

Scott Powell:

Bonsoir et bienvenue à la réunion publique annuelle de Manitoba Hydro. Je suis Scott Powell, Directeur de la Communication d'Entreprise pour Manitoba Hydro, et je serai votre hôte et modérateur pour les événements de ce soir.

Nous avons environ une heure ensemble et durant ce laps de temps, nous allons partager des informations récentes sur Manitoba Hydro, notre situation présente, ce que nous entreprenons actuellement sur la scène mondiale, ensuite, nous serons à l'écoute de vos questions, certaines que vous avez déjà soumise, et d'autres que vous pouvez taper, et nous les aborderons en temps réel.

Avant de démarrer, J'ai quelques points d'organisation à aborder. Tout d'abord, pour ceux d'entre vous qui sont malentendants, nous avons activé le sous-titrage pour la diffusion de ce soir. Vous pouvez l'activer en cliquant sur l'icône de sous-titrage comme indiqué sur la diapositive. Elle devrait se trouver en bas à droite de votre écran, alors n'hésitez pas à le faire si vous êtes malentendant. Nous prévoyons d'ajouter également une traduction en Langue des Signes Américaine à l'enregistrement de la diffusion de ce soir, et rendre cela disponible sur notre site web dans les semaines à venir. Deuxièmement, toutes vos caméras et microphones ont été éteints pour l'événement. Afin de réduire toute interférence sonore avec notre présentation ce soir.

Si vous avez une question pour notre équipe de direction, veuillez la poser via le module Q&R, la fenêtre pour saisir votre question devrait être ouverte à droite de votre écran. Vous pouvez la fermer et l'ouvrir en cliquant sur l'icône de bulle de question. Cela devrait se trouver dans le coin supérieur droit de votre écran. Nous ferons de notre mieux pour répondre à toutes vos questions dans l'heure qui nous est impartie. Toutefois, si nous manquons de temps pour traiter toutes les questions qui ont été soumise, veuillez inclure votre nom et adresse e-mail avec votre question dans le module Q&R, celles-ci ne seront pas visibles par autrui. Seule notre équipe en coulisses y aura accès et nous vous répondrons après la réunion dans les jours à venir. Le module Q&R est, comme je l'ai mentionné, privé, ainsi, votre nom et votre e-mail ne seront visibles par personne d'autre. et nous ne voulons évidemment pas que cela se divulgue, alors n'hésitez pas à l'inclure et nous reviendrons vers vous dans les prochains jours. Suite à la réunion et dans les prochaines semaines, nous publierons un document "ce que nous avons entendu" sur notre site web qui compilera les questions posées ainsi qu'un enregistrement de la réunion de ce soir. Dans l'éventualité où des personnes n'auraient pas pu assister à la diffusion de ce soir, elles pourront voir l'enregistrement sur notre site web dans les prochaines semaines. Et enfin, nous avons des services de traduction en français disponibles. Si vous souhaitez poser une question et obtenir une réponse en français, tapez simplement votre question dans le module de questions dans la langue de votre choix, Frank notre traducteur, lira votre question dans les deux langues officielles puis je l'adresserai à un membre du panel. Frank traduira ensuite la réponse du membre du panel pour vous. Je vais maintenant avoir le plaisir de présenter les autres représentants de Manitoba Hydro présents à la

réunion de ce soir. Tout d'abord, nous avons Hal Turner, le Président de Manitoba Hydro, Président par Intérim, et PDG. Bienvenue, Hal.

Hal Turner: Merci Scott.

Scott Powell: Nous sommes également rejoints par d'autres membres de notre équipe de direction exécutive, y compris Dave Bowen, notre Vice-Président par Intérim de la planification et de la livraison des actifs. Bonjour Dave.

Dave Bowen: Salut Scott.

Scott Powell: Alastair Fogg, Vice-Président et Directeur Financier; Alex Chiang, notre Vice-Président des solutions et de l'expérience client; Jeffrey Betker, Vice-Président des Relations Externes et des Communications avec les Autochtones; et Quinn Menec, notre Vice-Président par Intérim des Opérations. Bienvenue à tous. Nous sommes également accompagnés de Frank, un interprète qui nous assistera encore une fois avec la traduction française ce soir. Frank, merci d'être venu et de nous consacrer du temps aujourd'hui. Encore une fois, toute notre équipe de direction est ici pour répondre à vos questions ce soir. Nous considérons cela comme une méthode cruciale pour approfondir notre connaissance de nos clients et pour interagir avec vous de manière high-tech et efficiente en utilisant ce que nous désignons comme un flux vidéo, en l'absence d'un terme plus juste. Maintenant, sans plus tarder, je vais passer le micro à Hal Turner, Président par Intérim, PDG, qui va vous donner un bref état des lieux sur Manitoba Hydro et ce que nous entreprenons pour assurer vos besoins en énergie et soutenir la vie dans les années à venir. Hal, c'est à vous.

Hal Turner: Merci, Scott. Bonsoir à tous. Je tiens à vous remercier tous encore une fois d'avoir pris le temps de vous joindre à nous ce soir pour une réunion publique virtuelle. J'attends avec impatience cette discussion.

Avant de continuer, comme c'est notre habitude chez Manitoba Hydro, J'aimerais débiter par un hommage aux terres et territoires. Aujourd'hui, notre rencontre se tient sur le Territoire du Traité 1, terre natale des Métis de la Rivière-Rouge. Manitoba Hydro opère dans tout le Manitoba sur les territoires d'origine des peuples Anishinabe, Anishinew, Cree, Dakota et Dene et sur la patrie des Métis de la Rivière Rouge. Nous nous engageons à respecter et à soutenir les peuples autochtones dans tous les aspects de notre entreprise. Les peuples autochtones ont un lien culturel et spirituel fort avec la terre et les eaux remontant à la nuit des temps. Nous reconnaissons les impacts de nos projets et opérations et nous nous engageons à travailler en collaboration pour renforcer et améliorer nos relations avec les communautés autochtones. Nous soutenons l'avancement de la réconciliation avec les peuples autochtones du Manitoba et nous travaillerons pour contribuer aux efforts de réconciliation dans nos interactions avec les peuples et les communautés autochtones.

Je veux juste prendre quelques minutes pour donner un bref aperçu de Manitoba Hydro et comment nous aidons à faire avancer le Manitoba vers une

future ère d'énergie renouvelable, excusez-moi, mais d'abord, j'aimerais reconnaître le grand travail accompli chaque jour par les employés de Manitoba Hydro à travers tous nos produits. Que ce soit en entretenant nos lignes électriques, nos centrales de production, notre réseau de gaz naturel, ou en soutenant la province en planifiant pour le monde énergétique de demain. Nos employés sont au cœur de tout ce que nous faisons. Je veux qu'ils sachent qu'ils sont appréciés et valorisés par moi, notre équipe de direction, et surtout par vous, nos clients. J'aimerais partager un seul exemple de la dévotion de nos employés à servir les Manitobains.

En octobre dernier, nos équipes ont répondu à une panne à St. Theresa Point et Wasagamack causée par un incendie de poteau dû à la faune. Le poteau endommagé se trouvait dans une zone éloignée où il n'y a pas de routes. Nos équipes ont dû transporter par barge des machines lourdes et des matériaux depuis St. Teresa Point et construire une route à travers un terrain difficile juste pour accéder à l'endroit où ils pourraient remplacer le poteau endommagé et rétablir l'électricité dans les communautés. Il a fallu une planification détaillée et un travail d'équipe pour rassembler tout cet équipement sur le site de travail. C'était incroyable et ce n'est qu'un exemple du dévouement de nos employés envers nos clients. Voilà notre travail, un travail que chaque membre de notre équipe prend à cœur chaque jour. Ceci étant dit, J'aimerais parler de la transition énergétique et comment Manitoba Hydro travaille pour naviguer cette transition pour s'assurer que nous continuons à vous fournir, nos clients, de l'énergie pour la vie.

Au cours de la dernière année, nous continuons de voir de plus en plus de preuves que la transition énergétique, c'est-à-dire le passage des combustibles fossiles à des sources d'énergie renouvelables comme l'électricité est en cours dans le monde entier et ici même au Canada et au Manitoba, Nous le constatons dans les nouvelles réglementations fédérales sur l'énergie propre. avec l'augmentation des ventes de véhicules électriques et dans les nouveaux mandats fédéraux exigeant que tous les véhicules légers vendus au Canada soient non émetteurs d'ici 2035. Nous la voyons dans les pompes à chaleur et les systèmes solaires de toiture installés par les clients avec l'essor de l'énergie éolienne et des énergies renouvelables partout en Amérique du Nord. En bref, la façon dont l'énergie est produite, livrée et consommée est en train de changer. Ici au Manitoba, nous prévoyons une croissance significative de l'électrification, en s'appuyant sur notre électricité verte renouvelable, tout en apportant des changements significatifs à la distribution de gaz naturel efficace et à moindre coût. En fait, nous vivons déjà une demande croissante d'énergie en raison de notre système renouvelable propre et de nos tarifs bas. Chaque service public à travers le monde est ou sera confronté à des défis similaires dans le cadre de la transition énergétique.

