

PAR COURRIEL



La présente donne suite à votre demande d'accès à l'information reçue le 10 février 2025 pour laquelle vous souhaitez obtenir :

- « • *Tous les courriels entre votre ministère et les représentants ou les employés de TES Canada entre le mois d'avril 2021 et aujourd'hui ;*
- *Toutes les dates de rencontre entre votre ministère et les représentants ou employés de TES Canada pour cette période, avec les ordres du jour et le nom des participants ;*
- *Tous les courriels entre votre ministère et le ministère du Conseil exécutif au sujet du projet de TES Canada en Mauricie au cours de cette période ;*
- *Tout document produit par votre ministère au sujet du projet de TES Canada en Mauricie au cours de cette période. »*

Conformément aux articles 47 et 49 de la Loi sur l'accès aux documents des organismes publics et sur la protection des renseignements personnels (chapitre A-2.1) (« la Loi sur l'accès »), nous vous informons que des documents peuvent vous être communiqués. Veuillez noter que des renseignements confidentiels ont été caviardés en vertu des articles 14, 22 à 24, 27, 37, 54, 56 ou parce qu'ils n'étaient pas visés par votre demande.

Par ailleurs, nous avons reçu les observations du tiers concernant l'accessibilité des renseignements qu'il nous a fournis et qui sont contenus dans la documentation faisant l'objet de votre demande.

Nous vous informons de notre décision de ne pas divulguer certains documents retracés. Ils contiennent essentiellement des informations stratégiques de nature financière ou commerciale, des renseignements ayant des incidences sur les décisions administratives ou politiques ou sont des ébauches, des brouillons, des notes préparatoires ou d'autres documents de même nature. Ceux-ci sont protégés en vertu des articles 9, 14, 22 à 24, 34, 37 de la Loi sur l'accès.

Finalement, conformément à l'article 49 de la Loi sur l'accès, un avis a été transmis au tiers lui signifiant que des documents le concernant vous seraient divulgués. Selon l'article 136 de la Loi sur l'accès, un tiers ayant présenté des observations peut, dans les 15 jours qui suivent la date de la transmission de l'avis l'informant de la décision de donner accès à tout ou partie du document, demander à la Commission de réviser cette décision. Par conséquent, les documents vous seront transmis à l'échéance de cette période, si la Commission n'est pas saisi par le tiers, soit d'ici le 22 avril 2025.

Si vous désirez contester cette décision, il vous est possible de le faire auprès de la Commission de l'accès à l'information. Vous trouverez ci-joint une note explicative concernant l'exercice de ce recours.

Je vous prie de recevoir, [REDACTED] l'expression de mes sentiments distingués.

Geneviève Lachance
Responsable de l'accès aux documents

AVIS DE RECOURS

Suite à une décision rendue en vertu de la *Loi sur l'accès aux documents des organismes publics et sur la protection des renseignements personnels*.

RÉVISION

a) Pouvoir

L'article 135 de la loi prévoit qu'une personne, dont la demande écrite a été refusée en tout ou en partie par le responsable de l'accès aux documents ou de la protection des renseignements personnels, peut demander à la Commission d'accès à l'information de réviser cette décision.

La demande de révision doit être faite par écrit; elle peut exposer brièvement les raisons pour lesquelles la décision devrait être révisée (art. 137).

L'adresse de la Commission d'accès à l'information est la suivante :

Québec

525, boulevard René-Lévesque Est, bureau 2.36
Québec (Québec)
G1R 5S9
Téléphone : 418 528-7741
Télécopieur : 418 529-3102

Montréal

500, boulevard René-Lévesque Ouest, bur. 18.200
Montréal (Québec)
H2Z 1W7
Téléphone : 514 873-4016
Télécopieur : 514 844-6170

b) Motifs

Les motifs relatifs à la révision peuvent porter sur la décision, sur le délai de traitement de la demande, sur le mode d'accès à un document ou à un renseignement, sur les frais exigibles ou sur l'application de l'article 9 (notes personnelles inscrites sur un document, esquisses, ébauches, brouillons, notes préparatoires ou autres documents de même nature qui ne sont pas considérés comme des documents d'un organisme public).

c) Délais

Les demandes de révision doivent être adressées à la Commission d'accès à l'information dans les 30 jours suivant la date de la décision ou de l'expiration du délai accordé au responsable pour répondre à une demande (art. 135).

La loi prévoit spécifiquement que la Commission d'accès à l'information peut, pour motif raisonnable, relever le requérant du défaut de respecter le délai de 30 jours (art. 135).

APPEL DEVANT LA COUR DU QUÉBEC

a) Pouvoir

L'article 147 de la loi stipule qu'une personne directement intéressée peut porter la décision de la Commission d'accès à l'information en appel devant trois juges de la Cour provinciale, sur toute question de droit ou de compétence. Cet appel ne peut toutefois être porté qu'avec la permission d'un juge de la Cour provinciale. Ce juge accorde la permission s'il est d'avis qu'il s'agit d'une question qui devrait être examinée en appel.

b) Délais et frais

L'article 149 prévoit que la requête pour permission d'appeler doit être déposée au greffe de la Cour provinciale, à Montréal ou à Québec, dans les 30 jours de la décision, après avis aux parties et à la Commission d'accès à l'information. Les frais de cette demande sont à la discrétion du juge.

c) Procédure

L'appel est formé, selon l'article 150 de la loi, par dépôt auprès de la Commission d'accès à l'information d'un avis à cet effet signifié aux parties dans les 10 jours qui suivent la date de la décision qui l'autorise. Le dépôt de cet avis tient lieu de signification à la Commission d'accès à l'information.

Liste des articles invoqués de la Loi sur l'accès aux documents des organismes publics et sur la protection des renseignements personnels

9. Toute personne qui en fait la demande a droit d'accès aux documents d'un organisme public. Ce droit ne s'étend pas aux notes personnelles inscrites sur un document, ni aux esquisses, ébauches, brouillons, notes préparatoires ou autres documents de même nature.

1982, c. 30, a. 9.

14. Un organisme public ne peut refuser l'accès à un document pour le seul motif que ce document comporte certains renseignements qu'il doit ou peut refuser de communiquer en vertu de la présente loi.

Si une demande porte sur un document comportant de tels renseignements, l'organisme public peut en refuser l'accès si ces renseignements en forment la substance. Dans les autres cas, l'organisme public doit donner accès au document demandé après en avoir extrait uniquement les renseignements auxquels l'accès n'est pas autorisé.

1982, c. 30, a. 14.

22. Un organisme public peut refuser de communiquer un secret industriel qui lui appartient. Il peut également refuser de communiquer un autre renseignement industriel ou un renseignement financier, commercial, scientifique ou technique lui appartenant et dont la divulgation risquerait vraisemblablement d'entraver une négociation en vue de la conclusion d'un contrat, de causer une perte à l'organisme ou de procurer un avantage appréciable à une autre personne.

Un organisme public constitué à des fins industrielles, commerciales ou de gestion financière peut aussi refuser de communiquer un tel renseignement lorsque sa divulgation risquerait vraisemblablement de nuire de façon substantielle à sa compétitivité ou de révéler un projet d'emprunt, de placement, de gestion de dette ou de gestion de fonds ou une stratégie d'emprunt, de placement, de gestion de dette ou de gestion de fonds.

1982, c. 30, a. 22; 2006, c. 22, a. 11.

23. Un organisme public ne peut communiquer le secret industriel d'un tiers ou un renseignement industriel, financier, commercial, scientifique, technique ou syndical de nature confidentielle fourni par un tiers et habituellement traité par un tiers de façon confidentielle, sans son consentement.

1982, c. 30, a. 23.

24. Un organisme public ne peut communiquer un renseignement fourni par un tiers lorsque sa divulgation risquerait vraisemblablement d'entraver une négociation en vue de la conclusion d'un contrat, de causer une perte à ce tiers, de procurer un avantage appréciable à une autre personne ou de nuire de façon substantielle à la compétitivité de ce tiers, sans son consentement.

1982, c. 30, a. 24.

27. Un organisme public peut refuser de communiquer un renseignement dont la divulgation aurait vraisemblablement pour effet de révéler un mandat ou une stratégie de négociation de convention collective ou de contrat, pendant huit ans à compter du début de la négociation.

Il peut également refuser de communiquer, pendant dix ans à compter de sa date, une étude préparée en vue de l'imposition d'une taxe, d'un tarif ou d'une redevance.

1982, c. 30, a. 27

34. Un document du bureau d'un membre de l'Assemblée nationale ou un document produit pour le compte de ce membre par les services de l'Assemblée n'est pas accessible à moins que le membre ne le juge opportun.

Il en est de même d'un document du cabinet du président de l'Assemblée, d'un membre de celle-ci visé dans le premier alinéa de l'article 124.1 de la Loi sur l'Assemblée nationale (chapitre A-23.1) ou d'un ministre visé dans l'article 11.5 de la Loi sur l'exécutif (chapitre E-18), ainsi que d'un document du cabinet ou du bureau d'un membre d'un organisme municipal ou scolaire.

1982, c. 30, a. 34; 1982, c. 62, a. 143; 1983, c. 55, a. 132; 1984, c. 47, a. 1.

37. Un organisme public peut refuser de communiquer un avis ou une recommandation faits depuis moins de dix ans, par un de ses membres, un membre de son personnel, un membre d'un autre organisme public ou un membre du personnel de cet autre organisme, dans l'exercice de leurs fonctions.

Il peut également refuser de communiquer un avis ou une recommandation qui lui ont été faits, à sa demande, depuis moins de dix ans, par un consultant ou par un conseiller sur une matière de sa compétence.

1982, c. 30, a. 37.

54. Dans un document, sont personnels les renseignements qui concernent une personne physique et permettent de l'identifier.

1982, c. 30, a. 54; 2006, c. 22, a. 110.

56. Le nom d'une personne physique n'est pas un renseignement personnel, sauf lorsqu'il est mentionné avec un autre renseignement la concernant ou lorsque sa seule mention révélerait un renseignement personnel concernant cette personne.

1982, c. 30, a. 56; 2006, c. 22, a. 110.

De: [REDACTED]
Envoyé: 11 novembre 2022 14:30
À: Payeur, Mathieu (SITE); Comazzi, Sébastien (SITE); dejean.christian@hydroquebec.com; belanger.simon2@hydroquebec.com
Cc: [REDACTED]
Objet: Suivi - Information sur le projet de TES Canada H2
Pièces jointes: Présentation TES Canada H2 - 11 novembre 2022 - Confidentiel.pdf; Formulaire 50 MW à compléter par les clients - TES H2 - 11 Novembre 2022.pdf

Bonjour,
Voici tel que discuté vendredi dernier de l'information supplémentaire sur notre projet d'électrolyseur à Shawinigan.
Je joins aussi le formulaire de demande de plus de 50MW amendé pour une demande de 150MW.
Nous demeurons disponibles afin de répondre à vos questions.



TESCanada H2 inc.
759 Rue du Square-Victoria, bureau 225
Montréal, QC H2Y 2K3

This email communication and any files transmitted with it are CONFIDENTIAL and may contain LEGALLY PRIVILEGED Information. Delivery of this email communication to any person shall not compromise or waive such confidentiality or privilege. If you are not the intended recipient, please notify us return email and delete this communication and any copy immediately. Thank you. Ce courriel et ses fichiers attachés sont CONFIDENTIELS et peuvent contenir de l'information PRIVILEGIÉE. La diffusion de ce courriel n'empêchera pas sur le privilège ou sur la confidentialité de l'information et ne constitue pas une renonciation au privilège ou à la confidentialité. Si ce message vous est parvenu par erreur, veuillez nous en aviser par retour de courriel et détruisez ce message et toute copie sans délai. Merci.

TES Canada H2

11 novembre 2022

Présentation Corporative



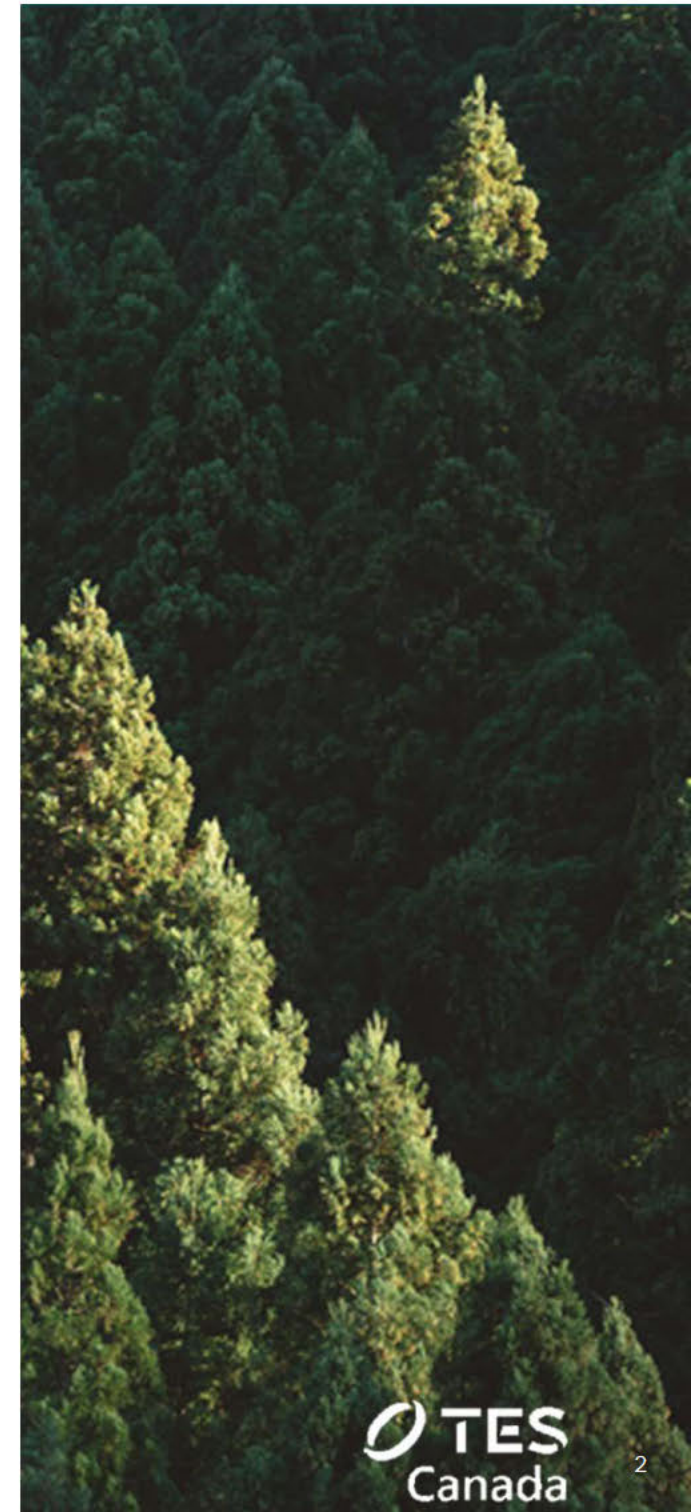
TES Canada H2 – Votre partenaire de choix

Bureau chef: Montréal, Québec

TES Canada développe à Shawinigan un projet d'électrolyseur de 500 MW alimenté par 4.3 TWh d'énergie renouvelable produisant annuellement 75 000 T d'hydrogène vert et entraînant des réductions d'émissions de CO2 de plus de [REDACTED]

Notre objectif premier est d'accélérer la transition énergétique en fournissant des molécules vertes à des secteurs difficiles à décarboner tel que la mobilité longue distance, transport lourd, les procédés industriels à haute température, la sidérurgie et l'énergie propre en complément de l'électrification de l'économie.

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]



Équipe de direction de TES Canada H2



Marcel van Poecke
Membre du conseil

- Fondateur et président d'AtlasInvest,
- Vice-président chez Carlyle International Energy Partners
- Président de ONE-Dyas, Vice-Président de l'Energy Intelligence Board; Président de VARO, vice-président de CEPISA et directeur non exécutif de Discover Exploration, Assala, Neptune et SierraCol



France Chrétien Desmarais
Présidente Exécutive

- Membre fondatrice de Précinomix Solutions Santé Canada Inc.
- Co-fondatrice de One Drop
- Fondatrice de la Fondation Olympique canadienne



Paul van Poecke
Membre du conseil

- Pdg, chef de l'exploitation et membres du conseil d'administration de Petroplus Logistics, Petroplus, 4 Gas et HES International
- L'un de ses projets phares a été l'initiation, le développement et le démarrage de Dragon LNG à Milford Haven.



Christophe de Mahieu
Membre du conseil

- Conseiller principal d'AtlasInvest et du Groupe Carlyle
- Ancien directeur principal et associé chez McKinsey & Co., fondateur de la pratique au Moyen-Orient et en Asie du Sud-Est
- Ancien co-responsable du fonds MENA d'Investcorp, d'une valeur de 1 milliard



Cynthia Walker
Membre du conseil

- PDG de TES Amérique & Chief Strategy Officer
- Administratrice indépendante de Sempra (NYSE : SRE) et de Chord Energy (NASDAQ : CHRD)
- Auparavant, VP, distribution et marketing pour Occidental Petroleum Corporation (NYSE: OXY)
- Ancienne directrice Générale (MD) de la division Investment Banking de Goldman Sachs & Co.



Eric Gauthier
Directeur général

- Ancien directeur pour Power Sustainable Capital;
- Diriger 1,5 GW d'investissement en énergie renouvelable en Amérique du Nord
- Membre du conseil d'administration de Lumenpulse Group (LMPG).

Notre société mère: Tree Energy Solutions (TES)

Bureau chef: Bruxelles, Belgique

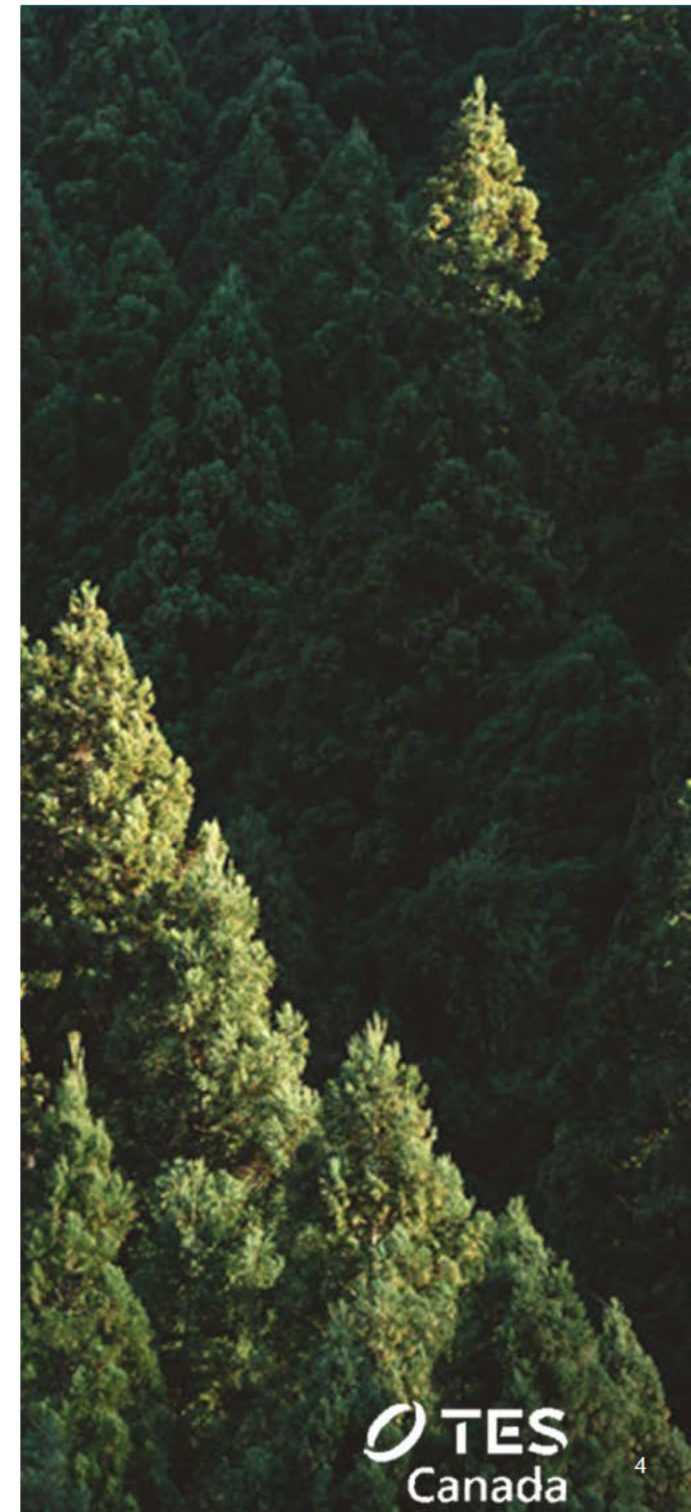
TES est une **société mondiale d'hydrogène vert** dont la mission est de bâtir l'avenir net zéro en décarbonant toute la chaîne énergétique.

L'objectif premier de TES est d'accélérer la transition énergétique en utilisant l'infrastructure énergétique existante pour fournir **l'hydrogène vert, du gaz vert et de l'énergie verte** tout en accélérant l'élimination progressive des combustibles fossiles et en introduisant la **circularité du CO2**.

TES fournit de l'hydrogène vert à grande échelle sur les marchés mondiaux avec un modèle d'affaires innovant basé sur des technologies éprouvées aux utilisateurs actuels et futurs d'hydrogène, en particulier dans les secteurs de **la mobilité, de l'industrie et de l'énergie**.

TES développe actuellement des centres d'approvisionnement et d'importation d'énergie en **Allemagne, Canada, Benelux, Moyen-Orient, Afrique du Nord et aux États-Unis** afin d'intégrer et d'optimiser les chaînes d'approvisionnement mondiales.

Investisseurs et partenaires stratégiques :



Notre projet de Shawinigan



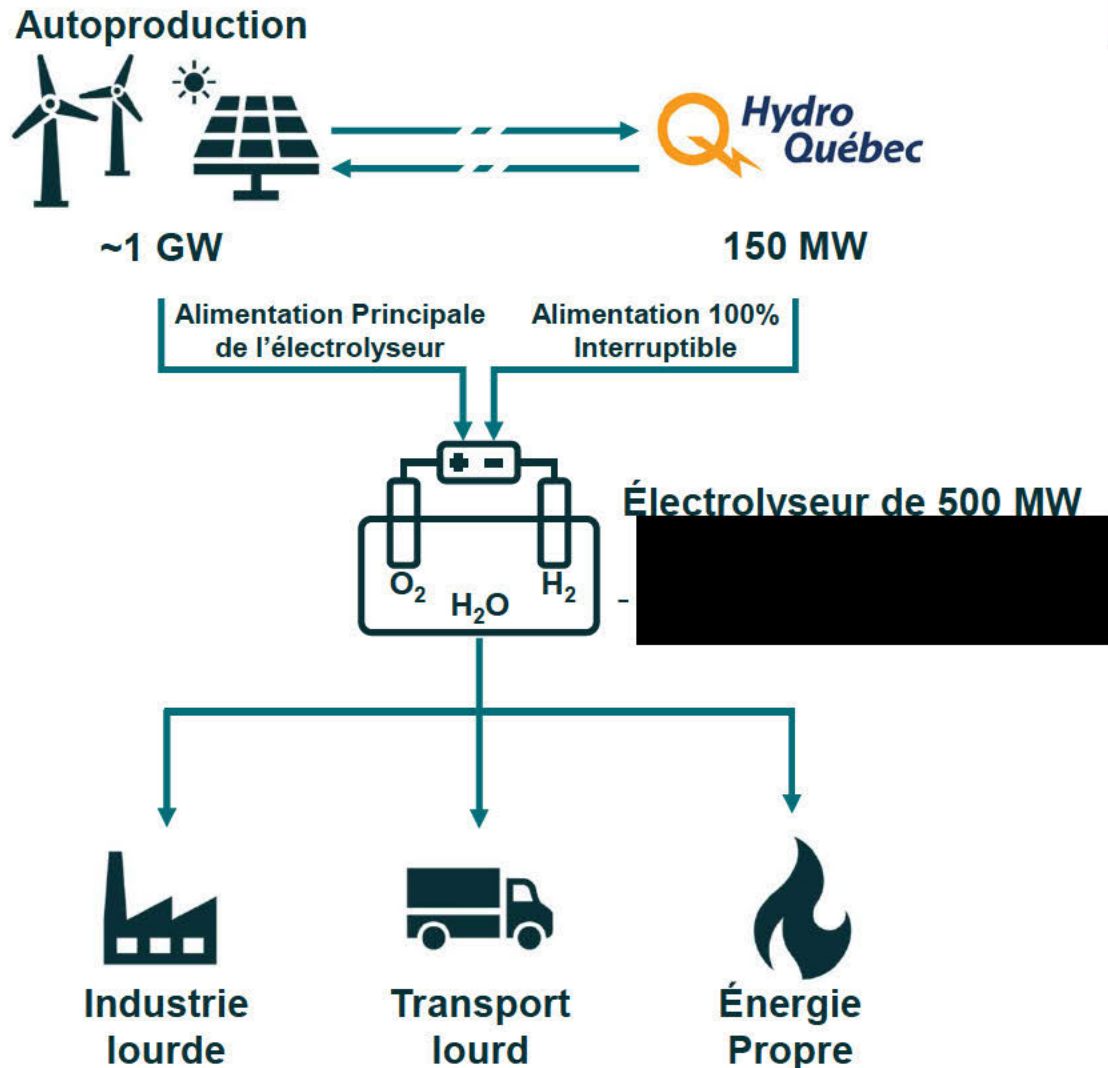
Faits saillants

- **Électrolyseur de 500 MW** produisant 75 000 tonnes d'H2 vert par an, évitant plus de [REDACTED]
- Intégré à un projet d'autoproduction renouvelable de ~1 GW pour l'alimentation principale
- Raccordement de 150 MW au réseau d'Hydro-Québec, 100 % interruptible
- Investissement de [REDACTED] dynamisant l'économie de la région
- Site stratégique avec ligne à haute tension et infrastructures logistiques

