

Annexe 2

Liste des principales normes techniques appliquées au Projet

1- Exigences générales de conception (EGC)

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

2- Spécifications normalisées (SN)

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

3- Exigences particulières de conception (EPC)

Numéro	Titre
EPC-Comportement	Nouveau poste des Irlandais 315/25 kV
7434-25450-001	Lignes souterraines à 315 kV Viger/Des Irlandais
7434-25200-000 rev1	Environnement
TET-AUT-EPC-0140-1701-0	Automatisme – Atwater 315-120-25 kV
TET-AUT-EPC-1241-1701-0	Automatisme – Viger 315 kV

Numéro	Titre
TET-AUT-EPC-7315-1701-0	Automatisme – Saint-Patrick 315-25 kV
TET-AUT-EPC-7434-1701-0	Automatisme – Des Irlandais 315-25 kV
EPC-Appareillages	Poste Viger – PSEM 315 kV

4- Caractéristiques électriques générales de référence (CEGR)

4.1 Section à 315 kV

Numéro	Titre
7434-20600-002-01-B-PL-A	Câble 330 kV, 50 kA
PA-315-01	Parafoudre ZnO (sans éclateur) 206 kV, 20 kA
TT-315-01-12	Transformateur monophasé de tension 330 kV
JB-315-1200-50-16-0	Jeu de barres 330 kV, 1 200 A, 50 kA
ST-315-2000-50-01	Sectionneur 330 kV, 2000 A, 50 kA
ST-315-50-01	Sectionneur de terre 330 kV, 50 kA
DI-315-2000-50-15-0	Disjoncteur 330 kV, 2 000 A, 50 kA
TC-315-4000-50-12	Transformateur monophasé de courant 330 kV, 4 000 A, 50 kA
TP-315-25-140-15-0	Transformateur triphasé 315-26,4, 140 MVA

4.2 Section principale à 25 kV incluant les barres d'attaches

Numéro	Titre
7434-20600-014-01-B-PL-A	Câble 26,4 kV, 4600 A, 50 kA
PA-25-01	Parafoudre ZnO 19 kV, 10 kA
TM-25-03-16-0	Transformateur de mise à la terre 26,4 kV, 520 A, 4 Ω
TT-25-01-12	Transformateur monophasé de tension 26,4 kV

Numéro	Titre
ST-25-50-01	Sectionneur de terre 26,4 kV, 50 kA
SE-25-4000-50-01	Sectionneur 26,4 kV, 4 000 A, 50 kA
7434-20600-006-01-B-PL-A	Sectionneur-rupteur 26,4 kV, 4 000 A, 50 kA
JB-25-4000-50-16-0	Jeu de barres 26,4 kV, 4 000 A, 50 kA
DI-25-4000-50-TP-15-0	Disjoncteur de barres et transformateurs 26,4 kV, 4 000 A, 50 kA
TC-25-4000-50-12	Transformateur monophasé de courant 26,4 kV, 4 000 A, 50 kA

4.3 Section à 25 kV commune à deux départs d'artère

Numéro	Titre
JB-25-1200-50-16-0	Jeu de barres 26,4 kV, 1 200 A, 50 kA (amont inductance)
7434-20600-011-01-B-PL-A	Sectionneur 26,4 kV, 1 200 A, 50 kA (amont inductance)
IN-25-1200-12-DA-16-0	Inductance série de départ d'artère 26,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA, 3,5 mH
JB-25-1200-12-16-0	Jeu de barres 26,4 kV, 1200 A, 12,5 kA

4.4 Section à 25 kV : départs d'artère

Numéro	Titre
JB-25-600-12-16-0	Jeu de barres 26,4 kV, 600 A, 12,5 kA
7434-20600-015-01-0-PL-A	Sectionneur 26,4 kV, 800 A, 12,5 kA
DI-25-800-12-DA-15-0	Disjoncteur de départ d'artères 26,4 kV, 800 A, 12,5 kA
TC-25-1200-12-12	Transformateur monophasé de courant 26,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA

4.5 Section à 25 kV : barres de relève et départ de relève

Numéro	Titre
JB-25-800-12-16-0	Jeu de barres 26,4 kV, 800 A, 12,5 kA
7434-20600-015-01-0-PL-A	Sectionneur 26,4 kV, 800 A, 12,5 kA
7434-20600-020-01-0-PL-A	Sectionneur 28,4 kV, 800 A, 12,5 kA
JB-25-1200-50-16-0	Jeu de barres 26,4 kV, 1 200 A, 50 kA (amont inductance)
7434-20600-011-01-B-PL-A	Sectionneur 26,4 kV, 1 200 A, 50 kA (amont inductance)
IN-28-1200-12-DA-16-0	Inductance série de départ d'artère 28,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA, 3,5 mH
JB-28-1200-12-17-0	Jeu de barres 28,4 kV, 1200 A, 12,5 kA
7434-20600-016-01-B-PL-A	Sectionneur 28,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA (usage à l'intérieur)
DI-28-1200-12-CO-15-0	Disjoncteur de batterie de condensateurs shunt 28,4 kV, 1200 A, 12,5 kA
7434-20600-017-01-A-PL-A	Transformateur monophasé de courant 28,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA

4.6 Section à 25 kV : batterie de condensateurs

Numéro	Titre
7434-20600-012-01-A-PL-A	Câble 28,4 kV, 915 A, 12,5 kA
JB-28-1200-12-17-0	Jeu de barres 28,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA
7434-20600-016-01-B-PL-A	Sectionneur 28,4 kV, 1 200 A, 12,5 kA (usage à l'extérieur)
DI-28-1200-12-CO-15-0	Disjoncteur de batterie de condensateurs shunt 28,4 kV, 1200 A, 12,5 kA
7434-20600-013-01-A-PL-A	Batteries de condensateurs shunt à fusibles internes 28,4 kV, 18 Mvars
IN-28-600-12-CO-16-0	Inductance série 28,4 kV, 600 A, 12,5 kA, 0,09 mH

Numéro	Titre
7434-20600-018-01-A-PL-A	Sectionneur de terre 28,4 kV, 12,5 kA

4.7 Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre

Numéro	Titre
7434-20600-019-01/04-A-PL-A	Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre.

4.8 Automatismes et protections

Numéro	Titre
7434-20600-001-01/011-C-PL-A	Des Irlandais 315-25 kV, nouveau poste de type I avec deux transformateurs de 140 MVA
AP-RT-11	Automatisme de régulation de tension des transformateurs de puissance
AP-CO-25-01-93	Batterie de condensateurs shunt à fusibles internes 26.4 et 28.4 kV
1241-20600-001-01/06-A-PL-A	Viger 315 kV, Intégration du nouveau poste Viger-2 (Des Irlandais)
7315-20600-035-01/03-A-PL-A	St-Patrick 315-25 kV, Intégration du nouveau poste Viger-2 (Des Irlandais)
0140-20600-085-01/03-A-PL-A	Atwater 315-120 kV, Intégration du nouveau poste Viger-2 (Des Irlandais)
0834-20600-035-01/03-A-PL-A	Aqueduc 315-120 kV, Intégration du nouveau poste Viger-2 (Des Irlandais)

Annexe 3

Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois

AUTORISATIONS EXIGÉES EN VERTU D'AUTRES LOIS

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

4 Le Transporteur mentionne que la nécessité d'obtenir les principales autorisations
5 mentionnées ci-dessous dépendra notamment des caractéristiques, de la nature et de
6 l'emplacement des interventions à effectuer, ainsi que de la présence de contraintes
7 environnementales. Un diagnostic sera fait de façon spécifique et au moment opportun pour
8 chacun des projets retenus.

