

Pièce déposée sous pli confidentiel

Annexe 1

Schéma unifilaire du poste Fleury

Annexe 2

Liste des principales normes techniques appliquées au Projet du Transporteur

1- Exigences générales de conception

Numéro	Titre
EGCS-25190-001 rév. 6	Sectionneur – Exigences générales de conception
EGC-25150-001 rév.1	Disjoncteurs de 72,5 kV À 800 kV – Exigences générales de conception
EGC-0000-25210-002 rév.0	Bruit audible - Projet d'addition ou de remplacement d'équipements bruyants dans des postes existants
EGC-AUT-2.01 édition 1.0	Exigence générale de conception des systèmes numériques de commande

2- Exigences particulières de conception

Numéro	Titre
7250-25100-001	Appareillage – Nouveau poste Fleury à 315-25 kV
7250-25210-001 0000-25210-002	Bruit audible – Construction d'un nouveau poste Fleury 315-25 kV
7250-25700-001	Protection – Nouveau poste Fleury à 315-25 kV
2991-25700-001	Protection – Raccordement du nouveau poste Fleury à 315 kV au poste Charland à 315 kV
7250-25770-001	Comportement – Nouveau poste Fleury à 315-25 kV
906-20-03-112-02	Exigences pour les inductances série de 28,4 kV, 3,5 mH, 1200 A, intérieures pour poste Fleury 315-25 kV
906-20-03-112	Exigences pour les inductances série de 15 à 330 kV
7251-25200-000	Environnement – Nouvelle ligne biterne à 315 kV Charland-Fleury
7251-25210-001	Bruit audible – Nouvelle ligne 315 kV Charland – Fleury
7251-25410-001	Lignes aériennes – Nouvelle ligne aérienne, biterne à 315 kV, entre les postes Fleury et Charland, et travaux connexes sur les lignes aériennes

3- Caractéristiques électriques générales

Numéro d'identification	Caractéristique électrique générale
7250-20620-001-01/02-B-PL-A	Projet du nouveau poste Fleury 315-25 kV
7250-20620-001-01-A-PL-A	Automatismes et Protection – Nouveau poste Fleury 315-25 kV
7251-20600-002-01/03-0-PL-A	Ligne à 315 kV Charland-Fleury
7284-20600-001-0-PL-A	Circuits à 120 kV 1272-1273 Chomedey-Fleury
0225-20620-006-01-0-PL-A	Modification des départs de lignes 120 kV, Fleury 120 kV
0968-20600-001-01-0-PL-A	Câble 145, 40 kA, Fleury-Beaumont
0084-20600-044-01-0-PL-A	Bout-de-l'île – Ajout de télécommunication pour téléprotection et télédéclenchement
0149-20620-003-01-B-PL-A	Alimentation temporaire du poste Charland 120 kV

4- Spécifications techniques normalisées

Numéro	Spécifications techniques normalisées	Année
SN-12.1g	Installation du réseau de mise à la terre dans les postes	2011
SN-14.1h + A1 + A2	Transformateurs de puissance et inductances shunt de 69 à 765 kV	2007/2009/2010
SN-14.2h	Essais des transformateurs de puissance, des inductances de mise à la terre et des inductances shunt	2011
SN-14.4e	Fourniture de transformateur de mise à la terre + Amendement	1997
SN-14.6b	Fourniture de transformateur de services auxiliaires	2000
SN-15.6b	Disjoncteurs à courant alternatif 15 kV, 26,4 et 28,4 kV	2010
SN-15.7	Disjoncteurs à courant alternatif 72.5 à 800kV	2007
SN-16.1h	Essais sur les transformateurs de mesure de 15 à 800 kV	2010
SN-16.2h	Fourniture des transformateurs de courant de 15 à 800 kV	2010
SN-16.3f	Fourniture des transformateurs de tension de 15 à 800 kV	2010

4- Spécifications techniques normalisées (suite)

Numéro	Spécifications techniques normalisées	Année
SN-20.2h	Fourniture et essais de supports isolants destinés aux installations de postes de 15 à 800 kV	2010
SN-20.6g	Fourniture d'accessoire de chaînes d'isolateurs pour les postes	1994
SN-20.9b	Caractéristiques de performance et d'essais pour éléments de raccordement électrique de postes	1998
SN-20.11	Fourniture d'accessoire d'ancrage des câbles de garde pour les postes	1994
SN-20.12	Fourniture de câbles de puissance à isolation au polyéthylène réticulé (XPLE) pour les tensions nominales de 15 à 35 kV	2000
SN-29.3h	Revêtements sur l'appareillage de postes, les tableaux de commande et autres équipements connexes	2010
SN-61.1c	Fourniture des tableaux de commande	1979
SN-62.210	Relais de protection – Fourniture et essais	2001
SN-42.1	Fondations de pylônes de lignes de transport fourniture du béton et exécution des travaux	1997
SN-42.2	Fourniture et mise en œuvre du coulis de ciment	1997
SN-42.4d	Fourniture des boulons d'ancrage pour fondation au roc	2012
SN-47.13a	Pose du câble de garde à fibres optiques	2009
SN-47.2c	Assemblage et montage des pylônes à treillis	2007
SN-47.14b et amendement A1-SN-47.14b	Pose des câbles et des accessoires	2009
SN-47.16a	Pylônes à treillis – Installation des fondations de type roc et mort-terrain	2011

Annexe 3

Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois

AUTORISATIONS EXIGÉES EN VERTU D'AUTRES LOIS

Le Transporteur présente ici la liste des principales autorisations exigées en vertu d'autres lois pour la réalisation du Projet à l'étude et ce, conformément au paragraphe 6, alinéa 1 de l'article 2 du *Règlement sur les conditions et les cas requérant une autorisation de la Régie de l'énergie*.

