

Pièce déposée sous pli confidentiel

Annexe 1

Schémas de liaison et schémas unifilaires relatifs au Projet

Annexe 2

Liste des principales normes techniques appliquées au Projet

Reconstruction des lignes à 120 kV à Gatineau

Caractéristiques électriques générales	Numéro d'identification
Reconstruction circuits 1102-1368 Poste Vignan – pylône 1/1 à la sortie du poste	7377-20600-001-01-0-PL-A
– Reconstruction circuits 1102-1368 Pylône 1/1 à la sortie du poste Vignan – Dérivation PF Résolu (Pylône (17/1001))	73-77-20600-002-01-0-PL-A
Reconstruction circuits 1102-1368 Dérivation PR Résolu (Pylône 17/1001) – Client PF Résolu	7377-20600-003-01-0-PL-A
Reconstruction circuits 1102-1368 Dérivation Templeton (pylône 16/16) – Poste de Templeton – Dérivation Erco (pylône 124)	7377-20600-004-01-0-PL-A
Reconstruction circuits 1102-1368 Dérivation Erco (pylône 124) – Poste de l'Interconnexion-Mclaren	7377-20600-005-01-0-PL-A
Sous-réseaux à 120 kV – Petite-Nation – Vignan -2017 Schéma de référence	G233-20150-165-01-A-PL-3
Critères de conception pour les interventions sur les lignes aériennes existantes	TET-LIA-GEN0120
Poste de Gatineau 120-25 kV Sectionneur de terre 120 kV 40 kA pour départs de ligne L1102-1368	0305-20600-011-01-A-PL-A
Poste Vignan 315-120 kV Sectionneur de terre 145KV 40 kA pour départs de ligne L1102-L1368	1321-20600-027-01-A-PL-A
Exigences particulières de conception	Numéro d'identification
Reconstruction des lignes 1001, 1102 et 1368 du poste Vignan	EPC-2678-25400-001 rév 2
Reconstruction de 14 kilomètres à 120 kV dans le secteur de Gatineau (circuits 1101, 1102 et 1368)	xyzz25200-001, rév. 0
Démantèlement de la ligne biterne à 120 kV (circuits 1103-1106)	

Annexe 3

Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois

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

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

6 **Volet provincial**

7 Les autorisations suivantes sont notamment requises :

- 8 • Un certificat d'autorisation est requis du ministère du Développement durable, de
9 l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques (MDDELCC) en
10 vertu de la *Loi sur la qualité de l'environnement*¹.
- 11 • Une autorisation de la Commission de protection du territoire agricole du Québec
12 (CPTAQ) est requise pour une utilisation à des fins autres que l'agriculture en
13 territoire agricole protégé².

14 Le Transporteur note que d'autres autorisations pourraient se révéler requises au fil de
15 l'avancement du projet.

¹ *Loi sur la qualité de l'environnement*, L.R.Q., c. Q-2, art. 22.

² *Loi sur la protection du territoire et des activités agricoles*, L.R.Q., c. P-41.1.

Annexe 4

Impact tarifaire

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

Coût du projet (M\$)		51,587
Années et mois des mises en service	2019-9	42,061
	2020-3	7,440
	2020-5	2,086
Amortissement linéaire ¹		
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²		4,811%
Entretien et exploitation ³		1,5%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴		0,55%
Nombre d'années		20

Années	Amortissement 2019-9 (M\$)	Amortissement 2020-3 (M\$)	Amortissement 2020-5 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Entretien et exploitation (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2017												3 216,916	42 255	76,13
2019	0,526	0,000	0,000	0,526	0,526	41,535	12,861	0,619	0,028	0,000	1,173	3 218,089	42 255	76,16
2020	2,103	0,279	0,061	2,443	2,969	48,618	47,364	2,279	0,102	0,228	5,052	3 221,968	42 255	76,25
2021	2,103	0,372	0,104	2,579	5,548	46,039	47,329	2,277	0,105	0,267	5,229	3 222,145	42 255	76,25
2022	2,103	0,372	0,104	2,579	8,127	43,460	44,749	2,153	0,105	0,253	5,090	3 222,006	42 255	76,25
2023	2,103	0,372	0,104	2,579	10,707	40,880	42,170	2,029	0,105	0,239	4,952	3 221,868	42 255	76,25
2024	2,103	0,372	0,104	2,579	13,286	38,301	39,591	1,905	0,105	0,225	4,814	3 221,730	42 255	76,24
2025	2,103	0,372	0,104	2,579	15,865	35,722	37,011	1,781	0,105	0,211	4,676	3 221,592	42 255	76,24
2026	2,103	0,372	0,104	2,579	18,445	33,142	34,432	1,657	0,105	0,196	4,537	3 221,453	42 255	76,24
2027	2,103	0,372	0,104	2,579	21,024	30,563	31,853	1,532	0,105	0,182	4,399	3 221,315	42 255	76,24
2028	2,103	0,372	0,104	2,579	23,603	27,984	29,273	1,408	0,105	0,168	4,261	3 221,177	42 255	76,23
2029	2,103	0,372	0,104	2,579	26,183	25,404	26,694	1,284	0,105	0,154	4,123	3 221,039	42 255	76,23
2030	2,103	0,372	0,104	2,579	28,762	22,825	24,115	1,160	0,105	0,140	3,984	3 220,900	42 255	76,23
2031	2,103	0,372	0,104	2,579	31,342	20,245	21,535	1,036	0,105	0,126	3,846	3 220,762	42 255	76,22
2032	2,103	0,372	0,104	2,579	33,921	17,666	18,956	0,912	0,105	0,111	3,708	3 220,624	42 255	76,22
2033	2,103	0,372	0,104	2,579	36,500	15,087	16,376	0,788	0,105	0,097	3,569	3 220,485	42 255	76,22
2034	2,103	0,372	0,104	2,579	39,080	12,507	13,797	0,664	0,105	0,083	3,431	3 220,347	42 255	76,21
2035	2,103	0,372	0,104	2,579	41,659	9,928	11,218	0,540	0,105	0,069	3,293	3 220,209	42 255	76,21
2036	2,103	0,372	0,104	2,579	44,238	7,349	8,638	0,416	0,105	0,055	3,155	3 220,071	42 255	76,21
2037	2,103	0,372	0,104	2,579	46,818	4,769	6,059	0,292	0,105	0,040	3,016	3 219,932	42 255	76,20
2038	2,103	0,372	0,104	2,579	49,397	2,190	3,480	0,167	0,105	0,026	2,878	3 219,794	42 255	76,20
2039	1,577	0,372	0,104	2,054	51,451	0,136	0,981	0,047	0,077	0,012	2,190	3 219,106	42 255	76,18
2040	0,000	0,093	0,043	0,136	51,587	0,000	0,024	0,001	0,003	0,001	0,142	3 217,058	42 255	76,13
Ensemble de la période 2019 à 2040											3,705			76,22

