

## **Annexe 2**

# **Liste des principales normes techniques appliquées au Projet**



### 1- Exigences générales de conception (EGC)

<b>Numéro d'identification</b>	<b>Exigences générales de conception</b>
EGC-AUT-2.01	Système numérique de commande
EGC-AUT-4.01	Régulation de tension
EGC-AUT-7.01	Système d'alimentation courant alternatif
EGC-AUT-9.01	Protection incendie des transformateurs
TET-AUT-EGC-12.1.0.1	Raccordement des réseaux IP sécurisés et administratifs
EGC-LIA-001	Exigences générales de conception des lignes aériennes de transport

### 2- Spécifications normalisées (SN)

<b>Numéro d'identification</b>	<b>Spécifications normalisées</b>
SN-11.2j	Réalisation des installations électriques au poste
SN-15 7a	Disjoncteurs à courant alternatif de 72,5 à 800 kV
SN-14 1j	Transformateurs de puissance et inductances shunt de 72,5 à 765 kV
SN-19 3a	Sectionneurs de 15 à 800 kV
SN-29-7	Critères généraux pour la conception civile et mécanique des postes

### 3- Exigences particulières de conception (EPC)

<b>Numéro</b>	<b>Titre</b>
EPC-Comportement	Poste Chamouchouane 735-161 kV
7601-25400-001	Nouvelle ligne biterne à 161 kV – Poste Chamouchouane -Poste St-Félicien
TET-AUT-EPC-3045-1901-A	Automatisme - Poste Chamouchouane 735-161kV
TET-AUT-EPC-0367-1901-0	Automatisme – Poste St-Félicien 161 kV

## 4- Caractéristiques électriques générales de référence (CEGR)

### 4.1 Poste Chamouchouane Section à 735 kV

Numéro	Titre
JB-735-4000-40-16-0	Jeu de barres 765 kV, 4 000 A, 40 kA
JB-735-2000-40-16-0	Jeu de barres 765 kV, 2 000 A, 40 kA
SE-735-4000-40-01	Sectionneur 7650 kV, 4000 A, 40 kA
JB-315-1200-50-16-0	Jeu de barres 330 kV, 1 200 A, 50 kA
TC-735-4000-40-12	Transformateur monophasé de courant 765 kV, 4 000 A, 40 kA
ST-315-2000-50-01	Sectionneur 330 kV, 2000 A, 50 kA
DI-735-2000-40-TP-RF-15-0	Disjoncteur pour manœuvre de transformateur 765 kV, 2 000 A, 40 kA
DI-735-2000-40-TP-SMCT-15-0	Disjoncteur pour manœuvre de transformateur 765 kV, 2 000 A, 40 kA
SMCT-09	Système de manœuvre contrôlée de transformateurs
DI-315-2000-50-15-0	Disjoncteur 330 kV, 2 000 A, 50 kA
ST-735-40-01	Sectionneur de terre 765 kV, 40 kA
PA-735-15-0	Parafoudre ZnO 470 kV, 20 kA
3045-20600-048-01-0-PL-A	Autotransformateur monophasé $735/\sqrt{3}$ / $161/\sqrt{3}$ / 12,5 kV 233 MVA

### 4.2 Poste Chamouchouane Section à 161 kV

Numéro	Titre
PA-161-15-0	Parafoudre ZnO 115 kV, 10 kA
JB-161-4000-50-01	Jeu de barres 170 kV, 4 000 A, 50 kA
SE-161-4000-50-01	Sectionneur 170 kV, 4 000 A, 50 kA

<b>Numéro</b>	<b>Titre</b>
ST-161-50-01	Sectionneur de terre 170 kV, 50 kA
TT-161-01-12	Transformateur monophasé de tension 170 kV
JB-161-4000-50-16-0	Jeux de barres 170 kV, 4 000 A, 50 kA
DI-161-4000-50-15-0	Disjoncteur 170 kV, 4 000 A, 50 kA
TC-161-4000-50-12	Transformateur monophasé de courant 170 kV, 4 000 A, 50 kA
SE-161-4000-40-01	Sectionneur 170 kV, 4 000 A, 50 kA
AP-DI-17-0	Moyens de mitigation associés aux détecteurs internes des disjoncteurs isolés au SF6 à 72 kV et plus
3045-20600-050-01-0-PL-A	Sectionneur de terre induit 170 kV, 243 A, 50 kA
3045-20600-047-01-B-PL-A	Automatisme - Addition d'une nouvelle section à 161 kV pour raccorder le réseau du Lac-St-Jean
3045020600-036-01-C-PL-A	Courants de défauts relatifs à l'élévation du potentiel de terre

#### **4.3 Poste Chamouchouane Services auxiliaires**

<b>Numéro</b>	<b>Titre</b>
3045-206000-049-01-PL-A	Transformateur de MALT 12,5 kV

#### **4.4 Poste St-Félicien Section à 161 kV**

<b>Numéro</b>	<b>Titre</b>
0367-20600-017-01-0-PL-A	Jeu de barres 170 kV, 3 000 A, 31,5 kA
0367-20600-018-01-0-PL-A	Sectionneur 170 kV, 3 000 A, 31,5 kA
0367-20600-019-01-0-PL-A	Disjoncteur 170 kV, 3 000 A, 31,5 kA
0367-20600-020-01-0-PL-A	Transformateur monophasé de courant 170 kV, 3 000 A, 31,5 kA
TT-161-01-12	Transformateur monophasé de tension 170 kV
0367-20600-016-01-A-PL-A	Sectionneur de terre induit 170 kV, 243 A, 31,5 kA

---

<b>Numéro</b>	<b>Titre</b>
0367-20600-008-01-B-PL-A	Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre
0367-20600-015-01-B-PL-A	Automatisme – Raccordement du réseau à 16 kV du Lac-St-Jean au poste de la Chamouchouane

---

## **Annexe 3**

### **Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois**



---

## **AUTORISATIONS EXIGÉES EN VERTU D'AUTRES LOIS**

1 Le Transporteur présente la liste des principales autorisations exigées en vertu  
2 d'autres lois pour la réalisation du Projet et ce, conformément au paragraphe 6,  
3 alinéa 1 de l'article 2 du *Règlement*.

4 Le Transporteur note que d'autres autorisations de nature sectorielle pourraient se  
5 révéler requises au fil de l'avancement du projet.

### 6 *Volet provincial*

- 7 • Des autorisations sont requises du ministère de l'Environnement et de la  
8 Lutte contre les changements climatiques (« MELCC ») en vertu de la *Loi sur*  
9 *la qualité de l'environnement*<sup>1</sup> pour certains travaux, constructions ou autres  
10 interventions à réaliser en milieux humides et hydriques dans le cadre de la  
11 réalisation du projet.
- 12 • Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet aux objectifs du  
13 schéma d'aménagement et de développement est requis de la municipalité  
14 régionale de comté sur le territoire de laquelle se situe le projet en vertu de la  
15 *Loi sur l'aménagement et l'urbanisme*<sup>2</sup>.
- 16 • Une autorisation est requise de la Commission de protection du territoire  
17 agricole du Québec en vertu de la *Loi sur la protection du territoire et des*  
18 *activités agricoles*<sup>3</sup> pour utiliser à des fins autres que l'agriculture des parties  
19 de lots situés en zone agricole.
- 20 • Un permis d'occupation temporaire est requis du ministère de l'Énergie et des  
21 Ressources naturelles (« MERN ») en vertu de la *Loi sur les terres du*

---

<sup>1</sup> L.R.Q., c. Q-2, art. 22, al. 1, par. 4.

<sup>2</sup> L.R.Q., c. A-19, art. 149 et suiv.

