

## Renseignements supplémentaires sur les projets et citations

---

Ces projets pilotes rassemblent des entreprises et des consommateurs au moyen de marchés concurrentiels, afin de réduire ou de gérer la demande d'électricité sur le réseau local et provincial de distribution d'électricité. Ces projets permettront d'éprouver l'efficacité de la coordination de multiples ressources en énergie des réseaux de distribution local et provincial, et de démontrer comment l'approvisionnement local en énergie peut combler les besoins en électricité et contribuer à retarder la modernisation des infrastructures électriques.

**Entreprises locales répondant aux besoins du réseau** - Ce projet fera la démonstration d'une approche simplifiée dans une optique de participation, de mesure et de vérification de la capacité d'un groupe de ressources de 11 entreprises différentes dans toute la province, soit pour réduire leur consommation d'électricité ou pour utiliser des systèmes de batteries sur place pour répondre aux besoins énergétiques en temps réel du réseau. Les résultats de ce projet permettront un examen ultérieur de l'activation des ressources énergétiques distribuées dans les marchés de l'électricité de l'Ontario, pour des solutions de rechange économiques et durables qui aideront à combler les besoins croissants en électricité. Voici les partenaires : Enel X Amérique du Nord et 11 sites d'accueil un peu partout en Ontario.

Emplacement des projets : À l'échelle de l'Ontario

« L'Ontario ne peut atteindre son objectif de carboneutralité d'ici 2050 que si nous utilisons la valeur du stockage de l'énergie, ce qui est essentiel à un avenir propre et électrifié. Dans tous les projets d'Enel X, nous continuons à voir les ressources énergétiques distribuées réduire la demande sur le réseau, diminuer les coûts énergétiques, améliorer la durabilité et apporter une valeur économique. En tirant parti de notre technologie, de nos actifs et de notre expérience mondiale, nous allons contribuer à façonner l'avenir du marché de l'énergie en Ontario. »

- Surya Panditi, directeur général, Enel X Amérique du Nord

**Un marché local de l'électricité pour Windsor-Essex** - Conception et mise en œuvre d'un marché local de l'électricité en temps réel pour les clients d'Essex Powerlines qui peuvent fournir de l'électricité ou réduire leur consommation d'électricité sur demande afin de fournir des services au réseau local ou provincial. Étant donné que la demande d'électricité augmente rapidement dans le sud-ouest de l'Ontario, le succès de ce marché local pilote, s'il est exploité à plus grande échelle, pourrait améliorer la flexibilité et la résilience du réseau, et

contribuer à réduire la nécessité de moderniser les infrastructures pour répondre aux demandes de pointe plus élevées, ou à repousser l'échéance des mises à niveau.

Partenaires : Essex Powerlines, NODES, Essex Energy Corp. et Utilismart Corp.

Emplacement du projet : Leamington

« Je suis très fier qu'Essex Powerlines et ses partenaires collaborent avec le ministère de l'Énergie, la SIERE et la CEO, et qu'ils ouvrent la voie pour définir l'avenir des services publics, non seulement en Ontario, mais aussi dans toute l'Amérique du Nord. Cette initiative permettra la flexibilité du système de distribution de l'électricité, la mise en place d'une infrastructure adaptable et surtout, elle permettra au client de choisir, afin de relever les nombreux défis auxquels nous sommes confrontés. »

- John Avdoulos, président et chef de la direction, Essex Power Corporation

« La capacité de tirer parti des ressources énergétiques existantes et de tableur sur des décisions fondées sur des données se traduira par une valeur énorme pour tous les intervenants, les contribuables, les services publics, les fournisseurs de services, les producteurs, les opérateurs de systèmes, les organismes de réglementation et le gouvernement. Nous estimons à sa juste valeur la responsabilité du ministre de l'Énergie, de la CEO et de SIERA... Le fonds d'innovation du réseau change la donne! »

- Steve Ray, chef de l'exploitation, Essex Power Corporation

« Grâce au fonds d'innovation du réseau, Essex Powerlines devient l'un des premiers opérateurs de réseau de distribution au Canada. C'est un moment très enthousiasmant pour l'industrie et pour notre entreprise, car ce projet permettra de corriger certaines limites et de rendre notre système de distribution plus flexible. »

- Joe Barile, directeur général, Essex Powerlines

« L'équipe d'Essex Energy travaille de concert avec nos partenaires pour innover dans le secteur de l'énergie. Comme nous le savons tous, l'industrie évolue très rapidement. Ce projet nous permet de voir la situation dans son ensemble et de dépasser les besoins actuels en utilisant au mieux les ressources énergétiques distribuées existantes et émergentes. »

