

Annexe 2

Liste des principales normes techniques appliquées au Projet

Demande relative au remplacement d'équipements à 315-120 kV et à l'ajout de transformateurs à 315-25 kV au poste de La Prairie
1. Caractéristiques électriques générales d'appareillage

Titre du document	Numéro d'identification
Transformateur monophasé de tension 330 kV	TT-315-01-12
Jeu de barres 330 kV, 4 000 A, 50 kA	JB-315-4000-50-16-0
Sectionneur 330 kV, 4 000 A, 50 kA	SE-315-4000-50-01
Sectionneur de terre 330 kV, 50 kA	0188-20600-065-01-0-PL-A
Parafoudre ZnO 206 kV, 20 kA	PA-315-15-0
Jeu de barres 330 kV	JB-315-19-0
Sectionneur 330 kV	SE-315-19-0
Sectionneur de terre 330 kV	ST-315-19-0
Parafoudre ZnO 470 kV, 20 kA	PA-315-19-0
Transformateur monophasé de courant 330 kV	TC-315-19-A
Autotransformateur triphasé 315 / 120 / 12,5 kV, 450 MVA	TP-315-120-450-19-C
Transformateur triphasé 315 / 26,4 kV, 100 MVA	TP-315-25-100-19-B
Parafoudre ZnO 86 kV	PA-120-15-0
Jeu de barres 145 kV, 2 500 A, 50 kA	0188-20600-028-01-0-PL-A
Transformateur monophasé de tension 145 kV	TT-120-01-12
Sectionneur 145 kV, 2 500 A, 50 kA	0188-20600-029-01-0-PL-A
Sectionneur de terre, 145 kV, 50 kA	0188-20600-030-01-0-PL-A
Disjoncteur 145 kV, 2 500 A, 50 kA	0188-20600-031-01/02-0-PL-A
Transformateur monophasé de courant 145 kV, 4 000 A, 50 kA	0188-20600-032-01-0-PL-A
Câble 132 kV, 50 kA	0188-20600-068-01-B-PL-A 0188-20600-074-01-A-PL-A 0188-20600-069-01-A-PL-A
Jeu de barres 145 kV, 1 200 A, 50 kA	0188-20600-033-01-0-PL-A
Sectionneur 145 kV, 1 200 A, 50 kA	0188-20600-034-01-0-PL-A
Sectionneur de terre, 145 kV, 50 kA	0188-20600-035-01-A-PL-A 0188-20600-066-01-0-PL-A 0188-20600-067-01-0-PL-A 0188-20600-030-01-0-PL-A
Transformateur monophasé de tension 145 kV	TT-120-01-12
Transformateur monophasé de courant 145 kV, 2 000 A, 50 kA	0188-20600-037-01-0-PL-A

Disjoncteur 132 kV, 680 A, 50 kA	0188-20600-036-01/02-0-PL-A
Inductance série 28,4 kV, 900 A, 3,5 mH	IN-900-12-CO-16-0
Batterie de condensateurs shunt sans fusibles 124,5 kV, 108 Mvar	CO-120-01-14
Parafoudre ZnO 2 kV, 10 kA, 460 kJ	PA-120-CO-15-0
Interface de Commande d'Ordre Synchrone pour manœuvres de batteries de condensateurs shunt	ICOS-CO-09
Jeu de barres 26,4 kV	JB-25-19-0
Transformateur monophasé de courant 26,4 kV	TC-25-19-A
Parafoudre ZnO 19 kV, 10 kA	PA-25-19-0
Transformateur de mise à la terre 26,4 kV, 520 A, 4,0 Ω	TM-25-4,0-19-0
Transformateur monophasé de tension 26,4 kV	TT-25-19-A
Sectionneur de terre 26,4 kV	ST-25-19-0
Disjoncteur de barres et transformateurs 26,4 kV	DI-25-TP-19-0
Sectionneur 26,4 kV	SE-25-19-0
Câble en série avec un transformateur de 100 MVA 26,4 kV	CA-25-TP-100-19-0
Poste du réseau de transport - Besoin de mesure de la qualité de l'onde	G261-20600-264-01-0-PL-A
Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre	0188-20600-046-01/02-A-PL-A

2. Caractéristiques électriques générales d'automatismes

Titre du document	Numéro d'identification
Poste La Prairie – Pérennité – Automatismes et protections	0188-20600-040-01-E-PL-A
Automatisme de mise en charge du transformateur T5	0188-20600-013-01-0-PL-4
Automatismes et protections – Batterie de condensateurs shunt sans fusibles pour les réseaux à 120 kV, 161 kV, 230 kV et 315 kV	AP-CO-SF-01-14-A
Moyens de mitigation associés aux détecteurs internes des disjoncteurs isolés au SF6 à 72 kV et plus	AP-DI-17-0
Automatisme de régulation de tension des transformateurs de puissance	AP-RT-11

3. Exigences générales de conception

Titre du document	Numéro d'identification
Systèmes numériques de commande	EGC-AUT-2.01
Régulation de tension	EGC-AUT-4.01
Systèmes d'alimentation c.a.	EGC-AUT-7.01
Systèmes d'alimentation c.c.	EGC-AUT-7.02
Protection incendie des transformateurs	EGC-AUT-9.01
Raccordements des réseaux IP sécurisés et administratifs	TET-AUT-EGC-12.1.0.1
Drainage de poste	EGC-CIV-0001
Lignes aériennes de transport	EGC-LIA-001

4. Exigences particulières de conception

Titre du document	Numéro d'identification
Requis pour l'analyse du comportement des automatismes de commande et protection dans les postes de Transport et de Répartition	Octobre 2018
Automatismes et protection – Poste La Prairie	TET-AUT-EPC-0188-1801-C
Automatismes et protection – Poste Adélar-Godbout (Central)	TET-AUT-EPC-0080-1801-0
Automatismes et protection – Poste St-Maxime	TET-AUT-EPC-0088-1801-0
Automatismes et protection – Poste St-Basile	TET-AUT-EPC-0090-1801-0
Automatismes et protection – Poste Delson	TET-AUT-EPC-0202-1801-0
Automatismes et protection – Poste Chambly	TET-AUT-EPC-0426-1801-0
Automatismes et protection – Poste Hertel	TET-AUT-EPC-1045-1801-0
Automatismes et protection – Poste Viger	TET-AUT-EPC-1241-2101-0