Le Transporteur note que d'autres autorisations de nature sectorielle pourraient se révéler requises au fil de l'avancement du projet, de même que diverses attestations, certificats ou démarches, selon le cas, de la part des organismes municipaux concernés (en l'occurrence l'arrondissement d'Ahuntesic-Cartierville, la ville de Montréal, l'Agglomération de Montréal ou la Communauté métropolitaine de Montréal).

Volet provincial

- Un certificat d'autorisation, délivré au terme de la procédure d'évaluation et d'examen des impacts sur l'environnement, est requis du gouvernement du Québec en vertu de la *Loi sur la qualité de l'environnement*¹ pour la construction d'une ligne de transport d'énergie électrique de tension égale ou supérieure à 315 kV sur une distance de plus de 2 km, et pour la construction d'un poste de transformation de 315 kV et plus, conformément au *Règlement sur l'évaluation et l'examen des impacts sur l'environnement*².
- Un certificat d'autorisation est requis du ministère du Développement durable, de l'Environnement, de la Faune et des Parcs («MDDEFP») en vertu de la *Loi sur la qualité de l'environnement*³ pour la construction d'une ligne de transport d'énergie électrique de tension égale ou supérieure à 120 kV sur une distance de plus de 2 km et pour la construction d'un poste de transformation de 120 kV et plus, conformément au *Règlement relatif à l'application de la Loi sur la qualité de l'environnement*⁴.
- Au soutien d'une demande de certificat d'autorisation auprès du MDDEFP, un certificat attestant que le projet ne contrevient à aucun règlement municipal est requis de la municipalité locale sur le territoire de laquelle se situe le projet en vertu du *Règlement relatif à l'application de la Loi sur la qualité de l'environnement*⁵. Sur le territoire de la ville de Montréal, ce certificat est émis à la fois par la ville et par l'arrondissement concerné.

¹ L.R.Q., c. Q-2, art. 31.1 et suiv.

² L.R.Q., c. Q-2, r. 9, art. 2(k).

³ L.R.Q., c. Q-2, art. 22.

⁴ L.R.Q., c. Q-2, r. 1.001, art. 2(11).

⁵ *Id.*, art. 8.

- Une résolution formulant un avis sur la conformité du volet poste du projet aux objectifs du Plan métropolitain d'aménagement et de développement (PMAD) est requis de la Communauté métropolitaine de Montréal sur le territoire de laquelle se situe le projet en vertu de la *Loi sur l'aménagement et l'urbanisme*⁶.

Volet fédéral

Aucune autorisation fédérale n'est requise pour la réalisation du projet.

⁶ L.R.Q., c. A-19, art. 149 et suiv.

Annexe 4

Coûts annuels

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste Fleury à 315-25 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2013	2014	2015	2016	2017	
Global TRANSPORT (lignes et postes) et TÉLÉCOMMUNICATIONS							
Croissance							
Charland / Fleury - nouvelle ligne à 315 kV (croissance)	4 518,5	812,4	1 583,2	3 272,4	18 222,2	893,7	29 302,4
Réseau de Télécommunications (Croissance)		26,7	238,8	571,6	1 034,3		1 871,4
Sous-total	4 518,5	839,1	1 822,0	3 844,0	19 256,5	893,7	31 173,8
Maintien des actifs							
Poste Fleury - nouveau poste 315-25kV (maintien des actifs)	1 229,7	4 155,4	16 664,7	32 478,8	38 695,3	6 195,8	99 419,7
Poste Charland - alimentation temporaire (maintien des actifs)	203,6	2 151,1	533,6				2 888,3
Projets connexes en protection (maintien des actifs)		180,0	300,0	145,0	250,0	125,0	1 000,0
Charland / Fleury - réaménagement des lignes à 120 kV (maintien des actifs)		571,3	6 001,1	38,5			6 610,9
Sous-total	1 433,3	7 057,8	23 499,4	32 662,3	38 945,3	6 320,8	109 918,9
TOTAL	5 951,8	7 896,9	25 321,4	36 506,3	58 201,8	7 214,5	141 092,7

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste Fleury à 315-25 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2013	2014	2015	2016	2017	
Global TRANSPORT (lignes et postes) et TÉLÉCOMMUNICATIONS							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	2 426,6	602,4	178,1				3 207,1
Autres coûts	89,9	2,7					92,6
Frais financiers	93,4	43,0	7,0				143,4
Sous-total	2 609,9	648,1	185,1				3 443,1
Coûts du projet							
Ingénierie interne		1 236,8	930,9	538,9	314,7	70,6	3 091,9
Ingénierie externe		1 619,9	932,5	546,0	100,8		3 199,2
Client	3 341,3	1 146,2	7 284,3	3 190,9	1 929,7	546,3	17 438,7
Approvisionnement		810,5	1 940,2	8 487,8	17 429,2	3,5	28 671,2
Construction		678,3	9 295,2	18 078,5	19 273,0	1 318,2	48 643,2
Gérance interne		871,1	1 683,2	2 235,1	3 408,2	417,8	8 615,4
Gérance externe		185,3	187,2	147,6	510,8	37,8	1 068,7
Provision		66,9	1 215,4	17,1	8 751,1	2 294,6	12 345,1
Autres coûts		80,7	489,2	720,1	861,0	96,4	2 247,4
Frais financiers	0,6	553,1	1 178,2	2 544,3	5 623,3	2 429,3	12 328,8
Sous-total	3 341,9	7 248,8	25 136,3	36 506,3	58 201,8	7 214,5	137 649,6
TOTAL	5 951,8	7 896,9	25 321,4	36 506,3	58 201,8	7 214,5	141 092,7