Bien que la Loi sur Manitoba Hydro nous impose un mandat artificiel à nos opérations, c'est notre énoncé de mission qui exprime clairement notre objectif d'aider tous les Manitobains à naviguer efficacement dans le paysage énergétique en évolution, en tirant parti de leur avantage en matière d'énergie

propre tout en garantissant une énergie sûre, propre et fiable au coût le plus bas possible. C'est notre objectif et c'est ce que nous nous efforçons de faire chaque jour. Avec la transition énergétique en cours, la mission devient encore plus critique. Heureusement, ici au Manitoba, nous bénéficions d'une base extrêmement forte dès le départ. Nous avons les deuxièmes tarifs les plus bas au Canada. Vous pouvez voir nos tarifs résidentiels actuels à l'écran en comparaison avec d'autres juridictions et la position relative des tarifs d'électricité pour les clients commerciaux et industriels est similaire. Nous avons également l'un des systèmes électriques les plus propres, et les moins émetteurs, pas seulement au Canada, mais en Amérique du Nord. Cette position de force en termes de tarifs bas et d'un système d'électricité renouvelable propre attire de nouvelles entreprises au Manitoba.

Mais cela peut être une épée à double tranchant. À mesure que de nouvelles entreprises viennent s'installer, elles exigent une énergie encore plus fiable. En même temps, nos actifs existants en électricité et en gaz vieillissent. Nous avons donc besoin d'un réinvestissement significatif dans notre système existant afin de maintenir la fiabilité et d'accroître notre capacité à distribuer davantage d'énergie à vous, nos clients. Et à mesure que nous observons une croissance du côté électrique de l'activité nous sommes conscients que notre approvisionnement électrique actuel est limité. Bien que nous ne puissions pas modifier les défis auxquels nous sommes confrontés, et qu'ils ne sont pas uniques au secteur de l'énergie, nous les percevons comme des occasions d'atteindre le bon équilibre entre accessibilité financière, fiabilité et réduction des gaz à effet de serre. Pour consolider notre avantage en énergie propre et répondre à nos besoins bien dans le futur.

Alors, vous vous demandez peut-être, que faisons-nous à ce sujet? Eh bien, tout d'abord, je vous assure que nous prenons notre rôle très au sérieux. Manitoba Hydro a toujours mis et continuera toujours à placer les besoins de ses clients en priorité, nous nous efforçons d'être plus transparents dans notre planification et nos prises de décision. Nous y parvenons en vous écoutant davantage, vous, nos clients, alors que nous prévoyons à affronter de front la transition énergétique. Nous avons récemment achevé notre premier plan de ressources intégré. Bien qu'il y ait toujours eu une longue histoire de planification chez Manitoba Hydro, notre plan de ressources intégré a porté ce processus de planification à un tout autre niveau. Nous avons considéré nos réseaux d'électricité et de gaz naturel comme un système intégré et holistique. À mesure que progresse la transition énergétique, nous avons consacré deux ans à l'interaction avec nos clients, le gouvernement et d'autres parties intéressées pour mieux saisir leurs besoins changeants, acquérir une compréhension de ce qui leur est important, offrir de la transparence et commencer à créer une communauté énergétique plus vaste basée sur la confiance et des objectifs partagés.

Alors, qu'avons-nous appris? Sans surprise, nous avons appris que la fiabilité et l'abordabilité, excusez-moi, l'abordabilité, sont ce qui compte le plus pour vous, et nous utiliserons ces connaissances et appliquerons ces autres

apprentissages aux futurs plans de ressources intégrées. La voie vers une économie neutre en carbone nécessite la mobilisation de tous. Une initiative fondée sur la coordination et le partenariat entre le gouvernement, Manitoba Hydro, Efficiency Manitoba, et la Commission des services publics. Nous devons tous avancer vers le même objectif.

Le plan de ressources intégré détaille cinq mesures que nous mettons en œuvre actuellement pour gérer activement la transition énergétique tout en élaborant des stratégies plus approfondies pour l'avenir. Le premier est de gérer activement notre demande d'électricité croissante grâce à de nouvelles technologies et une efficacité accrue. C'est important car c'est l'option la moins coûteuse pour répondre aux besoins énergétiques de demain. La seconde mesure consiste à anticiper une croissance rapide de la demande d'électricité, incluant la réalisation d'analyses plus approfondies sur de nouvelles sources d'énergie potentielles à court terme. Le troisième est d'explorer le potentiel des technologies énergétiques émergentes telles que la capture du carbone ou le stockage d'énergie à long terme. Bien que ces technologies ne soient pas encore suffisamment avancées pour être utilisées à l'échelle des services publics elles recèlent un potentiel prometteur pour l'avenir, d'où l'importance de les intégrer dès maintenant dans nos plans. Quatrième, c'est l'échange avec les acteurs de la planification énergétique, nos clients et d'autres parties intéressées. Et le cinquième est de développer des options pour réduire l'intensité carbonique du gaz naturel, y compris les moyens d'employer le gaz naturel renouvelable et de l'hydrogène sur notre système existant.

Mais ce n'est pas tout ce que nous faisons. Parmi les autres mesures prises, nous planifions de réinvestir dans nos actifs existants pour garantir la fiabilité et accompagner la croissance, que cela concerne la mise à niveau de nos systèmes de distribution locaux vieillissants, la revitalisation de nos principales lignes de transmission ou l'amélioration de l'efficacité de nos centrales de production actuelles. Nous explorons également de nouvelles technologies pour aider nos clients à gérer la transition énergétique et à améliorer leur efficacité. Cela comprend l'examen du cas d'affaires pour l'installation potentielle de compteurs intelligents ainsi que la nouvelle technologie de gestion de réseau connue sous le nom d'infrastructure de comptage avancée. Nous développons de nouveaux outils en ligne qui permettront aux clients de surveiller plus précisément et de contrôler leur consommation d'énergie. Nous rénovons également notre site web pour que nos clients trouvent plus aisément l'information souhaitée et obtiennent les services nécessaires en ligne. Et enfin, nous continuons à nous engager et à communiquer avec nos clients par le biais de multiples canaux, y compris le web, les médias sociaux, le texte, et par téléphone à mesure que nous progressons.

Alors que nous naviguons dans la transition énergétique en constante évolution, nous continuerons à mettre à jour et à développer des plans plus détaillés dans les mois et les années à venir. Poursuivre ce travail et nos échanges avec les clients et d'autres de la vaste communauté énergétique sera

essentiel pour garantir que nous comprenions vos attentes et besoins de notre part dans le monde énergétique de demain.

Il convient de souligner que Manitoba Hydro a considérablement augmenté ses actifs ces dernières années, en mettant en service de nouvelles installations de transmission et des productions d'énergie renouvelable propres pour répondre à la demande croissante. Ces investissements majeurs dans notre réseau d'énergie renouvelable incluent les centrales de production Wuskwatim et Keeyask, Bipole III, le projet de transmission Manitoba Minnesota, et une variété d'autres projets plus petits. Ces investissements apporteront une valeur significative à la province pour les décennies à venir. Cependant, ils ont laissé Manitoba Hydro avec une dette significative. Comme nous l'avons toujours fait, nous continuerons à gérer nos finances à long terme pour nous assurer que nous sommes efficaces, pour nous assurer que nous réduisons progressivement la dette au fil du temps, pour nous assurer que nous traitons nos employés de manière équitable et pour attirer et retenir des talents exceptionnels pour nous assurer que nous avons le personnel et les compétences sur lesquels nos clients peuvent compter à l'avenir.

Cela inclut la reconstruction de notre main-d'œuvre pour faire face à la grande quantité de travail que nous devons accomplir à l'avenir et d'améliorer notre qualité de service actuelle. Nous prenons également des mesures pour gérer les effets de la sécheresse actuelle et son impact significatif sur nos finances à court terme autant que possible. Sur cette note, l'importance des précipitations pour nos finances ne peut être sous-estimée. Nous sortons d'une des pires sécheresses enregistrées lors de l'exercice fiscal 2021-2022. L'eau et les affluents provenant des parties sud du bassin versant alimentant les centrales de Manitoba Hydro cette année étaient bien en dessous de la normale, le plus bas depuis plus de 40 ans à certains endroits. La situation de sécheresse de 2021-2022 a changé de manière spectaculaire juste quelques jours dans l'année fiscale 2022-2023, lorsqu'une série de dépressions du Colorado a apporté de fortes chutes de neige et des précipitations dans le sud du Manitoba, le nord-ouest de l'Ontario et le Minnesota. Conjugué à la fonte des neiges issue d'un hiver dont les précipitations ont dépassé les normales dans tout le bassin hydrographique. Cela a généré des débits records sur les rivières Winnipeg, Red et Assiniboine, le lac Winnipeg et finalement le fleuve Nelson où se trouvent nos plus grandes centrales hydroélectriques. Pour vous donner une idée de la quantité de précipitations que nous avons reçues, Le lac Winnipeg s'est élevé de cinq pieds en seulement quatre mois entre mars et juillet 2022. L'augmentation la plus rapide depuis l'établissement des registres au début des années 1900.