Échéancier

- Identification du site et engagement des parties-prenantes
- Développement commercial en amont et en aval de l'électrolyseur
- Étude de faisabilité et ingénierie préliminaire
- Permis et ingénierie détaillée
- **FID** (décision finale d'investissement)
- Mise en chantier
- **Mise en service**

Notre projet de Shawinigan – synergies avec Hydro-Québec



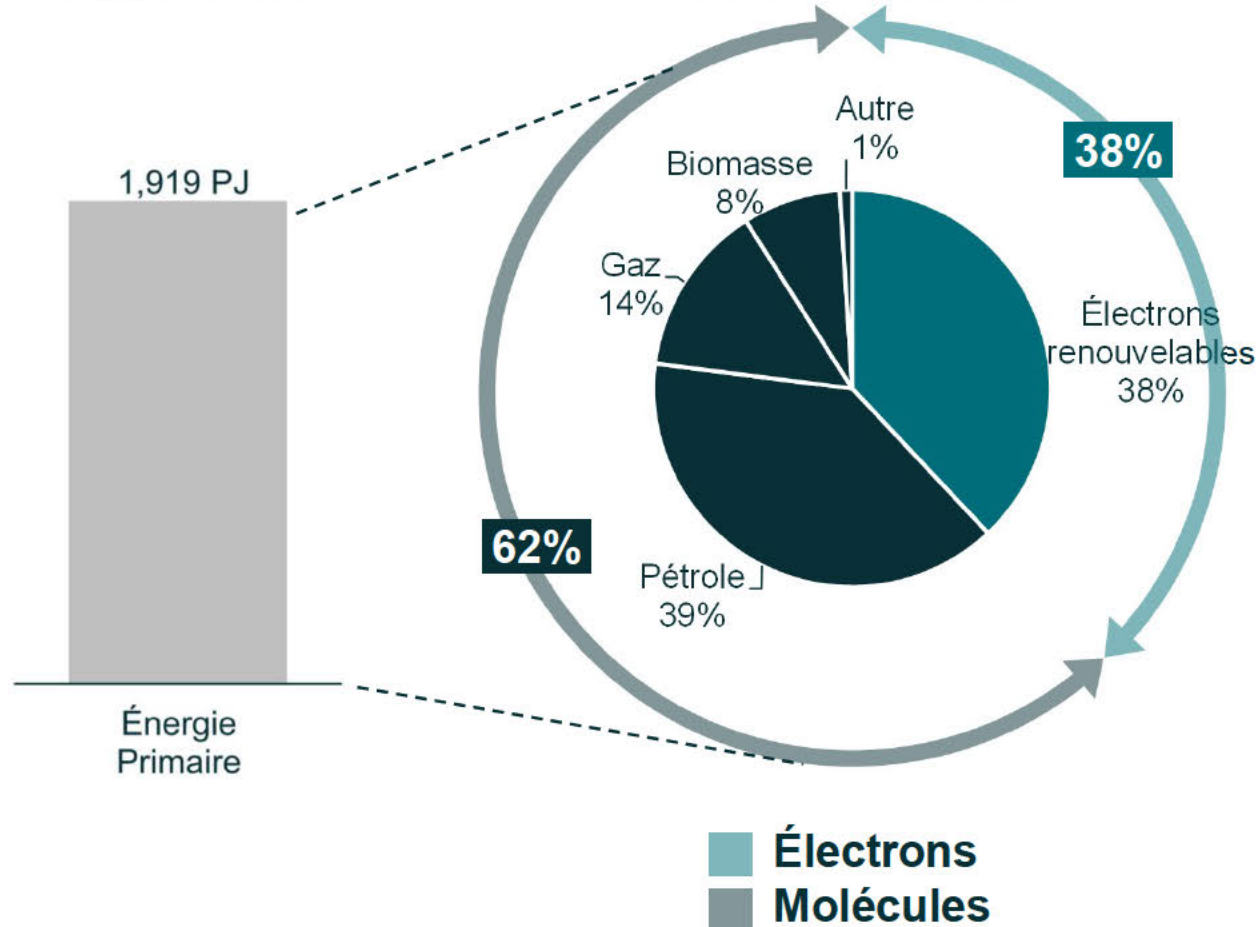
Synergies uniques avec Hydro-Québec

- TES est en discussion active avec Hydro-Québec et a choisi un site qui croise des lignes électriques à haute tension
- Notre projet de Shawinigan s'aligne avec les objectifs stratégiques d'Hydro-Québec ("HQ") offrant une capacité unique de gestion de pointe à HQ:
 - TES demande une allocation continue de 150MW à HQ
 - Notre projet est 100% interruptible, HQ aura l'habileté de réallouer notre consommation durant les périodes de pointes
 - Une partie notre autoproduction renouvelable de ~1 GW pourra être utilisée par HQ durant les périodes de pointes
 - [REDACTED]
- Toute la production d'hydrogène sera utilisée au Québec, contribuant ainsi à la réduction locale des GES dans les secteurs difficiles à décarboner:
 - Transport Lourd et longue-distance
 - Chauffage industriels à haute température et la sidérurgie
 - Énergie propre
- Notre projet d'autoproduction agit comme multiplicateur du potentiel de l'électricité verte d'Hydro-Québec permettant des réductions de GES de plus de [REDACTED] en utilisant seulement 150 MW d'HQ

TES appuie l'ambition du Québec d'étendre l'adoption de l'hydrogène; accélérant la décarbonation des molécules fossiles du mix énergétique

Consommation énergétique
du Québec, 2019
Peta-Joules

Consommation énergétique du
Québec, 2019
100% = 1 919 PJ



Aligné avec les ambitions du Québec

- Dans sa *Stratégie Québécoise sur l'hydrogène vert et les bioénergies 2030* Le gouvernement du Québec vise un minimum de 4 M de TM de réduction de CO₂ à partir du H₂ vert et de la bioénergie d'ici 2030
- L'hydrogène vert est essentiel pour permettre la transition énergétique dans les secteurs difficiles à décarboner du transport à longue distance, des processus industriels à haute température, de la sidérurgie et de la chimie verte
- La transition vers la production et la consommation locales d'hydrogène vert réduira considérablement le déficit commercial du Québec (77 % du déficit commercial du Québec en 2018 est attribuable aux importations de combustibles fossiles pour un total de 12,7 G\$)

Étude de cas : TES Wilhelmshaven



Faits saillants

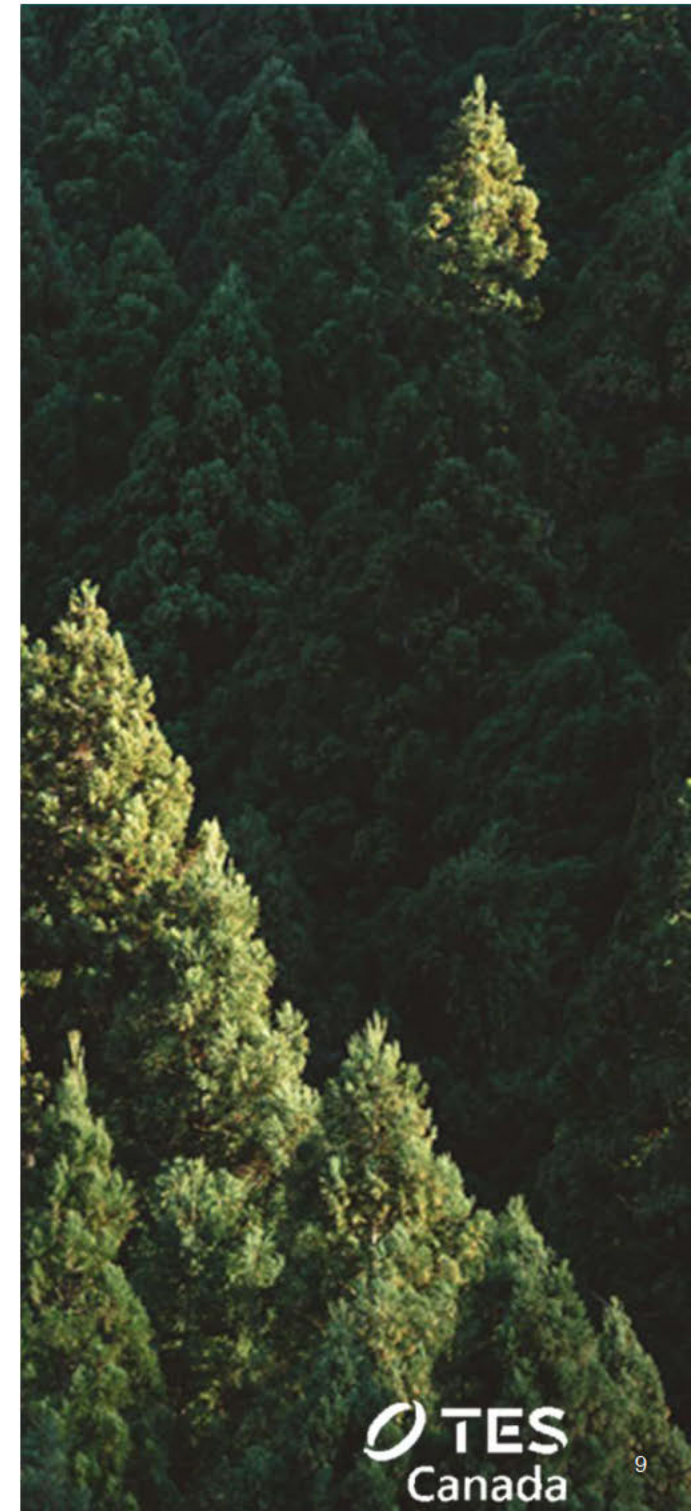
- **Première phase : 500 000 T d'H2** propre importées par année – opérationnel avant la fin de 2026
- Capacité d'augmenter jusqu'à 5 000 000 T d'H2 importé par an, entraînant des réductions de plus de 45 M de T de CO2
- Idéalement situé pour approvisionner les centres industriels allemands de la Ruhr et Hambourg / Brême et cavernes de stockage à Etzel et Groningen
- Transport efficace de l'hydrogène en tant qu'eNG, introduisant la technologie de boucle fermée du CO2 de TES

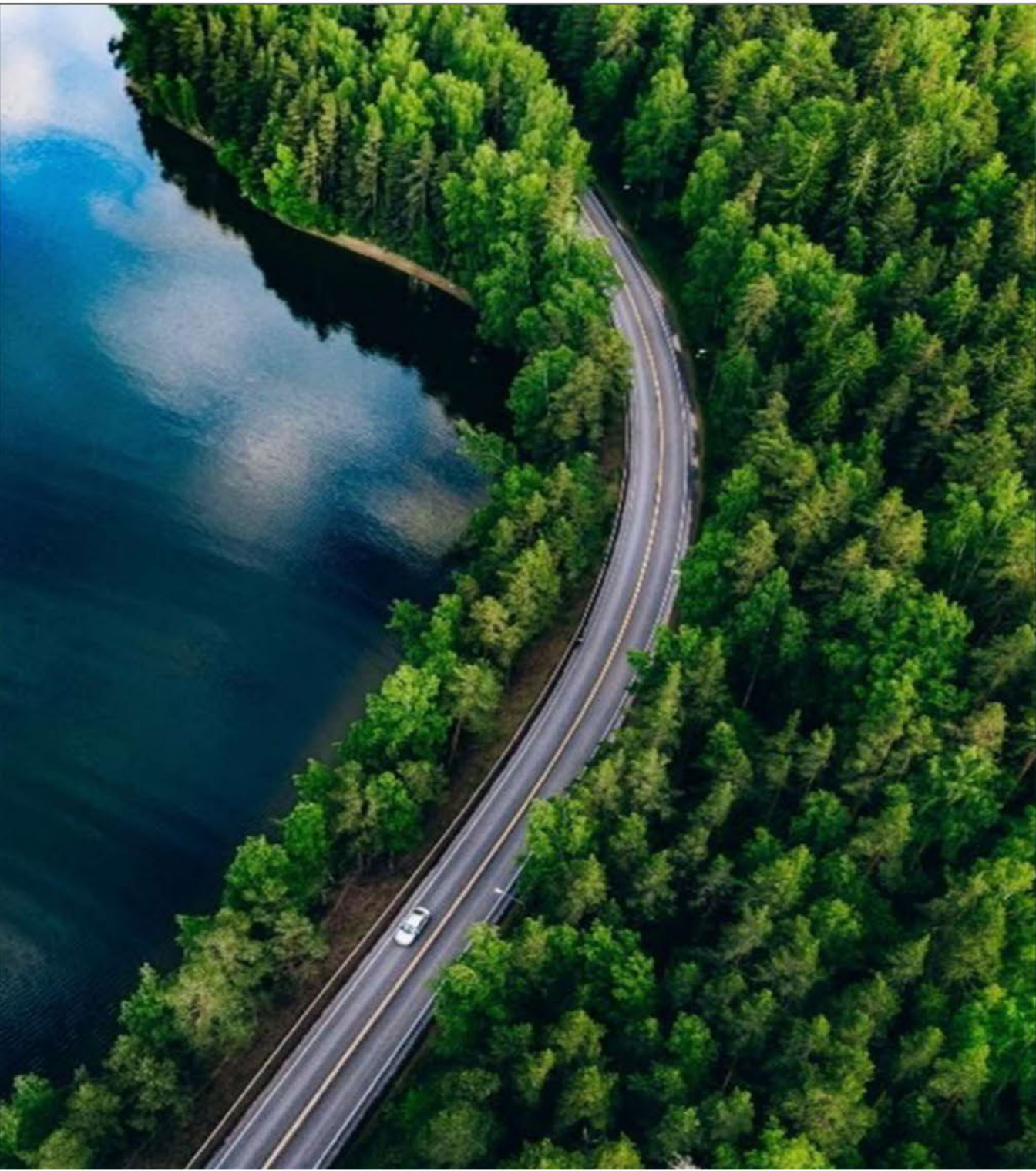
Échéancier

- Fév 22 ○ Option exercée pour acheter un terrain de 145 ha à WHV
>20 M Euros investis en préparation et planification depuis 2019
- Q2'22 ○ **Le terminal TES Wilhelmshaven est un projet priorisé dans la Loi sur l'accélération du GNL du gouvernement allemand**
- Nov '22 ○ Obtention des permis
Début de la construction
- Q1'23 ○ **FID (décision finale d'investissement)**
- Q4'25 ○ Début prévu de l'exploitation des terminaux commerciaux (conditionnel aux approbations réglementaires)
- Fin'26 ○ Achèvement du Hub (H2 vert, électricité renouvelable)

Prochaines étapes

- ✓ Validation par Hydro-Québec de la capacité du réseau à Shawinigan
- ✓ Étudier conjointement la possibilité d'échanger des électrons
- ✓ Identifier les enjeux réglementaires liés au projet





Contact:

[Redacted contact information]

[Redacted contact information]

tes-h2.com



1- Information sur le projet

Nom de l'entreprise TESCANADA H2 inc.		Date de la demande AAAA-MM-JJ 2022-11-11
Coordonnées de la personne à joindre [REDACTED]		Nom du projet [REDACTED]
Adresse du promoteur 202-759 Square Victoria, Montreal, Quebec, Canada H2Y2J7		Lieu d'implantation du projet Shawinigan
Description sommaire du projet Notre projet consistera en un électrolyseur de 500 MW produisant 75 000 d'hydrogène 100% vert destiné à décarboner le marché québécois du transport longue-distance ainsi que certaines industries lourdes. Notre électrolyseur sera alimenté par la combinaison d'un parc d'énergie renouvelable en autoproduction d'environ 1 GW complété par un apport d'environ 150 MW d'hydro-Québec.		

L'annexe 1 est prévue à la suite du présent formulaire pour remplir les différentes sections si vous manquez d'espace.

Annexe 1

Êtes-vous ouvert à considérer un tarif d'électricité supérieur non réglementé ? ☐ Oui ☒ Non

2- Énergie requise

Date souhaitée de mise en service (MM-AAAA) 2027-01-01	Puissance électrique (MW) 150	Facteur d'utilisation (%) 100	Consommation annuelle (kWh) 1 300 000 000
Montée en charge de votre projet (en MW et selon l'année)			
	MW		MW
Année 1	150	Année 3	150
Année 2	150	Année 4	150
		Année 5	150
		Année 6	150
		Année 7	150
		Année 8	150
		Année 9	150
		Année 10	150

3- Efficacité énergétique et gestion de la demande

Seriez-vous disposé à réduire votre consommation électrique quelques heures par année en hiver, à la demande d'Hydro-Québec ?		
Nombre de MW 150	Nombre d'heures par hiver 160,00	Jour de semaine ou fin de semaine 0,00
Disponibilité d'effacement ☐ Matin ☐ Soir ☒ Matin et soir		Nombre d'heures de préavis 12,00
Souhaiteriez-vous participer à certains programmes en efficacité énergétique d'Hydro-Québec ? ☒ Oui ☐ Non Si oui, précisez : Potentiellement oui, à discuter avec HydroQuébec		
L'efficacité énergétique de votre projet dépasse-t-elle les normes en vigueur ou autres normes équivalentes ? Si oui, de quel pourcentage ? Normes de référence : objectif d'avoir le meilleur rendement pour l'électrolyseur		
Utilisez-vous des procédés répondant à des normes, standards ou certifications écoénergétiques ? ☒ Oui ☐ Non Si oui, lesquels : Analyse de cycle de vie pouvant être certifié par un tier		
Résumez votre procédé de fabrication et décrivez en quoi l'apport énergétique lui est important ou les raisons pour lesquelles cet apport ne pourrait pas être interrompu, le cas échéant : La production d'hydrogène vert se fait par le biais d'un électrolyseur ou un apport électrique permet de séparer l'eau (H2O) en hydrogène (H2) et oxygène (O2). L'apport énergétique est indispensable pour faire tourner l'électrolyseur et ainsi produire l'hydrogène. Cet apport énergétique peut néanmoins être interrompu et ensuite réactivé, mais cela réduit la production annuelle totale d'hydrogène.		

Des critères d'efficacité énergétique et les demandes d'appui financier seront-ils inclus dans les cahiers des charges de conception et les devis de construction ?	
☒ Oui	☐ Non Si oui, précisez :
Oui éventuellement, une fois que le projet sera plus détaillé	
Souhaitez-vous participer à des programmes de récupération de chaleur ?	Expliquez :
☒ Oui	☐ Non
La récupération de chaleur sera maximisée autant qu'économiquement possible via des pompes à chaleur et le stockage d'énergie	

4- Production d'hydrogène

Dans quelle mesure pensez-vous que votre projet s'intègre dans la chaîne de valeur de la filière de l'hydrogène vert ou des bioénergies ou a un effet sur cette filière ? Ce projet permettra en effet de réduire de manière conséquente les émissions de CO2 au Québec et au Canada. En effet, la production annuelle de 75 000 tonnes d'H2 vert permettra de décarboner le secteur du transport de [REDACTED] par an en remplaçant la consommation de diesel équivalent par l'H2 vert. Le projet vise à supporter le développement de la filière de l'hydrogène vert dans les industries du transport lourd et des industries lourdes en partenariat avec les acteurs du milieu.
Décrivez les extrants liés à la production de l'hydrogène vert ou de la bioénergie, et indiquez les quantités estimées par produit (t H2 ou ML). Notre électrolyseur de 500 MW sera alimenté par un mix d'énergies vertes ~75% autoproduction renouvelable/25% hydro-Québec - produisant [REDACTED] par an qui seront commercialisés sous forme d'hydrogène comprimé ou liquide dépendant des applications
Dans le cas d'un projet de production d'hydrogène, d'ammoniac ou de méthanol, précisez le lieu où sera consommé l'extrait (Consommation sur site, hors site au Québec ou à des fins d'exportation). Consommation d' H2 au Québec dans le secteur de la mobilité et de l'industrie lourde. Présentement, le projet n'envisage pas l'exportation de l'hydrogène hors Québec.
Décrivez les usages finaux de l'hydrogène vert ou des bioénergies produits, y compris le niveau d'engagement des utilisateurs. Usages finaux de l'H2 dans le secteur de la mobilité (transport routier, transport ferroviaire, machines agricoles, engins/véhicules municipaux) et de l'industrie lourde (sidérurgie, aluminerie, cimenterie).

5- Gaz à effet de serre émis sur le site

Émissions directes durant la construction du projet (t éq. CO2/an)	Émissions avant la réalisation du projet (t éq. CO2/an)	Émissions après la réalisation du projet (t éq. CO2/an)
À quantifier	[REDACTED]	négligeable

6- Investissements (Capex)

Date du début de la construction (année et mois)		Date de la fin de la construction (année et mois)		Valeur de l'investissement total de votre projet	
2025-01		2026-12		[REDACTED]	
Détails de l'investissement :					
Phase 1		Phase 2		Phase 3	
Années	Montant	Années	Montant	Années	Montant
2	[REDACTED]				

7- Première année de construction

Emplois en construction :	Rémunération moyenne du personnel (sauf les avantages sociaux) :	Masse salariale des emplois en construction :	
		Dépenses au Québec (\$)	Dépenses hors Québec (\$)
Terrain			
Bâtiment (y compris la masse salariale)			
Machinerie et équipements majeurs			
Services de génie			
Services professionnels			
Autres, Dressez la liste des autres éléments, le cas échéant :			
TOTAL		0	

Deuxième année de construction

Emplois en construction (sans services de génie) :	Masse salariale des emplois en construction :	
	Dépenses au Québec (\$)	Dépenses hors Québec (\$)
Terrain		
Bâtiment		
Machinerie et équipements majeurs		
Services de génie		
Autres, Dressez la liste des autres éléments, le cas échéant :		
TOTAL	0	

Troisième année de construction

Emplois en construction (sans services de génie) :	Masse salariale des emplois en construction :	
	Dépenses au Québec (\$)	Dépenses hors Québec (\$)
Terrain		
Bâtiment		
Machinerie et équipements majeurs		
Services de génie		
Autres. Dressez la liste des autres éléments, le cas échéant :		
TOTAL	0	0

Pour les tableaux des années supplémentaires de construction, voir Annexe 2.

Annexe 2
8- Charges annuelles d'exploitation et autres (Opex)

	Dépenses au Québec (\$)	Dépenses hors Québec (\$)
Masse salariale (y compris les avantages sociaux)		
Amortissement		
Frais financiers		
Taxes foncières		
Intrants (matières premières, matériaux)		
Transport		
Services		
Électricité		
Gaz naturel ou autres sources d'énergie		
Autres (précisez)		
TOTAL		

8- Charges annuelles d'exploitation et autres (Opex) (suite)

Détails de la masse salariale	Nombre d'emplois	Salaire par emploi
Main-d'œuvre non spécialisée		
Production		
Maintenance		
Ingénierie		
Encadrement, supervision, comptabilité, etc.		
Autres (précisez)		
TOTAL	0	

9- Dépenses annuelles en capital de maintien

	Dépenses au Québec (\$)	Dépenses hors Québec (\$)
Bâtiment		
Machinerie et équipements majeurs		
Services de génie		
Services professionnels		
Autres. Dressez la liste des autres éléments, le cas échéant :		
TOTAL		

10- Retombées socio-économiques de votre projet

Quels sont les objectifs, les engagements ou les mesures en place en matière d'impacts environnementaux, sociaux et de gouvernance (ESG) ?	
Avez-vous une politique d'éthique concernant vos administrateurs et administratrices et vos approvisionnements ? ☐ Oui ☐ Non	
Détenez-vous des certifications (ISO ou autres) en lien avec les valeurs ESG ? ☐ Oui ☐ Non Si oui, précisez :	
Quelles démarches avez-vous entreprises auprès de la communauté locale pour faire connaître le projet et obtenir les permis requis ainsi qu'une lettre d'appui ou une résolution du conseil municipal ou du conseil de bande ?	
Depuis combien d'années votre entreprise est-elle en exploitation ?	
Quelle a été la rentabilité de votre entreprise au cours des cinq dernières années ? Quelle est le niveau d'endettement de votre entreprise ?	
Quelle proportion du financement du projet proviendrait directement de votre entreprise (capital-actions ou liquidités actuelles) ?	
Dans le cas d'une filiale :	
Quelle proportion du financement proviendrait de la société mère ? (%)	Ce financement est-il confirmé ? ☐ Oui ☐ Non
Des partenaires financiers ont-ils démontré de l'intérêt pour le projet ?	
Si oui, quelle proportion des coûts du projet seraient-ils prêts à financer ?	Est-ce que des ententes ont été conclues ? ☐ Oui ☐ Non
Des contrats de vente ont-ils déjà été conclus pour la production de votre projet ?	
☐ Oui ☐ Non ☐ Sans objet	Précisez :
Quelles sont les réalisations antérieures et les activités courantes de votre entreprise, de vos partenaires stratégiques ou des membres clés de votre organisation dans le secteur d'activités du projet ou dans des secteurs connexes ?	
Prévoyez-vous d'établir des liens d'affaires avec des entreprises locales qui agiraient comme acteurs stratégiques dans la chaîne de valeur de votre produit ?	
Est-ce que votre projet est lié à l'implantation au Québec de nouvelles entreprises dans un secteur d'activités en développement ? ☐ Oui ☐ Non ☐ Je ne sais pas	

Comment comptez-vous informer les communautés autochtones présentes sur le territoire visé par votre projet ? ☐ Sans objet	
Comment comptez-vous consulter les communautés autochtones présentes sur le territoire visé par votre projet et prendre en considération leurs besoins, leurs attentes et leurs préoccupations ? ☐ Sans objet	
Comment comptez-vous générer des retombées économiques pour ces communautés (p. ex., embaucher des entreprises ou des membres de ces communautés) ?	Nombre de personnes que vous prévoyez d'embaucher
Possédez-vous d'autres installations situées sur un territoire au Canada ou à l'étranger où des communautés autochtones sont présentes ? ☐ Oui ☐ Non ☐ Je ne sais pas	Précisez :
Votre entreprise a-t-elle mis en œuvre des programmes ou des ententes de collaboration avec ces communautés ? Précisez avec des exemples :	
☐ Oui ☐ Non	