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste Fleury à 315-25 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2013	2014	2015	2016	2017	
Global TRANSPORT (lignes et postes)							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	2 426,6	577,4					3 004,0
Autres coûts	89,9	2,7					92,6
Frais financiers	93,4	41,3					134,7
Sous-total	2 609,9	621,4					3 231,3
Coûts du projet							
Ingénierie interne		1 236,8	905,9	480,9	300,2	70,6	2 994,4
Ingénierie externe		1 619,9	932,5	402,4	84,8		3 039,6
Client	3 341,3	1 146,2	7 284,3	3 171,3	1 818,7	546,3	17 308,1
Approvisionnement		810,5	1 940,2	8 418,2	17 149,7	3,5	28 322,1
Construction		678,3	9 295,2	17 938,2	18 974,2	1 318,2	48 204,1
Gérance interne		871,1	1 663,2	2 144,2	3 296,0	417,8	8 392,3
Gérance externe		185,3	187,2	147,6	510,8	37,8	1 068,7
Provision		66,9	1 210,4		8 613,1	2 294,6	12 185,0
Autres coûts		80,7	489,2	720,1	861,0	96,4	2 247,4
Frais financiers	0,6	553,1	1 174,5	2 511,8	5 559,0	2 429,3	12 228,3
Sous-total	3 341,9	7 248,8	25 082,6	35 934,7	57 167,5	7 214,5	135 990,0
TOTAL	5 951,8	7 870,2	25 082,6	35 934,7	57 167,5	7 214,5	139 221,3

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste Fleury à 315-25 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2013	2014	2015	2016	2017	
Global LIGNES							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	1 044,8	349,0					1 393,8
Autres coûts	88,6	1,9					90,5
Frais financiers	43,2	28,7					71,9
Sous-total	1 176,6	379,6					1 556,2
Coûts du projet							
Ingénierie interne		337,4	293,8	316,6	115,9	32,1	1 095,8
Ingénierie externe		43,0	15,7	308,4	5,7		372,8
Client	3 341,3	57,4	147,7	1 939,5	404,4	3,5	5 893,8
Approvisionnement			1 829,8		5 717,9		7 547,7
Construction			3 189,6	32,1	7 030,5		10 252,2
Gérance interne		250,9	289,7	75,7	1 196,3	7,8	1 820,4
Gérance externe			66,7		358,9		425,6
Provision			994,2		1 974,0	375,7	3 343,9
Autres coûts		8,0	202,9	99,9	231,2	5,2	547,2
Frais financiers	0,6	307,4	554,2	538,7	1 187,4	469,4	3 057,7
Sous-total	3 341,9	1 004,1	7 584,3	3 310,9	18 222,2	893,7	34 357,1
TOTAL	4 518,5	1 383,7	7 584,3	3 310,9	18 222,2	893,7	35 913,3

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste Fleury à 315-25 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2013	2014	2015	2016	2017	
<u>Charland / Fleury – nouvelle ligne à 315 kV (croissance)</u>							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	1 044,8	99,7					1 144,5
Autres coûts	88,6						88,6
Frais financiers	43,2	20,0					63,2
Sous-total	1 176,6	119,7					1 296,3
Coûts du projet							
Ingénierie interne		102,4	173,7	279,7	115,9	32,1	703,8
Ingénierie externe		43,0	15,7	308,4	5,7		372,8
Client	3 341,3	48,7	115,5	1 938,4	404,4	3,5	5 851,8
Approvisionnement					5 717,9		5 717,9
Construction			717,5	32,1	7 030,5		7 780,1
Gérance interne		199,7	82,3	75,7	1 196,3	7,8	1 561,8
Gérance externe					358,9		358,9
Provision					1 974,0	375,7	2 349,7
Autres coûts		6,2	78,5	99,4	231,2	5,2	420,5
Frais financiers	0,6	292,7	400,0	538,7	1 187,4	469,4	2 888,8
Sous-total	3 341,9	692,7	1 583,2	3 272,4	18 222,2	893,7	28 006,1
TOTAL	4 518,5	812,4	1 583,2	3 272,4	18 222,2	893,7	29 302,4

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste Fleury à 315-25 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2013	2014	2015	2016	2017	
<u>Charland / Fleury – réaménagement des lignes à 120 kV (maintien des actifs)</u>							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet		249,3					249,3
Autres coûts		1,9					1,9
Frais financiers		8,7					8,7
Sous-total		259,9					259,9
Coûts du projet							
Ingénierie interne		235,0	120,1	36,9			392,0
Ingénierie externe							
Client		8,7	32,2	1,1			42,0
Approvisionnement			1829,8				1829,8
Construction			2472,1				2472,1
Gérance interne		51,2	207,4				258,6
Gérance externe			66,7				66,7
Provision			994,2				994,2
Autres coûts		1,8	124,4	0,5			126,7
Frais financiers		14,7	154,2				168,9
Sous-total		311,4	6001,1	38,5			6351,0
TOTAL		571,3	6001,1	38,5			6610,9