Alors que la sécheresse de 2021-2022 a eu un effet négatif significatif sur notre performance financière causant une perte nette de 248 millions de dollars cette année-là. Les précipitations supérieures à la moyenne en 2022-2023 ont eu un impact extrêmement positif sur notre situation financière grâce à une production accrue et à des ventes d'exportation excédentaires. En conséquence, nous avons enregistré un bénéfice net de 638 millions pour

l'exercice financier, qui s'est terminé le 31 mars 2023. Malheureusement, nous sommes à nouveau en période de sécheresse cette année et nous prévoyons maintenant une perte nette d'environ 190 millions de dollars pour l'exercice 2023-2024. Ces périodes de faibles débits d'eau soulignent à quel point la perspective financière de Manitoba Hydro dépend de la météo et combien il est important que nous nous efforcions de maximiser la valeur de notre produit pour garantir que nous répondons aux besoins énergétiques de nos clients.

Il est également important de souligner que malgré la sécheresse, notre service à nos clients n'est jamais en danger. Grâce à la conception et au fonctionnement de notre système, cela inclut nos connexions de transmission aux marchés de gros voisins, ce qui nous permet d'importer de l'énergie selon les besoins.

Le 25 août 2023, le Conseil des services publics a approuvé une augmentation moyenne du tarif de l'électricité de 1% effective le 1er septembre 2023, et une autre augmentation de 1% effective le 1er avril 2024. Le Conseil des Services Publics a également confirmé l'augmentation de tarif provisoire de 3,6% accordée en 2021 pour aider à contrer les effets de la sécheresse de de la sécheresse de 2021-2022. Maintenant, écoutez, nous savons que personne ne souhaite payer davantage en cette période de forte inflation. Cependant, ces augmentations de tarifs nous aident à réduire le risque que nous courons face à l'augmentation des taux d'intérêt et aux fluctuations des prix sur le marché d'exportation tout en vous protégeant du risque d'augmentations de tarifs plus élevées à l'avenir. Ils permettent également de continuer à réaliser des investissements précieux dans notre réseau, assurant ainsi que vous receviez les services de qualité que vous méritez et attendez. La réalité est que des investissements significatifs seront nécessaires pour faire face à la transition énergétique et répondre aux demandes des clients aujourd'hui et demain. Et pour aider à minimiser ces coûts, nous avons réussi à obtenir des fonds fédéraux lorsque possible pour des projets d'énergie verte au Manitoba.

Par exemple, l'annonce du 9 novembre 2023 d'un financement conjoint de près de 476 millions de dollars de la province du Manitoba et du gouvernement du Canada nous aide à continuer à répondre aux besoins énergétiques de notre province. Ces fonds seront alloués à deux projets. Nous installons huit nouvelles turbines à la centrale de Point Du Bois, vieille de 110 ans. pour augmenter l'approvisionnement en électricité renouvelable, sûre et améliorer la capacité de transmission et la fiabilité dans la région. Le financement ira également à une nouvelle ligne de transmission de 230 kilovolts que nous construisons dans la région de Portage la Prairie pour renforcer le réseau électrique propre du Manitoba, soutenir la croissance économique, assurer aux Manitobains de continuer à recevoir une énergie abordable et fiable à faible teneur en carbone.

Nous investissons également dans nos employés. Nous avons redoublé d'efforts pour recruter des stagiaires, pour garantir que nous disposons du

nombre d'employés adéquat, non seulement pour répondre aux exigences de maintien de notre système, mais aussi pour réagir rapidement en cas de pannes et d'urgences, comme les incidents liés au gaz naturel, afin d'assurer la sécurité publique. Nous sommes conscients que la qualité de nos services a baissé ces dernières années, et nous sommes déterminés à y remédier.

Un autre élément crucial pour naviguer à travers la transition énergétique est de poursuivre nos efforts de réconciliation avec les communautés indigènes. Nos projets patrimoniaux ont eu un impact sur de nombreuses communautés autochtones au Manitoba et nous travaillons dur depuis des décennies pour essayer de remédier à ces impacts. En fait, Manitoba Hydro a plus de 800 accords différents avec les communautés autochtones à travers le Manitoba, couvrant des aspects tels que les programmes de mitigation, les arrangements de compensation, et les programmes communautaires conçus pour répondre aux impacts de nos projets patrimoniaux. Bien que nous ne soyons pas parfaits et qu'il reste encore beaucoup de travail à faire à mesure que nous avançons dans la transition énergétique, nous avons fait de grands progrès en tant qu'organisation au cours des 25 dernières années. Nos stations de production les plus récentes que sont Wuskwatim et la station de production Keeyask ont été développées en partenariat avec les communautés locales. Proposer des opportunités de partenariats équitables, assure des bénéfices économiques pérennes pour ces communautés. Et cela s'ajoute à la formation significative des opportunités d'emploi et d'affaires et les avantages qui affluent vers ces communautés pendant la construction de ces projets. Je suis fier de dire aujourd'hui que plus de 20% des employés de Manitoba Hydro sont indigènes, y compris plus de 47% des employés dans le Nord. Nous nous engageons à renforcer les relations avec les communautés et organisations indigènes alors que nous avançons dans l'esprit de réconciliation tant d'un point de vue économique que culturel.

En conclusion, permettez-moi de réitérer que nous sommes ici pour garantir que les Manitobains bénéficient d'une énergie sûre, fiable, et abordable pour alimenter leur vie quotidienne et pour aider à stimuler l'économie. Notre énergie propre peut aider le Manitoba et le Canada dans la lutte contre le changement climatique. Et nous sommes également impatients de poursuivre nos efforts de réconciliation avec les communautés indigènes. Je suis extrêmement fier de nos employés et je les remercie tous et toutes pour tout le travail qu'ils accomplissent chaque jour. Alors merci encore de nous avoir rejoints et nous attendons vos questions avec impatience.

Scott Powell: Super, Hal. Merci beaucoup.

Hal Turner: Merci Scott.

Scott Powell: Nous avons maintenant terminé notre présentation. Nous allons passer aux questions. Encore une fois, si vous avez des questions, tapez-les dans le module Q&R sur le côté droit de votre écran. Juste pour que vous sachiez, je vais mettre ceux-ci, non pas parce que je joue au pilote spatial, mais parce que



cela me permettra d'entendre les réponses de nos vice-présidents qui nous rejoignent également en streaming vidéo.

Alors on va commencer, laissez-moi prendre mes lunettes. Nous avons quelques questions spécifiquement liées à la sécheresse et je vais combiner celles-ci en une seule question. Donc c'est un peu une question en deux parties ici. Alors, cette question vient d'une personne étant donné la sécheresse actuelle, quel niveau d'augmentation tarifaire Manitoba Hydro envisage-t-elle de demander auprès de la Commission des services publics, surtout compte tenu de la perte projetée de 190 millions de dollars ? Et ensuite, la deuxième partie de cela est, étant donné la sécheresse actuelle, Manitoba Hydro sera-t-il obligé d'importer beaucoup plus d'électricité que la moyenne annuelle historique? J'aimerais savoir qui souhaiterait répondre à la question. Hal, serait-ce toi?

Hal Turner:

Bien sûr, je peux m'en charger. Alors merci. Tout d'abord, merci beaucoup pour les questions. Alors je pense que la première partie de la question concerne le type d'augmentation des tarifs que les clients peuvent attendre. à la suite de cette sécheresse? Et donc ce que je peux dire pour le moment, Manitoba Hydro n'a pas l'intention de se rendre à la Commission des services publics pour demander une augmentation de tarif à cause de cette sécheresse. Nous avons un tout nouveau conseil d'administration, nous devons collaborer avec ce conseil. et les aider à comprendre quelles sont les mesures appropriées pour notre santé financière et fixer ces objectifs. Il serait prématuré pour nous de nous adresser à la Commission des services publics. à ce stade. Je pense que la deuxième partie de la question était, est-ce que Manitoba Hydro va importer plus d'énergie que lors d'une année moyenne? Et la réponse à cela est oui. Et c'est par conception que nous avons la chance d'avoir de solides interconnexions avec les marchés du sud qui nous permettent d'importer de l'énergie à faible coût en période de sécheresse. Donc oui, nous le ferons. Et c'est une bonne chose pour les Manitobains car cela aide à maintenir les lumières allumées. Je te rends la parole, Scott.

Scott Powell:

Merci Hal. Désolé, je constate un léger délai ici, donc c'est un peu difficile de parler quand je m'entends. J'ai quelques secondes de retard ici, quelqu'un a demandé, veuillez informer combien de personnes se sont inscrites à l'événement en direct. Et je peux vous dire en ce moment que nous avons 24 participants, donc nous avons 24 personnes en ligne aujourd'hui, donc merci pour cette question.

Une autre bonne question ici, Manitoba Hydro offre-t-elle des incitations pour l'installation de pompes à chaleur aérothermiques ou de systèmes géothermiques? Alex, nous pourrions peut-être te consulter, Alex Chiang, notre Vice-Président des Solutions Client et de l'Expérience. Alex, peut-être pourrais-tu répondre à cette question.