5. Normes d'exploitation

Titre du document	Numéro d'identification
Besoins normalisés en exploitation relatifs à la conduite des installations et les données requises pour la téléconduite (Volet commande)	GEN-N-900-01
Besoins normalisés en exploitation relatifs à la conduite des installations et les données requises pour la téléconduite des postes et centrales (volet télécommunication)	GEN-N-900-02

6. Spécifications normalisées d'Hydro-Québec

Titre du document	Numéro d'identification
Réalisation des installations électriques et travaux connexes dans les postes	SN-11.2l
Installation du réseau de mise à la terre dans les postes	SN-12.1g
Transformateurs de puissance et inductance shunt de 72,5 kV à 765 kV	SN-14.1k
Fourniture de transformateurs de mise à la terre et transformateurs de services auxiliaires triphasés	SN-14.4f
Disjoncteurs à courant alternatif 15, 26,4 et 28,4 kV	SN-15.6b
Disjoncteurs de 72,5 à 800 kV	SN-15.7a
Fourniture des transformateurs de courant de 15 à 800 kV	SN-16.2k
Fourniture des transformateurs de tension de 15 à 800 kV	SN-16.3h
Parafoudres de poste à oxyde métallique sans éclateurs pour réseaux à courant alternatif	SN-17.3c
Sectionneurs et sectionneurs de terre à courant alternatifs de 15 kV à 800 kV	SN-19.3b
Câbles de puissance à isolation XLPE pour les tensions nominales de 15 à 35 kV	SN-20.12a
Critères généraux pour la conception civile et mécanique des postes	SN-29.7
Conception et détaillage des pylônes à treillis en acier	SN-41.5b
Câbles de puissance à isolation XLPE pour les tensions nominales de 69 à 315 kV	SN-49.1c
Matériel basse tension – fourniture et essais	SN-62.1008e
Ensemble d'appareillage à basse tension sous enveloppe 600 V c.a. et moins	SN-63.10c

7. Sécurisation

Titre du document	Numéro d'identification
Normes NERC: Critical Infrastructure Protection	CIP-002 à 009

8. Normes et encadrements relatifs aux bâtiments

Titre du document	Numéro d'identification
Qualification parasismique des équipements, bâtiments et ouvrages du réseau de transport	TET-APG-N-0001
Code National du bâtiment du Canada	
IEEE Recommended Practice for Seismic Design of Substations	IEEE Std 693-2005

Annexe 3

Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois

AUTORISATIONS EXIGÉES EN VERTU D'AUTRES LOIS

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

4

5 Volet provincial

6 • Une autorisation ministérielle pour interventions en milieu humide et hydrique du
7 ministre de l'Environnement, de la Lutte contre les changements climatiques, de la
8 Faune et des Parcs (« MELCCFP ») en vertu de l'article 22 de la *Loi sur la qualité de*
9 *l'environnement*¹.

10 • Au besoin, une autorisation pour l'exercice d'une activité dans un habitat faunique
11 (ex. habitat du poisson) en vertu de l'art. 128.7 de la *Loi sur la conservation et la mise*
12 *en valeur de la faune* (LCMVF)².

13 • Au besoin, un décret d'expropriation du gouvernement du Québec en vertu de la
14 *Loi sur Hydro-Québec*³.

15

16 Volet fédéral

17 • Au besoin, une autorisation pour l'exercice d'une activité dans l'habitat du poisson en
18 vertu de la *Loi sur les pêches* (LP)⁴.

1 L.R.Q., c. Q-2, art. 22.

2 L.R.Q., c. C-61, art. 128.7.

3 L.R.Q., c. H-5, art. 33.

4 L.R.C., ch. F-14.

Annexe 4

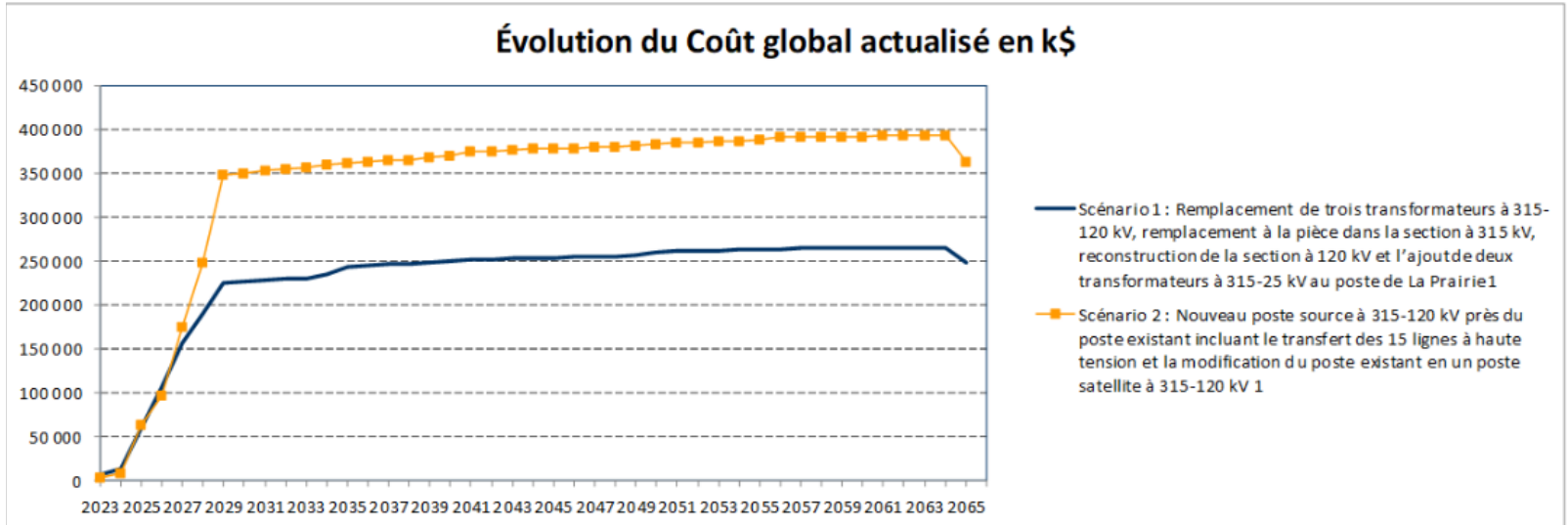
Analyse économique

Coût global actualisé du projet : deux solutions

Remplacement d'équipements à 315-120 kV et ajout de transformateurs à 315-25 kV au poste de La Prairie