Annexe 1

Retour

Annexe 2

Quatrième année de construction

Retour

Emplois en construction (sans services de génie) :		Masse salariale des emplois en construction :	
		Dépenses au Québec (\$)	Dépenses hors Québec (\$)
Terrain			
Bâtiment			
Machinerie et équipements majeurs			
Services de génie			
Autres. Dressez la liste des autres éléments, le cas échéant :			
TOTAL		0	

Cinquième année de construction

[Retour](#)

Emplois en construction (sans services de génie) :	Masse salariale des emplois en construction :	
	Dépenses au Québec (\$)	Dépenses hors Québec (\$)
Terrain		
Bâtiment		
Machinerie et équipements majeurs		
Services de génie		
Autres. Dressez la liste des autres éléments, le cas échéant :		
TOTAL	0	

Sixième année de construction

Emplois en construction (sans services de génie) :	Masse salariale des emplois en construction :	
	Dépenses au Québec (\$)	Dépenses hors Québec (\$)
Terrain		
Bâtiment		
Machinerie et équipements majeurs		
Services de génie		
Autres. Dressez la liste des autres éléments, le cas échéant :		
TOTAL	0	

Septième année de construction
[Retour](#)

Emplois en construction (sans services de génie) :	Masse salariale des emplois en construction :	
	Dépenses au Québec (\$)	Dépenses hors Québec (\$)
Terrain		
Bâtiment		
Machinerie et équipements majeurs		
Services de génie		
Autres. Dressez la liste des autres éléments, le cas échéant :		
TOTAL	0	

Huitième année de construction

Emplois en construction (sans services de génie) :	Masse salariale des emplois en construction :	
	Dépenses au Québec (\$)	Dépenses hors Québec (\$)
Terrain		
Bâtiment		
Machinerie et équipements majeurs		
Services de génie		
Autres. Dressez la liste des autres éléments, le cas échéant :		
TOTAL	0	

Neuvième année de construction
[Retour](#)

Emplois en construction (sans services de génie) :	Masse salariale des emplois en construction :	
	Dépenses au Québec (\$)	Dépenses hors Québec (\$)
Terrain		
Bâtiment		
Machinerie et équipements majeurs		
Services de génie		
Autres. Dressez la liste des autres éléments, le cas échéant :		
TOTAL	0	

Dixième année de construction

Emplois en construction (sans services de génie) :	Masse salariale des emplois en construction :	
	Dépenses au Québec (\$)	Dépenses hors Québec (\$)
Terrain		
Bâtiment		
Machinerie et équipements majeurs		
Services de génie		
Autres. Dressez la liste des autres éléments, le cas échéant :		
TOTAL	0	

De: [REDACTED]
Envoyé: 13 mars 2023 15:10
À: pascal.cormier@economie.gouv.qc.ca; Comazzi, Sébastien (SITE)
Objet: Présentation de suivi - MEIE
Pièces jointes: TES Canada H2 - Présentation au MEIE_Suivi_VF.pdf



TESCanada H2 Inc.
759 Square-Victoria, bureau 225, Montréal, QC H2Y 2J7
Mobile: [REDACTED]
Email: [REDACTED]

TES Canada

Présentation de suivi au Ministère de l'économie, de l'innovation et de l'énergie

13 Février 2023



 **TES**
Canada

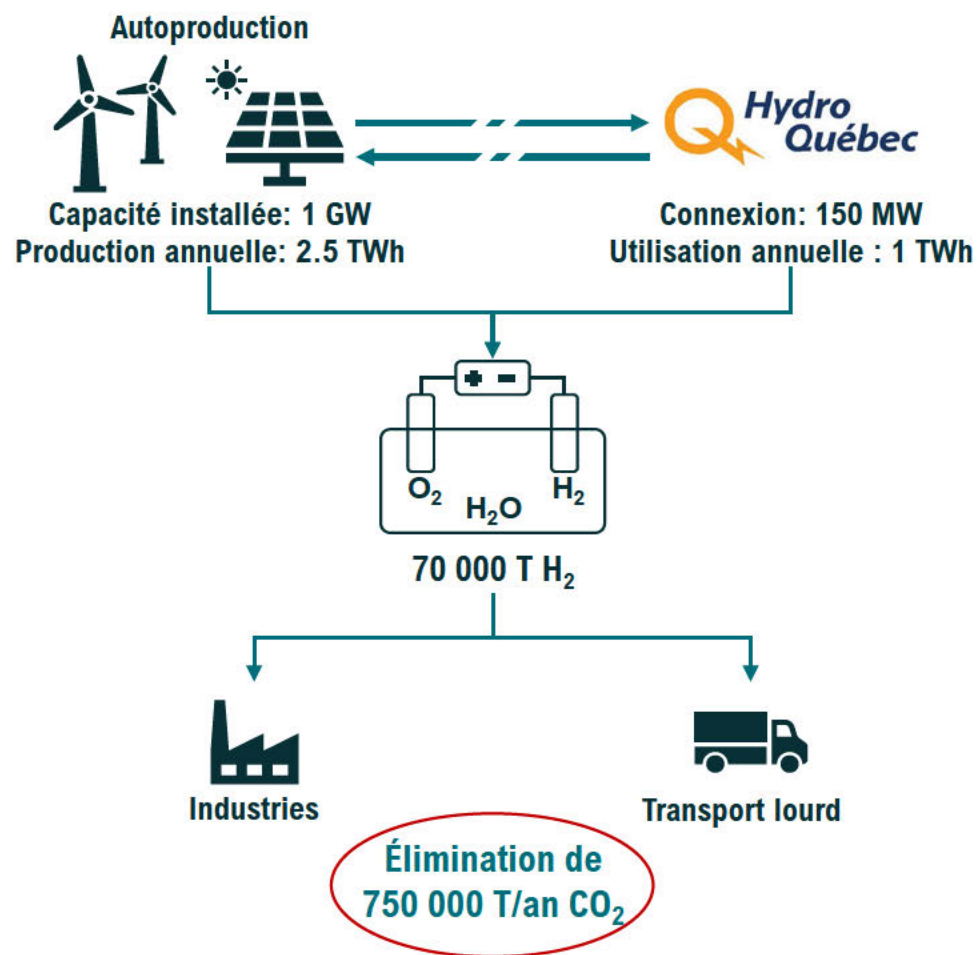
TES Canada maintien le momentum nécessaire à la livraison d'H₂ dédié à une utilisation 100% québécoise d'ici 2027

Chantiers de travail	Status
Approvisionnement	▪ Progression de l'analyse des options d'intégration de l'autoproduction avec HQ ▪ Raffinement du modèle d'autoproduction avec l'intégration de stockage d'énergie
Production	▪ Site Shawinigan ▪ Négociation des clauses d'affaires pour l'achat du terrain ▪ Études techniques ▪ Discussions d'approvisionnement en cours avec deux manufacturiers d'électrolyseur
Industries	▪ Négociations des termes et conditions d'une entente d'approvisionnement pour ~60% de la production prévue d'H₂ ▪ Discussions entamées pour le remplacement de volumes importants d'H₂ gris utilisé dans le secteur pétrochimique du Québec
Transport	▪ Discussions entamées avec plusieurs transporteurs québécois ainsi que les propriétaires de flottes de camions dédiés ▪ Tests de camions prévus entre les transporteurs et manufacturiers

TES Canada

Notre projet au Québec

Un projet unique, qui valorise nos ressources et priorise l'autonomie et à la sécurité énergétique du Québec



- ✓ Notre autoproduction triple l'impact de décarbonation du bloc de 150 MW au Québec
- ✓ 100% interruptible, l'électrolyseur s'efface du réseau en période de pointe
- ✓ Possibilité d'envoi d'électrons au réseau d'HQ notamment en période de pointe

Transport lourd

Réduction de 325 000 T CO₂ du secteur le plus polluant au Québec

- Défi colossal d'intégration au réseau HQ
- Risques significatifs de demande de pointe au réseau HQ
- Transformation opérationnelle complexe requise aux transporteurs
- [REDACTED]

Industries

Réduction de 425 000 T CO₂ d'un secteur impossible à décarboner sans H₂

- Modèle de production flexible (H₂ / GNR) permettant une adoption de notre solution **dès maintenant** et favorisant l'accélération des efforts de décarbonation
- Négociations avancées pour 2/3 de la production totale du projet

L'hydrogène dans le transport lourd au Québec

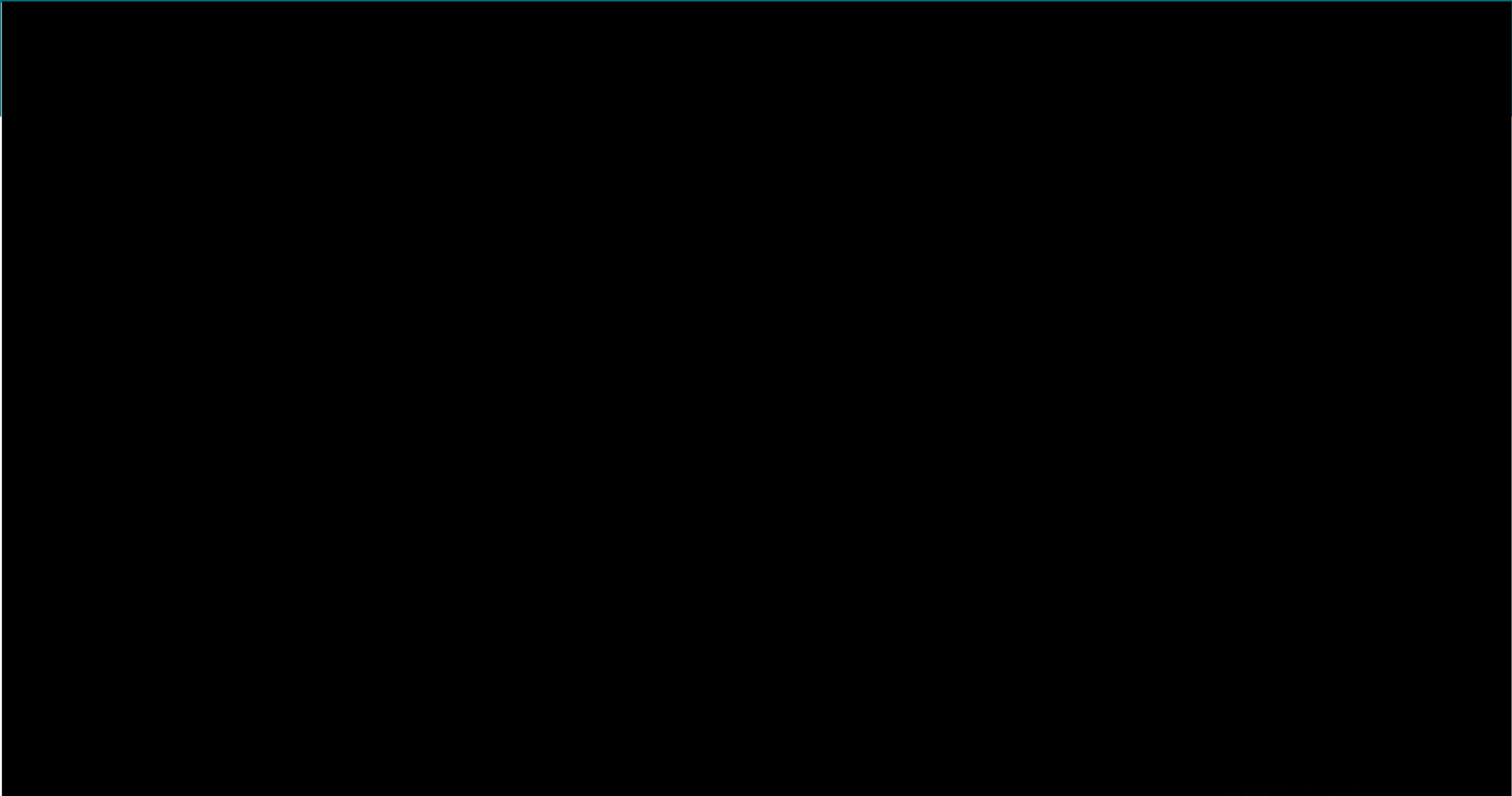
Faits Saillants

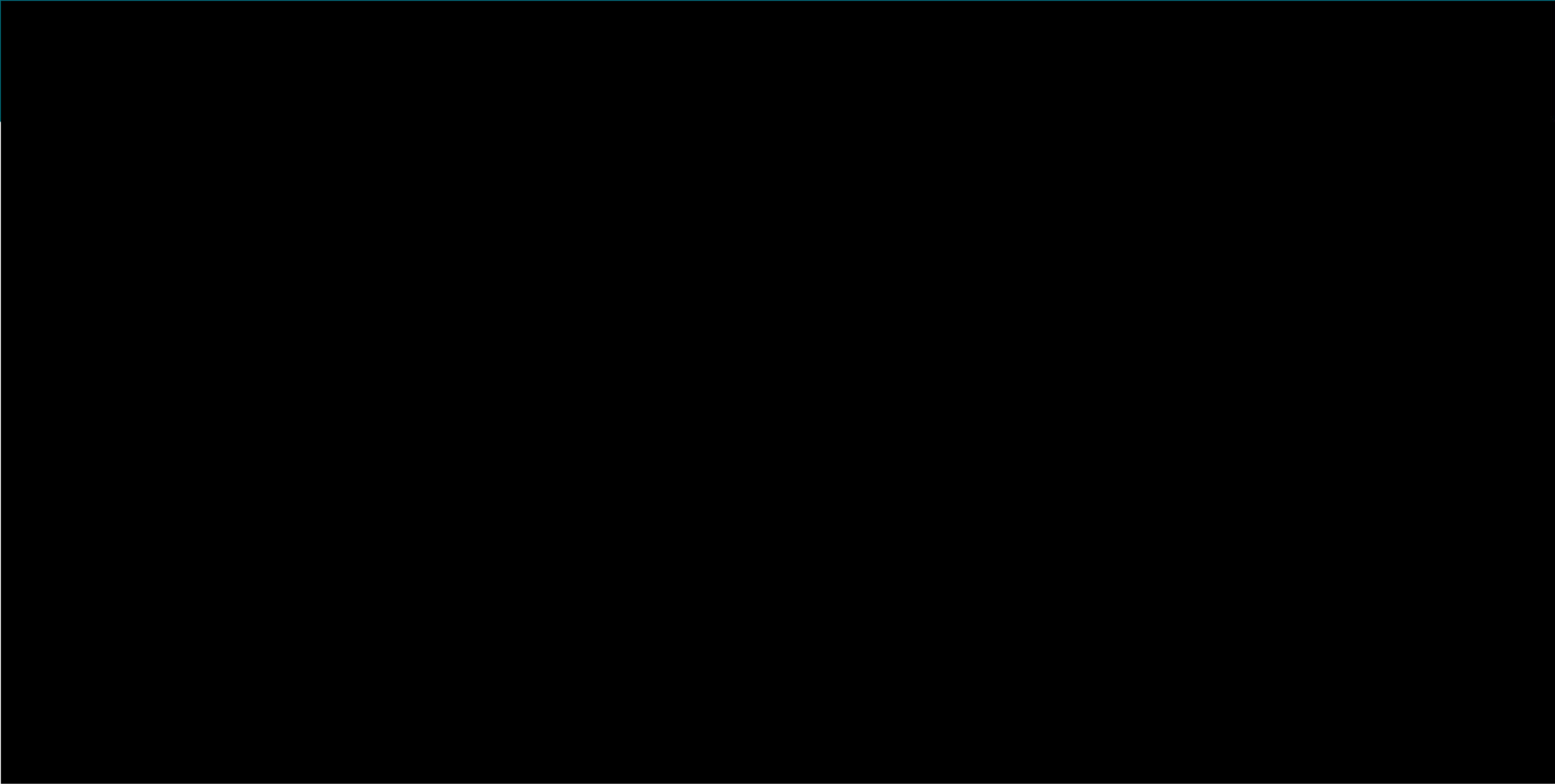
- 1 Les véhicules à l'H2 sont adaptés aux réalités opérationnelles des transporteurs alors que l'électrification nécessite des changements majeurs**
 - L'électrification n'est adaptée qu'aux routes de transport lourd de courte distance et/ou à charges limitées
 - TES vise le segment du transport lourd qui est non seulement impossible à électrifier à ce jour, mais est aussi le plus polluant par véhicule
- 2 Les différentes régulations déjà en place (SPEDE et RCP) rendront le coût du diesel de plus en plus dispendieux**
 - La taxe fédérale du Règlement sur les carburants propres ajoutera un coût estimé entre 0.3 et 1.2 \$ le litre d'ici 2030
 - Le prix du carburant est estimé augmenter à un taux annualisé de près de 6% par année d'ici 2030, soit la combinaison des taxes (SPEDE et RCP) à la croissance historique du diesel (~3%)
- 3 Le coût d'exploitation des véhicules à piles combustibles deviendra plus compétitif que les camions diesel à partir de 2025-26**
 - Le carburant deviendra de plus en plus cher, alors que le coût d'achat des véhicules à hydrogène continuera de diminuer avec son adoption
- 4 Le projet TES optimise l'allocation des électrons HQ**
 - L'électrification exposera le réseau HQ à des risques significatifs et de plus en plus aigus de demande de pointe
 - Pour une allocation de 150 MW, le projet TES permet la conversion de 2x plus de camions que l'électrification et de 3x plus qu'un projet d'hydrogène conventionnel
 - Via l'autoproduction, la consommation annuelle d'électrons du réseau HQ est similaire à un scénario d'électrification
- 5 Actuellement, l'électrification du transport longue distance n'est pas possible du aux contraintes opérationnelles des transporteurs**

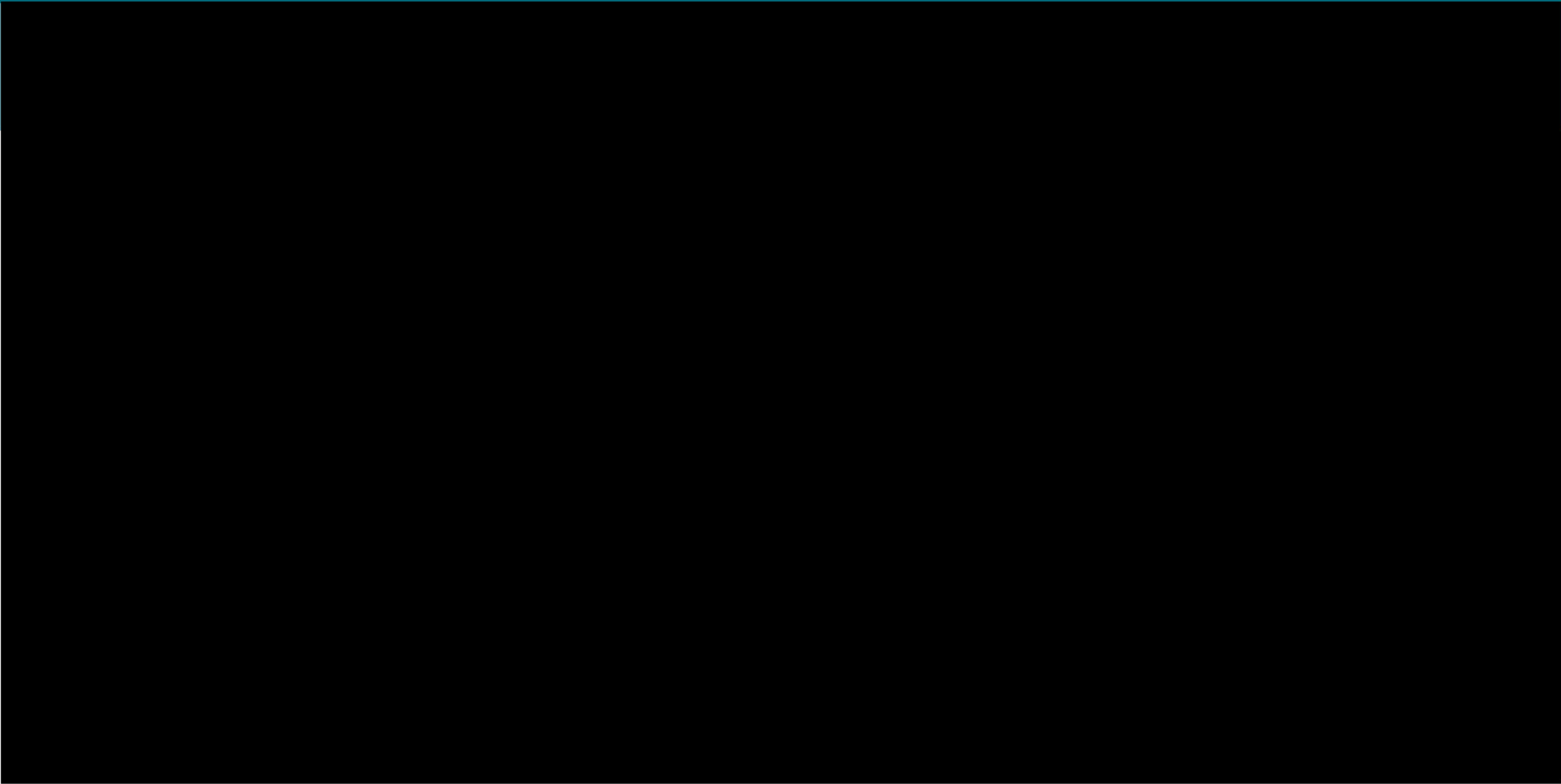
1 – Les véhicules à l’H2 sont adaptés aux réalités opérationnelles des transporteurs

Hydrogène vs électrification dans le transport lourd

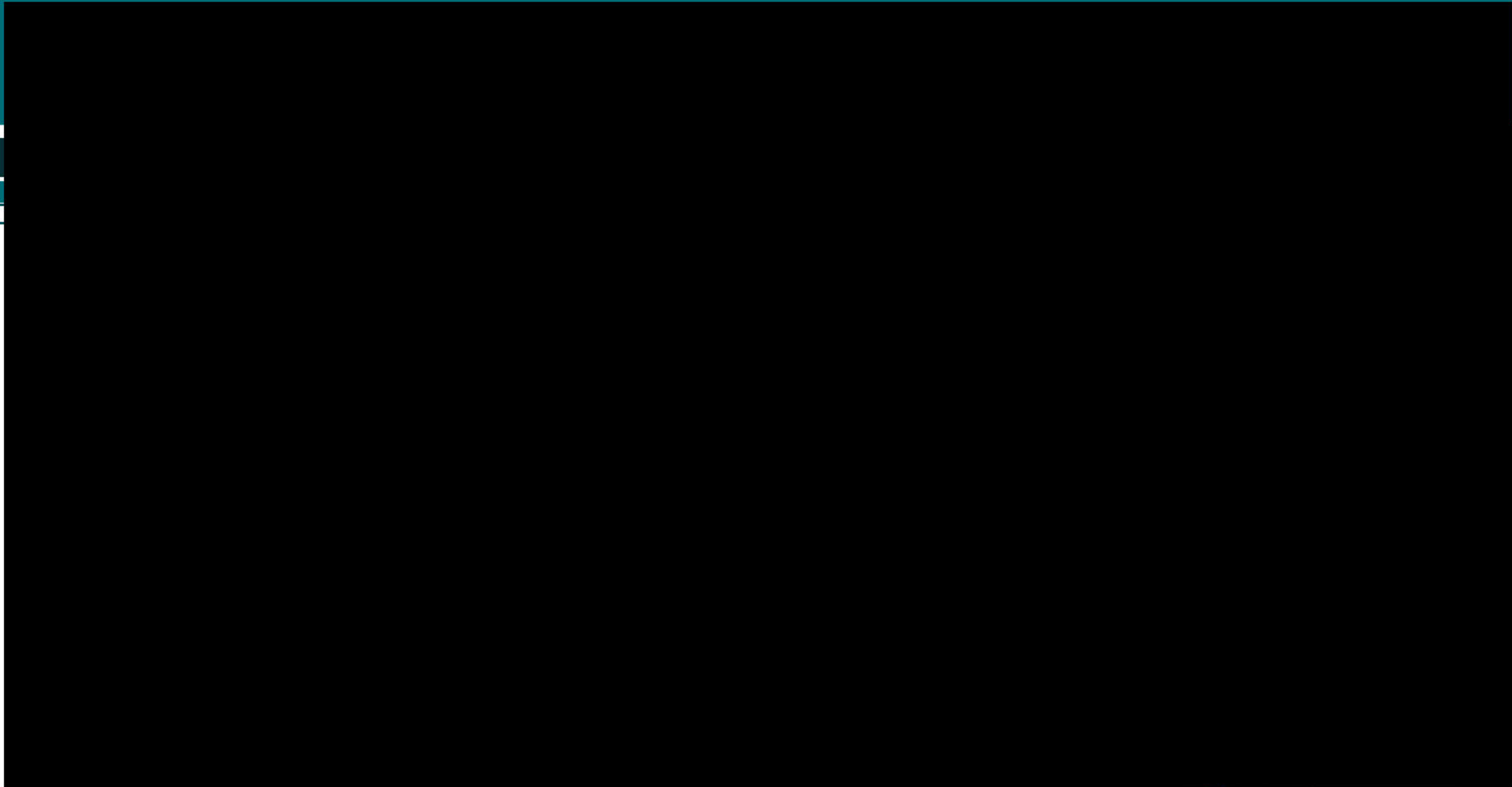
Facteurs clés	Hydrogène	Électrique
Autonomie opérationnelle	750 km+ (éventuellement 1500 km+), permettant une conversion complète des camions lourds du Québec	200-400 km (20-40% moins en hiver) qui augmentera lentement, soit avec les percées technologiques dans la filière des batteries
Capacité de charge	Limitations minimales ne causant pas d’impacts économiques significatifs aux opérateurs	Diminution importante de la capacité de charge (~7 tonnes vs diesel) impliquant des pertes de revenus significatifs aux transporteurs et une augmentation de la taille des flottes
Ravitaillement	- Moins de 20 minutes – idem aux camions diesel - Stations construites directement chez les transporteurs et/ou via camions de ravitaillement mobile	3 heures +, impliquant d’importantes contraintes logistiques (dédoublage des camions et d’infrastructure) - Implantation peu réaliste de caténaire (coût, complexité d’intégration, technologies et délais d’implantation)
Impact sur le réseau HQ	- Limitation du risque de congestion en période de pointe via: - une stockabilité de l’H₂ permettant une demande de puissance de production stable et prévisible - le processus d’électrolyse permettant un effacement du réseau aux moments critiques	- Risques significatifs de demande de pointe impliquant: - des installations de recharge limitées à la capacité du réseau - des restrictions de recharge (période et/ou nombre de camions simultanés)
Disponibilité	En commercialisation	Disponibilité immédiate
Alignement aux objectifs de réduction GES	- Permet la décarbonation totale du secteur du transport lourd au Québec avec les technologies disponibles aujourd’hui - Permet une décarbonation plus rapide en priorisant la conversion des routes plus longues et plus polluantes	- Portion significative des camions lourds ne pouvant être électrifiés sans augmentation significative de la puissance disponible au réseau - Pression environnementale de l’exploitation des minéraux critiques et stratégiques et du recyclage des batteries







