

Pièce déposée sous pli confidentiel

Annexe 1

Schémas unifilaires du poste Langelier

Annexe 2

Liste des principales normes techniques appliquées au Projet

Poste Langelier (section à 315 kV)

Caractéristique électrique générale	Numéro d'identification
Liste des Caractéristiques électriques générales	1384-20620-008-01-C-PL-A
Jeu de barres 315 kV	1384-20600-029-01-0-PL-A 1384-20600-036-01-A-PL-A
Sectionneur 315 kV	1384-20600-028-01-A-PL-A 1384-20600-033-01-0-PL-A
Sectionneur de terre 315 kV	1384-20600-030-01-0-PL-A 1384-20600-031-01-0-PL-A
Disjoncteur 315kV	1384-20600-027-01-0-PL-A
Transformateur de courant 315 kV	1384-20600-032-01-0-PL-A

Poste de sectionnement temporaire

Caractéristique électrique générale	Numéro d'identification
Liste des Caractéristiques électriques générales	1384-20620-008-01-C-PL-A
Jeu de barres 315 kV	JB-315-2000-50-02
Câbles souterrains 315 kV	1384-20600-037-01-A-PL-A 1384-20600-034-01-A-PL-A

Exigence particulière de conception	Numéro d'identification
Environnement	1384-25200-001 révision 0
Protection	TET-AUT-EPC-1384-1301-B
Appareillage électrique	C-050803-A1-999-01 révision 2
Lignes souterraines	1384-25450-001 révision 1

