



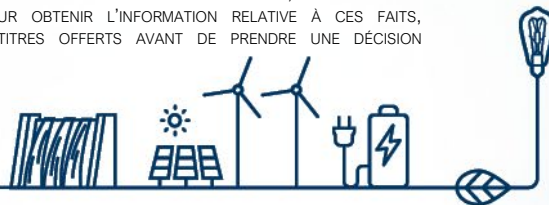
Énergie renouvelable.
Développement durable.

CRÉER UN MONDE MEILLEUR GRÂCE À L'ÉNERGIE RENOUVELABLE

Acquisition d'Aela

Portefeuille de parcs éoliens en
exploitation de 332 MW au Chili
Le 3 février 2022 (version modifiée
le 16 février 2022)

UN PROSPECTUS SIMPLIFIÉ PROVISOIRE CONTENANT DE L'INFORMATION IMPORTANTE AU SUJET DES TITRES DÉCRITS DANS LE PRÉSENT DOCUMENT N'A PAS ENCORE ÉTÉ DÉPOSÉ AUPRÈS DE L'AUTORITÉ EN VALEURS MOBILIÈRES DE CHACUNE DES PROVINCES DU CANADA. UN EXEMPLAIRE DU PROSPECTUS SIMPLIFIÉ PROVISOIRE DOIT ÊTRE TRANSMIS À TOUT INVESTISSEUR QUI A REÇU LE PRÉSENT DOCUMENT ET MANIFESTÉ UN INTÉRÊT À ACQUÉRIR OU À SOUSCRIRE LES TITRES. AUCUNE SOUSCRIPTION OU OFFRE D'ACHAT NE PEUT ÊTRE ACCEPTÉE AVANT LE VISA DU PROSPECTUS SIMPLIFIÉ DÉFINITIF. LE PRÉSENT DOCUMENT NE RÉVÈLE PAS DE FAÇON COMPLÈTE TOUS LES FAITS IMPORTANTS RELATIFS AUX TITRES OFFERTS. IL EST RECOMMANDÉ AUX INVESTISSEURS DE LIRE LE PROSPECTUS SIMPLIFIÉ PROVISOIRE, LE PROSPECTUS SIMPLIFIÉ DÉFINITIF ET TOUTES LEURS MODIFICATIONS POUR OBTENIR L'INFORMATION RELATIVE À CES FAITS, PARTICULIÈREMENT LES FACTEURS DE RISQUE LIÉS AUX TITRES OFFERTS AVANT DE PRENDRE UNE DÉCISION D'INVESTISSEMENT.



MISE EN GARDE

La présente présentation ne constitue pas une annonce publicitaire, un prospectus ou une notice d'offre, et elle n'est pas destinée à cette fin; elle est donnée sous la réserve expresse qu'elle ne contient pas de renseignements qui pourraient être nécessaires pour évaluer l'achat de titres d'une entité ou l'investissement dans ceux-ci, et que les lecteurs ne l'utiliseront pas en vue d'effectuer une telle opération. Par conséquent, la présente présentation ne doit pas être considérée comme fournissant des conseils d'investissement et n'est pas censée servir de fondement à quelque décision d'investissement. Elle ne constitue pas et n'est pas censée constituer une recommandation ou un engagement de la part d'Innergex énergie renouvelable inc. (« Innergex » ou la « Société ») ou de l'un de ses administrateurs, dirigeants, employés, actionnaires directs ou indirects, mandataires, membres du groupe, conseillers ou de toute autre personne, non plus qu'une offre ou une invitation en vue de la vente ou de l'achat, ou la sollicitation d'une offre d'achat, de souscription ou d'une autre forme d'acquisition de titres, d'entreprises et(ou) d'actifs d'une entité, ni ne fait partie d'une telle démarche ni ne doit être considérée comme telle; on ne doit pas se fonder sur la présente présentation ni sur aucune partie de celle-ci en vue de la conclusion d'un contrat ou de la prise d'un engagement ou d'une décision d'investissement et on ne doit pas la considérer comme une invitation à conclure un tel contrat ou à prendre un tel engagement ou une telle décision.

La présente présentation ne constitue pas une offre de vente de titres aux États-Unis ni une offre de vente ou une sollicitation d'une offre d'achat de titres d'Innergex et elle ne doit pas servir de fondement à la conclusion d'un contrat d'achat ou de souscription et nul n'est censé s'y fier à cette fin. Les titres ne peuvent être offerts ni vendus aux États-Unis sans inscription en vertu de la loi des États-Unis intitulée Securities Act of 1933 (la « Loi de 1933 ») ou d'une dispense d'inscription aux termes de celle-ci. Ces titres n'ont pas été et ne seront pas inscrits en vertu de la Loi de 1933 ou de la législation en valeurs mobilières de quelque État et ils ne peuvent être offerts ni vendus aux États-Unis sans inscription en vertu de la Loi de 1933 et de la législation en valeurs mobilières étatique applicable ou aux termes d'une dispense de celle-ci applicable.

Les lecteurs ne devraient pas interpréter le contenu de la présente présentation comme constituant des conseils d'ordre juridique, fiscal, réglementaire, financier ou comptable, et ils sont priés de consulter leurs propres conseillers à l'égard de ces questions. Des renseignements supplémentaires au sujet d'Innergex, y compris les états financiers consolidés audités pour l'exercice terminé le 31 décembre 2020 et le rapport de gestion connexe, ses états financiers consolidés intermédiaires condensés non audités pour les périodes de trois et de neuf mois terminées le 30 septembre 2021 et le rapport de gestion connexe et sa notice annuelle pour l'exercice terminé le 31 décembre 2020 peuvent être consultés à l'adresse www.innergex.com. et ont été déposés sur SEDAR à l'adresse www.sedar.com.

Données externes

Ce document comprend l'engagement politique, les données externes et d'autres informations statistiques que nous avons obtenues de sources politiques, de publications sectorielles indépendantes et d'autres sources indépendantes. Certaines données sont également fondées sur les estimations de bonne foi de la direction. Ces publications et rapports indiquent généralement que les renseignements qu'elles contiennent proviennent de sources jugées fiables. Bien que la direction d'Innergex estime que ces publications et ces rapports sont fiables, nous n'avons vérifié de façon indépendante aucune des données ou autres informations statistiques qui y sont contenues, et nous n'avons pas non plus vérifié les hypothèses économiques ou autres sous-jacentes sur lesquelles reposent ces sources. Innergex ne fournit aucune déclaration ni assurance quant à l'exactitude ou à l'exhaustivité des renseignements ou des données, ni quant à l'adéquation des renseignements ou des données à une fin d'analyse particulière et, par conséquent, décline toute responsabilité à l'égard de ces renseignements et données. Nous n'avons pas l'intention ni ne nous engageons à mettre à jour ou à réviser quelque information ou donnée, que ce soit à la lumière de nouveaux renseignements, d'événements futurs ou autrement.

Devise

Dans le présent document, à moins d'indication contraire ou que le contexte ne s'y oppose, tous les montants en dollars sont exprimés en dollars canadiens.

Références

Les lecteurs peuvent se référer aux sources détaillées des données fournies dans ce document et, le cas échéant, aux dates de publication de ces sources aux pages 18 et 19 de ce document.

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 à la réalisation prévue de l'acquisition d'Aela, du placement et du placement privé et au calendrier de cette réalisation, à l'intégration d'Aela et aux synergies qui en découlent, y compris à la lumière du refinancement envisagé de la dette des projets chiliens, à la performance des installations d'Aela, à la performance financière cible de la Société (y compris compte tenu de la performance financière cible d'Aela), aux sources et à l'incidence du financement, aux acquisitions de projets, aux avantages financiers et à l'accroissement attendus de ces acquisitions, à la stratégie d'entreprise, aux perspectives de développement de croissance futures, à l'intégration de l'entreprise, et aux autres énoncés qui ne sont pas des faits historiques. L'information prospective se reconnaît généralement à l'emploi de termes tels que « approximativement », « peut », « fera », « pourrait », « croit », « prévoit », « a l'intention de », « devrait », « planifie », « potentiel », « projeter », « anticipe », « estime », « prévisions » ou d'autres termes semblables indiquant que certains événements pourraient se produire ou pas. Cette information prospective exprime les prévisions et attentes de la Société à l'égard d'événements ou de résultats futurs, en date du présent document.