9 Volet provincial

- 10 • Un certificat d'autorisation est requis du Gouvernement en vertu de la *Loi sur la*
11 *qualité de l'environnement*¹ pour la construction d'une ligne et d'un poste de
12 transformation d'énergie électrique de tension égale ou supérieure à 315 kV,
13 conformément au *Règlement relatif à l'évaluation et l'examen des impacts sur*
14 *l'environnement de certains projets*².
- 15
16 • Une autorisation ministérielle est requise du ministère de l'Environnement et de la
17 Lutte contre les changements climatiques («MELCC») en vertu de la *Loi sur la*
18 *qualité de l'environnement*³.
- 19 • Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet aux objectifs du Plan
20 métropolitain d'aménagement et de développement de la Communauté
21 métropolitaine de Montréal en vertu de la *Loi sur l'aménagement et l'urbanisme*⁴.
- 22 • Une résolution formulant un avis sur la conformité du projet aux objectifs du schéma
23 d'aménagement et de développement de l'agglomération de Montréal en vertu de la
24 *Loi sur l'aménagement et l'urbanisme*.

¹ L.R.Q., c. Q-2, art. 31.5

² L.R.Q., c. Q-2, r. 23.1 annexe 1, partie II, art. 10

³ L.R.Q., c. Q-2, art. 22

⁴ L.R.Q., c. A-19, art. 149 et suiv.

- 1 *Volet fédéral*
- 2
 - Aucune autorisation n'est requise.

Annexe 4

Liste des activités d'information et de consultation

LISTE DES ACTIVITÉS D'INFORMATION ET DE CONSULTATION

1 Pour chacun de ses projets, Hydro-Québec met de l'avant un programme de participation du
2 public en trois étapes :

- 3 • information générale sur le projet ;
- 4 • information-consultation sur les options d'aménagement du poste ;
- 5 • information sur la solution retenue.

6 Ce programme accompagne chacune des étapes de l'avant-projet, jusqu'au dépôt de
7 l'étude d'impact sur l'environnement auprès du ministère de l'Environnement et de la Lutte
8 contre les changements climatiques du Québec (MELCC).

9 Le programme de participation du public vise les objectifs suivants :

- 10 • faire connaître le projet ;
- 11 • répondre aux besoins d'information des différents intervenants et assurer les
12 suivis pertinents ;
- 13 • recueillir les préoccupations du milieu à l'égard du projet et en tenir compte dans
14 la mesure du possible durant son élaboration.

15 La démarche de communication est fondée sur la notion d'équilibre entre, d'une part, les
16 objectifs d'Hydro-Québec et, d'autre part, les attentes et les besoins exprimés par les
17 représentants du milieu et les propriétaires et résidents touchés par le projet.

18 Dans le cas du projet du poste des Irlandais à 315-25 kV, Hydro-Québec a jugé nécessaire
19 de fusionner les deux premières étapes, soit l'information générale et l'information-
20 consultation, en raison des enjeux pour les deux parties prenantes clés du projet, soit la
21 Ville de Montréal et la communauté irlandaise. Cette dernière souhaitait instaurer, sur le
22 terrain acquis par Hydro-Québec, un site de commémoration des Irlandais morts du typhus
23 en 1847. Ce faisant, Hydro-Québec a pris en considération très tôt dans sa démarche les
24 préoccupations et avis exprimés, et les a intégrés à la conception du projet.

25 Les démarches devant mener à la réalisation du site de commémoration à la suite de la
26 mise en service du poste prévue pour 2023 se poursuivent.

POSTE DES IRLANDAIS | ACTIVITÉS DE PARTICIPATION DU PUBLIC

	Date	Activité	Publics rencontrés ou informés
Information générale et information-consultation			
1	1 ^{er} février 2017	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Ville de Montréal
2	28 février 2017	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Ville de Montréal
3	30 mars 2017	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Ville de Montréal
4	31 mars 2017	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Circonscription provinciale de Saint-Henri– Sainte-Anne Circonscription fédérale de Ville-Marie–Le Sud-Ouest–Île-des-Sœurs Société immobilière du Canada Ville de Montréal
5	24 mai 2017	Rencontre	Fondation du parc du monument irlandais de Montréal
	24 mai 2017	Communiqué de presse conjoint	Hydro-Québec, Ville de Montréal et Communauté irlandaise de Montréal
6	25 mai 2017	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Ville de Montréal
7	26 mai 2017	Rencontre	Fondation du parc du monument irlandais de Montréal
8	19 juin 2017	Rencontre	Thomas Mulcair, député et chef du Nouveau Parti Démocratique (NPD)
	4 juillet 2017	Appels téléphoniques	Fondation du parc du monument irlandais de Montréal
9	4 juillet 2017	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Ville de Montréal
10	15 septembre 2017	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Ville de Montréal
11	13 octobre 2017	Rencontre	Fondation du parc du monument irlandais de Montréal
12	23 octobre 2017	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Ville de Montréal
13	26 octobre 2017	Rencontre	Ville de Montréal

14	26 octobre 2017	Rencontre	Dr Micheal Kenneally, consul honoraire d'Irlande et professeur d'Études irlandaises à l'Université Concordia
15	8 novembre 2017	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Ville de Montréal
16	14 novembre 2017	Rencontre	Communauté irlandaise élargie
	30 novembre 2017	Correspondance avec offre de rencontre et bulletin d'information	<p>Chambre de commerce du Sud-Ouest Circonscription fédérale de Ville-Marie–Le Sud-Ouest–Île-des-Sœurs Circonscription provinciale de Jacques-Cartier Circonscription provinciale de Saint-Henri-Sainte-Anne Conférence administrative régionale Conseil régional de l'environnement Consortium Signature sur le Saint-Laurent Costco</p> <p>Directions régionales des ministères :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ministère des Transport • Ministère de l'Énergie et des Ressources naturelles • Ministère des Affaires municipales, des Régions et de l'Occupation du territoire • Direction de la santé publique • Ministère du Développement durable, de l'Environnement, de la Faune et des Parcs <p>Distilleries Sazerac Héritage Montréal Nouveau Parti Démocratique (NPD) Postes Canada Secrétariat général associé à la région métropolitaine Société des ponts Jacques-Cartier et Champlain Société d'histoire de Pointe-Saint-Charles Société historique de Saint-Henri</p>
17	12 décembre 2017	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Ville de Montréal
18	30 janvier 2018	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Ville de Montréal

