la diversification des activités et des actifs de la Société

# Objectifs du plan stratégique 2020-2025

## Objectif de BAIIA ajusté proportionnel



## Objectif des Flux de trésorerie disponibles par action



Afin d'atteindre des flux de trésorerie disponibles par action cibles de 1,01 \$ sur une base annualisée en 2025 :

- 0,24 \$ proviendra des fusions et acquisitions récemment annoncées, de la croissance des activités de base et des projets déjà identifiés en cours de construction<sup>1</sup> et de développement<sup>1</sup>
- 0,05 \$ devrait provenir d'activités nouvelles de développement à un stade avancé et/ou de fusions et acquisitions potentielles

1. Pour plus d'informations, veuillez vous reporter à la section "Aperçu des opérations" du Rapport annuel 2022.

1. À propos d'Innergex
- 2. Mises à jour sur la Société**
3. Faits saillants financiers  
du T4 2022
4. Annexes




# Développement de la Société et activités de mise en service en 2022

Janvier	Acquisition du <b>parc solaire San Andrés</b> de 50,6 MW au Chili pour une contrepartie totale de 26,8 M\$ US (34,1 M\$).
Mai	<b>Deux projets de systèmes de stockage d'énergie par batteries à grande échelle</b> entrepris au Chili dont les batteries ont été commandées à Mitsubishi Power : <ul style="list-style-type: none"><li>• Salvador avec 50 MW/250 MWh (5 heures) de stockage d'énergie,</li><li>• San Andrés avec 35 MW/175 MWh (5 heures) de stockage d'énergie.</li></ul>
Juin	Acquisition du <b>portefeuille éolien Aela</b> de 332 MW au Chili pour une contrepartie de 324,3 M\$ US (408,2 M\$) et la reprise de la dette sans recours existante.
Juillet	Mise en service complète du <b>système de stockage d'énergie par batteries Tonnerre</b> de 9 MW/9 MWh en France qui a obtenu un contrat offrant un complément de rémunération d'une durée de 7 ans prévoyant un contrat à prix fixe pour le certificat de capacité.
Août	Signature d'un contrat d'achat d'électricité avec PacifiCorp d'une durée de 30 ans pour 320 MW pour le projet éolien <b>Boswell Springs</b> au Wyoming, É.-U.
Octobre	Acquisition de la participation minoritaire restante de 30,45 % du <b>portefeuille éolien d'Innergex en France</b> ajoutant ainsi 98,7 MW de puissance installée nette pour une contrepartie totale de 96,4 M\$.
Décembre	Acquisition de la participation restante de 37,75 % <b>de son portefeuille éolien Mountain Air</b> en Idaho pour une contrepartie totale de 47,5 M\$ US (64,4 M\$) auprès de l'investisseur participant au partage fiscal.



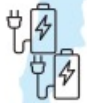
# Activités de développement et de construction en 2022