Information financière prospective : l'information prospective comprend l'information financière prospective ou les perspectives financières, au sens des lois sur les valeurs mobilières, notamment la production prévue, les flux de trésorerie disponibles cibles, les flux de trésorerie disponibles cibles par action de la Société (y compris sur une base cumulée avec Aela), la production prévue d'Aela, la demande d'électricité prévue, les produits visés, les charges d'exploitation, les frais généraux et les frais administratifs visés, de même que d'autres énoncés qui ne sont pas des faits historiques. Ces renseignements visent à informer les lecteurs des résultats prévisionnels, de l'incidence financière potentielle des acquisitions réalisées et futures et 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 fondamentales formulées par la Société, y compris, notamment des hypothèses concernant le rendement de projets, la conjoncture économique et financière et les conditions des marchés financiers, les attentes et hypothèses concernant la disponibilité des sources de financement et l'exécution en temps opportun par des tiers des obligations contractuelles, l'obtention des approbations des autorités de réglementation, la clôture prévue de l'acquisition d'Aela, du placement et du placement privé, la performance prévue des installations d'Aela (notamment en fonction de la production et de la demande d'électricité dans le cadre des CAÉ) et les synergies résultant de son intégration.

Risques et incertitudes : l'information prospective comporte des risques et des incertitudes qui pourraient faire en sorte que les résultats ou le rendement réels soient sensiblement différents de ceux exprimés, sous-entendus ou présentés par l'information prospective. Ces risques et incertitudes sont mentionnés à la rubrique « Risques et incertitudes » du rapport annuel et comprennent notamment : l'évaluation incorrecte des ressources éoliennes et de la production d'électricité qui y est associée, la variabilité des ressources éoliennes; le risque lié à l'approvisionnement en matériel, y compris les pannes ou les activités d'exploitation et d'entretien imprévues; les catastrophes naturelles et les cas de force majeure; les risques réglementaires et politiques touchant la production; les risques pour la santé, la sécurité et l'environnement touchant la production; la variabilité du rendement de l'installation et les pénalités connexes; la disponibilité et la fiabilité des systèmes de transmission; les litiges; les dépenses d'entretien imprévues, la possibilité que la Société ne déclare ni ne verse de dividende; la dépendance à l'égard des CAÉ et la capacité d'obtenir de nouveaux CAÉ ou de renouveler quelque CAÉ; le fait que les produits tirés de certaines installations varieront en fonction du prix de l'électricité sur le marché (ou du prix au comptant); les fluctuations ayant une incidence sur les prix de l'électricité futurs, l'évolution de la conjoncture économique générale, la disponibilité du capital, les risques réglementaires et politiques, le rendement des contreparties, la capacité de la Société de réaliser l'intégration réussie de ses acquisitions (y compris l'acquisition d'Aela) et d'atteindre les synergies envisagées.

Bien que la Société estime que les attentes et hypothèses qui sous-tendent cette information prospective soient raisonnables dans les circonstances actuelles, les lecteurs sont mis en garde de ne pas se fier outre mesure à cette information prospective, aucune garantie ne pouvant être donnée quant à leur exactitude. L'information prospective dans le présent document est présentée en date des présentes et la Société n'a aucune obligation aux termes des principaux risques et des principales incertitudes de mettre à jour ou de réviser quelque information prospective, notamment à la lumière d'événements ou de circonstances postérieures à la date des présentes, à moins que la législation ne l'y oblige.

INFORMATION PROSPECTIVE

Le tableau suivant présente l'information prospective contenue dans le présent document, que la Société juge importante pour mieux informer les lecteurs de son rendement financier potentiel, ainsi que les principales hypothèses utilisées pour obtenir cette information et les principaux risques et les principales incertitudes qui pourraient faire en sorte que les résultats réels diffèrent sensiblement de cette information.

Principales hypothèses	Principaux risques et principales incertitudes
<p>PRODUCTION PRÉVUE</p> <p>La Société détermine une production annuelle moyenne à long terme d'électricité (« PMLT ») pendant la durée de vie prévue de l'installation, sur le fondement des études des ingénieurs qui tiennent compte d'un certain nombre de facteurs importants, notamment pour l'énergie éolienne, les régimes des vents et conditions météorologiques historiques et la technologie des éoliennes. Parmi les autres facteurs pris en considération, on compte, notamment, la topographie du site, la capacité installée, les pertes d'énergie, les caractéristiques opérationnelles et l'entretien. Bien que la production fluctuera d'une année à l'autre, elle devrait, sur une longue période, se rapprocher de l'estimation de la PMLT.</p>	<p>Évaluation inadéquate des ressources éoliennes et de la production d'électricité connexe</p> <p>Variations des régimes des vents</p> <p>Risque d'approvisionnement en matériel, y compris la défaillance ou les activités d'exploitation et d'entretien imprévues</p> <p>Catastrophes naturelles et cas de force majeure</p> <p>Risques politiques et réglementaires affectant la production</p> <p>Risques pour la santé, la sécurité et l'environnement affectant la production</p> <p>Variations du rendement des installations et pénalités connexes</p> <p>Disponibilité et fiabilité des systèmes de transport d'électricité</p> <p>Litiges</p>
<p>PRODUITS CIBLÉS</p> <p>Pour chaque installation, les produits annuels prévus sont calculés en multipliant la PMLT par un prix de l'électricité stipulé dans le CAÉ conclu avec une société de services publics ou une autre contrepartie solvable. Dans la plupart des cas, ces contrats prévoient un prix de base pour l'électricité produite et, dans certains cas, un ajustement du prix qui dépend du mois, du jour et de l'heure de livraison. Dans la plupart des cas, les CAÉ prévoient également un ajustement annuel en fonction de l'inflation fondé sur une partie de l'Indice des prix à la consommation, sauf dans le cas des installations qui reçoivent les produits selon le cours du marché (ou le prix au comptant) de l'électricité. Pour ces installations, les produits annuels attendus sont estimés en multipliant la PMLT par les prix du marché à terme, lesquels sont fondés sur des données observables du marché ou établies à partir de diverses hypothèses en fonction des prix historiques du marché, de l'offre, de la demande et des volumes de congestion observés ainsi que de modèles économétriques.</p> <p>Dans le cadre de l'acquisition d'Aela, le prix de vente moyen en vertu des CAE pour les douze prochains mois suivant la clôture est établi à 93 \$ US /MWh. Les estimations d'augmentation des ventes dans le cadre des CAÉ sont basées sur des hypothèses de marché et un IPC indexé entre 2 et 3,5 % et à 58 % à près de 90 % de la production maximale disponible en vertu des CAÉ. Les volumes des CAÉ sont en fonction de la demande, mais sont structurés pour éviter des déficits de production dans des conditions d'exploitation normales. En outre, les projets font l'objet d'ajustements d'écart de prix entre le point d'injection sur le réseau et le point de retrait aux termes des CAÉ. Environ 12 % des produits devraient être exposés au marché comptant pour la période 2022-2031.</p>	<p>Voir les principales hypothèses, les principaux risques et les principales incertitudes qui sont énoncés à la rubrique « Production prévue »</p> <p>Fluctuations des produits de certaines installations en raison du cours du marché (ou du prix au comptant) de l'électricité</p> <p>Fluctuations affectant les prix éventuels de l'électricité</p> <p>Changements dans la conjoncture économique générale</p> <p>Capacité d'obtenir de nouveaux CAÉ ou de renouveler les CAÉ existants</p>
<p>FLUX DE TRÉSORERIE DISPONIBLES CIBLES PAR ACTION</p> <p>La Société estime les flux de trésorerie disponibles cibles comme les flux de trésorerie projetés liés aux activités d'exploitation avant les variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation, moins les dépenses estimées en immobilisations liées à l'entretien, déduction faite du produit tiré des cessions, des paiements de capital de la dette prévus, des dividendes sur actions privilégiées déclarés et de la partie des flux de trésorerie disponibles attribuée aux participations sans contrôle, plus ou moins d'autres éléments qui ne sont pas représentatifs de la capacité de production de trésorerie à long terme de la Société, comme les coûts de transactions liés aux acquisitions réalisées (qui sont financées au moment de l'acquisition), les pertes ou gains réalisés sur les instruments financiers dérivés utilisés pour couvrir le taux d'intérêt sur la dette liée au projet ou le taux de change sur les achats d'équipement. Les flux de trésorerie disponibles cibles par action sont obtenus en divisant les flux de trésorerie disponibles cibles par le nombre moyen pondéré d'actions ordinaires.</p>	<p>Voir les principales hypothèses, les principaux risques et les principales incertitudes qui sont énoncés à la rubrique « Production prévue » et à la rubrique « Produits ciblés »</p> <p>Dépenses d'entretien imprévues</p>
<p>CLÔTURE PRÉVUE DE L'ACQUISITION D'AELA, DU PLACEMENT ET DU PLACEMENT PRIVÉ</p> <p>La Société s'attend raisonnablement à ce que les conditions de clôture soient réunies aux dates butoirs</p>	<p>Disponibilité du capital</p> <p>Risques réglementaires et politiques</p> <p>Performance des contreparties</p>

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Innergex présente ses résultats financiers conformément aux Normes internationales d'information financière (« IFRS »). Le présent document contient des renvois à certaines mesures financières qui n'ont pas de définition normalisée prescrite par les IFRS et il est donc peu probable qu'elles soient comparables à des mesures similaires présentées par d'autres émetteurs. Innergex est d'avis que ces indicateurs sont importants, car ils offrent à la direction et aux lecteurs de l'information supplémentaire sur les capacités de production et de génération de liquidités de la Société, sa capacité à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter et sa capacité à financer sa croissance. Ces indicateurs facilitent également la comparaison des résultats sur différentes périodes.