19	1 ^{er} février 2018	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Fondation du parc du monument irlandais de Montréal Ville de Montréal
20	8 février 2018	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest (élus et direction)
21	16 février 2018	Rencontre	Table de concertation d'organismes communautaires : <ul style="list-style-type: none"> • Action-Gardien • Carrefour d'éducation populaire • OPA – Comité Territoire • Éco-Quartier Sud-Ouest • Société d'histoire de Pointe-Saint-Charles
22	28 février 2018	Rencontre	Arrondissement du Sud-Ouest Fondation du parc du monument irlandais de Montréal Ville de Montréal
23	28 février 2018	Rencontre	Conseil régional de l'environnement (CRE)
	12 mars 2018	Avis public	Lecteurs de l'hebdomadaire <i>La Voix Pop</i>
24	15 mars 2018	Rencontre	Conférence administrative régionale de Montréal (CAR)
25	22 mars 2018	Portes ouvertes	Résidents du Sud-Ouest et membres de la communauté irlandaise de Montréal
26	19 avril 2018	Rencontre	Fondation du parc du monument irlandais de Montréal Gaelic Athletic Club (GAC)
Information sur la solution retenue			
27	15 mai 2018	Rencontre des partenaires	Arrondissement du Sud-Ouest Fondation du parc du monument irlandais de Montréal Ville de Montréal
	28 mai 2018	Correspondance et bulletin d'information	Chambre de commerce du Sud-Ouest Circonscription fédérale de Ville-Marie–Le Sud-Ouest–Île-des-Sœurs Circonscription provinciale de Jacques-Cartier Circonscription provinciale de Saint-Henri-Sainte-Anne Conférence administrative régionale Conseil régional de l'environnement Consortium Signature sur le Saint-Laurent

			<p>Costco</p> <p>Directions régionales des ministères :</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ministère des Transport • Ministère de l'Énergie et des Ressources naturelles • Ministère des Affaires municipales, des Régions et de l'Occupation du territoire • Direction de la santé publique • Ministère du Développement durable, de l'Environnement, de la Faune et des Parcs <p>Distilleries Sazerac Héritage Montréal Postes Canada Secrétariat général associé à la région métropolitaine Société des ponts Jacques-Cartier et Champlain Société d'histoire de Pointe-Saint-Charles Société historique de Saint-Henri</p>
28	12 juin 2018	<p>Comité de travail # 1</p> <p>Processus d'idéation pour l'élaboration d'un concept de commémoration</p>	<p>Arrondissement du Sud-Ouest</p> <p>Civiliti (consultant)</p> <p>Fondation du parc du monument irlandais de Montréal</p> <p>Ville de Montréal</p>
29	11 juillet 2018	<p>Comité de travail # 2</p> <p>Processus d'idéation pour l'élaboration d'un concept de commémoration</p>	<p>Arrondissement du Sud-Ouest</p> <p>Civiliti (consultant)</p> <p>Fondation du parc du monument irlandais de Montréal</p> <p>Ville de Montréal</p>
30	27 août 2018	<p>Rencontre</p> <p>Projet du REM voisin du futur site de commémoration HQ invitée par la Ville de Montréal à titre de partenaire.</p>	<p>Caisse de dépôt et placement – Infrastructures (CDPQ Infra)</p> <p>Fondation du parc du monument irlandais de Montréal</p> <p>Ville de Montréal</p>
31	12 septembre 2018	<p>Comité de travail # 3</p> <p>Processus d'idéation pour l'élaboration d'un concept de commémoration</p>	<p>Arrondissement du Sud-Ouest</p> <p>Civiliti (consultant)</p> <p>Fondation du parc du monument irlandais de Montréal</p> <p>Ville de Montréal</p>
32	28 septembre 2018	<p>Comité des partenaires # 4</p>	<p>Arrondissement du Sud-Ouest</p> <p>Fondation du parc du monument irlandais de Montréal</p> <p>Ville de Montréal</p>

33	23 novembre 2018	Comité de travail # 4 Processus d'idéation pour l'élaboration d'un concept de commémoration	Arrondissement du Sud-Ouest Civiliti (consultant) Fondation du parc du monument irlandais de Montréal Ville de Montréal
34	11 décembre 2018	Comité de travail # 5 Conclusion – Processus d'idéation pour l'élaboration d'un concept de commémoration	Arrondissement du Sud-Ouest Fondation du parc du monument irlandais de Montréal Civiliti (consultant) Ville de Montréal
35	18 décembre 2018	Comité des partenaires # 5	Arrondissement du Sud-Ouest Fondation du parc du monument irlandais de Montréal Ville de Montréal
36	20 décembre 2018	Rencontre ad hoc du Comité des partenaires	Action-Gardien Arrondissement du Sud-Ouest Fondation du parc du monument irlandais de Montréal Ville de Montréal
37	27 juin 2019	Comité des partenaires # 6	Ville de Montréal Arrondissement du Sud-Ouest Fondation du parc du monument irlandais de Montréal
38	19 septembre 2019	Comité de travail # 6 Démarrage – Planification stratégique devant mener à la réalisation du projet de commémoration	Arrondissement du Sud-Ouest Brodeur Frenette (consultant) Fondation du parc du monument irlandais de Montréal Ville de Montréal
	Septembre – Octobre 2019	Entrevues individuelles De Brodeur-Frenette (consultant)	Auprès des représentants de : <ul style="list-style-type: none"> • Action-Gardien • Arrondissement du Sud-Ouest • Canadien National (CN) • Circonscription de Saint-Henri-Sainte-Anne • Circonscription de Ville-Marie–Le Sud-Ouest–Île-des-Sœurs • Communauté irlandaise • Distillerie Sazerac • Fondation du parc du monument irlandais de Montréal • Hydro-Québec • Ville de Montréal

39	8 novembre 2019	Comité de travail # 7 Atelier de discussion # 1 sur l'identification des risques	Action-Gardien Arrondissement du Sud-Ouest Brodeur Frenette (consultant) Circonscription de Saint-Henri-Sainte-Anne Distillerie Sazerac Fondation du parc du monument irlandais de Montréal Ville de Montréal
40	29 novembre 2019	Comité de travail # 8 Atelier de discussion # 2 sur l'identification des risques	Action-Gardien Arrondissement du Sud-Ouest Brodeur Frenette (consultant) Communauté irlandaise Distillerie Sazerac Fondation du parc du monument irlandais de Montréal Ville de Montréal
41	18 décembre 2019	Comité de travail # 9 Validation des livrables prévus dans l'étape Cadrage du projet	Arrondissement du Sud-Ouest Brodeur Frenette (consultant) Fondation du parc du monument irlandais de Montréal Ville de Montréal