 **Innavik, QC (Canada)**  
7,5 MW

 **Auxy Bois Régnier, France**  
29,4 MW

 **Lazenay, France**  
9,0 MW

 **Stockage d'énergie par batteries Salvador, Chili**  
50 MW/250 MWh de stockage<sup>1</sup>



 **Stockage d'énergie par batteries San Andrés, Chili**  
35 MW/175 MWh de stockage<sup>1</sup>

 **Rucacura, Chili**  
3,0 MW


  **Boswell Springs, WY (É.-U.)**  
329,8 MW

 **Frontera, Chili**  
109,0 MW

 **Palomino, OH (É.-U.)**  
200,0 MW

**Paeahu, HI (É.-U.)**  
15,0 MW – 15 MW/60 MWh de stockage<sup>2</sup>

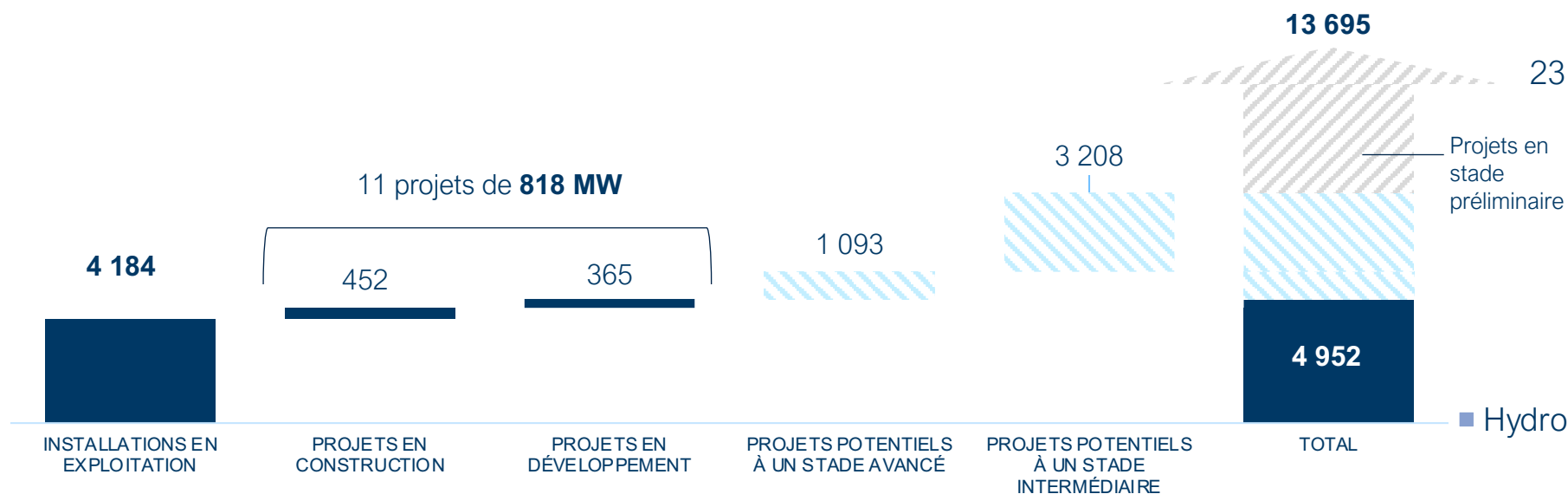


 **Hale Kuawehi, HI (É.-U.)**  
30,0 MW – 30 MW/120 MWh de stockage<sup>2</sup>

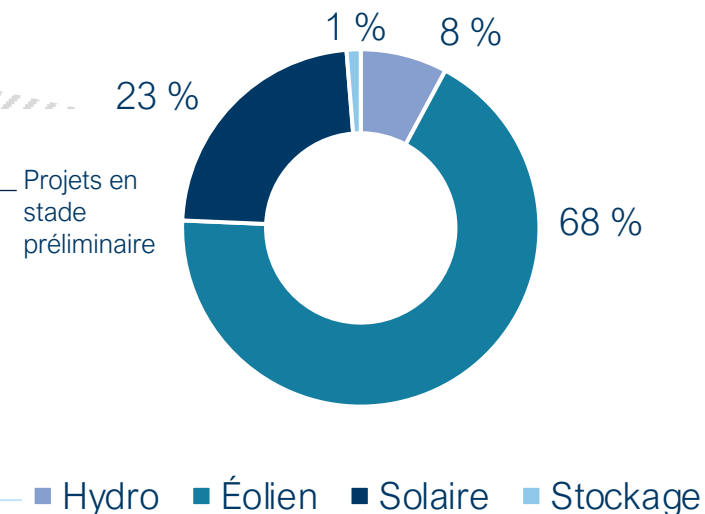
1. Capacité de stockage par batteries de 5 heures.  
2. Capacité de stockage par batteries de 4 heures.

# Un portefeuille de projets en pleine expansion

(En MW)

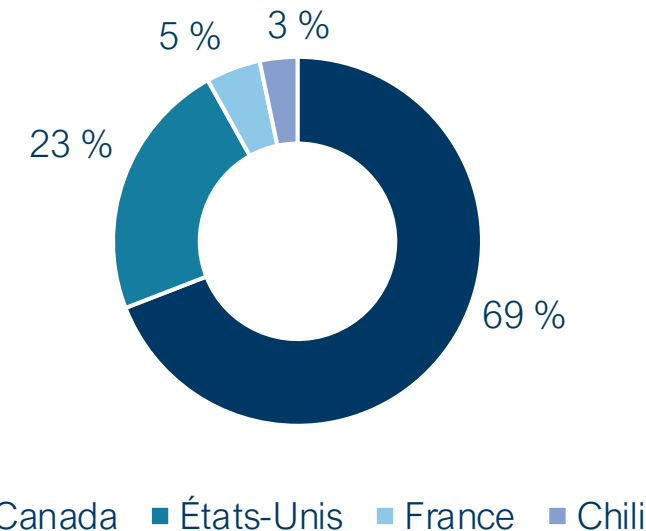


## Par énergie



	Stade de développement des projets (en MW) <sup>1</sup>			Total
	Stade avancé	Stade intermédiaire	Stade préliminaire	
Hydro	154	-	529	<b>683</b>
Éolien	149	2 908	2 840	<b>5 897</b>
Solaire	790 <sup>2</sup>	300	915	<b>2 005</b>
Stockage	-	-	111	<b>111</b>
Hydrogène vert	-	-	5 <sup>3</sup>	<b>5</b>
<b>Total</b>	<b>1 093</b>	<b>3 208</b>	<b>4 400</b>	<b>8 701</b>
<b>Variations du T3 2022</b>	<b>+185</b>	<b>(134)</b>	<b>+137</b>	<b>+188</b>

## Par région<sup>3</sup>



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. Les projets d'énergie solaire et de stockage de Kahana et Barbers Point à Hawaii sont passés au statut de projets potentiels avec l'annulation de leurs contrats d'achat d'électricité.

3. Dans ce graphique, 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.

# Événements financiers de 2022

## Réalisation d'obligations vertes de 912,6 M\$ CA au Chili

- Émission d'obligations vertes sans recours d'un montant équivalent à 912,6 M\$ et d'une facilité de lettre de crédit d'un montant équivalent à 119,7 M\$ pour son portefeuille d'actifs chiliens.
- Optimise la structure du capital et des rendements des activités chiliennes d'Innergex en ajoutant de la dette à des actifs non grevés.
- Débloque un montant équivalent à 40,7 M\$ de liquidités retenues dans des comptes de réserve et bénéficie d'une stratégie de couverture préalable procurant à Innergex une somme supplémentaire équivalente de 71,9 M\$.
- Améliore le rendement initial de l'encaisse en intégrant une période de trois ans de paiement d'intérêt seulement et prolongation de l'échéance de la dette.
- Fournit des capitaux pour la construction du premier projet de stockage d'énergie par batteries d'Innergex au Chili, où les activités de construction ont récemment commencé.
- Représente la plus importante opération de placement privé en Amérique latine au cours des dernières années.
- Réception par le portefeuille d'une note d'évaluation d'investissement de première qualité.

---

## Structure du capital

- Innergex a conclu l'acquisition de la participation minoritaire restante de 30,45 % dans son portefeuille éolien de 16 actifs en France, et a remboursé les débetures en cours pour une contrepartie totale de 96,4 M\$.
- Dans le cadre du financement de l'acquisition des intérêts restants dans le portefeuille éolien en France, Innergex a monétisé ses contrats de change à terme Euro/CAD pour un profit total de 43,5 M\$.

---

## Contrats d'achat d'électricité « CAÉ »

- Trois contrats d'achat d'électricité pour les parcs éoliens Antoigné, Porcien et Vallottes afin de profiter du contexte favorable des prix de l'énergie en France, prorogeant la période contractuelle des parcs jusqu'au 31 décembre 2025.
- Annonce de l'intention de résilier le contrat du parc éolien Longueval afin de profiter du contexte favorable des prix de l'énergie en France.
- Deux CAÉ pour Bois d'Anchat et Beaumont en France prolongeant la période contractuelle des installations jusqu'au 31 décembre 2032.