<sup>3</sup> L.R.Q., c. P-41.1, art. 58.

1            *domaine de l'État*<sup>4</sup> pour l'occupation de terres publiques requises pour le  
2            projet.

- 3            • Un permis d'intervention est requis du Ministère des Forêts, de la Faune et  
4            des Parcs (« MFFP ») en vertu de la *Loi sur l'aménagement durable du*  
5            *territoire forestier*<sup>5</sup> pour réaliser, dans les forêts du domaine de l'État, les  
6            activités d'aménagement forestier requises pour le projet.

7            *Volet fédéral*

- 8            • Aucune autorisation ne serait requise pour.

---

<sup>4</sup> L.R.Q., c. 8.1.

<sup>5</sup> L.R.Q., c. A-18.1, art. 73.

## **Annexe 4**

### **Liste des activités d'information et de consultation**



---

## **LISTE DES ACTIVITÉS D'INFORMATION ET DE CONSULTATION**

### **1 Objectifs de la démarche de participation du public**

2 Dans le cadre du projet d'ajout d'une section à 735-161 kV au poste de la Chamouchouane  
3 et d'une ligne d'alimentation à 161 kV, Hydro-Québec a mis de l'avant un processus de  
4 participation et de consultation du public dont les objectifs sont les suivants :

- 5 • faire connaître le projet aux élus, aux gestionnaires municipaux, aux communautés  
6 autochtones, aux représentants de groupes et d'organismes, aux propriétaires  
7 potentiellement touchés et aux citoyens du milieu d'accueil ;
- 8 • répondre aux besoins d'information des différents intervenants et assurer les suivis  
9 nécessaires ;
- 10 • prendre connaissance des préoccupations du milieu à l'égard du projet en vue  
11 d'apporter des réponses sous la forme de compléments d'information, de  
12 modifications au tracé ou de mesures d'atténuation dans la mesure du possible.

13 Hydro-Québec a pu ainsi tenir compte des attentes et des préoccupations exprimées afin  
14 d'adapter le mieux possible le projet en vue de son intégration harmonieuse au milieu  
15 d'accueil.

### **16 Zone d'étude et tracé retenu**

17 La zone d'étude du projet se situe sur le territoire de la MRC du Domaine-du-Roy, plus  
18 précisément dans les municipalités de La Doré et de Saint-Félicien et le territoire non organisé  
19 de Lac-Ashuapmushuan.

20 À la suite des études environnementales, techniques et économiques et des rencontres avec  
21 les propriétaires et les gestionnaires du territoire réalisées au cours des derniers mois, Hydro-  
22 Québec a retenu un tracé de la ligne d'alimentation à 161 kV permettant :

- 23 • de limiter l'ouverture d'un nouveau corridor à un peu moins de 10 km ;
- 24 • de limiter la largeur des nouvelles emprises en profitant de corridors existants ;
- 25 • d'éviter le milieu bâti et les zones de villégiature ;
- 26 • de limiter les empiétements sur les milieux naturels sensibles ;
- 27 • de réduire au minimum le passage en territoire agricole protégé notamment les endroits  
28 servant à des cultures spécialisées.

1 **Activités de participation du public**

2 La démarche de participation du public relative au projet s'est principalement déroulée entre  
3 le printemps 2019 et l'été 2020. Les activités ont été réalisées dans la région administratives  
4 du Saguenay – Lac-Saint-Jean ainsi qu'auprès de la communautés innues de Mashteuiatsh.

5 Cette démarche, comportant les trois étapes indiquées au tableau ci-dessous, a été planifiée  
6 et adaptée selon les besoins spécifiques aux publics concernés. Elle a donné lieu à plusieurs  
7 activités de communication, notamment :

- 8 • plusieurs occasions d'échanges avec Hydro-Québec lors de rencontres ;
- 9 • suivis via courriel, courrier et la ligne info-projet ;
- 10 • des cartes et un bulletin d'information transmis ;
- 11 • des échanges avec les médias régionaux.

12 En raison de la pandémie, l'étape de la solution retenue a été effectuée via l'envoi d'une lettre  
13 et du bulletin d'information. Les rencontres étant impossibles à ce moment, les propriétaires  
14 et organismes qui souhaitaient une rencontre téléphonique ou virtuelle avaient la possibilité  
15 de communiquer avec Hydro-Québec pour organiser le tout.

16 Les activités de participation du public sont maintenant terminées et les élus et organismes  
17 du milieu attendent avec impatience l'arrivée du projet qui sera porteur pour le développement  
18 économique au Lac-Saint-Jean. Les propriétaires concernés ont tous été rencontrés de  
19 manière individuelle ou par téléphone et le tracé a été optimisé de manière en prendre en  
20 compte leurs préoccupations lorsque possible.

21 Hydro-Québec a analysé chaque demande de modification de tracé et a effectué un suivi  
22 auprès des demandeurs afin de leur communiquer la réponse à leurs demandes. Des  
23 échanges se poursuivent avec certains les propriétaires touchés afin de traiter des cas  
24 particuliers et limiter au minimum les impacts du projet.

25 En résumé, le tracé retenu par Hydro-Québec est accueilli très favorablement par les publics  
26 concernés, qui se sont montré satisfaits de l'avancement du projet et des optimisations  
27 apportées au tracé. Le travail en collaboration avec le milieu, l'écoute ainsi que la rapidité des  
28 communications et des consultations ont été soulignés par les publics rencontrés, tout comme  
29 la valeur des consultations réalisées.

30 En ce qui concerne la communauté innue de Mashteuiatsh, le comité conjoint  
31 Mahtueiatsh/Hydro-Québec est un canal de communication permanent dont les membres se  
32 réunissent au moins deux fois par année. Il regroupe des représentants de  
33 Pekuakamiulnuatsh Takuhikan (le conseil des Innus de Mashteuiatsh) et d'Hydro-Québec. Il  
34 est actif depuis la Convention Hydro-Québec/Mashteuiatsh 1993. Le projet d'ajout d'une  
35 section à 735-161 kV au poste de la Chamouchouane et d'une ligne d'alimentation à 161 kV

1 a été un sujet abordé dans le cadre de comités conjoints tenus depuis 2019. Ces rencontres  
2 ont permis de présenter la zone d'étude, le projet et l'échéancier. Également, les  
3 représentants de Pekuakamiulnuatsh Takuhikan ont pu exprimer leurs préoccupations  
4 concernant le projet. Elles concernent le patrimoine culturel, le patrimoine naturel,  
5 l'occupation et l'utilisation du territoire et le développement socioéconomique. Des échanges  
6 courriels avec le secteur de l'aménagement et des services en territoire ont permis de  
7 maintenir la communication et de répondre aux préoccupations soulevées lors des rencontres  
8 du comité conjoint.

9 Les échanges se poursuivent avec les représentants de Pekuakamiulnuatsh Takuhikan afin  
10 de répondre aux questions et préoccupations qui pourraient survenir tout au long du projet.

