INNERGEX

Énergie renouvelable.
Développement durable.

Investissement de 661 M$ et engagement de 500 M$ par Hydro-Québec

6 février 2020

INFORMATION PROSPECTIVE

INFORMATION PROSPECTIVE

Afin d'informer les lecteurs des perspectives d'avenir de la Société, cette présentation contient de l'information prospective au sens des lois sur les valeurs mobilières applicables, notamment la stratégie commerciale d'Innergex, l'utilisation du produit du placement privé, les transactions d'acquisitions en attente (y compris le calendrier prévu, le financement du prix d'achat et les avantages de ces transactions), ses perspectives de développement et de croissance futurs (y compris les occasions de croissance sous l'Alliance stratégique), les progrès du développement, financement et de la construction du projet solaire photovoltaïque Hillcrest de 200 MW situé dans le comté de Brown en Ohio, le financement de 125 MW de panneaux solaires et leur déploiement, ses perspectives commerciales, ses objectifs, ses plans et priorités stratégiques et d'autres énoncés qui ne sont pas des faits historiques (« informations prospectives »). Les énoncés prospectifs se reconnaissent généralement à l'emploi de termes comme « approximativement », « peut », « pourra », « pourrait », « croit », « s'attend », « a l'intention », « devrait », « planifie », « potentiel », « projet », « anticipe », « estime », « prévu » ou « prévoit », ou d'une terminologie comparable selon laquelle certains événements auront lieu ou non. Il représente les estimations, les projections et les attentes de la Société à l'égard d'événements, de résultats ou d'événements futurs en date de cette présentation.

L'information prospective comprend l'information prospective financière ou les perspectives financières, au sens des lois sur les valeurs mobilières, telles que la production, les produits et les Flux de trésorerie disponibles prévus afin d'informer les lecteurs de l'impact financier potentiel des résultats escomptés, de l'éventuelle mise en service des projets en développement, de l'incidence financière potentielle des acquisitions 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.

Étant donné que les énoncés prospectifs portent sur des événements et des conditions futurs, ils sont de par leur nature assujettis à des risques et incertitudes inhérents. Les résultats réels pourraient différer considérablement des résultats actuellement prévus en raison de plusieurs facteurs et risques, notamment les risques liés au secteur de l'énergie renouvelable en général comme la mise en oeuvre de la stratégie, à la capacité de développer les projets conformément aux délais et budgets alloués, aux ressources en capital, aux instruments financiers dérivés, à l'admissibilité aux CIP et aux crédits d'impôt à l'investissement (« CII »), à la conjoncture économique et financière actuelle, à l'hydrologie et aux régimes des vents, à l'irradiation solaire, à la construction, à la conception et au développement de nouvelles installations, au rendement des projets existants, aux défaillances d'équipement, au taux d'intérêt et au risque de refinancement, aux taux de change, à la variation du cours du marché de l'électricité, à l'effet de levier financier, aux clauses restrictives ainsi qu'aux relations avec les services publics. Les lecteurs doivent savoir que la liste de facteurs qui précède n'est pas exhaustive. Des renseignements supplémentaires sur ces facteurs et d'autres facteurs qui pourraient avoir une incidence sur les activités ou les résultats financiers d'Innergex figurent dans la notice annuelle d'Innergex qui peut être consultée sur le site Internet de SEDAR à l'adresse www.sedar.com.

L'information prospective qui figure dans cette présentation repose sur certaines attentes et hypothèses clés de la Société. Le tableau qui suit présente l'information prospective qui figure dans cette présentation, ainsi que les principales hypothèses utilisées pour établir cette information et les principaux risques et principales incertitudes qui pourraient faire en sorte que les résultats réels soient sensiblement différents de ceux exprimés dans cette information.