1. À propos d'Innergex
2. Mises à jour sur la Société
- 3. Faits saillants financiers  
du T4 2022**
4. Annexes



# Production proportionnelle<sup>1</sup>

Production <sup>1</sup> (en GWh)	Période de douze mois close le 31 décembre	
	2022	% PMLT
<b>Hydro</b>		
Québec	716,0	102 %
Ontario	68,8	92 %
Colombie-Britannique	1 767,0	80 %
États-Unis <sup>3</sup>	332,1	88 %
Chili <sup>4</sup>	447,1	91 %
<b>Total hydro</b>	<b>3 331,1</b>	<b>87 %</b>
<b>Éolien</b>		
Québec	2 285,0	99 %
France	660,0	88 %
États-Unis	2 270,4	93 %
Chili <sup>6</sup>	420,0	72 %
<b>Total éolien</b>	<b>5 635,4</b>	<b>92 %</b>
<b>Solaire</b>		
Ontario	39,1	108 %
États-Unis	980,4	86 %
Chili <sup>4,5</sup>	268,1	79 %
<b>Total solaire</b>	<b>1 287,6</b>	<b>85 %</b>
<b>Total production<sup>1</sup></b>	<b>10 254,0</b>	<b>90 %</b>
Quote-part des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex	538,0	100 %
<b>Production proportionnelle<sup>1,2</sup></b>	<b>10 792,0</b>	<b>90 %</b>

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, jusqu'à leur vente le 28 décembre 2021 et le 4 mars 2022, respectivement.

3. L'acquisition de Curtis Palmer a été conclue le 25 octobre 2021.

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

5. L'acquisition de San Andrés a été conclue le 28 janvier 2022.

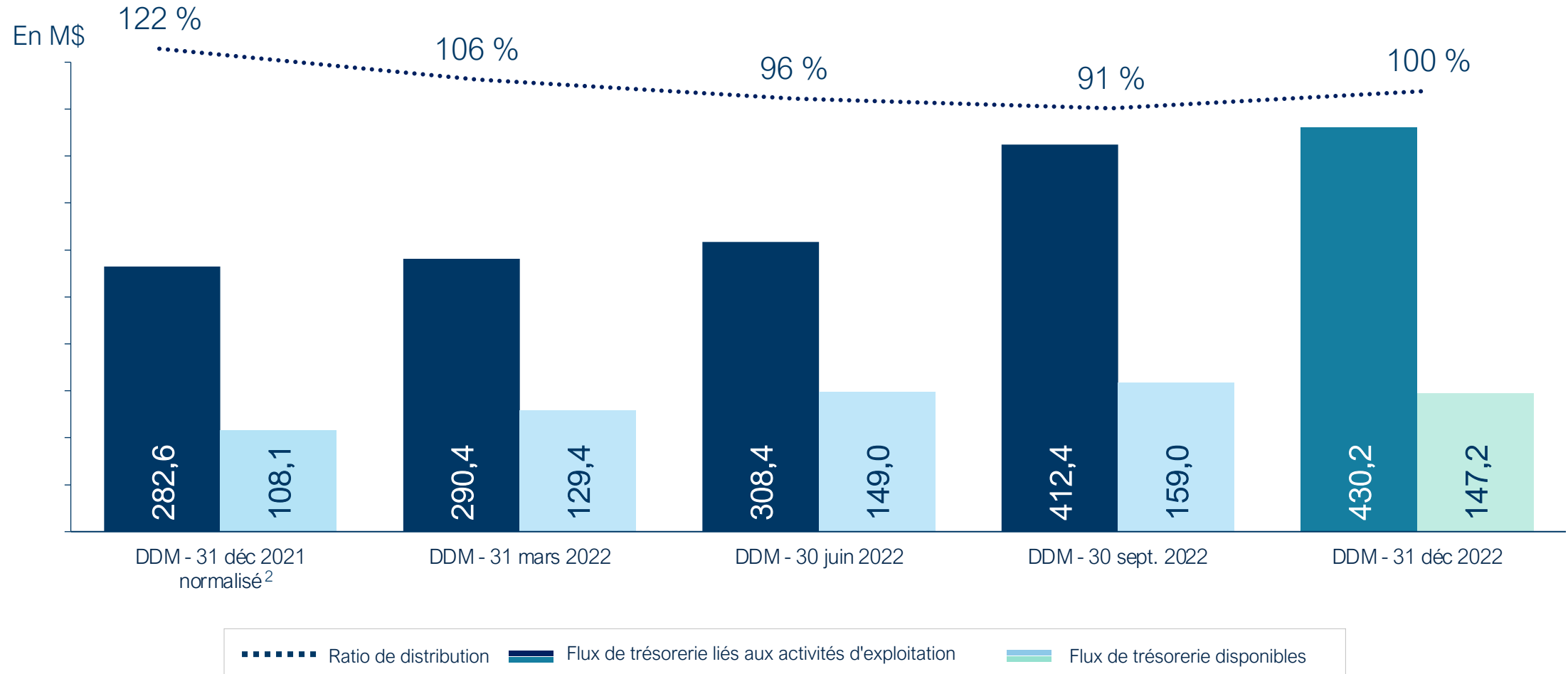
6. L'acquisition d'Aela a été conclue le 9 juin 2022.