**Activités de communication aux trois étapes de participation du public**

**Région du Saguenay – Lac-Saint-Jean**

Publics ciblés	Information générale	Information-consultation sur les tracés à l'étude	Information sur la solution retenue (courriel et courrier)
<b>Élus et employés municipaux</b>			
MRC du Domaine-du-Roy (préfet, directeur général, aménagistes)	X	X	X
Ville de St-Félicien (maire, directeur général et urbaniste)	X	X	X
Municipalité de la Doré (maire, directrice générale et inspecteur)	X	X	X
Caucus régional des députés de la CAQ	X	Info par courriel	X
<b>Ministères</b>			
Conférence administrative régionale administrative – volet aménagement du territoire (MRN, MAPAQ, MAMAH, SPN, MFFP, MTQ, Culture et communication)	X	X	–
<b>Organismes à vocation socioéconomique</b>			
Chambre de commerce	X	Info par courriel	X
CMAA 02	X	Info par courriel	X
Promotion Saguenay	X	Info par courriel	X
<b>Organismes à vocation agricole</b>			
Fédération régionale de l'Union des producteurs agricoles du Saguenay–Lac-Saint-Jean	X	X	X
<b>Organismes à vocation environnementale</b>			
Conseil régional de l'environnement et du développement durable (représentant pour les autres organismes : Organisme des bassins versants de Saguenay, Comité ZIP Saguenay, Eurêko	X	Info par courriel	X
Coopérative Rivière aux saumons	X	Info par courriel	X
<b>Autres publics régionaux</b>			
Propriétaires concernés par le projet	–	X	X
Médias régionaux	--	X	X

**Communautés autochtones**

<b>Date</b>	<b>Organismes</b>
2019-03-12	Pekuakamiulnuatsh Takuhikan – Comité conjoint Mashteuiatsh – Hydro-Québec – Annonce du projet
2019-07-02	Correspondance au Chef de Pekuakamiulnuatsh Takuhikan, Clifford Moar – Annonce du projet et zone d'étude
2019-07-31	Correspondance de Steve Morel, Directeur Droits et protection du territoire pour Pekuakamiulnuatsh Takuhikan. Conditions de non-opposition à l'obtention du certificat d'autorisation en vertu de l'article 22 de la Loi sur la qualité de l'environnement.
2019-08-26	Pekuakamiulnuatsh Takuhikan - Courriel sur le tracé projeté et la zone d'étude
2019-11-15	Pekuakamiulnuatsh Takuhikan – Courriel concernant une liste des plantes
2019-11-26	Pekuakamiulnuatsh Takuhikan – Courriel de la zone d'étude et fichier de forme du tracé
2019-12-18	Pekuakamiulnuatsh Takuhikan – Comité conjoint Mashteuiatsh – Hydro-Québec – Présentation du projet et échéancier
2020-06-10	Pekuakamiulnuatsh Takuhikan – Courriel sur l'utilisation du territoire contemporaine
2020-09-10	Pekuakamiulnuatsh Takuhikan – Visioconférence – Phase projet et échéancier
2020-09-11	Pekuakamiulnuatsh Takuhikan – Courriel concernant l'échéancier des travaux à venir
2020-09-24	Pekuakamiulnuatsh Takuhikan – Comité conjoint Mashteuiatsh – Hydro-Québec – Échéancier
2021-02-17	Pekuakamiulnuatsh Takuhikan - Comité conjoint Mashteuiatsh – Hydro-Québec – Échéancier
2021-02-18	Pekuakamiulnuatsh Takuhikan – Courriel – Rapport de potentiel archéologique



## **Annexe 5**

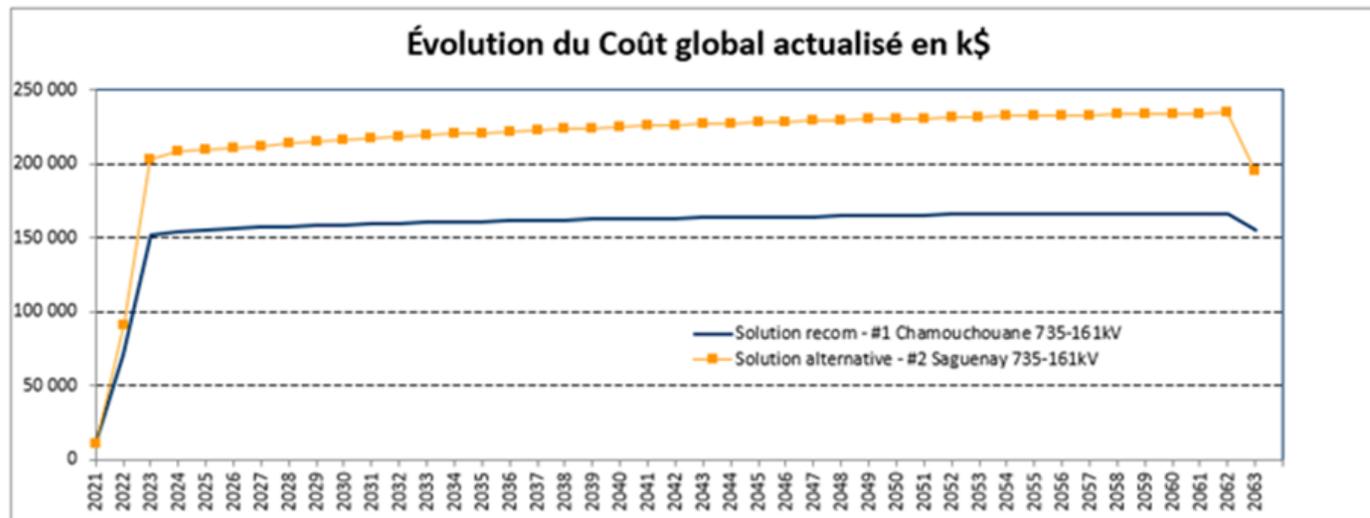
### **Analyse économique**



## Coût global actualisé du projet : deux solutions

Ajout d'une nouvelle section à 735-161 kV au poste de la Chamouchouane et d'une ligne d'alimentation à 161 kV

k\$ actualisés	Solution recom - #1 Chamouchouane 735-161kV	Solution alternative - #2 Saguenay 735-161kV
Investissements (-)	154 565	207 172
Valeurs résiduelles (+)	11 479	39 971
<b>Dépenses</b>		
Taxe sur les services publics (-)	11 143	16 813
Frais d'entretien et d'exploitation (-)	856	3 383
Pertes électriques différentielles (-)	0	7 623
Flux monétaire net	-155 085	-195 020
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	<b>155 085</b>	<b>195 020</b>



