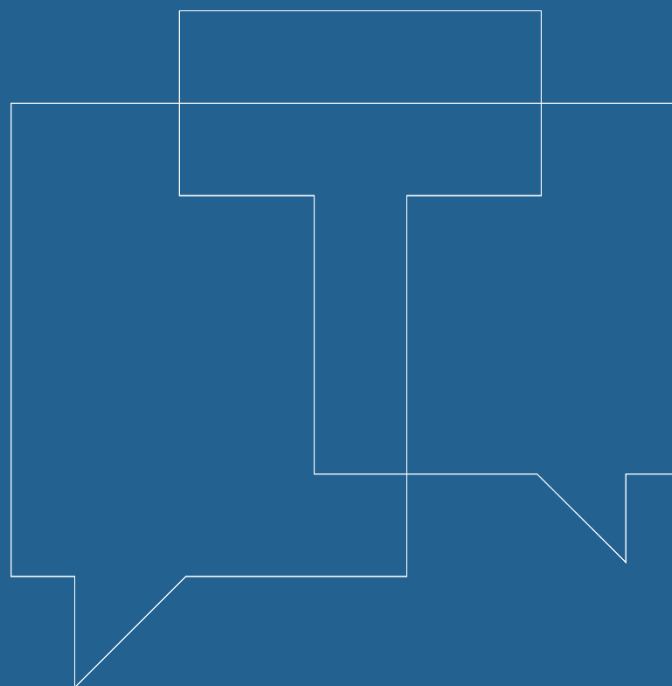


COMPTE-RENDU

Rencontre d'information et de consultation

Laniel

7 juin 2025



Préparé pour :



TRANSFERT
ENVIRONNEMENT ET SOCIÉTÉ

CONTEXTE

Transfert Environnement et Société (ci-après Transfert) a été mandatée par Énergie Renouvelable Onimiki pour l'appuyer dans la facilitation, la préparation d'un compte rendu et l'organisation d'une série de rencontres d'information et de consultation publique concernant le projet de centrales hydroélectriques Onimiki.

Au printemps 2025, une réunion d'information et de consultation en anglais a été organisée pour le projet Onimiki. Le public pouvait également participer en ligne. En tout, 29 personnes ont participé à l'événement.

Ce document rend compte des questions soulevées lors de la rencontre du 7 juin 2025 à Laniel. Ce rapport d'activité n'est pas un verbatim mais vise à capturer les principaux commentaires et préoccupations partagés lors de la rencontre.

Le contenu de ce rapport ne peut être considéré comme les paroles textuelles d'Énergie Renouvelable Onimiki, Transfert Environnement et Société ou de toutes autres personnes ayant participé à l'une ou l'autre des rencontres. La vulgarisation, la transparence et la rigueur sont les principes qui ont guidé l'élaboration du document. **La rencontre s'est tenue à la fois en français et en anglais. Un compte-rendu a été produit dans les deux langues.**

À certains endroits, des compléments d'information ont été ajoutés au moment de la rédaction du rapport, notamment lorsque les réponses fournies lors de l'activité étaient incomplètes ou encore afin de répondre à des questions ou des préoccupations soulevées par le questionnaire de rétroaction.

INTRODUCTION

Lors de cette rencontre, la population de Laniel a été invitée à assister à une brève présentation, suivie d'une période de questions. L'équipe de projet était disponible après la séance afin de fournir des informations et répondre aux questions individuelles concernant le Projet.

La présentation est disponible en annexe.



7 juin 2025



10h à 12h30



Bureau municipal de Laniel
(2000 ch. Adrien-Denis, Laniel)



29 personnes ont participé
en présentiel et en ligne



OBJECTIFS DE LA RENCONTRE

- Faire une mise à jour du projet Onimiki.
- Expliquer la raison d'être du projet.
- Présenter les étapes du processus d'information et de consultation.
- Échanger avec les gens et répondre à leurs questions.

MOYENS DE COMMUNICATION UTILISÉS

- Affichage à Laniel
- Publication sur les médias sociaux de Laniel
- Médias sociaux Énergie Renouvelable Onimiki.
- Site web d'Énergie Renouvelable Onimiki.
- Bulletin d'information d'Énergie Renouvelable Onimiki.

Les personnes-ressources présentes à l'événement

Énergie Renouvelable Onimiki	David McLaren, président, Énergie Renouvelable Onimiki S.E.C.
	Marc Morin, vice-président, directeur général, Développement PEK
	Daniel Migneault, conseiller en communication et relations avec les communautés, Développement PEK
Transfert Environnement et Société	Isaac Gauthier, facilitation
CIMA+	Anne-Marie Wagner, biologiste, responsable de l'étude d'impact



FAITS SAILLANTS DE LA RENCONTRE

- Préoccupations concernant l'impact du projet sur la faune, la flore et la qualité de l'eau de la rivière et du lac Kipawa.
- Plusieurs questions ont été posées sur l'implication des communautés autochtones dans le projet et leur intérêt au projet.
- Précisions apportées concernant le processus réglementaire de l'évaluation des impacts environnementaux
- Préoccupations concernant l'impact du projet sur le débit de la rivière Kipawa.

ACTIONS DE SUIVI

- Fournir plus d'information par rapport à l'impact du projet sur les poissons – dont le touladi et le doré.
- Déterminer la vitesse de l'eau qui sort des baies (Dorval, Laniel, etc.) du lac Kipawa
- S'assurer de faire des simulations de débit et en tenir compte dans l'étude d'impact (entendre et/ou voir la rivière de différents points de vue).

PRÉSENTATION ET PÉRIODE DE QUESTIONS

Énergie Renouvelable Onimiki a présenté une mise à jour du projet, y compris les faits marquants du projet, les derniers développements, le processus de consultation et d'évaluation d'impact, les avantages locaux, le calendrier préliminaire du projet et les prochaines étapes. La présentation a été suivie d'une période de questions. Pour plus de détails, la présentation complète est jointe en annexe.

La section suivante résume les échanges qui ont eu lieu durant la période de questions.

#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
1	En août, le débit de la rivière est à combien de m ³ par seconde?	La valeur médiane est de 15 m ³ /s en août et en septembre, donc la moitié du temps plus haut, et l'autre moitié plus bas. Si le projet voit le jour et qu'il n'y a pas d'eau disponible, la centrale va arrêter. Maintenir le débit écologique dans la rivière Kipawa aurait toujours la priorité sur la centrale.
2	Je n'ai jamais vu la rivière Kipawa à 15 m ³ /s.	Les débits varient selon les saisons – nous sommes à analyser ce qui peut être



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
		maintenu afin d'assurer un débit réservé écologique acceptable. Il faut comprendre que le ministère a une capacité limitée de gérer le niveau d'eau du Lac Kipawa. Les débits de la rivière Kipawa et du ruisseau Gordon varient selon le niveau du lac. Si le niveau du lac est haut, ça évacue davantage. S'il est bas, ça évacue moins et donc fait plus d'eau. À l'ouvrage Kipawa au sud, il y a aussi des vannes qui ne sont plus utilisées.
3	Il y a trois communautés autochtones qui sont impliquées dans le projet. Il y a d'autres communautés autour dont Timiskaming First Nation et Long Point First Nation. Comment réagissent-elles au projet?	Cela fait plusieurs années que nous travaillons avec Wolf Lake First Nation et Kebaowek First Nation. Les communautés de Timiskaming et Long Point ont aussi des projets en cours. Les communautés anichinabées sont justement à travailler sur la formation d'une coalition pour des projets d'intérêt commun.
4	Est-ce que d'autres communautés autochtones ont des projets hydroélectriques?	Pas nécessairement. Les projets sont davantage en lien avec des compagnies minières ou des revendications territoriales, par exemple.
5	Avez-vous une entente de soutien pour ce projet avec les autres communautés autochtones?	Les communautés autochtones voisines respectent la volonté de Wolf Lake FN et Kebaowek FN d'évaluer la faisabilité du projet Onimiki et l'inverse est aussi vrai.
6	Avez-vous une entente de signée avec Hydro-Québec?	Hydro-Québec est informé du processus et de l'avancement du projet. Des discussions devront prendre place pour l'élaboration d'un contrat d'achat d'électricité. Pour le moment, Onimiki a un cadre commercial avec Hydro-Québec. Si le projet va bel et bien de l'avant, il s'agira d'une négociation de gré à gré avec Hydro-Québec, dans le cadre de leur souhait pour une