Dans le présent document, les « flux de trésorerie disponibles » renvoient aux flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation avant les variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation, moins les dépenses en immobilisations liées à l'entretien, déduction faite du produit tiré des cessions, des paiements de capital de la dette prévus, de la partie des flux de trésorerie disponibles attribuée aux participations sans contrôle et des dividendes sur actions privilégiées déclarés, plus ou moins d'autres éléments qui ne sont pas représentatifs de la capacité de la Société de générer des liquidités à long terme, comme les gains et pertes sur la couverture de base Phoebe, compte tenu de leur occurrence limitée au cours des 12 prochains mois, des gains réalisés et des pertes subies à l'égard de considérations éventuelles liées à des acquisitions antérieures d'entreprises, des coûts de transaction liés à des acquisitions réalisées, des pertes réalisées ou des gains sur instruments financiers dérivés utilisés pour couvrir le taux d'intérêt sur la dette lié au projet ou le taux de change sur les achats d'équipement. Les renvois aux flux de trésorerie disponibles par action sont obtenus en divisant les flux de trésorerie disponibles par le nombre moyen pondéré d'actions ordinaires. La détermination de l'augmentation des flux de trésorerie disponibles par action au cours des douze premiers mois se fonde sur les synergies financières qui seront dégagées par le refinancement attendu du portefeuille de la dette chilienne.

Des renseignements supplémentaires sur Innergex, l'information prospective contenue dans la présente présentation et les mesures non conformes aux IFRS utilisées dans la présente présentation sont disponibles dans ses états financiers consolidés audités pour l'exercice clos le 31 décembre 2020 et le rapport de gestion connexe et ses états financiers consolidés intermédiaires résumés non audités pour les périodes de trois et de neuf mois terminées le 30 septembre 2021 et le rapport de gestion connexe peuvent être consultés à l'adresse www.innergex.com et sous le profil SEDAR d'Innergex à l'adresse www.sedar.com.

APERÇU DE LA TRANSACTION

Description de la transaction

- Annonce la conclusion d'une entente définitive visant l'acquisition de la totalité des actions ordinaires d'Aela Generación S.A. et d'Aela Energía SpA (collectivement « Aela »), qui sont propriétaires d'un portefeuille de parcs éoliens visés par des contrats à long terme au Chili d'une puissance installée de 332 MW (l'« acquisition »)
 - Sarco (170 MW), Aurora (129 MW) et Cuel (33 MW)
 - L'acquisition doublera la puissance d'exploitation installée d'Innergex au Chili, faisant d'Innergex l'un des plus importants producteurs d'énergie exclusivement renouvelable au Chili

Prix d'achat et paramètres financiers

- Prix d'achat total de 686 M\$ US (871 M\$), compte tenu de la prise en charge d'une dette existante sans recours de 386 M\$ US (490 M\$), sous réserve d'ajustements de clôture usuels.
- Produits prévus de 67 M\$ US (85 M\$) et des charges d'exploitation, frais généraux et frais d'administration de 23 M\$ US (29 M\$) pour les douze premiers mois suivant la clôture
 - Produits basés sur une PMLT prévue de 954 GWh, des ventes en vertu des CAÉ de 498 GWh (représentant 58 % de la production maximale disponible en vertu des CAÉ)
 - Les ventes en vertu des CAÉ devraient augmenter pour atteindre près de 90 % de la production maximale disponible en vertu des CAÉ au cours des cinq prochaines années, en conjonction avec la hausse des prix liée à l'indice des prix à la consommation (l'« IPC ») des États-Unis, ce qui devrait entraîner des produits supplémentaires annuels de 24 M\$ US (30 M\$)

Plan de financement

- Le plan de financement comprend l'utilisation du produit net d'un placement de capitaux propres de 187 M\$ et un refinancement de la dette sans recours du portefeuille combiné chilien
 - Le placement de titres de capitaux propres consiste en un placement d'actions ordinaires de 150 M\$ par voie de prise ferme (le « placement ») et en un placement privé d'actions ordinaires de 37 M\$ au même prix d'offre auprès d'HQI Canada Holding Inc., filiale d'Hydro-Québec (« HQI ») (le « placement privé »)
 - HQI maintiendra sa participation de 19,9 % dans Innergex
 - Une partie du plan de financement est appuyée par des facilités de crédit d'acquisition fournies par CIBC.
- La direction prévoit que le refinancement du portefeuille chilien nouvellement élargi après la clôture permettra de dégager d'importantes synergies de financement

Calendrier et approbations

- La clôture de l'acquisition est prévue au deuxième trimestre de 2022 et est assujettie à l'approbation de l'Agence antitrust chilienne (Fiscalía Nacional Económica) et aux autres conditions de clôture usuelles

Note : Calculé selon le cours du change CAD/USD de 1,27.

FAITS SAILLANTS DE L'ACQUISITION

Création de l'un des plus grands producteurs d'énergie exclusivement renouvelable au Chili



Le Chili : un marché de l'énergie renouvelable attrayant

- Le Chili est un marché attrayant pour l'investissement grâce à ses paramètres macroéconomiques fondamentaux et de son cadre
- Marché de l'énergie en dollars américains avec un environnement favorable à l'investissement dans l'énergie renouvelable

Portefeuille soutenu par des actifs récemment construits et visés par des contrats à long terme en \$US

- Ajout d'une puissance éolienne d'exploitation de 332 MW, plus de 90 % de la puissance a été installée en 2020
- Production moyenne à long terme (« PMLT ») de 954 GWh par année et sources de produits diversifiées provenant de deux formes de CAÉ en dollars américains à long terme attrayants visant jusqu'à 856 GWh par année à un taux moyen pour les douze premiers mois suivant la clôture à 93 \$ US/MWh, ayant une durée moyenne pondérée résiduelle de 16 ans
- Pleine indexation du prix sur l'IPC aux États-Unis, offrant une couverture de l'inflation pour le portefeuille

Amélioration du portefeuille d'Innergex au Chili

- Diversification des activités au Chili par l'introduction de l'énergie éolienne et l'accroissement de la portée géographique et la hausse de la part contractuelle
- Augmentation de la taille, de l'envergure et de la capacité à approvisionner des grands clients industriels en tout temps, créant des occasions pour Innergex de réaliser des économies d'échelle, notamment des synergies d'exploitation et de financement

Solide contribution financière

- Un profil de flux de trésorerie disponibles attrayant avec des produits supplémentaires prévus en raison de l'augmentation des ventes dans le cadre des CAÉ
- Effet relatif immédiat quant aux flux de trésorerie disponibles par action¹, avec un accroissement à un chiffre de moyen à élevé prévu dans les douze premiers mois suivant la clôture dans l'hypothèse de la mise en œuvre du plan de financement et une autre hausse prévue à la faveur de l'augmentation des ventes aux termes des CAÉ à moyen terme

1. Les flux de trésorerie disponibles par action ne sont pas un ratio conforme aux IFRS. Y compris également des mesures financières non conformes aux IFRS prospectives. Se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS ».