## Analyse économique détaillée 2021-2035

Ajout d'une nouvelle section à 735-161 kV au poste de la Chamouchouane et d'une ligne d'alimentation à 161 kV	TOTAL	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Solution recom - #1 Chamouchouane 735-161kV</b>	<b>k\$ act.*</b>	<b>k\$ courants*</b>														
Investissements	153 963	10 226	63 047	88 866	2 369	228	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	11 479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses :</b>																
Taxe sur les services publics	11 143	0	0	0	892	944	924	903	882	861	840	819	798	776	755	734
Frais d'entretien et d'exploitation	856	0	0	0	35	35	36	37	37	38	39	40	41	41	91	43
Pertes électrique différentielles (scénario de référence)																
<b>Dépenses totales</b>	<b>11 999</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>927</b>	<b>979</b>	<b>960</b>	<b>940</b>	<b>919</b>	<b>899</b>	<b>879</b>	<b>858</b>	<b>838</b>	<b>818</b>	<b>846</b>	<b>777</b>
<b>Flux monétaire net</b>	<b>-10 226</b>	<b>-63 047</b>	<b>-88 866</b>	<b>-3 296</b>	<b>-1 207</b>	<b>-979</b>	<b>-940</b>	<b>-919</b>	<b>-899</b>	<b>-879</b>	<b>-858</b>	<b>-838</b>	<b>-818</b>	<b>-846</b>	<b>-777</b>	
<i>* Total, k\$ actualisés</i>																
<i>Données annuelles - k\$ courants</i>		10 226	63 047	88 866	3 296	1 207	979	940	919	899	879	858	838	818	846	777
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	<b>-155 085</b>	<b>-10 226</b>	<b>-60 265</b>	<b>-81 197</b>	<b>-2 879</b>	<b>-1 008</b>	<b>-781</b>	<b>-717</b>	<b>-670</b>	<b>-627</b>	<b>-585</b>	<b>-547</b>	<b>-510</b>	<b>-476</b>	<b>-471</b>	<b>-413</b>
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>	<b>-10 226</b>	<b>-70 491</b>	<b>-151 688</b>	<b>-154 567</b>	<b>-155 574</b>	<b>-156 356</b>	<b>-157 072</b>	<b>-157 743</b>	<b>-158 369</b>	<b>-158 955</b>	<b>-159 501</b>	<b>-160 011</b>	<b>-160 487</b>	<b>-160 958</b>	<b>-161 371</b>	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	<b>155 085</b>															
<b>Solution alternative - #2 Saguenay 735-161kV</b>	<b>k\$ act.*</b>	<b>k\$ courants*</b>														
Investissements	207 172	11 000	84 000	123 000	4 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	39 971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses :</b>																
Taxe sur les services publics	16 813	0	0	0	1 216	1 289	1 268	1 248	1 227	1 206	1 185	1 164	1 143	1 122	1 101	1 080
Frais d'entretien et d'exploitation	3 383	0	0	0	152	155	158	161	164	167	171	174	178	181	190	188
Pertes électriques différentielles	7 623	0	0	0	121	123	125	394	402	410	418	427	435	444	453	462
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418
Énergie (coût \$/MWh)					36	37	38	80	82	84	85	87	89	91	92	94
Puissance (quantité MW)					1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Énergie (coût \$/MW)					21 649	22 082	22 523	133 248	135 912	138 631	141 403	144 231	147 116	150 058	153 060	156 121
<b>Dépenses totales</b>	<b>27 819</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 488</b>	<b>1 567</b>	<b>1 552</b>	<b>1 803</b>	<b>1 793</b>	<b>1 783</b>	<b>1 774</b>	<b>1 765</b>	<b>1 756</b>	<b>1 747</b>	<b>1 744</b>	<b>1 730</b>
<b>Flux monétaire net</b>	<b>-11 000</b>	<b>-84 000</b>	<b>-123 000</b>	<b>-5 488</b>	<b>-1 567</b>	<b>-1 552</b>	<b>-1 803</b>	<b>-1 793</b>	<b>-1 783</b>	<b>-1 774</b>	<b>-1 765</b>	<b>-1 756</b>	<b>-1 747</b>	<b>-1 744</b>	<b>-1 730</b>	
<i>* Total, k\$ actualisés</i>																
<i>Données annuelles - k\$ courants</i>																
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	<b>-195 020</b>	<b>-11 000</b>	<b>-80 294</b>	<b>-112 385</b>	<b>-4 793</b>	<b>-1 308</b>	<b>-1 238</b>	<b>-1 375</b>	<b>-1 307</b>	<b>-1 243</b>	<b>-1 182</b>	<b>-1 124</b>	<b>-1 069</b>	<b>-1 017</b>	<b>-970</b>	<b>-920</b>
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>	<b>-11 000</b>	<b>-91 294</b>	<b>-203 679</b>	<b>-208 472</b>	<b>-209 780</b>	<b>-211 018</b>	<b>-212 393</b>	<b>-213 700</b>	<b>-214 943</b>	<b>-216 125</b>	<b>-217 249</b>	<b>-218 317</b>	<b>-219 334</b>	<b>-220 304</b>	<b>-221 224</b>	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	<b>195 020</b>															

## Analyse économique détaillée 2036-2050

Ajout d'une nouvelle section à 735-161 kV au poste de la Chamouchouane et d'une ligne d'alimentation à 161 kV	TOTAL	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050
<b>Solution recom - #1 Chamouchouane 735-161kV</b> k\$ act.*																
Investissements	153 963	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 131	0
Valeurs résiduelles	11 479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses :</b>																
Taxe sur les services publics	11 143	713	692	671	650	629	608	587	566	545	523	502	481	460	439	431
Frais d'entretien et d'exploitation	856	44	45	46	47	48	49	49	50	138	52	54	55	56	57	58
Pertes électriques différentielles (scénario de référence)																
<b>Dépenses totales</b>	<b>11 999</b>	<b>757</b>	<b>737</b>	<b>717</b>	<b>697</b>	<b>676</b>	<b>656</b>	<b>636</b>	<b>616</b>	<b>683</b>	<b>576</b>	<b>556</b>	<b>536</b>	<b>516</b>	<b>496</b>	<b>489</b>
<b>Flux monétaire net</b>		<b>- 757</b>	<b>- 737</b>	<b>- 717</b>	<b>- 697</b>	<b>- 676</b>	<b>- 656</b>	<b>- 636</b>	<b>- 616</b>	<b>- 683</b>	<b>- 576</b>	<b>- 556</b>	<b>- 536</b>	<b>- 516</b>	<b>- 2 627</b>	<b>- 489</b>
<i>* Total: k\$ actualisés Données annuelles: k\$ courants</i>																
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	<b>-155 085</b>	<b>- 385</b>	<b>- 358</b>	<b>- 333</b>	<b>- 309</b>	<b>- 287</b>	<b>- 266</b>	<b>- 247</b>	<b>- 228</b>	<b>- 242</b>	<b>- 195</b>	<b>- 180</b>	<b>- 166</b>	<b>- 153</b>	<b>- 743</b>	<b>- 132</b>
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>		<b>-161 756</b>	<b>-162 114</b>	<b>-162 447</b>	<b>-162 756</b>	<b>-163 043</b>	<b>-163 309</b>	<b>-163 556</b>	<b>-163 784</b>	<b>-164 026</b>	<b>-164 221</b>	<b>-164 401</b>	<b>-164 567</b>	<b>-164 719</b>	<b>-165 462</b>	<b>-165 594</b>
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	<b>155 085</b>															
<b>Solution alternative - #2 Saguenay 735-161kV</b> k\$ act.*																
Investissements	207 172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	39 971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses :</b>																
Taxe sur les services publics	16 813	1 059	1 038	1 017	996	975	954	933	913	892	871	850	829	808	787	766
Frais d'entretien et d'exploitation	3 383	192	196	200	204	208	212	216	221	238	230	234	239	244	249	254
Pertes électriques différentielles	7 623	471	481	490	500	510	520	531	541	552	563	574	586	598	610	622
Énergie (quantité MWh)		2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418
Énergie (coût \$/MWh)		96	98	100	102	104	106	108	110	113	115	117	119	122	124	127
Puissance (quantité MW)		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Énergie (coût \$/MW)		159 243	162 428	165 677	168 990	172 370	175 817	179 334	182 920	186 579	190 310	194 117	197 999	201 959	205 998	210 118
<b>Dépenses totales</b>	<b>27 819</b>	<b>1 722</b>	<b>1 715</b>	<b>1 707</b>	<b>1 700</b>	<b>1 693</b>	<b>1 687</b>	<b>1 681</b>	<b>1 675</b>	<b>1 682</b>	<b>1 663</b>	<b>1 658</b>	<b>1 654</b>	<b>1 649</b>	<b>1 645</b>	<b>1 641</b>
<b>Flux monétaire net</b>		<b>-1 722</b>	<b>-1 715</b>	<b>-1 707</b>	<b>-1 700</b>	<b>-1 693</b>	<b>-1 687</b>	<b>-1 681</b>	<b>-1 675</b>	<b>-1 682</b>	<b>-1 663</b>	<b>-1 658</b>	<b>-1 654</b>	<b>-1 649</b>	<b>-1 645</b>	<b>-1 641</b>
<i>* Total: k\$ actualisés Données annuelles: k\$ courants</i>																
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	<b>-195 020</b>	<b>- 875</b>	<b>- 833</b>	<b>- 793</b>	<b>- 755</b>	<b>- 718</b>	<b>- 684</b>	<b>- 651</b>	<b>- 621</b>	<b>- 596</b>	<b>- 563</b>	<b>- 537</b>	<b>- 512</b>	<b>- 488</b>	<b>- 465</b>	<b>- 443</b>
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>		<b>-222 099</b>	<b>-222 932</b>	<b>-223 725</b>	<b>-224 480</b>	<b>-225 198</b>	<b>-225 882</b>	<b>-226 534</b>	<b>-227 154</b>	<b>-227 750</b>	<b>-228 313</b>	<b>-228 850</b>	<b>-229 361</b>	<b>-229 849</b>	<b>-230 314</b>	<b>-230 757</b>
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	<b>195 020</b>															