Principales hypothèses	Principaux risques et principales incertitudes
PRODUITS PRÉVUS 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 définissent 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. Cela exclut les installations qui reçoivent les produits selon le cours du marché (ou le prix au comptant) de l'électricité, y compris la centrale hydroélectrique Miller Creek, qui reçoit un prix établi à partir d'une formule basée sur les indices de prix Platts Mid-C, et de la centrale hydroélectrique Horseshoe Bend, pour laquelle 85 % du prix est fixe et 15 % est ajusté annuellement en fonction des tarifs déterminés par l'Idaho Public Utility Commission. Dans la plupart des cas, les contrats d'achat d'électricité prévoient également un rajustement annuel en fonction de l'inflation fondé sur une partie de l'Indice des prix à la consommation.	Évaluation inadéquate des ressources hydrauliques, éoliennes et solaires et de la production d'électricité connexe Variations des régimes hydrologiques et éoliens, ainsi que de l'ensoleillement Risque d'approvisionnement en matériel, y compris la défaillance ou les activités d'exploitation et d'entretien imprévues Catastrophes naturelles et cas de force majeure Risques politiques et réglementaires affectant la production Risques liés à la santé, à la sécurité et à l'environnement affectant la production Variabilité du rendement des installations et pénalités connexes Disponibilité et fiabilité des systèmes de transport d'électricité Litiges Fluctuations des produits de certaines installations en raison du cours du marché (ou du prix au comptant) de l'électricité Fluctuations affectant les prix éventuels de l'électricité Changements dans la conjoncture économique générale Capacité d'obtenir de nouveaux contrats d'achat d'électricité ou de renouveler les contrats existants

INFORMATION PROSPECTIVE

Principales hypothèses	Principaux risques et principales incertitudes
BAIIA AJUSTÉ PRÉVU Pour chaque installation, la Société estime le résultat d'exploitation annuel en ajoutant au (déduisant du) bénéfice net (perte nette) la provision liée à (le recouvrement de) la charge d'impôt, les charges financières, les amortissements des immobilisations corporelles et incorporelles, le montant net des autres charges, la quote-part (du bénéfice) de la perte des coentreprises et des entreprises associées et le (profit net latent) la perte nette latente sur instruments financiers.	Se reporter aux principales hypothèses, principaux risques et principales incertitudes mentionnés sous « Produits prévus » Variabilité de la performance des installations et pénalités qui s'y rattachent Charges d'entretien imprévues
BAIIA AJUSTÉ PROPORTIONNEL PRÉVU Sur une base consolidée, la Société estime le BAIIA ajusté proportionnel annuel en additionnant le BAIIA ajusté prévu et la quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises d'Innergex (Dokie, East Toba, Flat Top, Guayacán, Jimmie Creek, Mampil, Montrose Creek, Pampa Elvira, Peuchén, Shannon, Umbata Falls et Viger-Denonville).	Se reporter aux principales hypothèses, principaux risques et principales incertitudes mentionnés sous « Produits prévus » et « BAIIA ajusté prévu »
FLUX DE TRÉSORERIE DISPONIBLES PRÉVUS ET INTENTION DE PAYER UN DIVIDENDE TRIMESTRIEL La Société estime les flux de trésorerie disponibles prévus comme étant les flux de trésorerie prévus 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 estimées déduction faite des produits de cession, le remboursement prévu du capital de la dette, les dividendes déclarés sur les actions privilégiées et la portion des flux de trésorerie disponibles attribuée aux participations ne donnant pas le contrôle, plus ou moins d'autres éléments qui ne sont pas représentatifs de la capacité de génération de trésorerie à long terme de la Société, tels que les coûts de transaction liés à des acquisitions réalisées (qui sont financés au moment de l'acquisition) et les pertes ou profits réalisés sur instruments financiers dérivés utilisés pour fixer les taux d'intérêt sur les dettes liées aux projets ou le taux de change sur les achats d'équipement. La Société évalue le dividende annuel qu'il entend distribuer en fonction des résultats d'exploitation de la Société, des flux de trésorerie, des conditions financières, des clauses restrictives de la dette, des perspectives de croissance à long terme, de la solvabilité, des tests imposés en vertu du droit des sociétés pour la déclaration de dividendes et autres facteurs pertinents.	Se reporter aux principales hypothèses, principaux risques et principales incertitudes mentionnés sous « Produits prévus » et « BAIIA ajusté prévu » Fluctuations des taux d'intérêt et risque lié au financement Effet de levier financier et clauses restrictives afférentes aux dettes actuelles et futures Charges d'entretien imprévues Fluctuations des taux de change Une cote de crédit qui peut ne pas refléter le rendement réel de la Société ou une dégradation de la cote de crédit Possibilité que la Société ne puisse déclarer ou payer un dividende.
ADMISSIBILITÉ AUX CII Pour certains projets en développement aux États-Unis, la Société a effectué des activités sur place et hors site dans le but de les rendre admissibles pour la pleine valeur des CIP ou des CII et ainsi d'obtenir des participations au partage fiscal. Pour évaluer l'admissibilité potentielle d'un projet, la Société tient compte des travaux de construction réalisés et du moment où ils ont été réalisés. Le point de basculement attendu pour les participations au partage fiscal est déterminé en fonction des PMLT et des produits de chaque projet et est assujetti en outre aux risques connexes mentionnés ci-dessus.	Risques liés aux CIP ou CII américains, modifications des taux d'imposition des sociétés américaines et disponibilité du financement par capitaux propres Risques réglementaires et politiques Obtention des permis