APERÇU MACROÉCONOMIQUE CHILIEN

Paramètres macroéconomiques fondamentaux et cadre favorables

Meilleure note de solvabilité parmi le Mexique, le Brésil, le Pérou et la Colombie : A / A1 / A-1

Premier membre de l'OCDE en Amérique du Sud³

Premier rang quant à la facilité de faire des affaires en Amérique latine¹⁰

L'un des PIB par habitant les plus élevés en Amérique latine⁴

Forte orientation vers la croissance⁵

Territoire ayant la meilleure solvabilité et le meilleur cadre juridique

- Note de solvabilité la plus élevée parmi le Mexique, le Brésil, le Pérou et la Colombie¹
- Prime de risque la plus faible en Amérique latine²
- Premier membre de l'OCDE en Amérique du Sud³

Paramètres macroéconomiques fondamentaux solides

- L'un des PIB par habitant les plus élevés en Amérique latine (12 993 \$ US)⁴
- Une croissance prévue du PIB attrayante de 5,0 % au cours des deux prochaines années⁵
- Le Chili se classe au sixième rang du *Covid Resilience Ranking*⁶ de Bloomberg comme la meilleure économie où vivre en temps de pandémie et au premier rang dans les Amériques

Pays discipliné en matière fiscale

- Inflation contrôlée, moyenne de 2,9 % en 2015-2019, et elle devrait s'établir à 3,1 % en moyenne pour 2022E-2026E⁷
- Une dette publique/PIB de 33 %⁸, la plus faible des Amériques
- Politiques macroéconomiques prudentes devant se poursuivre avec la nomination de M. Marcel comme prochain ministre des Finances (gouverneur de la Banque centrale depuis 2016)⁹

Meilleur environnement d'investissement dans la région

- Premier rang quant à la facilité de faire des affaires en Amérique latine¹⁰
- Investissements étrangers directs (« IED »)/PIB moyen de 4,4 % en 2015-2020, contre 3,4 % en moyenne pour le Mexique, le Brésil, le Pérou et la Colombie¹¹
- Le Congrès et la Convention constitutionnelle ont une large représentation et peuvent ainsi dégager un consensus sur les politiques

1. Par S&P/Moody's/Fitch.
2. Mesuré par des swaps sur défaut de crédit de 5 ans (CDS) de 78 points de base, Factset au 26 janvier 2022.
3. Le Chili est devenu le 31^e membre de l'OCDE et le 1^{er} en Amérique du Sud en 2010.
4. FMI, PIB par habitant en 2020.
5. TCAC de 5 % 2020-2023E selon le FMI.

6. Le *Covid Resilience Ranking* est un aperçu mensuel de l'endroit où le virus est le mieux géré. Tel que publié par Bloomberg.
7. Selon le FMI.
8. Dette publique/PIB en 2020 selon le FMI.
9. Financial Times – le 21 janvier 2022.
10. Banque mondiale au 25 janvier 2022.
11. Commission économique pour l'Amérique latine et les Caraïbes au 26 janvier 2022.

MARCHÉ CHILIEN DE L'ÉNERGIE

Marché en dollars américains avec des fondements solides pour les investissements en énergie renouvelable



Excellente réputation
quant aux
investissements
privés

- Principes du marché concurrentiel depuis les années 1980¹
- Production d'électricité provenant presque entièrement du secteur privé²
- IED significatifs ayant représenté en moyenne 3,5 % du PIB du pays entre 2016 et 2020³



Politiques de soutien
et plans
dynamiques de
décarbonisation

- Au Chili, les énergies renouvelables entraîneront la croissance de sa structure de production, soit 70 % de sa puissance installée totale en 2030, plus de 80 % en 2040 et plus de 90 % en 2050⁴, alors qu'en novembre 2021, elle était de 54 %⁵
- Plan de décarbonisation à l'échelle nationale du Chili⁶ :
 - 2025 : Fermeture progressive des centrales alimentées au charbon (11 centrales d'ici 2025)
 - 2040 : Fermeture de toutes les centrales au charbon restantes
 - 2050 : Atteinte de la décarbonisation du réseau d'énergie et de la carboneutralité



Importants
investissements
dans le réseau

- Investissements dans le transport d'électricité de près de 3 G\$ US de 2011 à 2019⁷
 - Le transport d'électricité au Chili continuera de se développer; en décembre 2021, une ligne de transport d'électricité de 1 500 km a été attribuée, Kimal-Lo Aguirre, ce qui représente un coût en capital de ~1,5 G\$ US⁸
- L'énergie renouvelable fait l'objet de restrictions économiques moins élevées que l'énergie non renouvelable en raison de coûts marginaux plus concurrentiels⁹
- Le gouvernement chilien s'est engagé à mettre en place un réseau stable et résilient, avec une rémunération annuelle fixe garantie pour le transport d'électricité national et zonal



Demande
croissante
d'énergie

- Le secteur de l'exploitation minière du cuivre au Chili s'est engagé à quadrupler la part des sources renouvelables dans sa consommation d'électricité d'ici 2023¹⁰
- L'élimination progressive des centrales au charbon nécessitera le remplacement d'une puissance énergétique estimée à 5,5 GW d'ici 2040
- Politique en matière d'hydrogène - le Chili deviendra un chef de file dans la production d'hydrogène vert par électrolyse d'ici 2030



Tarifs de marché
favorables

- Un solide signal de tarification avec un prix marchand annuel moyen de l'énergie en 2021 de 80 \$ US/MWh¹¹
- Marché de l'énergie en dollars américains favorable aux énergies renouvelables (l'écosystème chilien de l'énergie fonctionne en dollars américains, y compris les CAÉ, le marché au comptant et les principaux contrats)
- Le marché soutient de multiples sources de produits, y compris l'énergie (CAÉ et énergie marchande), les paiements de capacité annuels (fondés sur une formule de prix de capacité établie par le CNE¹²) et les contrats d'achat de crédit ÉRNC¹³

1. Pablo Serra, Elsiervier Ltd.
2. Practical Law UK.
3. Economist Intelligence Unit (EIU).
4. Tel que publié par le ministère de l'Énergie du Chili.
5. Comprend 24,7 % d'hydroélectricité, 16,3 % d'énergie solaire, 11,4 % d'énergie éolienne, 2 % d'autres ressources.
6. Gobierno de Chile.
7. Global Transmission Report.

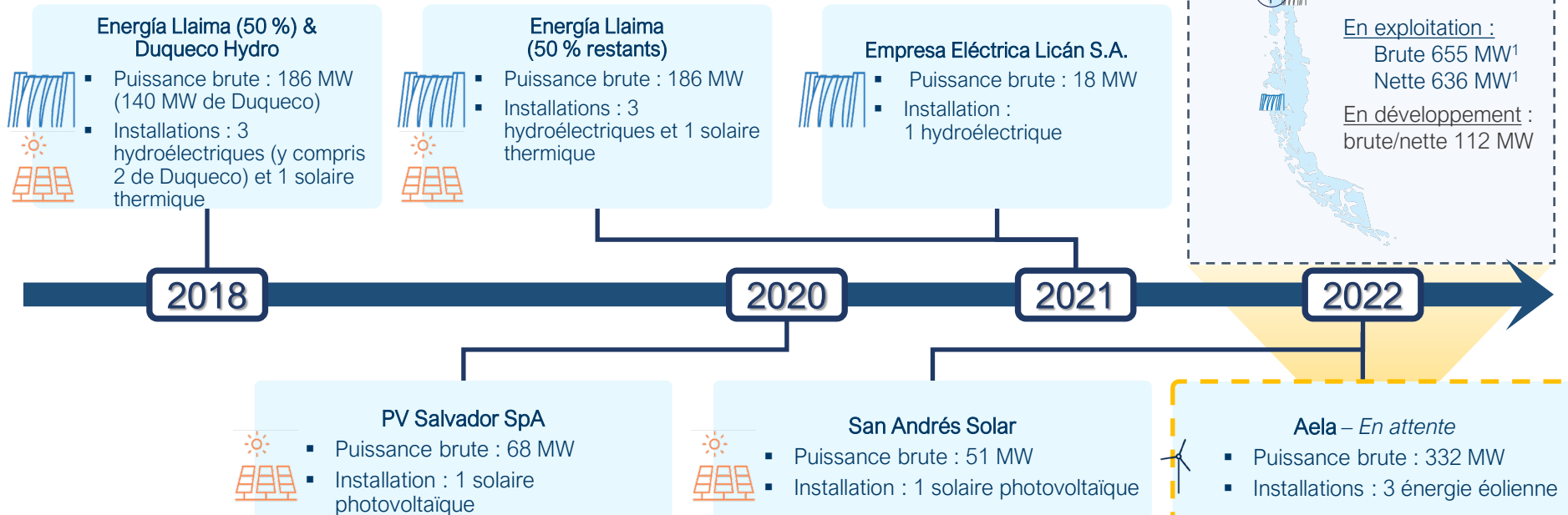
8. Latercera – le 6 décembre 2021.
9. Antuko – le 14 octobre 2019.
10. S&P Global.
11. D'après le prix moyen de l'énergie en 2021 au point d'injection Polpaico par le *Coordinador Eléctrico Nacional*.
12. *Comisión Nacional de Energía*.
13. Énergie renouvelable non conventionnelle.