## Analyse économique détaillée 2051-2063

Ajout d'une nouvelle section à 735-161 kV au poste de la Chamouchouane et d'une ligne d'alimentation à 161 kV	TOTAL	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063
<b>Solution recom - #1 Chamouchouane 735-161kV</b> k\$ act.*														
Investissements	153 963	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	602													
Valeurs résiduelles	11 479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76 386
<b>Dépenses :</b>														
Take sur les services publics	11 143	410	389	368	347	326	305	284	263	242	221	200	179	158
Frais d'entretien et d'exploitation	856	59	60	62	186	64	65	67	68	69	71	72	74	75
Pertes électriques différentielles (scénario de référence)														
<b>Dépenses totales</b>	<b>11 999</b>	<b>469</b>	<b>449</b>	<b>429</b>	<b>533</b>	<b>390</b>	<b>370</b>	<b>350</b>	<b>331</b>	<b>311</b>	<b>291</b>	<b>272</b>	<b>252</b>	<b>233</b>
<b>Flux monétaire net</b>	<b>- 469</b>	<b>- 449</b>	<b>- 429</b>	<b>- 533</b>	<b>- 390</b>	<b>- 370</b>	<b>- 350</b>	<b>- 331</b>	<b>- 311</b>	<b>- 291</b>	<b>- 272</b>	<b>- 252</b>	<b>- 233</b>	<b>76 153</b>
<i>* Total : k\$ actualisés Données annuelles : k\$ courants</i>														
		469	449	429	533	390	370	350	331	311	291	272	252	-76 153
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	<b>-155 085</b>	<b>- 121</b>	<b>- 111</b>	<b>- 101</b>	<b>- 120</b>	<b>- 84</b>	<b>- 76</b>	<b>- 69</b>	<b>- 62</b>	<b>- 56</b>	<b>- 50</b>	<b>- 45</b>	<b>- 40</b>	<b>11 444</b>
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>		<b>-165 715</b>	<b>-165 826</b>	<b>-165 927</b>	<b>-166 047</b>	<b>-166 131</b>	<b>-166 207</b>	<b>-166 276</b>	<b>-166 339</b>	<b>-166 395</b>	<b>-166 445</b>	<b>-166 489</b>	<b>-166 529</b>	<b>-155 085</b>
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	<b>155 085</b>													
<b>Solution alternative - #2 Saguenay 735-161kV</b> k\$ act.*														
Investissements	207 172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Réinvestissements	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	39 971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	265 992
<b>Dépenses :</b>														
Take sur les services publics	16 813	745	724	703	682	661	640	619	598	578	557	536	515	494
Frais d'entretien et d'exploitation	3 383	259	264	269	294	280	286	291	297	303	309	315	322	328
Pertes électriques différentielles	7 623	634	647	660	673	686	700	714	729	743	758	773	789	804
Énergie (quantité MWh)		2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418	2 418
Énergie (coût \$/MWh)		129	132	135	137	140	143	146	149	152	155	158	161	164
Puissance (quantité MW)		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Énergie (coût \$/MW)		214 320	218 607	222 979	227 438	231 987	236 627	241 359	246 187	251 110	256 133	261 255	266 480	271 810
<b>Dépenses totales</b>	<b>27 819</b>	<b>1 638</b>	<b>1 635</b>	<b>1 632</b>	<b>1 649</b>	<b>1 628</b>	<b>1 626</b>	<b>1 625</b>	<b>1 624</b>	<b>1 624</b>	<b>1 624</b>	<b>1 624</b>	<b>1 625</b>	<b>1 626</b>
<b>Flux monétaire net</b>	<b>-1 638</b>	<b>-1 635</b>	<b>-1 632</b>	<b>-1 649</b>	<b>-1 628</b>	<b>-1 626</b>	<b>-1 625</b>	<b>-1 624</b>	<b>-1 625</b>	<b>264 366</b>				
<i>* Total : k\$ actualisés Données annuelles : k\$ courants</i>														
		- 423	- 404	- 385	- 372	- 351	- 335	- 320	- 306	- 292	- 279	- 267	- 255	39 727
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	<b>-195 020</b>	<b>- 423</b>	<b>- 404</b>	<b>- 385</b>	<b>- 372</b>	<b>- 351</b>	<b>- 335</b>	<b>- 320</b>	<b>- 306</b>	<b>- 292</b>	<b>- 279</b>	<b>- 267</b>	<b>- 255</b>	<b>39 727</b>
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>		<b>-231 180</b>	<b>-231 584</b>	<b>-231 969</b>	<b>-232 341</b>	<b>-232 692</b>	<b>-233 027</b>	<b>-233 347</b>	<b>-233 653</b>	<b>-233 945</b>	<b>-234 225</b>	<b>-234 492</b>	<b>-234 747</b>	<b>-195 020</b>
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	<b>195 020</b>													

## Principaux paramètres économiques du projet

Paramètres du projet							
Paramètres	Particuliers				Part	Coût de long terme	
Taux des frais de garantie	0,50%	<b>Structure de capital</b>					
Taux d'actualisation de long terme	4,616%	Dette			70%	3,080%	
		capitaux propres			30%	8,200%	
		<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
Taux de taxe sur les services publics		0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%
Taux pour frais d'emprunts à capitaliser		6,782%	6,782%	6,782%	6,782%	6,782%	6,782%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		2,580%	2,580%	2,580%	2,580%	2,580%	2,580%



## **Annexe 6**

### **Impact tarifaire**



**Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans**

Coût du projet (M\$)	190,159	
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	176,478	
Mise en service nette (M\$)	13,681	
Années et mois des mises en service	2023-10	12,310
	2024-10	1,371
Amortissement linéaire <sup>1</sup>		
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>	4,616%	
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>3</sup>	0,55%	
Nombre d'années	20	