[Redacted text]

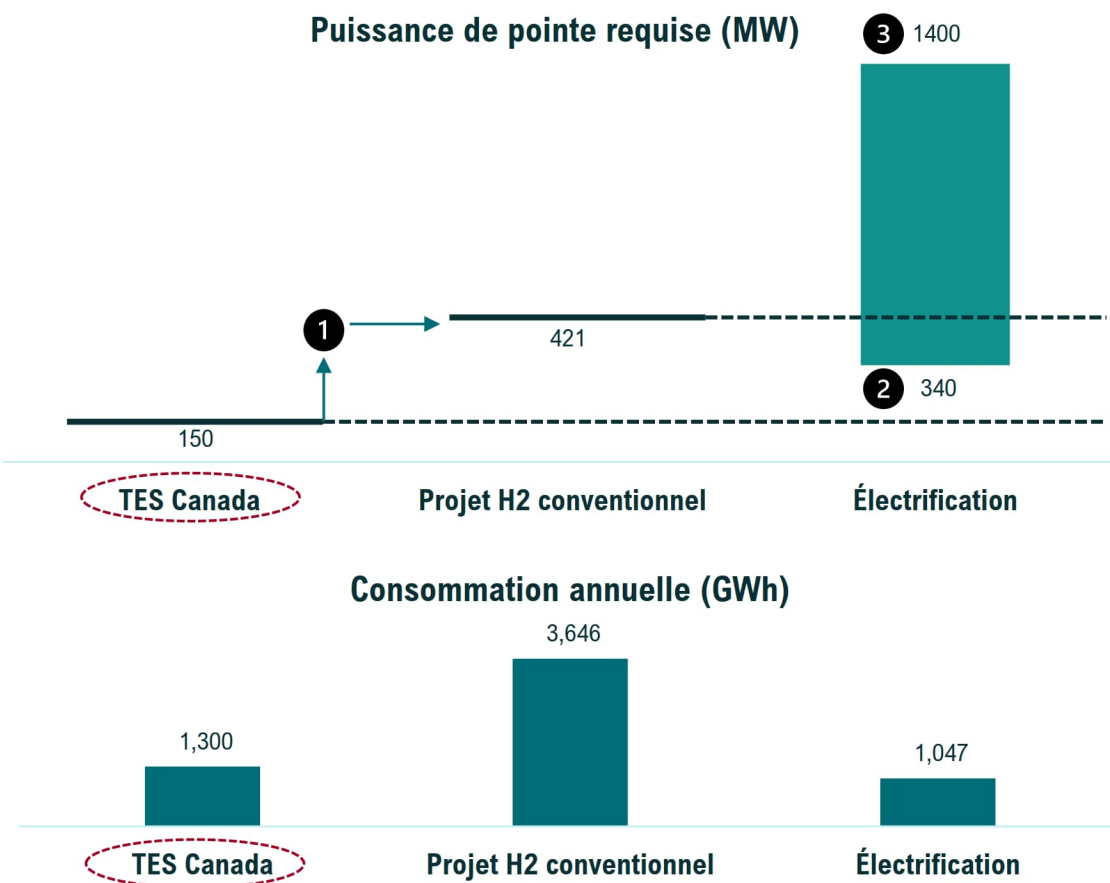


4 – Impact sur le réseau HQ (suite)

Enjeux de capacité totale et de puissance de pointe

La production annuelle totale de TES (70 kT) équivaut la conversion de 4000 camions lourds¹, soit ~5% de l'inventaire québécois

TES Canada offre la solution optimale en termes de demande de puissance au réseau HQ:



La demande totale annuelle de consommation du projet TES est

- comparable à l'électrification
- ~3x moins importante qu'un projet H2 conventionnel

1: Consommation de 17,5 T d'H₂, soit une distance annuelle parcourue de 125,000 miles par année (201 168 km) et une consommation moyenne de 14 kg d'H₂ / 100 miles
2: 971 camions en recharge simultanée - les transporteurs procéderont à la recharge de leurs camions chaque nuit entre (10 PM et 6 AM), 5 jours sur 7 à 350 KWh.

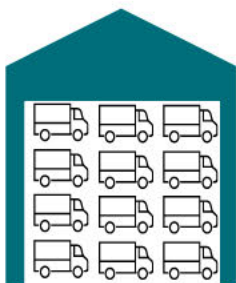
5 – Actuellement, l'électrification du transport longue distance n'est pas possible

Étude de cas réel chez un client

Nous avons évalué l'impact de la conversion d'une flotte réelle chez un client potentiel où ils opèrent 300 camions à partir d'un entrepôt

Division XYZ Inc.

300 camions



201 168 km / an en moyenne

24 millions de L de diesel par année

Plus de 80 000 tonnes de CO₂ / an

Options	Implications aux transporteurs	Implications à HQ
Électrification	• Investissements majeurs dans la mise à niveau de l'infrastructure électrique du site • Pour toute route de plus 200 km, la conversion d'un camion nécessitera fort probablement le remplacement par plus d'un camion électrique • Modification complète de logistique des opérations face à l'implication des délais de recharge (2 heures + vs 20 minutes actuellement) • Imposition potentielle de contrainte de charge (puissance ou plages horaires journalières) par HQ	• Raccord d'au minimum 25 MW et une consommation annuelle de 78 GWh • Effacement <u>impossible</u>, même en période de pointe critique, le transporteur demandera une puissance de 25 MW au minimum tous les jours • Investissements majeurs de l'infrastructure de distribution électrique au site
Hydrogène	• Intégration à la majorité des routes sans impact opérationnel ou économique significatif • Coût d'exploitation égal ou plus avantageux dès 2026	▪ Consommation de 5 300 T d'H₂ nécessitant l'équivalent d'une puissance de pointe de 11.3 MW et une consommation annuelle de 97 GWh ▪ Visibilité et stabilité de la demande au réseau ▪ Effacement en période de pointe

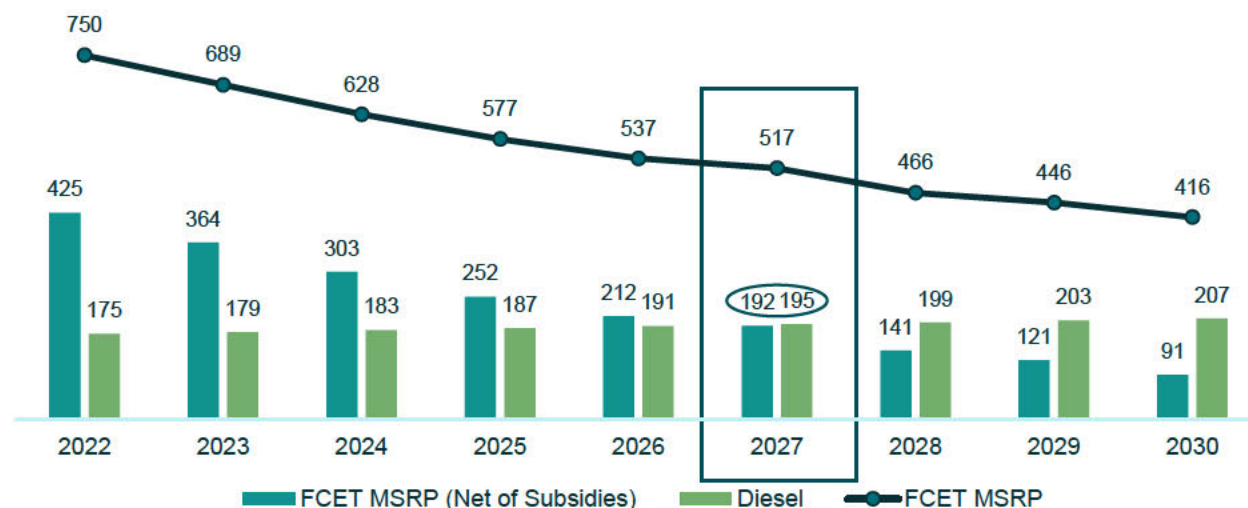
Annexes



Camion à l'hydrogène

Prix d'achat et de revente

Prix net d'achat du camion à parité avec celui du diesel dès 2027



Notes: Les prix d'achat proviennent de plusieurs sources et sont sujets à certaines variations.
 Les subventions fédérales et provinciales sont appliquées jusqu'à concurrence d'une parité avec les véhicules au diesel.
 Le prix des camions diesel est assumé croître en ligne avec un taux d'inflation de 2%.

Subventions



Programme Ecocamionage

- 50% du coût additionnel de l'équivalent à combustion interne
- Jusqu'à C\$175,000



Programme iMHZEV

- \$100,000 (< 350 kW)
- \$150,000 (>= 350 kW)

Dépréciation et valeur de revente

- Profil d'amortissement similaire à celui des camions à moteur diesel à combustion interne.
- La dépréciation annuelle est estimée à 15 % par an, mais dépendra ultimement de l'utilisation du véhicule.

- L'ICCT prévoit une baisse de 45 % du coût des camions à l'H₂ de 2022 à 2030, principalement liée à la diminution du coût des piles à combustible et du système de stockage H₂.
- Les programmes de subventions fédérales et provinciales réduiront les écarts de prix d'achat afin d'accélérer l'adoption des technologies zéro émission.

Taxes carbones

Détail

	SPEDE (Remplace la taxe fédérale sur le carbone)	Règlement fédéral sur les carburants propres (Clean Fuel Regulation)	Crédits d'impôt remboursable pour la production de biocarburants
Juridiction	Québec	Canada	Québec
Application	Grands émetteurs (+10 kT/an CO ₂ e) au Québec	L'ensemble des distributeurs de carburants pour le transport terrestre au Canada	Producteurs de biocarburants au Québec dont la production est utilisée au Québec
Objectif	Inciter les grands émetteurs à progressivement réduire leurs émissions de GES et permettre aux entreprises réduisant leurs émissions plus rapidement de monétiser celles-ci	Décarboner les carburants distribués au Canada en diminuant progressivement l'intensité carbone (IC) moyenne des carburants	Soutenir l'établissement de production de biocarburants au Québec
Mécanisme	Les grands émetteurs ont un budget annuel d'émissions de GES gratuites qui diminue progressivement. Toutes émissions supplémentaires doivent être achetées sur le marché aux entreprises qui génère moins de GES que leurs allocations gratuites.	Le règlement force une diminution graduelle de l'intensité carbone (g CO ₂ e/MJ) des carburants (~2%/an). Les distributeurs doivent acheter/produire des carburants à faible IC ou acheter des crédits dans le marché.	Crédit d'impôt payé par le gouvernement du Québec au producteur en fonction de l'intensité carbone et du volume de biocarburants produits et distribués au Québec
Prix maximal des émissions	SPEDE: prix plafond à US\$65/T CO ₂ e indexé à 5% + inflation à partir de 2021 Fédéral: C\$170/T CO ₂ e en 2030	C\$350/T CO ₂ e	n.a. crédit d'impôt allant jusqu'à \$90/T CO ₂ e selon l'intensité carbone du biocarburant. Le cumul n'est pas possible avec le CFR
Impact sur le prix du diesel	Augmentation du coût de raffinage et donc du prix à la rampe	Force le distributeur à acquérir des biocarburants à faible IC ou acquérir des crédits augmentant le prix à la pompe	Soutien des producteurs, aucun impact direct sur le prix du biocarburant (marché mondial)

De: Comazzi, Sébastien (SITE)
Envoyé: 20 mars 2023 18:32
À: [REDACTED]
Cc: [REDACTED]
Objet: RE: Suivi Projet de TES

Bonjour [REDACTED]

Bien content d'apprendre que la réception de votre projet a été bonne.

En effet, la première étape de votre projet a été complétée. Vous devez retourner le formulaire afin de poursuivre le processus. N'hésitez pas à joindre tout document pertinent. Aussi, il sera important de figer un scénario pour l'analyse (ex : intrant électrique = 150MW + 1000 MW autoproduction éolien + ligne de 13km 325kV pour échange d'électrons....).

Je serai définitivement intéressé par une rencontre. J'aimerais en apprendre davantage sur [REDACTED]... Bref, votre rencontre a entraîné de nombreuses demandes à l'interne et je souhaiterais valider certaines données [REDACTED]

J'aurais les disponibilités suivantes :
Jeudi 23/03 après 14h30
Vendredi 24/03 de 08h00 à 10h00

Au plaisir,

Sébastien

Sébastien Comazzi, ing.
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Secteur de l'énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizzard, bureau 200 | Québec (Québec) G2K 0G9
Tél : 418 627-6379, poste 708132

De : [REDACTED]
Envoyé : 20 mars 2023 17:42
À : Comazzi, Sébastien (SITE) <Sebastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>
Cc : [REDACTED]
Objet : Suivi Projet de TES

Bonjour Sébastien,

J'espère que tu vas bien.

La rencontre avec le ministre s'est bien déroulée et la prochaine étape devrait être l'évaluation du projet au niveau du comité 5MW+ dans les prochaines semaines. Serais-tu disponible jeudi ou vendredi pour un appel dans le but de revoir les différentes composantes du projet et de s'assurer que les informations que vous avez au ministère sont à jour?

[REDACTED]

[REDACTED]



TESCanada H2 inc.
759 Rue du Square-Victoria, bureau 225, Montréal, QC H2Y 2J7 | Phone [REDACTED]

De: [REDACTED]
Envoyé: 12 juin 2023 17:00
À: Comazzi, Sébastien (SITE) [REDACTED]
Cc: Dutoy, Patrick (SITE); Béland Plante, Francis (SITE); Payeur, Mathieu (SITE)
Objet: RE: TES - Suivi projet

Bonjour Sébastien,

Tout d'abord, merci pour la rencontre de vendredi dernier.

Comme discuté, notre projet qui demandait initialement 500MW pour l'approvisionnement total des besoins de notre électrolyseur (de 500MW) a été bonifié par l'ajout de l'autoproduction (au total ~1GW d'éolien et solaire) s'alignant avec les priorités gouvernementales, soit de minimiser la demande de puissance au réseau tout en maximisant la décarbonation du Québec. Ainsi, notre besoin en puissance a été **diminué à 150MW, soit** le niveau minimum nécessaire pour maintenir les opérations de manière efficace.

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

Notre production sera effectivement entièrement écoulee au Québec et nous sommes à l'aise à s'y commettre. Nous visons les secteurs prioritaires de l'industrie lourde et du transport lourd et longue distance. À cet effet, nous continuons d'avoir un excellent progrès avec les utilisateurs finaux et sommes à finaliser les négociations de lettres d'ententes (Term Sheets) pour près de 70% des volumes incluant l'établissement des prix.

Finalement, **nous confirmons que nous ne demandons pas de financement au gouvernement du Québec pour la réalisation du projet.** Nous croyons que le gouvernement peut jouer un rôle stratégique dans l'adoption de l'hydrogène vert au sein d'écosystèmes énergétiques régionaux structurant via certaines législations et/ou en soutenant les utilisateurs finaux dans leur transition vers des molécules vertes.

Salutations,

[REDACTED]

[REDACTED]



TESCanada H2 inc.
759 Rue du Square-Victoria, bureau 225, Montréal, QC H2Y 2J7 | Phone [REDACTED]

From: Comazzi, Sébastien (SITE) <Sebastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>

Sent: Monday, June 12, 2023 1:17 PM

To: [REDACTED]

Cc: Dutoy, Patrick (SITE) <Patrick.Dutoy@mern.gouv.qc.ca>; Béland Plante, Francis (SITE) <Francis.BelandPlante@mern.gouv.qc.ca>; Payeur, Mathieu (SITE) <Mathieu.Payeur@mern.gouv.qc.ca>

Subject: RE: TES - Suivi projet



Bonjour Messieurs,

Encore merci pour votre temps vendredi passé, ainsi que la qualité de nos échanges.

[REDACTED]

Merci d'avance,

Sébastien

Sébastien Comazzi, ing.
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Secteur de l'énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizzard, bureau 200 | Québec (Québec) G2K 0G9
Tél. : 418 627-6379, poste 708132

De : [REDACTED]
Envoyé : 9 juin 2023 16:17
À : Comazzi, Sébastien (SITE) <Sebastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca> [REDACTED]
Cc : Dutoy, Patrick (SITE) <Patrick.Dutoy@mern.gouv.qc.ca>; Béland Plante, Francis (SITE) <Francis.BelandPlante@mern.gouv.qc.ca>; Payeur, Mathieu (SITE) <Mathieu.Payeur@mern.gouv.qc.ca>
Objet : RE: TES - Suivi projet

[REDACTED]



From: Comazzi, Sébastien (SITE) <Sebastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>

Sent: Thursday, June 8, 2023 3:35 PM

To: [REDACTED]

Cc: Dutoy, Patrick (SITE) <Patrick.Dutoy@mern.gouv.qc.ca>; Béland Plante, Francis (SITE) <Francis.BelandPlante@mern.gouv.qc.ca>

Subject: TES - Suivi projet



Bonjour Messieurs,

Dans le cadre du processus d'octroi des blocs de puissance, nous aimerions effectuer un suivi sur les points suivants :

- Puissance électrique
- Montée en charge
- Mise en service

Compte tenu de l'échéancier serré, seriez-vous disponibles pour l'une des plages suivantes :

- 09/06 – 11 à 12h00 ou après 15h30
- 12/06 – après 11h00
- 13/06 – am ou après 15h30

Merci d'avance,

Sébastien

Sébastien Comazzi, ing.

Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Secteur de l'énergie

Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie

1300, rue du Blizard, bureau 200 | Québec (Québec) G2K 0G9

Tél. : 418 627-6379, poste 708132

De: [REDACTED]
Envoyé: 21 juin 2023 16:37
À: Comazzi, Sébastien (SITE)
Cc: [REDACTED]
Objet: RE: Suivi Projet TES Canada
Pièces jointes: Présentation Stratégie CO2 TES Canada - Confidentiel - 21 juin 2023.pdf

Bonjour Sébastien,

Tu trouveras en pièce jointe une courte présentation résumant notre stratégie d'approvisionnement en CO2 biogénique.

Je te joins également une liste non exhaustive de projets majeurs de méthanation catalytique dans le monde. Plusieurs projets intègrent même une étape de liquéfaction du méthane, ajoutant une complexité supplémentaire non présente dans notre projet.

Salutations et n'hésite à me contacter si un appel de clarification ou un autre suivi est nécessaire.



2.2 Methanation Technology References

Commercial References - Syngas feed

Year	Country	Project/Client	Capacity Billion Nm ³ /Y [MMSCFD]	Feed/Product	Start-up Year
2021	China	Shahe Zhengkang	0.30 [34]	SG to LNG	2022
2015	China	IM Lianhe Energy	0.50 [56]	SG to LNG	2022
2014	China	Henan Jinmei Tianqing	0.30 [33]	SG to LNG	2016
2014	India	Reliance	1.4 [155]	SG to SNG	2020
2014	China	Suxin Energy Hefeng	2.0 [224]	SG to SNG	-
2013	China	Datang Keshiketeng 3	1.3 [149]	SG to SNG	-
2011	China	Datang Keshiketeng 2	1.3 [149]	SG to SNG	-
2011	China	Datang Fuxin	1.3 [149]	SG to SNG	-
2010	China	Xinwen Yili	2.0 [224]	SG to SNG	2017
2009	China	Datang Keshiketeng 1	1.3 [149]	SG to SNG	2012
2008	USA	Cash Creek	1.0 [112]	SG to SNG	
1985	USA	Dakota Gas	1.4 [161]	SG to SNG	

Commercial References - Coke oven gas (COG) feed

Year	Country	Project/Client	Capacity Billion Nm ³ /Y [MMSCFD]	FEED	Start-up Year
2022	China	Shanxi Minguang COG	0.35 [40.0]	COG to LNG	-
2022	China	Ningxia Qinghua COG	0.26 [29.6]	COG to SNG	-
2021	China	ECO Wuzhong	0.12 [13.4]	COG to SNG	-
2020	China	Shanxi Juyuan	0.46 [51.5]	COG to LNG	-
2019	China	Invista	0.32 [35.8]	COG to SNG	2022
2014	China	Yuantong	0.12 [13.4]	COG to LNG	2016
2014	China	ECO Xuzhou	0.12 [13.4]	COG to LNG	2016
2013	China	Qianan Hongao	0.16 [17.9]	COG to LNG	2015
2012	China	Tangshan ENN	0.14 [15.7]	COG to LNG	2014
2010	China	Xinkuang Hengkun	0.12 [13.4]	COG to LNG	2013



TESCanada H2 inc.
759 Rue du Square-Victoria, bureau 225, Montréal, QC H2Y 2J7 | Phone [REDACTED]

From: Comazzi, Sébastien (SITE) <Sebastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>
Sent: Wednesday, June 21, 2023 9:36 AM
To: [REDACTED]
Cc: [REDACTED]
Subject: RE: Suivi Projet TES Canada



Bonjour [REDACTED]

J'aurais besoin d'informations complémentaires sur l'origine, la distribution jusqu'à la méthanation et la purification du CO2 biogénique. Je comprends parfaitement les clauses de confidentialité restreignant le partage de l'information.

Serait-il possible de me revenir rapidement sur le sujet SVP?

Merci d'avance et bonne journée,

Sébastien

Sébastien Comazzi, ing.
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Secteur de l'énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizzard, bureau 200 | Québec (Québec) G2K 0G9
Tél. : 418 627-6379, poste 708132

De : [REDACTED]
Envoyé : 31 mai 2023 11:11
À : Comazzi, Sébastien (SITE) <Sébastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>
Cc : [REDACTED]
Objet : RE: Suivi Projet TES Canada

Bonjour Sébastien,

Bien reçu, nous vous partagerons les documents pertinents au moment venu. Évidemment, plusieurs clauses de confidentialités restreignent notre capacité à partager de type de document.

Bonne journée,

From: Comazzi, Sébastien (SITE) <Sébastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>
Sent: Wednesday, May 31, 2023 8:09 AM
To: [REDACTED]
Cc: [REDACTED]
Subject: RE: Suivi Projet TES Canada



Merci pour la mise à jour [REDACTED] Très apprécié.

Dès que vous avez de nouveaux documents (LOI, MOU...) à partager, n'hésitez pas à me les faire parvenir, afin de bonifier votre projet auprès de mes instances.

Bonne journée,

Sébastien

Sébastien Comazzi, ing.
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Secteur de l'énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizzard, bureau 200 | Québec (Québec) G2K 0G9
Tél. : 418 627-6379, poste 708132

De : [REDACTED]
Envoyé : 30 mai 2023 11:42
À : Comazzi, Sébastien (SITE) <Sébastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>
Cc : [REDACTED]
Objet : RE: Suivi Projet TES Canada

Bonjour Sébastien,

Nous continuons d'avoir un momentum important, autant dans la mobilité lourde et longue distance qu'au niveau industriel. Nous avons également des développements significatifs pour le projet.

Du côté de la mobilité, nous sommes encore en discussions actives avec les grands transporteurs québécoises. [REDACTED]

À niveau industriel, nous sommes à finaliser la lettre d'intention avec notre client principal pour la production de GNR de synthèse (pour près du 2/3 de notre production d'H2 vert et une utilisation 100% québécoise). Les dernières discussions portent principalement sur le prix et nous convergions rapidement. Nous visons une signature de la lettre d'intention cet été, en avance sur notre échéancier. En parallèle, nous continuons les discussions commerciales avec d'autres grands utilisateurs industriels, en ligne avec les priorités énoncées dans la stratégie d'attribution des blocs énergétiques pour l'hydrogène vert. Les discussions avec fournisseurs de CO2 biogénique sont également positives.

Le développement du projet progresse rapidement, nous avons conclu une entente pour sécuriser le terrain (près de 20M de pi2 à Shawinigan) jusqu'en 2026. Cette entente cristallise l'implantation du projet et est pleinement alignée avec l'annonce gouvernementale d'hier vis-à-vis l'établissement de la Vallée de la transition énergétique en Mauricie-Centre-du-Québec.

À début mai, nous avons lancé l'ensemble des activités d'ingénierie de développement et d'études environnementales autant pour le projet d'électrolyseur/méthanation que pour le développement de la production d'énergie renouvelable (éolien et solaire). Nous avons retenu les services d'un leader québécois, [REDACTED] maximisant les retombées locales. Cet important chantier devrait nous permettre de déposer les demandes d'autorisations environnementales dans la deuxième moitié de l'année, en ligne avec notre échéancier. [REDACTED]

Finalement, nous travaillons depuis plusieurs mois avec une firme de renom afin de préparer et, advenant une réponse positive du MEIE/HQ pour l'allocation du bloc, d'exécuter notre plan de communication et d'acceptabilité sociale qui vise une approche transparente et collaborative avec toutes les parties prenantes.

Comme tu peux le constater, nous continuons de développer notre projet structurant pour le Québec et espérons faire partie des projets priorités dans l'octroi des blocs énergétiques. Il est important de rappeler que notre projet est interruptible en plus d'offrir une puissance de pointe au réseau en période critique, un attrait que nous croyons unique parmi les projets à l'étude.

Bonne journée,



TESCanada H2 inc.
759 Rue du Square-Victoria, bureau 225, Montréal, QC H2Y 2J7 | Phone [REDACTED]

From: Comazzi, Sébastien (SITE) <Sébastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>
Sent: Tuesday, May 30, 2023 9:16 AM
To: [REDACTED]
Cc: [REDACTED]
Subject: RE: Suivi Projet TES Canada



Bonjour Messieurs,

Je me permets de vous contacter afin de savoir si de nouvelles informations, notamment sur « l'offtake », seraient disponibles. L'analyse de votre projet est complétée et une décision sera rendue sous peu quant à l'octroi du bloc. Donc, toute nouvelle donnée permettant de consolider le projet serait appréciable.