INFORMATION PROSPECTIVE

Principales hypothèses	Principaux risques et principales incertitudes
UTILISATION DU PRODUIT ET FINALISATION DES TRANSACTIONS D'ACQUISITION EN ATTENTE La Société prévoit utiliser une partie du produit du placement privé pour financer certaines acquisitions en cours.	Signature d'accords définitifs Satisfaction des conditions de clôture Risques réglementaires et politiques Consentements de tiers et approbations réglementaires
COÛTS DE PROJETS ESTIMÉS, OBTENTION DES PERMIS PRÉVUE, DÉBUT DES TRAVAUX DE CONSTRUCTION, TRAVAUX RÉALISÉS ET DÉBUT DE LA MISE EN SERVICE DES PROJETS EN DÉVELOPPEMENT OU DES PROJETS POTENTIELS La Société peut faire (dans la mesure du possible) une estimation de la puissance installée potentielle, des coûts estimés, des modalités de financement et du calendrier de développement et de construction pour chaque projet en développement ou projet potentiel fondée sur sa grande expérience en tant que promoteur, en plus d'information sur les coûts internes différentiels ayant un lien direct avec le projet, les coûts d'acquisition de sites et les coûts de financement, lesquels sont éventuellement ajustés pour tenir compte des prévisions de coûts et du calendrier de construction fournis par l'entrepreneur en ingénierie, approvisionnement et construction (IAC) dont les services ont été retenus pour le projet. La Société fournit des indications tenant compte d'estimations sur sa position stratégique et sa position concurrentielle actuelles, ainsi que sur les calendriers de réalisation et les progrès de la construction de ses projets en développement et de ses projets potentiels, que la Société évalue compte tenu de son expérience en tant que promoteur.	Se reporter aux principales hypothèses, principaux risques et principales incertitudes mentionnés sous « Flux de trésorerie disponibles prévus et intention de payer un dividende trimestriel » Incertitudes au sujet du développement de nouvelles installations Exécution par les principales contreparties, par exemple les fournisseurs ou entrepreneurs Retards et dépassements de coûts dans la conception et la construction des projets Capacité à obtenir les terrains appropriés Risques liés à la santé, à la sécurité et à l'environnement Inflation plus élevée que prévue Approvisionnement en matériel Fluctuations des taux d'intérêt et risque lié au financement Risques liés aux CIP ou CII américains, modifications des taux d'imposition des sociétés américaines et disponibilité du financement par capitaux propres Relations avec les parties prenantes Risques liés à la croissance et au développement des marchés étrangers Résultats du processus de demande de règlements d'assurance

