

Annexe 2

Liste des principales normes techniques appliquées au Projet

Construction de la ligne à 120 kV reliant les postes Langlois et de Vaudreuil-Soulanges

| Caractéristiques électriques générales | Numéro d'identification |
|---|---------------------------------|
| Ligne biterne à 120 kV Nouvelle ligne 1552 entre les postes Langlois et de Vaudreuil-Soulanges Schéma de phasage | 7388-20600-001-01-B-PL-A |
| Ligne biterne à 120 kV Ligne biterne 1552 avec mise en parallèle des deux circuits Niveau Les Cèdres - Dorion | 7388-20600-002-01-A-PL-A |
| Ligne biterne à 120 kV Ligne biterne 1552-1117 Dorion - Vaudreuil-Soulanges | 7388-20600-003-01-A-PL-A |
| Ligne biterne 1552 Addition de cavaliers | 7388-20600-004-01-0-PL-A |
| Poste Langlois 315-120 kV Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre | 2034-20600-020-01-0-PL-A |
| Poste Langlois 315-120 kV Nouvelle ligne 1552 à 120 kV - Ligne 1435 Protection | 2034-20600-021-01-0-PL-A |
| Poste Langlois 315-120 kV Ajout d'un disjoncteur 120 kV et remplacement des TTL aux départs des lignes L15 et L16 | 2034-20620-005-01-A-PL-A |
| Poste Vaudreuil-Soulanges 120-25 kV Nouvelle ligne 1552 à 120 kV - L1117 Protection | 6824-20600-004-01-0-PL-A |
| Poste Vaudreuil-Soulanges 120-25 kV Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre | 6824-20600-005-01-0-PL-A |
| Poste Rigaud 120-25 kV Disjoncteur de batterie de condensateurs shunt 145 kV, 680 A, 40 kA | 0439-20600-007-01-0-PL-A |
| Poste Rigaud 120-25 kV Configuration de la batterie de condensateurs shunt 124,5 kV, 36 Mvars | 0439-20600-008-01-0-PL-A |
| Poste Rigaud 12-25 kV Condensateurs shunt sans fusibles 124,5 kV, 36 Mvars | 0439-20600-009-01-0-PL-A |
| Poste Rigaud 120-25 kV Inductance série 28,4 kV, 3,5 mH, 900 A | 0439-20600-010-01-0-PL-A |
| Poste Rigaud 120-25 kV Parafoudre ZnO (sans éclateur) 24 kV 10 kA | 0439-20600-011-01-A-PL-A |
| Poste Rigaud 120-25 kV Addition d'une batterie de condensateurs - Protection | 0439-20600-012-01-0-PL-A |
| Poste Rigaud 120-25 kV Courants de défaut relatifs à l'élévation du potentiel de terre | 0439-20600-013-01-0-PL-A |

| Exigences particulières de conception | Numéro d'identification |
|---|--------------------------------|
| Nouvelle ligne 1552 à 120 kV Langlois – Vaudreuil-Soulanges Lignes aériennes | 7388-25400-001, rév. 1 |
| Poste Vaudreuil-Soulanges 120-25 kV - Nouvelle ligne 1552 Automatismes | TET-AUT-EPC-6824-1401-0 |
| Poste Langlois 315-120 kV - Nouvelle ligne 120 kV 1552 Automatismes | TET-AUT-EPC-2034-1401-A |
| Poste Rigaud 120-25 kV - Nouvelle batterie de condensateurs Automatismes | TET-AUT-EPC-0439-1401-0 |
| Nouvelle ligne 1552 Langlois – Vaudreuil-Soulanges Addition d'une batterie de condensateurs au poste de Rigaud Appareillage | EPC-25180-001, rév. 0 |
| Nouvelle ligne 1552 Langlois – Vaudreuil-Soulanges Poste Langlois – Analyse et comportement-révision 1 | |
| Nouvelle ligne à 120 kV Langlois – Vaudreuil-Soulanges Environnement | 7388-25200-001, rév. 0 |
| Nouvelle ligne 1552 à 120 kV Langlois – Vaudreuil-Soulanges Formation | |

Annexe 3

Liste des autorisations exigées en vertu d'autres lois

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

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

6 Le Transporteur note que d'autres autorisations de nature sectorielle pourraient se
7 révéler requises au fil de l'avancement du projet.

- 8 • Un certificat d'autorisation est requis du ministère du Développement durable,
9 de l'Environnement et de la Lutte contre les changements climatiques
10 («MDDELCC») en vertu de la *Loi sur la qualité de l'environnement*¹.
- 11 • Un avis de conformité (résolution) est requis des municipalités régionales de
12 comté (MRC) où sera implantée la future ligne en vertu de la *Loi sur*
13 *l'aménagement et l'urbanisme*².
- 14 • Une autorisation est requise de la Commission de protection du territoire
15 agricole du Québec en vertu de la *Loi sur la protection du territoire et des*
16 *activités agricoles*³ pour utiliser à des fins autres que l'agriculture des parties
17 de lots situés en zone agricole.