# Faits saillants financiers de l'année

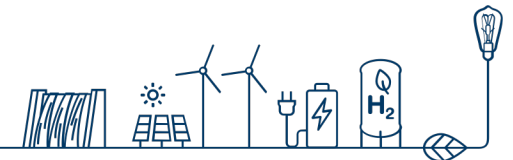
En millions de dollars canadiens	Périodes de trois mois closes les 31 décembre			Périodes de douze mois closes les 31 décembre		
	2022	2021	Variation	2022	2021 Norm. <sup>2</sup>	Variation
<b>CONSOLIDÉS</b>						
Production (GWh)	2 357,0	2 583,2	(9 %)	10 254,0	9 055,2	13 %
Produits	203,6	202,4	1 %	870,5	692,2	26 %
Charges d'exploitation, frais généraux et administratifs et charges liées aux projets potentiels	83,3	65,1	28 %	285,6	221,6	29 %
BAIIA ajusté <sup>1</sup>	120,4	137,3	(12 %)	585,0	470,7	24 %
Bénéfice net (perte nette)	(52,6)	5,7	-	(91,1)	(121,2)	-
<b>PROPORTIONNELS</b>						
Production proportionnelle <sup>1</sup> (GWh)	2 448,6	2 676,2	(9 %)	10 792,0	9 853,4	10 %
Produits proportionnels <sup>1</sup>	231,6	231,1	0 %	995,8	817,9	22 %
BAIIA ajusté proportionnel <sup>1</sup>	145,0	163,0	(11 %)	696,4	578,5	20 %

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. Normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas.

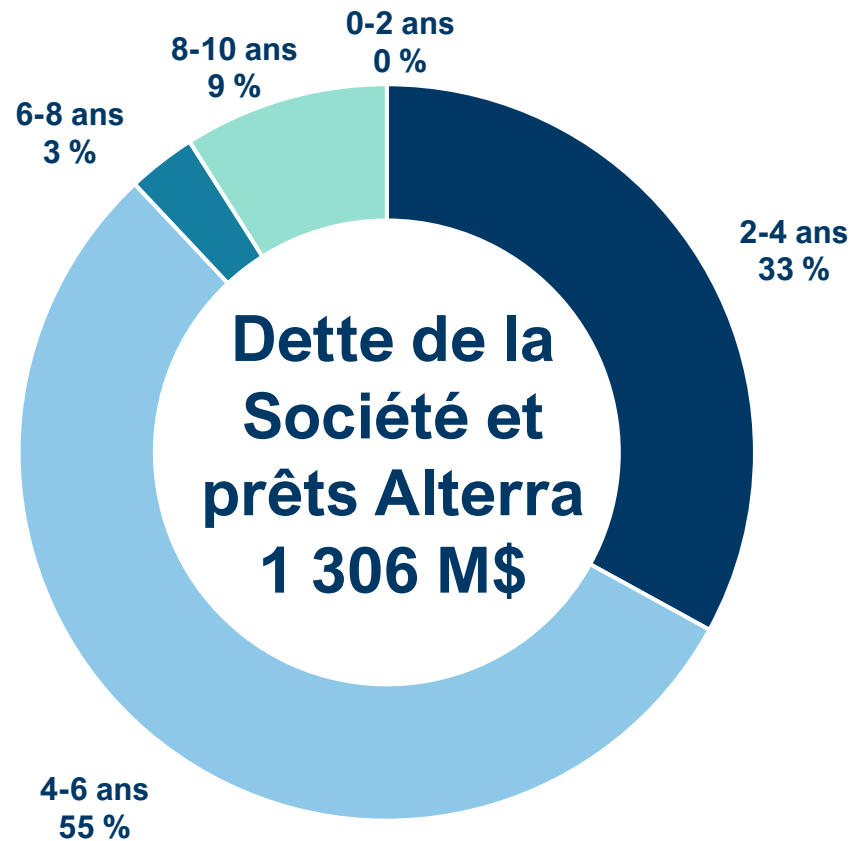
# Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, flux de trésorerie disponibles<sup>1</sup> et ratio de distribution<sup>1</sup>



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. Les mesures normalisées ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent donc ne pas être comparables aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du Rapport de gestion pour la période de trois mois close le 31 décembre 2022 pour plus d'information.



# Structure de la dette



## Maintenir une structure financière équilibrée

- Volonté de maintenir la cote d'investissement BBB- de Fitch
- Dette de la Société et prêts Alterra soutenus par 19 actifs exempts de dettes liées à des projets et d'une durée de vie moyenne pondérée<sup>1</sup> de 34,7 ans
- 68 % à taux fixe ou sous accord de couverture à long terme
- 175 M\$ de liquidités disponibles<sup>2</sup> pour financer la croissance

1. Sur la base d'hypothèses de durée de vie utile de 75 ans pour l'hydroélectricité, 35 ans pour le solaire et 30 ans pour l'éolien.  
2. Représente la marge disponible de la facilité de crédit renouvelable, nette des prêts en espèces et des lettres de crédit au 31 décembre 2022.



# Prêts liés aux projets

En millions de dollars canadiens	31 décembre 2022			Moyenne pondérée (en années)		
	Variable	Fixe	Total	Échéance de la dette <sup>1</sup>	Échéance du contrat d'achat d'électricité <sup>2</sup>	Durée de vie <sup>2</sup>
<b>Dette de la Société et prêts Alterra</b>	<b>424,0</b>	<b>881,9</b>	<b>1 305,9</b>	<b>4,3</b>	<b>5,0</b>	<b>34,7</b>
<b>Prêts au niveau des projets<sup>1</sup></b>	<b>37,5</b>	<b>4 494,1</b>	<b>4 531,6</b>	<b>17,2</b>	<b>14,3</b>	<b>37,7</b>
Aela Generación	-	887,6	887,6	13,5	10,5	34,6
Hydro	4,4	1 656,9	1 661,3	26,6	22,9	63,1
Éolien	13,5	1 206,5	1 220,0	10,2	9,8	20,1
Solaire	19,6	299,9	319,6	5,4	9,4	24,4
Financement à la participation au partage fiscal	-	443,1	443,1	6,9	9,6	29,4
<b>Total de la dette<sup>3</sup></b>	<b>461,5</b>	<b>5 376,0</b>	<b>5 837,5</b>	<b>13,5</b>	<b>13,2</b>	<b>37,2</b>

