



Énergie renouvelable.
Développement durable.

**Communiqué de presse
Pour diffusion immédiate**

INNERGEX FERA L'ACQUISITION DE LA PARTICIPATION RESTANTE DE SON PORTEFEUILLE ÉOLIEN EN FRANCE

- Accord pour acquérir la participation minoritaire restante de 30,45 % dans 16 installations éoliennes déjà détenues par Innergex
- Transaction de 96,4 M\$ CA pour augmenter la puissance installée nette d'Innergex de 98,7 MW en France
- Représente une nouvelle étape pour optimiser la valeur de notre portefeuille en France dans un contexte de hausse des prix de l'énergie

LONGUEUIL, Québec, le 28 septembre 2022 - Innergex énergie renouvelable inc. (TSX : INE) (« Innergex » ou la « Société ») est heureuse d'annoncer qu'elle a conclu une entente pour acquérir la participation minoritaire restante de 30,45 % dans son portefeuille éolien de 16 actifs en France, dont Innergex est actuellement propriétaire, pour une contrepartie totale de 96,4 M\$ CA.

« Cette transaction s'inscrit dans une stratégie globale visant à tirer parti de la hausse des prix de l'énergie et de la demande dans le contexte énergétique actuel en France », a déclaré Michel Letellier, président et chef de la direction d'Innergex. « En augmentant la portée de nos activités et en renforçant notre présence en France, nous ouvrons la voie à notre croissance future et à la création de valeur dans ce pays. »

Description des actifs

Le tableau ci-dessous présente le portefeuille d'installations éoliennes en exploitation d'Innergex en France. Une fois l'acquisition complétée, Innergex sera propriétaire à 100 % de ces actifs.

Nom de l'actif	Puissance installée brute (100 %)	Mise en service	Date d'expiration du contrat d'achat d'électricité
Antoigné	8,0 MW	2010	2025 (nouveau)
Beaumont	25,0 MW	2015	2030
Bois d'Anchat	10,0 MW	2014	2029
Bois des Cholletz	11,8 MW	2015	2030
Les Renardières	21,0 MW	2017	2032
Longueval	10,0 MW	2009	2022

Montjean	12,0 MW	2016	2031
Plan Fleury	22,0 MW	2017	2032
Porcien	10,0 MW	2009	2025 (nouveau)
Rougemont-1	36,1 MW	2017	2032
Rougemont-2	44,5 MW	2017	2032
Theil-Rabier	12,0 MW	2016	2031
Vaite	38,9 MW	2017	2032
Vallottes	12,0 MW	2010	2025 (nouveau)
Yonne I	44,0 MW	2016	2031
Yonne II	6,9 MW	2021	2041
TOTAL	324,2 MW		

Les 16 actifs, sur une base consolidée, devraient générer des produits annuels d'environ 75,8 M€ (100,0 M\$ CA) en 2023, alors que les charges d'exploitation, frais généraux et frais d'administration devraient atteindre 18,6 M€ (24,5 M\$ CA) au cours de la même période. À la date du présent communiqué de presse, le capital impayé total des prêts sans recours s'élevait à 312,6 M€ (412,2 M\$ CA), la trésorerie et les équivalents de trésorerie à 39,5 M€ (52,0 M\$ CA), et les liquidités détenues dans les réserves ont totalisé environ 7,7 M€ (10,2 M\$ CA).

Cette transaction fait suite à de précédentes annonces visant à profiter du contexte favorable des prix de l'énergie en France. Le 29 avril 2022, Innergex a conclu trois contrats d'achat d'électricité pour ses installations éoliennes Antoigné, Porcien et Vallottes afin de prolonger la période contractuelle des installations jusqu'au 31 décembre 2025.

Le prix d'achat net total de 96,4 M\$ CA sera financé principalement par les facilités de crédit renouvelables d'Innergex, les liquidités détenues dans les projets et par la monétisation partielle potentielle des contrats de change à terme euro-dollar canadien en cours, comme détaillé ci-dessous :

(en milliers de dollars canadiens)	Au 27 septembre 2022	
	Montant nominal	Valeur de marché estimée
Contrats de change à terme amortissables jusqu'en 2041, permettant une conversion au taux fixe de 1,7100 CAD/EUR	142 249	19 305
Contrats de change à terme amortissables jusqu'en 2042, permettant une conversion au taux fixe de 1,7081 CAD/EUR	42 531	5 125
Contrats de change à terme amortissables jusqu'en 2041, permettant une conversion au taux fixe de 1,6535 CAD/EUR	96 836	9 300
Contrats de change à terme amortissables jusqu'en 2043, permettant une conversion au taux fixe de 1,7401 CAD/EUR	137 551	16 394
Contrats de change à terme amortissables jusqu'en 2043, permettant une conversion au taux fixe de 1,7583 CAD/EUR	66 079	9 047

À propos d'Innergex énergie renouvelable Inc.

Innergex croit en un monde dans lequel de l'énergie renouvelable abondante favorise des communautés plus saines et encourage le partage de la prospérité depuis maintenant plus de 30 ans. À titre de producteur indépendant d'énergie renouvelable qui développe, acquiert, détient et exploite des centrales hydroélectriques, des parcs éoliens, des parcs solaires et des installations de stockage d'énergie, Innergex est convaincue que la production d'énergie à partir de sources renouvelables ouvrira la voie à un monde meilleur. Innergex exerce ses activités au Canada, aux États-Unis, en France et au Chili et gère un important portefeuille de 84 actifs de haute qualité en exploitation d'une puissance installée nette de 3 582 MW (puissance installée brute de 4 184 MW) et d'une capacité de stockage d'énergie de 159 MWh, dont 40 centrales hydroélectriques, 35 parcs éoliens, 8 parcs solaires et 1 installation de stockage par batteries. Elle détient également une participation dans 13 projets en développement d'une puissance installée nette totale de 731 MW (puissance installée brute de 768 MW) et d'une capacité de stockage d'énergie de 745 MWh, dont 3 installations sont présentement en construction, et des projets potentiels qui en sont à différents stades de développement d'une puissance brute totale de 7 495 MW. Son approche de création de valeur pour les actionnaires est de générer des flux de trésorerie constants, de présenter un attrayant rendement ajusté au risque et de distribuer un dividende stable.

Mise en garde concernant l'information prospective

En vue d'informer les lecteurs sur les perspectives d'avenir de la Société, le présent communiqué de presse 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, 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 futures, 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 », « 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 communiqué de presse.

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 prévus, 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, 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.

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.

Pour de plus amples renseignements sur les risques et les 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, ou sur les principales hypothèses dont découlent ces informations, veuillez vous reporter à la rubrique « Information prospective » du rapport de gestion le plus récent de la Société.

- 30 -

Pour plus de renseignements

Jean Trudel
Chef de la direction financière
450 928-2550, poste 1252
investorrelations@innergex.com
www.innergex.com

Karine Vachon
Directrice principale - Communications
450 928-2550, poste 1222
kvachon@innergex.com