Annexe 5

Analyse économique

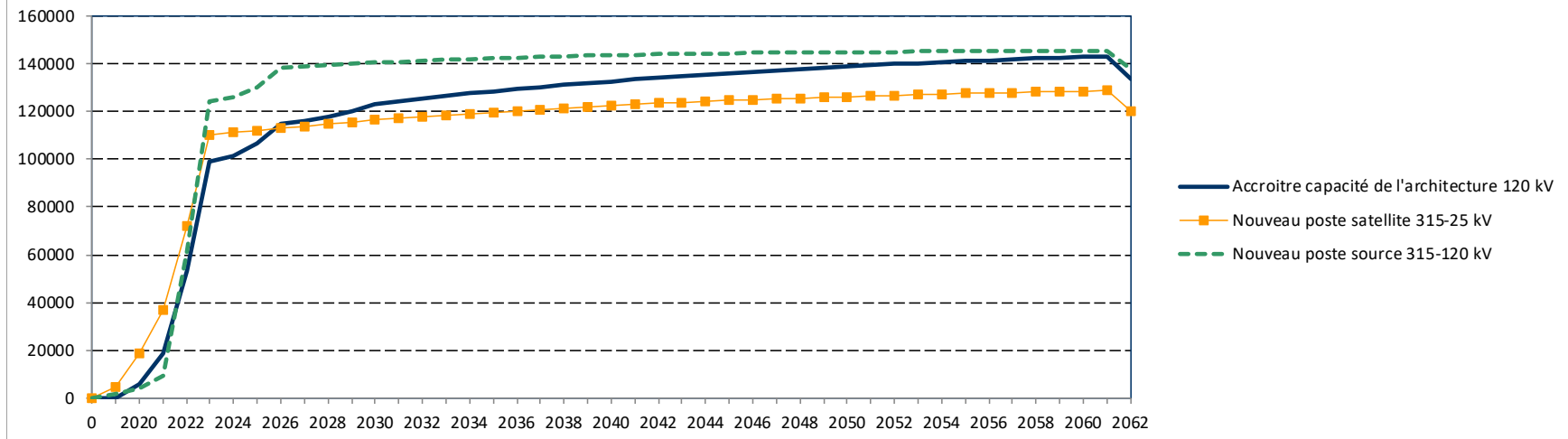
Coût global actualisé du projet : trois solutions

Nouveau poste des Irlandais à 315-25 kV

Analyse économique

<i>k\$ actualisés 2019</i>	Solution 1	Solution 2	Solution 3
	Accroître la capacité de l'architecture actuelle à 120 kV	Construction d'un nouveau poste satellite à 315-25 kV	Construction d'un nouveau poste source à 315-120 kV
Investissements (+)	114 701	110 068	136 133
Valeur résiduelle (-)	9 840	8 992	7 580
Revenus et charges évitées (-)	0	0	0
Revenus (-)	0	0	0
Charges évitées (-)	0	0	0
Dépenses (+)	28 591	18 699	9 001
Coût global actualisé (CGA)	133 453	119 776	137 553

Évolution du Coût global actualisé en k\$



Analyse économique détaillée 2019-2030

Nouveau poste des Irlandais à 315-25 kV	TOTAL	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1- Accroître la capacité de l'architecture à 120 kV													
	k\$ act.*	k\$ courants**											
Investissements	114 701	0	6 120	14 341	40 223	56 109	1 656	5 068	10 338	0	598	2 438	3 108
Valeurs résiduelles	9 840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses :													
Taxe sur les services publics	7 812	0	0	0	0	0	696	682	668	753	736	720	703
Pertes électriques différentielles	20 779	0	0	0	0	0	878	896	914	932	1 345	1 372	1 399
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	0	0	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417
Énergie (coût \$/MWh)		32	33	34	34	35	36	36	37	38	80	82	84
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4
Puissance (coût \$/MW)		2 448	2 497	2 547	2 598	2 650	126 130	128 653	131 226	133 850	136 527	139 258	142 043
Dépenses totales	28 591	0	0	0	0	0	1 575	1 578	1 581	1 685	2 081	2 091	2 102
Flux monétaire net		0	-6 120	-14 341	-40 223	-56 109	-3 231	-6 645	-11 920	-1 685	-2 679	-4 529	-5 210
* Total : k\$ actualisés													
** Données annuelles : k\$ courants													
Flux monétaire net actualisé	-133 453	0	-5 813	-12 939	-34 469	-45 670	-2 498	-4 880	-8 314	-1 116	-1 686	-2 707	-2 958
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		0	-5 813	-18 752	-53 220	-98 890	-101 388	-106 268	-114 582	-115 699	-117 384	-120 092	-123 050
Coût global actualisé (CGA)	133 453												
2- Construction d'un nouveau poste des Irlandais à 315-25 kV													
	k\$ act.*	k\$ courants**											
Investissements	110 068	4 750	14 535	20 437	40 592	47 041	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	8 992	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses :													
Taxe sur les services publics	7 585	0	0	0	0	0	780	764	747	731	714	698	682
Pertes électriques différentielles	11 114	0	0	0	0	0	470	479	489	498	719	734	748
Énergie (quantité MWh)		0	0	0	0	0	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037
Énergie (coût \$/MWh)		32	33	34	34	35	36	36	37	38	80	82	84
Puissance (quantité MW)		0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2
Puissance (coût \$/MW)		2 448	2 497	2 547	2 598	2 650	126 130	128 653	131 226	133 850	136 527	139 258	142 043
Dépenses totales	18 699	0	0	0	0	0	1 250	1 243	1 236	1 229	1 434	1 432	1 430
Flux monétaire net		-4 750	-14 535	-20 437	-40 592	-47 041	-1 250	-1 243	-1 236	-1 229	-1 434	-1 432	-1 430
* Total : k\$ actualisés													
** Données annuelles : k\$ courants													
Flux monétaire net actualisé	-119 776	-4 750	-13 806	-18 438	-34 785	-38 289	-966	-913	-862	-814	-902	-856	-812
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-4 750	-18 556	-36 994	-71 779	-110 068	-111 034	-111 947	-112 809	-113 624	-114 526	-115 381	-116 193
Coût global actualisé (CGA)	119 776												
3- Construction d'un nouveau poste source à 315 120 kV													
	k\$ act.*	k\$ courants**											
Investissements	136 133	2 000	2 040	5 971	60 953	76 616	1 656	5 068	10 338	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	7 580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses :													
Taxe sur les services publics	9 001	0	0	0	0	0	870	851	831	911	889	867	845
Pertes électriques différentielles (SCÉNARIO RÉFÉRENCE)													
Dépenses totales	9 001	0	0	0	0	0	870	851	831	911	889	867	845
Flux monétaire net		-2 000	-2 040	-5 971	-60 953	-76 616	-2 526	-5 918	-11 169	-911	-889	-867	-845
* Total : k\$ actualisés													
** Données annuelles : k\$ courants													
Flux monétaire net actualisé	-137 553	-2 000	-1 938	-5 387	-52 233	-62 362	-1 953	-4 346	-7 790	-604	-559	-518	-479
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-2 000	-3 938	-9 325	-61 558	-123 920	-125 873	-130 219	-138 010	-138 613	-139 173	-139 691	-140 170
Coût global actualisé (CGA)	137 553												