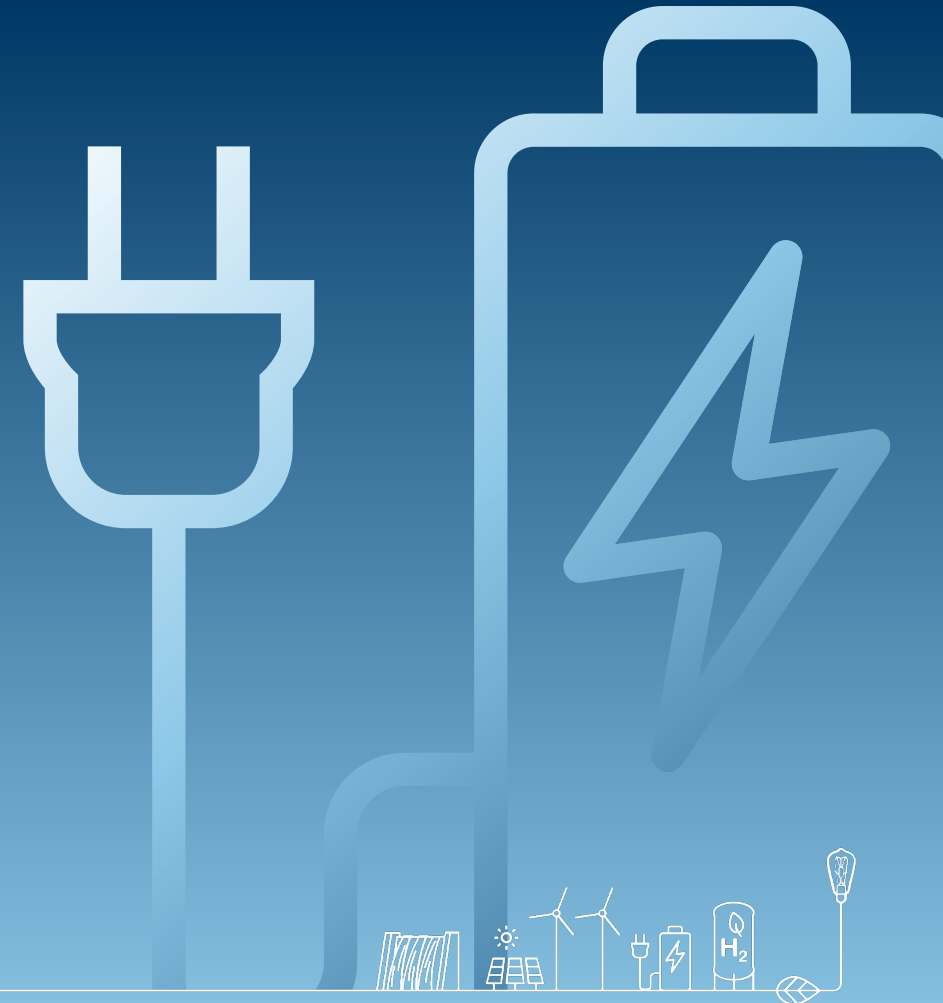
- Les prêts liés aux projets ne sont pas exposés à la hausse des taux d'intérêt, avec un financement à 99 % à taux fixe ou dans le cadre d'accords de couverture à long terme, et sont sans recours pour la Société
- 100 % des prêts liés aux projets sont amortis sur une moyenne pondérée de 17,2 ans, contre une durée de vie utile de 37,7 ans
- Remboursement annuel de 156 M\$ sur le capital de la dette en 2022
- 443 M\$ de financement à la participation au partage fiscal amorti sur 6,9 ans<sup>1</sup> et remboursé principalement par le biais de crédits d'impôt sur la production (« CIP »)
- Sur une base consolidée, l'échéance moyenne pondérée de la dette est égale à l'échéance pondérée des contrats d'achat d'électricité, soit environ 13 ans
- Innergex a ajouté 2 swaps de 50 M\$ chacun à échéance de 5 et 7 ans au T1-2023 pour réduire l'exposition aux taux variables.

1. La durée moyenne pondérée de la dette des prêts liés aux projets est basée sur la taille de la dette du projet, et pour le financement par participation au partage fiscal, elle est basée sur la date prévue du basculement, telle qu'elle est estimée à la date du financement final par l'investisseur en participation au partage fiscal. Le point de basculement réel peut différer, en fonction des performances opérationnelles respectives des installations.