Bien que la Société soit d'avis que les attentes exprimées dans l'information prospective sont fondées sur des hypothèses raisonnables, les lecteurs de ce communiqué sont mis en garde de ne pas se fier indûment à cette information prospective, car il n'existe pas de garantie qu'elle s'avère correcte. Les énoncés prospectifs sont présentés à la date du présent communiqué et la Société ne s'engage nullement à mettre à jour ni à réviser publiquement les énoncés prospectifs pour tenir compte de nouveaux renseignements ou d'événements futurs, sauf si les lois sur les valeurs mobilières applicables l'exigent.

MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Certaines mesures mentionnées dans cette présentation ne sont pas des mesures reconnues en vertu des IFRS, et sont donc susceptibles de ne pas être comparables à celles présentées par d'autres émetteurs. Innergex est d'avis que ces indicateurs sont importants, car ils offrent à la direction et aux lecteurs de l'information supplémentaire sur les capacités de production et de génération de liquidités de la Société, sa capacité à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter et sa capacité à financer sa croissance. De plus, ces indicateurs facilitent la comparaison des résultats pour différentes périodes. Les flux de trésorerie disponibles ne sont pas des mesures reconnues par les IFRS et n'ont pas de définition normalisée prescrite par les IFRS.

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

Les références au « BAIIA ajusté proportionnel » dans cette présentation visent le BAIIA ajusté, plus la quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex. Innergex estime que la présentation de cette mesure permet d'améliorer la compréhension de la performance d'exploitation de la Société. Les lecteurs sont avisés que le BAIIA ajusté proportionnel ne doit pas être considéré comme un substitut au résultat net, déterminé conformément aux IFRS.

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

Se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS » du rapport de gestion pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2019, déposé sous le profil d'Innergex sur SEDAR à www.sedar.com pour les définitions et les rapprochements aux mesures IFRS les plus comparables.

FAITS SAILLANTS DE LA TRANSACTION

- Engagement initial de 500 M$ d'Hydro-Québec pour des investissements conjoints avec Innergex
- Placement privé de 661 M$ par Hydro-Québec dans Innergex
- Hydro-Québec devient l'actionnaire principal d'Innergex à hauteur de 19,9 %
- Utilisation avantageuse des produits par Innergex
- Bilan renforcé et flexibilité financière accrue pour la croissance future

NATURELLEMENT COMPLÉMENTAIRE

	INNERGEX	Hydro Québec
Une force en énergie renouvelable	▪ Développeur, détenteur et exploitant expérimenté d'installations d'énergie renouvelable éoliennes, solaires et hydroélectriques de petite taille ▪ Puissance installée totale de 3 488 MW (2 588 MW nets)	Chef de file en hydro-électricité et service public ▪ Chef de file reconnu en hydroélectricité et en grands réseaux de transport d'électricité ▪ Plus de 259 000 km de lignes de transport et de distribution ▪ 37 GW de puissance installée, presque entièrement renouvelable
Mission et emphase à long terme	▪ 30 ans d'histoire axée sur la production d'énergie renouvelable ▪ Mission de produire de l'énergie à partir de sources exclusivement durables et renouvelables ▪ Développement en équilibre avec les Personnes, notre Planète et la Prospérité	Mission ▪ Mission de livrer de l'électricité de façon fiable et des services de haute qualité ▪ Travaille à mener la transition énergétique
Acquéreur expérimenté	▪ Capacité à compléter des acquisitions et à bien les intégrer ▪ 39 acquisitions d'installations annoncées et menées à bien depuis 2010 ▪ Solide portefeuille d'occasions de croissance futures	Axé sur la croissance ▪ Approche disciplinée en croissance ▪ Actifs visés spécifiquement ou projets misant sur les compétences clés dans les champs de l'hydroélectricité et des lignes de transport à haute tension ▪ Objectif de croissance du bénéfice net à 5,2 G$ ou plus d'ici 2030
Expérience d'exploitation d'actifs variés	▪ Un portefeuille diversifié technologiquement et géographiquement de 68 installations de production d'énergie renouvelable ▪ Présence au Canada, aux États-Unis, en France et au Chili	Expertise technique ▪ A développé une expertise et des solutions technologiques innovantes reconnues mondialement en production hydroélectrique et en transport d'électricité
Expertise en développement de projets majeurs	▪ Possède l'expertise et la masse critique nécessaires au lancement et au développement réussis de grands projets d'énergie renouvelable ▪ Les projets en développement comprennent 378 MW d'hydro, d'éolien, de solaire et de solaire avec stockage d'énergie	Motivé par l'innovation ▪ Sa capacité d'innover est un atout majeur ▪ L'institut de recherche d'Hydro-Québec (IREQ) développe des technologies et applications énergétiques avancées depuis 1970