Années	Amortissement	Amortissement	Amortissement	Amortissement cumulé	Base de tarification : solde de fin	Base de tarification : moyenne 13 soldes	Coût du capital	Taxe sur les services publics	Total	Revenus requis	Besoins de transport	Tarif annuel
	2023-10	2024-10										
2020										3 385,795	43 374	78,06
2023	0,103	0,000	0,103	0,103	12,207	2,829	0,131	0,000	0,233	3 386,028	43 374	78,07
2024	0,616	0,011	0,627	0,730	12,951	12,215	0,564	0,067	1,258	3 387,053	43 374	78,09
2025	0,616	0,069	0,684	1,414	12,267	12,609	0,582	0,071	1,337	3 387,132	43 374	78,09
2026	0,616	0,069	0,684	2,098	11,583	11,925	0,550	0,067	1,302	3 387,097	43 374	78,09
2027	0,616	0,069	0,684	2,782	10,899	11,241	0,519	0,064	1,267	3 387,062	43 374	78,09
2028	0,616	0,069	0,684	3,466	10,215	10,557	0,487	0,060	1,231	3 387,026	43 374	78,09
2029	0,616	0,069	0,684	4,150	9,531	9,873	0,456	0,056	1,196	3 386,991	43 374	78,09
2030	0,616	0,069	0,684	4,834	8,847	9,189	0,424	0,052	1,161	3 386,956	43 374	78,09
2031	0,616	0,069	0,684	5,518	8,163	8,505	0,393	0,049	1,125	3 386,920	43 374	78,09
2032	0,616	0,069	0,684	6,202	7,479	7,821	0,361	0,045	1,090	3 386,885	43 374	78,09
2033	0,616	0,069	0,684	6,886	6,795	7,137	0,329	0,041	1,055	3 386,850	43 374	78,08
2034	0,616	0,069	0,684	7,570	6,111	6,453	0,298	0,037	1,019	3 386,814	43 374	78,08
2035	0,616	0,069	0,684	8,254	5,427	5,769	0,266	0,034	0,984	3 386,779	43 374	78,08
2036	0,616	0,069	0,684	8,938	4,743	5,085	0,235	0,030	0,949	3 386,744	43 374	78,08
2037	0,616	0,069	0,684	9,622	4,059	4,401	0,203	0,026	0,913	3 386,708	43 374	78,08
2038	0,616	0,069	0,684	10,306	3,375	3,717	0,172	0,022	0,878	3 386,673	43 374	78,08
2039	0,616	0,069	0,684	10,990	2,691	3,033	0,140	0,019	0,843	3 386,638	43 374	78,08
2040	0,616	0,069	0,684	11,674	2,007	2,349	0,108	0,015	0,807	3 386,602	43 374	78,08
2041	0,616	0,069	0,684	12,358	1,323	1,665	0,077	0,011	0,772	3 386,567	43 374	78,08
2042	0,616	0,069	0,684	13,042	0,639	0,981	0,045	0,007	0,737	3 386,532	43 374	78,08
2043	0,513	0,069	0,581	13,624	0,057	0,308	0,014	0,004	0,599	3 386,394	43 374	78,07
2044	0,000	0,057	0,057	13,681	0,000	0,024	0,001	0,000	0,059	3 385,854	43 374	78,06
<b>Ensemble de la période 2023 à 2044</b>									<b>0,946</b>			<b>78,08</b>

<sup>1</sup> Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.

<sup>2</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,616 %, selon la décision D-2020-041 pour la demande R-4096-2019

<sup>3</sup> Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.

**Tableau 2 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans – analyse de sensibilité**

														<i>Analyse de sensibilité</i>	
											+ 15 %	218,683			
Coût du projet (M\$)												202,950			
Contribution estimée du Distributeur (M\$)												15,733			
Mise en service nette (M\$)												14,157			
Années et mois des mises en service											2023-10	1,577			
											2024-10				
Amortissement linéaire <sup>1</sup>															
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>											+ 15 %	5,308%			
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>3</sup>												0,55%			
Nombre d'années												20			
Années	Amortissement 2023-10 (M\$)	Amortissement 2024-10 (M\$)	Amortissement 2024- (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)		
2020											3 385,795	43 374	78,06		
2023	0,118	0,000	0,000	0,118	0,118	14,039	3,253	0,173	0,000	0,291	3 386,086	43 374	78,07		
2024	0,708	0,013	0,000	0,721	0,839	14,894	14,047	0,746	0,077	1,544	3 387,339	43 374	78,10		
2025	0,708	0,079	0,000	0,787	1,626	14,108	14,501	0,770	0,082	1,638	3 387,433	43 374	78,10		
2026	0,708	0,079	0,000	0,787	2,412	13,321	13,714	0,728	0,078	1,592	3 387,387	43 374	78,10		
2027	0,708	0,079	0,000	0,787	3,199	12,534	12,928	0,686	0,073	1,546	3 387,341	43 374	78,10		
2028	0,708	0,079	0,000	0,787	3,986	11,748	12,141	0,644	0,069	1,500	3 387,295	43 374	78,10		
2029	0,708	0,079	0,000	0,787	4,772	10,961	11,354	0,603	0,065	1,454	3 387,249	43 374	78,09		
2030	0,708	0,079	0,000	0,787	5,559	10,174	10,568	0,561	0,060	1,408	3 387,203	43 374	78,09		
2031	0,708	0,079	0,000	0,787	6,346	9,388	9,781	0,519	0,056	1,362	3 387,157	43 374	78,09		
2032	0,708	0,079	0,000	0,787	7,132	8,601	8,994	0,477	0,052	1,316	3 387,111	43 374	78,09		
2033	0,708	0,079	0,000	0,787	7,919	7,814	8,208	0,436	0,047	1,270	3 387,065	43 374	78,09		
2034	0,708	0,079	0,000	0,787	8,706	7,028	7,421	0,394	0,043	1,224	3 387,019	43 374	78,09		
2035	0,708	0,079	0,000	0,787	9,492	6,241	6,634	0,352	0,039	1,177	3 386,972	43 374	78,09		
2036	0,708	0,079	0,000	0,787	10,279	5,454	5,848	0,310	0,034	1,131	3 386,926	43 374	78,09		
2037	0,708	0,079	0,000	0,787	11,065	4,668	5,061	0,269	0,030	1,085	3 386,880	43 374	78,09		
2038	0,708	0,079	0,000	0,787	11,852	3,881	4,274	0,227	0,026	1,039	3 386,834	43 374	78,08		
2039	0,708	0,079	0,000	0,787	12,639	3,094	3,488	0,185	0,021	0,993	3 386,788	43 374	78,08		
2040	0,708	0,079	0,000	0,787	13,425	2,308	2,701	0,143	0,017	0,947	3 386,742	43 374	78,08		
2041	0,708	0,079	0,000	0,787	14,212	1,521	1,914	0,102	0,013	0,901	3 386,696	43 374	78,08		
2042	0,708	0,079	0,000	0,787	14,999	0,734	1,128	0,060	0,008	0,855	3 386,650	43 374	78,08		
2043	0,590	0,079	0,000	0,669	15,667	0,066	0,355	0,019	0,004	0,692	3 386,487	43 374	78,08		
2044	0,000	0,066	0,000	0,066	15,733	0,000	0,028	0,001	0,000	0,068	3 385,863	43 374	78,06		
<b>Ensemble de la période 2023 à 2044</b>											<b>1,138</b>		<b>78,09</b>		

<sup>1</sup> Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.

<sup>2</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,616 %, selon la décision D-2020-041 pour la demande R-4096-2019

<sup>3</sup> Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.