Annexe 3

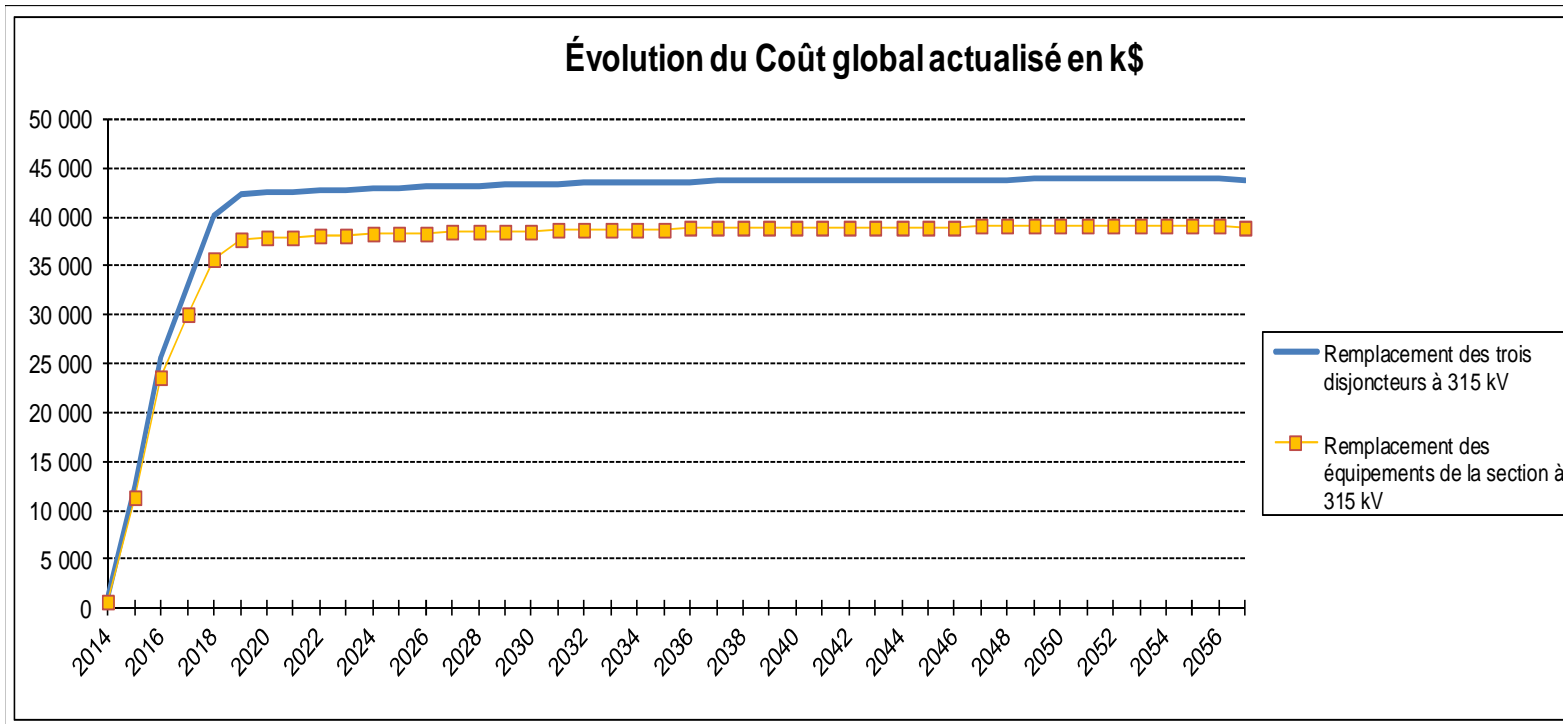
Analyse économique

Coût global actualisé du projet : deux solutions

Remplacement de la section à 315 kV du poste Langelier

Analyse économique

<i>k\$ actualisés</i>	Solution 1 : Remplacement des équipements de la section à 315 kV	Solution 2: Remplacement des trois disjoncteurs à 315 kV
Investissements (+)	37 461	42 015
Valeur résiduelle (-)	-126	-151
Dépenses (+)	1 586	1 860
Coût global actualisé (CGA)	38 922	43 724



Analyse économique détaillée 2014-2028

Remplacement de la section à 315 kV du poste Langelier	TOTAL	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Solution 2: Remplacement des trois disjoncteurs à 315 kV																
	k\$ act.*	k\$ courants*	12 034	14 696	8 712	8 712	2 689	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissements	42 015	1 050	12 034	14 696	8 712	8 712	2 689	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	42 015	1 050	12 034	14 696	8 712	8 712	2 689	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	1 860	0	0	0	84	55	210	195	190	185	180	175	170	166	161	156
HQT	1 860	0	0	0	84	55	210	195	190	185	180	175	170	166	161	156
Dépenses totales	1 860	0	0	0	0	158	154	150	146	142	138	134	130	127	123	119
Flux monétaire net	-43 724	-1 050	-12 034	-14 696	-8 797	-8 767	-2 898	-195	-190	-185	-180	-175	-170	-166	-161	-156
<i>* Total : k\$ actualisés</i>																
<i>Données annuelles : k\$ courants</i>																
Flux monétaire net actualisé	-43 724	-1 050	-11 389	-13 162	-7 456	-7 032	-2 200	-140	-129	-119	-110	-101	-93	-85	-79	-72
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-1 050	-12 438	-25 601	-33 057	-40 089	-42 290	-42 430	-42 559	-42 678	-42 787	-42 889	-42 981	-43 067	-43 145	-43 218
Coût global actualisé (CGA)	43 724															
Solution 1: Remplacement des équipements de la section à 315 kV																
	k\$ act.*	k\$ courants*	11 284	13 674	7 404	7 071	2 450	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissements	37 461	729	11 284	13 674	7 404	7 071	2 450	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	37 461	729	11 284	13 674	7 404	7 071	2 450	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	1 586	0	0	0	84	54	179	164	160	156	152	147	143	139	135	131
HQT	1 586	0	0	0	84	54	179	164	160	156	152	147	143	139	135	131
Dépenses totales	1 586	0	0	0	0	158	154	150	146	142	138	134	130	127	123	119
Flux monétaire net	-38 922	-729	-11 284	-13 674	-7 487	-7 125	-2 629	-164	-160	-156	-152	-147	-143	-139	-135	-131
<i>* Total : k\$ actualisés</i>																
<i>Données annuelles : k\$ courants</i>																
Flux monétaire net actualisé	-38 922	-729	-10 679	-12 247	-6 346	-5 716	-1 996	-118	-109	-100	-92	-85	-78	-72	-66	-61
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-729	-11 407	-23 654	-30 000	-35 716	-37 712	-37 829	-37 938	-38 038	-38 130	-38 215	-38 293	-38 365	-38 431	-38 492
Coût global actualisé (CGA)	38 922															