¹ L.R.Q., c. Q-2, art. 22.

² L.R.Q., c. A-19.1, art. 149 et ss

³ L.R.Q., c. P-41.1, art. 58

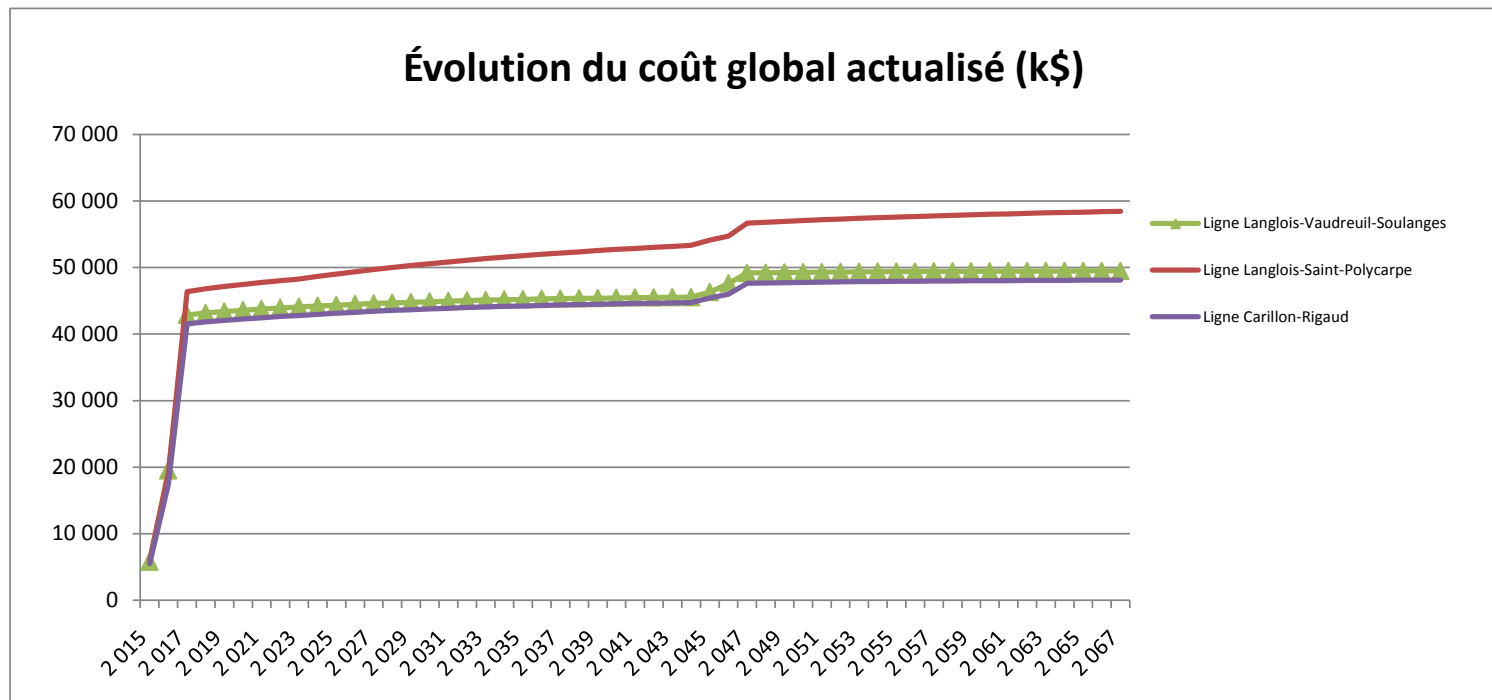
Annexe 4

Analyse économique

Coût global actualisé du projet : trois solutions

Analyse économique

| <i>k\$ actualisés</i> | Ligne Langlois-Vaudreuil-Soulanges | Ligne Langlois-Saint-Polycarpe | Ligne Carillon-Rigaud |
|------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------|-----------------------|
| Investissements (+) | 42 935 | 46 866 | 41 591 |
| Réinvestissements (+) | 4 909 | 3 667 | 3 874 |
| Valeur résiduelle (-) | 1 037 | 869 | 825 |
| Dépenses (+) | 2 972 | 9 539 | 3 777 |
| Coût global actualisé (CGA) | 49 779 | 59 203 | 48 417 |