**Tableau 3 : Impact tarifaire du Projet sur 50 ans**

Coût du projet (M\$)	190,159
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	176,478
Mise en service nette (M\$)	13,681
Années et mois des mises en service	2023-10 12,310 2024-10 1,371
Amortissement linéaire <sup>1</sup>	
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>	4,616%
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>3</sup>	0,55%
Nombre d'années	50

Années	Amortissement 2023-10 (M\$)	Amortissement 2024-10 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification ; solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2020										3 385,795	43 374	78,06
2023	0,041	0,000	0,041	0,041	12,269	2,836	0,131	0,000	0,172	3 385,967	43 374	78,06
2024	0,246	0,005	0,251	0,292	13,389	12,462	0,575	0,067	0,893	3 386,688	43 374	78,08
2025	0,246	0,027	0,274	0,565	13,116	13,252	0,612	0,074	0,959	3 386,754	43 374	78,08
2026	0,246	0,027	0,274	0,839	12,842	12,979	0,599	0,072	0,945	3 386,740	43 374	78,08
2027	0,246	0,027	0,274	1,113	12,568	12,705	0,586	0,071	0,931	3 386,726	43 374	78,08
2028	0,246	0,027	0,274	1,386	12,295	12,432	0,574	0,069	0,917	3 386,712	43 374	78,08
2029	0,246	0,027	0,274	1,660	12,021	12,158	0,561	0,068	0,902	3 386,697	43 374	78,08
2030	0,246	0,027	0,274	1,934	11,747	11,884	0,549	0,066	0,888	3 386,683	43 374	78,08
2031	0,246	0,027	0,274	2,207	11,474	11,611	0,536	0,065	0,874	3 386,669	43 374	78,08
2032	0,246	0,027	0,274	2,481	11,200	11,337	0,523	0,063	0,860	3 386,655	43 374	78,08
2033	0,246	0,027	0,274	2,754	10,927	11,063	0,511	0,062	0,846	3 386,641	43 374	78,08
2034	0,246	0,027	0,274	3,028	10,653	10,790	0,498	0,060	0,832	3 386,627	43 374	78,08
2035	0,246	0,027	0,274	3,302	10,379	10,516	0,485	0,059	0,818	3 386,613	43 374	78,08
2036	0,246	0,027	0,274	3,575	10,106	10,243	0,473	0,057	0,804	3 386,599	43 374	78,08
2037	0,246	0,027	0,274	3,849	9,832	9,969	0,460	0,056	0,789	3 386,584	43 374	78,08
2038	0,246	0,027	0,274	4,122	9,559	9,695	0,448	0,054	0,775	3 386,570	43 374	78,08
2039	0,246	0,027	0,274	4,396	9,285	9,422	0,435	0,053	0,761	3 386,556	43 374	78,08
2040	0,246	0,027	0,274	4,670	9,011	9,148	0,422	0,051	0,747	3 386,542	43 374	78,08
2041	0,246	0,027	0,274	4,943	8,738	8,874	0,410	0,050	0,733	3 386,528	43 374	78,08
2042	0,246	0,027	0,274	5,217	8,464	8,601	0,397	0,048	0,719	3 386,514	43 374	78,08
2043	0,246	0,027	0,274	5,491	8,190	8,327	0,384	0,047	0,705	3 386,500	43 374	78,08
2044	0,246	0,027	0,274	5,764	7,917	8,054	0,372	0,045	0,690	3 386,485	43 374	78,08
2045	0,246	0,027	0,274	6,038	7,643	7,780	0,359	0,044	0,676	3 386,471	43 374	78,08
2046	0,246	0,027	0,274	6,311	7,370	7,506	0,346	0,042	0,662	3 386,457	43 374	78,08
2047	0,246	0,027	0,274	6,585	7,096	7,233	0,334	0,041	0,648	3 386,443	43 374	78,08
2048	0,246	0,027	0,274	6,859	6,822	6,959	0,321	0,039	0,634	3 386,429	43 374	78,08
2049	0,246	0,027	0,274	7,132	6,549	6,686	0,309	0,038	0,620	3 386,415	43 374	78,07
2050	0,246	0,027	0,274	7,406	6,275	6,412	0,296	0,036	0,606	3 386,401	43 374	78,07
2051	0,246	0,027	0,274	7,680	6,001	6,138	0,283	0,035	0,591	3 386,386	43 374	78,07
2052	0,246	0,027	0,274	7,953	5,728	5,865	0,271	0,033	0,577	3 386,372	43 374	78,07
2053	0,246	0,027	0,274	8,227	5,454	5,591	0,258	0,032	0,563	3 386,358	43 374	78,07
2054	0,246	0,027	0,274	8,500	5,181	5,317	0,245	0,030	0,549	3 386,344	43 374	78,07
2055	0,246	0,027	0,274	8,774	4,907	5,044	0,233	0,028	0,535	3 386,330	43 374	78,07
2056	0,246	0,027	0,274	9,048	4,633	4,770	0,220	0,027	0,521	3 386,316	43 374	78,07
2057	0,246	0,027	0,274	9,321	4,360	4,497	0,208	0,025	0,507	3 386,302	43 374	78,07
2058	0,246	0,027	0,274	9,595	4,086	4,223	0,195	0,024	0,493	3 386,288	43 374	78,07
2059	0,246	0,027	0,274	9,869	3,812	3,949	0,182	0,022	0,478	3 386,273	43 374	78,07
2060	0,246	0,027	0,274	10,142	3,539	3,676	0,170	0,021	0,464	3 386,259	43 374	78,07
2061	0,246	0,027	0,274	10,416	3,265	3,402	0,157	0,019	0,450	3 386,245	43 374	78,07
2062	0,246	0,027	0,274	10,689	2,992	3,128	0,144	0,018	0,436	3 386,231	43 374	78,07
2063	0,246	0,027	0,274	10,963	2,718	2,855	0,132	0,016	0,422	3 386,217	43 374	78,07
2064	0,246	0,027	0,274	11,237	2,444	2,581	0,119	0,015	0,408	3 386,203	43 374	78,07
2065	0,246	0,027	0,274	11,510	2,171	2,308	0,107	0,013	0,394	3 386,189	43 374	78,07
2066	0,246	0,027	0,274	11,784	1,897	2,034	0,094	0,012	0,379	3 386,174	43 374	78,07
2067	0,246	0,027	0,274	12,057	1,624	1,760	0,081	0,010	0,365	3 386,160	43 374	78,07
2068	0,246	0,027	0,274	12,331	1,350	1,487	0,069	0,009	0,351	3 386,146	43 374	78,07
2069	0,246	0,027	0,274	12,605	1,076	1,213	0,056	0,007	0,337	3 386,132	43 374	78,07
2070	0,246	0,027	0,274	12,878	0,803	0,939	0,043	0,006	0,323	3 386,118	43 374	78,07
2071	0,246	0,027	0,274	13,152	0,529	0,666	0,031	0,004	0,309	3 386,104	43 374	78,07
2072	0,246	0,027	0,274	13,426	0,255	0,392	0,018	0,003	0,295	3 386,090	43 374	78,07
2073	0,205	0,027	0,233	13,658	0,023	0,123	0,006	0,001	0,240	3 386,035	43 374	78,07
2074	0,000	0,023	0,023	13,681	0,000	0,001	0,000	0,000	0,023	3 385,818	43 374	78,06

**Ensemble de la période 2023 à 2074** **0,604** **78,07**

<sup>1</sup> Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.  
<sup>2</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,616 %, selon la décision D-2020-041 pour la demande R-4096-2019  
<sup>3</sup> Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.