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste Fleury à 315-25 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2013	2014	2015	2016	2017	
Global POSTES							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	1 381,8	228,4					1 610,2
Autres coûts	1,3	0,8					2,1
Frais financiers	50,2	12,6					62,8
Sous-total	1 433,3	241,8					1 675,1
Coûts du projet							
Ingénierie interne		899,4	612,1	164,3	184,3	38,5	1 898,6
Ingénierie externe		1 576,9	916,8	94,0	79,1		2 666,8
Client		1 088,8	7 136,6	1 231,8	1 414,3	542,8	11 414,3
Approvisionnement		810,5	110,4	8 418,2	11 431,8	3,5	20 774,4
Construction		678,3	6 105,6	17 906,1	11 943,7	1 318,2	37 951,9
Gérance interne		620,2	1 373,5	2 068,5	2 099,7	410,0	6 571,9
Gérance externe		185,3	120,5	147,6	151,9	37,8	643,1
Provision		66,9	216,2		6 639,1	1 918,9	8 841,1
Autres coûts		72,7	286,3	620,2	629,8	91,2	1 700,2
Frais financiers		245,7	620,3	1 973,1	4 371,6	1 959,9	9 170,6
Sous-total		6 244,7	17 498,3	32 623,8	38 945,3	6 320,8	101 632,9
TOTAL	1 433,3	6 486,5	17 498,3	32 623,8	38 945,3	6 320,8	103 308,0

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste Fleury à 315-25 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2013	2014	2015	2016	2017	
Poste Fleury – nouveau poste 315-25 kV (maintien des actifs)							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	1 183,5	228,4					1 411,9
Autres coûts	1,3	0,8					2,1
Frais financiers	44,9	12,6					57,5
Sous-total	1 229,7	241,8					1 471,5
Coûts du projet							
Ingénierie interne		615,6	566,3	127,4	179,4	34,3	1 523,0
Ingénierie externe		1 399,4	916,8	94,0	79,1		2 489,3
Client		857,4	7 036,2	1 220,8	1 395,4	501,3	11 011,1
Approvisionnement		570,1	93,2	8 393,2	11 394,3	3,5	20 454,3
Construction		79,8	5 956,6	17 878,8	11 856,3	1 312,4	37 083,9
Gérance interne		181,4	1 151,6	2 043,7	2 021,4	404,7	5 802,8
Gérance externe			120,5	147,6	151,9	37,8	457,8
Provision					6 639,1	1 862,3	8 501,4
Autres coûts		45,7	275,6	616,7	625,3	88,9	1 652,2
Frais financiers		164,2	547,9	1 956,6	4 353,1	1 950,6	8 972,4
Sous-total		3 913,6	16 664,7	32 478,8	38 695,3	6 195,8	97 948,2
TOTAL	1 229,7	4 155,4	16 664,7	32 478,8	38 695,3	6 195,8	99 419,7

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste Fleury à 315-25 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2013	2014	2015	2016	2017	
<u>Poste Charland – alimentation temporaire (maintien des actifs)</u>							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet	198,3						198,3
Autres coûts							
Frais financiers	5,3						5,3
Sous-total	203,6						203,6
Coûts du projet							
Ingénierie interne		250,8	41,8				292,6
Ingénierie externe		177,5					177,5
Client		197,4	65,2				262,6
Approvisionnement		191,6					191,6
Construction		572,9	61,6				634,5
Gérance interne		411,8	143,5				555,3
Gérance externe		185,3					185,3
Provision		66,9	161,8				228,7
Autres coûts		24,6	5,9				30,5
Frais financiers		72,3	53,8				126,1
Sous-total		2 151,1	533,6				2 684,7
TOTAL	203,6	2 151,1	533,6				2 888,3

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste Fleury à 315-25 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2013	2014	2015	2016	2017	
<u>Projets connexes en protection (maintien des actifs)</u>							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet							
Autres coûts							
Frais financiers							
Sous-total							
Coûts du projet							
Ingénierie interne		33,0	4,0	36,9	4,9	4,2	83,0
Ingénierie externe							
Client		34,0	35,2	11,0	18,9	41,5	140,6
Approvisionnement		48,8	17,2	25,0	37,5		128,5
Construction		25,6	87,4	27,3	87,4	5,8	233,5
Gérance interne		27,0	78,4	24,8	78,3	5,3	213,8
Gérance externe							
Provision			54,4			56,6	111,0
Autres coûts		2,4	4,8	3,5	4,5	2,3	17,5
Frais financiers		9,2	18,6	16,5	18,5	9,3	72,1
Sous-total		180,0	300,0	145,0	250,0	125,0	1 000,0
TOTAL		180,0	300,0	145,0	250,0	125,0	1 000,0

Coûts annuels associés au projet du nouveau poste Fleury à 315-25 kV et ses travaux connexes
EN MILLIERS DE DOLLARS DE RÉALISATION

Installation Description	Année						Total
	Avant	2013	2014	2015	2016	2017	
Réseau de Télécommunications							
Coûts de l'avant-projet							
Études d'avant-projet		25,0	178,1				203,1
Autres coûts							
Frais financiers		1,7	7,0				8,7
Sous-total		26,7	185,1				211,8
Coûts du projet							
Ingénierie interne			25,0	58,0	14,5		97,5
Ingénierie externe				143,6	16,0		159,6
Client				19,6	111,0		130,6
Approvisionnement				69,6	279,5		349,1
Construction				140,3	298,8		439,1
Gérance interne			20,0	90,9	112,2		223,1
Gérance externe							
Provision			5,0	17,1	138,0		160,1
Autres coûts							
Frais financiers			3,7	32,5	64,3		100,5
Sous-total			53,7	571,6	1034,3		1659,6
TOTAL		26,7	238,8	571,6	1034,3		1871,4