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
		réconciliation économique avec les Premières Nations.
7	Qu'est-ce que les Premières Nations pensent de ce projet, à Notre-Dame-du-Nord, par exemple?	Onimiki a rencontré le conseil de Timiskaming First Nation au printemps 2024 pour leur présenter le projet. Cela s'est suivi d'une lettre de soutien de leur part. C'est dans les plans d'Onimiki de toujours garder les communautés informées. Onimiki a également rencontré les membres des communautés de Kebaowek et de Wolf Lake. Jusqu'à présent, ils souhaitent que les études soient menées et que les impacts du projet soient bien évalués pour ensuite consulter leurs membres.
8	Nous avons une propriété sur le Lac Témiscamingue depuis 50 ans, donc nous avons plusieurs préoccupations par rapport au projet, pareil aux nombreux kayakistes et canoéistes qui utilisent la rivière. Lors de la création du Parc national d'Opémican, une partie de sa mission était de protéger la rivière. Lorsqu'il était question de creuser un tunnel sous le parc l'an dernier, le Parc n'était pas en faveur de l'idée. Savons-nous quelle est la position actuelle du Parc sur le projet ?	Onimiki a des contacts réguliers avec le Parc national d'Opémican afin de les tenir informés du projet. Chaque fois qu'on souhaite réaliser des inventaires environnementaux, des autorisations leur sont demandées pour accéder au parc. À l'heure actuelle, le Parc national d'Opémican adopte une posture neutre, en respect de leur mandat et mission. Facilitateur : Pour une institution publique comme le Parc, il est un peu tôt pour eux de prendre position sur le projet. Cela arrive habituellement au moment de l'évaluation du Bureau d'audiences publiques sur l'environnement (BAPE), en marge de l'étude d'impact, où ils pourront mieux évaluer les impacts et les mesures d'atténuation proposées.
9	Vous devriez inclure la Baie MacAdam dans les secteurs évalués par les inventaires. Également, les débits minimums et maximums que vous présentez ne sont pas les	Merci pour vos commentaires. Pour ce qui est des données du débit, ce sont les chiffres qui représentent la médiane mensuelle des données historiques du gouvernement du Québec, de 2011 à 2023.



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
	mêmes que ceux sur le portail du gouvernement du Québec qui présente les débits journaliers. Sinon, nous avons des craintes concernant l'impact d'une réduction du débit dans la rivière et l'effet qu'elle aurait sur la circulation d'eau dans les baies (Dorval, Baie Sandy Portage, MacAdam) du lac Kipawa, où la qualité de l'eau est déjà réduite. S'il n'y a pas suffisamment de courant dans la rivière, l'eau dans les baies du lac devient stagnante. Selon vos chiffres, vous prévoyez utiliser 80 % du débit de la rivière, autre que dans les périodes critiques (la fraie). Ça aura beaucoup d'impacts pour les résidents, surtout à l'été.	Nous vous avons également partagé les minimums et maximums historiques mensuels, encore sous forme de médiane. Concernant la circulation de l'eau dans les baies, notre estimation est que le volume du lac est suffisamment grand pour maintenir la circulation dans les baies, mais cette estimation reste à être vérifiée.
10	Avec la diminution de 80 % de l'eau dans la rivière, je ne verrai plus la rivière devant ma maison.	Merci pour votre commentaire. Nous allons bien évaluer l'impact du projet sur le débit de la rivière, notamment à l'aide de simulations. Celles-ci seront détaillées dans l'étude d'impact. À noter que le lac et la rivière subissent déjà d'importantes variations, notamment au printemps. L'été, il y a aura effectivement une diminution du niveau d'eau.
11	Vous dites qu'il y a trois communautés autochtones impliquées dans le projet. Pour les autres communautés, la gestion de l'eau leur sera probablement d'intérêt, notamment en lien avec les projets miniers. Pourquoi ne pas réunir toutes les communautés autochtones et les villégiateurs	Facilitateur : Les partenaires autochtones qui ont leur territoire dans la région (Kebaowek FN et Wolf Lake FN) agissent de manière autonome et indépendante. Elles tiennent les autres communautés informées, mais n'ont pas à obtenir leur assentiment. Énergie Renouvelable Onimiki :



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
	autour du lac Kipawa avant de s'engager dans un tel projet?	À noter qu'il est dans l'intention de la nation Anichinabée de parler d'une seule voix – elles croient en l'importance de collaborer.
12	Une des préoccupations concerne la qualité de la pêche dans le secteur de la Baie-Dorval, puisqu'avec les changements de débit dans le lac et la rivière, l'eau risque de stagner et la température va augmenter. L'écosystème pourrait être remplacé par un nouvel écosystème. Avez-vous des données à ce sujet (entre Laniel et l'île aux Fraises)?	Cima+ : Nous avons des données pour les secteurs de Laniel, Onimiki Nord et Onimiki Sud. Pour les autres secteurs, nous avons utilisé les données existantes du gouvernement. Nous sommes en discussions avec les experts pour voir quel type de modèle on pourrait utiliser pour étudier les changements liés à la qualité d'eau, des courants et autres facteurs hydriques. En fonction des discussions, des zones sensibles pourront être ciblées pour voir s'il manque des données permettant de mesurer l'impact des changements anticipés. Des mesures d'atténuation pourront ensuite être prévues. Pour la température de l'eau, comme le lac est très grand, il n'y devrait pas y avoir de changement significatif.
13	Quand le barrage est fermé, ça prend quelques jours pour l'ajustement de la température du lac. Il y avait un moratoire sur les permis de camps de chasse et de villégiature pour protéger le touladi. Est-ce que le projet affectera le touladi dans une grande section du lac?	Cima+ : Nous avons une spécialiste du poisson qui analyse le tout présentement.
14	Il demeure plusieurs études à réaliser. À quel moment les résultats seront-ils disponibles?	Cima+ : L'étude d'impact devrait être déposée sur le registre des études d'impacts, d'ici la fin de l'année ou en début 2026.



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
		Le projet Onimiki existe déjà sur le registre des évaluations environnementales du ministère de l'Environnement, de la Lutte contre les changements climatiques, de la Faune et des Parcs (MELCCFP). La documentation sera déposée au fil du projet. Avant de tomber dans le processus d'analyse de l'étude d'impact, des experts au ministère analysent ce qui a été déposé afin de juger de la recevabilité l'étude d'impact.
15	Comme la rivière est vivante et dynamique, on ne voit pas souvent un débit à 15 m³/s. Il est difficile de croire que sa santé ne sera pas affectée. On entend la rivière à partir du village (avec un débit actuel d'environ 90 m³/s). On ne pourra plus l'entendre à 15 m³/s ou voir le givre dans les arbres pendant l'hiver.	Merci pour votre commentaire. Nous comprenons l'importance de la rivière pour le milieu, c'est la raison pour laquelle nous vous rencontrons afin d'évaluer les sensibilités et identifier des pistes de solutions.
16	Est-ce que le projet en vaut le coût de 475 \$ million si on ne peut pas turbiner un débit de 80m³/s à l'année ? Selon vos chiffres, cela prendrait 50 ans avant de devenir rentable, si on considère qu'on fait 10M \$ par année.	Les chiffres présentés sont des revenus nets, après remboursement de la dette. Les revenus annuels du projet devraient avoisiner les 30 millions \$ par année. Pour ce qui est du ratio d'utilisation de la centrale, il se situe habituellement autour de 60%. Sur le plan technique, le grand atout du secteur est qu'on peut évacuer l'eau pendant les mois d'hiver, lors la pointe hivernale d'Hydro-Québec, ce qui n'est pas le cas nécessairement pour d'autres centrales nordiques au fil de l'eau. Il n'y a pas de besoin de construire un autre réservoir, on suivrait le régime actuel du lac. Pour les inventaires, il y a des lignes directrices à respecter, en plus de méthodes d'analyse.