NOS INVESTISSEMENTS AU CHILI

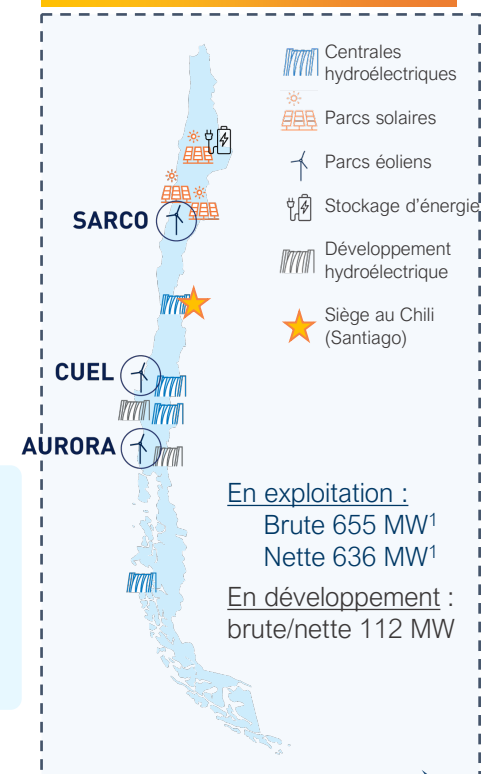
Investissements progressifs dans notre portefeuille

- Entrée sur le marché chilien en 2018 par l'intermédiaire d'un partenariat avec Energía Llaima, un chef de file en matière de mise en valeur des énergies renouvelables, et l'acquisition du complexe hydroélectrique Duquenco (140 MW)
- 5 acquisitions avant Aela, notamment l'acquisition du contrôle total du portefeuille d'Energía Llaima en 2021, qui a fourni à Innergex une gamme étendue de compétences en matière d'exploitation et de développement dans le pays par l'intermédiaire d'une équipe de plus de 80 employés
- Portefeuille multi-technologique et géographiquement diversifié, ayant une puissance d'exploitation de 655 MW¹ et plusieurs avenues de croissance
 - Portefeuille de développement en pleine croissance, y compris les projets hydroélectriques de Frontera & Rucacura (112 MW) et un portefeuille de projets de stockage d'énergie de plus en plus important qui complètera le portefeuille

ACQUISITIONS D'INNERGEX AU CHILI DEPUIS SON ENTRÉE DANS LE MARCHÉ EN 2018



PRÉSENCE D'INNERGEX AU CHILI



ACCROÎTRE NOTRE PRÉSENCE AU CHILI

Acquisition d'un portefeuille de projets d'énergie

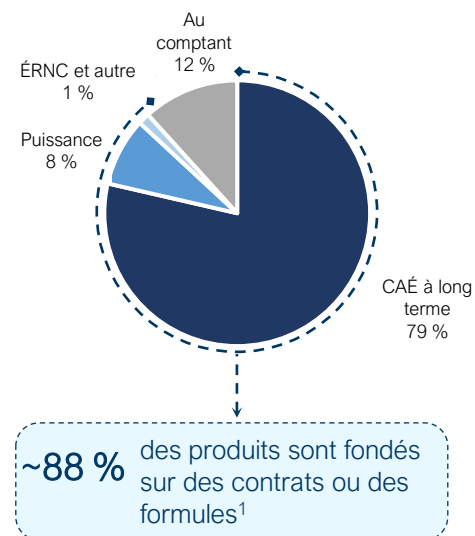
éolienne en exploitation nouvellement construits et sous contrats solides

- 332 MW de puissance éolienne nouvellement construite et 90 % de la puissance a été installée en 2020
- Sources de revenus diversifiées garanties par plusieurs contrats :
 - CAÉ en dollars américains pleinement indexés sur l'IPC et 16 ans de durée restante des contrats, et contribuant à 79 % des produits moyens attendus¹
 - Capacité de produits annuels fondés sur une formule d'admissibilité de puissance et la tarification selon les calculs de la *Comisión Nacional de Energía*
 - Crédits pour l'énergie renouvelable non conventionnelle dont une partie est actuellement vendue aux termes d'un contrat d'achat de 15 ans
 - La certification de Cuel permet au parc éolien de commercialiser des certificats de carbone fournissant une autre source de revenus
 - Ventes au comptant ou à court terme d'énergie pour des volumes d'énergie non contractuels

APERÇU DU PORTEFEUILLE D'AELA

	Parcs éoliens	Aperçu de l'actif	Faits saillants
Sarco		<ul style="list-style-type: none"> • Emplacement : Freirina, Atacama • Puissance : 170 MW • Nombre d'éoliennes : 50 • Mise en service : 2020 	<ul style="list-style-type: none"> • Parmi les premiers parcs éoliens en importance quant à la puissance installée au Chili • Comprend 473 Ha offrant des occasions d'agrandissement, le projet lui-même couvre environ 56 Ha
Cuel		<ul style="list-style-type: none"> • Emplacement : Biobío • Puissance : 33 MW • Nombre d'éoliennes : 22 • Mise en service : 2014 	<ul style="list-style-type: none"> • Excellents résultats d'exploitation avérés depuis 2014
Aurora		<ul style="list-style-type: none"> • Emplacement : Llanquihue, Los Lagos • Puissance : 129 MW • Nombre d'éoliennes : 43 • Mise en service : 2020 	<ul style="list-style-type: none"> • Parmi les premiers parcs éoliens en importance quant à la puissance installée au Chili • Comprend 3 500 Ha offrant des occasions d'agrandissement, le projet lui-même couvre environ 73 Ha

COMPOSITION DE PRODUITS MOYENS¹



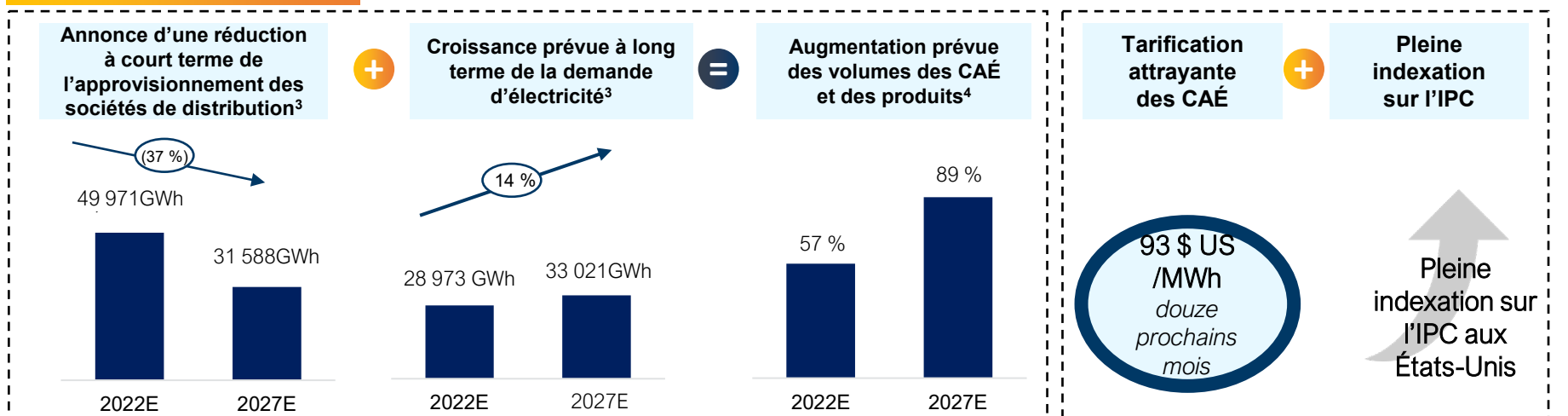
1. Pour la période 2022-2031.
Innergex énergie renouvelable

SOLIDES GARANTIES CONTRACTUELLES

Les CAÉ à long terme soutiennent une croissance robuste des produits et des flux de trésorerie