Analyse économique (k\$ actualisés)

	Scénario 1 : Remplacement de trois transformateurs à 315-120 kV, remplacement à la pièce dans la section à 315 kV, reconstruction de la section à 120 kV et ajout de deux transformateurs à 315-25 kV au poste de La Prairie	Scénario 2 : Nouveau poste source à 315-120 kV près du poste existant incluant le transfert des 15 lignes à haute tension et la modification du poste existant en un poste satellite à 315-120 kV
Investissements (+)	223 435	346 394
Réinvestissements (+)	20 092	12 516
Valeurs résiduelles (-)	17 181	30 514
Pertes électriques (+)	0	2 909
Coûts d'exploitation et d'entretien (+)	5 541	5 557
Taxe sur les services publics (+)	16 272	25 792
Coût global actualisé (CGA)	248 159	362 654



Analyse économique détaillée 2023-2035

	TOTAL	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Scénario 1														
	k\$ actualisés*	k\$ courants*												
Investissements	223 435	6 549	7 308	51 512	53 424	58 138	42 154	44 909	272	0	0	0	0	0
HQT	223 435	6 549	7 308	51 512	53 424	58 138	42 154	44 909	272	-	-	-	-	-
Réinvestissements	20 092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 750	14 250
HQT	20 092	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 750	14 250
Valeurs résiduelles	17 181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	17 181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dépenses:														
Taxe sur les services publics	16 272	8	0	0	33	457	857	1 121	1 483	1 447	1 409	1 371	1 333	1 295
Pertes électriques différentielles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (coût \$/MWh)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (coût \$/MW)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'exploitation et d'entretien	5 541	-	-	-	-	0	0	0	400	400	400	400	400	324
Dépenses totales	k\$ courants	21 812	8	0	0	33	457	857	1 121	1 883	1 847	1 809	1 771	1 733
Flux monétaire net	k\$ courants	-6 557	-7 308	-51 512	-53 456	-58 595	-43 011	-46 030	-2 154	-1 847	-1 809	-1 771	-6 483	-15 869
* Total pour la période : k\$ actualisés														
Données annuelles : k\$ courants														
Flux monétaire net actualisé	-248 159	-6 557	-6 982	-47 014	-46 609	-48 808	-34 227	-34 983	-1 565	-1 281	-1 199	-1 121	-3 922	-9 172
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-6 557	-13 539	-60 553	-107 162	-155 969	-190 196	-225 189	-226 754	-228 035	-229 234	-230 355	-234 277	-243 449
Coût global actualisé (CGA)	248 159													
Scénario 2														
	k\$ actualisés*	k\$ courants*												
Investissements	346 394	3 738	5 561	59 327	37 525	94 323	91 293	130 571	0	0	0	0	0	0
HQT	346 394	3 738	5 561	59 327	37 525	94 323	91 293	130 571	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	12 516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	12 516	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	30 514	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	30 514	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dépenses:														
Taxe sur les services publics	25 792	-	-	-	-	217	345	334	2 531	2 479	2 426	2 374	2 321	2 269
Pertes électriques différentielles	2 909	0	0	0	0	0	0	0	711	726	740	756	770	785
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	0	0	0	0	4 877	4 877	4 877	4 877	4 877	4 877
Énergie (coût \$/MWh)		0	0	0	0	0	0	0	84	86	88	90	91	93
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	0	0	0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Puissance (coût \$/MW)		0	0	0	0	0	0	0	142 942	145 801	148 717	151 692	154 725	157 820
Coûts d'exploitation et d'entretien	5 557	-	-	-	-	-	-	-	324	324	324	324	324	327
Dépenses totales	k\$ courants	34 259	0	0	0	0	217	345	334	3 567	3 529	3 491	3 453	3 416
Flux monétaire net	k\$ courants	-3 738	-5 561	-59 327	-37 525	-94 540	-91 638	-130 905	-3 567	-3 529	-3 491	-3 453	-3 416	-3 382
* Total pour la période : k\$ actualisés														
Données annuelles : k\$ courants														
Flux monétaire net actualisé	-362 654	-3 738	-5 313	-64 146	-32 718	-78 749	-72 922	-99 517	-2 590	-2 448	-2 314	-2 187	-2 066	-1 954
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-3 738	-9 050	-63 196	-95 914	-174 663	-247 586	-347 103	-349 693	-352 141	-354 455	-356 642	-358 708	-360 662
Coût global actualisé (CGA)	362 654													