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
17	Combien de m ³ /s passeraient dans la centrale lors d'une journée normale ? Quel serait le pourcentage d'utilisation de la centrale par une journée d'hiver ou d'été ?	Si nous prenons les médianes d'une journée normale : en hiver, le débit évacué dans la rivière Kipawa est actuellement un peu au-delà de 100 m³/s. Environ 85 m³/s passeraient par la centrale Onimiki Nord après aménagement. En été, la priorité est de maintenir un minimum de 15 m³/s dans la rivière Kipawa, et donc la centrale serait probablement fermée en août.
18	Y aura-t-il des études sur les impacts du projet sur la faune et le poisson ?	Oui tout à fait. Les experts de CIMA+ vont évaluer ces impacts.
19	Présentement, est-ce que la rivière coule à 15 m ³ /s durant l'été?	Oui, cela se produit. Pour donner un sens aux gens auquel ressemble la rivière à 15 m³/s, nous pourrions envisager de fermer le barrage en collaboration avec le ministère et inviter la communauté à venir voir à quoi ça ressemble. Pour les kayakistes, notre compréhension et les informations que nous avons montrent qu'un débit entre 50 à 70 m³/s offre une expérience intéressante. Ils ont une entente durant le festival pour maintenir un débit plus élevé pour tenir des activités en eaux vives.



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
20	À l'exception de la période de festival du kayak, cette activité serait condamnée pour le reste de l'année.	Même s'il est vrai que le mois de juillet présente des conditions d'eau vive intéressantes, nous ne sommes pas fermés à la possibilité d'identifier d'autres moments où il y aurait un débit plus important. S'il y a entente sur les paramètres, c'est gérable. À noter que le Parc national d'Opémican ne souhaite pas une gestion horaire du débit de la rivière, car cela a des impacts sur la biodiversité. Il y a une collaboration à avoir avec le Parc pour déterminer le mode de gestion adéquat.
21	Les inventaires fauniques ont déjà des impacts importants pour les poissons dans la rivière Kipawa. Les gens qui mènent les inventaires pêchent les poissons, souvent morts et incluant des dorés, avec des filets et les déposent dans la forêt. Pouvons-nous savoir combien de poissons sont morts en raison de ces études?	Cima+ : Les inventaires sont menés selon des protocoles standardisés exigés par le MELCCFP. Avant de faire des relevés, des permis sont demandés (permis SEG). Les filets sont toujours installés rapidement et récupérés le plus vite possible, afin de minimiser les impacts. Ce n'est toutefois pas évident de sauver les poissons une fois capturés. Lorsqu'ils sont vivants, on essaie de les remettre à l'eau. Nous n'avons pas le droit de les donner. Il y a également eu que deux moments d'inventaires dans le secteur de la rivière Kipawa, en 2022 et 2023. Pour les demandes de permis, nous devons indiquer les espèces récoltées et combien étaient en vie ou morts. Les permis ne sont pas publiés en ligne, mais les données recueillies seront dans le rapport sectoriel pour le poisson et son habitat qui sera inclus dans l'étude d'impact.
22	Est-ce que la pêche sportive sera analysée dans l'étude d'impact ?	Cima+ : Oui, les impacts du projet sur la pêche sportive seront évalués dans l'étude d'impact.



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
23	L'une de nos principales inquiétudes est par rapport aux algues qui pourraient se développer dans les baies du lac Kipawa en raison de la diminution du courant en raison de la baisse de débit dans la rivière Kipawa. Êtes-vous en mesure de simuler cet impact ?	Nous pouvons nous fier à des modèles numériques et faire une simulation avant aménagement. Ce qui est déterminant ici est la profondeur de l'eau et non pas la vitesse d'écoulement. Le vent a aussi un impact important sur la circulation d'eau dans les baies.
24	Avez-vous des expériences ou des comparatifs dans d'autres projets concernant l'impact de la modification du débit d'une rivière sur la circulation d'eau avec lesquels on peut comparer ?	Les simulations hydrauliques sont assez communes et les modèles sont reconnus. Le meilleur outil reste à déterminer. Il faudra aussi voir avec les experts comment mieux représenter les conditions du site en fonction des préoccupations soulevées. De façon très préliminaire, on viendra prendre des mesures pour documenter les conditions et la qualité d'eau à deux ou trois reprises cet été pour venir bonifier la simulation.
25	Pourquoi n'installerait-on pas plutôt des turbines près du barrage Laniel?	Il y a une faible chute à cet endroit. Si on faisait un projet à Laniel, il s'agirait d'un projet de 7-8 mégawatt (MW). La puissance d'une centrale est calculée grâce au débit turbiné multiplié par la hauteur de chute. Si on turbine beaucoup d'eau, avec peu de chute, on pourrait avoir 10 MW par exemple. Si on turbine peu d'eau avec une grande chute, nous obtenons une puissance similaire. Le projet d'intérêt Onimiki Nord se situe plutôt autour de 60 à 70 MW.
26	Le débit dans les baies sera modifié. En hiver, il y a toujours un espace ouvert près de Sandy Portage. Ça vaudrait la peine d'investiguer.	Merci pour le commentaire.



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
27	Il semble que le débit minimum du ministère est de 15 m ³ /s. Personne n'a été consulté là-dessus. Ça rendrait probablement les gens heureux si ce minimum était augmenté.	Il y a actuellement un débit minimum de 15 m ³ /s dans la rivière Kipawa, selon la gestion du lac Kipawa par le ministère. En fait, la rivière Kipawa a toujours reçu ce qui reste du débit d'eau provenant du lac Kipawa. Le niveau du lac augmente en été et baisse à l'hiver. Il n'y a jamais eu d'évaluation des effets de cette gestion, mais avec le projet Onimiki, nous aurons des données. Puisque le système hydrique a déjà connu ces débits, nous sommes confiants que 15 m ³ /s sera acceptable pour l'écosystème de la rivière Kipawa, mais ça doit toujours être démontré.
28	Dans les derniers 7 mois, il n'y a eu que quelques jours en octobre et novembre où la rivière était à 15 m ³ /s. C'est correct pour certaines périodes de l'année, mais nous avons des inquiétudes que ce soit la norme.	Cima+ : On a sélectionné trois secteurs sur la rivière Kipawa où des relevés ont été faits avec des débits de 15 m ³ /s ou de 50 m ³ /s. On a aussi pris des photos de drone avec des points de repère. À noter que pour les débits supérieurs à 50 m ³ /s, les photos présentées ont été prises à partir du logiciel Google Earth Pro, car les relevés de drone qui ont été réalisés jusqu'à maintenant dans le cadre du présent projet ont été faits jusqu'à un débit maximal de 50 m ³ /s (10, 15, 25 et 50 m ³ /s).
29	Dans le projet d'Hydro-Québec [Tabaret], quel était le débit évalué?	Aucune étude d'impact n'a été complétée, nous n'avons donc pas cette information.
30	Quelle est la vitesse de l'eau qui sort des baies?	Nous n'avons pas la réponse à cette question, nous vous reviendrons. Bonification post-rencontre : Une modélisation hydraulique permettant de comprendre, entre autres, les mouvements d'eau dans le lac Kipawa sera réalisée.
31	Le projet va modifier le courant dans le secteur de l'île aux Fraises à	Cima+ :