Au plaisir,

Sébastien

Sébastien Comazzi, ing.
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Secteur de l'énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizzard, bureau 200 | Québec (Québec) G2K 0G9
Tél. : 418 627-6379, poste 708132

De : Comazzi, Sébastien (SITE)
Envoyé : 21 avril 2023 11:05
À : [REDACTED]
Cc : [REDACTED]
Objet : RE: Suivi Projet TES Canada

Bonjour [REDACTED]

Désolé pour le délai de réponse. J'étais en déplacement.

Les réponses dans le formulaire répondent à nos attentes. Je n'hésiterai pas à vous contacter au besoin.

Aussi, n'hésitez pas à nous faire part des développements dans votre projet. Toujours pertinent de connaître les évolutions.

Au plaisir,

Sébastien

Sébastien Comazzi, ing.
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Secteur de l'énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizzard, bureau 200 | Québec (Québec) G2K 0G9
Tél. : 418 627-6379, poste 708132

De : [REDACTED]
Envoyé : 19 avril 2023 21:18
À : Comazzi, Sébastien (SITE) <Sébastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>
Cc : [REDACTED]
Objet : Suivi Projet TES Canada

Bonjour Sébastien,

J'espère que tu vas bien.

Nous avons eu une bonne rencontre de suivi avec Christian Dejean aujourd'hui et il nous mentionnait que notre projet ferait partie des discussions au prochain comité 5MW+.

À cet effet, nous voulions nous assurer que les informations transmises dans le formulaire révisé le 6 avril répondaient à vos questions. Nous demeurons disponibles pour répondre à tout élément supplémentaire.



TESCanada H2 inc.
759 Rue du Square-Victoria, bureau 225, Montréal, QC H2Y 2J7 | Phone [REDACTED]

TES Canada: Stratégie d'approvisionnement en CO2 biogénique

21 juin 2023

Stratégie d'approvisionnement en CO2 biogénique pour la production de GNR de synthèse

TES développe une stratégie d'approvisionnement en CO2 robuste minimisant les risques dans la chaîne d'approvisionnement

Stratégie d'approvisionnement en CO2 biogénique de TES

- ✓ À l'intérieur d'un rayon de 200km, plus de 3 millions de tonnes de CO2 biogénique sont disponibles, soit 12x les besoins du projet de TES (220,000 tonnes de CO2)
 - ✓ [REDACTED]
- ✓ [REDACTED]
- ✓ Les technologies de capture de CO2 et de méthanation sont matures et déjà en opération jusqu'à 1.0 M t/an par unité de capture et de méthanation
- ✓ Les coûts de capture et de transport du CO2 sont inclus dans le modèle financier supportant le projet et les négociations commerciales avec les utilisateurs
- ✓ [REDACTED]
- ✓ Plusieurs installations de capture et purification du biogaz (GNR de première génération) séparent déjà le CO2 biogénique du méthane dans leurs installations. La revalorisation de leur rejet de CO2 par méthanation permet d'augmenter la circularité du projet et minimisent les coûts de capture
- ✓ Les technologies de capture et purification du CO2 par séparation cryogénique permettent d'obtenir un CO2 liquide facilement transportable par trains et camions

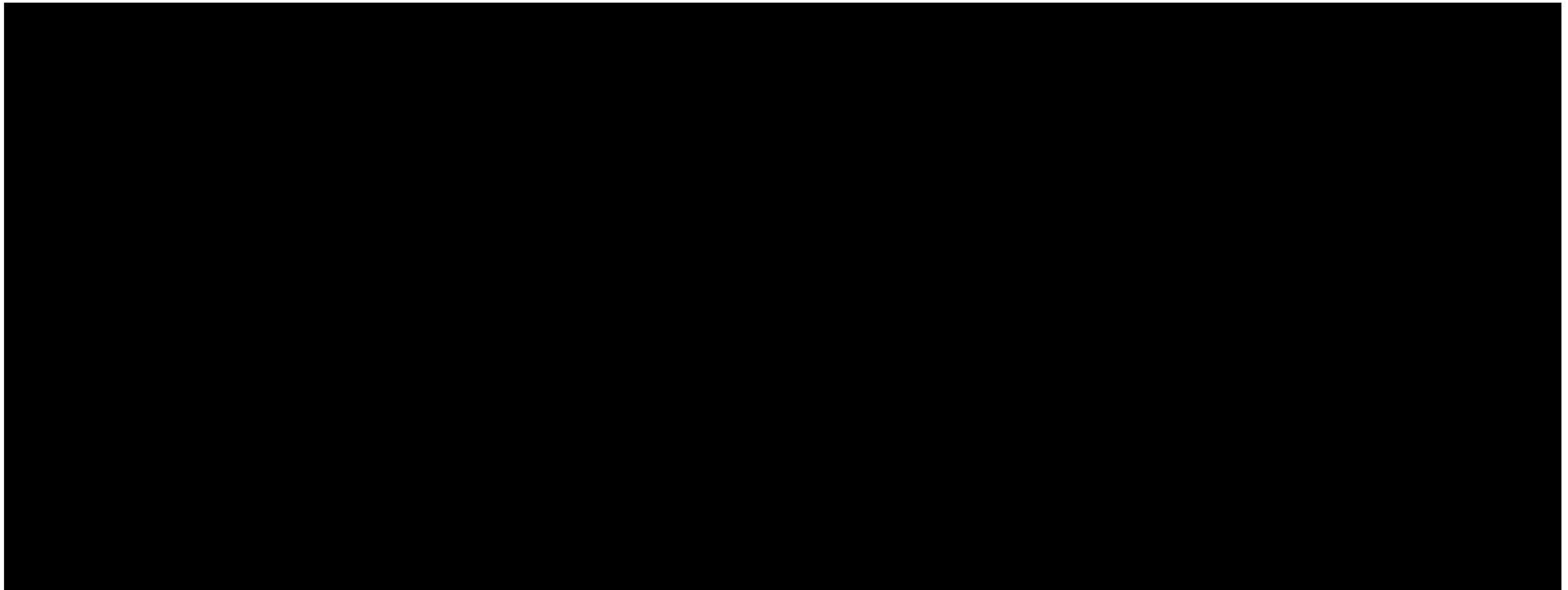
Sources de CO2 biogénique



Sources potentielles d'approvisionnement en CO2 biogénique

Grands émetteurs

Les industries de transformation du bois (pâtes et papiers, cartons et scieries) génèrent des volumes importants de CO2 biogénique principalement par la combustion des résidus de biomasse. Ces sources de CO2 ont une concentration typique de 5% à 10%

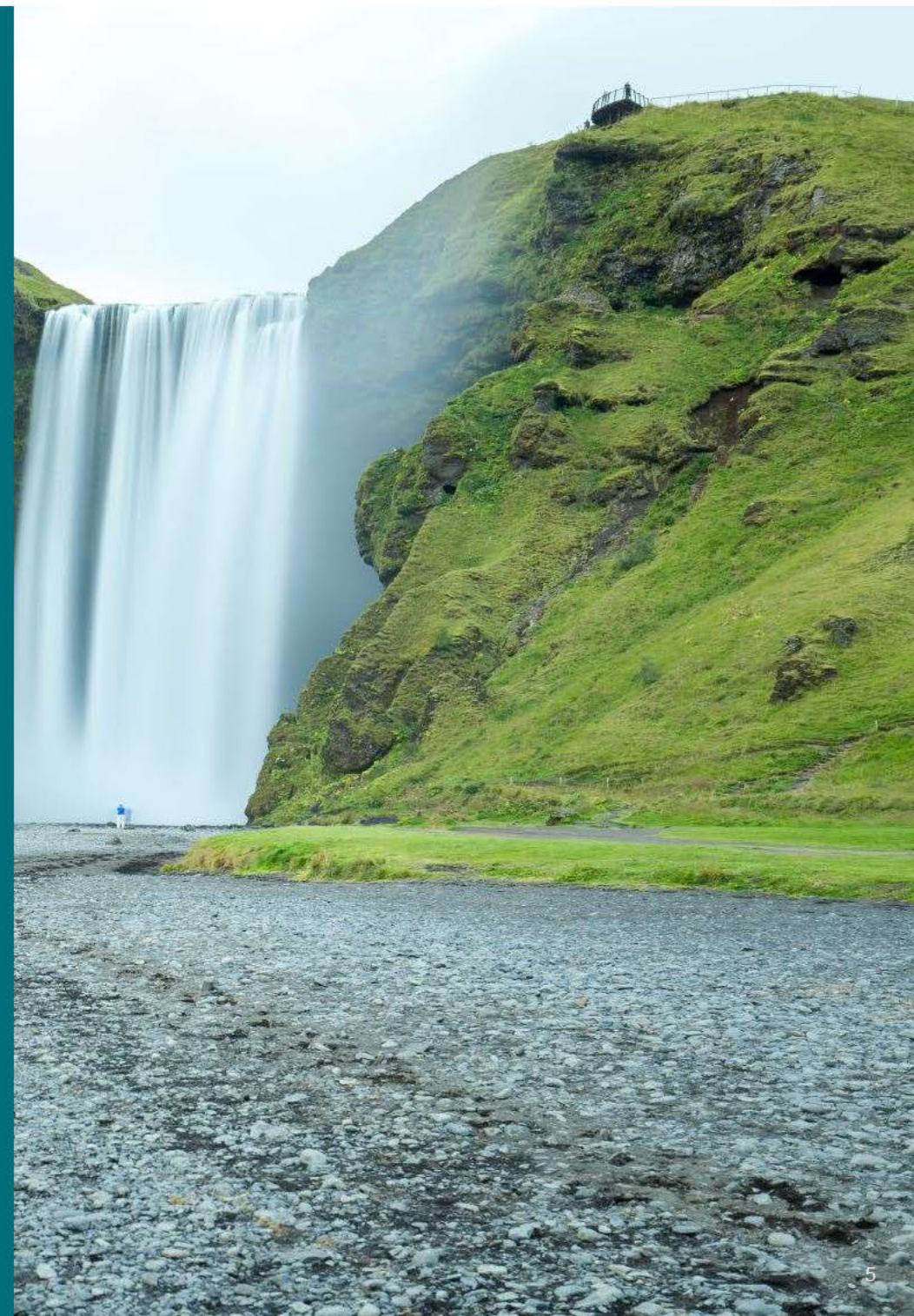


Sources potentielles d'approvisionnement en CO2 biogénique

Petits émetteurs

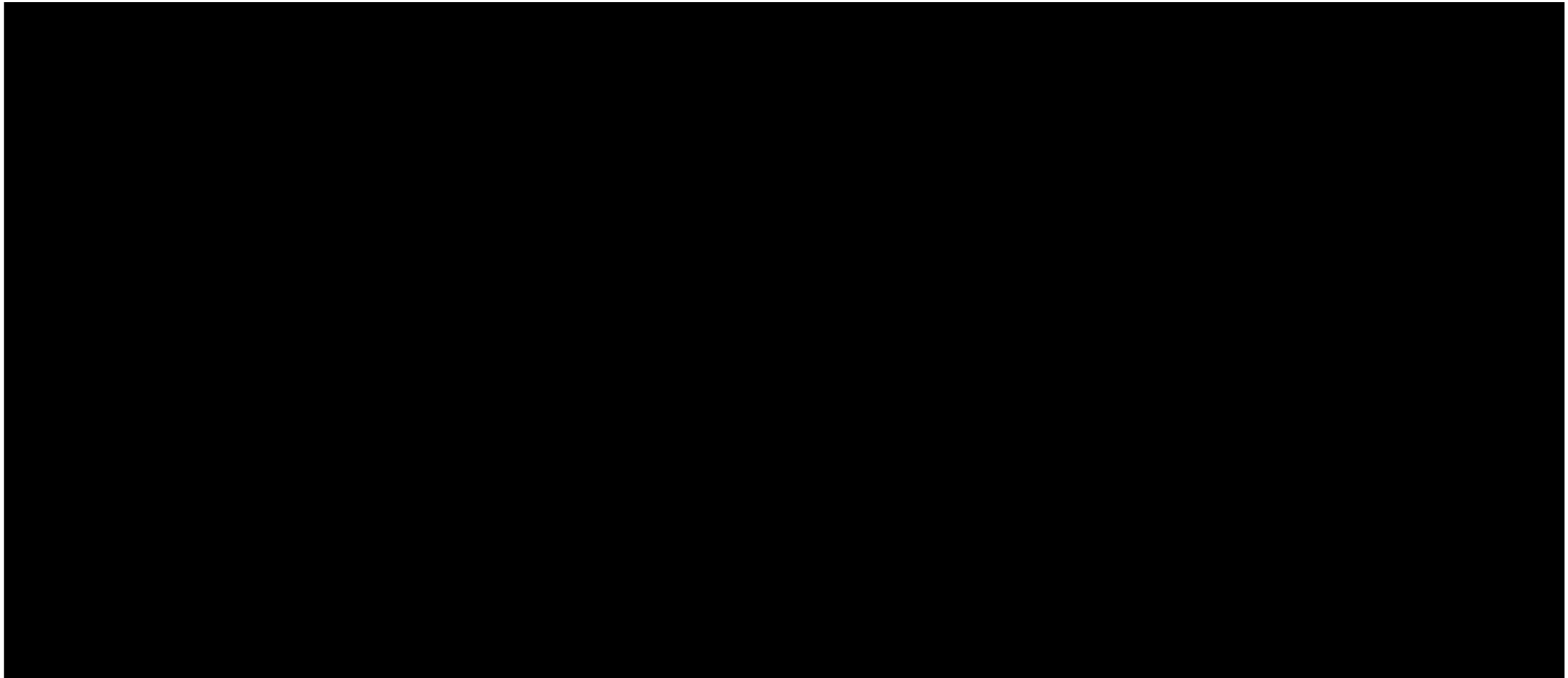
Les lieux d'enfouissement techniques, les distilleries et les usines agroalimentaires génèrent aussi des volumes de CO2 biogénique. Ces sources de CO2 sont moins importantes mais ont une concentration élevée, typiquement de 30% à 90%

Annexe



Spécification de CO₂ requises pour la méthanation

Les procédés de séparation du CO₂ permettent d'atteindre des niveaux de puretés égaux ou supérieurs aux besoins de l'unité de méthanation



De: [REDACTED]
Envoyé: 6 juillet 2023 15:57
À: Comazzi, Sébastien (SITE)
Cc: [REDACTED]
Objet: RE: Suivi calcul des réductions de GES

Bonjour Sébastien,

Les volumes d'hydrogène dédiés à la production de GNR sont bien de 40 000 tonnes par an (80 000 tonnes de GNR) soit 56% de la production. Comme tu le soulignes, c'est la principale source d'écart entre ton calcul et celui que nous t'avons transmis.

En ce qui a trait aux hypothèses pour le transport lourd, tes hypothèses ont un impact marginalement à la hausse sur le nombre de tonnes de CO2 évitées par an vs les nôtres.

Bonne journée,


M [REDACTED] | E [REDACTED]
759 Square Victoria, bureau 225, Montréal QC H2Y 2J7

From: Comazzi, Sébastien (SITE) <Sebastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>
Sent: Thursday, July 6, 2023 9:07 AM
To: [REDACTED]
Cc: [REDACTED]
Subject: RE: Suivi calcul des réductions de GES

Québec 

Bonjour [REDACTED]

Merci pour ce fichier. Globalement, notre méthodologie d'évaluation des GES est assez similaire.

Nos écarts sont principalement liés aux hypothèses retenues pour le transport lourd.

Bonne journée,

Sébastien

Sébastien Comazzi, ing.
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Secteur de l'énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizzard, bureau 200 | Québec (Québec) G2K 0G9
Tél. : 418 627-6379, poste 708132


PARTICIPEZ À LA CONSULTATION SUR L'ENCADREMENT
ET LE DÉVELOPPEMENT DES ÉNERGIES PROPRES

De : [REDACTED]
Envoyé : 5 juillet 2023 15:40
À : Comazzi, Sébastien (SITE) <Sebastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>
Cc : [REDACTED]
Objet : Suivi calcul des réductions de GES

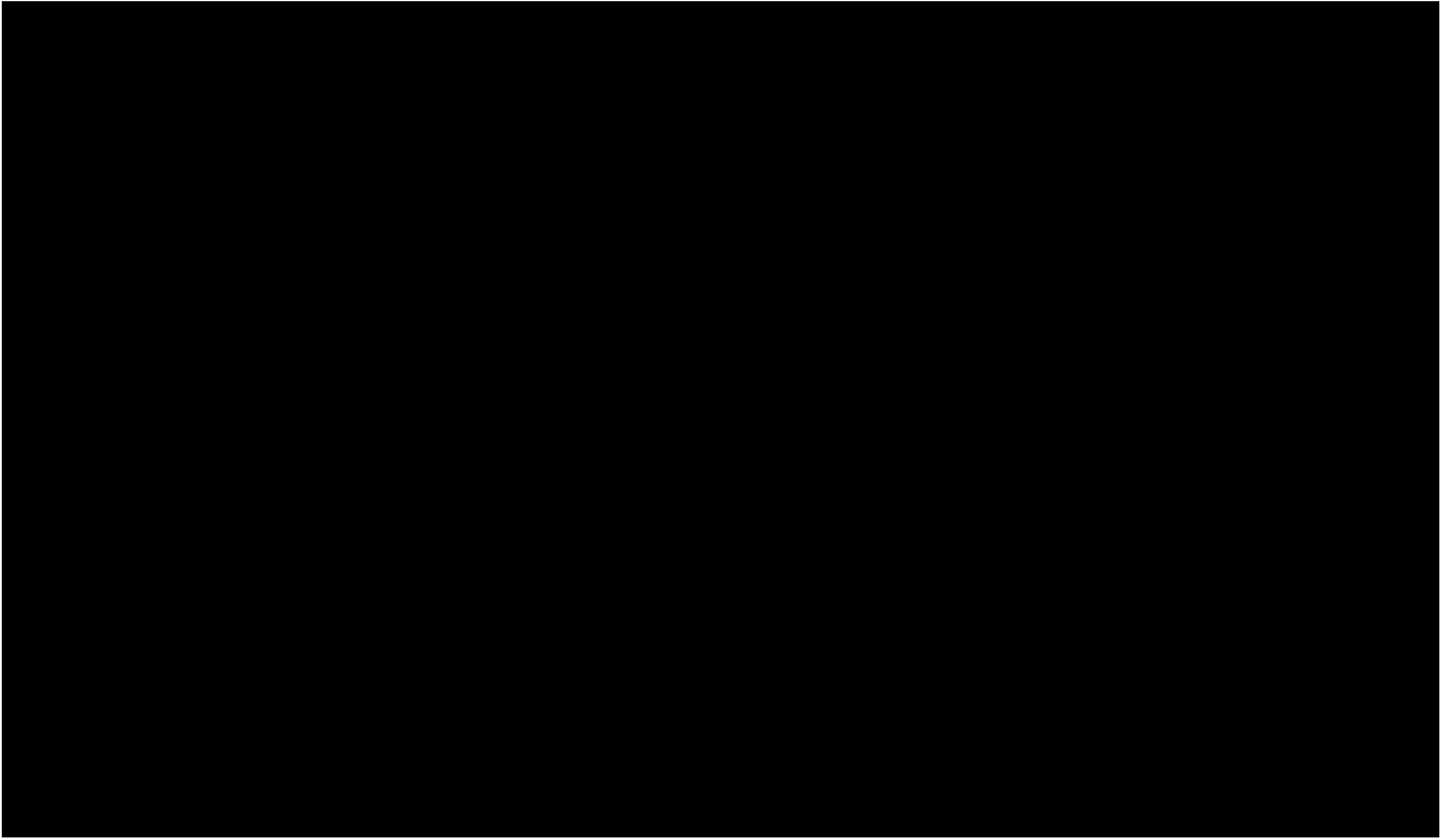
Bonjour Sébastien,

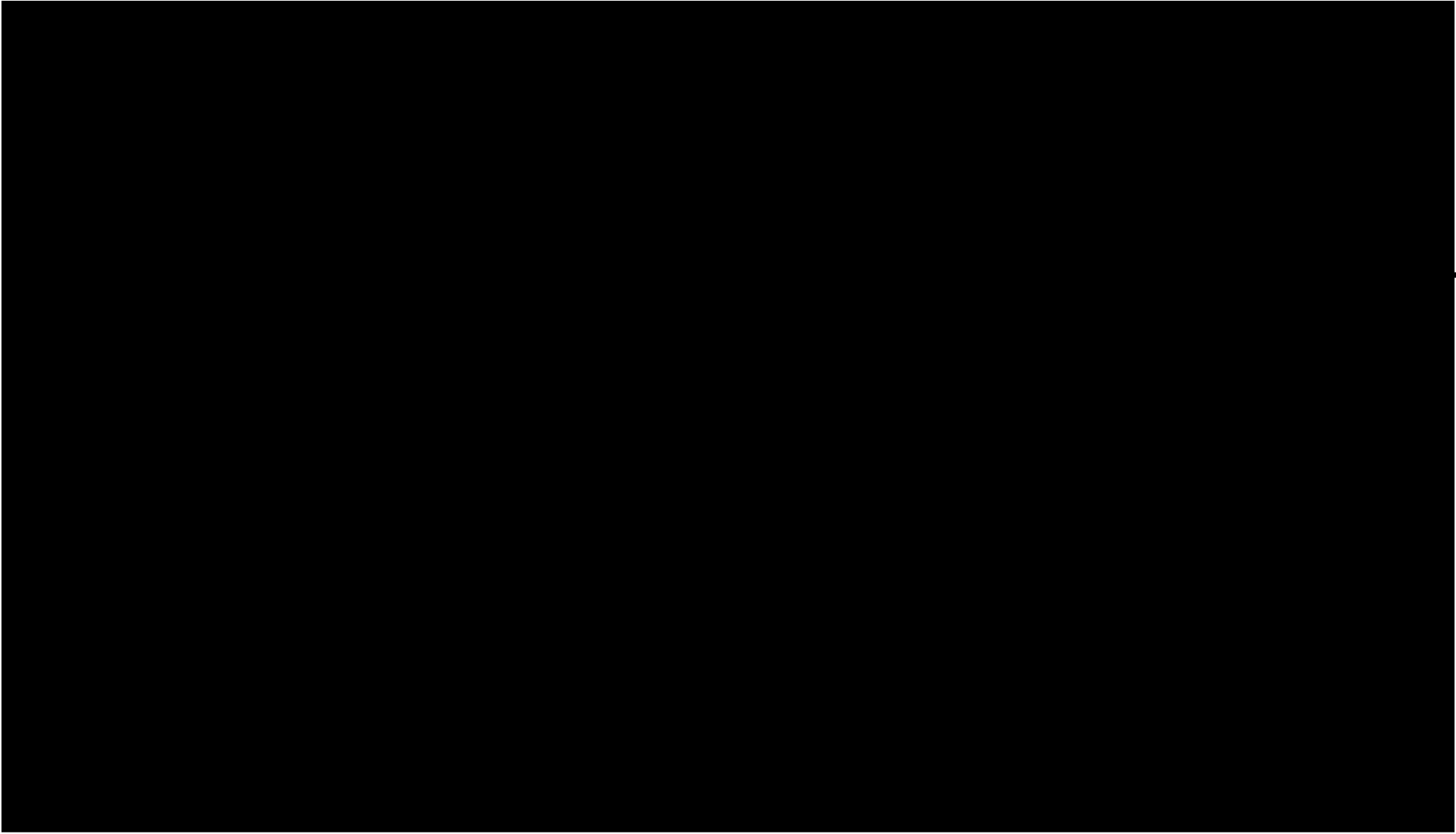
Pour faire suite à notre dernière conversation, nous avons mis à jour notre calcul de réduction des GES pour le projet.

Nous sommes disponibles pour un appel de suivi au besoin.

Bonne fin de journée,


M [REDACTED] | E [REDACTED]
759 Square Victoria, bureau 225, Montréal QC H2Y 2J7





De: Comazzi, Sébastien (SITE)
Envoyé: 20 juillet 2023 10:08
À: [REDACTED]
Cc: [REDACTED]
Objet: RE: Projet Mauricie

Bonjour [REDACTED]

C'est une très bonne nouvelle, un jalon supplémentaire complété. Bien que le choix des projets du premier lot soit entériné, n'hésitez pas à me faire parvenir dès que possible un document signé par les 2 parties qui reflète cette entente. [REDACTED]

L'annonce des attributions est attendue sous peu. Le cabinet du ministre est à finaliser la phase de communication. Je n'ai malheureusement pas plus d'information à partager.

Bonne journée,

Sébastien

Sébastien Comazzi, ing.
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Secteur de l'énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizzard, bureau 200 | Québec (Québec) G2K 0G9
Tél. : 418 627-6379, poste 708132



De : [REDACTED]
Envoyé : 20 juillet 2023 09:11
À : Comazzi, Sébastien (SITE) <Sebastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>
Cc : [REDACTED]
Objet : Projet Mauricie

Bonjour Sébastien,

Je voulais simplement te dire que nous avons maintenant exécuté l'entente d'achat / vente avec notre client « industriel » pour les 40,000 tonnes d'H2. D'autre part, l'ingénierie du projet progresse bien aussi, autant du côté électrolyseur que parc renouvelable.

De votre côté, est-ce qu'il y a des développements au niveau de l'annonce des attributions?

[REDACTED]

[REDACTED]



M. [REDACTED]
759 Square Victoria, bureau 225, Montréal QC H2Y 2J7

De: Payeur, Mathieu (SITE)
Envoyé: 8 novembre 2023 17:30
À: [REDACTED]
Cc: [REDACTED]
Objet: RE: Actionnariat - TES

Merci.