Analyse économique détaillée 2036-2050

	TOTAL	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	
Scénario 1																	
	k\$ actualisés*																
Investissements	223 435	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQT	223 435	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Réinvestissements	20 092	406	165	567	2 139	1 996	397	301	0	0	0	0	0	4 250	10 000		
HQT	20 092	406	165	567	2 139	1 996	397	301	-	-	-	-	-	-	4 250	10 000	
Valeurs résiduelles	17 181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQT	17 181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Dépenses:																	
Taxe sur les services publics	16 272	1 366	1 326	1 285	1 245	1 204	1 163	1 159	1 119	1 077	1 036	994	953	911	870	852	
Pertes électriques différentielles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Énergie (quantité MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Énergie (coût \$/MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Puissance (quantité MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Puissance (coût \$/MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts d'exploitation et d'entretien	5 541	330	334	335	410	410	410	410	437	437	454	470	477	516	535	454	
Dépenses totales	k\$ courants	21 812	1 696	1 660	1 620	1 655	1 614	1 573	1 569	1 556	1 514	1 490	1 464	1 430	1 427	1 405	1 306
Flux monétaire net	k\$ courants	-2 102	-1 824	-2 187	-3 793	-3 610	-1 971	-1 870	-1 556	-1 514	-1 490	-1 464	-1 430	-1 427	-5 655	-11 306	
<small>* Total pour la période : k\$ actualisés Données annuelles : k\$ courants</small>																	
Flux monétaire net actualisé	-248 169	-1 161	-962	-1 102	-1 826	-1 660	-866	-785	-624	-690	-545	-612	-478	-465	-1 724	-3 293	
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)	-244 609	-244 609	-245 572	-246 674	-248 500	-250 160	-251 026	-251 811	-252 435	-253 015	-253 560	-254 072	-254 550	-255 005	-256 729	-260 022	
Coût global actualisé (CGA)	248 169																
Scénario 2																	
	k\$ actualisés*																
Investissements	346 394	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQT	346 394	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Réinvestissements	12 516	406	165	567	2 139	1 996	7 894	301	0	0	0	0	0	0	7 600		
HQT	12 516	406	165	567	2 139	1 996	7 894	301	-	-	-	-	-	-	7 600		
Valeurs résiduelles	30 514	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQT	30 514	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Dépenses:																	
Taxe sur les services publics	25 792	2 217	2 164	2 112	2 059	2 007	1 955	1 980	1 927	1 873	1 819	1 765	1 710	1 656	1 602	1 547	
Pertes électriques différentielles	2 909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Énergie (quantité MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Énergie (coût \$/MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Puissance (quantité MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Puissance (coût \$/MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts d'exploitation et d'entretien	5 557	328	330	331	434	434	434	434	462	462	471	474	478	517	500	511	
Dépenses totales	k\$ courants	34 259	2 545	2 494	2 443	2 493	2 441	2 389	2 414	2 389	2 335	2 290	2 239	2 188	2 173	2 152	2 058
Flux monétaire net	k\$ courants	-2 951	-2 659	-3 009	-4 632	-4 437	-10 283	-2 715	-2 389	-2 335	-2 290	-2 239	-2 188	-2 173	-2 152	-9 658	
<small>* Total pour la période : k\$ actualisés Données annuelles : k\$ courants</small>																	
Flux monétaire net actualisé	-362 654	-1 629	-1 403	-1 516	-2 230	-2 041	-4 518	-1 140	-958	-895	-838	-783	-731	-693	-656	-2 813	
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)	-362 292	-362 292	-363 694	-365 211	-367 441	-369 481	-373 999	-375 139	-376 097	-376 992	-377 830	-378 612	-379 343	-380 037	-380 692	-383 505	
Coût global actualisé (CGA)	362 654																

Analyse économique détaillée 2051-2065

	TOTAL	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065
Scénario 1																
	k\$ actualisés*															
Investissements	223 435	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	223 435	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	20 092	546	222	763	2 878	2 687	535	405	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	20 092	546	222	763	2 878	2 687	535	405	-	-	-	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	17 181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117 070
HQT	17 181	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	117 070
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	16 272	865	822	778	735	691	648	652	610	566	521	477	433	388	344	300
Pertes électriques différentielles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (quantité MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (coût \$/MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (quantité MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (coût \$/MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'exploitation et d'entretien	5 541	454	454	454	454	457	457	457	455	489	509	509	509	509	509	513
Dépenses totales	k\$ courants	21 812	1 319	1 276	1 232	1 189	1 148	1 105	1 109	1 065	1 055	1 030	986	942	897	853
Flux monétaire net	k\$ courants	-1 866	-1 497	-1 995	-4 067	-3 835	-1 639	-1 515	-1 065	-1 055	-1 030	-986	-942	-897	-853	116 257
<small>* Total pour la période : k\$ actualisés Données annuelles : k\$ courants</small>																
Flux monétaire net actualisé	-248 159	-519	-398	-506	-987	-889	-363	-320	-215	-204	-190	-174	-159	-144	-131	17 061
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)	-260 541	-260 541	-260 939	-261 445	-262 432	-263 320	-263 683	-264 004	-264 219	-264 423	-264 613	-264 786	-264 945	-265 089	-265 220	-248 159
Coût global actualisé (CGA)	248 159															
Scénario 2																
	k\$ actualisés*															
Investissements	346 394	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	346 394	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Réinvestissements	12 516	546	222	763	2 878	2 687	10 624	405	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	12 516	546	222	763	2 878	2 687	10 624	405	-	-	-	-	-	-	-	-
Valeurs résiduelles	30 514	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	207 924
HQT	30 514	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	207 924
Dépenses:																
Taxe sur les services publics	25 792	1 536	1 480	1 425	1 370	1 314	1 259	1 308	1 253	1 196	1 139	1 081	1 024	967	910	853
Pertes électriques différentielles	2 909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (quantité MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie (coût \$/MWh)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (quantité MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puissance (coût \$/MW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'exploitation et d'entretien	5 557	511	511	511	511	511	511	511	510	562	570	570	570	570	570	570
Dépenses totales	k\$ courants	34 259	2 047	1 991	1 936	1 881	1 825	1 770	1 819	1 763	1 758	1 709	1 652	1 594	1 537	1 480
Flux monétaire net	k\$ courants	-2 693	-2 213	-2 698	-4 759	-4 512	-12 394	-2 225	-1 763	-1 758	-1 709	-1 652	-1 594	-1 537	-1 480	206 502
<small>* Total pour la période : k\$ actualisés Données annuelles : k\$ courants</small>																
Flux monétaire net actualisé	-362 654	-722	-688	-685	-1 154	-1 046	-2 744	-471	-356	-339	-315	-291	-268	-247	-227	30 305
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)	-384 227	-384 227	-384 815	-385 500	-386 655	-387 700	-390 444	-390 915	-391 271	-391 611	-391 926	-392 217	-392 485	-392 732	-392 960	-362 654
Coût global actualisé (CGA)	362 654															

Principaux paramètres économiques du projet

Remplacement d'équipements à 315-120 kV et ajout de transformateurs à 315-25 kV au poste de La Prairie