Analyse économique détaillée 2031-2045

Nouveau poste des Irlandais à 315-25 kV	TOTAL	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1- Accroître la capacité de l'architecture à 120 kV k\$ act.*																
Investissements	114 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	9 840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses :																
Taxe sur les services publics	7 812	722	704	686	669	651	633	615	597	579	561	543	526	508	490	472
Pertes électriques différentielles	20 779	1 427	1 456	1 485	1 514	1 545	1 576	1 607	1 639	1 672	1 705	1 740	1 774	1 810	1 846	1 883
Énergie (quantité MWh)	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417
Énergie (coût \$/MWh)	85	87	89	91	92	94	96	98	100	102	104	106	108	110	113	
Puissance (quantité MW)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
Puissance (coût \$/MW)	144 884	147 782	150 737	153 752	156 827	159 964	163 163	166 426	169 755	173 150	176 613	180 145	183 748	187 423	191 171	
Dépenses totales	28 591	2 149	2 160	2 171	2 183	2 195	2 208	2 222	2 236	2 251	2 267	2 283	2 300	2 317	2 336	2 355
Flux monétaire net		-2 149	-2 160	-2 171	-2 183	-2 195	-2 208	-2 222	-2 236	-2 251	-2 267	-2 283	-2 300	-2 317	-2 336	-2 355
* Total : k\$ actualisés																
** Données annuelles : k\$ courants																
Flux monétaire net actualisé	-133 453	-1 159	-1 106	-1 056	-1 009	-964	-921	-880	-841	-804	-769	-736	-704	-674	-645	-618
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-124 209	-125 315	-126 371	-127 380	-128 343	-129 264	-130 144	-130 985	-131 789	-132 559	-133 294	-133 999	-134 672	-135 318	-135 935
Coût global actualisé (CGA)	133 453															
2- Construction d'un nouveau poste des Irlandais à 315-25 kV k\$ act.*																
Investissements	110 068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	8 992	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses :																
Taxe sur les services publics	7 585	665	649	632	616	599	583	567	550	534	517	501	484	468	452	435
Pertes électriques différentielles	11 114	763	779	794	810	826	843	860	877	894	912	930	949	968	987	1 007
Énergie (quantité MWh)	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037
Énergie (coût \$/MWh)	85	87	89	91	92	94	96	98	100	102	104	106	108	110	113	
Puissance (quantité MW)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Puissance (coût \$/MW)	144 884	147 782	150 737	153 752	156 827	159 964	163 163	166 426	169 755	173 150	176 613	180 145	183 748	187 423	191 171	
Dépenses totales	18 699	1 428	1 427	1 426	1 426	1 426	1 426	1 426	1 427	1 428	1 429	1 431	1 433	1 436	1 439	1 442
Flux monétaire net		-1 428	-1 427	-1 426	-1 426	-1 426	-1 426	-1 426	-1 427	-1 428	-1 429	-1 431	-1 433	-1 436	-1 439	-1 442
* Total : k\$ actualisés																
** Données annuelles : k\$ courants																
Flux monétaire net actualisé	-119 776	-770	-731	-694	-659	-626	-594	-565	-537	-510	-485	-461	-439	-418	-397	-378
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-116 963	-117 694	-118 388	-119 047	-119 673	-120 267	-120 832	-121 369	-121 879	-122 364	-122 826	-123 264	-123 682	-124 079	-124 458
Coût global actualisé (CGA)	119 776															
3- Construction d'un nouveau poste source à 315 120 kV k\$ act.*																
Investissements	136 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	7 580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dépenses :																
Taxe sur les services publics	9 001	822	800	778	756	734	712	689	667	645	623	601	578	556	534	512
Pertes électriques différentielles (SCÉNARIO RÉFÉRENCE)																
Dépenses totales	9 001	822	800	778	756	734	712	689	667	645	623	601	578	556	534	512
Flux monétaire net		-822	-800	-778	-756	-734	-712	-689	-667	-645	-623	-601	-578	-556	-534	-512
* Total : k\$ actualisés																
** Données annuelles : k\$ courants																
Flux monétaire net actualisé	-137 553	-443	-410	-379	-349	-322	-297	-273	-251	-230	-211	-194	-177	-162	-148	-134
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-140 614	-141 023	-141 402	-141 751	-142 073	-142 370	-142 643	-142 894	-143 124	-143 336	-143 529	-143 706	-143 868	-144 016	-144 150
Coût global actualisé (CGA)	137 553															