Mathieu Payeur, ing. | Directeur
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Secteur de l'Énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizzard, bureau 200 | Québec (Québec) G2K 0G9
Tél. : 418 627-6379, poste 708082 | Cellulaire [REDACTED]

De : [REDACTED]
Envoyé : 8 novembre 2023 17:22
À : Payeur, Mathieu (SITE) <Mathieu.Payeur@mern.gouv.qc.ca>
Cc : [REDACTED]
Objet : RE: Actionnariat - TES

Bonjour Mathieu,

Voici des réponses en rouge ci-bas. Laissez-nous savoir si tu as besoin d'autre chose.

From: Payeur, Mathieu (SITE) <Mathieu.Payeur@mern.gouv.qc.ca>
Sent: Wednesday, November 8, 2023 3:16 PM
To: [REDACTED]
Subject: Actionnariat - TES

[REDACTED]
Bonjour [REDACTED]

En vue de l'annonce de vendredi, j'aurais 4 questions supplémentaires pour vous, la première étant la plus importante et urgente :

1. Pourriez-vous svp me donner la liste des entreprises actionnaires de TES (Tree Energy Solutions), détenant [REDACTED] de TES Canada H2 inc? Cette demande est formulée par notre ministre afin d'avoir une vue d'ensemble des partenaires impliqués financièrement dans le projet. Le nom des entreprises suffira, à moins que vous ayez quelque chose de plus étoffé disponible. Merci également de confirmer qu'il s'agit d'une entreprise privée. **L'actionnariat de TES BV est privé. Certains articles ont mentionné plusieurs des investisseurs dont Paul et Marcel Van Poecke (les fondateurs), qui sont actionnaires majoritaires, Zhéro (la compagnie du CEO, Marco Alvera), Fortescue Future Industries, HSBC, UniCredit, Zodiac Maritimes et Eon.**
2. Pour le 40% e la production d'hydrogène qui est vouée au secteur de la mobilité lourde : j'ai en tête que vous ne prévoyez pas être partie prenante pour la distribution et la construction de station de ravitaillement.
 - a. Pourriez-vous svp confirmer quelle stratégie, à haut vol, est anticipée pour écouler ces volumes? **Nous sommes en discussion avec les transporteurs (pour du 'back-to-base') et certains distributeurs ayant l'ambition de développer leur propre réseau public.**
 - b. Envisagez-vous de faire d'autres ententes similaires à celle que vous auriez [REDACTED]? **Nos discussions [REDACTED] sont confidentielles et nous n'annonçons aucune entente avec eux. Oui, nous développons le marché dans son entièreté incluant des transporteurs logistiques, des opérateurs de flottes privées ainsi que des distributeurs de carburants.**
 - c. Si oui, combien de ce type d'ententes prévoyez-vous avoir à faire pour réussir à sécuriser l'utilisation de cet hydrogène? **Nos volumes sont suffisant pour convertir entre 2,000 et 3,000 camions – nous visons des ententes pour l'ensemble de ces volumes d'ici la mise en opération.**
3. Est-il prévu de faire mention de votre entente [REDACTED] pour l'achat du CO2, ou si le souhait est de garder cette information non-publique? **Nos discussions [REDACTED] sont confidentielles et nous n'annonçons aucune entente avec eux pour l'instant.**
4. En ce qui a trait [REDACTED] : est-il prévu de faire allusion de ce volet lors de l'annonce? **Nos discussions [REDACTED] sont confidentielles et nous n'annonçons aucune entente avec eux pour l'instant.**

Merci d'avance.

Mathieu Payeur, ing. | Directeur
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Secteur de l'Énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizzard, bureau 200 | Québec (Québec) G2K 0G9
Tél. : 418 627-6379, poste 708082 | Cellulaire : [REDACTED]



De: [REDACTED]
Envoyé: 6 novembre 2023 16:26
À: Payeur, Mathieu (SITE)
Objet: RE: Invitation - Annonce d'un projet majeur pour décarboner le Québec

Bonjour Mathieu, merci – bien heureux de compter sur ta présence.

From: Payeur, Mathieu (SITE) <Mathieu.Payeur@mern.gouv.qc.ca>
Sent: Monday, November 6, 2023 4:25 PM
To: [REDACTED]
Subject: TR: Invitation - Annonce d'un projet majeur pour décarboner le Québec

[REDACTED]
Au plaisir de nous y croiser!

Mathieu Payeur, ing. | Directeur
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Secteur de l'Énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizard, bureau 200 | Québec (Québec) G2K 0G9
Tél. : 418 627-6379, poste 708082 | Cellulaire : [REDACTED]

De : Deschênes, Dominique (SITE) <Dominique.Deschenes@mern.gouv.qc.ca>
Envoyé : 6 novembre 2023 16:14
À : [REDACTED]
Objet : TR: Invitation - Annonce d'un projet majeur pour décarboner le Québec

[REDACTED]
Bonjour,

Nous confirmons la présence de Madame Dominique Deschênes, sous-ministre adjointe lors de cette annonce publique ainsi que celle de M. Mathieu Payeur, directeur du Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Meilleures salutations,

Sonia

Sonia Levasseur pour

Dominique Deschênes
Sous-ministre adjointe secteur de l'Énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizard, bureau 200
Québec (Québec) G2K 0G9
www.economie.gouv.qc.ca

De : [REDACTED]
Envoyé : 6 novembre 2023 09:51
À : Payeur, Mathieu (SITE) <Mathieu.Payeur@mern.gouv.qc.ca>; Comazzi, Sébastien (SITE) <Sebastien.Comazzi@mern.gouv.qc.ca>; Deschênes, Dominique (SITE) <Dominique.Deschenes@mern.gouv.qc.ca>
Objet : Invitation - Annonce d'un projet majeur pour décarboner le Québec

Bonjour,

En mon nom personnel et celui de mon équipe, j'aimerais vous convier à l'annonce publique de notre Projet Mauricie.

Cette conférence de presse se tiendra à 10h à Shawinigan, ce vendredi le 10 novembre.

Vous trouverez les détails de cette invitation en pièce-jointe.

Au plaisir de vous y voir et de poursuivre notre collaboration.



759 Square Victoria, bureau 225, Montréal QC H2Y 2J7

Projet Mauricie

Une initiative de  TES Canada

Bonjour,

Éric Gauthier, directeur général de TES Canada a le privilège de vous convier à **l'annonce d'un projet énergétique majeur qui contribuera activement à la décarbonation du Québec.**

Cette conférence de presse se tiendra le vendredi 10 novembre prochain à Shawinigan. Sur place, viennoiseries et breuvages vous seront offerts.

Détails de l'événement:

Quoi ? Annonce d'un projet énergétique majeur en Mauricie

Quand ? 10 novembre 2023
Arrivée à 9h30
Début de la conférence de presse à 10h00

Où ? Cité de l'énergie, bâtiment 3B, Promenade René-Lévesque
(anciennement 1882 rue Cascade)

Qui ?

- Éric Gauthier, Directeur général, TES Canada
- L'Honorable François-Philippe Champagne, Ministre de l'Innovation, des Sciences et de l'Industrie
- Pierre Fitzgibbon, Ministre de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
- Jean Boulet, Ministre du Travail
- Michel Angers, Maire de Shawinigan
- Renault-François Lortie, Vice-président, Clients et approvisionnement gazier, Énergir

Nous espérons vous compter parmi nous lors de cette annonce importante.

Merci de me confirmer votre présence à [REDACTED] avant le 9 novembre, 16 h.

Au plaisir de vous y voir !

De: Mathieu Payeur
Envoyé: 22 février 2024 08:41
À: [REDACTED]
Cc: Sébastien Comazzi
Objet: RE: Rencontre de Suivi - MEIE & TES

Bonjour [REDACTED]

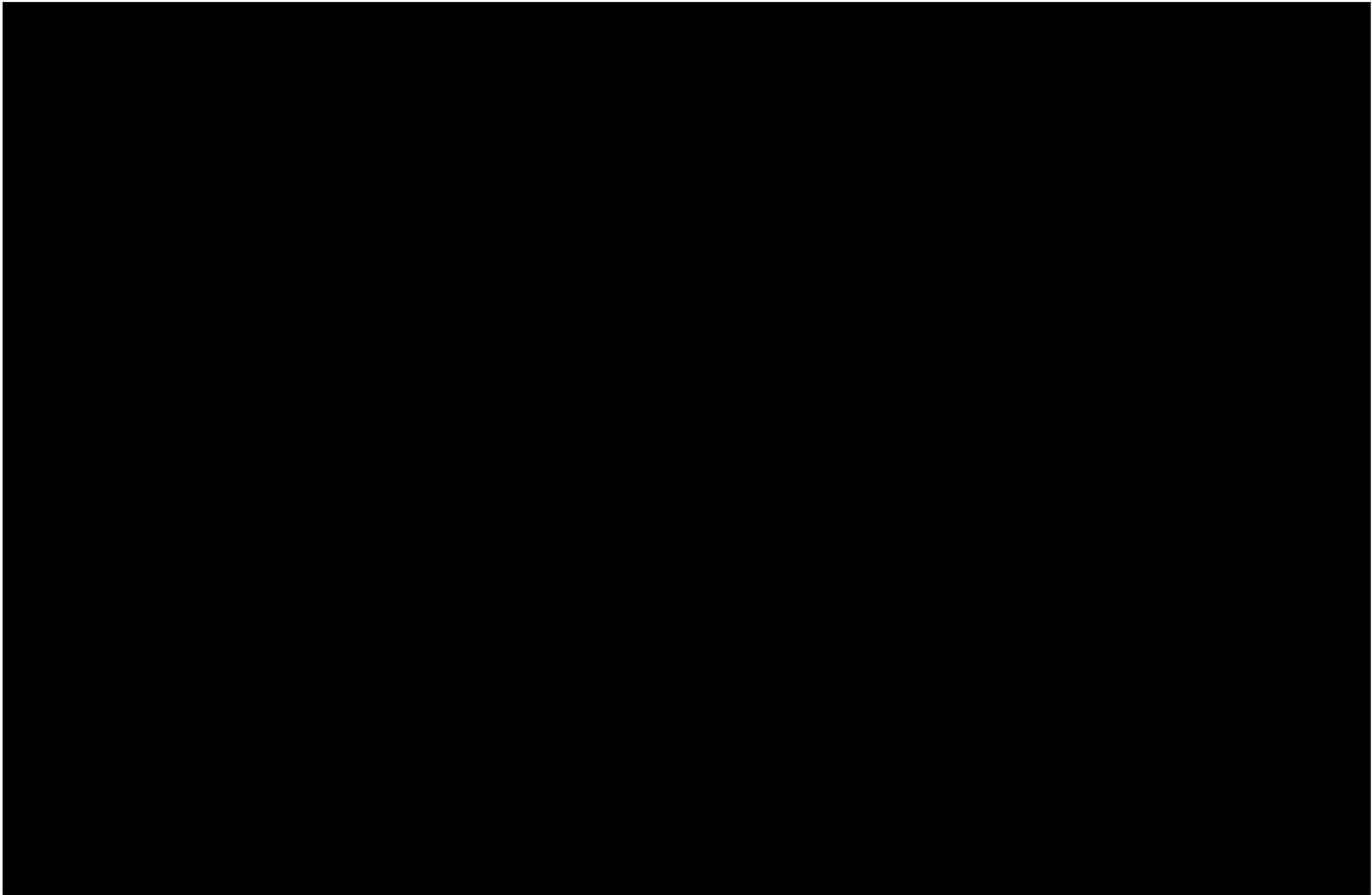
Depuis quelques semaines, nous utilisons exclusivement nos adresses courriels "economie.gouv.qc.ca".

Merci de nous reconvoquer pour les statutaires avec cette adresse, tu peux aussi retirer nos anciennes adresses de la convocation.

Salutations,

Mathieu Payeur, ing. | Directeur
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

418 691-5698, poste 3508 | Cellulaire : [REDACTED]



De: [REDACTED]
Envoyé: 15 avril 2024 11:22
À: Dominique David
Cc: [REDACTED] Mathieu Payeur
Objet: RE: Visuels SQHB - TES Canada

Bonjour Dominique,

J'espère que vous allez bien. [REDACTED] m'a fait parvenir votre demande de visuel pour votre vidéo. Voici ce que nous avons qui pourrait vous servir, si vous désirez avoir les fichiers sources je pourrai vous les faire parvenir via WeTransfer.

Vidéo motion résumant les éléments clés du Projet Mauricie : <https://youtu.be/gRpJjLieVc>

Vidéo de la conférence de presse à Shawinigan avec la présence d'Eric Gauthier notre PDG, des Ministres, du maire de Shawinigan et Énergir

Images maquettes de l'usine d'hydrogène de Shawinigan au stade actuel

Cordialement,

[REDACTED]

De : [REDACTED]
Envoyé : Saturday, April 13, 2024 9:32:47 AM
À : Dominique David <Dominique.David@economie.gouv.qc.ca>
Cc : Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Objet : Re: Visuels SQHB - TES Canada

Bonjour Dominique,

Désolé du délai de ma réponse. Nous sommes à identifier du matériel pertinent pour votre vidéo.

Nous vous reviendrons au début de la semaine prochaine.

Merci,

[REDACTED]

De : Dominique David <Dominique.David@economie.gouv.qc.ca>
Envoyé : mercredi, avril 10, 2024 9:21 a.m.
À : [REDACTED]
Cc : Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Objet : RE: Visuels SQHB - TES Canada

Bonjour [REDACTED]

Mon collègue Mathieu Payeur m'a référé à vous.

Le ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie du Québec produira sous peu une vidéo d'accomplissements en lien avec la Stratégie québécoise sur l'hydrogène vert et les bioénergies. Cette vidéo sera diffusée sur les médias sociaux du Ministère.

Nous sommes à la recherche de matériel vidéo de projets lié à la thématique d'hydrogène vert et des bioénergies. Auriez-vous de courts extraits vidéos illustrant votre maquette de projet d'hydrogène? Seriez-vous en mesure de nous fournir ce contenu vidéo d'ici le 25 avril? Nous mettrions naturellement le crédit approprié sur l'image. Idéalement, il nous faudrait des images filmées au Québec. J'aurais également besoin d'une photo. Pourriez-vous me fournir un petit descriptif de votre projet (problématique, solution apportée) s.v.p.?

Je vous remercie de l'attention que vous porterez à cette demande et je vous souhaite une bonne journée.

Dominique David | Conseillère en communication
Service des communications stratégiques et du design graphique
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie

380, rue Saint-Antoine Ouest, 4e étage
Montréal (Québec) H2Y 3X7
514 499-2199, poste 3801 - 1 866 680-1884 - www.economie.gouv.qc.ca

De : [REDACTED]
Envoyé : 3 avril 2024 14:18
À : [REDACTED] Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Objet : RE: Visuels SQHB

Bonjour Mathieu,

Tu peux me mettre en contact avec les responsables des communications et nous pourrions discuter avec eux le genre de visuel qui est d'intérêt pour vous.

Merci,

[REDACTED]



759 Square Victoria, bureau 225, Montréal QC H2Y 2J7

From: [REDACTED]
Sent: Wednesday, April 3, 2024 1:03 PM

To: Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Cc: [REDACTED]
Subject: RE: Visuels SQHB

Bonjour Mathieu,

Oui certainement. Nous avons quelques images que nous pourrions vous faire parvenir. [REDACTED] (CC) pourra coordonner ce partage.

Merci et à bientôt,
[REDACTED]

From: Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Sent: Tuesday, April 2, 2024 5:12 PM
To: [REDACTED]
Subject: Visuels SQHB

Bonjour [REDACTED]

Je te sollicite dans le cadre de nos travaux entourant la production d'outils de promotion, sensibilisation et communication en lien avec la Stratégie québécoise sur l'hydrogène vert et les bioénergies. Comme tu le sais, ça fera bientôt 2 ans que cette stratégie a été rendue publique, et nous sommes à réfléchir à des outils pour souligner la chose et les réalisations qui s'y rattache. Dans ce contexte, nous sommes à la recherche de visuels (photos, vidéos ou autres schématique) qui permettraient d'illustrer au grand public les filières de l'hydrogène vert et les bioénergies.

J'aimerais savoir si vous n'auriez pas sous la main du matériel visuel que nous pourrions ainsi utiliser? Je suis conscient que votre projet n'a pas encore vu le jour, mais peut-être avez-vous des visuels d'intérêt tout de même?

Merci d'avance de me laisser savoir s'il y a des possibilités, je pourrai te mettre en contact avec les responsables des communications pour la suite, le cas échéant.

Salutations,

Mathieu Payeur, ing. | Directeur
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizzard, bureau 200
Québec (Québec) G2K 0G9
418 691-5698, poste 3508 | Cellulaire : [REDACTED] - www.economie.gouv.qc.ca

De: [REDACTED]
Envoyé: 22 avril 2024 09:05
À: Mathieu Payeur
Objet: RE: contact

Bonjour Mathieu,

Voici la page à laquelle je faisais référence. Ceci ne tient pas compte de l'option [REDACTED] que nous regardons pour une partie de l'électrolyseur afin d'augmenter davantage l'efficacité.

Regarde la ligne "Energy" vers le bas.

Eric

High-level process energy efficiency



From: Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Sent: Tuesday, April 16, 2024 4:32 PM
To: [REDACTED]
Subject: RE: contact

Petit ajustement; je serai seul sur l'appel.

Mathieu Payeur, ing. | Directeur
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies
418 691-5698, poste 3508 | Cellulaire : [REDACTED]

De : Mathieu Payeur
Envoyé : 13 avril 2024 08:11
À : [REDACTED]
Objet : RE: contact

Merci pour la convocation. J'inviterai mes 2 professionnels au dossiers à l'échange.

Mathieu Payeur, ing. | Directeur
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies
418 691-5698, poste 3508 | Cellulaire : [REDACTED]

De : [REDACTED]
Envoyé : 12 avril 2024 20:37
À : Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Objet : RE: contact

Jeudi 9am c'est parfait!
[REDACTED]

From: Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Sent: Friday, April 12, 2024 8:21 PM
To: [REDACTED]
Subject: Re: contact

Bonsoir,

Merci pour le retour. Ça pourrait autrement être jeudi avant 10h ou entre 13h et 14h. Est-ce que ça pourrait convenir?

Salutations,

Mathieu

Téléchargez [Outlook pour iOS](#)

De : [REDACTED]
Envoyé : Friday, April 12, 2024 5:47:12 PM
À : Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Objet : Re: contact

Bonjour Mathieu,

Oui avec plaisir, par contre mercredi 11h ne fonctionne pas. Je suis dispo avant 11 ou après 3 ce jour là.

[REDACTED]

À bientôt

[REDACTED]

On Apr 12, 2024, at 9:20 AM, Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca> wrote:

Bonjour [REDACTED]

J'aimerais prévoir une rencontre la semaine prochaine si possible pour faire une mise à jour sur le projet. Est-ce que vous auriez quelques disponibilités à suggérer? Je suggèrerais mercredi, 11h si cette plage peut vous convenir.

Nous souhaitons notamment discuté de l'économie du projet, ainsi que de l'état d'évolution en lien avec le volet d'approvisionnement électrique.

Salutations,

Mathieu Payeur, ing. | Directeur
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
1300, rue du Blizzard, bureau 200
Québec (Québec) G2K 0G9
418 691-5698, poste 3508 | Cellulaire : [REDACTED] - www.economie.gouv.qc.ca

Non-visé

De : [REDACTED]
Envoyé : 21 mai 2024 09:10
À : [REDACTED] Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>; [REDACTED]
Objet : RE: Suivi de rencontre

Bonjour Mathieu,

[REDACTED] tu trouveras en pièce jointe deux bilans médias suite à nos sorties des dernières semaines. La première sortie est reliée à une conférence de presse à Shawinigan le 7 mai dans le cadre de la publication de notre avis de projet et la deuxième lors de l'annonces des [cartes préliminaires](#) des zones constructibles pour les éoliennes le 16 mai dernier. Tu verras un rééquilibrage dans la couverture médiatique.

D'ailleurs, avant l'annonce des cartes préliminaires le 16 mai, nous avons rencontré toutes les municipalités individuellement sauf une, (maire/mairesse et les conseillers municipaux) pour leur présenter les emplacements préliminaires pour les éoliennes sur leur territoire. C'est plus d'une douzaine de rencontres en deux semaines.

De plus, à compter d'aujourd'hui et pour les 6 prochaines semaines, nous diffusons sur les ondes du 106,9 FM (COGECO - Mauricie) et de Rythme FM (Mauricie) des capsules d'information sur notre projet, le rôle de l'hydrogène dans la décarbonation, l'emplacement et le démantèlement des éoliennes et pourquoi avoir choisi la Mauricie pour le projet. Les 4 premières capsules sont en pièces jointes.

N'hésite pas à communiquer avec moi si tu as des questions.

Cordialement,



759 Square Victoria, bureau 225, Montréal QC H2Y 2J7

From: [REDACTED]
Sent: Friday, May 17, 2024 10:30 AM
To: Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>; [REDACTED]
Cc: [REDACTED]
Subject: RE: Suivi de rencontre

Bonjour Mathieu,

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED] enverra un calendrier des gros éléments (étude d'impact décembre, BAPE 2025, début construction début 2026, COD 2028).

[REDACTED]

From: Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Sent: Tuesday, May 14, 2024 10:29 PM
To: [REDACTED]
Subject: Re: Suivi de rencontre

Merci pour le suivi.

Téléchargez [Outlook pour iOS](#)

De : [REDACTED]
Envoyé : Tuesday, May 14, 2024 10:27:12 PM
À : Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Objet : RE: Suivi de rencontre

Salut Mathieu,

Bref, je ne t'ai pas oublié et on te reviens rapidement.

From: Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>

Sent: Thursday, May 9, 2024 8:28 AM

To:

Cc: [REDACTED] Sébastien Comazzi <Sebastien.Comazzi@economie.gouv.qc.ca>; Maude Chabot-Pettigrew <Maude.Chabot-Pettigrew@economie.gouv.qc.ca>; Éric Léger <Eric.Leger@economie.gouv.qc.ca>

Subject: Suivi de rencontre

Bonjour [REDACTED]

Je me permets un petit suivi sur l'échange de la semaine dernière. J'avais en note que vous seriez en mesure de nous fournir certains éléments, qui sont toujours d'intérêt :

1. Calendrier macro du projet, présentant les dates butoirs pour les différents jalons (BAPE, Régie de l'énergie, début de construction, etc)
2. Package de sondage/ notes de rencontres d'informations tenues avec les citoyens/ taux de réussite dans la sollicitation des propriétaires de lots dans la démarche (nb d'acceptation/refus/indécis), afin de nous donner un portrait des enjeux plus spécifiques perçus de votre côté, et du niveau d'acceptabilité sociale

Autre question : pourriez-vous nous indiquer quel est la dimension du stockage d'hydrogène prévu sur le site de production?