- Tim Sturgeon, Directeur général, Essex Energy Corporation

« Nous sommes impatients de travailler avec Essex Powerlines (EPLC), la SIERE, la Commission de l'énergie de l'Ontario et les partenaires pour explorer comment un marché axé sur la flexibilité peut créer un système de distribution de l'énergie plus efficace en numérisant l'ensemble de la chaîne de valeur. Le projet permettra aux propriétaires de ressources énergétiques distribuées, nouveaux et existants, de monétiser leurs actifs et de mieux déterminer les prix de la disponibilité et de la rareté de la flexibilité dans le réseau. Notre ambition est de contribuer à l'expérience du marché en Europe et de fournir une technologie et une conception pour aider à créer un réseau plus efficace où EPLC peut prendre des décisions plus éclairées sur le choix des investissements ou le report des



investissements. Au final, cela crée un plus grand bien-être social pour les consommateurs. »  
- Svein Jørgen, chef de la technologie, NODES

« Utilismart est fier de s'associer à ce groupe de chefs de file industriels avant-gardistes pour ce projet essentiel. Cela fait 20 ans que l'expertise de l'entreprise consiste à aider les clients en ce qui a trait à l'analytique, et à leur montrer comment transformer les données en processus décisionnel. Ce projet permettra à Utilismart d'aider les clients des services publics à comprendre réellement leur capacité d'établir le lien entre les ressources énergétiques, notamment les véhicules électriques, les stations de recharge et les générateurs. »

- Jayna Sweeny, vice-présidente, Opérations et services généraux, Utilismart Corporation

### **Démontrer les avantages de fournir simultanément une capacité locale et provinciale -**

Déterminer comment une société de distribution locale peut gérer un programme de réponse à la demande locale tout en fournissant simultanément une capacité au réseau de distribution provincial à partir des mêmes ressources. Les participants à ce double programme de réponse à la demande de 9 MW comprennent des consommateurs qui peuvent réduire leur consommation d'électricité pendant les périodes de forte demande. Les clients participants auront accès à une nouvelle source de revenus pour les services fournis à la fois au système de distribution local et au réseau provincial. Ce projet approfondira les activités de coordination entre les réseaux locaux et provinciaux et quantifiera les avantages pour les clients.

Partenaires : Toronto Hydro, Power Advisory LLC, Ryerson Centre for Urban Energy

Emplacement du projet : Toronto

« Le secteur doit prendre des mesures audacieuses pour trouver de nouvelles façons de permettre la distribution de l'électricité. Nous sommes fiers de travailler en collaboration avec la SIERE, la CEO, nos partenaires et les Torontois à la transformation dans le domaine de l'énergie tandis que nous construisons le réseau interactif local et le service public du futur. »  
- Anthony Haines, président et chef de la direction, Toronto Hydro

**Démonstration de ressources énergétiques sur un campus** - Démonstration des capacités d'un groupe diversifié de ressources énergétiques distribuées, notamment huit bornes de recharge de véhicules électriques, deux systèmes de stockage sur batterie de 500 kW, un générateur de chaleur et d'électricité combiné de 2,4 MW et un panneau solaire à l'Institut universitaire de technologie de l'Ontario, pour fournir des services des réseaux locaux et du réseau provincial. Ce projet étudiera la coordination de ces ressources pour fournir des services qui améliorent la fiabilité de la distribution d'électricité et réduisent ou retardent la nécessité de moderniser les infrastructures pour répondre aux pics de demande.

Partenaires : Peak Power Inc., Oshawa Power and Utilities Corp. et l'Institut universitaire de technologie de l'Ontario



## Emplacement du projet : Oshawa

« On adoptera de plus en plus souvent des systèmes de stockage sur batterie dans les bâtiments ainsi que des véhicules électriques. En soi, ils contribuent à rendre les entreprises et les transports plus écologiques. Combinés, ils peuvent rendre tout le système de distribution d'électricité plus propre. Et faire baisser les coûts énergétiques pour tout le monde. La collaboration entre les différents intervenants est essentielle pour nous permettre de créer cet avenir, c'est pourquoi nous sommes très enthousiastes à l'idée de travailler avec la SIERE, la CEO et Oshawa Power. »

Derek Lim Soo, chef de l'exploitation et cofondateur de Peak Power

## Demandes de renseignements des médias – CEO

Téléphone : 416-544-5171

Courriel : [oebmedia@oeb.ca](mailto:oebmedia@oeb.ca)

## Relations avec les médias de la SIERE

Téléphone : 416-506-2823

Courriel : [media@ieso.ca](mailto:media@ieso.ca)