Analyse économique détaillée 2046-2061

Nouveau poste des Irlandais à 315-25 kV	TOTAL	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062
1- Accroître la capacité de l'architecture à 120 kV																		
	k\$ act.*																	
Investissements	114 701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	9 840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89 957
Dépenses :																		
Taxe sur les services publics	7 812	454	436	418	400	383	365	347	329	311	293	275	258	240	222	205	188	171
Pertes électriques différentielles	20 779	1 921	1 959	1 998	2 038	2 079	2 120	2 163	2 206	2 250	2 295	2 341	2 388	2 436	2 484	2 534	2 585	2 637
Énergie (quantité MWh)	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417	9 417
Énergie (coût \$/MWh)	115	117	120	122	124	127	129	132	135	137	140	143	146	149	152	155	158	158
Puissance (quantité MW)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Puissance (coût \$/MW)	194 995	198 895	202 872	206 930	211 069	215 290	219 596	223 988	228 467	233 037	237 697	242 451	247 300	252 246	257 291	262 437	267 686	267 686
Dépenses totales	28 591	2 375	2 395	2 416	2 439	2 461	2 485	2 510	2 535	2 561	2 589	2 617	2 645	2 675	2 706	2 739	2 773	2 807
Flux monétaire net		-2 375	-2 395	-2 416	-2 439	-2 461	-2 485	-2 510	-2 535	-2 561	-2 589	-2 617	-2 645	-2 675	-2 706	-2 739	-2 773	87 149
* Total : k\$ actualisés																		
** Données annuelles : k\$ courants																		
Flux monétaire net actualisé	-133 453	- 592	- 567	- 543	- 521	- 499	- 479	- 459	- 441	- 423	- 406	- 390	- 374	- 360	- 345	- 332	- 319	9 533
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-136 527	-137 094	-137 638	-138 158	-138 658	-139 136	-139 596	-140 036	-140 459	-140 865	-141 255	-141 629	-141 989	-142 334	-142 666	-142 985	-133 453
Coût global actualisé (CGA)	133 453																	
2- Construction d'un nouveau poste des Irlandais à 315-25 kV																		
	k\$ act.*																	
Investissements	110 068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	8 992	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82 204
Dépenses :																		
Taxe sur les services publics	7 585	419	402	386	369	353	337	320	304	287	271	255	238	222	205	189	172	156
Pertes électriques différentielles	11 114	1 027	1 048	1 069	1 090	1 112	1 134	1 157	1 180	1 204	1 228	1 252	1 277	1 303	1 329	1 355	1 383	1 410
Énergie (quantité MWh)	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037	5 037
Énergie (coût \$/MWh)	115	117	120	122	124	127	129	132	135	137	140	143	146	149	152	155	158	158
Puissance (quantité MW)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Puissance (coût \$/MW)	194 995	198 895	202 872	206 930	211 069	215 290	219 596	223 988	228 467	233 037	237 697	242 451	247 300	252 246	257 291	262 437	267 686	267 686
Dépenses totales	18 699	1 446	1 450	1 455	1 460	1 465	1 471	1 477	1 484	1 491	1 499	1 507	1 515	1 525	1 534	1 544	1 555	1 566
Flux monétaire net		-1 446	-1 450	-1 455	-1 460	-1 465	-1 471	-1 477	-1 484	-1 491	-1 499	-1 507	-1 515	-1 525	-1 534	-1 544	-1 555	80 638
* Total : k\$ actualisés																		
** Données annuelles : k\$ courants																		
Flux monétaire net actualisé	-119 776	- 360	- 343	- 327	- 312	- 297	- 283	- 270	- 258	- 246	- 235	- 224	- 214	- 205	- 196	- 187	- 179	8 820
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-124 818	-125 162	-125 489	-125 800	-126 097	-126 381	-126 651	-126 909	-127 155	-127 390	-127 615	-127 829	-128 034	-128 230	-128 417	-128 596	-119 776
Coût global actualisé (CGA)	119 776																	
3- Construction d'un nouveau poste source à 315 120 kV																		
	k\$ act.*																	
Investissements	136 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Valeurs résiduelles	7 580	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69 299
Dépenses :																		
Taxe sur les services publics	9 001	490	468	445	423	401	379	357	335	312	290	268	246	224	202	179	157	135
Pertes électriques différentielles (SCÉNARIO RÉFÉRENCE)																		
Dépenses totales	9 001	490	468	445	423	401	379	357	335	312	290	268	246	224	202	179	157	135
Flux monétaire net		- 490	- 468	- 445	- 423	- 401	- 379	- 357	- 335	- 312	- 290	- 268	- 246	- 224	- 202	- 179	- 157	69 164
* Total : k\$ actualisés																		
** Données annuelles : k\$ courants																		
Flux monétaire net actualisé	-137 553	- 122	- 111	- 100	- 90	- 81	- 73	- 65	- 58	- 52	- 46	- 40	- 35	- 30	- 26	- 22	- 18	7 565
Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)		-144 272	-144 383	-144 483	-144 573	-144 655	-144 728	-144 793	-144 851	-144 903	-144 948	-144 988	-145 023	-145 053	-145 079	-145 100	-145 119	-137 553
Coût global actualisé (CGA)	137 553																	

Principaux paramètres économiques du projet

Paramètres du projet

Paramètres	Particuliers	Structure de capital	Part	Coût de long terme			
Taux des frais de garantie	0,50%	Dette	70%	4,030%			
Taux d'actualisation de long terme	5,281%	Capitaux propres	30%	8,200%			
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
Taux de taxe sur les services publics		0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%	0,550%
Taux pour frais d'emprunts à capitaliser		6,997%	6,997%	6,997%	6,997%	6,997%	6,997%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		3,530%	3,530%	3,530%	3,530%	3,530%	3,530%

Annexe 6

Impact tarifaire

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

Coût du projet (M\$)	131,089
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	98,036
Mise en service nette (M\$)	33,053
Année et mois de la mise en service	2023-7
Amortissement linéaire ¹	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	5,281%
Exploitation et entretien ³	1,6%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴	0,55%
Nombre d'années	20

Années	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\$)	(MW)	(\$/kW)
2019									3 376,380	42 979	78,56
2023	0,689	0,689	32,364	15,096	0,797	0,211	0,000	1,696	3 378,076	42 979	78,60
2024	1,653	2,341	30,711	31,538	1,666	0,421	0,178	3,917	3 380,297	42 980	78,65
2025	1,653	3,994	29,059	29,885	1,578	0,421	0,169	3,821	3 380,201	42 981	78,64
2026	1,653	5,646	27,406	28,232	1,491	0,421	0,160	3,724	3 380,104	42 982	78,64
2027	1,653	7,299	25,753	26,580	1,404	0,421	0,151	3,628	3 380,008	42 988	78,63
2028	1,653	8,952	24,101	24,927	1,316	0,421	0,142	3,532	3 379,912	42 993	78,62
2029	1,653	10,604	22,448	23,275	1,229	0,421	0,133	3,435	3 379,815	42 997	78,61
2030	1,653	12,257	20,796	21,622	1,142	0,421	0,123	3,339	3 379,719	43 002	78,59
2031	1,653	13,910	19,143	19,969	1,055	0,421	0,114	3,243	3 379,623	43 007	78,58
2032	1,653	15,562	17,490	18,317	0,967	0,421	0,105	3,146	3 379,526	43 012	78,57
2033	1,653	17,215	15,838	16,664	0,880	0,421	0,096	3,050	3 379,430	43 013	78,57
2034	1,653	18,868	14,185	15,011	0,793	0,421	0,087	2,953	3 379,333	43 014	78,56
2035	1,653	20,520	12,532	13,359	0,705	0,421	0,078	2,857	3 379,237	43 015	78,56
2036	1,653	22,173	10,880	11,706	0,618	0,421	0,069	2,761	3 379,141	43 016	78,56
2037	1,653	23,825	9,227	10,053	0,531	0,421	0,060	2,664	3 379,044	43 017	78,55
2038	1,653	25,478	7,575	8,401	0,444	0,421	0,051	2,568	3 378,948	43 017	78,55
2039	1,653	27,131	5,922	6,748	0,356	0,421	0,042	2,472	3 378,852	43 018	78,54
2040	1,653	28,783	4,269	5,096	0,269	0,421	0,033	2,375	3 378,755	43 019	78,54
2041	1,653	30,436	2,617	3,443	0,182	0,421	0,023	2,279	3 378,659	43 020	78,54
2042	1,653	32,089	0,964	1,790	0,095	0,421	0,014	2,183	3 378,563	43 021	78,53
2043	0,964	33,053	0,000	0,297	0,016	0,211	0,005	1,196	3 377,576	43 022	78,51
Ensemble de la période 2023 à 2043								2,897			78,58

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,281 %, selon la décision D-2019-047 pour la demande R-4058-2018.