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
	Laniel. Quelles sont les études prévues dans ce secteur du lac, plus spécifiquement dans les lieux où il y a du doré?	Pour l’instant, nous n’avons pas prévu de prendre des données dans le lac Kipawa. Beaucoup de données pour les frayères de dorés ont été fournies par le MELCCFP et celles-ci seront considérées dans l’analyse du projet. On regarde aussi les zones plus sensibles pour voir si d’autres secteurs seraient à étudier, mais c’est toujours en discussion. Énergie Renouvelable Onimiki : Merci de nous partager des données ou des suggestions de lieux sensibles si vous en avez.
32	Lorsque le barrage [Laniel] a été reconstruit, de la roche a été prise pour créer des habitats du poisson. Un de ces lieux est Sandy Portage, où il y a un courant important au printemps.	Merci pour le commentaire.
33	Comment avez-vous établi le budget du projet ? Il semble plausible qu’il y ait des augmentations de coûts.	Nous avons pris des projets récents, regardé le coût du projet par MW et ensuite appliqué ce prix pour le projet Onimiki. Certaines études ont été réalisées et nous sommes maintenant à l’étape d’évaluer le budget total du projet. Les MW finaux dépendront de ce budget. Une fois les paramètres établis, il se peut que le projet Onimiki Nord soit modifié. Après quoi, nous pourrions nous engager avec un budget détaillé. Nous ne sommes pas en train de préparer un projet prédéfini. Nous avons de l’expérience et sommes confiants de ce que nous proposons, mais nous sommes conscients qu’il reste des choses à ficeler et à considérer, comme les consultations ou les activités en eaux vives par exemple. Le budget sera ensuite finalisé.



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
34	Quel serait le maximum de MW pour un projet au fil de l'eau à Laniel ?	Ce serait probablement autour de 7 ou 8 MW.
35	Vous seriez en mesure d'opérer à l'année long si vous faisiez un projet à Laniel.	Le projet Onimiki est intéressant parce qu'il garantit une production en période hivernale. Actuellement, il n'y a pas de projets qui peut se comparer au nôtre en termes de production d'énergie renouvelable. Hydro-Québec a peu de projets qui garantissent de la production hivernale, alors que la demande est grande.
36	Est-ce que vous avez considéré ne pas opérer durant l'été ?	Tout est possible, mais pas nécessairement économiquement viable. Dans l'étude d'impact, le promoteur doit présenter un débit écologique, qui est le minimum requis pour maintenir la biodiversité. Afin de permettre le maintien des activités récréotouristiques, comme la chute ou les activités en eau vive, un débit anthropique est aussi souvent identifié.
37	Avez-vous les débits actuels ? Vous proposez de respecter le débit minimum naturel. Mais qu'en est-il des débits dans le lac Nadeau et le lac Témiscamingue ? Est-ce que je vais pouvoir pêcher sur le lac Nadeau ?	Non, nous n'avons pas les débits actuels, mais il est faible. Un barrage serait aménagé à la sortie du lac Nadeau où serait maintenu le même débit. La pêche sera toujours possible sur le lac Nadeau.
38	Est-ce que vous tenez en compte les autres impacts de la construction, par exemple sur les pistes de quatre-roues ?	Oui, ces impacts seront considérés dans l'étude d'impact.
39	Le secteur du lac Nadeau est important pour la biodiversité, nous ne voulons pas qu'elle soit affectée.	Merci pour votre commentaire. Le débit moyen actuel de l'exutoire actuel du lac Nadeau serait maintenu. Le débit sortant en aval de la digue qui serait aménagée serait maintenu. C'est la même chose à la sortie actuelle du lac Thiriot où le même débit



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
		serait maintenu par la digue qui serait aménagée.
40	Le projet Onimiki Sud pose moins de problème ou de résistance qu'Onimiki Nord. Si on n'a pas l'acceptabilité sociale du projet dans son ensemble, pourriez-vous scinder le projet et aller de l'avant avec la portion sud seulement?	On a des doutes sur la faisabilité économique du projet au sud. Le conseil d'administration a toutefois pris la décision de poursuivre les études afin d'avoir l'heure juste. Quelques raisons expliquent pourquoi le conseil d'administration veut pleinement évaluer la portion sud : il y a une infrastructure existante, avec un barrage et une vieille centrale. Ces infrastructures pourraient avoir une deuxième vie. Le raccordement au réseau d'Hydro-Québec serait simple. Pour ce qui est de l'acceptabilité du projet, celle-ci n'est pas acquise. Il y a encore beaucoup de discussions à avoir et d'études à faire, avant de déterminer la faisabilité du projet Sud. Il y aurait évidemment des impacts temporaires durant les travaux. Une fois la centrale mise en marche, les impacts sont moindres.
41	Qui gère les profits générés par le projet ?	Ce sont les partenaires qui géreront les revenus du projet. Le rôle d'Énergie Renouvelable Onimiki est d'évaluer le projet et, s'il va de l'avant, de le réaliser et de l'opérer.
42	Est-ce que les discussions avec le milieu seront maintenues ?	Oui, absolument. À l'automne, nous planifions une rencontre bilan avant le dépôt de l'étude d'impact. Cette rencontre vise à présenter les différents enjeux du projet et comment la rétroaction citoyenne a été prise en compte dans la préparation de l'étude d'impact. Ce sera également une occasion d'ajuster l'étude, au besoin.



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
QUESTIONS POST-RENCONTRE		
43	Je m’oppose au contenu de la page 21 de la présentation qui affirme qu’il n’y a pas d’impact sur la baie Dorval et Laniel. Je suis très inquiet de l’impact sur la santé du lac dans la zone entre le secteur de l’île aux Fraises et le barrage de Laniel. Le projet prévoit réduire jusqu’à 80% le débit d’eau dans ce secteur pour certaines périodes de l’année. Cette zone du lac comprend 3 secteurs d’habitations, Baie Dorval, Baie MacAdam, et Laniel et d’autres chalets plus isolés ce qui constitue la majorité de la population du TNO de Laniel. De mon opinion, et cela sans analyse professionnelle, la qualité de l’eau dans cette zone est déjà en déclin (croissance d’algues, réchauffement), et toute réduction de débit dans cette zone va sûrement accroître cette problématique. Il serait très important de faire des analyses et simulations très détaillées dans ce secteur pour déterminer les impacts sur la qualité de l’eau, la biologie marine et l’écosystème marin. Le problème est que même avec des simulations très détaillées, les vrais impacts seront seulement mesurables 5-10 après les changements proposés.	Nous prenons note de votre commentaire et de votre préoccupation sur la qualité de l’eau du lac Kipawa et particulièrement dans les baies Dorval, MacAdam et Laniel en lien avec le changement projeté de la gestion d’évacuation des eaux. Cette préoccupation est partagée par plusieurs personnes ayant participé à la rencontre publique. Énergie Renouvelable Onimiki s’engage à fournir davantage d’explications et d’informations afin de répondre à cette préoccupation. Nous analyserons, de concert avec différents experts, les moyens à prendre afin de partager un portrait plus détaillé s’appuyant sur des données scientifiques solides.
44	Est-ce que le lac Nadeau sera oui ou non accessible pour la pêche avec petite embarcation après la fin de la construction? / Est-ce que le lac	Si le projet va de l’avant, les lacs Nadeau et Thriot seront accessibles après la période de construction. Une série de canaux serait creusée pour relier entre eux les lacs Kipawa,