Alex Chiang:

Oui, donc actuellement nous proposons des programmes de financement qui peuvent aider les clients intéressés à explorer des opportunités d'améliorer

l'efficacité énergétique dans leur domicile. Je vous invite à consulter notre site Web pour plus de détails à ce sujet. Et nous comptons certainement collaborer avec leur gouvernement à l'avenir concernant tout programme supplémentaire, ainsi qu'avec Efficiency Manitoba sur tous les programmes additionnels que la province pourrait envisager de proposer à l'avenir. Merci pour la question.

Scott Powell: Merci Alex. Et merci à vous qui avez posé la question. Nous en avons une autre d'une personne anonyme ici. Il y a une attention accrue de la part des gouvernements et des entreprises sur la réconciliation avec les peuples autochtones. Que fait Manitoba Hydro pour faire avancer la réconciliation autochtone? Et peut-être pour cette semaine, je m'adresserais à Jeffrey Betker, notre Vice-Président des Relations Extérieures et Autochtones et des Communications. Jeff, peut-être que tu pourrais répondre à celle-ci.

Jeff Betker: Oui, bien sûr. Bonsoir et merci pour la question. Vous avez raison. Les gouvernements, tant au niveau provincial que national, cherchent toujours des moyens nouveaux et innovants pour faire avancer la réconciliation. Et je peux vous dire que nous en tant qu'entreprise cherchons également à faire de même. Nous avons publié une déclaration d'engagement envers les peuples autochtones en 2023, notre toute première, qui affirme notre engagement à faire avancer la réconciliation avec les communautés autochtones. Et je peux aussi vous dire que Manitoba Hydro a sept priorités à travers l'entreprise, dont l'une est la réconciliation avec les peuples autochtones. Nous avons une assez bonne expérience en matière de formation, d'opportunités commerciales et d'emploi. Nous examinons comment nous pouvons développer cela davantage. Nous cherchons également des moyens d'élargir les avantages pour les communautés autochtones avec qui nous œuvrons et que nous avons impactées au fil des ans. Merci encore pour la question.

Scott Powell: Merci Jeff, j'apprécie cela. Une autre question ici, quand Manitoba Hydro prévoit-elle d'être prête à s'aligner sur les objectifs d'énergie propre du gouvernement d'un réseau à zéro émission nette d'ici 2035 et d'avoir une feuille de route vers une économie neutre en carbone d'ici 2050? Je ne sais pas pour la déclaration sur l'économie globale, mais peut-être que quelqu'un pourrait s'en charger. Qui souhaiterait répondre à cette question concernant l'alignement sur l'objectif net zéro pour 2035?

Hal Turner: Je m'en occupe, Scott.

Scott Powell: Hal va prendre cette question. À toi, Hal.

Hal Turner: Merci. Donc encore une fois, merci pour cette question. Notre compréhension est que le Manitoba aura une nouvelle politique énergétique plus tard cet été ou au début de l'automne, et ensuite nous aurons besoin d'un peu de temps pour comprendre ce que cette politique énergétique nous dit. Nous allons probablement réviser notre PIR existant et nous réengager avec cette communauté plus vaste de planification énergétique comme je l'ai mentionné,

puis prendre un certain temps pour travailler avec cette communauté et comprendre ce qu'ils pensent que la politique énergétique est, nous indique quel type de questions nous devons répondre. Et puis nous allons devoir faire de la modélisation et un peu de travail pour essayer de comprendre quelles mesures nous prendrions puis nous réengager avec les Manitobains. Donc, en réalité, il faudra probablement de 12 à 18 mois avant que nous sachions exactement comment nous allons atteindre les objectifs du système électrique de 2035 et les objectifs provinciaux de 2050.

Scott Powell:

Super, merci Hal. Avec plaisir.

J'ai quelques questions qui sont arrivées sur le solaire, donc je vais peut-être essayer de les regrouper un peu et voir si nous ne pouvons pas vous obtenir une réponse. Alors première question, le solaire a-t-il un rôle à jouer dans la production future d'électricité ? Et la deuxième question est un peu liée à cela, Manitoba envisage-t-elle un avenir où des communautés pourraient participer à des projets solaires communautaires, permettant ainsi à d'autres personnes d'investir dans le solaire même si elles ne résident pas dans une région propice à son installation ? Donc juste à ce sujet, qui aimerait répondre à cette question sur le solaire? Est-ce que ce serait quelqu'un de AP et D? Oui, bien sûr. Peut-être pourrions-nous demander à vous, Dave Bowen.

Dave Bowen:

Bien sûr. Merci pour la question. Nous sommes dans notre phase de, comme Hal l'a mentionné, notre plan de ressources intégré et le solaire n'est qu'une des nombreuses options que nous étudions. et en examinant les attributs pour voir comment nous pourrions mieux capturer cela et soutenir les Manitobains dans leur investissement dans notre avenir énergétique propre. Exactement comment nous procédons à cela? Il existe des exemples de différentes communautés et entités qui poursuivent cela actuellement. Il existe de nombreuses opportunités différentes et nous souhaitons continuer à les soutenir à mesure que nous avançons. Donc merci. Merci encore pour la question.

Scott Powell:

Merci Dave. Et merci à ceux qui posent des questions là-bas dans le monde du streaming. J'ai une très bonne question ici et je pense que c'est quelque chose que beaucoup de gens pensent alors que nous parlons de la transition énergétique, nous avons parlé de l'adoption des véhicules électriques. Cette question de l'un de nos téléspectateurs, Quand Manitoba Hydro prévoit-elle d'être prête à développer des options pour l'expansion du réseau de recharge de véhicules électriques au Manitoba, en particulier dans les zones rurales, par exemple, des zones qui sont à plus de 60 kilomètres des communautés de 10 000 personnes ? Alex, Alex Chiang. Peut-être que vous pourriez répondre à celle-ci sur le véhicule électrique réseau de recharge et quels pourraient être nos plans à cet égard.

Alex Chiang:

Oui, bien sûr. Alors tout d'abord, j'apprécie la question et je veux reconnaître que je suis personnellement propriétaire d'un véhicule électrique. Donc, je pense que cela m'aide à m'assurer que je reste connecté avec les besoins évolutifs de nos clients à cet égard en ce qui concerne le déploiement de

stations de recharge pour véhicules électriques, à travers la province. Ce serait un exemple, encore, un autre exemple que nous voudrions, travailler en collaboration avec le gouvernement, afin de comprendre leur conception de l'électrification des véhicules et des transports de manière plus étendue. Cependant, je dirais que ces discussions ont déjà lieu étant donné que nous avons actuellement des clients qui envisagent d'installer des stations de recharge et que nous voudrions nous aligner et nous assurer que dans le cadre du soutien au mandat du gouvernement en termes d'incitation à une adoption accrue des véhicules électriques, que nous sommes prêts à avoir ces discussions aujourd'hui et nous sommes préparés à les avoir dans le cadre du soutien à leur politique énergétique. Alors merci pour la question.

Scott Powell: Merci Alec pour cette réponse. Alex, pardon. C'est une question intéressante que nous avons reçue d'un monsieur. Je pense que Dave Bowen, cela vous sera adressé, est-ce que Manitoba Hydro envisage de développer l'énergie nucléaire et de supprimer progressivement le gaz naturel? C'est une question assez spécifique, Dave, peut-être pouvez-vous en parler un peu dans le contexte de notre plan de ressources intégré.

Dave Bowen: Bien sûr. Merci pour la question. Pendant le développement de notre plan de ressources intégré, nous avons étudié différents scénarios pour une croissance faible et notre croissance faible la plus élevée. Notre capacité énergétique était deux à trois fois ce que nous avons maintenant, ce qui est similaire à de nombreuses entreprises de services publics à travers l'Amérique du Nord. Pour répondre à cela, nous examinons toutes les options et bien sûr les options, les options de ressources, les petits réacteurs modulaires nucléaires en seraient une. Ainsi que les turbines à combustion au gaz naturel, aucune décision n'a été prise à ce sujet et nous gardons ces options ouvertes. Donc, c'est là où nous en sommes à ce jour. Donc encore une fois, merci pour la question et il y aura plus à venir dans nos futurs PRIs.

Scott Powell: Merci Dave, j'apprécie cette réponse. Et c'était une excellente question. Merci pour cela. J'ai une question ici, allez-vous répondre directement à la question sur le besoin d'énergie supplémentaire au cours des cinq prochaines années pour le Manitoba? Qui aimerait répondre à cela? Serait-ce toi, Hal, ou voudrais-tu que ce soit quelqu'un d'autre?

Hal Turner: Pouvez-vous répéter la question s'il vous plaît, Scott?

Scott Powell: Allez-vous répondre directement à la question concernant le besoin d'énergie supplémentaire dans les cinq prochaines années au Manitoba? Peut-être que cela est lié à certains commentaires qui ont été faits plus tôt?

