

Rencontre avec la communauté Atikamekw d'Obedjiwan

Centrale de cogénération à la biomasse forestière résiduelle

N°

(Code de classement)

Date : 21 juin 2018	Lieu : Appel conférence	Rédigé par DAÉT
----------------------------	--------------------------------	------------------------

Étaient présents : Pour le Conseil des Atikamekw d'Opitciwan (CAO) : Paul Michaud, Grégoire Lemay
 Pour Hydro-Québec Distribution : Marie-France Roussy, Patrick Labbé, Éric Nadeau, Yves Dufort et Bruno Ménard

Étaient absents : Ken St-Gelais

Sujet	Résumé des discussions	Suite à donner	
		Responsable	Échéance
Modèle d'affaires	<p>Patrick Labbé revient sur les actions identifiées à la rencontre du 13 juin et confirme ce qui suit :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Hydro-Québec accepte le principe d'une négociation de gré-à-gré pour parvenir à un contrat d'approvisionnement en électricité entre HQD et la Scierie d'Opitciwan ou une société spécialement créée et formée des mêmes partenaires à condition que : <ul style="list-style-type: none"> ○ HQD puisse vérifier que l'ensemble des hypothèses sous-jacentes au projet présenté soit raisonnable (ex. : taux de rendement interne de la société); ○ le coût du contrat d'approvisionnement en électricité soit plus compétitif par comparaison au scénario du raccordement et/ou au maintien de la centrale existante. <p>Les parties en cause sont d'accord sur les principes énoncés ci-haut.</p> <p>Paul Michaud demande que le dossier avance rapidement. À cet effet, Grégoire Lemay a transmis à Marie-France Roussy en début de semaine les paramètres utilisés par le Milieu local pour établir ses évaluations de la quantité d'énergie en fonction de la prévision de la</p>		

Sujet	Résumé des discussions	Suite à donner	
		Responsable	Échéance
	<p>demande du réseau. Il rappelle également que le Milieu local s'attend à se faire confirmer rapidement si le projet est rentable et le prix de l'électricité qui serait acceptable à HQD.</p> <p>Par ailleurs, le partenaire PFR fait présentement une vérification diligente des paramètres du modèle déjà établis par le Milieu local pour justifier la faisabilité du projet.</p> <p>Paul Michaud demande qu'un échéancier soit proposé par HQD tout en insistant pour que les délais soient raccourcis et que le Milieu local soit rapidement informé de la position de HQD relativement aux conditions qui seront sur la table.</p> <p>Patrick Labbé explique que plusieurs facteurs doivent être considérés, incluant la quantité d'énergie qui pourra être intégrée en fonction de la configuration et du dimensionnement proposés (centrale de cogénération de puissance X avec ou sans batterie).</p> <p>Par expérience, ces vérifications et itérations vers une solution optimale peuvent prendre 3 mois. Le délai requis dépendra du nombre d'itérations requis. L'objectif n'est pas de gagner du temps mais de faire l'optimisation du scénario pour obtenir le meilleur coût.</p> <p>Grégoire Lemay convient que la première étape est la validation des paramètres du modèle proposé, notamment la validation et la confirmation que les hypothèses faites sur la prévision de la demande sont adéquates.</p>		
Vérification des hypothèses du projet de centrale	À cet effet, HQD doit d'abord vérifier les hypothèses de travail avancées par le Milieu local en faisant des simulations qui font appel à l'expertise de l'IREQ (simulateur configuré sur mesure pour reproduire les conditions du réseau d'Obedjiwan) et les simulations d'analyses économiques de la Direction approvisionnement en électricité et tarification.	Marie-France Roussy	Organiser une rencontre le 5 juillet 2018 pour un premier retour vers le Milieu local, avec échanges ponctuels au besoin d'ici là.

Prochaine rencontre: le 5 juillet 2018 par appel conférence.

GDA 2018-06-21