Merci d'avance,

Mathieu Payeur, ing. | Directeur

Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie

1300, rue du Blizzard, bureau 200

Québec (Québec) G2K 0G9

418 691-5698, poste 3508 | Cellulaire : [REDACTED] www.economie.gouv.qc.ca

Bilan média – Conférence de presse du 6 mai 2024 - Shawinigan

[REDACTED]

Mentions

Écrits :

- **Noovo Info** (*Émeric Montminy*)
 - [APRÈS NORTHVOLT, TES CANADA DEMANDE UNE CONVERSATION PACIFIQUE AVEC LES CITOYENS OPPOSÉS AU PROJET](#)
- **Radio-Canada** (*Louis Cloutier*)
 - [Possible réduction de la taille du parc éolien de TES Canada](#)

- TVA Nouvelles (*Patricia Hélié*)
 - [Projet Mauricie: l'entreprise TES Canada réduit le nombre d'éoliennes à 130](#)

- Le Nouvelliste (*Sébastien Houle*)
 - [TES Canada : moins d'éoliennes et plus d'acceptabilité sociale](#)

- L'Hebdo de Saint-Maurice (*Bernard LePage*)
 - [Un projet « légal, viable et profitable », dit TES Canada](#)

Radio :

- 106.9 Mauricie
 - [TES Canada : Le nombre d'éoliennes revu à la baisse](#), 7 mai 2024, 13h42 (*Lucie Besse Razac*)

- [Nouvelle phase pour le projet TES Canada](#), 7 mai 2024, 14h09 (Catherine Gaudreault / Pierre-Michel Auger)

[REDACTED]

- Radio-Canada (Louis Cloutier)
 - [Louis Cloutier a participé au breffage technique de TES Canada](#)

[REDACTED]

Télé :

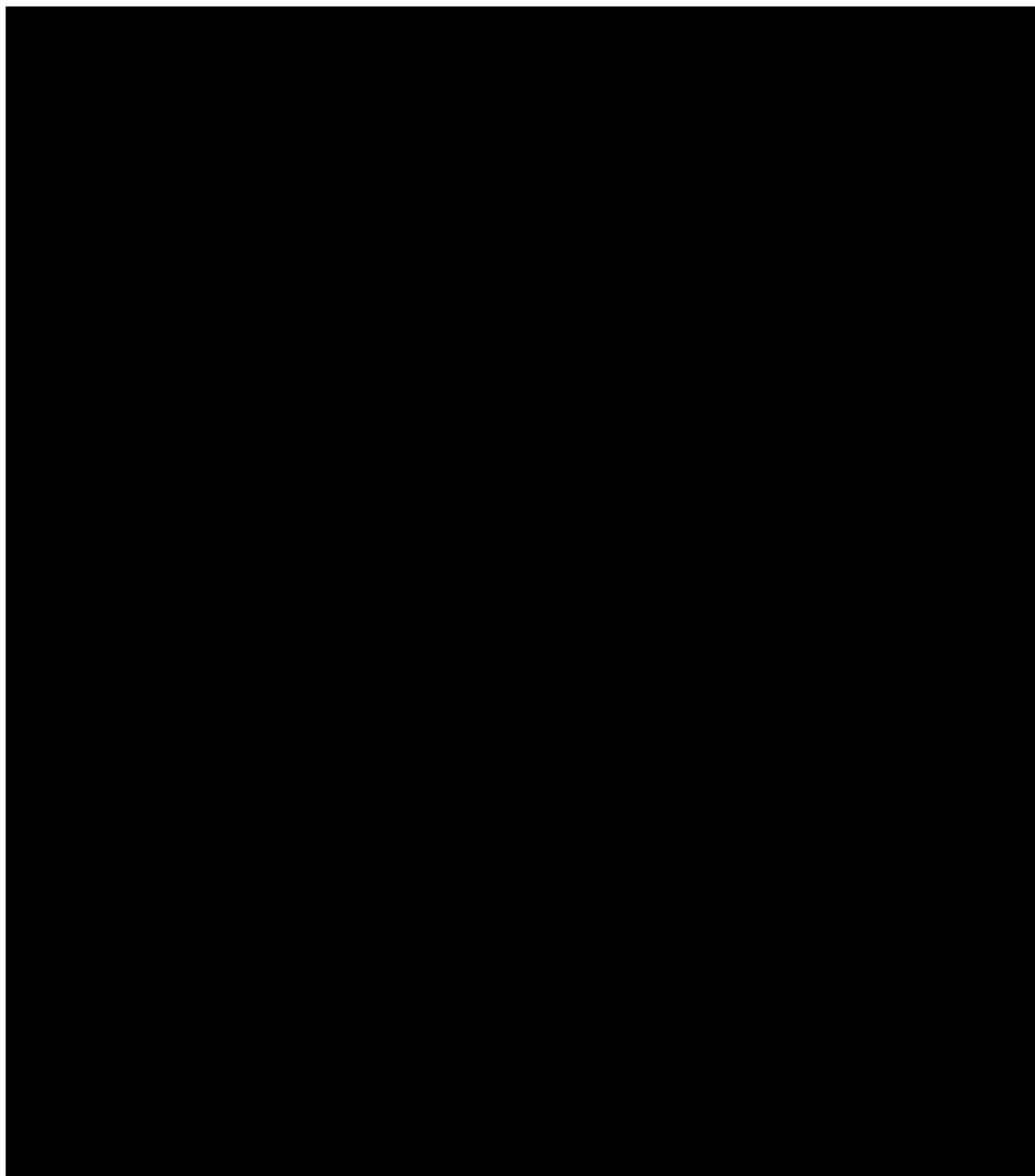
- Noovo Info (Félix-Antoine Audet)
 - [7 mai 2024, 17h05](#)
- [7h12, 8 mai 2024 \(Reprise\)](#)
- Radio-Canada Trois-Rivières (Jonathan Roberge)
 - [23h08, 7 mai 2024](#)

[REDACTED]

- [17h50, 7 mai 2024 \(Reprise\)](#)

Bilan média – Annonce des cartes préliminaires, 16 mai 2024

Voici un récapitulatif de la couverture, ainsi que les retombées médiatiques suivant la conférence de presse du dévoilement des cartes préliminaires du parc éolien de TES Canada



Écrit:

- Le Nouvelliste
 - [TES Canada s'avance sur la disposition de son parc éolien](#)
 - [TES Canada: «Il faut avoir une cohérence», dit le ministre Fitzgibbon](#)
- Radio-Canada
 - [Une première ébauche de sites pour le parc éolien de TES Canada](#)
 - [Le plan préliminaire du parc éolien n'apaise pas les tensions](#)
- TVA Nouvelles
 - [Un territoire plus restreint pour les éoliennes de TES Canada](#)
 - [Sommet sur les batteries et l'hydrogène vert: deux ministres conscients des enjeux régionaux](#)

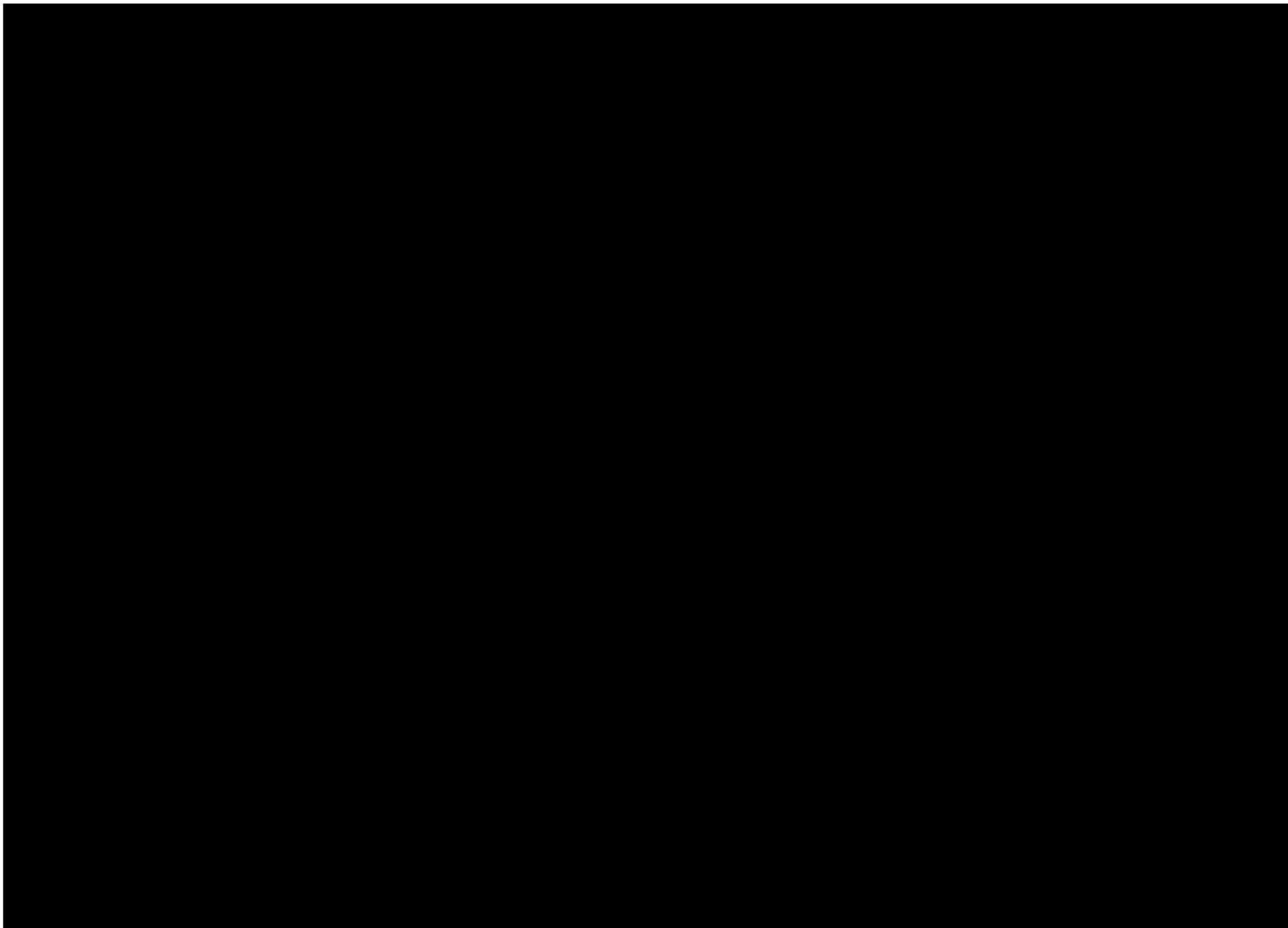
Radio:

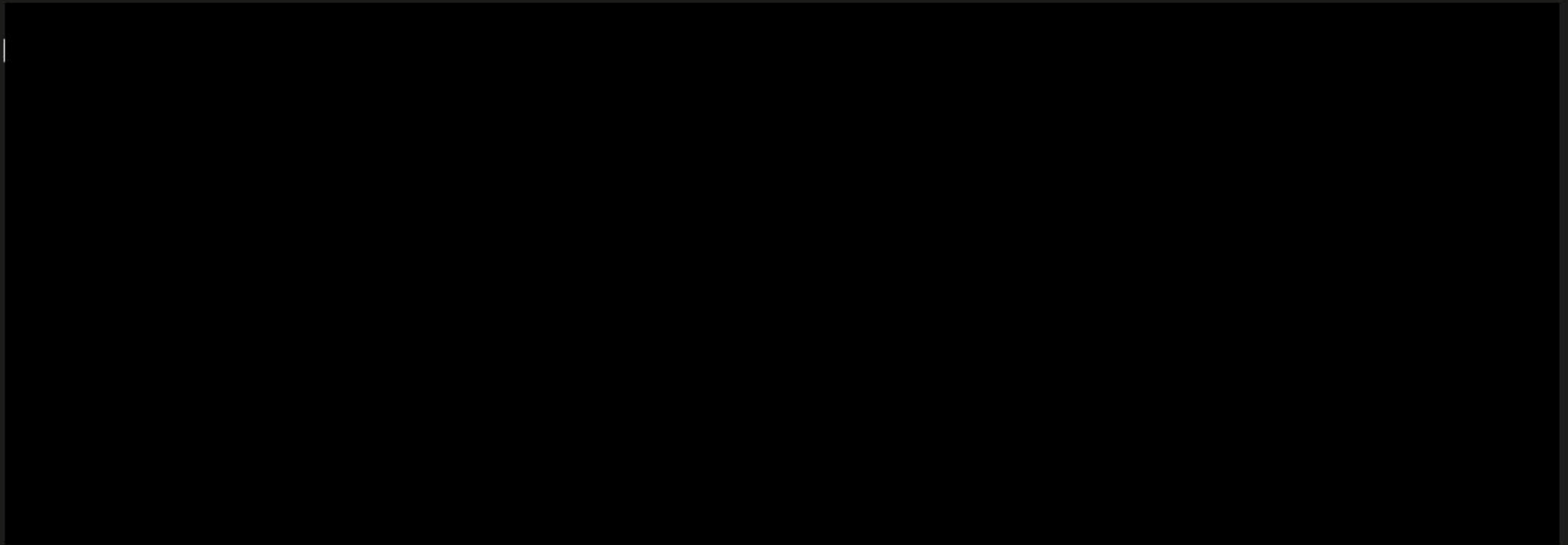
- Radio-Canada Mauricie
 - [Carte préliminaire de TES Canada : les attentes de Dany Janvier](#)
 - [Éoliennes : ça prend l'acceptabilité sociale, dit Fitzgibbon](#)
 - [La Zone Débat – 16 mai](#)
 - [TES Canada : quel est le nombre minimal d'éoliennes ?](#)
 - [Zone débat, 17 mai](#)
 - [Le dossier de l'heure](#)
- 106.9 Mauricie
 - [Une première idée des emplacements des éoliennes de TES Canada](#)
 - [15 mai 2024, 6h15](#)
 - [L'acceptabilité sociale sera le défi de la prochaine année](#)
 - [17 mai 2024, 5h47](#)
- Country pop
 - [TES Canada dévoile les cartes préliminaires du parc éolien Projet Mauricie](#)
- Rouge FM
 - [17 mai 2024, 5h30](#)
- CIGB Énergie Mauricie

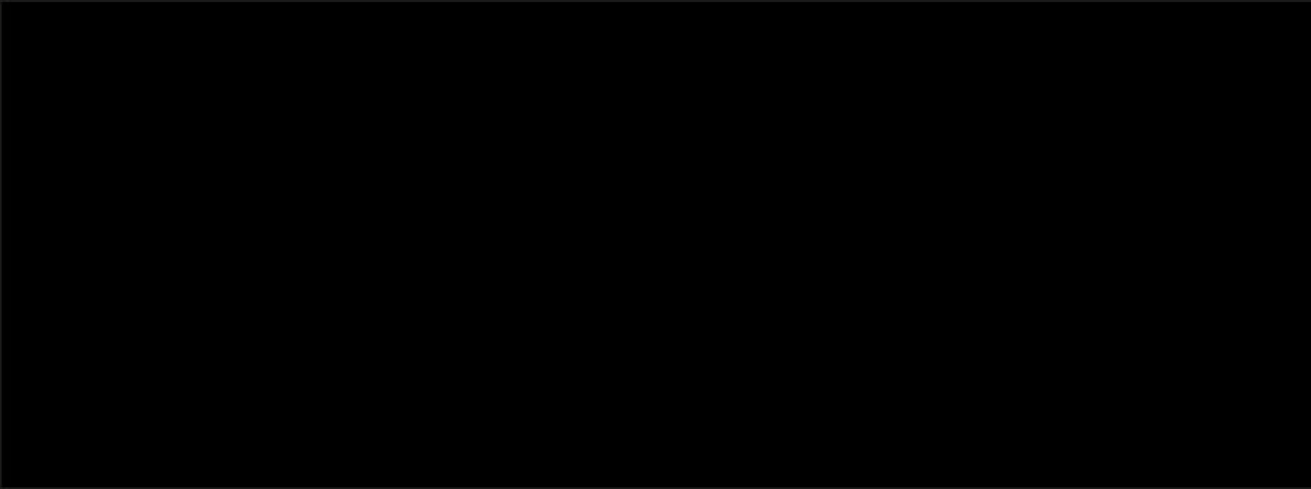
- [17 mai 2023, 6h00](#)

Télé :

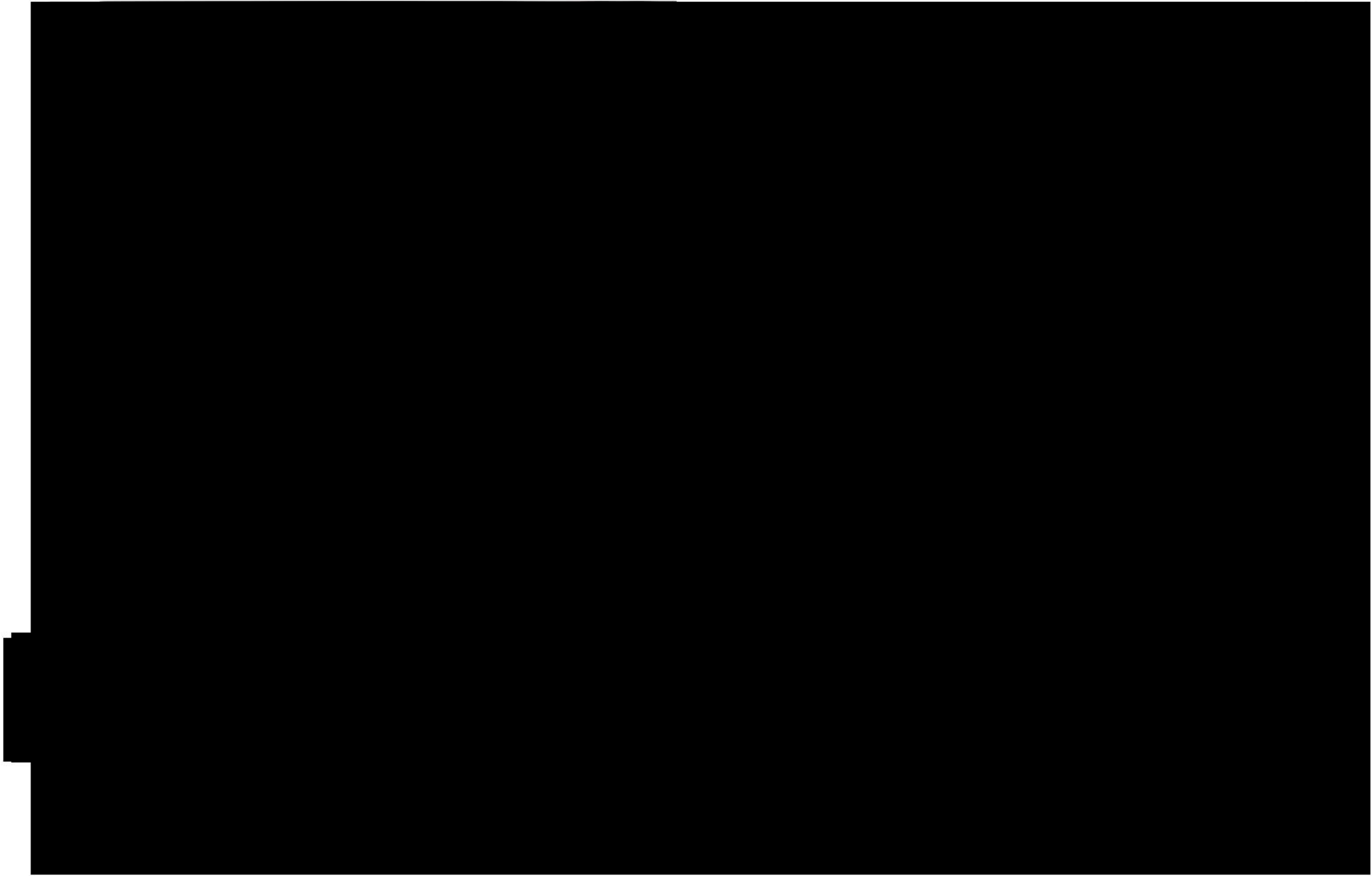
- Radio-Canada Mauricie
 - [TES Canada dévoile son plan préliminaire pour son parc éolien](#)
 - [16 mai 2024, 23h00](#)
- TVA Nouvelles
 - [Direct sur le Québec](#)
 - [LCN Maintenant](#)
 - [Contextes](#)
- NOOVO
 - [UN PAS DE PLUS VERS LA CONCRÉTISATION DU PROJET DE TES CANADA EN MAURICIE](#)

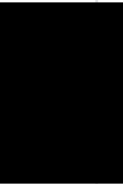
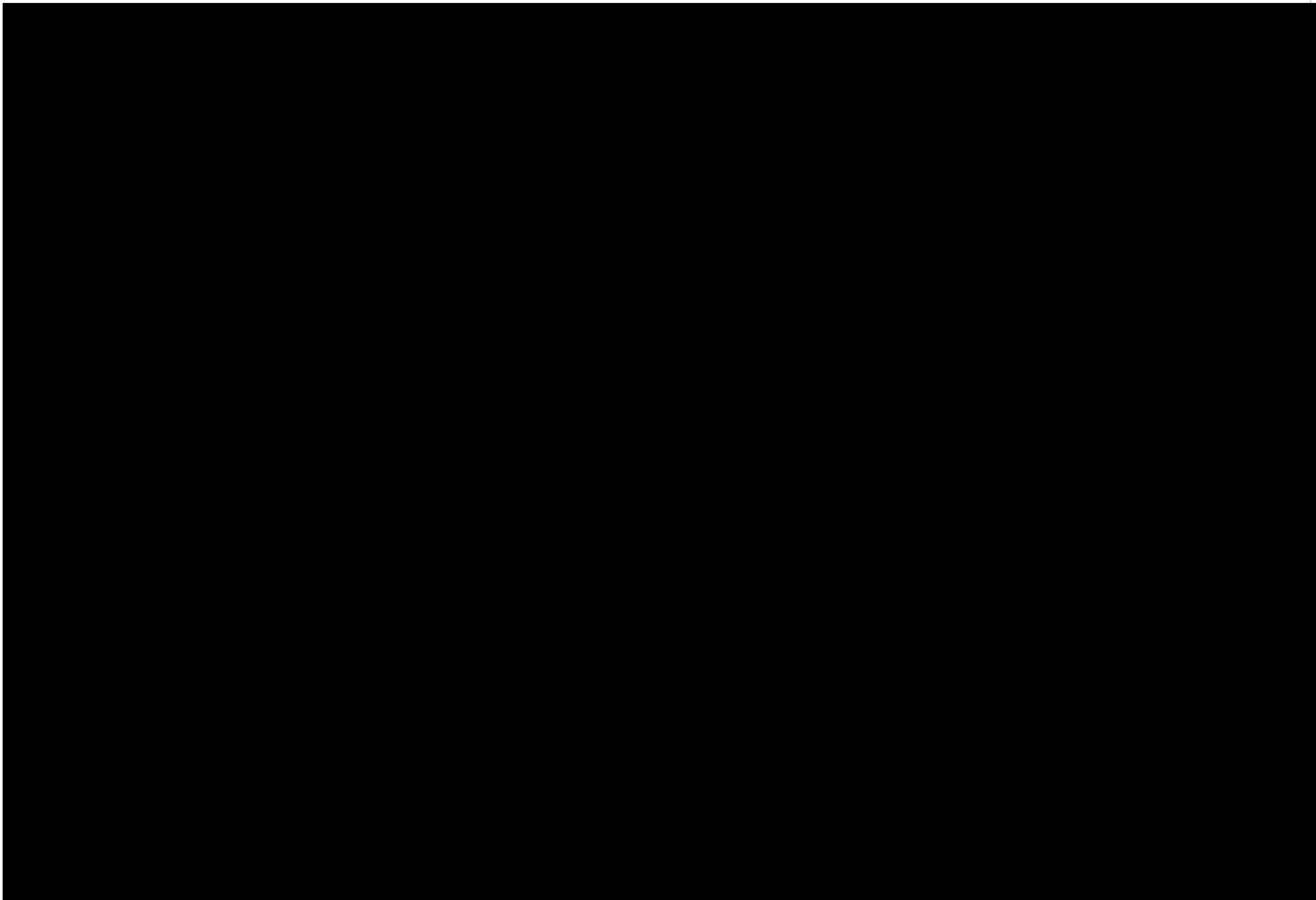