Hal Turner: Eh bien, je veux dire, je vais commencer et puis Dave peut ajouter quelque chose s'il le souhaite. Je veux dire, chaque année, Manitoba Hydro fait une prévision de charge électrique où nous projetons comment la demande d'électricité augmentera au cours des 20 prochaines années. Donc, nous examinons constamment cela. Je ne suis pas exactement sûr de ce qu'ils

veulent dire par sommes-nous, je ne peux pas dire, Je n'ai pas le chiffre en tête et ce que cela serait, mais c'est certainement quelque chose que nous pouvons inclure dans le document "ce que nous avons entendu" en ce qui concerne ce que nous pensons que la croissance de l'électricité sera au cours des cinq prochaines années. La seule chose que je voudrais souligner, c'est qu'il s'agit d'une projection et donc, il est probable que nous nous trompions. Il y a beaucoup de variables qui influencent cela comme le comportement des consommateurs, la météo, et d'autres facteurs. Cependant, il est tout à fait possible de fournir ce chiffre dans notre réponse que nous publions sur notre site web.

Scott Powell: Oui, et je pense que le PRI a actuellement certaines de ces informations en ce moment, qui sont disponibles sur notre site web où il parle potentiellement d'un besoin de nouvelles ressources dans la décennie. Mais encore une fois, cela dépend vraiment de plusieurs facteurs En ce qui concerne l'adoption par les clients de véhicules électriques, l'adoption de l'électrification et bien d'autres aspects. Et donc, eh bien, c'est une possibilité, ce n'est certainement pas gravé dans la pierre et sera mis à jour comme l'a dit notre Hal à travers nos prévisions de charge en cours chaque année. Merci donc pour la question à ce sujet.

C'est un peu lié, et je vais poser cette question. Il y aura besoin de plus d'énergie pour charger les véhicules électriques. Les accords à long terme existants pour la vente d'énergie à d'autres provinces et états entraveront-ils la situation d'avoir assez d'énergie pour la recharge des véhicules électriques.

Hal Turner: Donc je peux prendre ça, Scott.

Scott Powell: Hal va prendre ça.

Hal Turner: La réponse courte est non. Lorsque nous avons conclu ces accords d'exportation à long terme, nous l'avons fait en sachant qu'éventuellement nous aurions besoin de cette énergie au Manitoba et nous avons établi les contrats de manière à ce qu'ils se terminent avant que nous en ayons besoin ici. Il ne devrait donc pas y avoir d'impact sur notre capacité à charger des véhicules électriques en raison de ces contrats d'exportation dans lesquels nous sommes actuellement.

Scott Powell: C'est juste. Merci. Voici une bonne question. C'est une question assez complexe. Donc, plusieurs de nos VP pourraient intervenir sur différents aspects de celle-ci pour fournir une réponse, mais la voici. Quand Manitoba Hydro envisage-t-elle d'être prête à mettre en œuvre des projets conjoints avec Efficiency Manitoba pour promouvoir les rénovations énergétiques géothermiques des maisons et d'autres initiatives d'efficacité énergétique qui peuvent libérer de l'électricité pour d'autres usages au Manitoba? C'est une question assez détaillée et évidemment nous ne pouvons répondre que partiellement car cela concerne aussi Efficiency Manitoba, mais peut-être pourrions-nous aborder cela du point de vue du PRI, Dave? Oui, je pense que

Dave Bowen, pourriez-vous fournir au moins une partie des informations pour une réponse à notre téléspectateur sur ce point?

Dave Bowen: Bien sûr, Scott. Je vais essayer. Donc nous continuons à Manitoba Hydro à collaborer avec Efficiency Manitoba sur ce type de programmes. Je n'ai pas de dates précises ni de calendrier pour la disponibilité des informations concernant les programmes, pour la géothermie, etc., mais je sais que nos équipes travaillent main dans la main et c'est une priorité pour nous. Je ne suis pas certain si d'autres personnes pourraient offrir plus de précisions, mais c'est l'information que j'ai actuellement. Alors merci Scott.

Scott Powell: Non, merci pour ça Dave. Et je pense que nous continuons à travailler. Il serait juste de dire que nous continuons à travailler avec nos associés chez Efficiency Manitoba alors qu'ils développent leurs plans à long terme et certainement nous le faisons aussi à un-

Hal Turner: Absolument, Scott. Comme je l'ai mentionné dans mon discours d'ouverture, ce chemin vers le carbone ou l'économie nette zéro carbone, excusez-moi, exigera une collaboration étroite entre toutes les entités clés du Manitoba, y compris Efficiency Manitoba. Manitoba Hydro, la Commission des services publics et le gouvernement du Manitoba. Et je connais les personnes qui travaillent dans notre division PRI collaborent étroitement avec Efficiency Manitoba de manière régulière. Ils échangent chaque semaine sur ces thèmes.

Scott Powell: Donc potentiellement plus à venir à l'avenir à ce sujet?

Hal Turner: Absolument.

Scott Powell: Super, merci. Question intéressante ici et je pense, Alex, que celle-ci pourrait être pour toi. Envisagez-vous d'augmenter le tarif de rachat pour les systèmes solaires et d'encourager davantage de systèmes solaires au Manitoba pour répondre aux besoins des Manitobains au cours des cinq prochaines années? Alex, peut-être pouvons-nous te passer la parole pour cela.

Alex Chiang: Oui, donc je ne dirais pas que nous avons un plan actuel pour augmenter le montant. Je pense que tout changement à cet égard dépendrait, encore une fois, des décisions qui pourraient être prises lors de l'établissement de la politique énergétique provinciale. Donc, à ce stade, nous avons, certains clients qui sont intéressés par le solaire et nous avons environ un peu plus de 1 000 je pense, clients qui sont actuellement inscrits au programme solaire. Donc encore une fois, le programme existe. Cependant, en ce qui concerne l'augmentation du taux, actuellement, nous pensons qu'il trouve le bon équilibre entre ce que nous remboursons aux clients qui nous fournissent de l'énergie et en tenant compte de la valeur qu'il apporte au reste de nos clients.

Scott Powell: Super, merci Alex pour cela. J'ai une autre bonne question ici et je ne suis pas sûr, Je pense qu'il pourrait y avoir une faute de frappe ici, je m'excuse donc si l'auteur est anonyme. Ils envoient parfois un certain nombre de questions,

donc si j'ai mal formulé, vous pouvez peut-être simplement le clarifier. Mais la question est, pouvez-vous commenter l'état de construction d'entretien entre canadien ou construction, c'est peut-être la construction d'interconnexions entre les provinces canadiennes, peut-être qu'il s'agit d'interconnexions plutôt que d'entretien. Je pense que c'est ça. Pouvez-vous commenter l'état des interconnexions de construction entre les provinces canadiennes et le rôle que le gouvernement fédéral peut jouer pour soutenir cela ? C'est certainement quelque chose que nous avons entendu dans les informations le gouvernement fédéral cherchant à étendre un réseau Pan-canadien, pour ainsi dire. Qui serait intéressé à prendre celle-ci?

Hal Turner: Je peux le prendre. Je peux le prendre et ensuite Dave peut ajouter quelque chose. Donc actuellement il n'y a pas de plans pour en construire, nous n'étudions pas les interconnexions entre différentes provinces. Cela a été examiné, surtout à mesure que nous avons de plus en plus de renouvelables sur le réseau, plus d'éolien et de solaire dispersés à travers le Canada, il y a certainement des avantages à avoir de plus grandes interconnexions. Et je sais que c'est quelque chose que le Conseil consultatif canadien de l'électricité qui rapporte au ministre fédéral des Ressources naturelles examine. Donc je pense que c'est sur le radar de beaucoup d'entités qui examinent comment atteindre la neutralité carbone d'ici 2050, mais à ce stade, il n'y a pas de plans concrets pour construire une transmission interprovinciale.

Scott Powell: Merci pour cela Hal. Oui, oui, on ne sait jamais. Cela dépend de l'implication du gouvernement fédéral et de la direction qu'ils prendront dans les années à venir également. Donc merci pour cette question. C'est une bonne question et je m'excuse si je l'ai mal interprétée. N'hésitez pas à la soumettre à nouveau. Je pense que j'ai bien compris, mais si cela nécessite des éclaircissements, envoyez-la simplement ici à nouveau ou si je me suis trompé. Question intéressante ici et messieurs, la centrale de Brandon a-t-elle été améliorée de manière significative depuis 2001 pour la rendre plus efficace ou capable de produire plus d'électricité, surtout compte tenu des préoccupations de capacité de 2029 exprimées par l'ancien PDG?

Hal Turner: Je peux prendre ça, Scott.

Scott Powell: D'accord, Hal, je prends ça.

Hal Turner: Donc la réponse courte est, je crois que la réponse courte est non. Nous n'avons apporté aucune amélioration de l'efficacité à la centrale électrique de Brandon.

Scott Powell: Et actuellement, pour ceux d'entre vous qui ne le savent pas, Brandon a deux turbines à combustion, utilisant effectivement du gaz pour fournir un soutien de tension et une production supplémentaire en période de sécheresse ou d'urgences de transmission. La dernière unité à charbon a été mise hors service en 2019, je crois?

Hal Turner: 2019 ou 2018.