Analyse économique détaillée 2036-2055

| Ligne à 120 kV reliant les postes Langlois-Vaudreuil Soulanges | TOTAL | 2 036 | 2 037 | 2 038 | 2 039 | 2 040 | 2 041 | 2 042 | 2 043 | 2 044 | 2 045 | 2 046 | 2 047 | 2 048 | 2 049 | 2 050 | 2 051 | 2 052 | 2 053 | 2 054 | 2 055 |
|--|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Ligne Langlois-Vaudreuil-Soulanges | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | k\$ act.* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Investissements | 42 935 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HQT | 42 935 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Réinvestissements | 4 909 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 439 | 6 285 | 8 132 | 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HQT | 4 909 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 439 | 6 285 | 8 132 | 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Valeurs résiduelles | 1 037 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HQT | 1 037 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Dépenses: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Taxe sur les services publics | 2 972 | 148 | 142 | 136 | 131 | 125 | 119 | 113 | 107 | 101 | 95 | 89 | 83 | 182 | 175 | 168 | 160 | 153 | 145 | 138 | 130 |
| HQT | 2 972 | 148 | 142 | 136 | 131 | 125 | 119 | 113 | 107 | 101 | 95 | 89 | 83 | 182 | 175 | 168 | 160 | 153 | 145 | 138 | 130 |
| Dépenses totales | 2 972 | 148 | 142 | 136 | 131 | 125 | 119 | 113 | 107 | 101 | 95 | 89 | 83 | 182 | 175 | 168 | 160 | 153 | 145 | 138 | 130 |
| Flux monétaire net | | -148 | -142 | -136 | -131 | -125 | -119 | -113 | -107 | -101 | -95 | -89 | -83 | -182 | -175 | -168 | -160 | -153 | -145 | -138 | -130 |
| * Total : k\$ actualisés | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Données annuelles : k\$ courants | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Flux monétaire net actualisé | -49 779 | -51 | -47 | -42 | -38 | -35 | -31 | -28 | -25 | -23 | -757 | -1 295 | -1 583 | -41 | -30 | -28 | -25 | -23 | -20 | -18 | -16 |
| Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC) | | -45 266 | -45 313 | -45 355 | -45 393 | -45 428 | -45 460 | -45 488 | -45 513 | -45 536 | -46 294 | -47 589 | -49 172 | -49 213 | -49 243 | -49 271 | -49 295 | -49 318 | -49 338 | -49 357 | -49 373 |
| Coût global actualisé (CGA) | 49 779 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ligne Langlois-Saint-Polycarpe | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | k\$ act.* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Investissements | 46 866 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HQT | 46 866 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Réinvestissements | 3 667 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 083 | 2 260 | 9 513 | 109 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HQT | 3 667 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 083 | 2 260 | 9 513 | 109 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Valeurs résiduelles | 869 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HQT | 869 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Dépenses: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Taxe sur les services publics | 3 202 | 164 | 158 | 152 | 146 | 139 | 133 | 127 | 121 | 114 | 108 | 102 | 96 | 176 | 169 | 162 | 154 | 147 | 139 | 132 | 125 |
| HQT | 3 202 | 164 | 158 | 152 | 146 | 139 | 133 | 127 | 121 | 114 | 108 | 102 | 96 | 176 | 169 | 162 | 154 | 147 | 139 | 132 | 125 |
| Pertes électriques | 6 337 | 434 | 443 | 451 | 460 | 470 | 479 | 489 | 498 | 508 | 519 | 529 | 540 | 550 | 561 | 573 | 584 | 596 | 608 | 620 | 632 |
| Énergie (quantité MWh) | | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 | 2 830 |
| Énergie (coût \$/MWh) | | 148 | 151 | 154 | 157 | 161 | 164 | 167 | 170 | 174 | 177 | 181 | 185 | 188 | 192 | 196 | 200 | 204 | 208 | 212 | 216 |