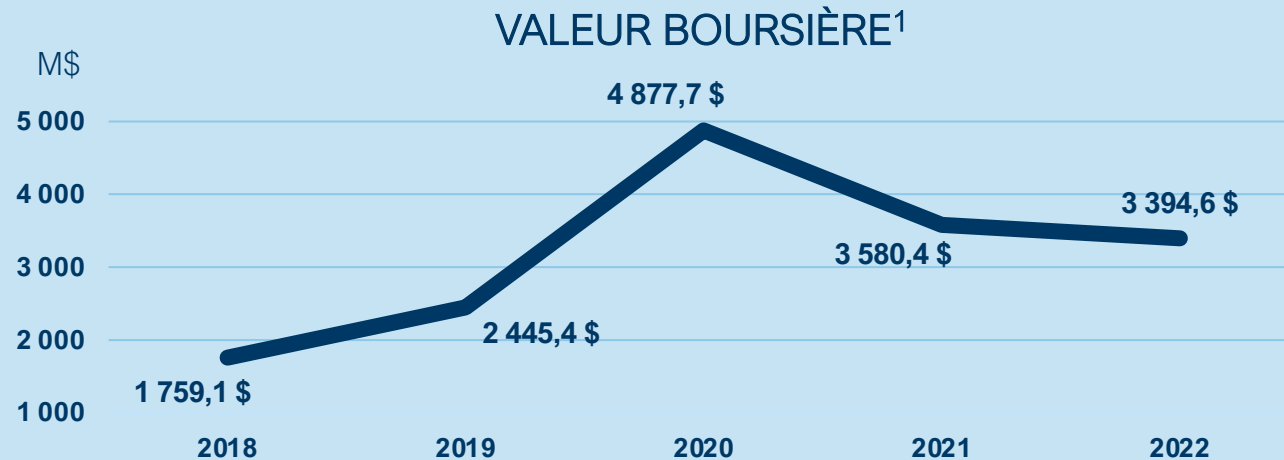
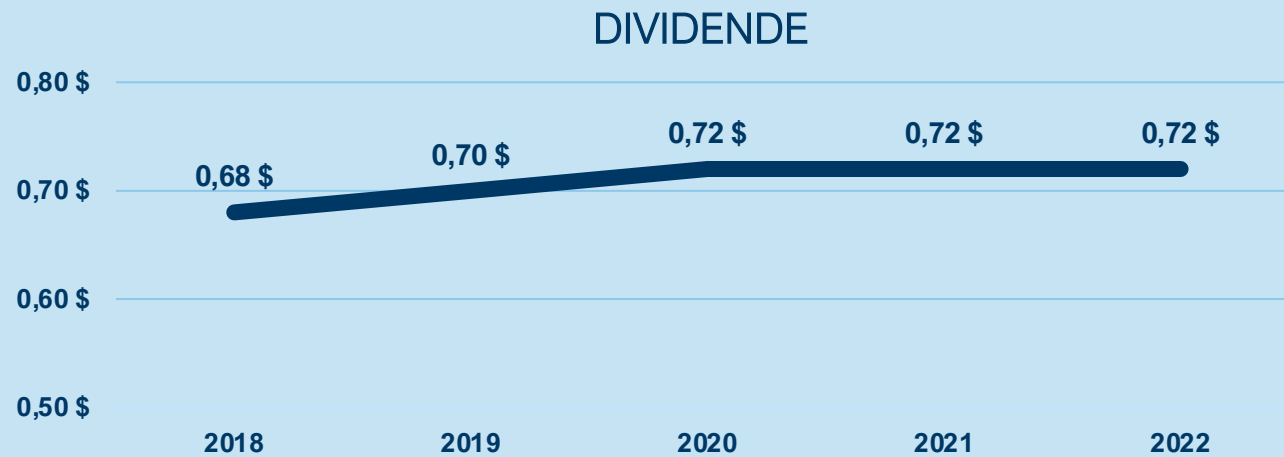
2. Moyenne pondérée basée sur la production moyenne à long terme.

3. Exclut les frais de financement différés.

1. À propos d'Innergex
2. Mises à jour sur la Société
3. Faits saillants financiers  
du T4 2022
- 4. Annexes**



# Indicateurs clés



## Cours de l'action (TSX : INE)

**16,20 \$**

Total des actions en circulation 204,1 M

Dividende annuel pour 2022 0,72 \$

Débetures convertibles  
(INE.DB.B)<sup>2</sup> 148,0 M

Débetures convertibles  
(INE.DB.C)<sup>2</sup> 142,1 M

Actions privilégiées  
(INE.PR.A, INE.PR.C) 5,4 M

Valeur boursière  
(incluant les actions privilégiées) 3,4 G

Valeur d'entreprise 9,5 G

Toutes les données sont en date du 31 décembre 2022, sauf indication contraire.

1. La valeur boursière comprend les actions privilégiées.

2. Montant total du capital.

# 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 produits estimés 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 | Plan stratégique 2020-2025 du rapport de gestion annuel pour obtenir de plus amples renseignements sur les hypothèses utilisées à l'égard des cibles de croissance pour 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 transport d'électricité; 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

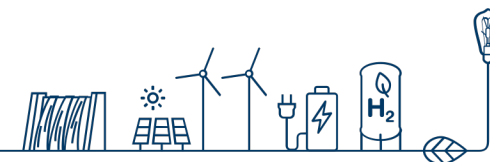
Le présent document a été préparé en conformité avec les IFRS. Toutefois, certaines mesures mentionnées dans le présent document ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent ne pas être comparables aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Innergex est d'avis que ces indicateurs sont importants, 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. Les produits proportionnels, le BAIIA ajusté, le BAIIA ajusté proportionnel, la perte nette ajustée, 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, BAIIA ajusté, et mesures proportionnelles correspondantes

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 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.

Innergex estime que la présentation de ces mesures permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société. Les investisseurs utilisent le BAIIA ajusté pour évaluer la performance d'exploitation et les activités génératrices de trésorerie, et pour établir des prévisions et des évaluations financières. Les investisseurs utilisent les produits proportionnels et le BAIIA ajusté proportionnel pour évaluer l'apport des coentreprises et des entreprises associées à la performance d'exploitation et aux activités génératrices de trésorerie de la Société, ainsi que leur apport aux fins des prévisions et des évaluations financières. De plus, les produits proportionnels et le BAIIA ajusté proportionnel aident les investisseurs à apprécier l'importance relative des CIP générés par les activités et à évaluer leur apport à la performance d'exploitation de la Société, car les CIP constituent une partie importante des caractéristiques économiques de certains projets éoliens aux États-Unis. Les lecteurs sont avisés que 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 et le 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 » du Rapport annuel 2022.



# 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 close le 31 décembre 2022				Période de trois mois close le 31 décembre 2021			
	Consolidation	Quote-part des coentreprises	CIP	Proportionnel	Consolidation	Quote-part des coentreprises	CIP	Proportionnel
Produits	203 636	11 368	16 576	231 580	202 388	12 259	16 404	231 051
Bénéfice net (perte nette)	(52 575)	—	—	(52 575)	5 743	—	—	5 743
Charge d'impôt sur le résultat	(12 982)	—	—	(12 982)	37 158	—	—	37 158
Charges financières	83 864	4 362	—	88 226	67 417	4 541	—	71 958
Amortissements	93 756	4 155	—	97 911	77 748	4 241	—	81 989
Dépréciation d'actifs non courants	28 638	—	—	28 638	12	—	—	12
Dépréciation de frais de développement de projets	19 230	—	—	19 230	—	—	—	—
BAIIA	159 931	8 517	—	168 448	188 078	8 782	—	196 860
Autres charges (produits), montant net, avant les CIP	(6 660)	(105)	—	(6 765)	(18 161)	219	—	(17 942)
Crédits d'impôt sur la production (« CIP »)	(16 576)	—	16 576	—	(16 404)	—	16 404	—
Quote-part du bénéfice des coentreprises et des entreprises associées	286	(286)	—	—	(791)	791	—	—
Variation de la juste valeur des instruments financiers	(16 622)	(101)	—	(16 723)	(15 411)	(553)	—	(15 964)
BAIIA ajusté	120 359	8 025	16 576	144 960	137 311	9 239	16 404	162 954