Scott Powell: Donc c'est notre dernière, notre centrale thermique restante sur notre réseau. Merci donc pour cette question. Voici une nouvelle question d'un anonyme. Merci. Anonyme. Il y a eu beaucoup de discussions sur des ressources éoliennes supplémentaires. Manitoba Hydro envisage-t-il l'éolien et quand pouvons-nous nous attendre à voir cela si c'est le cas? Dave, nous pourrions peut-être avoir ton avis depuis la perspective du PRI car je sais que l'éolien a été abordé, beaucoup discuté dans le PRI.

Dave Bowen: Bien sûr. Merci Scott et merci pour la question. Dans notre plan de ressources intégratives, j'ai mentionné que nous avons étudié toutes les options. L'éolien est l'une des options énergétiques les moins chères et donc nous avons deux produits, l'énergie et la capacité. La capacité sera quelque chose que, hé, quand nous avons notre pic et vous avez entendu parler de la situation en Alberta où il n'y avait pas assez d'énergie pendant un certain temps, ce serait une pièce de capacité. Donc nous examinons le potentiel de l'énergie éolienne. comme je l'ai dit, nous n'avons pris aucun engagement, mais c'est une ressource énergétique de premier choix en termes de ce que nous pourrions construire ici à l'avenir. Et nous examinons activement comment nous pouvons prendre ces décisions pour avancer de manière à continuer à répondre aux besoins énergétiques des Manitobains. Merci Scott.

Scott Powell: Oh, merci Dave. Et merci à vous d'avoir posé la question. On continue simplement ici. Voici une question intéressante qui est arrivée et je pense que je ne connais même pas la réponse à celle-ci, donc espérons que l'un de nos leaders le sait. Manitoba Hydro a-t-il un protocole de communication d'alerte du réseau d'urgence en place pour faire face à une situation similaire au problème de l'Alberta. du 13 janvier 2024? Et je crois que c'était l'appel d'urgence pour une baisse de la puissance. Oui Alors qui prendrait ça?

Hal Turner: Je me demande si l'un d'entre nous connaît la réponse ce serait Quinn en opérations car c'est là que se trouve le centre de contrôle du système

Scott Powell: Excellent. Quinn Menec, pouvez-vous peut-être répondre à cette question pour nous?

Quinn Menec: Oui, bonsoir. Merci pour la question. Oui, Manitoba Hydro a des systèmes bien établis et des processus en termes de réponse d'urgence. Donc, nous avons des centres d'opérations d'urgence lorsque des urgences se produisent. Et nous nous appuyerions généralement sur des communications d'urgence provinciales pour effectuer de tels appels publics et vraiment aborder la situation à travers nos médias et réseaux sociaux. sur ces canaux de communication. Il y a donc des protocoles en place en fin de compte, espérons-le chez Manitoba Hydro et au Manitoba, nos systèmes sont conçus un peu différemment que nous n'aurions pas besoin de faire un tel appel. Mais encore une fois, nous avons ces systèmes et processus en place en cas d'urgence comme celle-ci au Manitoba. Merci.



Scott Powell: Merci pour cela Quinn. Et en tant que directeur des communications, Je peux également affirmer que nous avons des plans de communication de crise très robustes en place ici à Manitoba pour conseiller les clients dans diverses situations d'urgence qui pourraient survenir, qui utiliseraient bon nombre de ces canaux dont Quinn a parlé, que ce soit par le biais des médias sociaux, en faisant appel aux médias traditionnels et à travers certains de nos systèmes de service à la clientèle en envoyant SMS directs et en utilisant d'autres canaux pour faire passer tout message dans une variété de situations d'urgence. Alors merci pour cette question.

Revenons en arrière. J'ai reçu une question intéressante ici, une autre de anonyme. Merci pour ça, anonyme. Nous avons un système principalement hydroélectrique qui dépend des apports d'eau. Cependant, nous voyons de plus en plus de sécheresses. Que se passe-t-il si nous avons plus de sécheresses, même si la demande d'électricité augmente? Risquons-nous de ne pas pouvoir répondre à la demande? Sommes-nous à risque de coupures de courant comme nous l'avons vu en Alberta il y a quelques mois? Et je pense, Hal, que vous avez un peu abordé ce sujet dans votre discours d'ouverture sur la façon dont notre système est conçu et comment nous l'opérons. Peut-être que vous pouvez développer.

Hal Turner: Oui, absolument. Donc, nous concevons notre système pour la pire sécheresse qui ait jamais été enregistrée. Ce serait donc, je crois, en 1940-1941 la pire sécheresse jamais enregistrée au Manitoba. Donc, nous faisons fonctionner le système, en supposant qu'une sécheresse va se produire l'année prochaine. Donc, c'est possible, je suppose si nous avons deux sécheresses consécutives qui étaient aussi mauvaises ou pires que la sécheresse que nous avons connue en 1940-1941, nous pourrions avoir du mal à répondre aux besoins des Manitobains. C'est une probabilité extrêmement faible. Je suggérerais que cela ne s'est jamais produit et je ne peux jamais dire jamais, mais je pense que c'est un problème extrêmement faible. Et je suggérerais pour la plupart, les Manitobains n'ont pas à s'inquiéter de notre capacité à répondre à leurs besoins énergétiques même en cas de sécheresse.

Scott Powell: Et j'ajouterais, peut-être pourrions-nous parler de la valeur des interconnexions avec nos services publics voisins. Je veux dire, ces interconnexions nous permettent d'exporter de l'énergie excédentaire lorsque nous avons des débits d'eau moyens ou supérieurs à la moyenne. Mais elles jouent également un rôle important en période de sécheresse,

Hal Turner: Périodes de sécheresse, événements météorologiques, vagues de froid de sorte que ces interconnexions vers le nord ou vers le sud, excusez-moi, sont extrêmement importantes en ce qui concerne la fiabilité de notre système. Et c'est une grande partie de la raison pour laquelle les Manitobains ont un réseau si fiable.

- Scott Powell: Super, merci pour cela. Question ici. Je pense que nous pouvons répondre à une partie de celle-ci, Comment comptez-vous respecter les échéances de 2030 pour les émissions de carbone et ensuite en 2038 pourrait être 2035, Je pense que c'est en fait l'année pour atteindre les objectifs ultimes. Je devrais souligner que nous avons peut-être déjà le système émettant le moins au Canada, sinon l'un des systèmes émettant le moins en Amérique du Nord déjà.
- Hal Turner: Absolument. Et si ce n'est pas l'un des systèmes à plus faible émission dans le monde entier. Donc s'ils font référence aux réglementations canadiennes sur l'énergie propre, Je pense que même si elles ne sont pas finalisées, nous les respectons déjà et je ne vois aucun problème à ce que nous puissions les respecter en 2035 s'ils parlent de cibles provinciales plus larges. Je n'ai pas cette information devant moi, donc je ne pourrais pas en parler.
- Scott Powell: Eh bien, c'est assez juste. Merci. Dave, je pense que nous en avons une pour toi ici. Travailles-tu sur un autre plan de ressources intégré et si oui, quand pouvons-nous nous attendre à le voir?
- Dave Bowen: Merci Scott. Encore une excellente question. Nous sommes dans les phases préparatoires. Je ne suis pas au courant que nous avons pris des engagements publics quant à la date à laquelle cela se produira, mais nous nous préparons pour cela et c'est une partie de notre, bien sûr, nous mettons en œuvre nos actions à court terme et nous savons que nous devons accomplir ce travail. Alors merci encore pour la question.
- Scott Powell: Super, merci Dave. C'est une question, je ne suis pas sûr que nous ayons cette information devant nous à moins que quelqu'un ait une bien meilleure mémoire que moi. Donc, nous pourrions prendre celle-ci comme nous dirions sous conseil et revenir vers vous directement, mais quelle est la moyenne annuelle historique de la quantité d'électricité que Manitoba Hydro importe? C'est une question difficile. Et je dirais que cela varie énormément en fonction de, ou je suppose la moyenne.
- Hal Turner: Oui, je veux dire qu'en moyenne nous sommes un exportateur net, mais cela ne signifie pas que nous n'importons pas. Donc, nous importons souvent de l'électricité la nuit, pendant la nuit lorsque les prix de l'électricité sont vraiment bas, et ensuite nous pouvons éteindre nos turbines hydrauliques et remplir les quatre baies devant ou derrière nos centrales électriques puis faire passer cette eau à travers les unités pendant la journée et la revendre aux marchés d'exportation à un prix plus élevé. Donc, nous importons et exportons tout le temps, mais oui, de mémoire, Je ne saurais pas combien nous importons en moyenne par an, mais comme je l'ai dit, en moyenne, nous sommes exportateurs nets, nous exportons beaucoup plus que nous n'importons.
- Scott Powell: Et c'est pour cela que nous sommes principalement des exportateurs nets sauf en période de gravité, n'est-ce pas? C'est donc quelque chose sur lequel nous travaillerons pour vous obtenir une réponse à ce sujet et l'inclure dans notre document "ce que nous avons entendu". Mais comme le dit Hal, nous sommes

principalement des exportateurs nets d'électricité même si nous pouvons importer quotidiennement.