| Puissance (quantité MW) | | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Puissance (coût k\$/MW) | | 71 | 72 | 74 | 75 | 77 | 78 | 80 | 82 | 83 | 85 | 87 | 88 | 90 | 92 | 94 | 96 | 97 | 99 | 101 | 103 |
| Dépenses totales | 9 539 | 598 | 601 | 603 | 606 | 609 | 612 | 616 | 619 | 623 | 627 | 631 | 635 | 727 | 731 | 734 | 738 | 743 | 747 | 752 | 757 |
| Flux monétaire net | | -598 | -601 | -603 | -606 | -609 | -612 | -616 | -619 | -623 | -627 | -631 | -635 | -727 | -731 | -734 | -738 | -743 | -747 | -752 | -757 |
| * Total : k\$ actualisés | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Données annuelles : k\$ courants | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Flux monétaire net actualisé | -59 203 | -207 | -197 | -188 | -179 | -170 | -162 | -155 | -148 | -141 | -795 | -588 | -1 956 | -153 | -127 | -121 | -115 | -110 | -105 | -100 | -95 |
| Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC) | | -51 972 | -52 169 | -52 356 | -52 535 | -52 705 | -52 867 | -53 022 | -53 170 | -53 310 | -54 105 | -54 693 | -56 649 | -56 801 | -56 928 | -57 049 | -57 164 | -57 274 | -57 378 | -57 478 | -57 573 |
| Coût global actualisé (CGA) | 59 203 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ligne Carillon-Rigaud | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | k\$ act.* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Investissements | 41 591 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HQT | 41 591 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Réinvestissements | 3 874 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 033 | 2 704 | 8 363 | 112 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HQT | 3 874 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 033 | 2 704 | 8 363 | 112 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Valeurs résiduelles | 825 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HQT | 825 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Dépenses: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Taxe sur les services publics | 2 869 | 146 | 141 | 135 | 130 | 124 | 118 | 113 | 107 | 101 | 96 | 90 | 85 | 162 | 155 | 149 | 142 | 135 | 128 | 121 | 115 |
| HQT | 2 869 | 146 | 141 | 135 | 130 | 124 | 118 | 113 | 107 | 101 | 96 | 90 | 85 | 162 | 155 | 149 | 142 | 135 | 128 | 121 | 115 |
| Pertes électriques | 908 | 61 | 63 | 64 | 65 | 66 | 68 | 69 | 71 | 72 | 73 | 75 | 76 | 78 | 79 | 81 | 83 | 84 | 86 | 88 | 89 |
| Énergie (quantité MWh) | | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 | 367 |
| Énergie (coût \$/MWh) | | 148 | 151 | 154 | 157 | 161 | 164 | 167 | 170 | 174 | 177 | 181 | 185 | 188 | 192 | 196 | 200 | 204 | 208 | 212 | 216 |
| Puissance (quantité MW) | | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Puissance (coût k\$/MW) | | 71 | 72 | 74 | 75 | 77 | 78 | 80 | 82 | 83 | 85 | 87 | 88 | 90 | 92 | 94 | 96 | 97 | 99 | 101 | 103 |
| Dépenses totales | 3 777 | 208 | 203 | 199 | 195 | 190 | 186 | 182 | 178 | 173 | 169 | 165 | 161 | 239 | 235 | 230 | 224 | 219 | 214 | 209 | 204 |
| Flux monétaire net | | -208 | -203 | -199 | -195 | -190 | -186 | -182 | -178 | -173 | -169 | -165 | -161 | -239 | -235 | -230 | -224 | -219 | -214 | -209 | -204 |
| * Total : k\$ actualisés | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Données annuelles : k\$ courants | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Flux monétaire net actualisé | -48 417 | -72 | -67 | -62 | -57 | -53 | -49 | -46 | -42 | -39 | -686 | -583 | -1 643 | -64 | -41 | -38 | -35 | -32 | -30 | -28 | -26 |
| Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC) | | -44 293 | -44 360 | -44 421 | -44 479 | -44 532 | -44 581 | -44 627 | -44 669 | -44 709 | -45 395 | -45 978 | -47 621 | -47 685 | -47 726 | -47 763 | -47 798 | -47 831 | -47 861 | -47 888 | -47 914 |
| Coût global actualisé (CGA) | 48 417 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Principaux paramètres économiques du projet