Annexe 5

Impact tarifaire

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

Coût du projet (M\$)	141,093	
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	31,174	
Mise en service nette (M\$)	109,919	
	2014-4	2,888
	2014-9	6,611
	2015-3	100,420
Amortissement linéaire ¹		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	5,698%	
Taxe sur les services publics (TSP) ³	0,55%	
Nombre d'années	20	

Années	Amortissement 2014-4 (M\$)	Amortissement 2014-9 (M\$)	Amortissement 2015-3 (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)
2012										2 984,378	41 744	71,49	
2014	0,096	0,083	0,000	0,179	0,179	9,320	3,988	0,227	0,000	0,406	2 984,785	41 744	71,50
2015	0,144	0,331	3,766	4,241	4,420	105,499	84,880	4,836	0,051	9,128	2 993,507	41 744	71,71
2016	0,144	0,331	5,021	5,496	9,916	100,003	102,751	5,855	0,580	11,931	2 996,309	41 744	71,78
2017	0,144	0,331	5,021	5,496	15,412	94,507	97,255	5,542	0,550	11,588	2 995,966	41 744	71,77
2018	0,144	0,331	5,021	5,496	20,907	89,011	91,759	5,228	0,520	11,244	2 995,623	41 744	71,76
2019	0,144	0,331	5,021	5,496	26,403	83,516	86,263	4,915	0,490	10,901	2 995,279	41 744	71,75
2020	0,144	0,331	5,021	5,496	31,899	78,020	80,768	4,602	0,459	10,557	2 994,936	41 744	71,75
2021	0,144	0,331	5,021	5,496	37,395	72,524	75,272	4,289	0,429	10,214	2 994,592	41 744	71,74
2022	0,144	0,331	5,021	5,496	42,891	67,028	69,776	3,976	0,399	9,871	2 994,249	41 744	71,73
2023	0,144	0,331	5,021	5,496	48,387	61,532	64,280	3,663	0,369	9,527	2 993,906	41 744	71,72
2024	0,144	0,331	5,021	5,496	53,883	56,036	58,784	3,349	0,338	9,184	2 993,562	41 744	71,71
2025	0,144	0,331	5,021	5,496	59,379	50,540	53,288	3,036	0,308	8,840	2 993,219	41 744	71,70
2026	0,144	0,331	5,021	5,496	64,875	45,044	47,792	2,723	0,278	8,497	2 992,875	41 744	71,70
2027	0,144	0,331	5,021	5,496	70,371	39,548	42,296	2,410	0,248	8,154	2 992,532	41 744	71,69
2028	0,144	0,331	5,021	5,496	75,867	34,052	36,800	2,097	0,218	7,810	2 992,189	41 744	71,68
2029	0,144	0,331	5,021	5,496	81,363	28,556	31,304	1,784	0,187	7,467	2 991,845	41 744	71,67
2030	0,144	0,331	5,021	5,496	86,859	23,060	25,808	1,471	0,157	7,124	2 991,502	41 744	71,66
2031	0,144	0,331	5,021	5,496	92,355	17,564	20,312	1,157	0,127	6,780	2 991,159	41 744	71,65
2032	0,144	0,331	5,021	5,496	97,851	12,068	14,816	0,844	0,097	6,437	2 990,815	41 744	71,65
2033	0,144	0,331	5,021	5,496	103,347	6,572	9,320	0,531	0,066	6,093	2 990,472	41 744	71,64
2034	0,048	0,248	5,021	5,317	108,664	1,255	3,870	0,221	0,036	5,574	2 989,952	41 744	71,63
2035	0,000	0,000	1,255	1,255	109,919	0,000	0,193	0,011	0,007	1,273	2 985,652	41 744	71,52
Ensemble de la période 2014 à 2035										8,118			71,69

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,698 %, selon la décision D-2012-059 pour la demande R-3777-2011.