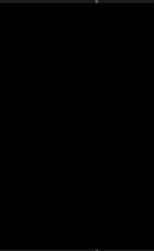


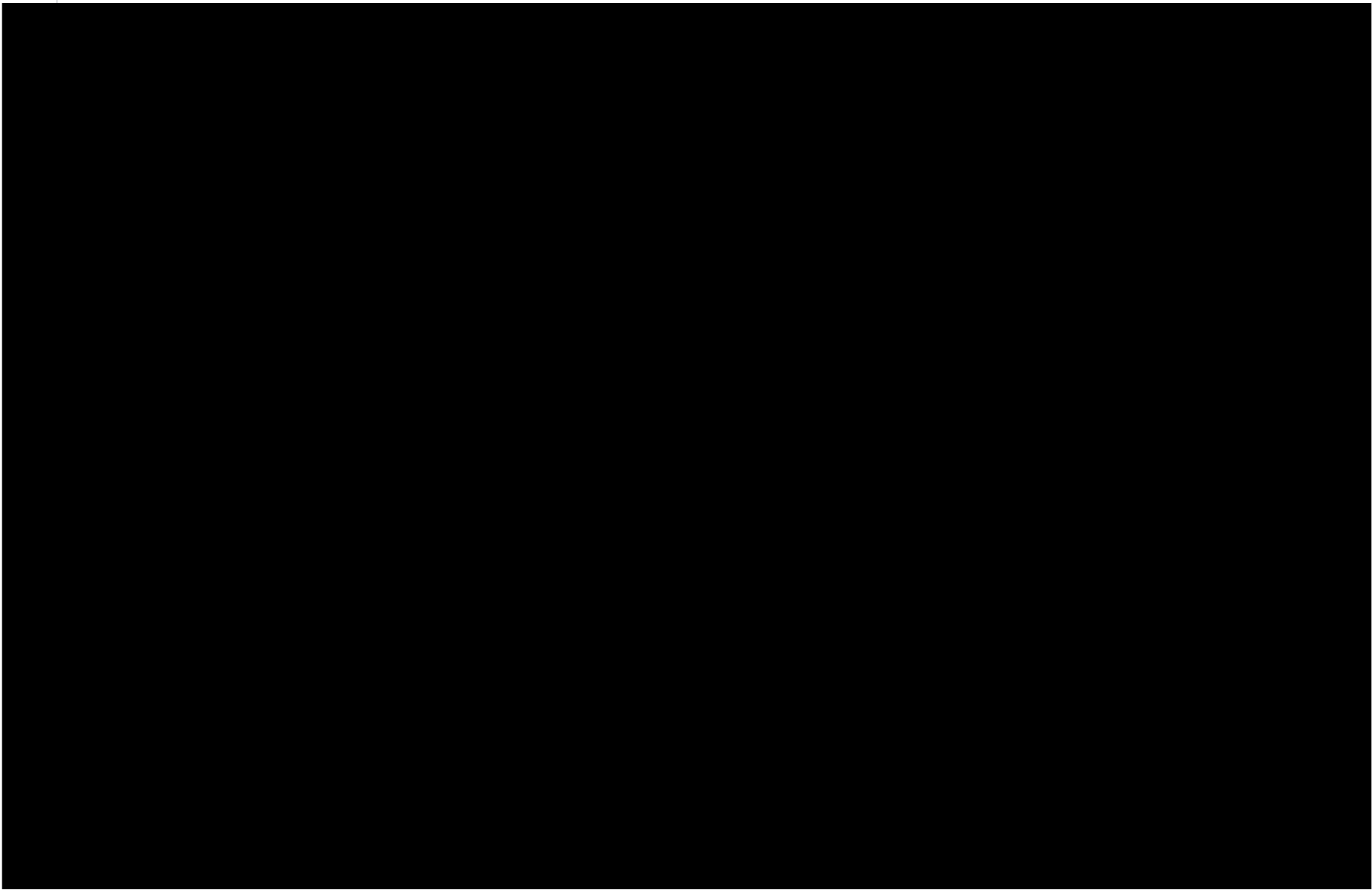


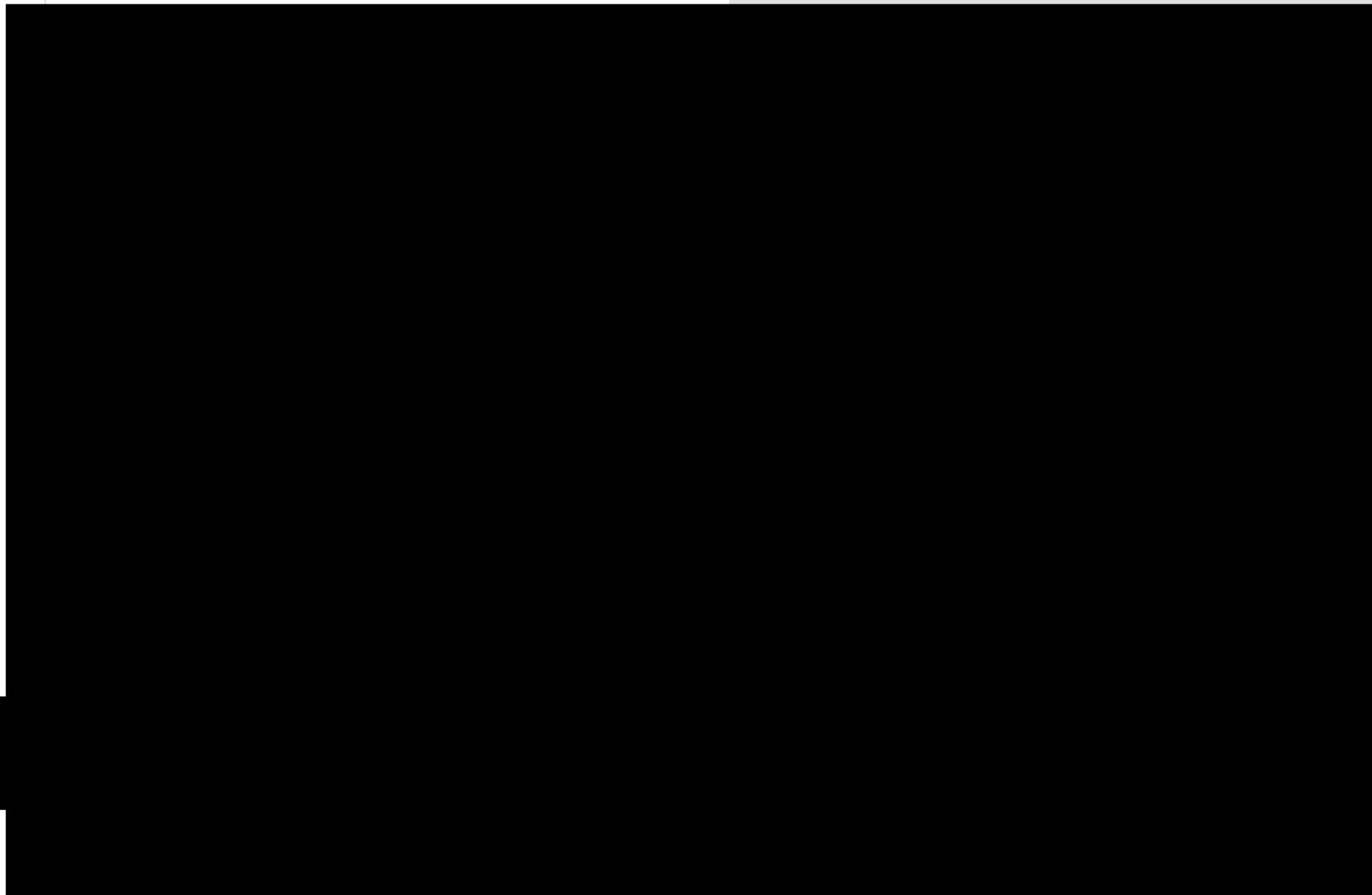


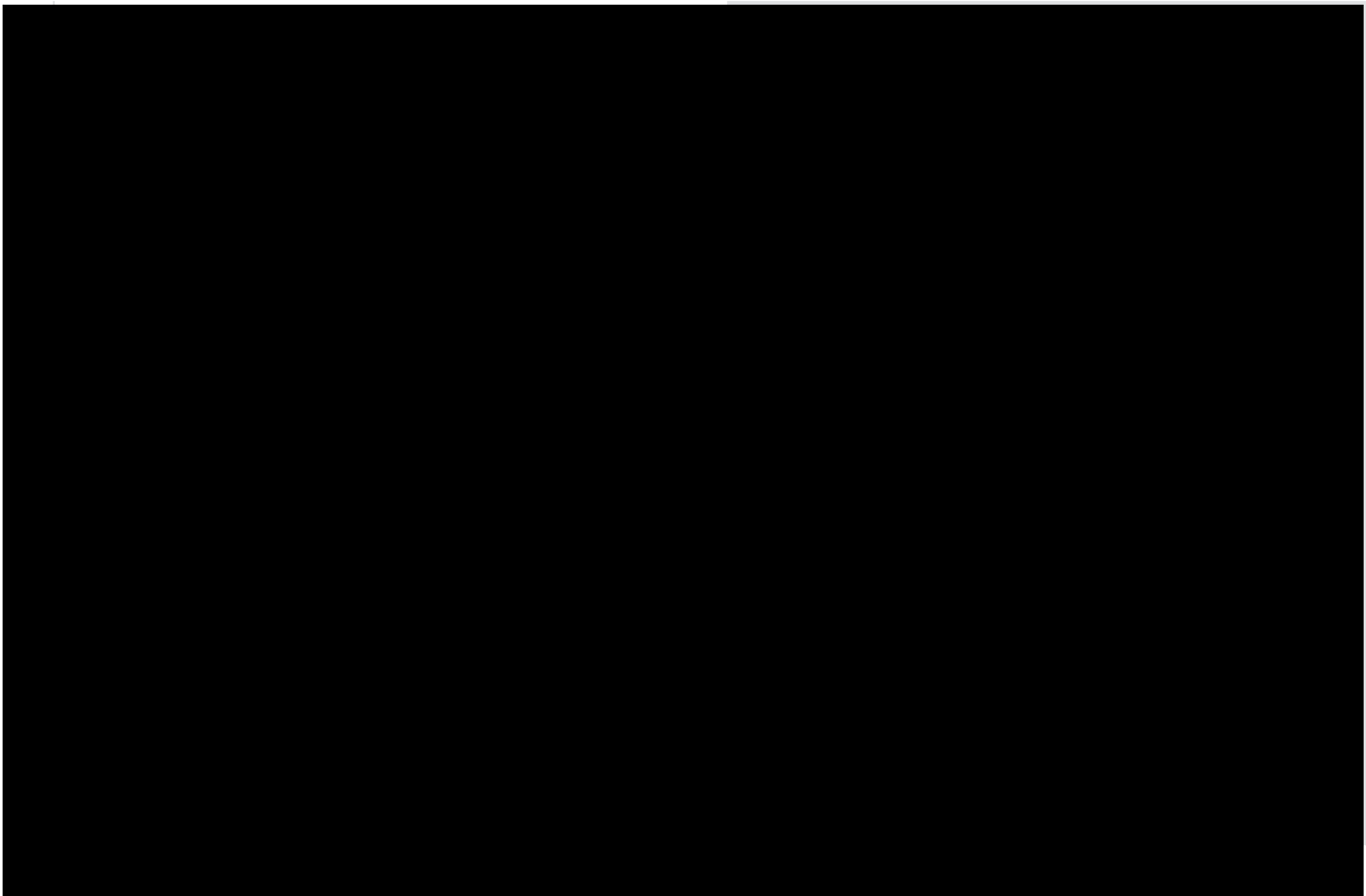


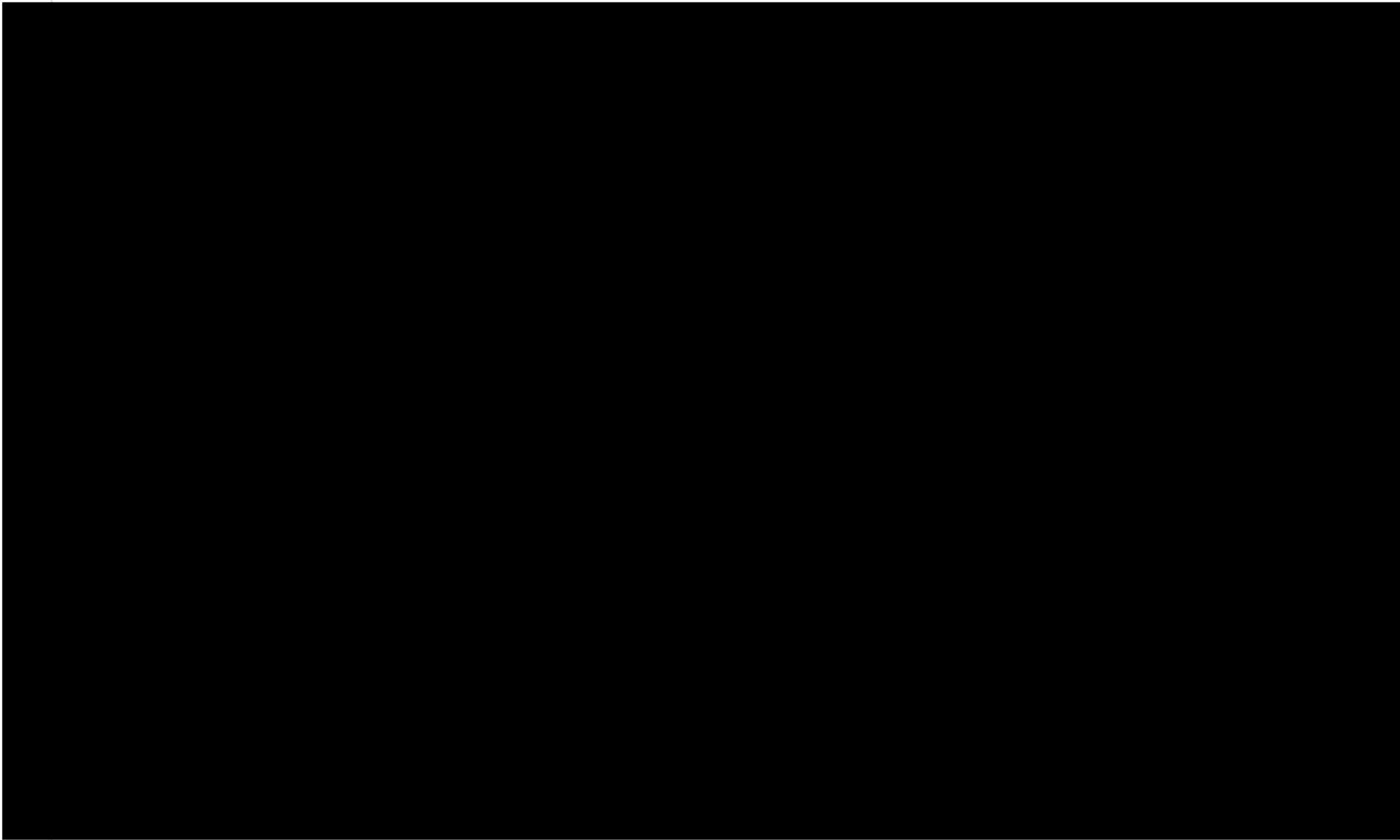












De: [REDACTED]
Envoyé: 5 juin 2024 12:19
À: Mathieu Payeur
Objet: RE: appel

<https://projetmauricie.ca/cartes-preliminaires/>

From: Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Sent: Wednesday, June 5, 2024 10:15 AM
To: [REDACTED]
Subject: appel



Bonjour [REDACTED]

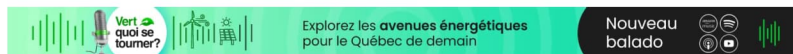
Aurais-tu un moment pour un bref appel aujourd'hui?

Merci de me confirmer les plages de disponibilité – j'ai plusieurs options en pm de mon côté.

Salutations,

Mathieu Payeur, ing. | Directeur
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
5700, 4^e Avenue Ouest, bureau A422
Québec (Québec) G1H 6R1
418 691-5698, poste 3508 | Cellulaire : [REDACTED] - www.economie.gouv.qc.ca



Avis de confidentialité
Ce courriel et toutes pièces attachées transmis sont à usage restreint. Si ce courriel ne vous est pas destiné, veuillez le détruire et en informer l'expéditeur.

De: [redacted]
Envoyé: 3 juillet 2024 11:13
À: Sébastien Comazzi; [redacted]
Cc: Mathieu Payeur
Objet: RE: Compensation financière par MW de puissance installée

Oui elles le sont

From: Sébastien Comazzi <Sebastien.Comazzi@economie.gouv.qc.ca>
Sent: Wednesday, July 3, 2024 11:11 AM
To: [redacted]
Cc: [redacted] Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Subject: RE: Compensation financière par MW de puissance installée



Bonjour [redacted]

Encore merci pour vos réponses rapides.

J'avais omis une petite précision : est-ce que ces compensations financières seront indexées?

Merci,

Sébastien Comazzi | Ing.
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies
418 691-5698, poste 3570

De : [redacted]
Envoyé : 2 juillet 2024 15:29
À : Sébastien Comazzi <Sebastien.Comazzi@economie.gouv.qc.ca>
Cc : [redacted] Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>
Objet : RE: Compensation financière par MW de puissance installée

Bonjour Sébastien,

Effectivement, puisque les paiements égaux aux 3 groupes soit les municipalités, propriétaires et citoyens à proximité des éoliennes sont basés sur \$4,500/an par MW pour chacun (total de \$13,500/an par MW), il n'y a aucun changement aux redevances totales versées annuellement.

Voici le dernier tableau partagé avec les MRCs et les municipalités de la région pour expliquer la répartition du paiement entre les groupes et sa valeur totale par éolienne et sur 20 ans. J'inclus aussi le schéma de répartition du paiement collectif, nous pouvons en discuter directement.

Bonne journée,



Structure de compensation – 6.00 MW

TES propose une structure de **compensation communautaire et équitable** entre toutes les parties prenantes.

- La durée initiale du projet éolien est de 20 ans, plus une option de renouvellement.

Répartition des compensations	Municipalité	Propriétaire	Citoyens à proximité	Total
\$/MW/année (an 1)	4 500 \$	4 500 \$	4 500 \$	13 500 \$
Puissance <u>révisée</u> d'une éolienne (sujet à changement) 6.00 MW				
\$/éolienne/année (an 1)	27 000 \$	27 000 \$	27 000 \$	81 000 \$
\$/éolienne sur 20 ans (incluant inflation)	595 000 \$	595 000 \$	595 000 \$	1 785 000 \$

C'est 238 M\$ qui seront distribués sur 20 ans pour le parc de 800 MW !

Païement collectif aux citoyens à proximité

- **Païement collectif:** Un païement de 4 500 \$ par MW pour toute la zone projet sera divisé à parts égales entre tous les citoyens à proximité des éoliennes.
- Pour établir le nombre de résidents vivant à proximité de chaque éolienne, nous utiliserons la structure suivante :
 1. Identifier les routes/rangs se situant dans un rayon de 1 km de chaque éolienne
 2. Définir le/les points entre la route/rang et le rayon de 1 km
 3. À partir de ce point, nous allons inclure tous les résidents vivant à 500 m en amont et en aval dans le païement collectif



759 Square Victoria, bureau 225, Montréal QC H2Y 2J7

From: Sébastien Comazzi <Sébastien.Comazzi@economie.gouv.qc.ca>

Sent: Tuesday, July 2, 2024 3:16 PM

To: [redacted]

Cc: [redacted] Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>

Subject: Compensation financière par MW de puissance installée



Bonjour [redacted]

Je me permets de te contacter pour obtenir des précisions sur la compensation financière lié à l'implantation des éoliennes. Le chiffre échangé a toujours été de 75 000 \$/éolienne, soit environ 13 600 \$/MW installé. Cependant, le projet a nettement évolué avec une réduction du nombre d'éoliennes, au profit d'une augmentation de la puissance installée (par turbine). Serait-il possible de nous faire parvenir un ordre de grandeur de la compensation financière par MW installé? [redacted]

Une réponse d'ici mercredi soir serait grandement apprécié.

Merci d'avance,

Sébastien Comazzi | Ing.

Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie

5700, 4e Avenue Ouest, bureau A422
Québec (Québec) G1H 6R1

418 691-5698, poste 3570 - 1 866 680-1884 - www.economie.gouv.qc.ca



Avis de confidentialité
Ce courriel et toutes pièces attachées transmis sont à usage restreint. Si ce courriel ne vous est pas destiné, veuillez le détruire et en informer l'expéditeur.

Avis de confidentialité
Ce courriel et toutes pièces attachées transmis sont à usage restreint. Si ce courriel ne vous est pas destiné, veuillez le détruire et en informer l'expéditeur.

De: [REDACTED]
Envoyé: 5 juillet 2024 18:53
À: Mathieu Payeur
Objet: Re: Lobbyisme

Bonjour Mathieu,

Oui bien sûr. [REDACTED] aussi. Tu peux voir le mandat ici: <https://www.carrefourlobby.quebec/afficher/mandat/publique/111f935e-f801-4696-a8e6-8fca0de4e0d8/491838d7-dc80-4c6c-a4dc-f2d3593feae4/details-leo>

[REDACTED]

On Jul 5, 2024, at 10:22 AM, Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca> wrote:



Bonjour [REDACTED]

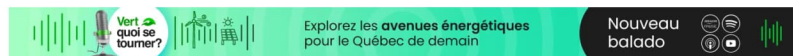
On me demande si vous êtes inscrits au registre des lobbyistes pour le projet Mauricie.

Merci d'avance de me donner le infos sur les noms des personnes qui pourraient y être.

Salutations,

Mathieu Payeur, ing. | Directeur
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies

Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
5700, 4^e Avenue Ouest, bureau A422
Québec (Québec) G1H 6R1
418 691-5698, poste 3508 | Cellulaire : [REDACTED] - www.economie.gouv.qc.ca



Avis de confidentialité
Ce courriel et toutes pièces attachées transmis sont à usage restreint. Si ce courriel ne vous est pas destiné, veuillez le détruire et en informer l'expéditeur.

De: [REDACTED]
Envoyé: 14 juillet 2024 13:40
À: Sébastien Comazzi; Mathieu Payeur; Maude Chabot-Pettigrew
Cc: [REDACTED]
Objet: RE: Appel de suivi.

Bonjour à tous,

Allons-y pour demain 14 :00.
Je partage une invitation à l'instant.

Merci et bon dimanche,

[REDACTED]

[REDACTED]



[REDACTED]
759 Square Victoria, bureau 225, Montréal QC H2Y 2J7
projetmauricie.ca

From: Sébastien Comazzi <Sébastien.Comazzi@economie.gouv.qc.ca>
Sent: Friday, July 12, 2024 1:41 PM
To: [REDACTED]
Cc: [REDACTED]
Subject: RE: Appel de suivi.

[REDACTED]

Bonjour [REDACTED]

Ci-dessous quelques disponibilités :

- 15/07 de 13h00 à 15h00
- 16/07 de 11h00 à 12h00
- 17/07 de 09h00 à 10h00 ou après 14h00

Maude et Mathieu se joindront à l'appel.

Bonne fin de semaine,

Sébastien Comazzi | Ing.
Bureau du développement de l'hydrogène vert et des bioénergies
418 691-5698, poste **3570**

De : [REDACTED]
Envoyé : 11 juillet 2024 15:20
À : Sébastien Comazzi <Sébastien.Comazzi@economie.gouv.qc.ca>
Cc : [REDACTED]
Objet : Appel de suivi.

Bonjour Sébastien,

J'espère que vous allez bien.

Seriez-vous en mesure de nous donner vos disponibilités pour un appel de suivi la semaine prochaine?

Cet appel ne serait qu'entre TES et le MEIE.

Merci.

[REDACTED]



[REDACTED]
759 Square Victoria, bureau 225, Montréal QC H2Y 2J7
projetmauricie.ca

Avis de confidentialité
Ce courriel et toutes pièces attachées transmis sont à usage restreint. Si ce courriel ne vous est pas destiné, veuillez le détruire et en informer l'expéditeur.

De: Cassandra Saint Jean de la part de Dominique Deschênes
Envoyé: 25 juillet 2024 14:55
À: [REDACTED]
Cc: Étienne Chabot; Mathieu Payeur; [REDACTED] Dominique Deschênes
Objet: RE: Rencontre du Comité interministériel - TES Canada - Projet Mauricie

Bonjour [REDACTED]

Merci de votre prompt retour. La rencontre se tiendra en ligne et une convocation suivra.

Veillez trouver ci-joint les noms des représentants du gouvernement qui seront présents :

Daniel Labrecque, sous-ministre adjoint, Autorisations environnementales et opérations régionales - MELCCFP
Stéphane Bouchard, sous-ministre adjoint, Régions et aménagement du territoire - MAMH
Geneviève Masse, sous-ministre adjointe, Développement durable, territorial et sectoriel - MAPAQ
Luc Boileau, directeur national de la santé publique (sous-ministre adjoint) – MSSS
Dominique Deschênes, sous-ministre adjointe à l'Énergie – MEIE

N'hésitez pas à nous communiquer si vous avez d'autres questions!

Merci de votre collaboration

Cordialement,

Cassandra Saint Jean pour
Dominique Deschênes
Sous-ministre adjointe secteur de l'Énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
5700, 4e Avenue Ouest
Québec (Québec) G1H 6R1
1 866 680-1884, poste 3361
cassandra.saint-jean@economie.gouv.qc.ca
www.economie.gouv.qc.ca

From: Cassandra Saint Jean <Cassandra.Saint-Jean@economie.gouv.qc.ca> **On Behalf Of** Dominique Deschênes

Sent: Thursday, July 25, 2024 9:25 AM

To: [REDACTED]

Cc: Dominique Deschênes <Dominique.Deschenes@economie.gouv.qc.ca>; Étienne Chabot <Etienne.Chabot@economie.gouv.qc.ca>; Mathieu Payeur <Mathieu.Payeur@economie.gouv.qc.ca>

Subject: Rencontre du Comité interministériel - TES Canada - Projet Mauricie



Bonjour [REDACTED]

Outre votre rencontre avec Mme Deschênes le 6 août prochain, une rencontre interministérielle a été planifiée pour permettre à TES Canada de présenter l'avancement du Projet Mauricie. La rencontre aura lieu le 22 août de 13h à 14h. Pourriez-vous nous indiquer les noms des participants ainsi que leur adresse courriel afin de vous transmettre une invitation?

Cordialement,

Cassandra Saint Jean pour
Dominique Deschênes
Sous-ministre adjointe secteur de l'Énergie
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie
5700, 4e Avenue Ouest
Québec (Québec) G1H 6R1
1 866 680-1884, poste 3361
cassandra.saint-jean@economie.gouv.qc.ca
www.economie.gouv.qc.ca



[REDACTED]

De : Direction générale de l'électricité
Envoyé : Thursday, August 1, 2024 10:37:13 AM
À : [REDACTED]
Cc : Étienne Chabot ; Julie Poulin
Objet : ES Canada: Demande de rencontre



Bonjour [REDACTED]
Monsieur Chabot n'est pas disponible mercredi.
Il y a seulement mardi le 6, entre 15 et 16 :30.
Bonne journée!
size=1 width="99%" align=left>
Martine Darveau | Technicienne en administration
Direction générale de l'électricité
418 691-5698, poste 3529

[REDACTED]

From: Direction générale de l'électricité <DGE@economie.gouv.qc.ca>
Sent: Thursday, August 1, 2024 9:58 AM
To: [REDACTED]
Cc: Julie Poulin <Julie.Poulin@economie.gouv.qc.ca>; Étienne Chabot <Etienne.Chabot@economie.gouv.qc.ca>
Subject: TES Canada: Demande de rencontre



Bonjour [REDACTED]
Monsieur Chabot et Madame Poulin, sont disponibles le mardi 6 août, de 15 à 16 h ou de 15 h 30 à 16 h 30.
J'attends votre confirmation de la plage horaire.
Merci beaucoup et bonne journée!
Cordialement,
size=1 width="99%" align=left>
Martine Darveau | Technicienne en administration
Direction générale de l'électricité
418 691-5698, poste 3529

De : Étienne Chabot <Etienne.Chabot@economie.gouv.qc.ca>
Envoyé : 31 juillet 2024 15:15
À : [REDACTED]
Cc : Julie Poulin <Julie.Poulin@economie.gouv.qc.ca>; Direction générale de l'électricité <DGE@economie.gouv.qc.ca>
Objet : RE: TES Canada: Demande de rencontre

[REDACTED]
Ce serait un plaisir de vous rencontrer lors de votre passage la semaine prochaine, en compagnie de Julie Poulin qui coordonne le dossier TES pour la direction générale.
Nous pourrions vous accueillir à nos bureaux.
Je mets mon adjointe Martine en copie, elle pourra organiser le tout.
Merci et au plaisir d'échanger avec vous,
Étienne
size=1 width="99%" align=left>
Étienne Chabot | Directeur général
Direction générale de l'électricité
Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie

5700, 4e Avenue Ouest, bureau A-402
Québec (Québec) G1H 6R1
418 627-6386, poste 708199 - www.economie.gouv.qc.ca

[REDACTED]



De: [REDACTED]
Envoyé: 5 août 2024 10:51
À: Dominique Deschênes
Cc: Étienne Chabot
Objet: RE: Rencontre du 6 août - TES Canada - Projet Mauricie

Bonjour Mme St-Jean,

Bien noté. Merci.



759 Square Victoria, bureau 225, Montréal QC H2Y 2J7

From: Cassandra Saint Jean **On Behalf Of** Dominique Deschênes
Sent: Monday, August 5, 2024 10:50 AM
To: [REDACTED]
Cc: Étienne Chabot
Subject: Rencontre du 6 août - TES Canada - Projet Mauricie



Bonjour [REDACTED]

Ce courriel est pour vous informer que M Étienne Chabot, Directeur général de l'Électricité, accompagnera Mme Deschênes à la rencontre de demain à 11h.

Cordialement,

Cassandra Saint Jean pour

Dominique Deschênes

Sous-ministre adjointe secteur de l'Énergie

Ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie

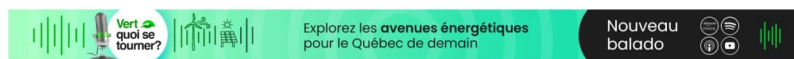
5700, 4e Avenue Ouest

Québec (Québec) G1H 6R1

1 866 680-1884, poste 3361

cassandra.saint-jean@economie.gouv.qc.ca

www.economie.gouv.qc.ca



Avis de confidentialité

Ce courriel et toutes pièces attachées transmis sont à usage restreint. Si ce courriel ne vous est pas destiné, veuillez le détruire et en informer l'expéditeur.

[REDACTED]

De : Julie Poulin <Julie.Poulin@economie.gouv.qc.ca>
Envoyé : Tuesday, September 17, 2024 10:49:08 AM
À : [REDACTED]
Cc : Éric Léger <Eric.Leger@economie.gouv.qc.ca>
Objet : RE: Décision de la ministre sur le RCI de Mékinac



Salut [REDACTED]

Je te confirme que la décision du MAMH sera communiquée aujourd'hui à la MRC. Dès que nous avons l'information sur l'aspect public de la décision je te fais signe.

Julie Poulin | Directrice
Direction du développement de l'électricité renouvelable

[REDACTED]