#	QUESTION OU COMMENTAIRE	RÉPONSE
	Thiriot sera oui ou non accessible pour la pêche avec petite embarcation après la fin de la construction?	Nadeau et Thiriot pour y faire passer les volumes d'eau nécessaires à la production hydroélectrique de la centrale Onimiki Nord. Ils sont illustrés sur la carte disponible sur notre site web. https://onimiki.ca/wp-content/uploads/2025/05/onimiki-nord-cartes-mars2025.pdf Des changements pourraient être observés dans certains secteurs qui pourraient être partiellement inondés ou exondés. On retrouverait aussi davantage de circulation d'eau entre les plans d'eau alors que la circulation est très faible actuellement. Des modélisations seront réalisées et les changements proposés et les impacts seront bien définis dans l'étude d'impact dont la rédaction s'amorcera au cours des prochains mois. Le dépôt au ministère de l'Environnement, de la Lutte contre les changements climatiques, de la Faune et des Parcs est actuellement prévu pour la fin de l'année 2025 ou le début de l'année 2026.
45	Est-ce que le sentier de la Fédération Québécoise de Clubs Quads (FQCQ) restera ouvert pour les utilisateurs tout au long de la construction et ensuite. Les droits d'accès annuelle sont quand même très dispendieux et ce sentier est le sentier principal (et le seul) pour toute circulation nord-sud entre Laniel et village de Témiscaming (même situation pour les motoneiges en hiver).	Nous sommes conscients de l'importance de la pratique de la motoneige et du quad pour les utilisateurs locaux et pour le tourisme. Des travaux sont projetés dans le secteur du lac Thiriot où le sentier de VTT circule actuellement. Une solution sera développée avant la réalisation projetée du projet pour maintenir la pratique de la motoneige et du VTT. Le projet étant toujours en développement, plus de détails seront connus ultérieurement. Nous communiquerons également avec les représentants des clubs de VTT et de motoneigistes pour les consulter et les tenir informés.





Rencontre d'information et de consultation



Énergie Renouvelable Onimiki invite les résidents de Laniel à participer à une rencontre d'information et de consultation sur le projet Onimiki, un projet de centrales hydroélectriques communautaires développé par des Premières Nations et le Témiscamingue.

Ouverte aux résidents de Laniel



Samedi 7 juin 2025
10 h



Salle municipale
2000 chemin Adrien-
Denis, Laniel



La rencontre peut être visionnée en ligne : onimiki.ca/laniel



Information and Consultation Meeting



Onimiki Renewable Energy invites Laniel residents to attend an information and consultation meeting about the Onimiki Project, a community hydroelectric power plant project developed by First Nations and Témiscamingue.

Open to Laniel residents !



Saturday June 7, 2025
10 H A.M.



Municipal hall
2000 chemin Adrien-Denis,
Laniel



The meeting can be viewed online at onimiki.ca/laniel



ANNEXE 2 — PRÉSENTATION



Objectifs de la rencontre / objectives of the meeting

Objectifs de la rencontre

- Faire une mise à jour du projet Onimiki
- Expliquer la raison d'être du projet
- Présenter les étapes des processus d'information et de consultation
- Échanger avec les gens et répondre à leurs questions

Meeting objectives

- Update on the Onimiki project
- Explain the rationale behind the project
- Present the stages of the information and consultation process
- Interact with people and answer their questions

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

2



Les partenaires / Our partners

Le projet d'Énergie Renouvelable Onimiki S.E.C. est développé sur une base 100 % communautaire.

The Onimiki Renewable Energy L.P. project is being developed on a 100% community basis.



Kebaowek First Nation
(20 %)



Wolf Lake First Nation
(20 %)



MRC de Témiscamingue
(40 %)



**Pekuakamiulnuatsh
Takuhikan**

Première nation des
Pekuakamiulnuatsh (20 %)

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

3



Projet Onimiki Onimiki Project

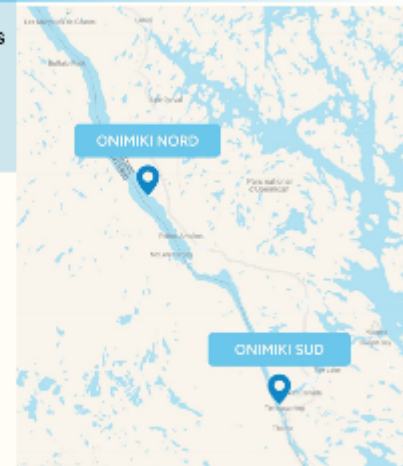


Le projet Onimiki / Onimiki project

Le projet proposé a été développé en tenant compte des commentaires reçus lors des consultations avec la communauté.

The proposed project has been developed taking into account comments received during community consultations.

- Onimiki Sud / Onimiki South : une centrale de 7 MW à Témiscamingue / a 7 MW power station in Témiscamingue
- Onimiki Nord / Onimiki North : une centrale de 60 MW (située à 30 km au nord de Témiscamingue et 15 kilomètres au Sud de Laniel – près de la Pointe McMartin) / a 60 MW power station (located 30 km north of Témiscamingue and 15 km south of Laniel - near Pointe McMartin)
- Évaluation des coûts / Cost estimate : 475 M\$ (estimation préliminaire / preliminary estimate)



Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

5



Un projet mieux adapté au milieu d'accueil A project better adapted to the host environment

- | | |
|--|---|
| <ul style="list-style-type: none"> • Un projet réduit à 67 MW (comparé au 132 MW du projet Tabaret abandonné par Hydro-Québec). • Maintien de la gestion actuelle du lac Kipawa : <ul style="list-style-type: none"> • Maintenance en été - vidange à l'automne et l'hiver. • Les ministères concernés demeurent responsables des ententes en vigueur. • Maintien du débit minimal actuel de 15 m³/s dans la rivière Kipawa tel que visé par la Direction générale des barrages du Québec. • Des mesures de mitigation discutées avec le milieu pour atténuer les impacts. • Des partenaires communautaires engagés qui prennent toutes les décisions. | <ul style="list-style-type: none"> • A reduced project of 67 MW (compared to 132 MW for the Tabaret project abandoned by Hydro-Québec). • Current management of Kipawa lake maintained: <ul style="list-style-type: none"> • Maintenance in summer - emptying in fall and winter. • The ministries concerned remain responsible for existing agreements. • Maintenance of the current minimum flow of 15 m³/s in the Kipawa River, as required by the Direction générale des barrages du Québec. • Mitigation measures discussed with the community to reduce impacts. • Committed community partners make all decisions. |
|--|---|

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

6



À propos du Parc national d'Opémican

Énergie Renouvelable Onimiki, tout comme ses partenaires, sont conscients de l'importance du Parc national d'Opémican pour le milieu et en tient compte à chaque étape de développement du projet.

Les infrastructures projetées du projet Onimiki sont situées à l'extérieur des limites du Parc national d'Opémican.

Les effets que pourraient avoir le projet Onimiki sur le milieu naturel et le potentiel récréatif seront détaillés dans l'étude d'impact en vertu des lois en vigueur (Loi sur la qualité de l'environnement, Loi sur les Parcs).



Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

7



About Parc national d'Opémican

Onimiki Renewable Energy and its partners are aware of the importance of Parc national d'Opémican to the environment, and take this into account at every stage of project development.

The proposed Onimiki infrastructures are located outside the boundaries of Parc national d'Opémican.

The potential effects of the Onimiki project on the natural environment and recreational potential will be detailed in the impact study in accordance with current legislation (Loi sur la qualité de l'environnement, Loi sur les Parcs).



Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

8

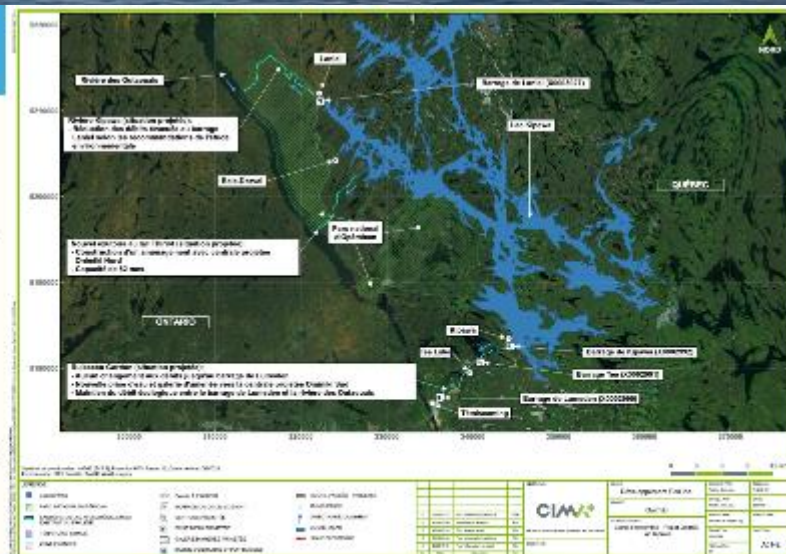


Mise à jour du projet Project Update

Onimiki – vue d'ensemble / Overview

Faits saillants

- Un nouvel exutoire entre le lac Kipawa et le lac Témiscamingue.
- Une série de courtes sections de canaux (9) reliant les lacs Kipawa, Thiniot et Nadeau.
- Pas d'inondation majeure entre le lac Kipawa et la prise d'eau projetée. Certaines sections seraient partiellement exondées.
- Gestion du lac/réservoir Kipawa selon les conditions historiques.
- Débit écologique maintenu dans la rivière Kipawa (débit esthétique à discuter avec le milieu).



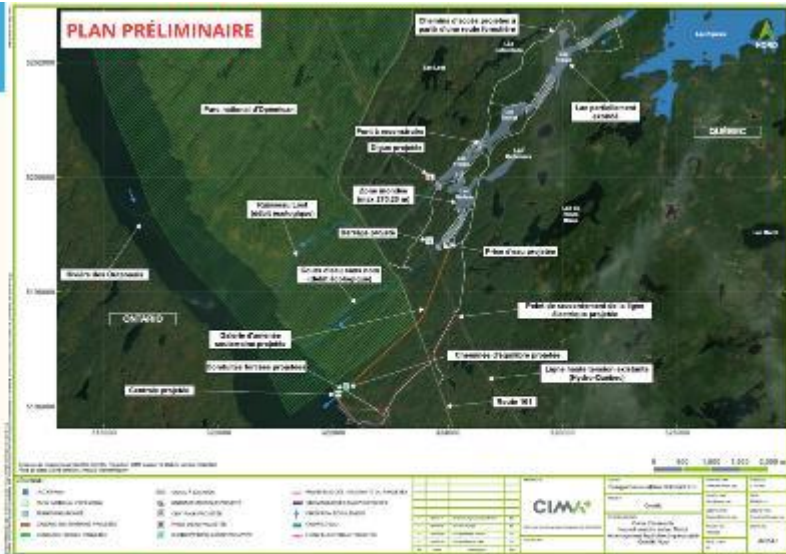
Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue



Onimiki Nord – Onimiki North

Highlights

- A new outlet between Lake Kipawa and Lake Témiscamingue.
- A series of short canal sections (9) linking Kipawa lake, Thiriot lake and Nadeau lake.
- No major flooding between Kipawa lake/reservoir and the proposed water intake. Some sections would be partially exposed.
- Management of Kipawa lake/reservoir according to historical conditions.
- Ecological flow maintained in the Kipawa River (*aesthetic flow to be discussed with the community*).



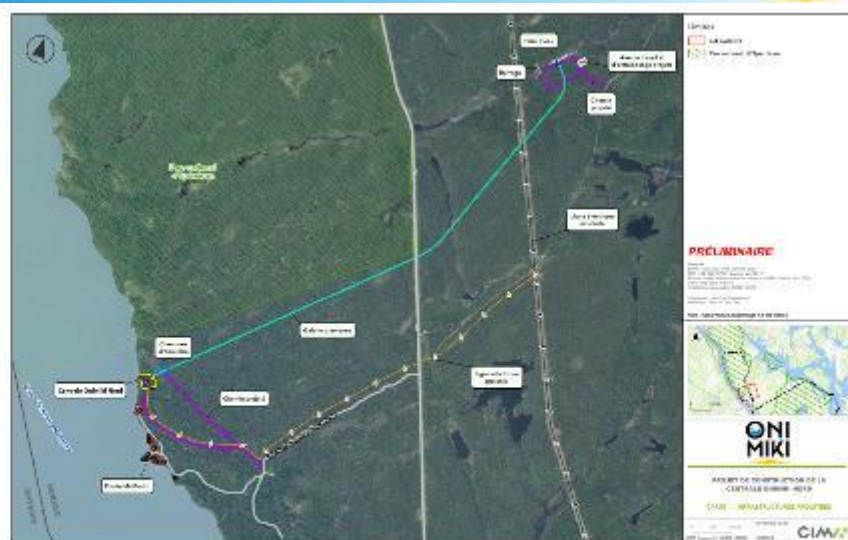
Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

11

ONI
MIKI

Onimiki Nord – Onimiki North

- Une conduite d'amenée souterraine de 3,2 kilomètres qui évite le Parc national d'Opémican.
- Une centrale en bordure du lac Témiscamingue.
- A 3.2-kilometre underground headrace that avoids Parc national d'Opémican.
- A power station on the shores of Lake Témiscamingue.



Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

12

ONI
MIKI



Onimiki Nord – barrage et prise d'eau Onimiki North – dam and water intake



Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

13

ONI
MIKI

CENTRALE ONIMIKI NORD / ONIMIKI NORTH POWERHOUSE



CIWA+ INGÉNIEURS

PROJET ONIMIKI / ONIMIKI PROJECT

ONI
MIKI



Onimiki Sud – faits saillants



- La réutilisation de l'ancienne centrale est l'option analysée.
- Les niveaux d'écoulement entre le barrage Kipawa et le barrage Lumsden (lacs du Moulin, du lac Tee, du lac Jadot, du lac aux Brochets) demeurent les mêmes (entre 6,8 et 18 m³/s).
- Un débit écologique (en tout temps) et un débit esthétique (selon un calendrier et horaire) sont à définir dans le ruisseau Gordon (entre le barrage Lumsden et le lac Témiscamingue).
- Discussions à venir pour atténuer les impacts (ex : relocalisation de la marina, construction, débit esthétique).
- Production quasi constante toute l'année.

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

15

ONI
MIKI

CENTRALE ONIMIKI SUD / ONIMIKI SOUTH POWERHOUSE



CIMA+ Conseil municipal de la région de Témiscamingue

PROJET ONIMIKI / ONIMIKI PROJECT

ONI
MIKI



PRISE D'EAU ONIMIKI SUD / ONIMIKI SOUTH WATER INTAKE



Gestion du lac Kipawa – situation actuelle

Dates	Action
1 ^{er} décembre au 31 mars	Abaissement du réservoir pour y accueillir la crue printanière
De la fin de la crue au 1 ^{er} septembre	Maintien du niveau du réservoir
1 ^{er} septembre au 1 ^{er} octobre	Abaissement pour la fraie
1 ^{er} octobre au 1 ^{er} décembre	Remontée après la fraie

- **Responsable** : Les ouvrages sont gérés par la Direction générale des barrages (DGB) du MELCCFP en vertu des niveaux d'eau établis dans le plan de gestion concertée du lac Kipawa et dans les documents d'études de sécurité.
- **Contrôlé par deux ouvrages de retenu** : le barrage Laniel sur la rivière Kipawa et le barrage Kipawa sur le bief du ruisseau Gordon.
- **Ordre de priorisation des exutoires du lac Kipawa** :
 - 6,8 à 18 m³/s évacué au barrage Kipawa, dans le ruisseau Gordon depuis 2011.
 - Maintien du débit minimal de 15 m³/s dans la rivière Kipawa.
 - Tous les débits excédentaires sont évacués au barrage Laniel, dans la rivière Kipawa.