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

														<i>Analyse de sensibilité</i>	
											+ 15 %	162,257			
Coût du projet (M\$)												35,850			
Contribution estimée du Distributeur (M\$)												126,407			
Mise en service nette (M\$)											2014-4	3,322			
											2014-9	7,603			
											2015-3	115,483			
Amortissement linéaire ¹															
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²											+ 15 %	6,553%			
Taxe sur les services publics (TSP) ³												0,55%			
Nombre d'années												20			
Années	Amortissem ent 2014-4 (M\$)	Amortissem ent 2014-9 (M\$)	Amortissem ent 2015-3 (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)		
2012										2 984,378	41 744	71,49			
2014	0,111	0,095	0,000	0,206	0,206	10,718	4,586	0,300	0,000	0,506	2 984,885	41 744	71,50		
2015	0,166	0,380	4,331	4,877	5,083	121,324	97,612	6,396	0,059	11,332	2 995,710	41 744	71,76		
2016	0,166	0,380	5,774	6,320	11,403	115,004	118,164	7,743	0,667	14,731	2 999,109	41 744	71,85		
2017	0,166	0,380	5,774	6,320	17,723	108,684	111,844	7,329	0,633	14,282	2 998,660	41 744	71,83		
2018	0,166	0,380	5,774	6,320	24,044	102,363	105,523	6,915	0,598	13,833	2 998,211	41 744	71,82		
2019	0,166	0,380	5,774	6,320	30,364	96,043	99,203	6,500	0,563	13,384	2 997,762	41 744	71,81		
2020	0,166	0,380	5,774	6,320	36,684	89,722	92,883	6,086	0,528	12,935	2 997,313	41 744	71,80		
2021	0,166	0,380	5,774	6,320	43,005	83,402	86,562	5,672	0,493	12,486	2 996,864	41 744	71,79		
2022	0,166	0,380	5,774	6,320	49,325	77,082	80,242	5,258	0,459	12,037	2 996,415	41 744	71,78		
2023	0,166	0,380	5,774	6,320	55,645	70,761	73,922	4,844	0,424	11,588	2 995,967	41 744	71,77		
2024	0,166	0,380	5,774	6,320	61,966	64,441	67,601	4,430	0,389	11,139	2 995,518	41 744	71,76		
2025	0,166	0,380	5,774	6,320	68,286	58,121	61,281	4,016	0,354	10,690	2 995,069	41 744	71,75		
2026	0,166	0,380	5,774	6,320	74,606	51,800	54,961	3,601	0,320	10,241	2 994,620	41 744	71,74		
2027	0,166	0,380	5,774	6,320	80,927	45,480	48,640	3,187	0,285	9,792	2 994,171	41 744	71,73		
2028	0,166	0,380	5,774	6,320	87,247	39,160	42,320	2,773	0,250	9,344	2 993,722	41 744	71,72		
2029	0,166	0,380	5,774	6,320	93,567	32,839	36,000	2,359	0,215	8,895	2 993,273	41 744	71,71		
2030	0,166	0,380	5,774	6,320	99,888	26,519	29,679	1,945	0,181	8,446	2 992,824	41 744	71,69		
2031	0,166	0,380	5,774	6,320	106,208	20,199	23,359	1,531	0,146	7,997	2 992,375	41 744	71,68		
2032	0,166	0,380	5,774	6,320	112,528	13,878	17,039	1,116	0,111	7,548	2 991,926	41 744	71,67		
2033	0,166	0,380	5,774	6,320	118,849	7,558	10,718	0,702	0,076	7,099	2 991,477	41 744	71,66		
2034	0,055	0,285	5,774	6,115	124,963	1,444	4,451	0,292	0,042	6,448	2 990,826	41 744	71,65		
2035	0,000	0,000	1,444	1,444	126,407	0,000	0,222	0,015	0,008	1,466	2 985,844	41 744	71,53		
Ensemble de la période 2014 à 2035										9,828			71,73		

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,698 %, selon la décision D-2012-059 pour la demande R-3777-2011.

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 40 ans

Coût du projet (M\$)	141,093	
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	31,174	
Mise en service nette (M\$)	109,919	
	2014-4	2,888
	2014-9	6,611
	2015-3	100,420
Amortissement linéaire ¹		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	5,698%	
Taxe sur les services publics (TSP) ³	0,55%	
Nombre d'années	40	