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,811 %, selon la décision D-2017-021 pour la demande R-3981-2016.

³ Frais d'entretien et d'exploitation en valeur actualisée correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie « maintien et amélioration de la qualité du service ».

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 %	59,325	
Années et mois des mises en service												2019-9		48,370	
												2020-3		8,556	
												2020-5		2,399	
Amortissement linéaire ¹															
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²													+ 15 %	5,533%	
Entretien et exploitation ³														1,6%	
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴														0,55%	
Nombre d'années														20	
Années	Amortissement 2019-9 (M\$)	Amortissement 2020-3 (M\$)	Amortissement 2020-5 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Entretien et exploitation (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)	
2017												3 216,916	42 255	76,13	
2019	0,605	0,000	0,000	0,605	0,605	47,766	14,790	0,818	0,034	0,000	1,457	3 218,373	42 255	76,17	
2020	2,419	0,321	0,070	2,809	3,414	55,911	54,469	3,014	0,124	0,263	6,210	3 223,126	42 255	76,28	
2021	2,419	0,428	0,120	2,966	6,380	52,945	54,428	3,011	0,128	0,308	6,413	3 223,329	42 255	76,28	
2022	2,419	0,428	0,120	2,966	9,346	49,979	51,462	2,847	0,128	0,291	6,233	3 223,149	42 255	76,28	
2023	2,419	0,428	0,120	2,966	12,313	47,012	48,495	2,683	0,128	0,275	6,053	3 222,969	42 255	76,27	
2024	2,419	0,428	0,120	2,966	15,279	44,046	45,529	2,519	0,128	0,259	5,872	3 222,788	42 255	76,27	
2025	2,419	0,428	0,120	2,966	18,245	41,080	42,563	2,355	0,128	0,242	5,692	3 222,608	42 255	76,27	
2026	2,419	0,428	0,120	2,966	21,211	38,114	39,597	2,191	0,128	0,226	5,511	3 222,427	42 255	76,26	
2027	2,419	0,428	0,120	2,966	24,178	35,147	36,630	2,027	0,128	0,210	5,331	3 222,247	42 255	76,26	
2028	2,419	0,428	0,120	2,966	27,144	32,181	33,664	1,863	0,128	0,193	5,150	3 222,066	42 255	76,25	
2029	2,419	0,428	0,120	2,966	30,110	29,215	30,698	1,698	0,128	0,177	4,970	3 221,886	42 255	76,25	
2030	2,419	0,428	0,120	2,966	33,076	26,249	27,732	1,534	0,128	0,161	4,790	3 221,706	42 255	76,24	
2031	2,419	0,428	0,120	2,966	36,043	23,282	24,765	1,370	0,128	0,144	4,609	3 221,525	42 255	76,24	
2032	2,419	0,428	0,120	2,966	39,009	20,316	21,799	1,206	0,128	0,128	4,429	3 221,345	42 255	76,24	
2033	2,419	0,428	0,120	2,966	41,975	17,350	18,833	1,042	0,128	0,112	4,248	3 221,164	42 255	76,23	
2034	2,419	0,428	0,120	2,966	44,941	14,384	15,867	0,878	0,128	0,095	4,068	3 220,984	42 255	76,23	
2035	2,419	0,428	0,120	2,966	47,908	11,417	12,900	0,714	0,128	0,079	3,887	3 220,803	42 255	76,22	
2036	2,419	0,428	0,120	2,966	50,874	8,451	9,934	0,550	0,128	0,063	3,707	3 220,623	42 255	76,22	
2037	2,419	0,428	0,120	2,966	53,840	5,485	6,968	0,386	0,128	0,046	3,527	3 220,443	42 255	76,21	
2038	2,419	0,428	0,120	2,966	56,806	2,519	4,002	0,221	0,128	0,030	3,346	3 220,262	42 255	76,21	
2039	1,814	0,428	0,120	2,362	59,168	0,157	1,128	0,062	0,094	0,014	2,532	3 219,448	42 255	76,19	
2040	0,000	0,107	0,050	0,157	59,325	0,000	0,028	0,002	0,004	0,001	0,163	3 217,079	42 255	76,13	
Ensemble de la période 2019 à 2040											4,464		76,24		

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 4,811 %, selon la décision D-2017-021 pour la demande R-3981-2016.

³ Frais d'entretien et d'exploitation en valeur actualisée correspondant à 19 % de l'investissement en ce qui a trait à la catégorie « maintien et amélioration de la qualité du service ».

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.