C'est une bonne question ici de la part d'Anonyme. Merci encore Anonyme pour cette question. Quel rôle voyez-vous les communautés indigènes jouer dans les projets de future génération? Et Jeffrey Betker, peut-être pourriez-vous répondre à cela et ensuite nous pourrions peut-être en parler un peu dans le contexte de notre PRI également. Mais Jeff, commençons par toi.

Jeff Betker: Oui, bonne question et merci pour la question et comme l'a mentionné Hal, notre présentation avec Wuskwatim et Keeyask a été construite en partenariat avec une Première Nation pour Wuskwatim et quatre Premières Nations pour Keeyask. Je vois une grande variété d'options disponibles sur lesquelles les communautés autochtones peuvent, vont et j'espère jouer un rôle dans nos projets de future génération. Et que cela soit lié à une sorte d'accords d'équité comme nous l'avons fait dans la génération précédente, que ce soit d'autres types de formations commerciales et des opportunités d'emploi. Donc je sais que le PRI avait modélisé différents scénarios et absolument dans le travail qui a été fait, la participation autochtone a été prise en compte. Donc je m'attends à ce qu'il y ait une participation autochtone dans les futurs projets. Et je sais que la question portait sur les projets de génération, mais je pense que le PRI a examiné de nombreux, très nombreux scénarios, pas seulement la nouvelle génération. Donc, que nous parlions d'éolien ou d'autres types, Je suis absolument optimiste et j'espère que nous avons un avenir radieux, en réalisant des projets en partenariat avec les communautés autochtones. Merci.

Scott Powell: Super, merci pour ça Jeff. Très apprécié. Question ici, et c'est une bonne. Et Hal, celle-ci est vraiment pour toi. Et peut-être un peu pour Dave aussi, peut-être même Quinn. Tu as mentionné Hal, que des réinvestissements dans le système actuel seront nécessaires. Qu'est-ce qui doit être réparé en premier?

Hal Turner: Eh bien, c'est une excellente question. Et nous n'avons pas le luxe de simplement réparer une chose et de réparer quelque chose en premier. Nous réinvestissons donc constamment dans notre gaz naturel systèmes de génération, de transmission et de distribution. Il n'y a donc pas, je ne sais pas ce qu'est la chose. Je peux vous dire que nous avons des centaines ou des milliers de projets en cours et nous remplaçons ou rénovons probablement des dizaines de milliers d'actifs par an.

Scott Powell: Je veux dire, une des choses dont je me souviens d'une campagne il y a plusieurs années, nous avons plus d'un million de poteaux, n'est-ce pas. Et beaucoup d'entre eux ont été installés après la guerre pendant l'électrification rurale et l'augmentation de l'électrification même de la ville. Je veux dire, rien qu'avec les poteaux, nous en avons un certain nombre qui sont remplacés chaque année.

Hal Turner: Nous avons commencé à développer la partie inférieure du fleuve Nelson au début des années 1970, le système HVDC a été installé dans les années

1970. Alors oui, c'est difficile à dire, où en sommes-nous? Il n'y a pas, tout d'abord, nous réinvestissons toujours dans notre système et oui, je ne peux pas vous dire lequel nous faisons en premier. Je peux vous dire que nous investissons dans tous nos systèmes en tout temps.

Scott Powell: Et peut-être Dave, nous pouvons nous adresser à toi pour cela, une des choses que nous faisons toujours est en fait de surveiller tous nos différents actifs pour leur état et leur planification pour leur remplacement ou leur entretien éventuel. Je veux dire, peut-être pourrais-tu parler un peu de ce genre de planification et de maintenance des actifs et comment cela fonctionne.

Dave Bowen: Bien sûr. Merci Scott. Comme Hal l'a dit, nous avons plusieurs actifs. Si tu réfléchis, si tu es à Winnipeg ou si tu es dans les zones rurales, où que tu vives dans la province, juste quand tu conduis chez toi avec tes amis et tu verras notre infrastructure partout, que ce soit des poteaux aériens ou des stations ou autre. Et donc avec la gestion des actifs, parce que nous avons presque 25 milliards de dollars d'actifs, nous cherchons constamment comment nous pouvons systématiquement améliorer notre gestion de cela? Et c'est une chose qui a été un point d'attention au cours des dernières années pour continuer à améliorer cela sur l'ensemble de notre système production, distribution, transmission, et notre gaz naturel. Donc, c'est un travail en cours et nous continuons à faire avancer cela et à nous concentrer sur, eh bien, comment obtenir la meilleure valeur pour les Manitobains et bien sûr soutenir les actifs. Et comme Hal l'a également noté, soutenir les gens qui font réellement ce grand travail chaque jour pour fournir de l'énergie pour la vie. Merci.

Scott Powell: Merci Dave. J'ai une question intéressante. Hal, dans votre discours vous avez mentionné les compteurs intelligents. Qu'est-ce que c'est exactement et comment les clients les obtiennent-ils? C'est en fait un sujet très intéressant. Peut-être pouvez-vous en parler un peu.

Hal Turner: D'accord, alors ce que je vais faire, je vais, désolé. L'ingénieur en moi, j'essaie de lutter contre l'ingénieur en moi. Donc un compteur intelligent, il peut se lire lui-même. Donc, il communique essentiellement avec Manitoba Hydro et peut nous dire à un certain intervalle, peut-être toutes les cinq secondes ou toutes les 10 secondes, combien d'énergie vous consommez à un moment donné. Et ensuite, ces informations peuvent être utilisées de plusieurs façons différentes. Donc, par exemple, cela pourrait nous dire de manière proactive, hé, votre électricité est coupée. Donc, si nous arrêtons de recevoir un signal de ce compteur, nous savons que votre électricité est coupée et nous n'avons pas besoin d'attendre que vous nous appeliez pour nous dire que votre électricité est coupée. Cela signifie que nous pouvons mieux vous servir. Il peut nous dire s'il y a des problèmes de chute de tension, nous pouvons voir qu'il y a peut-être une charge plus élevée dans certaines zones de la province et nous savons que nous devons étendre le système dans cette zone. C'est donc ce qu'est un compteur intelligent et ce qu'il peut faire en termes de comment en obtenir un, eh bien, comme je l'ai mentionné dans la mise à jour, nous examinons les compteurs intelligents et je pense être raisonnablement confiant pour dire que

les compteurs intelligents vont arriver au Manitoba. Ce dont je ne suis pas sûr, c'est quand et donc je ne crois pas qu'aujourd'hui vous ayez l'option de demander un, mais je crois qu'à l'avenir nous aurons tous des compteurs intelligents.

Scott Powell: Eh bien, c'est bien. Et l'une des choses intéressantes avec les compteurs intelligents aussi, c'est l'information qu'ils enregistrent, qui peut être utilisée par ceux d'entre vous là-bas, nos clients pour aider à gérer leur consommation d'énergie, réduire leurs factures.

Hal Turner: Oui, à 100%.

Scott Powell: Et l'un des autres avantages évidemment c'est qu'il n'y a plus de relevés estimés.

Hal Turner: Correct.

Scott Powell: Et vous n'avez pas à patauger dans la neige et à aller vous tenir et regarder votre compteur puis nous donner un coup de fil parce que nous saurons exactement ce que c'est chaque mois. Donc, je pense qu'il y a un certain nombre d'avantages.

C'est une excellente question. Merci pour cela, compteurs intelligents. Allons ici où vous, je suis désolé je défile ici. C'est une bonne question. C'est quelque chose avec lequel nous avons effectivement dû composer dans le département de communication et de relations publiques. Donc c'est une bonne question ici. Je vis dans une zone rurale et j'ai toujours été très satisfait de la réaction des employés de mon fournisseur hydro en cas de panne à mon domicile. Nous visons à plaire, monsieur. Merci pour cela. Nous transmettrons cela. Cependant, je me demande si Hydro est un peu en retard pour garder les lignes d'hydro dégagées des arbres. Est-ce une situation budgétaire? Pouvez-vous commenter mon observation? Et la gestion de la végétation est évidemment une partie très importante du maintien de la fiabilité. Quinn, peut-être pourrions-nous vous adresser cette question dans le cadre des opérations et parler un peu de ce que nous faisons en termes de gestion de la végétation. Sommes-nous un peu en retard? Cherchons-nous à améliorer cela? Et vous pouvez commenter cela.

Quinn Menec: Certainement. Merci pour cette question. Oui, nous avons un certain nombre de programmes de gestion de la végétation, que ce soit sur le système de distribution de transmission et même du côté de la production pour finalement garantir que notre infrastructure n'interagit pas avec la végétation et ne crée pas de dangers. Sommes-nous un peu en retard? Nous le sommes dans certains aspects. C'est un effort considérable à faire pour sortir là-bas et suivre la croissance de la végétation à travers le système. La visibilité continue et les risques posés par la végétation ont augmenté récemment. Nous avons constaté certains incidents, pas seulement au Canada mais en Amérique du Nord, où nous voulons nous assurer que la gestion de la végétation, bien que

nous l'identifions comme un risque significatif, que nous allouons les bons budgets pour cela. Nous avons donc augmenté les budgets pour la gestion de la végétation et c'est définitivement sur notre radar pour nous assurer que nous restons à jour sur ce point.