| Paramètres du projet | | | | | | | | |
|--|--------------|-----------------------------|-------------|-------------|-------------|---------------------------|-------------|--|
| Paramètres | Particuliers | HQ TransÉnergie | | | | | | |
| Taux des frais de garantie | 0,50% | Structure de capital | | Part | | Coût de long terme | | |
| Taux d'actualisation de long terme | 5,455% | Dette | | 70% | | 4,279% | | |
| | | capitaux propres | | 30% | | 8,200% | | |
| | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | |
| 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 | | 6,970% | 6,970% | 6,970% | 6,970% | 6,970% | 6,970% | |
| Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie) | | 3,779% | 3,779% | 3,779% | 3,779% | 3,779% | 3,779% | |

Annexe 5

Impact tarifaire

Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans

| | | |
|---|--------|--------|
| Coût du projet (M\$) | | 46,254 |
| Contribution estimée du Distributeur (M\$) | | 44,136 |
| Mise en service nette (M\$) | 2017-9 | 2,118 |
| Amortissement linéaire ¹ | | |
| Coût moyen pondéré du capital prospectif ² | | 5,455% |
| Taxe sur les services publics (TSP) ³ | | 0,55% |
| Nombre d'années | | 20 |

| Années | Amortissement (M\$) | Amortissement cumulé (M\$) | Base de tarification : solde de fin (M\$) | Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$) | Coût du capital (M\$) | Taxe sur les services publics (M\$) | Total (M\$) | Revenus requis (M\$) | Besoins de transport (MW) | Tarif annuel (\$/kW) |
|---|------------------------|-------------------------------|---|---|--------------------------|--|----------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------|
| 2015 | | | | | | | | 3 148,168 | 42 497 | 74,08 |
| 2017 | 0,026 | 0,026 | 2,092 | 0,648 | 0,035 | 0,000 | 0,062 | 3 148,230 | 42 497 | 74,08 |
| 2018 | 0,106 | 0,132 | 1,986 | 2,039 | 0,111 | 0,012 | 0,229 | 3 148,397 | 42 497 | 74,09 |
| 2019 | 0,106 | 0,238 | 1,880 | 1,933 | 0,105 | 0,011 | 0,222 | 3 148,390 | 42 497 | 74,09 |
| 2020 | 0,106 | 0,344 | 1,774 | 1,827 | 0,100 | 0,010 | 0,216 | 3 148,384 | 42 497 | 74,08 |
| 2021 | 0,106 | 0,450 | 1,668 | 1,721 | 0,094 | 0,010 | 0,210 | 3 148,378 | 42 497 | 74,08 |
| 2022 | 0,106 | 0,556 | 1,562 | 1,615 | 0,088 | 0,009 | 0,203 | 3 148,371 | 42 497 | 74,08 |
| 2023 | 0,106 | 0,662 | 1,456 | 1,509 | 0,082 | 0,009 | 0,197 | 3 148,365 | 42 497 | 74,08 |
| 2024 | 0,106 | 0,768 | 1,350 | 1,403 | 0,077 | 0,008 | 0,190 | 3 148,358 | 42 497 | 74,08 |
| 2025 | 0,106 | 0,874 | 1,244 | 1,297 | 0,071 | 0,007 | 0,184 | 3 148,352 | 42 497 | 74,08 |
| 2026 | 0,106 | 0,980 | 1,138 | 1,191 | 0,065 | 0,007 | 0,178 | 3 148,346 | 42 497 | 74,08 |
| 2027 | 0,106 | 1,085 | 1,033 | 1,085 | 0,059 | 0,006 | 0,171 | 3 148,339 | 42 497 | 74,08 |
| 2028 | 0,106 | 1,191 | 0,927 | 0,980 | 0,053 | 0,006 | 0,165 | 3 148,333 | 42 497 | 74,08 |
| 2029 | 0,106 | 1,297 | 0,821 | 0,874 | 0,048 | 0,005 | 0,159 | 3 148,327 | 42 497 | 74,08 |
| 2030 | 0,106 | 1,403 | 0,715 | 0,768 | 0,042 | 0,005 | 0,152 | 3 148,320 | 42 497 | 74,08 |
| 2031 | 0,106 | 1,509 | 0,609 | 0,662 | 0,036 | 0,004 | 0,146 | 3 148,314 | 42 497 | 74,08 |
| 2032 | 0,106 | 1,615 | 0,503 | 0,556 | 0,030 | 0,003 | 0,140 | 3 148,308 | 42 497 | 74,08 |
| 2033 | 0,106 | 1,721 | 0,397 | 0,450 | 0,025 | 0,003 | 0,133 | 3 148,301 | 42 497 | 74,08 |
| 2034 | 0,106 | 1,827 | 0,291 | 0,344 | 0,019 | 0,002 | 0,127 | 3 148,295 | 42 497 | 74,08 |
| 2035 | 0,106 | 1,933 | 0,185 | 0,238 | 0,013 | 0,002 | 0,120 | 3 148,288 | 42 497 | 74,08 |
| 2036 | 0,106 | 2,039 | 0,079 | 0,132 | 0,007 | 0,001 | 0,114 | 3 148,282 | 42 497 | 74,08 |
| 2037 | 0,079 | 2,118 | 0,000 | 0,031 | 0,002 | 0,000 | 0,082 | 3 148,250 | 42 497 | 74,08 |
| Ensemble de la période 2017 à 2037 | | | | | | | 0,162 | | | 74,08 |

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,455 %, selon la décision D-2015-017 pour la demande R-3903-2014.