RÉSUMÉ DES TERMES DE L'ALLIANCE STRATÉGIQUE

Objectifs	▪ Partenariat entre Innergex et Hydro-Québec pour investir conjointement dans des projets d'énergie renouvelable ciblés et dans tout autre projet stratégique dont ils conviendront
Engagement initial	▪ Hydro-Québec s'engage initialement à hauteur de 500 M$ dans un fonds consacré exclusivement à des investissements conjoints avec Innergex dans des projets d'énergie renouvelable ciblés
Projets d'énergie renouvelable ciblés	▪ Les projets d'énergie renouvelable ciblés comprennent : ▪ Projets éoliens et solaires avec une composante de stockage par batteries ou de ligne de transport ▪ Production décentralisée ▪ Réseaux autonomes d'énergie renouvelable ▪ Autres secteurs suite à une entente mutuelle entre les deux parties
Équipe du partenariat stratégique	▪ Création d'une équipe dédiée composée d'employés d'Hydro-Québec et d'Innergex, sous le leadership général d'Innergex, et chargée d'identifier, analyser et développer des occasions liées à l'alliance stratégique
Exclusivité	▪ Chacune des parties s'engage à présenter exclusivement à l'autre ses occasions d'investissement dans des secteurs ciblés hors-Québec pour une période initiale de 3 ans.
Structure de l'investissement	▪ Un véhicule d'investissement séparé sera créé pour chaque nouvel investissement ▪ Participation de 50/50 visée, sauf décision contraire

RÉSUMÉ DES TERMES DE L'ENTENTE DE PLACEMENT PRIVÉ DE 661 M$

Émetteur	▪ Innergex énergie renouvelable inc.
Investisseur	▪ Hydro-Québec
Offre	▪ 34 636 823 actions d'Innergex
Prix d'émission	▪ 19,08 $ par action, représentant une prime de 5 % sur le cours de l'action moyen pondéré en fonction du volume de 30 jours
Montant de l'émission	▪ 661 M$
Participation Pro Forma	▪ Hydro-Québec détiendra 34 636 823 actions, représentant 19,9 % des 174 054 386 actions ordinaires émises et en circulation d'Innergex
Format de l'offre	▪ Placement privé
Droits de proposition de candidats au conseil d'administration	▪ Hydro-Québec aura le droit de désigner deux candidats au conseil d'administration tant qu'Hydro-Québec détiendra au moins 15 % des actions ordinaires émises et en circulation d'Innergex ▪ Le nombre de candidats au conseil qu'Hydro-Québec pourra désigner sera réduit à un si Hydro-Québec détient moins de 15 %, mais plus de 10 % des actions ordinaires émises et en circulation d'Innergex
Autres droits sélectionnés attribués à l'actionnaire	▪ Droit préemptif d'investir au pro rata en actions ordinaires et titres convertibles d'Innergex, tant qu'Hydro-Québec détient 10 % ou plus des actions ordinaires émises et en circulation d'Innergex ▪ Droits habituels d'inscription sur demande et de suite afin de vendre des actions
Status Quo	▪ Engagement de la part d'Hydro-Québec de ne pas augmenter sa participation à plus de 19,9 % dans les 24 mois ni à plus de 25,0 % en tout temps sans le consentement préalable du conseil, et sujet à certaines conditions