³ Coûts d'entretien et d'exploitation 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 %	150,752
Contribution estimée du Distributeur (M\$)											116,787
Mise en service nette (M\$)											33,965
Année et mois de la mise en service											2023-7
Amortissement linéaire ¹											
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²										+ 15 %	6,073%
Exploitation et entretien ³											1,7%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴											0,55%
Nombre d'années											20
Années	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\$)	(MW)	(\$/kW)
2019									3 376,380	42 979	78,56
2023	0,708	0,708	33,258	15,513	0,942	0,225	0,000	1,874	3 378,254	42 979	78,60
2024	1,698	2,406	31,559	32,408	1,968	0,449	0,183	4,299	3 380,679	42 980	78,66
2025	1,698	4,104	29,861	30,710	1,865	0,449	0,174	4,186	3 380,566	42 981	78,65
2026	1,698	5,802	28,163	29,012	1,762	0,449	0,164	4,074	3 380,454	42 982	78,65
2027	1,698	7,501	26,465	27,314	1,659	0,449	0,155	3,961	3 380,341	42 988	78,64
2028	1,698	9,199	24,766	25,615	1,556	0,449	0,146	3,849	3 380,229	42 993	78,62
2029	1,698	10,897	23,068	23,917	1,453	0,449	0,136	3,736	3 380,116	42 997	78,61
2030	1,698	12,595	21,370	22,219	1,349	0,449	0,127	3,624	3 380,004	43 002	78,60
2031	1,698	14,294	19,672	20,521	1,246	0,449	0,118	3,511	3 379,891	43 007	78,59
2032	1,698	15,992	17,973	18,822	1,143	0,449	0,108	3,399	3 379,779	43 012	78,58
2033	1,698	17,690	16,275	17,124	1,040	0,449	0,099	3,286	3 379,666	43 013	78,57
2034	1,698	19,388	14,577	15,426	0,937	0,449	0,090	3,174	3 379,554	43 014	78,57
2035	1,698	21,087	12,878	13,728	0,834	0,449	0,080	3,062	3 379,442	43 015	78,56
2036	1,698	22,785	11,180	12,029	0,731	0,449	0,071	2,949	3 379,329	43 016	78,56
2037	1,698	24,483	9,482	10,331	0,627	0,449	0,061	2,837	3 379,217	43 017	78,56
2038	1,698	26,182	7,784	8,633	0,524	0,449	0,052	2,724	3 379,104	43 017	78,55
2039	1,698	27,880	6,085	6,935	0,421	0,449	0,043	2,612	3 378,992	43 018	78,55
2040	1,698	29,578	4,387	5,236	0,318	0,449	0,033	2,499	3 378,879	43 019	78,54
2041	1,698	31,276	2,689	3,538	0,215	0,449	0,024	2,387	3 378,767	43 020	78,54
2042	1,698	32,975	0,991	1,840	0,112	0,449	0,015	2,274	3 378,654	43 021	78,54
2043	0,991	33,965	0,000	0,305	0,019	0,225	0,005	1,239	3 377,619	43 022	78,51
Ensemble de la période 2023 à 2043								3,122			78,58

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,281 %, selon la décision D-2019-047 pour la demande R-4058-2018.

³ Coûts d'entretien et d'exploitation 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 40 ans

Coût du projet (M\$)	131,089
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	98,036
Mise en service nette (M\$)	33,053
Année et mois de la mise en service	2023-7
Amortissement linéaire ¹	
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²	5,281%
Exploitation et entretien ³	1,2%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴	0,55%
Nombre d'années	40

Années	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\$)	(MW)	(\$/kW)
2019									3 376,380	42 979	78,56
2023	0,344	0,344	32,708	15,176	0,801	0,155	0,000	1,301	3 377,681	42 979	78,59
2024	0,826	1,171	31,882	32,295	1,706	0,310	0,180	3,022	3 379,402	42 980	78,63
2025	0,826	1,997	31,056	31,469	1,662	0,310	0,175	2,974	3 379,354	42 981	78,62
2026	0,826	2,823	30,229	30,643	1,618	0,310	0,171	2,926	3 379,306	42 982	78,62
2027	0,826	3,650	29,403	29,816	1,575	0,310	0,166	2,877	3 379,257	42 988	78,61
2028	0,826	4,476	28,577	28,990	1,531	0,310	0,162	2,829	3 379,209	42 993	78,60
2029	0,826	5,302	27,750	28,164	1,487	0,310	0,157	2,781	3 379,161	42 997	78,59
2030	0,826	6,129	26,924	27,337	1,444	0,310	0,153	2,733	3 379,113	43 002	78,58
2031	0,826	6,955	26,098	26,511	1,400	0,310	0,148	2,685	3 379,065	43 007	78,57
2032	0,826	7,781	25,271	25,685	1,356	0,310	0,144	2,636	3 379,016	43 012	78,56
2033	0,826	8,607	24,445	24,858	1,313	0,310	0,139	2,588	3 378,968	43 013	78,56
2034	0,826	9,434	23,619	24,032	1,269	0,310	0,134	2,540	3 378,920	43 014	78,55
2035	0,826	10,260	22,793	23,206	1,225	0,310	0,130	2,492	3 378,872	43 015	78,55
2036	0,826	11,086	21,966	22,379	1,182	0,310	0,125	2,444	3 378,824	43 016	78,55
2037	0,826	11,913	21,140	21,553	1,138	0,310	0,121	2,396	3 378,776	43 017	78,55
2038	0,826	12,739	20,314	20,727	1,095	0,310	0,116	2,347	3 378,727	43 017	78,54
2039	0,826	13,565	19,487	19,900	1,051	0,310	0,112	2,299	3 378,679	43 018	78,54
2040	0,826	14,392	18,661	19,074	1,007	0,310	0,107	2,251	3 378,631	43 019	78,54
2041	0,826	15,218	17,835	18,248	0,964	0,310	0,103	2,203	3 378,583	43 020	78,54
2042	0,826	16,044	17,008	17,421	0,920	0,310	0,098	2,155	3 378,535	43 021	78,53
2043	0,826	16,871	16,182	16,595	0,876	0,310	0,094	2,106	3 378,486	43 022	78,53
2044	0,826	17,697	15,356	15,769	0,833	0,310	0,089	2,058	3 378,438	43 022	78,53
2045	0,826	18,523	14,529	14,943	0,789	0,310	0,084	2,010	3 378,390	43 022	78,53
2046	0,826	19,350	13,703	14,116	0,745	0,310	0,080	1,962	3 378,342	43 022	78,53
2047	0,826	20,176	12,877	13,290	0,702	0,310	0,075	1,914	3 378,294	43 022	78,53
2048	0,826	21,002	12,050	12,464	0,658	0,310	0,071	1,866	3 378,246	43 022	78,52
2049	0,826	21,828	11,224	11,637	0,615	0,310	0,066	1,817	3 378,197	43 022	78,52
2050	0,826	22,655	10,398	10,811	0,571	0,310	0,062	1,769	3 378,149	43 022	78,52
2051	0,826	23,481	9,571	9,985	0,527	0,310	0,057	1,721	3 378,101	43 022	78,52
2052	0,826	24,307	8,745	9,158	0,484	0,310	0,053	1,673	3 378,053	43 022	78,52
2053	0,826	25,134	7,919	8,332	0,440	0,310	0,048	1,625	3 378,005	43 022	78,52
2054	0,826	25,960	7,093	7,506	0,396	0,310	0,044	1,576	3 377,956	43 022	78,52
2055	0,826	26,786	6,266	6,679	0,353	0,310	0,039	1,528	3 377,908	43 022	78,52
2056	0,826	27,613	5,440	5,853	0,309	0,310	0,034	1,480	3 377,860	43 022	78,52
2057	0,826	28,439	4,614	5,027	0,265	0,310	0,030	1,432	3 377,812	43 022	78,51
2058	0,826	29,265	3,787	4,200	0,222	0,310	0,025	1,384	3 377,764	43 022	78,51
2059	0,826	30,092	2,961	3,374	0,178	0,310	0,021	1,336	3 377,716	43 022	78,51
2060	0,826	30,918	2,135	2,548	0,135	0,310	0,016	1,287	3 377,667	43 022	78,51
2061	0,826	31,744	1,308	1,721	0,091	0,310	0,012	1,239	3 377,619	43 022	78,51
2062	0,826	32,571	0,482	0,895	0,047	0,310	0,007	1,191	3 377,571	43 022	78,51
2063	0,482	33,053	0,000	0,148	0,008	0,155	0,003	0,648	3 377,028	43 022	78,50
Ensemble de la période 2023 à 2063								2,051			78,54