Analyse économique détaillée 2029-2042

Remplacement de la section à 315 kV du poste Langelier	TOTAL	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Solution 2: Remplacement des trois disjoncteurs à 315 kV															
	k\$ act.*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissements	42 015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	42 015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:															
Taxe sur les services publics	1 860	151	146	141	136	132	127	122	117	112	107	102	98	93	88
HQT	1 860	151	146	141	136	132	127	122	117	112	107	102	98	93	88
Dépenses totales	1 860	115	111	107	103	99	95	91	87	83	79	75	71	67	63
Flux monétaire net	-43 724	-151	-146	-141	-136	-132	-127	-122	-117	-112	-107	-102	-98	-93	-88
<small>* Total : k\$ actualisés</small>															
<small>Données annuelles : k\$ courants</small>															
Flux monétaire net actualisé	-43 724	-66	-61	-55	-51	-46	-42	-38	-35	-32	-29	-26	-23	-21	-19
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-43 284	-43 344	-43 400	-43 450	-43 496	-43 538	-43 577	-43 612	-43 643	-43 672	-43 698	-43 721	-43 742	-43 761
Coût global actualisé (CGA)	43 724														
Solution 1: Remplacement des équipements de la section à 315 kV															
	k\$ act.*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissements	37 461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	37 461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses:															
Taxe sur les services publics	1 586	127	123	119	115	111	107	103	99	95	91	87	83	78	74
HQT	1 586	127	123	119	115	111	107	103	99	95	91	87	83	78	74
Dépenses totales	1 586	115	111	107	103	99	95	91	87	83	79	75	71	67	63
Flux monétaire net	-38 922	-127	-123	-119	-115	-111	-107	-103	-99	-95	-91	-87	-83	-78	-74
<small>* Total : k\$ actualisés</small>															
<small>Données annuelles : k\$ courants</small>															
Flux monétaire net actualisé	-38 922	-56	-51	-47	-43	-39	-35	-32	-29	-27	-24	-22	-20	-18	-16
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-38 548	-38 599	-38 645	-38 688	-38 727	-38 762	-38 795	-38 824	-38 851	-38 875	-38 897	-38 916	-38 934	-38 950
Coût global actualisé (CGA)	38 922														

Analyse économique détaillée 2043-2057

Remplacement de la section à 315 kV du poste Langelier	TOTAL	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057
Solution 2: Remplacement des trois disjoncteurs à 315 kV																
	k\$ act.*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissements	42 015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	42 015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 614
HQT	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 614
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	1 860	83	78	73	68	64	59	54	49	44	39	34	30	25	20	15
HQT	1 860	83	78	73	68	64	59	54	49	44	39	34	30	25	20	15
Dépenses totales	1 860	59	55	51	47	43	39	35	31	27	23	19	16	12	8	8
Flux monétaire net	-43 724	-83	-78	-73	-68	-64	-59	-54	-49	-44	-39	-34	-30	-25	-20	1 599
<i>* Total : k\$ actualisés</i>																
<i>Données annuelles : k\$ courants</i>																
Flux monétaire net actualisé	-43 724	-17	-15	-13	-12	-10	-9	-8	-7	-6	-5	-4	-3	-3	-2	150
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-43 777	-43 792	-43 806	-43 817	-43 828	-43 837	-43 844	-43 851	-43 857	-43 862	-43 866	-43 869	-43 872	-43 874	-43 724
Coût global actualisé (CGA)	43 724															
Solution 1 : Remplacement des équipements de la section à 315 kV																
	k\$ act.*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissements	37 461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	37 461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 349
HQT	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 349
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	1 586	70	66	62	58	54	50	46	42	38	34	30	26	22	18	14
HQT	1 586	70	66	62	58	54	50	46	42	38	34	30	26	22	18	14
Dépenses totales	1 586	59	55	51	47	43	39	35	31	27	23	19	16	12	8	8
Flux monétaire net	-38 922	-70	-66	-62	-58	-54	-50	-46	-42	-38	-34	-30	-26	-22	-18	1 335
<i>* Total : k\$ actualisés</i>																
<i>Données annuelles : k\$ courants</i>																
Flux monétaire net actualisé	-38 922	-14	-13	-11	-10	-9	-8	-7	-6	-5	-4	-3	-3	-2	-2	125
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-38 964	-38 977	-38 988	-38 998	-39 007	-39 015	-39 021	-39 027	-39 032	-39 036	-39 040	-39 042	-39 045	-39 046	-38 922
Coût global actualisé (CGA)	38 922															