- Portefeuille garanti par deux formes de CAÉ en dollars américains de 20 ans pour une production totale de 856 GWh, avec un taux moyen d'environ 93 \$ US/MWh et une pleine indexation sur l'IPC
- Les volumes des CAÉ sont en fonction de la demande, mais sont structurés pour éviter des déficits de production dans des conditions d'exploitation normales. En outre, les projets font l'objet d'ajustements d'écart de prix entre le point d'injection sur le réseau et le point de retrait aux termes des CAÉ. Le risque d'écart de prix est toutefois atténué par la diversité géographique des 3 parcs éoliens
- CAÉ attribués aux enchères en 2015-2016 et les contreparties comprennent 25 sociétés de distribution locales (« sociétés de distribution »), dont 97 % sont représentées par trois intermédiaires financiers de premier ordre ayant des profils de solvabilité de catégorie investissement¹
- Volumes vendus dans le cadre des CAÉ dépendant de la demande réglementée des sociétés de distribution. Au cours des douze premiers mois suivant la clôture, les volumes vendus dans le cadre des CAÉ devraient être à de faibles niveaux (58 %, soit 498 GWh² de la production maximale dans le cadre des CAÉ), la production restante étant vendue sur le marché au comptant
- Les volumes vendus dans le cadre des CAÉ devraient passer près de 90 %, ou environ 764 GWh, dans les prochaines années en raison de la croissance de la demande réglementée des sociétés de distribution et de l'offre réglementée de remplacement pour les sociétés de distribution diminuant avant 2027 sans que l'offre réglementée nouvelle augmente de façon compensatoire
 - Les CAÉ existants approvisionnent la demande des sociétés de distribution avant que les nouveaux CAÉ ne soient signés (au plus tôt en 2027)

FORTE CROISSANCE DES PRODUITS CONTRACTUELS DANS LE CADRE DES CAÉ À LONG TERME



Flux de trésorerie liés aux dollars américains avec indexation sur l'inflation et environ 16 ans de durée restante des contrats

1. Enel, Saesa Group et State Grid Corporation of China. D'après les notes de solvabilité de S&P, de Moody's et de Fitch.

2. Le CAÉ accordé en 2015 a été pleinement actif en 2021. Le CAÉ attribué en 2016 avait une date d'effet commençant en 2022. 3. Prévision de la Comisión Nacional de Energía, septembre 2021 et décembre 2021.

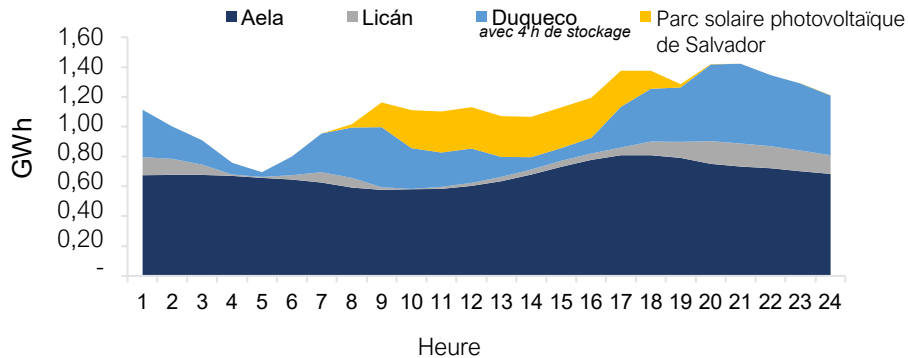
4. Appuyé par les prévisions d'un conseiller indépendant externe.

AMÉLIORATION DU PORTEFEUILLE D'INNERGEX AU CHILI

Meilleure possibilité de contrats et d'options d'approvisionnement

MEILLEURE POSSIBILITÉ D'OPTIONS D'APPROVISIONNEMENT ET ÉLECTRICITÉ EN TOUT TEMPS¹

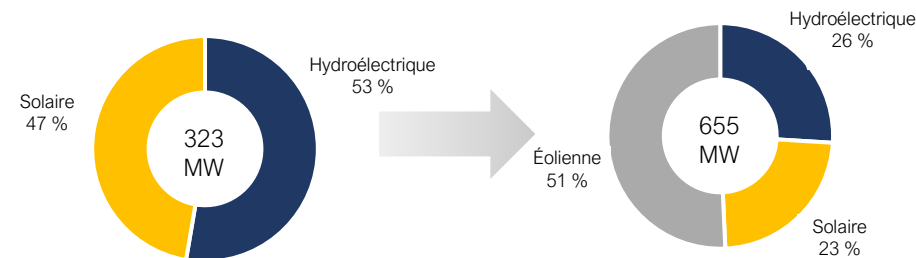
Profil de production horaire pro forma illustratif (GWh)



DIVERSIFICATION DU PORTEFEUILLE CHILIEN

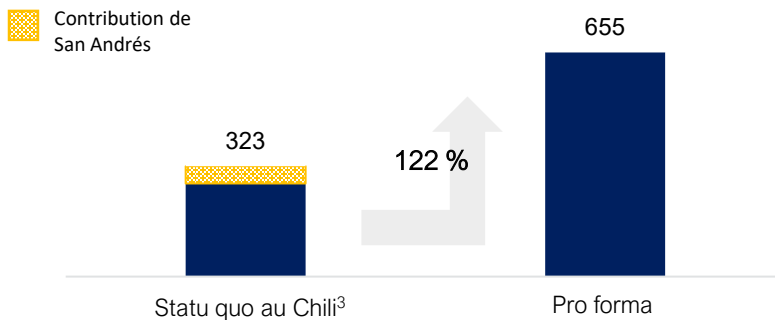
Statu quo au Chili (MW)^{2,3}

Pro forma au Chili (MW)²



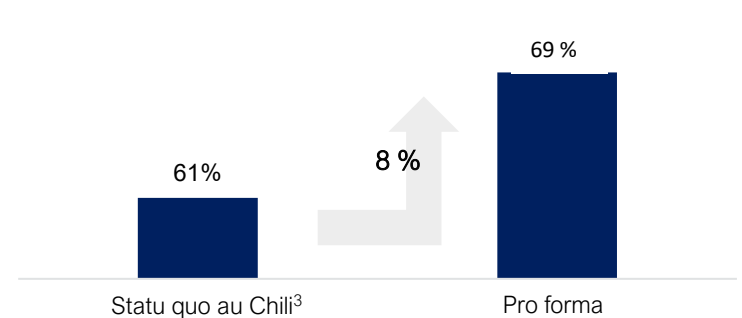
MEILLEURE POSSIBILITÉ D'ÉCONOMIES D'ÉCHELLE AU CHILI

Puissance brute (MW)



HAUSSE DES CONTRATS AU CHILI

Contrats (%)⁴

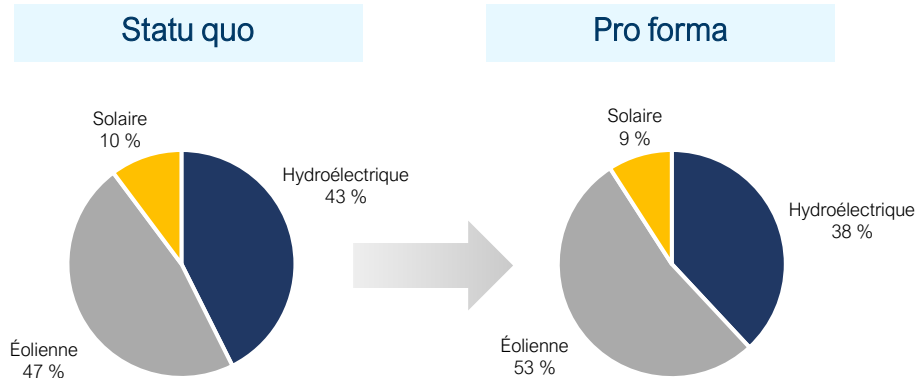


1. Selon le profil de production horaire pour les mois d'hiver 2022E P50, compte non tenu de la production de San Andrés.
2. MW bruts.
3. Le statu quo tient compte de l'incidence de San Andrés
4. Contrats d'après les produits prévus en 2022, y compris les paiements liés à la capacité qui sont par nature fondés sur une formule.