# Mesures non conformes aux IFRS

	Exercice clos le 31 décembre 2022				Exercice clos le 31 décembre 2021			
	Consolidation	Quote-part des coentreprises	CIP	Proportionnel	Consolidation	Quote-part des coentreprises	CIP	Proportionnel
Produits	870 494	60 535	64 729	995 758	747 208	111 921	54 018	913 147
Perte nette	(91 115)	—	—	(91 115)	(185 394)	—	—	(185 394)
Charge (recouvrement) d'impôt sur le résultat	(6 577)	—	—	(6 577)	(26 240)	(31)	—	(26 271)
Charges financières	317 842	17 757	—	335 599	252 255	23 382	—	275 637
Amortissements	336 053	16 801	—	352 854	255 640	23 051	—	278 691
Dépréciation d'actifs non courants	28 638	—	—	28 638	36 986	112 609	—	149 595
Dépréciation de frais de développement de projets	19 230	—	—	19 230	—	—	—	—
BAIIA	604 071	34 558	—	638 629	333 247	159 011	—	492 258
Autres charges (produits), montant net, avant les CIP	(4 190)	(342)	—	(4 532)	(41 637)	1,947	—	(39 690)
Crédits d'impôt sur la production (« CIP »)	(64 729)	—	64 729	—	(47 984)	(6 034)	54 018	—
Quote-part (du bénéfice) de la perte des coentreprises et des entreprises associées	(14 382)	14 382	—	—	189 889	(189 889)	—	—
Variation de la juste valeur des instruments financiers	64 145	(1 880)	—	62 265	92 122	129 055	—	221 177
BAIIA ajusté	584 915	46 718	64 729	696 362	525 637	94 090	54 018	673 745

# Mesures non conformes aux IFRS

## Perte nette ajustée

Les références à la « perte nette ajustée » 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 dérivés, 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, éléments qui sortent du cadre normal des activités génératrices de trésorerie de la Société 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 est une mesure qui a pour but d'éliminer l'incidence sur le bénéfice de certains instruments financiers dérivés et d'autres éléments qui sortent du cadre normal des activités génératrices de trésorerie de la Société, 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 investisseurs utilisent la perte nette ajustée pour évaluer et comparer la rentabilité d'Innergex avant l'incidence de la partie non réalisée de la variation de la juste valeur des instruments financiers dérivés et d'autres éléments qui sortent du cadre normal des activités génératrices de trésorerie de la Société. Les lecteurs sont avisés que la perte nette ajustée ne doit pas être considéré(e) 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.



# Mesures non conformes aux IFRS

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

	Périodes de trois mois closes les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2022	2021	2022	2021
(Perte nette) bénéfice net	(52 575)	5 743	(91 115)	(185 394)
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	(76)	(377)	(1 381)	20 226
Partie non réalisée de la variation de la juste valeur des instruments financiers	25 336	(15 751)	141 859	18 502
Dépréciation d'actifs non courants	28 638	12	28 638	36 986
Profit réalisé sur le règlement de contrats de change à terme	(43 458)	—	(43 458)	—
(Profit réalisé) perte réalisée sur la résiliation des swaps de taux d'intérêt	(59)	(377)	(71 735)	2 508
Dépréciation de frais de développement de projets	19 230	—	19 230	—
Profit réalisé sur la couverture de base de Phoebe	—	(955)	—	(2 546)
Profit réalisé sur les contrats de change à terme	—	(2 193)	(3 214)	(4 074)
Recouvrement d'impôt lié aux éléments ci-dessus	(6 320)	3 924	(13 684)	(85 754)
Perte nette ajustée	(29 284)	(9 974)	(34 860)	(6 951)

# Mesures non conformes aux IFRS

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

	Périodes de trois mois closes les 31 décembre						Exercices clos les 31 décembre					
	2022			2021			2022			2021		
	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	203 636	—	203 636	202 388	—	202 388	870 494	—	870 494	747 208	(54 967)	692 241
Charges d'exploitation	62 591	—	62 591	42 555	—	42 555	207 768	—	207 768	149 106	—	149 106
Frais généraux et administratifs	13 568	—	13 568	12 813	—	12 813	53 071	—	53 071	45 098	—	45 098
Charges liées aux projets potentiels	7 118	—	7 118	9 709	—	9 709	24 740	—	24 740	27 367	—	27 367
BAlIA ajusté	120 359	—	120 359	137 311	—	137 311	584 915	—	584 915	525 637	(54 967)	470 670
Charges financières	83 864	—	83 864	67 417	—	67 417	317 842	—	317 842	252 255	—	252 255
Autres produits, montant net	(23 236)	—	(23 236)	(34 565)	2 193	(32 372)	(68 919)	3 214	(65 705)	(89 621)	4 074	(85 547)
Amortissements	93 756	—	93 756	77 748	—	77 748	336 053	—	336 053	255 640	—	255 640
Dépréciation d'actifs non courants	28 638	(28 638)	—	12	(12)	—	28 638	(28 638)	—	36 986	(36 986)	—
Quote-part (du bénéfice) de la perte des coentreprises et des entreprises associées	286	214	500	(791)	519	(272)	(14 382)	1 881	(12 501)	189 889	(202 312)	(12 423)
Variation de la juste valeur des instruments financiers	(16 622)	18 181	1 559	(15 411)	17 083	1 672	64 145	(26 666)	37 479	92 122	(89 220)	2 902
(Recouvrement) charge d'impôt sur le résultat	(12 982)	6 182	(6 800)	37 158	(4 066)	33 092	(6 577)	13 184	6 607	(26 240)	91 034	64 794
(Perte nette) bénéfice net	(52 575)	23 291	(29 284)	5 743	(15 717)	(9 974)	(91 115)	56 255	(34 860)	(185 394)	178 443	(6 951)

# 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, les pertes ou profits réalisés sur le refinancement de certains emprunts ou sur les instruments financiers dérivés utilisés pour fixer les taux d'intérêt sur certains emprunts ou le taux de change sur les achats d'équipement, et les paiements d'impôt liés aux stratégies fiscales visant à améliorer la capacité de génération de trésorerie à long terme d'Innergex.