Années	Amortissement 2014-4 (M\$)	Amortissement 2014-9 (M\$)	Amortissement 2015-3 (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)
2012										2 984,378	41 744	71,49	
2014	0,048	0,041	0,000	0,089	0,089	9,410	4,011	0,229	0,000	0,318	2 984,696	41 744	71,50
2015	0,072	0,165	1,883	2,120	2,210	107,709	85,813	4,890	0,052	7,062	2 991,440	41 744	71,66
2016	0,072	0,165	2,510	2,748	4,958	104,961	106,335	6,059	0,592	9,399	2 993,778	41 744	71,72
2017	0,072	0,165	2,510	2,748	7,706	102,213	103,587	5,902	0,577	9,228	2 993,606	41 744	71,71
2018	0,072	0,165	2,510	2,748	10,454	99,465	100,839	5,746	0,562	9,056	2 993,434	41 744	71,71
2019	0,072	0,165	2,510	2,748	13,202	96,717	98,091	5,589	0,547	8,884	2 993,263	41 744	71,71
2020	0,072	0,165	2,510	2,748	15,950	93,969	95,343	5,433	0,532	8,713	2 993,091	41 744	71,70
2021	0,072	0,165	2,510	2,748	18,698	91,221	92,595	5,276	0,517	8,541	2 992,919	41 744	71,70
2022	0,072	0,165	2,510	2,748	21,446	88,473	89,847	5,119	0,502	8,369	2 992,748	41 744	71,69
2023	0,072	0,165	2,510	2,748	24,194	85,725	87,099	4,963	0,487	8,197	2 992,576	41 744	71,69
2024	0,072	0,165	2,510	2,748	26,942	82,977	84,351	4,806	0,471	8,026	2 992,404	41 744	71,68
2025	0,072	0,165	2,510	2,748	29,690	80,229	81,603	4,650	0,456	7,854	2 992,233	41 744	71,68
2026	0,072	0,165	2,510	2,748	32,438	77,481	78,855	4,493	0,441	7,682	2 992,061	41 744	71,68
2027	0,072	0,165	2,510	2,748	35,186	74,733	76,107	4,337	0,426	7,511	2 991,889	41 744	71,67
2028	0,072	0,165	2,510	2,748	37,933	71,985	73,359	4,180	0,411	7,339	2 991,717	41 744	71,67
2029	0,072	0,165	2,510	2,748	40,681	69,237	70,611	4,023	0,396	7,167	2 991,546	41 744	71,66
2030	0,072	0,165	2,510	2,748	43,429	66,490	67,863	3,867	0,381	6,996	2 991,374	41 744	71,66
2031	0,072	0,165	2,510	2,748	46,177	63,742	65,116	3,710	0,366	6,824	2 991,202	41 744	71,66
2032	0,072	0,165	2,510	2,748	48,925	60,994	62,368	3,554	0,351	6,652	2 991,031	41 744	71,65
2033	0,072	0,165	2,510	2,748	51,673	58,246	59,620	3,397	0,335	6,481	2 990,859	41 744	71,65
2034	0,072	0,165	2,510	2,748	54,421	55,498	56,872	3,241	0,320	6,309	2 990,687	41 744	71,64
2035	0,072	0,165	2,510	2,748	57,169	52,750	54,124	3,084	0,305	6,137	2 990,516	41 744	71,64
2036	0,072	0,165	2,510	2,748	59,917	50,002	51,376	2,927	0,290	5,965	2 990,344	41 744	71,64
2037	0,072	0,165	2,510	2,748	62,665	47,254	48,628	2,771	0,275	5,794	2 990,172	41 744	71,63
2038	0,072	0,165	2,510	2,748	65,413	44,506	45,880	2,614	0,260	5,622	2 990,000	41 744	71,63
2039	0,072	0,165	2,510	2,748	68,161	41,758	43,132	2,458	0,245	5,450	2 989,829	41 744	71,62
2040	0,072	0,165	2,510	2,748	70,909	39,010	40,384	2,301	0,230	5,279	2 989,657	41 744	71,62
2041	0,072	0,165	2,510	2,748	73,657	36,262	37,636	2,144	0,215	5,107	2 989,485	41 744	71,61
2042	0,072	0,165	2,510	2,748	76,405	33,514	34,888	1,988	0,199	4,935	2 989,314	41 744	71,61
2043	0,072	0,165	2,510	2,748	79,153	30,766	32,140	1,831	0,184	4,764	2 989,142	41 744	71,61
2044	0,072	0,165	2,510	2,748	81,901	28,018	29,392	1,675	0,169	4,592	2 988,970	41 744	71,60
2045	0,072	0,165	2,510	2,748	84,649	25,270	26,644	1,518	0,154	4,420	2 988,799	41 744	71,60
2046	0,072	0,165	2,510	2,748	87,397	22,522	23,896	1,362	0,139	4,249	2 988,627	41 744	71,59
2047	0,072	0,165	2,510	2,748	90,145	19,774	21,148	1,205	0,124	4,077	2 988,455	41 744	71,59
2048	0,072	0,165	2,510	2,748	92,893	17,026	18,400	1,048	0,109	3,905	2 988,284	41 744	71,59
2049	0,072	0,165	2,510	2,748	95,641	14,278	15,652	0,892	0,094	3,733	2 988,112	41 744	71,58
2050	0,072	0,165	2,510	2,748	98,389	11,530	12,904	0,735	0,079	3,562	2 987,940	41 744	71,58
2051	0,072	0,165	2,510	2,748	101,137	8,782	10,156	0,579	0,063	3,390	2 987,768	41 744	71,57
2052	0,072	0,165	2,510	2,748	103,885	6,034	7,408	0,422	0,048	3,218	2 987,597	41 744	71,57
2053	0,072	0,165	2,510	2,748	106,633	3,286	4,660	0,266	0,033	3,047	2 987,425	41 744	71,57
2054	0,024	0,124	2,510	2,659	109,291	0,628	1,935	0,110	0,018	2,877	2 987,165	41 744	71,56
2055	0,000	0,000	0,628	0,628	109,919	0,000	0,097	0,006	0,003	0,637	2 985,015	41 744	71,51

Ensemble de la période 2014 à 2055
5,888
71,63
¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,698 %, selon la décision D-2012-059 pour la demande R-3777-2011.

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 40 ans – analyse de sensibilité