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

Tableau 2 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans – analyse de sensibilité

| <i>Analyse de sensibilité</i> | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|-------------------------------|---|---|--------------------------|--|----------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------|
| Coût du projet (M\$) | | | | | | | | | + 15 % | 53,192 |
| Contribution estimée du Distributeur (M\$) | | | | | | | | | | 50,756 |
| Mise en service nette (M\$) | | | | | | | 2017-9 | | | 2,436 |
| Amortissement linéaire ¹ | | | | | | | | | | |
| Coût moyen pondéré du capital prospectif ² | | | | | | | | | + 15 % | 6,273% |
| Taxe sur les services publics (TSP) ³ | | | | | | | | | | 0,55% |
| Nombre d'années | | | | | | | | | | 20 |
| Années | Amortissement (M\$) | Amortissement cumulé (M\$) | Base de tarification : solde de fin (M\$) | Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$) | Coût du capital (M\$) | Taxe sur les services publics (M\$) | Total (M\$) | Revenus requis (M\$) | Besoins de transport (MW) | Tarif annuel (\$/kW) |
| 2015 | | | | | | | | 3 148,168 | 42 497 | 74,08 |
| 2017 | 0,030 | 0,030 | 2,406 | 0,745 | 0,047 | 0,000 | 0,077 | 3 148,245 | 42 497 | 74,08 |
| 2018 | 0,122 | 0,152 | 2,284 | 2,345 | 0,147 | 0,013 | 0,282 | 3 148,450 | 42 497 | 74,09 |
| 2019 | 0,122 | 0,274 | 2,162 | 2,223 | 0,139 | 0,013 | 0,274 | 3 148,442 | 42 497 | 74,09 |
| 2020 | 0,122 | 0,396 | 2,040 | 2,101 | 0,132 | 0,012 | 0,266 | 3 148,434 | 42 497 | 74,09 |
| 2021 | 0,122 | 0,518 | 1,918 | 1,979 | 0,124 | 0,011 | 0,257 | 3 148,425 | 42 497 | 74,09 |
| 2022 | 0,122 | 0,639 | 1,797 | 1,858 | 0,117 | 0,011 | 0,249 | 3 148,417 | 42 497 | 74,09 |
| 2023 | 0,122 | 0,761 | 1,675 | 1,736 | 0,109 | 0,010 | 0,241 | 3 148,409 | 42 497 | 74,09 |
| 2024 | 0,122 | 0,883 | 1,553 | 1,614 | 0,101 | 0,009 | 0,232 | 3 148,400 | 42 497 | 74,09 |
| 2025 | 0,122 | 1,005 | 1,431 | 1,492 | 0,094 | 0,009 | 0,224 | 3 148,392 | 42 497 | 74,09 |
| 2026 | 0,122 | 1,127 | 1,309 | 1,370 | 0,086 | 0,008 | 0,216 | 3 148,384 | 42 497 | 74,08 |
| 2027 | 0,122 | 1,249 | 1,188 | 1,249 | 0,078 | 0,007 | 0,207 | 3 148,375 | 42 497 | 74,08 |
| 2028 | 0,122 | 1,370 | 1,066 | 1,127 | 0,071 | 0,007 | 0,199 | 3 148,367 | 42 497 | 74,08 |
| 2029 | 0,122 | 1,492 | 0,944 | 1,005 | 0,063 | 0,006 | 0,191 | 3 148,359 | 42 497 | 74,08 |
| 2030 | 0,122 | 1,614 | 0,822 | 0,883 | 0,055 | 0,005 | 0,182 | 3 148,350 | 42 497 | 74,08 |
| 2031 | 0,122 | 1,736 | 0,700 | 0,761 | 0,048 | 0,005 | 0,174 | 3 148,342 | 42 497 | 74,08 |
| 2032 | 0,122 | 1,858 | 0,579 | 0,639 | 0,040 | 0,004 | 0,166 | 3 148,334 | 42 497 | 74,08 |
| 2033 | 0,122 | 1,979 | 0,457 | 0,518 | 0,032 | 0,003 | 0,157 | 3 148,325 | 42 497 | 74,08 |
| 2034 | 0,122 | 2,101 | 0,335 | 0,396 | 0,025 | 0,003 | 0,149 | 3 148,317 | 42 497 | 74,08 |
| 2035 | 0,122 | 2,223 | 0,213 | 0,274 | 0,017 | 0,002 | 0,141 | 3 148,309 | 42 497 | 74,08 |
| 2036 | 0,122 | 2,345 | 0,091 | 0,152 | 0,010 | 0,001 | 0,133 | 3 148,301 | 42 497 | 74,08 |
| 2037 | 0,091 | 2,436 | 0,000 | 0,035 | 0,002 | 0,001 | 0,094 | 3 148,262 | 42 497 | 74,08 |
| Ensemble de la période 2017 à 2037 | | | | | | | 0,196 | | | 74,08 |

¹ Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.
² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,455 %, selon la décision D-2015-017 pour la demande R-3903-2014.
³ Taxe sur les services publics de 0,55% imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.