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 à partir de ses activités génératrices de trésorerie, dans le cours normal des activités. 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 flux de trésorerie disponibles sont utilisés par les investisseurs dans cette optique. 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 investisseurs utilisent les flux de trésorerie disponibles ajustés pour évaluer les capacités de génération de liquidités de la Société et sa capacité à maintenir les niveaux de dividende actuels, compte non tenu de l'incidence de la décision de la Société d'investir tous les ans dans sa croissance en développant ses 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. Le ratio de distribution est utilisé par les investisseurs dans cette optique.

Les références au « ratio de distribution ajusté » visent les dividendes déclarés sur les actions ordinaires divisés par les flux de trésorerie disponibles ajustés. Les investisseurs utilisent le ratio de distribution ajusté pour évaluer la capacité de la Société à maintenir les niveaux de dividende actuels, compte non tenu de l'incidence de la décision de la Société d'investir tous les ans dans sa croissance en développant ses projets potentiels.



# Mesures non conformes aux IFRS

Calcul des flux de trésorerie disponibles et du ratio de distribution

	Périodes de douze mois closes les 31 décembre				
	2022	2021	Événements de février 2021 au Texas (9 jours) <sup>6</sup>	2021 Normalisé <sup>6</sup>	2020
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation <sup>1</sup>	430 243	265 498	17 093	282 591	235 108
Ajouter (déduire) les éléments suivants :					
Variation des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation	14 518	21 455	—	21 455	7 765
Dépenses en immobilisations liées à l'entretien, déduction faite des produits de cession	(11 051)	(8 029)	—	(8 029)	(2 828)
Remboursements prévus de capital sur la dette	(156 862)	(160 973)	—	(160 973)	(151 623)
Flux de trésorerie disponibles attribués aux participations ne donnant pas le contrôle <sup>2</sup>	(29 271)	(25 076)	—	(25 076)	(13 491)
Dividendes déclarés sur actions privilégiées	(5 632)	(5 632)	—	(5 632)	(5 942)
Refinancement du portefeuille au Chili - incidence de la couverture <sup>3</sup>	2 578	—	—	—	—
Ajouter (déduire) les éléments spécifiques suivants <sup>4</sup> :					
Perte réalisée sur les contreparties conditionnelles	—	547	—	547	3 021
(Profit réalisé) perte réalisée sur la résiliation des swaps de taux d'intérêt <sup>3</sup>	(71 735)	2 508	—	2 508	1 664
(Profit réalisé) perte réalisée sur la résiliation de contrats de change à terme <sup>5</sup>	(43 458)	—	—	—	—
Coûts d'acquisition, d'intégration et de restructuration	17 918	4 563	—	4 563	—
Profit réalisé sur la couverture de base de Phoebe	—	(2 546)	(1 304)	(3 850)	19 586
Flux de trésorerie disponibles <sup>6</sup>	147 248	92 315	15 789	108 104	93 260
Dividendes déclarés sur actions ordinaires	146 957	132 229	—	132 229	125 543
Ratio de distribution <sup>6</sup>	100 %	143 %	(21) %	122 %	135 %
Ajuster pour tenir compte des éléments suivants :					
Charges liées aux projets potentiels	24 740	—	—	27 367	16 708
Flux de trésorerie disponibles ajustés	171 988	—	—	135 471	109 968
Ratio de distribution ajusté	85 %	—	—	98 %	114 %

1. Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation pour la période de douze mois close le 31 décembre 2022 incluent le paiement unique de BC Hydro au titre de la réduction reçu au cours du premier trimestre 2022.
2. 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.
3. Pour l'exercice clos le 31 décembre 2022, les flux de trésorerie disponibles excluent le profit réalisé de 71,7 M\$ sur le règlement des couvertures de taux d'intérêt conclues pour gérer l'exposition de la Société au risque d'augmentation des taux d'intérêt pendant les négociations portant sur le refinancement de la dette sans recours reprise dans le cadre de l'acquisition d'Aela et des projets chiliens existants d'Innergex. Le profit est plutôt amorti dans les flux de trésorerie disponibles au moyen de la méthode du taux d'intérêt effectif sur la période couverte par les instruments de couverture résiliés.
4. Ces éléments sont exclus des calculs des flux de trésorerie disponibles et du ratio de distribution, car ils sont jugés non représentatifs de la capacité de la Société à générer des liquidités à long terme, et comprennent des éléments tels que les profits et les pertes sur la couverture de base de Phoebe, compte tenu de leur occurrence limitée (échéance atteinte le 31 décembre 2021), 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, les pertes ou profits réalisés sur le refinancement de certains emprunts ou sur instruments financiers dérivés utilisés pour fixer les taux d'intérêt sur certains emprunts ou le taux de change sur les achats d'équipement, et les paiements d'impôt liés aux stratégies fiscales visant à améliorer la capacité de génération de trésorerie à long terme d'Innergex.
5. Pour l'exercice clos le 31 décembre 2022, les flux de trésorerie disponibles excluent le profit réalisé de 43,5 M\$ sur le règlement des contrats de change à terme parallèlement à la clôture de l'acquisition en France.
6. 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 de gestion pour la période de trois mois et l'exercice clos le 31 décembre 2022 pour plus d'information.

## POUR COMMUNIQUER AVEC NOUS

**Jean Trudel**

Chef de la direction financière

Tél. : 450 928-2550

1225, rue Saint-Charles Ouest, 10e étage

Longueuil, Québec

J4K 0B9

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

Innergex.com