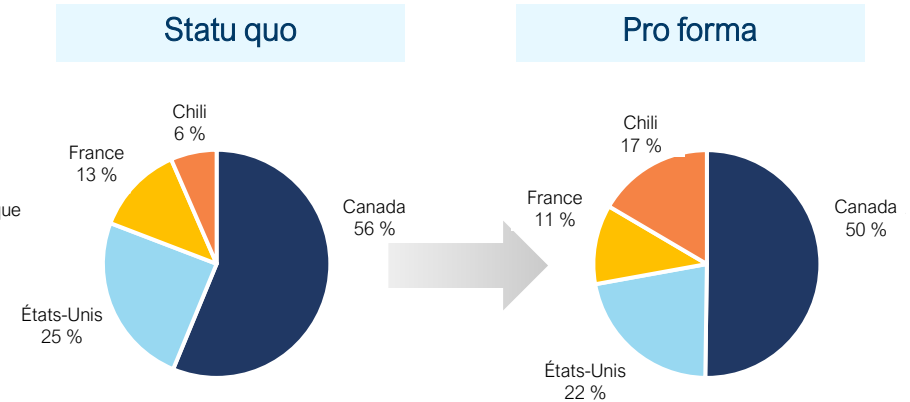
AUGMENTATION DE LA CONTRIBUTION GLOBALE DU CHILI

Croissance considérable de la taille et de l'ampleur du portefeuille chilien d'Innergex

AUGMENTATION DE LA CONTRIBUTION DE L'ÉNERGIE ÉOLIENNE AUX PRODUITS

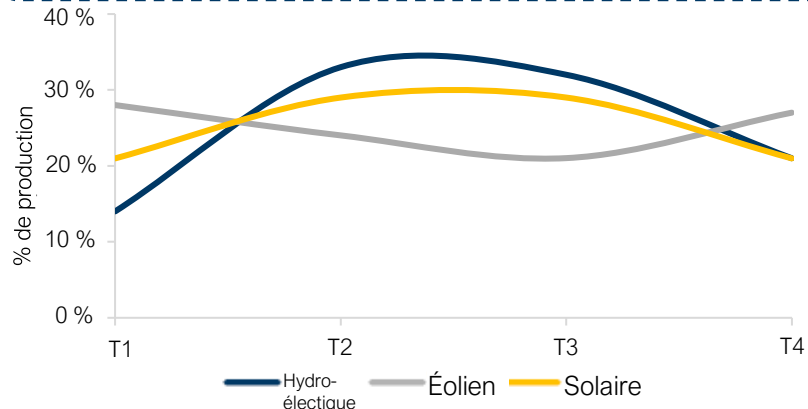


AUGMENTATION DE LA CONTRIBUTION DU CHILI AUX PRODUITS

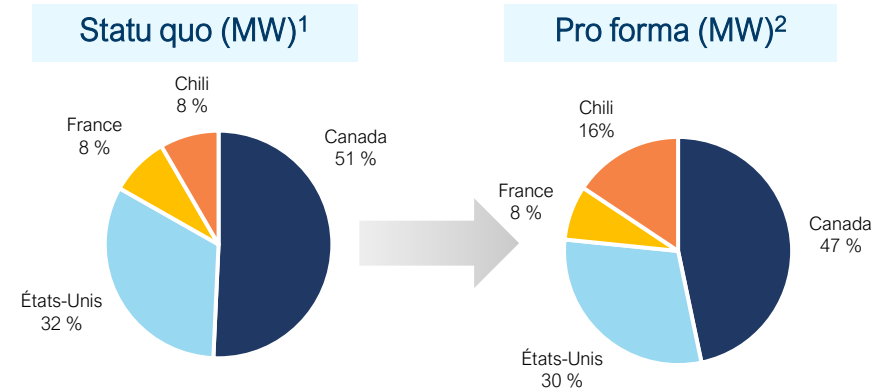


SOURCES COMPLÉMENTAIRES D'ÉNERGIE¹

Le portefeuille diversifié d'Innergex se compose d'actifs disposant de sources complémentaires d'énergie et la répartition géographique atténue les variations saisonnières et de production



AUGMENTATION DE LA PRODUCTION D'ÉNERGIE RENOUEVABLE DU CHILI²



1. La production moyenne à long terme consolidée correspond à la PMLT annualisée pro forma de San Andrés et d'Aela.

2. MW bruts

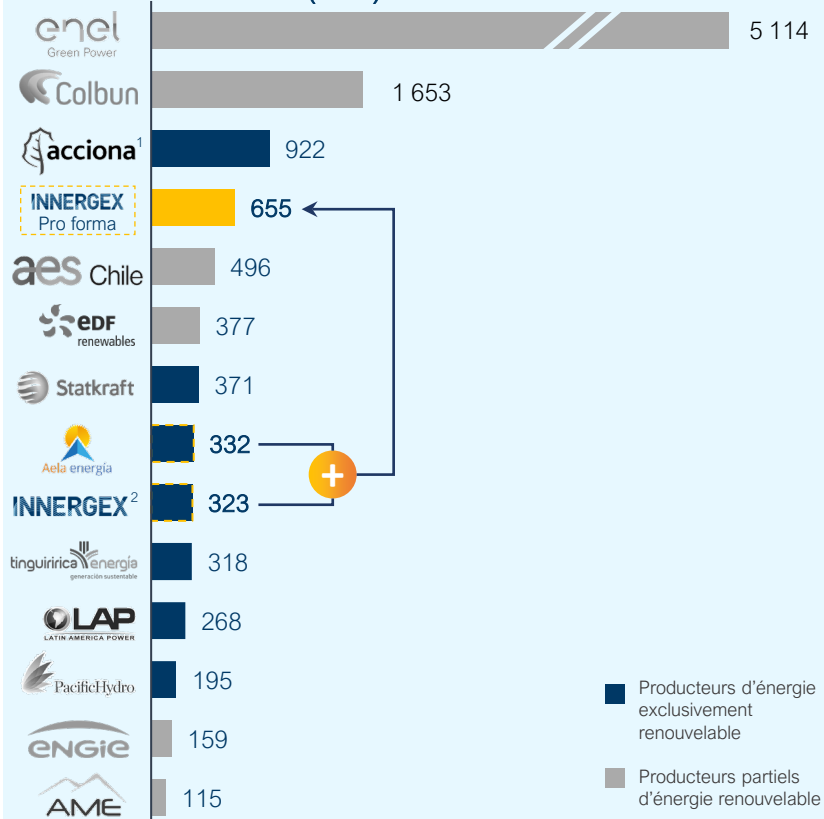
UN PORTEFEUILLE DE CHOIX POUR LA CROISSANCE AU CHILI

Leadership sur le marché avec accès à de multiples sources de création de valeur

- La transaction fait en sorte qu'Innergex pro forma devient l'un des plus importants producteurs d'énergie exclusivement renouvelable au Chili

POSITION DE LEADERSHIP ÉTABLIE SUR LE MARCHÉ

Sélection de producteurs ayant une capacité d'énergie renouvelable au Chili (MW)¹



LEVIERS DE CRÉATION DE VALEUR

Optimisation du portefeuille

- + Économies d'échelle
- + Approche de portefeuille
- + Capacité à approvisionner en tout temps des grands clients
- + Paiements de revenus annuels liés à la capacité

Synergies de financement

- + Économies d'échelle
- + Effet de portefeuille
- + Contrats supplémentaires

Possibilités de développement

- + Dégage des possibilités de développement de l'hydroélectricité et de stockage d'énergie par batteries
- + +5 GW d'appels d'offre sur le marché actuellement

Fusions et acquisitions sélectives

- + Fusions et acquisitions opportunistes comme l'acquisition du parc solaire San Andrés

1. Estimation fondée sur des MW bruts.

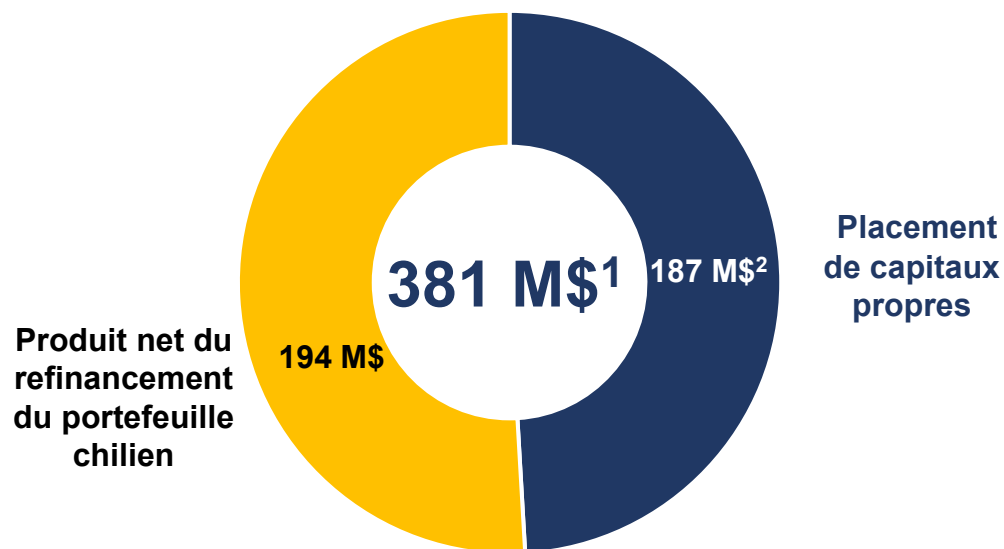
2. Acquisition pro forma de San Andrés Solar, en termes de puissance brute.