**Tableau 4 : Impact tarifaire du Projet sur 50 ans – analyse de sensibilité**

														<i>Analyse de sensibilité</i>	
											+ 15 %	218,683			
Coût du projet (M\$)												202,950			
Contribution estimée du Distributeur (M\$)												15,733			
Mise en service nette (M\$)												2023-10	14,157		
Années et mois des mises en service												2024-10	1,577		
Amortissement linéaire <sup>1</sup>															
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>											+ 15 %	5,308%			
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>3</sup>												0,55%			
Nombre d'années												50			
Années	Amortissement 2023-10 (M\$)	Amortissement 2024-10 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Entretien et exploitation (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)		
2020										3 385,795	43 374	78,06			
2023	0,047	0,000	0,047	0,047	14,109	3,261	0,173	0,000	0,000	0,220	3 386,015	43 374	78,07		
2024	0,283	0,005	0,288	0,336	15,398	14,331	0,761	0,000	0,078	1,127	3 386,922	43 374	78,09		
2025	0,283	0,032	0,315	0,650	15,083	15,240	0,809	0,000	0,085	1,208	3 387,003	43 374	78,09		
2026	0,283	0,032	0,315	0,965	14,768	14,926	0,792	0,000	0,083	1,190	3 386,985	43 374	78,09		
2027	0,283	0,032	0,315	1,280	14,454	14,611	0,776	0,000	0,081	1,171	3 386,966	43 374	78,09		
2028	0,283	0,032	0,315	1,594	14,139	14,296	0,759	0,000	0,079	1,153	3 386,948	43 374	78,09		
2029	0,283	0,032	0,315	1,909	13,824	13,982	0,742	0,000	0,078	1,135	3 386,930	43 374	78,09		
2030	0,283	0,032	0,315	2,224	13,510	13,667	0,725	0,000	0,076	1,116	3 386,911	43 374	78,09		
2031	0,283	0,032	0,315	2,538	13,195	13,352	0,709	0,000	0,074	1,098	3 386,893	43 374	78,09		
2032	0,283	0,032	0,315	2,853	12,880	13,038	0,692	0,000	0,073	1,079	3 386,874	43 374	78,09		
2033	0,283	0,032	0,315	3,168	12,566	12,723	0,675	0,000	0,071	1,061	3 386,856	43 374	78,08		
2034	0,283	0,032	0,315	3,482	12,251	12,408	0,659	0,000	0,069	1,042	3 386,837	43 374	78,08		
2035	0,283	0,032	0,315	3,797	11,936	12,094	0,642	0,000	0,067	1,024	3 386,819	43 374	78,08		
2036	0,283	0,032	0,315	4,112	11,622	11,779	0,625	0,000	0,066	1,006	3 386,801	43 374	78,08		
2037	0,283	0,032	0,315	4,426	11,307	11,464	0,609	0,000	0,064	0,987	3 386,782	43 374	78,08		
2038	0,283	0,032	0,315	4,741	10,992	11,150	0,592	0,000	0,062	0,969	3 386,764	43 374	78,08		
2039	0,283	0,032	0,315	5,056	10,678	10,835	0,575	0,000	0,060	0,950	3 386,745	43 374	78,08		
2040	0,283	0,032	0,315	5,370	10,363	10,520	0,558	0,000	0,059	0,932	3 386,727	43 374	78,08		
2041	0,283	0,032	0,315	5,685	10,048	10,206	0,542	0,000	0,057	0,913	3 386,708	43 374	78,08		
2042	0,283	0,032	0,315	6,000	9,734	9,891	0,525	0,000	0,055	0,895	3 386,690	43 374	78,08		
2043	0,283	0,032	0,315	6,314	9,419	9,576	0,508	0,000	0,054	0,877	3 386,672	43 374	78,08		
2044	0,283	0,032	0,315	6,629	9,104	9,262	0,492	0,000	0,052	0,858	3 386,653	43 374	78,08		
2045	0,283	0,032	0,315	6,943	8,790	8,947	0,475	0,000	0,050	0,840	3 386,635	43 374	78,08		
2046	0,283	0,032	0,315	7,258	8,475	8,632	0,458	0,000	0,048	0,821	3 386,616	43 374	78,08		
2047	0,283	0,032	0,315	7,573	8,160	8,318	0,442	0,000	0,047	0,803	3 386,598	43 374	78,08		
2048	0,283	0,032	0,315	7,887	7,846	8,003	0,425	0,000	0,045	0,784	3 386,579	43 374	78,08		
2049	0,283	0,032	0,315	8,202	7,531	7,688	0,408	0,000	0,043	0,766	3 386,561	43 374	78,08		
2050	0,283	0,032	0,315	8,517	7,216	7,374	0,391	0,000	0,041	0,748	3 386,543	43 374	78,08		
2051	0,283	0,032	0,315	8,831	6,902	7,059	0,375	0,000	0,040	0,729	3 386,524	43 374	78,08		
2052	0,283	0,032	0,315	9,146	6,587	6,744	0,358	0,000	0,038	0,711	3 386,506	43 374	78,08		
2053	0,283	0,032	0,315	9,461	6,272	6,430	0,341	0,000	0,036	0,692	3 386,487	43 374	78,08		
2054	0,283	0,032	0,315	9,775	5,958	6,115	0,325	0,000	0,034	0,674	3 386,469	43 374	78,08		
2055	0,283	0,032	0,315	10,090	5,643	5,800	0,308	0,000	0,033	0,655	3 386,450	43 374	78,08		
2056	0,283	0,032	0,315	10,405	5,328	5,486	0,291	0,000	0,031	0,637	3 386,432	43 374	78,08		
2057	0,283	0,032	0,315	10,719	5,014	5,171	0,274	0,000	0,029	0,618	3 386,413	43 374	78,07		
2058	0,283	0,032	0,315	11,034	4,699	4,856	0,258	0,000	0,028	0,600	3 386,395	43 374	78,07		
2059	0,283	0,032	0,315	11,349	4,384	4,542	0,241	0,000	0,026	0,582	3 386,377	43 374	78,07		
2060	0,283	0,032	0,315	11,663	4,070	4,227	0,224	0,000	0,024	0,563	3 386,358	43 374	78,07		
2061	0,283	0,032	0,315	11,978	3,755	3,912	0,208	0,000	0,022	0,545	3 386,340	43 374	78,07		
2062	0,283	0,032	0,315	12,293	3,440	3,598	0,191	0,000	0,021	0,526	3 386,321	43 374	78,07		
2063	0,283	0,032	0,315	12,607	3,126	3,283	0,174	0,000	0,019	0,508	3 386,303	43 374	78,07		
2064	0,283	0,032	0,315	12,922	2,811	2,968	0,158	0,000	0,017	0,489	3 386,284	43 374	78,07		
2065	0,283	0,032	0,315	13,237	2,496	2,654	0,141	0,000	0,015	0,471	3 386,266	43 374	78,07		
2066	0,283	0,032	0,315	13,551	2,182	2,339	0,124	0,000	0,014	0,453	3 386,248	43 374	78,07		
2067	0,283	0,032	0,315	13,866	1,867	2,024	0,107	0,000	0,012	0,434	3 386,229	43 374	78,07		
2068	0,283	0,032	0,315	14,181	1,552	1,710	0,091	0,000	0,010	0,416	3 386,211	43 374	78,07		
2069	0,283	0,032	0,315	14,495	1,238	1,395	0,074	0,000	0,009	0,397	3 386,192	43 374	78,07		
2070	0,283	0,032	0,315	14,810	0,923	1,080	0,057	0,000	0,007	0,379	3 386,174	43 374	78,07		
2071	0,283	0,032	0,315	15,125	0,608	0,766	0,041	0,000	0,005	0,360	3 386,155	43 374	78,07		
2072	0,283	0,032	0,315	15,439	0,294	0,451	0,024	0,000	0,003	0,342	3 386,137	43 374	78,07		
2073	0,236	0,032	0,267	15,707	0,026	0,142	0,008	0,000	0,002	0,277	3 386,072	43 374	78,07		
2074	0,000	0,026	0,026	15,733	0,000	0,011	0,001	0,000	0,000	0,027	3 385,822	43 374	78,06		
<b>Ensemble de la période 2023 à 2074</b>										<b>0,747</b>		<b>78,08</b>			

<sup>1</sup> Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.

<sup>2</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,616 %, selon la décision D-2020-041 pour la demande R-4096-2019.

<sup>3</sup> Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.