Principaux paramètres économiques du projet

Paramètres du projet

Paramètres	Normalisés	HQ TransÉnergie					
Date des paramètres	26-mars-14						
Taux des frais de garantie	0,50%						
Taux d'actualisation de long terme	5,666%						
		Structure de capital		Part	Coût de long terme		
		Dette		70%	4,580%		
		capitaux propres		30%	8,200%		
		2014	2015	2016	2017	2018	2019
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		7,053%	7,053%	7,053%	7,053%	7,053%	7,053%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		4,080%	4,080%	4,080%	4,080%	4,080%	4,080%

Annexe 4

Coûts annuels

Coût total des divers travaux associés au remplacement de la section à 315 kV du poste Langelier

(en milliers de dollars)

Installation Description	Année							Total
	Avant	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
Total poste Langelier								
Coûts de l'avant-projet								
Études d'avant-projet	157,6	658,6						816,2
Autres coûts	5,5	10,6						16,1
Frais financiers	9,9	30,4						40,3
Sous-total	173,0	699,6						872,6
Coûts du projet								
Ingénierie interne		55,1	232,3	238,6	244,9	245,9	136,2	1 153,0
Ingénierie externe		31,8	119,7	115,8	118,8	121,6	67,7	575,4
Client		2,0	373,1	506,3	519,6	532,1	298,4	2 231,5
Approvisionnement			5 559,4	4 018,8	2 273,5			11 851,7
Construction		8,6	3 682,7	7 365,9	2 890,4	874,5	18,9	14 841,0
Gérance interne		69,2	1 043,4	1 136,9	1 163,1	1 187,5	811,4	5 411,5
Gérance externe			130,4	147,1	151,0	154,6	131,0	714,1
Provision						3 682,6		3 682,6
Autres coûts		30,2	179,3	210,5	92,0	87,3	21,7	621,0
Frais financiers		2,4	285,1	1 111,1	1 438,9	1 452,5		4 290,0
Sous-total		199,3	11 605,4	14 851,0	8 892,2	8 338,6	1 485,3	45 371,8
TOTAL	173,0	898,9	11 605,4	14 851,0	8 892,2	8 338,6	1 485,3	46 244,4

Annexe 5

Impact tarifaire

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

Coût du projet (M\$)		46,244
Année et mois de mise en service (M\$)	2016-8	15,870
	2018-9	30,374
Amortissement linéaire ¹		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²		5,666%
Taxe sur les services publics (TSP) ³		0,55%
Nombre d'années		20