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,281 %, selon la décision D-2019-047 pour la demande R-4058-2018.

³ Coûts d'entretien et d'exploitation 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 40 ans – analyse de sensibilité

<i>Analyse de sensibilité</i>											
Coût du projet (M\$)										+ 15 %	150,752
Contribution estimée du Distributeur (M\$)											116,787
Mise en service nette (M\$)											33,965
Année et mois de la mise en service											2023-7
Amortissement linéaire ¹											
Coût moyen pondéré du capital prospectif ²										+ 15 %	6,073%
Exploitation et entretien ³											1,3%
Taxe sur les services publics (TSP) ⁴											0,55%
Nombre d'années											40
Années	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\$)	(MW)	(\$/kW)
2019									3 376,380	42 979	78,56
2023	0,354	0,354	33,611	15,595	0,947	0,172	0,000	1,473	3 377,853	42 979	78,59
2024	0,849	1,203	32,762	33,187	2,015	0,344	0,185	3,393	3 379,773	42 980	78,64
2025	0,849	2,052	31,913	32,338	1,964	0,344	0,180	3,337	3 379,717	42 981	78,63
2026	0,849	2,901	31,064	31,489	1,912	0,344	0,176	3,281	3 379,661	42 982	78,63
2027	0,849	3,750	30,215	30,639	1,861	0,344	0,171	3,224	3 379,604	42 988	78,62
2028	0,849	4,599	29,366	29,790	1,809	0,344	0,166	3,168	3 379,548	42 993	78,61
2029	0,849	5,449	28,517	28,941	1,758	0,344	0,162	3,112	3 379,492	42 997	78,60
2030	0,849	6,298	27,668	28,092	1,706	0,344	0,157	3,056	3 379,436	43 002	78,59
2031	0,849	7,147	26,818	27,243	1,655	0,344	0,152	2,999	3 379,379	43 007	78,58
2032	0,849	7,996	25,969	26,394	1,603	0,344	0,148	2,943	3 379,323	43 012	78,57
2033	0,849	8,845	25,120	25,545	1,551	0,344	0,143	2,887	3 379,267	43 013	78,56
2034	0,849	9,694	24,271	24,696	1,500	0,344	0,138	2,831	3 379,211	43 014	78,56
2035	0,849	10,543	23,422	23,846	1,448	0,344	0,133	2,775	3 379,155	43 015	78,56
2036	0,849	11,393	22,573	22,997	1,397	0,344	0,129	2,718	3 379,098	43 016	78,55
2037	0,849	12,242	21,724	22,148	1,345	0,344	0,124	2,662	3 379,042	43 017	78,55
2038	0,849	13,091	20,874	21,299	1,294	0,344	0,119	2,606	3 378,986	43 017	78,55
2039	0,849	13,940	20,025	20,450	1,242	0,344	0,115	2,550	3 378,930	43 018	78,55
2040	0,849	14,789	19,176	19,601	1,190	0,344	0,110	2,493	3 378,873	43 019	78,54
2041	0,849	15,638	18,327	18,752	1,139	0,344	0,105	2,437	3 378,817	43 020	78,54
2042	0,849	16,487	17,478	17,903	1,087	0,344	0,101	2,381	3 378,761	43 021	78,54
2043	0,849	17,336	16,629	17,053	1,036	0,344	0,096	2,325	3 378,705	43 022	78,54
2044	0,849	18,186	15,780	16,204	0,984	0,344	0,091	2,268	3 378,648	43 022	78,53
2045	0,849	19,035	14,931	15,355	0,933	0,344	0,087	2,212	3 378,592	43 022	78,53
2046	0,849	19,884	14,081	14,506	0,881	0,344	0,082	2,156	3 378,536	43 022	78,53
2047	0,849	20,733	13,232	13,657	0,829	0,344	0,077	2,100	3 378,480	43 022	78,53
2048	0,849	21,582	12,383	12,808	0,778	0,344	0,073	2,043	3 378,423	43 022	78,53
2049	0,849	22,431	11,534	11,959	0,726	0,344	0,068	1,987	3 378,367	43 022	78,53
2050	0,849	23,280	10,685	11,109	0,675	0,344	0,063	1,931	3 378,311	43 022	78,53
2051	0,849	24,129	9,836	10,260	0,623	0,344	0,059	1,875	3 378,255	43 022	78,52
2052	0,849	24,979	8,987	9,411	0,572	0,344	0,054	1,818	3 378,198	43 022	78,52
2053	0,849	25,828	8,138	8,562	0,520	0,344	0,049	1,762	3 378,142	43 022	78,52
2054	0,849	26,677	7,288	7,713	0,468	0,344	0,045	1,706	3 378,086	43 022	78,52
2055	0,849	27,526	6,439	6,864	0,417	0,344	0,040	1,650	3 378,030	43 022	78,52
2056	0,849	28,375	5,590	6,015	0,365	0,344	0,035	1,594	3 377,974	43 022	78,52
2057	0,849	29,224	4,741	5,166	0,314	0,344	0,031	1,537	3 377,917	43 022	78,52
2058	0,849	30,073	3,892	4,316	0,262	0,344	0,026	1,481	3 377,861	43 022	78,52
2059	0,849	30,923	3,043	3,467	0,211	0,344	0,021	1,425	3 377,805	43 022	78,51
2060	0,849	31,772	2,194	2,618	0,159	0,344	0,017	1,369	3 377,749	43 022	78,51
2061	0,849	32,621	1,344	1,769	0,107	0,344	0,012	1,312	3 377,692	43 022	78,51
2062	0,849	33,470	0,495	0,920	0,056	0,344	0,007	1,256	3 377,636	43 022	78,51
2063	0,495	33,965	0,000	0,152	0,009	0,172	0,003	0,679	3 377,059	43 022	78,50
Ensemble de la période 2023 à 2063								2,264			78,55

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,281 %, selon la décision D-2019-047 pour la demande R-4058-2018.

³ Coûts d'entretien et d'exploitation 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.