Tableau 3 : Impact tarifaire du Projet sur 30 ans

| | | |
|---|--------|--------|
| Coût du projet (M\$) | | 46,254 |
| Contribution estimée du Distributeur (M\$) | | 44,136 |
| Mise en service nette (M\$) | 2017-9 | 2,118 |
| Amortissement linéaire ¹ | | |
| Coût moyen pondéré du capital prospectif ² | | 5,455% |
| Taxe sur les services publics (TSP) ³ | | 0,55% |
| Nombre d'années | | 30 |

| Années | Amortissement (M\$) | Amortissement cumulé (M\$) | Base de tarification : solde de fin (M\$) | Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$) | Coût du capital (M\$) | Taxe sur les services publics (M\$) | Total (M\$) | Revenus requis (M\$) | Besoins de transport (MW) | Tarif annuel (\$/kW) |
|---|------------------------|-------------------------------|---|---|--------------------------|--|----------------|-------------------------|------------------------------|-------------------------|
| 2015 | | | | | | | | 3 148,168 | 42 497 | 74,08 |
| 2017 | 0,018 | 0,018 | 2,100 | 0,649 | 0,035 | 0,000 | 0,053 | 3 148,221 | 42 497 | 74,08 |
| 2018 | 0,071 | 0,088 | 2,030 | 2,065 | 0,113 | 0,012 | 0,195 | 3 148,363 | 42 497 | 74,08 |
| 2019 | 0,071 | 0,159 | 1,959 | 1,994 | 0,109 | 0,011 | 0,191 | 3 148,359 | 42 497 | 74,08 |
| 2020 | 0,071 | 0,229 | 1,889 | 1,924 | 0,105 | 0,011 | 0,186 | 3 148,354 | 42 497 | 74,08 |
| 2021 | 0,071 | 0,300 | 1,818 | 1,853 | 0,101 | 0,010 | 0,182 | 3 148,350 | 42 497 | 74,08 |
| 2022 | 0,071 | 0,371 | 1,747 | 1,783 | 0,097 | 0,010 | 0,178 | 3 148,346 | 42 497 | 74,08 |
| 2023 | 0,071 | 0,441 | 1,677 | 1,712 | 0,093 | 0,010 | 0,174 | 3 148,342 | 42 497 | 74,08 |
| 2024 | 0,071 | 0,512 | 1,606 | 1,641 | 0,090 | 0,009 | 0,169 | 3 148,337 | 42 497 | 74,08 |
| 2025 | 0,071 | 0,582 | 1,536 | 1,571 | 0,086 | 0,009 | 0,165 | 3 148,333 | 42 497 | 74,08 |
| 2026 | 0,071 | 0,653 | 1,465 | 1,500 | 0,082 | 0,008 | 0,161 | 3 148,329 | 42 497 | 74,08 |
| 2027 | 0,071 | 0,724 | 1,394 | 1,430 | 0,078 | 0,008 | 0,157 | 3 148,325 | 42 497 | 74,08 |
| 2028 | 0,071 | 0,794 | 1,324 | 1,359 | 0,074 | 0,008 | 0,152 | 3 148,320 | 42 497 | 74,08 |
| 2029 | 0,071 | 0,865 | 1,253 | 1,288 | 0,070 | 0,007 | 0,148 | 3 148,316 | 42 497 | 74,08 |
| 2030 | 0,071 | 0,935 | 1,183 | 1,218 | 0,066 | 0,007 | 0,144 | 3 148,312 | 42 497 | 74,08 |
| 2031 | 0,071 | 1,006 | 1,112 | 1,147 | 0,063 | 0,007 | 0,140 | 3 148,308 | 42 497 | 74,08 |
| 2032 | 0,071 | 1,077 | 1,041 | 1,077 | 0,059 | 0,006 | 0,135 | 3 148,303 | 42 497 | 74,08 |
| 2033 | 0,071 | 1,147 | 0,971 | 1,006 | 0,055 | 0,006 | 0,131 | 3 148,299 | 42 497 | 74,08 |
| 2034 | 0,071 | 1,218 | 0,900 | 0,935 | 0,051 | 0,005 | 0,127 | 3 148,295 | 42 497 | 74,08 |
| 2035 | 0,071 | 1,288 | 0,830 | 0,865 | 0,047 | 0,005 | 0,123 | 3 148,291 | 42 497 | 74,08 |
| 2036 | 0,071 | 1,359 | 0,759 | 0,794 | 0,043 | 0,005 | 0,118 | 3 148,286 | 42 497 | 74,08 |
| 2037 | 0,071 | 1,430 | 0,688 | 0,724 | 0,039 | 0,004 | 0,114 | 3 148,282 | 42 497 | 74,08 |
| 2038 | 0,071 | 1,500 | 0,618 | 0,653 | 0,036 | 0,004 | 0,110 | 3 148,278 | 42 497 | 74,08 |
| 2039 | 0,071 | 1,571 | 0,547 | 0,582 | 0,032 | 0,003 | 0,106 | 3 148,274 | 42 497 | 74,08 |
| 2040 | 0,071 | 1,641 | 0,477 | 0,512 | 0,028 | 0,003 | 0,102 | 3 148,270 | 42 497 | 74,08 |
| 2041 | 0,071 | 1,712 | 0,406 | 0,441 | 0,024 | 0,003 | 0,097 | 3 148,265 | 42 497 | 74,08 |
| 2042 | 0,071 | 1,783 | 0,335 | 0,371 | 0,020 | 0,002 | 0,093 | 3 148,261 | 42 497 | 74,08 |
| 2043 | 0,071 | 1,853 | 0,265 | 0,300 | 0,016 | 0,002 | 0,089 | 3 148,257 | 42 497 | 74,08 |
| 2044 | 0,071 | 1,924 | 0,194 | 0,229 | 0,013 | 0,001 | 0,085 | 3 148,253 | 42 497 | 74,08 |
| 2045 | 0,071 | 1,994 | 0,124 | 0,159 | 0,009 | 0,001 | 0,080 | 3 148,248 | 42 497 | 74,08 |
| 2046 | 0,071 | 2,065 | 0,053 | 0,088 | 0,005 | 0,001 | 0,076 | 3 148,244 | 42 497 | 74,08 |
| 2047 | 0,053 | 2,118 | 0,000 | 0,020 | 0,001 | 0,000 | 0,054 | 3 148,222 | 42 497 | 74,08 |
| Ensemble de la période 2017 à 2047 | | | | | | | 0,130 | | | 74,08 |