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

19



Kipawa lake management - current situation

Dates	Action
December 1 st to March 31	Emptying the reservoir to make room for the spring flood
From the end of the flood until September 1 st	Maintenance of the reservoir level
September 1 st to October 1 st	Lowering for spawning
October 1 st to December 1 st	Rise after spawning

- **Controlled by two retaining structures**: the Laniel dam on the Kipawa River and the Kipawa dam on the Gordon Creek reach.
- **Responsible authority**: The structures are managed by the Direction générale des barrages (DGB) of the MELCCFP in accordance with the water levels set out in the Lake Kipawa joint management plan and safety study documents.
- **Order of priority for Lake Kipawa outlets** :
 - 6.8 to 18 m³/s discharged at Kipawa dam, into Gordon Creek since 2011.
 - Minimum flow of 15 m³/s maintained in the Kipawa River.
 - All excess flows are discharged at the Laniel dam on the Kipawa River.

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

20



Lac Kipawa – qualité de l'eau Kipawa Lake – water quality

Baie Dorval

La Baie Dorval est localisée à plus de 3 kilomètres du secteur Onimiki Nord. La qualité de l'eau de la Baie Dorval ne serait pas affectée par le projet. Le maintien de la gestion actuelle du lac Kipawa après aménagement ferait en sorte qu'aucun impact significatif n'est appréhendé dans le secteur de la Baie Dorval.

Secteur Laniel

Il est jugé que le projet aurait peu d'impact sur la qualité de l'eau dans le secteur résidentiel de Laniel, car le plan de gestion de l'eau du Lac Kipawa ne sera pas changé. Par conséquent, le niveau d'eau du lac restera sensiblement le même. De plus, tout porte à croire que le renouvellement de l'eau dans le lac ne variera pas beaucoup.

Dorval Bay

Dorval Bay is located more than 3 kilometers from the Onimiki North area. Water quality in Dorval Bay would not be affected by the project. As Kipawa Lake will continue to be managed as it is after development, no significant impact is expected in the Dorval Bay sector.

Laniel sector

It is considered that the project would have little impact on water quality in the Laniel residential sector, as the water management plan for Lake Kipawa will not be changed. As a result, the lake's water level will remain essentially unchanged. In addition, there is every reason to believe that water renewal in the lake will not vary significantly.

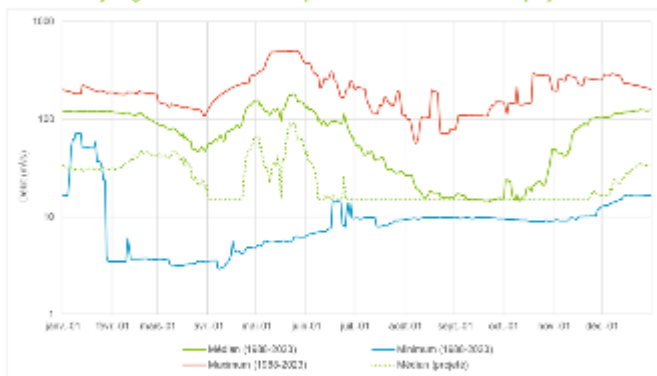
Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

21



Débit de la rivière Kipawa

Hydrogrammes de la rivière Kipawa en situations actuelle et projetée



*L'hydrogramme projeté suppose un débit de conception de 102 m³/s à Onimiki Nord et 13,5 m³/s à Onimiki Sud

Préparé par Patricia Doy, Ing., M.Sc. A. (CIQ 5028719)



Date: 17/06/2014

Gestion après aménagement

- La gestion du lac Kipawa demeure identique et sous la responsabilité de la Direction générale des barrages.
- Évacuation de 6,8 à 18 m³/s au barrage Kipawa par le bief du ruisseau Gordon.
- Maintien d'au moins 15 m³/s dans la rivière Kipawa.
- Le débit disponible est dirigé vers la centrale Onimiki Nord (jusqu'à un maximum de 82 m³/s mètres cubes par seconde).
- Le débit excédentaire est évacué dans la rivière Kipawa.

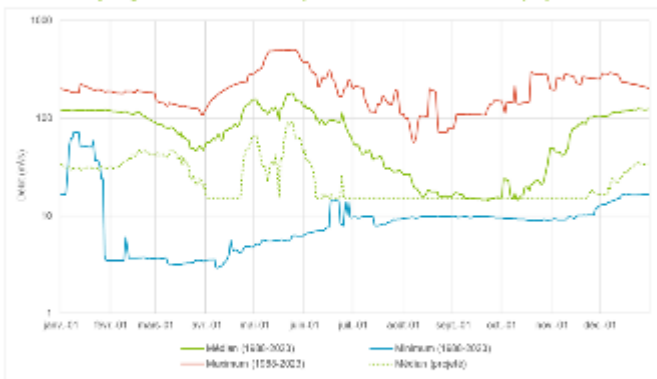
Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

22



Post-development management *(preliminary)*

Hydrogrammes de la rivière Kipawa en situations actuelle et projetée



*L'hydrogramme projeté suppose un débit de conception de 62 m³/s à Onimiki Nord et 13,5 m³/s à Onimiki Sud

Préparé par Patricia Desjardins, Ing., M.Sc. A. (OIQ 5528719)

CIMA+

Date: 17/06/2024

- Management of the Kipawa reservoir remains unchanged, under the responsibility of the Direction générale des barrages.
- Discharge of 6.8 to 18 m³/s at Kipawa dam via the Gordon Creek reach.
- Maintenance of at least 15 m³/s in the Kipawa River.
- Available flow is directed to the Onimiki Nord power station (up to a maximum of 82 m³/s).
- Excess flow is discharged into the Kipawa River.

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

23



La grande chute – 15 m³/s

Le débit de 15 m³/s est le débit minimum actuel fixé par la Direction générale des barrages du Québec sur lequel Énergie Renouvelable Onimiki se base pour développer le projet. Les études environnementales permettront de déterminer quel est le débit écologique adéquat pour maintenir la biodiversité.

The flow rate of 15 m³/s is the current minimum flow rate set by the Direction générale des barrages du Québec on which Onimiki Renewable Energy is developing the project. Environmental studies will determine the right ecological flow rate to maintain biodiversity.



Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

24



Consultations et évaluations environnementales

Préconsultation citoyenne Preconsultation

Objectifs

- Permettre à la communauté d'accueil de comprendre le projet.
- Répondre aux préoccupations pour minimiser les impacts.
- Intégrer les connaissances du milieu.
- Maximiser les retombées.
- Bonifier le concept du projet et intégrer, le cas échéant, directement ces modifications à l'étude d'impact.

Objectives

- Enable the host community to better understand the project.
- Address concerns to minimize impacts.
- Integrate local knowledge.
- Maximize spinoffs.
- Improve the project concept and, if necessary, incorporate these modifications directly into the impact study.

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

26



Environnement / Environment

Énergie Renouvelable Onimiki souhaite développer un projet qui prendra en compte l'ensemble des préoccupations environnementales, sociales et économiques.

Tous les aspects environnementaux seront bien documentés dans l'étude d'impact sur l'environnement.