Scott Powell: Merci pour cela Quinn et dans tant de zones de la ville, certainement dans la zone où je vis, ces lignes électriques ont été installées, et ces arbres mesuraient environ un mètre de haut à l'époque et ils ont en quelque sorte grandi avec elles. Donc, à mesure que les quartiers vieillissent, vous voyez ces arbres atteindre le haut. Et nous faisons de notre mieux pour minimiser ces contacts. Voyons ce que nous avons ici. Alors merci pour cette question. C'est une bonne question et je pense que c'est une question assez opportune et d'actualité. Si le changement climatique continue à provoquer des records météorologiques, oups, ça vient de disparaître de mon écran. Attendez, désolé. Si le changement climatique continue à provoquer des records météorologiques et augmente la fréquence des tempêtes, comment Manitoba Hydro s'adaptera-t-il au changement climatique et protégera notre système et à travers cela protégera la fiabilité? Dave, peut-être pouvez-vous en parler un peu en termes de planification et de développement d'actifs.

Dave Bowen: Bien sûr. Merci pour la question. Donc, si nous parlons de notre infrastructure existante et des effets du changement climatique, eh bien, il y a plus de tempêtes. Elles se produisent de différentes manières qui endommagent notre infrastructure. Comme nous avons eu la tempête en 2019 où nous avons perdu un certain nombre de tours et subi des coupures significatives. Nous étudions donc les impacts du changement climatique de diverses manières. Certaines de ces manières sont juste, eh bien, quels sont les charges de conception pour les différentes infrastructures que verront nos lignes de tours de transmission? Comment nous adaptons-nous à cela? Comment nous préparons-nous à répondre lorsque ces dommages se produisent plus fréquemment? Il y a donc toute une série de différentes manières en termes de comment nous répondons à notre infrastructure. Nous abordons également le changement climatique en termes de, nous avons parlé de la sécheresse, etc., mais ce ne sont que quelques exemples. Merci.

Scott Powell: Merci Dave. J'ai une question ici, et encore une fois, je m'excuse si je me trompe sur cette question, reformulez-la et éclairez-moi. Mais la question est, y a-t-il des plans pour augmenter la transparence sur l'offre et la demande à travers des outils comme les cartes d'électricité, auxquelles les services publics et d'autres provinces contribuent déjà?

Hal Turner: Je crois que nous avons une carte qui montre la capacité de distribution disponible dans diverses régions de la province. Je crois que cela existe. Donc, je crois que nous avons modélisé cela d'après d'autres services publics, je pense à un service public en Alberta. Donc, nous avons essayé de, Je crois que cette information est disponible, Scott, nous devons peut-être confirmer cela lorsque nous publierons la réponse sur notre site web, mais je crois qu'il y a des informations, au moins au niveau du système de distribution sur la

quantité d'approvisionnement est disponible dans différents endroits de la province.

Scott Powell: Donc, évidemment, cela joue un rôle dans nos plans en termes de croissance de la capacité de la population.

Hal Turner: Oui, absolument. L'intention de cet outil est peut-être que vous êtes une personne qui cherche à ouvrir une nouvelle entreprise ou à démarrer une nouvelle entreprise et cela vous donne une idée de certains endroits qui pourraient répondre plus rapidement à vos besoins énergétiques.

Scott Powell: C'est génial. Eh bien, nous confirmerons cela, nous nous assurerons que c'est disponible. Nous le confirmerons dans le document "ce que nous avons entendu". Merci donc pour votre question à ce sujet. Merci beaucoup. Je vois que nous approchons dangereusement de notre temps ici. Où en sommes-nous? Oh, nous sommes effectivement à l'heure. Je vais juste voir si nous avons d'autres questions qui sont arrivées ici. Et c'est une bonne question et encore une fois, cela revient à l'éolien et l'énergie éolienne est évidemment un sujet très actuel et nous vivons dans une province qui, semble être venteuse la plupart du temps. Alors cette question, étant donné que la vitesse moyenne du vent au Manitoba est de sept m/s, je suppose que c'est des mètres par seconde des miles par heure, je ne sais pas, ce qui est au-dessus de la moyenne. Pourquoi n'avons-nous que deux fermes éoliennes et y en a-t-il d'autres prévues à l'horizon? Et je suppose que cela irait vraiment à notre PRI et à Dave Bowen. Peut-être pouvez-vous commenter cela. Je sais que nous avons parlé du vent et des fermes éoliennes et du potentiel plus tôt, mais peut-être pouvons-nous regarder cela d'un point de vue différent. Je veux dire, travaillons-nous vraiment?

Dave Bowen: Bien sûr. Merci pour la question. Donc, encore une fois, notre plan de ressources intégré, l'éolien était la ressource énergétique la moins chère et donc c'est quelque chose que nous examinons. Nous n'avons pas encore pris de décisions, mais je pense qu'il y a une forte indication que nous pourrions nous attendre à voir plus de fermes éoliennes dans la province à l'avenir. Merci.

Scott Powell: Oui, donc c'est certainement quelque chose que nous examinons dans le cadre de le PRI et qui fait partie de nos plans que ce soit lorsque nous envisageons l'avenir, comment cela se présente reste à déterminer.

Hal Turner: Oui, peut-être que je pourrais juste ajouter une chose, Scott, alors que l'éolien est une grande ressource et que le coût de l'éolien a considérablement baissé. Mais l'une des caractéristiques du vent est qu'il est intermittent, ce qui signifie qu'il ne produit de l'électricité, que lorsque le vent souffle. Et c'est l'un des avantages de notre système hydroélectrique. C'est quelque chose que nous appelons dispatchable, ce qui signifie que nous pouvons l'allumer et l'éteindre quand c'est nécessaire. Donc, bien que je crois fermement que l'éolien fera partie du mix énergétique à l'avenir et une plus grande partie du mix énergétique à l'avenir, nous devons associer l'éolien à une sorte de ressource

dispatchable. Comme nous l'avons vu en Alberta le mois dernier ou le mois précédent, ils ont eu une vague de froid le vent ne soufflait tout simplement pas et cela ne leur a pas été d'une grande aide à ce moment-là. Donc, le vent va jouer un rôle plus important dans notre avenir, mais le vent seul ne suffit pas pour maintenir la fiabilité du système.

Scott Powell: Il doit donc vraiment être associé à une ressource hydroélectrique ou à une autre ressource qui-

Hal Turner: Une sorte de ressource dispatchable. Ainsi, lorsqu'il n'y a pas de vent ou en cas de pénurie de vent ou de vague de froid extrême, vous avez quelque chose d'autre pour fournir une certaine sauvegarde pour garantir que les lumières restent allumées et que le gaz continue de couler.

Scott Powell: Ouais. Juste pour ceux qui ne comprennent peut-être pas, quand vous dites dispatchable, qu'entendez-vous par là, Hal?

Hal Turner: Comme les lumières de votre maison sont dispatchables, vous pouvez actionner l'interrupteur, vous pouvez les allumer ou les éteindre quand vous en avez besoin. Nous ne pouvons pas décider autant que je le voudrais, nous ne pouvons pas décider quand le vent souffle ou contrôler quand le vent souffle, n'est-ce pas? Mais nous pouvons contrôler quand nous laissons l'eau passer par les stations hydroélectriques que nous avons maintenant. Donc, dispatchable signifie que vous pouvez l'allumer et l'éteindre selon les besoins. Vous avez un certain contrôle.

Scott Powell: Super. Si vous trouvez un moyen de contrôler ce vent, faites-le nous savoir. Et vous serez sûrement un gajillonaire.

Hal Turner: Ouais. Je posséderai une île dans les Caraïbes.

Scott Powell: C'est ça. Quoi qu'il en soit, les gens, nous sommes arrivés à la fin de notre temps ensemble. Nous avons dépassé de quelques minutes, mais nous étions heureux de le faire. J'aimerais remercier tout le monde. J'ai un script officiel à suivre. C'était une bonne discussion et nous avons dépassé le temps prévu. Nous voulons remercier tout le monde pour leur participation à notre session d'aujourd'hui. Merci pour votre participation. Je pense que nous avons compté 33 ou 34 participants ici à un moment donné. Nous publierons le document "ce que nous avons entendu", résumé des questions que nous avons reçues et de nos réponses sur notre site web dans les prochains jours. Et comme nous l'avons mentionné plus tôt, nous publierons également un enregistrement de cette réunion avec une interprétation en langue des signes américaine traduction accompagnée de transcriptions en anglais et en français sur notre site web afin que tout le monde ait l'opportunité d'entendre ce que nous avons eu à dire et ce que nous avons entendu de vous, nos clients aujourd'hui.

Encore une fois, je tiens à remercier notre équipe de direction exécutive pour leur participation à notre réunion d'aujourd'hui. Mais surtout, j'aimerais vous



remercier, nos clients et autres parties intéressées qui ont pris le temps. Je sais que les Jets jouent ce soir. Je tiens à vous remercier d'avoir pris de votre temps ce soir pour venir nous rejoindre et poser de très bonnes questions et j'espère que nous avons pu vous donner les réponses que vous cherchiez. Alors merci encore. Je vous souhaite à tous une bonne nuit et nous nous reverrons tous l'année prochaine.