PLAN DE FINANCEMENT ÉQUILIBRÉ

Placement et plan de financement à long terme

- Plan de financement compatible avec la cote d'entreprise de catégorie investissement tout en optimisant l'équilibre entre les capitaux propres et le levier sans recours lié au portefeuille et l'utilisation modérée des facilités de crédit de la Société

PLAN DE FINANCEMENT (MILLIONS DE DOLLARS)



Le plan de financement comprend l'utilisation du produit net tiré d'un placement de titres de capitaux propres de 187 M\$ et un refinancement de la dette sans recours du portefeuille chilien combiné

- Une partie du plan de financement est appuyée par des facilités de crédit d'acquisition fournies par CIBC
- Si l'acquisition d'Aela n'est pas réalisée avec succès, le produit net du placement et du placement privé sera affecté aux fins générales de l'entreprise, y compris aux initiatives de croissance futures

1. D'après un cours du change CAD/USD de 1,27.

2. Compte non tenu de l'option de surallocation; avant la rémunération des preneurs fermes / les frais du placement de titres de capitaux propres.

CONCLUSIONS

Acquisition d'Aela

INNERGEX



Sarco

Cuel

Aurora



Le Chili représente un marché de l'énergie renouvelable attrayant



Portefeuille soutenu par des actifs nouvellement construits et visés par des contrats à long terme en \$US



Amélioration du portefeuille d'Innergex au Chili



Solide contribution financière

RÉFÉRENCES

- Sources des données présentées à la page 8 :
 - Note de bas de page 1 : Mexique (S&P : BBB, Moody's : Baa1 et Fitch : BBB-), Brésil (S&P : BB-, Moody's : Ba2 et Fitch : BB-), Pérou (S&P : BBB+, Moody's : Baa1 et Fitch : BBB) et Colombie (S&P : BB+, Moody's : Baa2 et Fitch : BB+).
 - Note de bas de page 2 : voir également <https://marcachile.cl/en/business-exports/the-economist-ranking-chile-is-the-safest-country-for-investment-in-latin-america/#:~:text=According%20to%20the%20report%20by,is%20considered%20the%20maximum%20risk> [en anglais seulement].
 - Note de bas de page 3 : <https://www.oecd.org/fr/chili/lechilidevientlepremiermembredeleocdeenameriquedusud.htm>
 - Note de bas de page 4 : https://www.imf.org/en/Publications/WEO/weo-database/2021/October/weo-report?c=213,218,223,228,233,248,253,258,268,273,278,283,288,293,366,298,299,&s=NGDPDPC,GGXWDG_NGDP,&sy=2020&ey=2020&ssm=0&scsm=1&sc=0&ssd=1&ssc=0&sic=0&sort=country&ds=.&br=1 [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 5 : https://www.imf.org/en/Publications/WEO/weo-database/2021/October/weo-report?c=213,218,223,228,233,248,253,258,268,273,278,283,288,293,366,298,299,&s=NGDP_R,&sy=2020&ey=2023&ssm=0&scsm=1&sc=0&ssd=1&ssc=0&sic=0&sort=country&ds=.&br=1 [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 6 : <https://www.bloomberg.com/graphics/covid-resilience-ranking/> [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 7 : <https://www.imf.org/en/Publications/WEO/weo-database/2021/October/weo-report?c=311,213,314,313,316,339,218,223,228,233,238,321,243,248,253,328,258,336,263,268,343,273,278,283,288,293,361,362,364,366,369,298,299,&s=PCPIEPCH,&sy=2015&ey=2026&ssm=0&scsm=1&sc=0&ssd=1&ssc=0&sic=0&sort=country&ds=.&br=1> [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 8 : https://www.imf.org/en/Publications/WEO/weo-database/2021/October/weo-report?c=213,218,223,228,233,248,253,258,268,273,278,283,288,293,366,298,299,&s=NGDPDPC,GGXWDG_NGDP,&sy=2020&ey=2020&ssm=0&scsm=1&sc=0&ssd=1&ssc=0&sic=0&sort=country&ds=.&br=1 [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 9 : Financial Times – le 21 janvier 2022. <https://www.ft.com/content/d09afe79-258b-488d-a001-de73f2ba25f8>; voir également, BNN Bloomberg – le 21 janvier 2022. <https://www.bnnbloomberg.ca/chile-s-boric-picks-central-bank-head-marcel-as-finance-chief-1.1711096> [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 10 : D'après le rapport de la Banque mondiale intitulé « Doing Business 2020 », le Chili se classait au premier rang en ce qui a trait à la facilité de faire des affaires en Amérique latine. <https://openknowledge.worldbank.org/bitstream/handle/10986/32436/9781464814402.pdf> [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 11 : https://repositorio.cepal.org/bitstream/handle/11362/47148/4/S2100318_en.pdf [en anglais seulement] et données du FMI <https://www.imf.org/en/Publications/WEO/weo-database/2021/October/weo-report?c=213,218,223,228,233,248,253,258,268,273,278,283,288,293,366,298,299,&s=NGDPD,&sy=2015&ey=2020&ssm=0&scsm=1&sc=0&ssd=1&ssc=0&sic=0&sort=country&ds=.&br=1> [en anglais seulement]

RÉFÉRENCES (SUITE)

- Sources des données présentées à la page 9 :
 - Note de bas de page 1 : <https://www.sciencedirect.com/science/article/pii/S2211467X21001814> [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 2 : [https://uk.practicallaw.thomsonreuters.com/w-019-3060?transitionType=Default&contextData=\(sc.Default\)&firstPage=true#co_anchor_a172074](https://uk.practicallaw.thomsonreuters.com/w-019-3060?transitionType=Default&contextData=(sc.Default)&firstPage=true#co_anchor_a172074) [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 3 : Fiche de renseignements du Economist Intelligence Unit (EIU) – le 7 Janvier 2022. <http://country.eiu.com/article.aspx?articleid=251764408&Country=Chile&topic=Summary&subtopic=Fact+sheet> [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 4 : Tel que publié par le ministère chilien de l'Énergie en décembre 2020. https://energia.gob.cl/sites/default/files/documentos/20201230_actualizacion_pelp_-_iaa_2020_1.pdf [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 5 : https://energia.gob.cl/sites/default/files/documentos/20201230_actualizacion_pelp_-_iaa_2020_1.pdf [en espagnol seulement]
 - Note de bas de page 6 : Gobierno of Chile – Juin 2021. https://www.canninghouse.org/storage/uploads/events/2021-events/06-june/2506-juan-carlos-jobet/Slides_Chiles_Green_Hydrogen_Strategy_lbzgf.pdf [en anglais seulement]; voir également [https://ieefa.org/enel-aes-unit-close-coal-plants-in-chile/?utm_source=rss&utm_medium=rss&utm_campaign=enel-aes-unit-close-coal-plants-in-chile\(Printed%20copy%20named:%20Enel,%20AES%20unit%20close%20coal%20plants%20in%20Chile%20\(January%202021_](https://ieefa.org/enel-aes-unit-close-coal-plants-in-chile/?utm_source=rss&utm_medium=rss&utm_campaign=enel-aes-unit-close-coal-plants-in-chile(Printed%20copy%20named:%20Enel,%20AES%20unit%20close%20coal%20plants%20in%20Chile%20(January%202021_) [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 7 : D'après le Global Transmission Report – le 12 mai 2021. <https://www.globaltransmission.info/archive.php?id=41877> [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 8 : <https://www.latercera.com/pulso/noticia/consorcio-yallique-presenta-mejor-oferta-para-construir-proyecto-de-transmision-kimal-lo-aguirre/DD34VB7CO5BFLKE77IGI34LGNE/#:~:text=general%20de%20Transelec,-,Kimal%2DLo%20Aguirre%20consiste%20en%20una%20I%C3%ADnea%20de%20transmisi%C3%B3n%20HVDC,regiones%20de%20Antofagasta%20y%20Metropolitana> [en espagnol seulement]
 - Note de bas de page 9 : https://antuko.com/chile_how_windandsolar_are_reshaping/ [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 10 : S&P Global Market Intelligence – le 30 août 2021. <https://www.spglobal.com/marketintelligence/en/news-insights/latest-news-headlines/rich-in-renewable-energy-chile-seeks-to-become-global-hydrogen-powerhouse-66012212> [en anglais seulement]
 - Note de bas de page 11 : https://mcusercontent.com/395d2b354c2e72072819514e9/files/3f7f0560-be45-d4d5-c4fb-8e12dea029a0/SEN_Antuko_Wind_Solar_vol_8_num_24_20220107.pdf [en anglais seulement]