Années	Amortissement 2016-8 (M\$)	Amortissement 2018-9 (M\$)	Amortissement ent (M\$)	Amortissement ent 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)
2014									3 114,418	41 718	74,65	
2016	1,763	0,000	1,763	1,763	14,107	5,765	0,327	0,000	2,090	3 116,508	41 718	74,70
2017	5,290	0,000	5,290	7,053	8,817	11,462	0,649	0,078	6,017	3 120,435	41 718	74,80
2018	5,290	0,380	5,670	12,723	33,521	15,459	0,876	0,048	6,594	3 121,012	41 718	74,81
2019	3,527	1,519	5,045	17,768	28,476	30,456	1,726	0,184	6,955	3 121,373	41 718	74,82
2020	0,000	1,519	1,519	19,287	26,957	27,717	1,570	0,157	3,246	3 117,664	41 718	74,73
2021	0,000	1,519	1,519	20,806	25,439	26,198	1,484	0,148	3,151	3 117,569	41 718	74,73
2022	0,000	1,519	1,519	22,325	23,920	24,679	1,398	0,140	3,057	3 117,475	41 718	74,73
2023	0,000	1,519	1,519	23,843	22,401	23,160	1,312	0,132	2,963	3 117,380	41 718	74,73
2024	0,000	1,519	1,519	25,362	20,882	21,642	1,226	0,123	2,868	3 117,286	41 718	74,72
2025	0,000	1,519	1,519	26,881	19,364	20,123	1,140	0,115	2,774	3 117,192	41 718	74,72
2026	0,000	1,519	1,519	28,399	17,845	18,604	1,054	0,107	2,679	3 117,097	41 718	74,72
2027	0,000	1,519	1,519	29,918	16,326	17,086	0,968	0,098	2,585	3 117,003	41 718	74,72
2028	0,000	1,519	1,519	31,437	14,808	15,567	0,882	0,090	2,491	3 116,908	41 718	74,71
2029	0,000	1,519	1,519	32,956	13,289	14,048	0,796	0,081	2,396	3 116,814	41 718	74,71
2030	0,000	1,519	1,519	34,474	11,770	12,529	0,710	0,073	2,302	3 116,720	41 718	74,71
2031	0,000	1,519	1,519	35,993	10,251	11,011	0,624	0,065	2,207	3 116,625	41 718	74,71
2032	0,000	1,519	1,519	37,512	8,733	9,492	0,538	0,056	2,113	3 116,531	41 718	74,70
2033	0,000	1,519	1,519	39,030	7,214	7,973	0,452	0,048	2,019	3 116,436	41 718	74,70
2034	0,000	1,519	1,519	40,549	5,695	6,455	0,366	0,040	1,924	3 116,342	41 718	74,70
2035	0,000	1,519	1,519	42,068	4,176	4,936	0,280	0,031	1,830	3 116,248	41 718	74,70
2036	0,000	1,519	1,519	43,587	2,658	3,417	0,194	0,023	1,735	3 116,153	41 718	74,70
2037	0,000	1,519	1,519	45,105	1,139	1,898	0,108	0,015	1,641	3 116,059	41 718	74,69
2038	0,000	1,139	1,139	46,244	0,000	0,438	0,025	0,006	1,170	3 115,588	41 718	74,68
Ensemble de la période 2016 à 2038									2,905		74,72	

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,666 %, selon la décision D-2014-049 pour la demande R-3823-2012.

³ 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

Analyse de sensibilité

Coût du projet (M\$)		+ 15 %	53,181
Année et mois de mise en service (M\$)	2016-8		18,251
	2018-9		34,931
Amortissement linéaire ¹			
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²		+ 15 %	6,516%
Taxe sur les services publics (TSP) ³			0,55%
Nombre d'années			20