Paramètres du projet

Paramètres	Normalisés	Structure de capital HQT		Part	Coût de long terme		
		2023	2024		2025	2026	2027
Taux des frais de garantie	0,50%	Dette		70%	3,164%		
Taux d'actualisation de long terme	4,675%	Capitaux propres		30%	8,200%		
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		5,985%	5,985%	5,985%	5,985%	5,985%	5,985%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		2,664%	2,664%	2,664%	2,664%	2,664%	2,664%

Version caviardée

Annexe 5.1

**Taux d'inflation spécifiques ventilés par
composantes**

**Demande relative au remplacement d'équipements à 315-120 kV
et à l'ajout de transformateurs à 315-25 kV au poste de La Prairie**

Taux d'inflation spécifiques ventilés par composantes¹

Composantes	A	2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		2030		
		Proportion	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B	B	C = A*B
			Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation	Taux de variation	Variation
LIGNE	Indice par agrégats types			■		■		■		■		■		■		■		■
	Main d'œuvre	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Construction	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Approvisionnement	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur marché	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur productivité	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Total - Ligne			5,0		4,0		4,0		3,0		2,0		2,1		2,1		2,0
POSTE	Indice par agrégats types			■		■		■		■		■		■		■		■
	Main d'œuvre	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Construction	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Approvisionnement	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur marché	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur productivité	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Total - Poste			5,0		4,0		4,0		3,0		2,0		2,0		2,0		2,0
TELECOM	Indice par agrégats types			■		■		■		■		■		■		■		■
	Main d'œuvre	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Construction	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Approvisionnement	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■	■
	Facteur marché	N/A																
	Facteur productivité	N/A																
	Total - Telecom			5,0		4,0		4,0		3,0		2,0		2,0		2,0		2,0

¹ Les totaux présentés sont calculés à partir de données non arrondies.

Annexe 6

Impact tarifaire

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

Coût du projet (M\$)		285,769
Mise en service nette (M\$)		285,769
Années et mois des mises en service	2026-11	86,658
	2027-11	56,327
	2028-11	52,660
	2029-11	90,124
Amortissement linéaire ¹		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²		4,675%
Exploitation et entretien ³		1,5%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴		0,55%
Nombre d'années		20

Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement 2027-11 (M\$)	Amortissement 2028-11 (M\$)	Amortissement 2029-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Exploitation et entretien (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2022												3 147,900	44 098	71,38	
2026	0,361	0,000	0,000	0,000	0,361	0,361	86,297	13,304	0,622	0,000	0,000	0,983	3 148,883	44 098	71,41
2027	4,333	0,235	0,000	0,000	4,568	4,929	138,056	92,778	4,337	0,000	0,475	9,380	3 157,280	44 098	71,60
2028	4,333	2,816	0,219	0,000	7,369	12,297	183,347	142,566	6,665	0,000	0,759	14,793	3 162,693	44 098	71,72
2029	4,333	2,816	2,633	0,376	10,158	22,455	263,314	192,293	8,990	0,087	1,008	20,243	3 168,143	44 113	71,82
2030	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	36,743	249,025	256,169	11,976	0,521	1,448	28,233	3 176,133	44 185	71,88
2031	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	51,032	234,737	241,881	11,308	0,521	1,370	27,487	3 175,387	44 185	71,87
2032	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	65,320	220,448	227,592	10,640	0,521	1,291	26,740	3 174,640	44 185	71,85
2033	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	79,609	206,160	213,304	9,972	0,521	1,212	25,993	3 173,893	44 185	71,83
2034	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	93,897	191,871	199,016	9,304	0,521	1,134	25,247	3 173,147	44 185	71,81
2035	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	108,186	177,583	184,727	8,636	0,521	1,055	24,500	3 172,400	44 185	71,80
2036	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	122,474	163,295	170,439	7,968	0,521	0,977	23,754	3 171,654	44 185	71,78
2037	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	136,763	149,006	156,150	7,300	0,521	0,898	23,007	3 170,907	44 185	71,76
2038	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	151,051	134,718	141,862	6,632	0,521	0,820	22,261	3 170,161	44 185	71,75
2039	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	165,339	120,429	127,573	5,964	0,521	0,741	21,514	3 169,414	44 185	71,73
2040	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	179,628	106,141	113,285	5,296	0,521	0,662	20,767	3 168,667	44 185	71,71
2041	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	193,916	91,852	98,997	4,628	0,521	0,584	20,021	3 167,921	44 185	71,70
2042	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	208,205	77,564	84,708	3,960	0,521	0,505	19,274	3 167,174	44 185	71,68
2043	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	222,493	63,276	70,420	3,292	0,521	0,427	18,528	3 166,428	44 185	71,66
2044	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	236,782	48,987	56,131	2,624	0,521	0,348	17,781	3 165,681	44 185	71,65
2045	4,333	2,816	2,633	4,506	14,288	251,070	34,699	41,843	1,956	0,521	0,269	17,035	3 164,935	44 185	71,63
2046	3,972	2,816	2,633	4,506	13,927	264,997	20,771	27,582	1,289	0,521	0,191	15,928	3 163,828	44 185	71,60
2047	0,000	2,582	2,633	4,506	9,721	274,718	11,050	15,812	0,739	0,521	0,114	11,095	3 158,995	44 185	71,49
2048	0,000	0,000	2,414	4,506	6,920	281,638	4,131	7,498	0,351	0,521	0,061	7,852	3 155,752	44 185	71,42
2049	0,000	0,000	0,000	4,131	4,131	285,769	0,000	1,906	0,089	0,434	0,023	4,676	3 152,576	44 171	71,37
Ensemble de la période 2026 à 2049												18,629	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 4,675 %, selon la décision D-2022-053 pour la demande R-4167-2021.

³ Coûts d'exploitation et d'entretien correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie « Croissance des besoins de la clientèle ».