UTILISATION DES PRODUITS DU PLACEMENT PRIVÉ DE 661M$

- Innergex compte utiliser les produits nets de ce placement privé pour financer les initiatives suivantes

Utilisation des produits	Montant	Description
Acquisition de deux projets d'électricité renouvelable en exploitation	~275 M$	▪ Actuellement en négociations exclusives pour l'acquisition de deux projets en exploitation ▪ Exécution de l'accord définitif prévu d'ici la fin du T1 2020 ▪ Forts profils de flux de trésorerie attendus et hausse des flux de trésorerie disponibles par action dès la première année complète suivant la transaction
Financement des capitaux restants requis pour Hillcrest	50 M$	▪ Innergex a l'intention de financer les 50 M$ restants au capital requis pour le projet solaire Hillcrest de 200 MW ▪ Le développement du projet progresse bien, avec une mise en service commerciale prévue pour le T4 2020
Financement de panneaux solaires qualifiés pour le CII [1] américain	70 M$	▪ 70 M$ seront utilisés pour financer l'achat de 125 MW de panneaux solaires pour qualifier des projets de développement futurs aux CII de 30 % du Gouvernement fédéral des États-Unis ▪ Innergex compte déployer ces panneaux dans ses projets potentiels existants d'ici trois ans
Remboursement de la dette	~266 M$	▪ Innergex compte repayer le prêt à terme de 118 M$ de sa filiale Alterra, portant actuellement intérêt à un taux de 7,9 % ▪ Le reste des produits servira aux exigences de fonds de roulement et au remboursement de la dette d'ici le déploiement planifié de projets dont le développement est très avancé ainsi que la conclusion de nouvelles acquisitions et d'autres occasions susceptibles d'accroître la valeur de la Société

1. Crédit d'Impôt à l'Investissement fédéral des États-Unis

INNERGEX PRO FORMA

Utilisation des produits	Impact sur les indicateurs financiers 2020E				Détails additionnels
	Produits	BAIIA	Flux de trésorerie disponibles par action	Indicateurs de dette et d'effet de levier	
Acquisition de deux projets d'électricité renouvelable en exploitation	+	+	+++	+	▪ Hausse des flux de trésorerie disponibles par action attendue dans la première année complète suivant la signature ▪ Rendement des flux de trésorerie disponibles attrayant et profil d'effet de levier conservateur
Financement des capitaux restants requis pour Hillcrest	+	+	+	+	▪ CAÉ signé avec une société ayant une cote d'investissement de première qualité ▪ Contribue à la diversité des sources d'énergie et géographique ▪ Retour sur l'investissement à chiffre élevé pour Innergex
Financement de l'acquisition de 125 MW de panneaux solaires photovoltaïques	↔	↔	↔	↔	▪ Permet à des projets actuellement en développement d'une puissance installée allant jusqu'à 650 MW de bénéficier entièrement du CII de 30 % du gouvernement fédéral des États-Unis ▪ Les projets où les panneaux seront déployés devraient entrer en exploitation avant la fin de 2023 ▪ Optimise le retour sur l'investissement des projets dans le portefeuille aux États-Unis
Financement du fonds de roulement et remboursement de la dette	↔	↔	+	+++	▪ Le remboursement du prêt à terme d'Alterra Power Corp. devrait permettre des économies annuelles d'environ ~8 M$ en intérêts ▪ Le remboursement de la dette devrait renforcer le bilan financier et améliorer le profil de crédit

INNERGEX

Énergie renouvelable.
Développement durable.

PÉRIODE DE QUESTIONS