Années	Amortissement ent 2016-8 (M\$)	Amortissement ent 2018-9 (M\$)	Amortissement ent (M\$)	Amortissement ent 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)
2014									3 114,418	41 718	74,65	
2016	2,028	0,000	2,028	2,028	16,223	6,629	0,432	0,000	2,460	3 116,878	41 718	74,71
2017	6,084	0,000	6,084	8,111	10,139	13,181	0,859	0,089	7,032	3 121,449	41 718	74,82
2018	6,084	0,437	6,520	14,631	38,550	17,778	1,158	0,056	7,734	3 122,152	41 718	74,84
2019	4,056	1,747	5,802	20,434	32,747	35,025	2,282	0,212	8,296	3 122,714	41 718	74,85
2020	0,000	1,747	1,747	22,180	31,001	31,874	2,077	0,180	4,004	3 118,421	41 718	74,75
2021	0,000	1,747	1,747	23,927	29,254	30,128	1,963	0,171	3,880	3 118,298	41 718	74,75
2022	0,000	1,747	1,747	25,673	27,508	28,381	1,849	0,161	3,757	3 118,175	41 718	74,74
2023	0,000	1,747	1,747	27,420	25,761	26,635	1,735	0,151	3,633	3 118,051	41 718	74,74
2024	0,000	1,747	1,747	29,166	24,015	24,888	1,622	0,142	3,510	3 117,928	41 718	74,74
2025	0,000	1,747	1,747	30,913	22,268	23,141	1,508	0,132	3,386	3 117,804	41 718	74,74
2026	0,000	1,747	1,747	32,659	20,522	21,395	1,394	0,122	3,263	3 117,681	41 718	74,73
2027	0,000	1,747	1,747	34,406	18,775	19,648	1,280	0,113	3,140	3 117,557	41 718	74,73
2028	0,000	1,747	1,747	36,152	17,029	17,902	1,166	0,103	3,016	3 117,434	41 718	74,73
2029	0,000	1,747	1,747	37,899	15,282	16,155	1,053	0,094	2,893	3 117,311	41 718	74,72
2030	0,000	1,747	1,747	39,645	13,536	14,409	0,939	0,084	2,769	3 117,187	41 718	74,72
2031	0,000	1,747	1,747	41,392	11,789	12,662	0,825	0,074	2,646	3 117,064	41 718	74,72
2032	0,000	1,747	1,747	43,139	10,043	10,916	0,711	0,065	2,523	3 116,940	41 718	74,71
2033	0,000	1,747	1,747	44,885	8,296	9,169	0,597	0,055	2,399	3 116,817	41 718	74,71
2034	0,000	1,747	1,747	46,632	6,549	7,423	0,484	0,046	2,276	3 116,694	41 718	74,71
2035	0,000	1,747	1,747	48,378	4,803	5,676	0,370	0,036	2,152	3 116,570	41 718	74,71
2036	0,000	1,747	1,747	50,125	3,056	3,930	0,256	0,026	2,029	3 116,447	41 718	74,70
2037	0,000	1,747	1,747	51,871	1,310	2,183	0,142	0,017	1,906	3 116,323	41 718	74,70
2038	0,000	1,310	1,310	53,181	0,000	0,504	0,033	0,007	1,350	3 115,768	41 718	74,69
Ensemble de la période 2016 à 2038									3,481			74,74

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,666 %, selon la décision D-2014-049 pour la demande R-3823-2012.

³ 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 30 ans

Coût du projet (M\$)		46,244
Année et mois de mise en service (M\$)	2016-8	15,870
	2018-9	30,374
Amortissement linéaire ¹		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²		5,666%
Taxe sur les services publics (TSP) ³		0,55%
Nombre d'années		30