⁴ 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>		
Coût du projet (M\$)															+ 15 %	328,634	
Mise en service nette (M\$)																328,634	
Années et mois des mises en service															2026-11	99,657	
															2027-11	64,776	
															2028-11	60,559	
															2029-11	103,643	
Amortissement linéaire ¹																	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²															+ 15 %	5,376%	
Exploitation et entretien ³																1,6%	
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴																0,55%	
Nombre d'années																20	
Années	Amortisse- ment	Amortisse- ment	Amortisse- ment	Amortisse- ment	Amortisse- ment	Base de calcul	Base de calcul	Base de calcul	Base de calcul	Base de calcul	Taxe sur les services publics	Revenus requis	Besoins de transport	Tarif annuel			
2026-11	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(MW)	(\$/kW)			
2022												3 147,900	44 098	71,38			
2026	0,415	0,000	0,000	0,000	0,415	0,415	99,241	15,300	0,823	0,000	0,000	1,238	3 149,138	44 098	71,41		
2027	4,983	0,270	0,000	0,000	5,253	5,668	158,764	106,695	5,736	0,000	0,546	11,535	3 159,435	44 098	71,65		
2028	4,983	3,239	0,252	0,000	8,474	14,142	210,849	163,951	8,814	0,000	0,873	18,162	3 166,062	44 098	71,80		
2029	4,983	3,239	3,028	0,432	11,681	25,823	302,811	221,136	11,889	0,106	1,160	24,836	3 172,736	44 113	71,92		
2030	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	42,255	286,379	294,595	15,838	0,635	1,665	34,571	3 182,471	44 185	72,03		
2031	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	58,687	269,947	278,163	14,955	0,635	1,575	33,597	3 181,497	44 185	72,00		
2032	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	75,118	253,515	261,731	14,071	0,635	1,485	32,623	3 180,523	44 185	71,98		
2033	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	91,550	237,084	245,300	13,188	0,635	1,394	31,649	3 179,549	44 185	71,96		
2034	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	107,982	220,652	228,868	12,305	0,635	1,304	30,675	3 178,575	44 185	71,94		
2035	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	124,413	204,220	212,436	11,421	0,635	1,214	29,702	3 177,602	44 185	71,92		
2036	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	140,845	187,789	196,005	10,538	0,635	1,123	28,728	3 176,628	44 185	71,89		
2037	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	157,277	171,357	179,573	9,654	0,635	1,033	27,754	3 175,654	44 185	71,87		
2038	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	173,709	154,925	163,141	8,771	0,635	0,942	26,780	3 174,680	44 185	71,85		
2039	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	190,140	138,494	146,709	7,887	0,635	0,852	25,806	3 173,706	44 185	71,83		
2040	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	206,572	122,062	130,278	7,004	0,635	0,762	24,833	3 172,733	44 185	71,81		
2041	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	223,004	105,630	113,846	6,121	0,635	0,671	23,859	3 171,759	44 185	71,78		
2042	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	239,435	89,199	97,414	5,237	0,635	0,581	22,885	3 170,785	44 185	71,76		
2043	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	255,867	72,767	80,983	4,354	0,635	0,491	21,911	3 169,811	44 185	71,74		
2044	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	272,299	56,335	64,551	3,470	0,635	0,400	20,938	3 168,838	44 185	71,72		
2045	4,983	3,239	3,028	5,182	16,432	288,730	39,903	48,119	2,587	0,635	0,310	19,964	3 167,864	44 185	71,70		
2046	4,568	3,239	3,028	5,182	16,016	304,747	23,887	31,720	1,705	0,635	0,219	18,976	3 166,876	44 185	71,66		
2047	0,000	2,969	3,028	5,182	11,179	315,926	12,708	18,183	0,978	0,635	0,131	12,923	3 160,823	44 185	71,54		
2048	0,000	0,000	2,776	5,182	7,958	323,884	4,750	8,622	0,464	0,635	0,070	9,126	3 157,026	44 185	71,45		
2049	0,000	0,000	0,000	4,750	4,750	328,634	0,000	2,192	0,118	0,529	0,026	5,424	3 153,324	44 171	71,39		
Ensemble de la période 2026 à 2049												22,421	71,77				

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,675 %, selon la décision D-2022-053 pour la demande R-4167-2021.

³ Coûts d'exploitation et d'entretien correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie « Croissance des besoins de la clientèle ».