Le développement du projet se fera en concordance avec la pratique des activités traditionnelles et des droits ancestraux des Premières Nations, l'ensemble des activités du milieu (tourisme, récréatives, sportives) et le maintien de la biodiversité.

Le projet devra franchir l'ensemble des étapes réglementaires afin d'obtenir les autorisations nécessaires à sa réalisation.

Onimiki Renewable Energy wants to develop a project that takes into account all environmental, social and economic concerns.

All environmental aspects will be well documented in the environmental impact study.

The project's development will be consistent with the practice of traditional activities and First Nations' ancestral rights, all local activities (tourism, recreation, sports) and the maintenance of biodiversity.

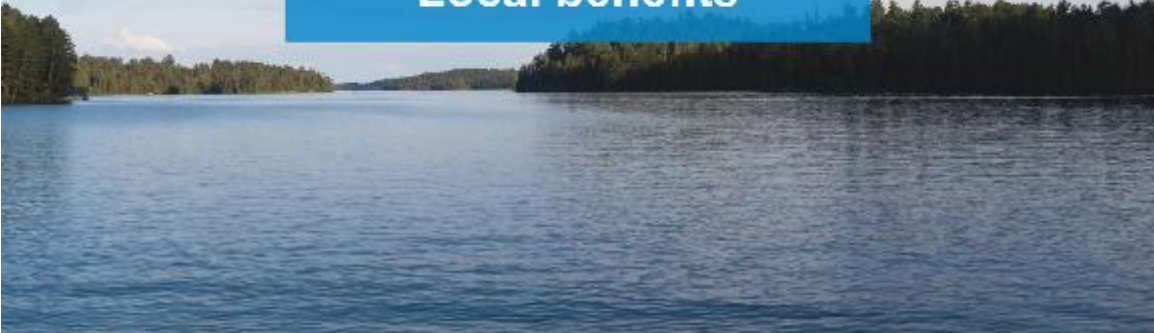
The project will have to go through all the regulatory stages in order to obtain the necessary authorizations.

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

27



Des retombées locales Local benefits



Un investissement important pour notre avenir

Investissements	Liquidités nettes estimées (après paiement de la dette)
Total : 475 M\$	Année 1 : 7,9 M\$
	Année 5 : 11,9 M\$
	Année 10 : 17,3 M\$
	Total après 10 ans : 125 M\$

- Les municipalités et les Premières Nations ont accès à des programmes et taux d'emprunt avantageux pour le financement.
- Énergie Renouvelable Onimiki dispose d'un cadre commercial avec Hydro-Québec qui permet aux partenaires d'avancer avec confiance dans le développement du projet. Le prix de vente sera négocié de gré à gré.
- Les liquidités nettes générées augmentent annuellement.
- Une étude économique indépendante sera réalisée pour valider les retombées.

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

29



A major investment for our future

Investment	Estimated net cash (after debt payment)
Total : 475 M\$	Year 1 : 7,9 M\$
	Year 5 : 11,9 M\$
	Year 10 : 17,3 M\$
	Total : 125 M\$

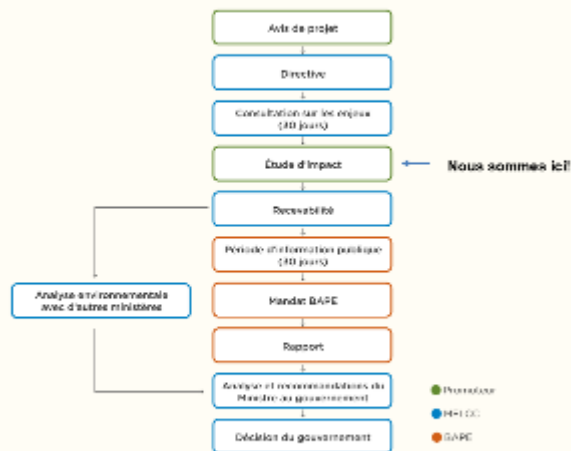
- Municipalities and First Nations have access to advantageous financing programs and rates.
- Onimiki Renewable Energy has a commercial framework with Hydro-Québec that allows the partners to move forward with confidence in the development of the project. The sale price will be negotiated by mutual agreement.
- Net cash generated increases annually.
- An independent economic study will be carried out to validate the benefits

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

30



Processus réglementaire



Complément d'information

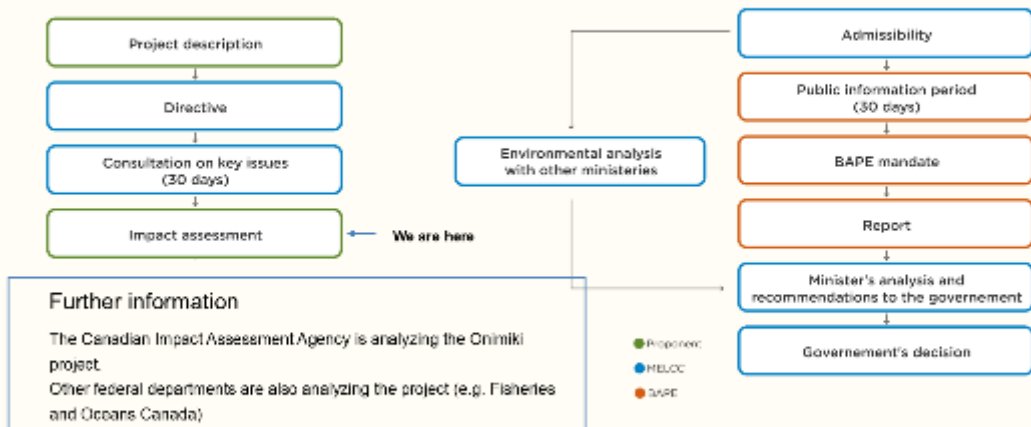
L'Agence d'évaluation d'impact du Canada analyse le projet Onimiki.
D'autres ministères fédéraux analysent aussi le projet (ex. : Pêches et Océans Canada).

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

31



Regulatory process



Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

32



Prochaines étapes Next steps

Aperçu des prochaines étapes

2025	2026	2027-2028	2029
• Démarche d'information et de consultation • Livraison des rapports environnementaux • Relevés géotechniques • Discussions sur la maximisation des retombées économiques • Début de l'ingénierie détaillée • Discussion avec l'Agence évaluation des impacts du Canada • Rédaction de l'étude d'impact	• Dépôt de l'étude d'impact (fin 2025 ou début 2026) • Processus d'évaluation environnementale (BAPE) • Obtention des autorisations nécessaires • Négociations d'un contrat d'achat d'énergie avec Hydro-Québec • Appels d'offre et octroi des contrats • Début de la pré-construction	• Construction • Comité de suivi	• Mise en service • Raccordement au réseau d'Hydro-Québec • Comité de suivi

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

34



Next steps

2025	2026	2027-2028	2029
• Information and consultation process • Delivery of environmental reports • Geotechnical surveys • Discussions on maximizing economic benefits • Start of detailed engineering • Drafting of the impact assessment • Discussions with Impact Assessment Agency of Canada	• Submission of the impact study (end of 2025 or beginning of 2026) • MELCCFP environmental assessment process • Obtaining the necessary authorizations • Negotiations for an energy purchase contract with Hydro-Québec • Calls for tenders and awarding of contracts	• Construction • Monitoring committees	• Commissioning • Connection to the Hydro-Québec grid • Monitoring committees

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

35



Communications



Site web/Website : onimiki.ca

Facebook :

www.facebook.com/projetOnimiki

Infolettre/newsletter :

www.onimiki.ca/infolettre

www.onimiki.ca/newsletter

Courriel/Email : contact@onimiki.ca

Projet de centrales hydroélectriques communautaires au Témiscamingue
Community hydroelectric power plant project in Témiscamingue

36