Années	Amortissement 2016-8 (M\$)	Amortissement 2018-9 (M\$)	Amortissement ent (M\$)	Amortissement ent 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)
2014										3 114,418	41 718	74,65
2016	1,763	0,000	1,763	1,763	14,107	5,765	0,327	0,000	2,090	3 116,508	41 718	74,70
2017	5,290	0,000	5,290	7,053	8,817	11,462	0,649	0,078	6,017	3 120,435	41 718	74,80
2018	5,290	0,253	5,543	12,596	33,648	15,479	0,877	0,048	6,469	3 120,886	41 718	74,81
2019	3,527	1,012	4,539	17,136	29,109	30,836	1,747	0,185	6,471	3 120,889	41 718	74,81
2020	0,000	1,012	1,012	18,148	28,096	28,603	1,621	0,160	2,793	3 117,211	41 718	74,72
2021	0,000	1,012	1,012	19,161	27,084	27,590	1,563	0,155	2,730	3 117,148	41 718	74,72
2022	0,000	1,012	1,012	20,173	26,071	26,578	1,506	0,149	2,667	3 117,085	41 718	74,72
2023	0,000	1,012	1,012	21,186	25,059	25,565	1,449	0,143	2,604	3 117,022	41 718	74,72
2024	0,000	1,012	1,012	22,198	24,046	24,553	1,391	0,138	2,541	3 116,959	41 718	74,71
2025	0,000	1,012	1,012	23,210	23,034	23,540	1,334	0,132	2,479	3 116,896	41 718	74,71
2026	0,000	1,012	1,012	24,223	22,021	22,528	1,276	0,127	2,416	3 116,833	41 718	74,71
2027	0,000	1,012	1,012	25,235	21,009	21,515	1,219	0,121	2,353	3 116,770	41 718	74,71
2028	0,000	1,012	1,012	26,248	19,996	20,503	1,162	0,116	2,290	3 116,708	41 718	74,71
2029	0,000	1,012	1,012	27,260	18,984	19,490	1,104	0,110	2,227	3 116,645	41 718	74,71
2030	0,000	1,012	1,012	28,273	17,972	18,478	1,047	0,104	2,164	3 116,582	41 718	74,71
2031	0,000	1,012	1,012	29,285	16,959	17,465	0,990	0,099	2,101	3 116,519	41 718	74,70
2032	0,000	1,012	1,012	30,298	15,947	16,453	0,932	0,093	2,038	3 116,456	41 718	74,70
2033	0,000	1,012	1,012	31,310	14,934	15,440	0,875	0,088	1,975	3 116,393	41 718	74,70
2034	0,000	1,012	1,012	32,323	13,922	14,428	0,817	0,082	1,912	3 116,330	41 718	74,70
2035	0,000	1,012	1,012	33,335	12,909	13,415	0,760	0,077	1,849	3 116,267	41 718	74,70
2036	0,000	1,012	1,012	34,348	11,897	12,403	0,703	0,071	1,786	3 116,204	41 718	74,70
2037	0,000	1,012	1,012	35,360	10,884	11,390	0,645	0,065	1,723	3 116,141	41 718	74,70
2038	0,000	1,012	1,012	36,373	9,872	10,378	0,588	0,060	1,660	3 116,078	41 718	74,69
2039	0,000	1,012	1,012	37,385	8,859	9,365	0,531	0,054	1,597	3 116,015	41 718	74,69
2040	0,000	1,012	1,012	38,398	7,847	8,353	0,473	0,049	1,534	3 115,952	41 718	74,69
2041	0,000	1,012	1,012	39,410	6,834	7,340	0,416	0,043	1,472	3 115,889	41 718	74,69
2042	0,000	1,012	1,012	40,423	5,822	6,328	0,359	0,038	1,409	3 115,826	41 718	74,69
2043	0,000	1,012	1,012	41,435	4,809	5,316	0,301	0,032	1,346	3 115,763	41 718	74,69
2044	0,000	1,012	1,012	42,448	3,797	4,303	0,244	0,026	1,283	3 115,701	41 718	74,68
2045	0,000	1,012	1,012	43,460	2,784	3,291	0,186	0,021	1,220	3 115,638	41 718	74,68
2046	0,000	1,012	1,012	44,473	1,772	2,278	0,129	0,015	1,157	3 115,575	41 718	74,68
2047	0,000	1,012	1,012	45,485	0,759	1,266	0,072	0,010	1,094	3 115,512	41 718	74,68
2048	0,000	0,759	0,759	46,244	0,000	0,292	0,017	0,004	0,780	3 115,198	41 718	74,67
Ensemble de la période 2016 à 2048									2,311			74,71

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,666 %, selon la décision D-2014-049 pour la demande R-3823-2012.

³ 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 30 ans – analyse de sensibilité