													<i>Analyse de sensibilité</i>	
Coût du projet (M\$)											+ 15 %	162,257		
Contribution estimée du Distributeur (M\$)												35,850		
Mise en service nette (M\$)												126,407		
											2014-4	3,322		
											2014-9	7,603		
											2015-3	115,483		
Amortissement linéaire ¹														
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²											+ 15 %	6,553%		
Taxe sur les services publics (TSP) ³												0,55%		
Nombre d'années												40		
Années	Amortissem ent 2014-4	Amortissem ent 2014-9	Amortissem ent 2015-3	Amortissem ent	Amortissem ent 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	
	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(MW)	(\$/kW)	
2012											2 984,378	41 744	71,49	
2014	0,055	0,048	0,000	0,103	0,103	10,821	4,612	0,302	0,000	0,405	2 984,784	41 744	71,50	
2015	0,083	0,190	2,165	2,438	2,541	123,865	98,685	6,467	0,060	8,964	2 993,343	41 744	71,71	
2016	0,083	0,190	2,887	3,160	5,701	120,705	122,285	8,013	0,681	11,854	2 996,233	41 744	71,78	
2017	0,083	0,190	2,887	3,160	8,862	117,545	119,125	7,806	0,664	11,630	2 996,008	41 744	71,77	
2018	0,083	0,190	2,887	3,160	12,022	114,385	115,965	7,599	0,646	11,406	2 995,784	41 744	71,77	
2019	0,083	0,190	2,887	3,160	15,182	111,225	112,805	7,392	0,629	11,181	2 995,559	41 744	71,76	
2020	0,083	0,190	2,887	3,160	18,342	108,065	109,645	7,185	0,612	10,957	2 995,335	41 744	71,76	
2021	0,083	0,190	2,887	3,160	21,502	104,904	106,485	6,978	0,594	10,732	2 995,111	41 744	71,75	
2022	0,083	0,190	2,887	3,160	24,662	101,744	103,324	6,771	0,577	10,508	2 994,886	41 744	71,74	
2023	0,083	0,190	2,887	3,160	27,823	98,584	100,164	6,563	0,560	10,283	2 994,662	41 744	71,74	
2024	0,083	0,190	2,887	3,160	30,983	95,424	97,004	6,356	0,542	10,059	2 994,437	41 744	71,73	
2025	0,083	0,190	2,887	3,160	34,143	92,264	93,844	6,149	0,525	9,834	2 994,213	41 744	71,73	
2026	0,083	0,190	2,887	3,160	37,303	89,104	90,684	5,942	0,507	9,610	2 993,988	41 744	71,72	
2027	0,083	0,190	2,887	3,160	40,463	85,943	87,524	5,735	0,490	9,385	2 993,764	41 744	71,72	
2028	0,083	0,190	2,887	3,160	43,623	82,783	84,363	5,528	0,473	9,161	2 993,539	41 744	71,71	
2029	0,083	0,190	2,887	3,160	46,784	79,623	81,203	5,321	0,455	8,936	2 993,315	41 744	71,71	
2030	0,083	0,190	2,887	3,160	49,944	76,463	78,043	5,114	0,438	8,712	2 993,090	41 744	71,70	
2031	0,083	0,190	2,887	3,160	53,104	73,303	74,883	4,907	0,421	8,488	2 992,866	41 744	71,70	
2032	0,083	0,190	2,887	3,160	56,264	70,143	71,723	4,700	0,403	8,263	2 992,642	41 744	71,69	
2033	0,083	0,190	2,887	3,160	59,424	66,982	68,563	4,493	0,386	8,039	2 992,417	41 744	71,69	
2034	0,083	0,190	2,887	3,160	62,584	63,822	65,402	4,286	0,368	7,814	2 992,193	41 744	71,68	
2035	0,083	0,190	2,887	3,160	65,745	60,662	62,242	4,079	0,351	7,590	2 991,968	41 744	71,67	
2036	0,083	0,190	2,887	3,160	68,905	57,502	59,082	3,871	0,334	7,365	2 991,744	41 744	71,67	
2037	0,083	0,190	2,887	3,160	72,065	54,342	55,922	3,664	0,316	7,141	2 991,519	41 744	71,66	
2038	0,083	0,190	2,887	3,160	75,225	51,182	52,762	3,457	0,299	6,916	2 991,295	41 744	71,66	
2039	0,083	0,190	2,887	3,160	78,385	48,021	49,602	3,250	0,281	6,692	2 991,070	41 744	71,65	
2040	0,083	0,190	2,887	3,160	81,545	44,861	46,441	3,043	0,264	6,467	2 990,846	41 744	71,65	
2041	0,083	0,190	2,887	3,160	84,706	41,701	43,281	2,836	0,247	6,243	2 990,621	41 744	71,64	
2042	0,083	0,190	2,887	3,160	87,866	38,541	40,121	2,629	0,229	6,019	2 990,397	41 744	71,64	
2043	0,083	0,190	2,887	3,160	91,026	35,381	36,961	2,422	0,212	5,794	2 990,172	41 744	71,63	
2044	0,083	0,190	2,887	3,160	94,186	32,221	33,801	2,215	0,195	5,570	2 989,948	41 744	71,63	
2045	0,083	0,190	2,887	3,160	97,346	29,060	30,640	2,008	0,177	5,345	2 989,724	41 744	71,62	
2046	0,083	0,190	2,887	3,160	100,506	25,900	27,480	1,801	0,160	5,121	2 989,499	41 744	71,62	
2047	0,083	0,190	2,887	3,160	103,667	22,740	24,320	1,594	0,142	4,896	2 989,275	41 744	71,61	
2048	0,083	0,190	2,887	3,160	106,827	19,580	21,160	1,387	0,125	4,672	2 989,050	41 744	71,60	
2049	0,083	0,190	2,887	3,160	109,987	16,420	18,000	1,179	0,108	4,447	2 988,826	41 744	71,60	
2050	0,083	0,190	2,887	3,160	113,147	13,260	14,840	0,972	0,090	4,223	2 988,601	41 744	71,59	
2051	0,083	0,190	2,887	3,160	116,307	10,099	11,679	0,765	0,073	3,998	2 988,377	41 744	71,59	
2052	0,083	0,190	2,887	3,160	119,468	6,939	8,519	0,558	0,056	3,774	2 988,152	41 744	71,58	
2053	0,083	0,190	2,887	3,160	122,628	3,779	5,359	0,351	0,038	3,550	2 987,928	41 744	71,58	
2054	0,028	0,143	2,887	3,057	125,685	0,722	2,225	0,146	0,021	3,224	2 987,602	41 744	71,57	
2055	0,000	0,000	0,722	0,722	126,407	0,000	0,111	0,007	0,004	0,733	2 985,111	41 744	71,51	
Ensemble de la période 2014 à 2055										7,286		71,67		

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,698 %, selon la décision D-2012-059 pour la demande R-3777-2011.

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.