⁴ 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 45 ans

Coût du projet (M\$)													285,769				
Mise en service nette (M\$)													285,769				
Années et mois des mises en service																	
													2026-11	86,658			
													2027-11	56,327			
													2028-11	52,660			
													2029-11	90,124			
Amortissement linéaire ¹																	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²													4,675%				
Exploitation et entretien ³													1,0%				
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴													0,55%				
Nombre d'années													45				
Années	Amortissement 2026-11 (M\$)	Amortissement 2027-11 (M\$)	Amortissement 2028-11 (M\$)	Amortissement 2029-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Exploitation et entretien (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)		
2022												3 147,900	44 098	71,38			
2026	0,160	0,000	0,000	0,000	0,160	0,160	86,498	13,320	0,623	0,000	0,783	3 148,683	44 098	71,40			
2027	1,926	0,104	0,000	0,000	2,030	2,191	140,794	94,192	4,403	0,000	0,476	6,909	3 154,809	44 098	71,54		
2028	1,926	1,252	0,098	0,000	3,275	5,465	190,179	147,299	6,886	0,000	0,774	10,936	3 158,836	44 098	71,63		
2029	1,926	1,252	1,170	0,167	4,515	9,980	275,789	201,858	9,437	0,060	1,046	15,057	3 162,957	44 113	71,70		
2030	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	16,330	269,438	272,613	12,745	0,358	1,517	20,969	3 168,869	44 185	71,72		
2031	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	22,681	263,088	266,263	12,448	0,358	1,482	20,638	3 168,538	44 185	71,71		
2032	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	29,031	256,737	259,913	12,151	0,358	1,447	20,306	3 168,206	44 185	71,70		
2033	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	35,382	250,387	253,562	11,854	0,358	1,412	19,974	3 167,874	44 185	71,70		
2034	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	41,732	244,037	247,212	11,557	0,358	1,377	19,642	3 167,542	44 185	71,69		
2035	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	48,083	237,686	240,861	11,260	0,358	1,342	19,310	3 167,210	44 185	71,68		
2036	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	54,433	231,336	234,511	10,963	0,358	1,307	18,979	3 166,879	44 185	71,67		
2037	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	60,783	224,985	228,160	10,667	0,358	1,272	18,647	3 166,547	44 185	71,67		
2038	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	67,134	218,635	221,810	10,370	0,358	1,237	18,315	3 166,215	44 185	71,66		
2039	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	73,484	212,284	215,460	10,073	0,358	1,202	17,983	3 165,883	44 185	71,65		
2040	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	79,835	205,934	209,109	9,776	0,358	1,168	17,651	3 165,551	44 185	71,64		
2041	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	86,185	199,584	202,759	9,479	0,358	1,133	17,320	3 165,220	44 185	71,64		
2042	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	92,535	193,233	196,408	9,182	0,358	1,098	16,988	3 164,888	44 185	71,63		
2043	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	98,886	186,883	190,508	8,885	0,358	1,063	16,656	3 164,556	44 185	71,62		
2044	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	105,236	180,532	183,708	8,588	0,358	1,028	16,324	3 164,224	44 185	71,61		
2045	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	111,587	174,182	177,357	8,291	0,358	0,993	15,992	3 163,892	44 185	71,61		
2046	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	117,937	167,832	171,007	7,995	0,358	0,958	15,661	3 163,561	44 185	71,61		
2047	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	124,287	161,481	164,656	7,698	0,358	0,923	15,329	3 163,229	44 185	71,59		
2048	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	130,638	155,131	158,306	7,401	0,358	0,888	14,997	3 162,897	44 185	71,58		
2049	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	136,988	148,780	151,956	7,104	0,358	0,853	14,665	3 162,565	44 185	71,58		
2050	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	143,339	142,430	145,605	6,807	0,358	0,818	14,333	3 162,233	44 185	71,57		
2051	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	149,689	136,079	139,255	6,510	0,358	0,783	14,001	3 161,901	44 185	71,56		
2052	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	156,040	129,729	132,904	6,213	0,358	0,748	13,670	3 161,570	44 185	71,55		
2053	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	162,390	123,379	126,554	5,916	0,358	0,714	13,338	3 161,238	44 185	71,55		
2054	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	168,740	117,028	120,203	5,620	0,358	0,679	13,006	3 160,906	44 185	71,54		
2055	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	175,091	110,678	113,853	5,323	0,358	0,644	12,674	3 160,574	44 185	71,53		
2056	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	181,441	104,327	107,503	5,026	0,358	0,609	12,342	3 160,242	44 185	71,52		
2057	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	187,792	97,977	101,152	4,729	0,358	0,574	12,011	3 159,911	44 185	71,52		
2058	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	194,142	91,627	94,802	4,432	0,358	0,539	11,679	3 159,579	44 185	71,51		
2059	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	200,492	85,276	88,451	4,135	0,358	0,504	11,347	3 159,247	44 185	71,50		
2060	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	206,843	78,926	82,101	3,838	0,358	0,469	11,015	3 158,915	44 185	71,49		
2061	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	213,193	72,575	75,751	3,541	0,358	0,434	10,683	3 158,583	44 185	71,49		
2062	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	219,544	66,225	69,400	3,244	0,358	0,399	10,352	3 158,252	44 185	71,48		
2063	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	225,894	59,875	63,050	2,948	0,358	0,364	10,020	3 157,920	44 185	71,47		
2064	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	232,244	53,524	56,699	2,651	0,358	0,329	9,688	3 157,588	44 185	71,46		
2065	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	238,595	47,174	50,349	2,354	0,358	0,294	9,356	3 157,256	44 185	71,46		
2066	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	244,945	40,823	43,998	2,057	0,358	0,259	9,024	3 156,924	44 185	71,45		
2067	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	251,296	34,473	37,648	1,760	0,358	0,225	8,693	3 156,593	44 185	71,44		
2068	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	257,646	28,122	31,298	1,463	0,358	0,190	8,361	3 156,261	44 185	71,43		
2069	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	263,997	21,772	24,947	1,166	0,358	0,155	8,029	3 155,929	44 185	71,43		
2070	1,926	1,252	1,170	2,003	6,350	270,347	15,422	18,597	0,869	0,358	0,120	7,697	3 155,597	44 185	71,42		
2071	1,765	1,252	1,170	2,003	6,190	276,537	9,232	12,259	0,573	0,358	0,085	7,205	3 155,105	44 185	71,41		
2072	0,000	1,147	1,170	2,003	4,320	280,857	4,911	7,027	0,329	0,358	0,051	5,057	3 152,957	44 185	71,36		
2073	0,000	0,000	1,073	2,003	3,075	283,933	1,836	3,332	0,156	0,358	0,027	3,616	3 151,516	44 185	71,33		
2074	0,000	0,000	0,000	1,836	1,836	285,769	0,000	0,847	0,040	0,298	0,010	2,184	3 150,084	44 171	71,32		
Ensemble de la période 2026 à 2074											13,049		71,55				

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,675 %, selon la décision D-2022-053 pour la demande R-4167-2021.

³ Coûts d'exploitation et d'entretien correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie « Croissance des besoins de la clientèle ».

⁴ 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 45 ans – analyse de sensibilité

Analyse de sensibilité

Coût du projet (M\$)		+ 15 %	328,634
Mise en service nette (M\$)			328,634
Années et mois des mises en service	2026-11		99,657
	2027-11		64,776
	2028-11		60,559
	2029-11		103,643
Amortissement linéaire ¹			
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²		+ 15 %	5,376%
Exploitation et entretien ³			1,1%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴			0,55%
Nombre d'années			45