													<i>Analyse de sensibilité</i>	
Coût du projet (M\$)											+ 15 %	53,181		
Année et mois de mise en service (M\$)										2016-8		18,251		
										2018-9		34,931		
Amortissement linéaire ¹											+ 15 %	6,516%		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²												0,55%		
Taxe sur les services publics (TSP) ³												30		
Nombre d'années														
Années	Amortissem ent 2016-8 (M\$)	Amortissem ent 2018-9 (M\$)	Amortissem ent (M\$)	Amortissem ent 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)		
2014									3 114,418	41 718	74,65			
2016	2,028	0,000	2,028	2,028	16,223	6,629	0,432	0,000	2,460	3 116,878	41 718	74,71		
2017	6,084	0,000	6,084	8,111	10,139	13,181	0,859	0,089	7,032	3 121,449	41 718	74,82		
2018	6,084	0,291	6,375	14,486	38,695	17,800	1,160	0,056	7,590	3 122,008	41 718	74,84		
2019	4,056	1,164	5,220	19,706	33,475	35,461	2,311	0,213	7,743	3 122,161	41 718	74,84		
2020	0,000	1,164	1,164	20,870	32,311	32,893	2,143	0,184	3,492	3 117,910	41 718	74,74		
2021	0,000	1,164	1,164	22,035	31,146	31,729	2,067	0,178	3,409	3 117,827	41 718	74,74		
2022	0,000	1,164	1,164	23,199	29,982	30,564	1,992	0,171	3,327	3 117,745	41 718	74,73		
2023	0,000	1,164	1,164	24,363	28,818	29,400	1,916	0,165	3,245	3 117,663	41 718	74,73		
2024	0,000	1,164	1,164	25,528	27,653	28,236	1,840	0,158	3,163	3 117,580	41 718	74,73		
2025	0,000	1,164	1,164	26,692	26,489	27,071	1,764	0,152	3,080	3 117,498	41 718	74,73		
2026	0,000	1,164	1,164	27,856	25,325	25,907	1,688	0,146	2,998	3 117,416	41 718	74,73		
2027	0,000	1,164	1,164	29,021	24,160	24,742	1,612	0,139	2,916	3 117,334	41 718	74,72		
2028	0,000	1,164	1,164	30,185	22,996	23,578	1,536	0,133	2,834	3 117,251	41 718	74,72		
2029	0,000	1,164	1,164	31,349	21,832	22,414	1,460	0,126	2,751	3 117,169	41 718	74,72		
2030	0,000	1,164	1,164	32,514	20,667	21,249	1,385	0,120	2,669	3 117,087	41 718	74,72		
2031	0,000	1,164	1,164	33,678	19,503	20,085	1,309	0,114	2,587	3 117,005	41 718	74,72		
2032	0,000	1,164	1,164	34,843	18,339	18,921	1,233	0,107	2,504	3 116,922	41 718	74,71		
2033	0,000	1,164	1,164	36,007	17,174	17,756	1,157	0,101	2,422	3 116,840	41 718	74,71		
2034	0,000	1,164	1,164	37,171	16,010	16,592	1,081	0,094	2,340	3 116,758	41 718	74,71		
2035	0,000	1,164	1,164	38,336	14,845	15,428	1,005	0,088	2,258	3 116,675	41 718	74,71		
2036	0,000	1,164	1,164	39,500	13,681	14,263	0,929	0,082	2,175	3 116,593	41 718	74,71		
2037	0,000	1,164	1,164	40,664	12,517	13,099	0,854	0,075	2,093	3 116,511	41 718	74,70		
2038	0,000	1,164	1,164	41,829	11,352	11,935	0,778	0,069	2,011	3 116,429	41 718	74,70		
2039	0,000	1,164	1,164	42,993	10,188	10,770	0,702	0,062	1,929	3 116,346	41 718	74,70		
2040	0,000	1,164	1,164	44,157	9,024	9,606	0,626	0,056	1,846	3 116,264	41 718	74,70		
2041	0,000	1,164	1,164	45,322	7,859	8,442	0,550	0,050	1,764	3 116,182	41 718	74,70		
2042	0,000	1,164	1,164	46,486	6,695	7,277	0,474	0,043	1,682	3 116,100	41 718	74,69		
2043	0,000	1,164	1,164	47,650	5,531	6,113	0,398	0,037	1,599	3 116,017	41 718	74,69		
2044	0,000	1,164	1,164	48,815	4,366	4,948	0,322	0,030	1,517	3 115,935	41 718	74,69		
2045	0,000	1,164	1,164	49,979	3,202	3,784	0,247	0,024	1,435	3 115,853	41 718	74,69		
2046	0,000	1,164	1,164	51,143	2,038	2,620	0,171	0,018	1,353	3 115,770	41 718	74,69		
2047	0,000	1,164	1,164	52,308	0,873	1,455	0,095	0,011	1,270	3 115,688	41 718	74,68		
2048	0,000	0,873	0,873	53,181	0,000	0,336	0,022	0,005	0,900	3 115,318	41 718	74,68		
Ensemble de la période 2016 à 2048									2,800		74,72			

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,666 %, selon la décision D-2014-049 pour la demande R-3823-2012.

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