Années	Amortissement 2026-11	Amortissement 2027-11	Amortissement 2028-11	Amortissement 2029-11	Amortissement	Amortissement cumulé	Base de tarification : solde de fin	Base de tarification : moyenne 13 soldes	Coût du capital	Exploitation et entretien	Taxe sur les services publics	Total	Revenus requis	Besoins de transport	Tarif annuel
	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(MW)	(\$/kW)
2022												3 147,900	44 098	44 098	71,38
2026	0,185	0,000	0,000	0,000	0,185	0,185	99,472	15,318	0,824	0,000	0,000	1,008	3 148,908	44 098	71,41
2027	2,215	0,120	0,000	0,000	2,335	2,519	161,913	108,321	5,824	0,000	0,547	8,705	3 156,605	44 098	71,58
2028	2,215	1,439	0,112	0,000	3,766	6,285	218,706	169,394	9,107	0,000	0,891	13,764	3 161,664	44 098	71,70
2029	2,215	1,439	1,346	0,192	5,192	11,477	317,157	232,136	12,480	0,076	1,203	18,951	3 166,851	44 113	71,79
2030	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	18,780	309,854	313,505	16,855	0,456	1,744	26,358	3 174,258	44 185	71,84
2031	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	26,083	302,551	306,202	16,462	0,456	1,704	25,925	3 173,392	44 185	71,82
2032	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	33,386	295,248	298,899	16,070	0,456	1,664	25,492	3 173,392	44 185	71,83
2033	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	40,689	287,945	291,596	15,677	0,456	1,624	25,059	3 172,959	44 185	71,81
2034	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	47,992	280,642	284,293	15,284	0,456	1,584	24,627	3 172,527	44 185	71,80
2035	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	55,295	273,339	276,990	14,892	0,456	1,544	24,194	3 172,094	44 185	71,79
2036	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	62,598	266,036	269,688	14,499	0,456	1,503	23,761	3 171,661	44 185	71,78
2037	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	69,901	258,733	262,385	14,106	0,456	1,463	23,328	3 171,228	44 185	71,77
2038	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	77,204	251,430	255,082	13,714	0,456	1,423	22,895	3 170,795	44 185	71,76
2039	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	84,507	244,127	247,779	13,321	0,456	1,383	22,463	3 170,363	44 185	71,75
2040	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	91,810	236,824	240,476	12,929	0,456	1,343	22,030	3 169,930	44 185	71,74
2041	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	99,113	229,521	233,173	12,536	0,456	1,303	21,597	3 169,497	44 185	71,73
2042	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	106,416	222,218	225,920	12,143	0,456	1,262	21,164	3 169,064	44 185	71,72
2043	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	113,719	214,915	218,567	11,751	0,456	1,222	20,731	3 168,631	44 185	71,71
2044	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	121,022	207,612	211,264	11,358	0,456	1,182	20,299	3 168,199	44 185	71,70
2045	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	128,325	200,309	203,961	10,965	0,456	1,142	19,866	3 167,766	44 185	71,69
2046	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	135,628	193,006	196,658	10,573	0,456	1,102	19,433	3 167,333	44 185	71,68
2047	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	142,931	185,703	189,355	10,180	0,456	1,062	19,000	3 166,900	44 185	71,67
2048	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	150,234	178,400	182,052	9,788	0,456	1,021	18,567	3 166,467	44 185	71,66
2049	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	157,537	171,097	174,749	9,395	0,456	0,981	18,135	3 166,035	44 185	71,65
2050	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	164,840	163,794	167,446	9,002	0,456	0,941	17,702	3 165,602	44 185	71,64
2051	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	172,142	156,491	160,143	8,610	0,456	0,901	17,269	3 165,169	44 185	71,63
2052	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	179,445	149,188	152,840	8,217	0,456	0,861	16,836	3 164,736	44 185	71,62
2053	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	186,748	141,885	145,537	7,824	0,456	0,821	16,403	3 164,303	44 185	71,61
2054	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	194,051	134,582	138,234	7,432	0,456	0,780	15,971	3 163,871	44 185	71,60
2055	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	201,354	127,279	130,931	7,039	0,456	0,740	15,538	3 163,438	44 185	71,60
2056	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	208,657	119,977	123,628	6,647	0,456	0,700	15,105	3 163,005	44 185	71,59
2057	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	215,960	112,674	116,325	6,254	0,456	0,660	14,672	3 162,572	44 185	71,58
2058	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	223,263	105,371	109,022	5,861	0,456	0,620	14,239	3 162,139	44 185	71,57
2059	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	230,566	98,068	101,719	5,469	0,456	0,580	13,807	3 161,707	44 185	71,56
2060	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	237,869	90,765	94,416	5,076	0,456	0,539	13,374	3 161,274	44 185	71,55
2061	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	245,172	83,462	87,113	4,683	0,456	0,499	12,941	3 160,841	44 185	71,54
2062	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	252,475	76,159	79,810	4,291	0,456	0,459	12,508	3 160,408	44 185	71,53
2063	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	259,778	68,856	72,507	3,898	0,456	0,419	12,076	3 159,976	44 185	71,52
2064	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	267,081	61,553	65,204	3,506	0,456	0,379	11,643	3 159,543	44 185	71,51
2065	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	274,384	54,250	57,901	3,113	0,456	0,339	11,210	3 159,110	44 185	71,50
2066	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	281,687	46,947	50,598	2,720	0,456	0,298	10,777	3 158,677	44 185	71,49
2067	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	288,990	39,644	43,295	2,328	0,456	0,258	10,344	3 158,244	44 185	71,48
2068	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	296,293	32,341	35,992	1,935	0,456	0,218	9,912	3 157,812	44 185	71,47
2069	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	303,596	25,038	28,689	1,542	0,456	0,178	9,479	3 157,379	44 185	71,46
2070	2,215	1,439	1,346	2,303	7,303	310,899	17,735	21,386	1,150	0,456	0,138	9,046	3 156,946	44 185	71,45
2071	2,030	1,439	1,346	2,303	7,118	318,017	10,616	14,098	0,758	0,456	0,098	8,429	3 156,329	44 185	71,43
2072	0,000	1,320	1,346	2,303	4,968	322,986	5,648	8,081	0,434	0,456	0,058	5,917	3 153,817	44 185	71,38
2073	0,000	0,000	1,234	2,303	3,537	326,523	2,111	3,832	0,206	0,456	0,031	4,229	3 152,129	44 185	71,34
2074	0,000	0,000	0,000	2,111	2,111	328,634	0,000	0,974	0,052	0,380	0,012	2,555	3 150,455	44 171	71,32
Ensemble de la période 2026 à 2074												16,109		71,62	

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.
² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,675 %, selon la décision D-2022-053 pour la demande R-4167-2021.
³ Coûts d'exploitation et d'entretien correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie « Croissance des besoins de la clientèle ».
⁴ Taxe sur les services publics de 0,55 % imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.