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,455 %, selon la décision D-2015-017 pour la demande R-3903-2014.

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

Tableau 4 : Impact tarifaire du Projet sur 30 ans – analyse de sensibilité
Analyse de sensibilité

| | | |
|---|--------|--------|
| Coût du projet (M\$) | + 15 % | 53,192 |
| Contribution estimée du Distributeur (M\$) | | 50,756 |
| Mise en service nette (M\$) | 2017-9 | 2,436 |
| Amortissement linéaire ¹ | | |
| Coût moyen pondéré du capital prospectif ² | + 15 % | 6,273% |
| Taxe sur les services publics (TSP) ³ | | 0,55% |
| Nombre d'années | | 30 |

| Années | Amortissement | Amortissement cumulé | Base de tarification : solde de fin | Base de tarification : moyenne 13 soldes | Coût du capital | Taxe sur les services publics | Total | Revenus requis | Besoins de transport | Tarif annuel |
|---|---------------|----------------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------|--------------|----------------|----------------------|--------------|
| | (M\$) | (M\$) | (M\$) | (M\$) | (M\$) | (M\$) | (M\$) | (M\$) | (MW) | (\$/kW) |
| 2015 | | | | | | | | 3 148,168 | 42 497 | 74,08 |
| 2017 | 0,020 | 0,020 | 2,416 | 0,746 | 0,047 | 0,000 | 0,067 | 3 148,235 | 42 497 | 74,08 |
| 2018 | 0,081 | 0,102 | 2,335 | 2,375 | 0,149 | 0,013 | 0,243 | 3 148,411 | 42 497 | 74,09 |
| 2019 | 0,081 | 0,183 | 2,253 | 2,294 | 0,144 | 0,013 | 0,238 | 3 148,406 | 42 497 | 74,09 |
| 2020 | 0,081 | 0,264 | 2,172 | 2,213 | 0,139 | 0,012 | 0,232 | 3 148,400 | 42 497 | 74,09 |
| 2021 | 0,081 | 0,345 | 2,091 | 2,132 | 0,134 | 0,012 | 0,227 | 3 148,395 | 42 497 | 74,09 |
| 2022 | 0,081 | 0,426 | 2,010 | 2,050 | 0,129 | 0,012 | 0,221 | 3 148,389 | 42 497 | 74,08 |
| 2023 | 0,081 | 0,508 | 1,929 | 1,969 | 0,124 | 0,011 | 0,216 | 3 148,384 | 42 497 | 74,08 |
| 2024 | 0,081 | 0,589 | 1,847 | 1,888 | 0,118 | 0,011 | 0,210 | 3 148,378 | 42 497 | 74,08 |
| 2025 | 0,081 | 0,670 | 1,766 | 1,807 | 0,113 | 0,010 | 0,205 | 3 148,373 | 42 497 | 74,08 |
| 2026 | 0,081 | 0,751 | 1,685 | 1,726 | 0,108 | 0,010 | 0,199 | 3 148,367 | 42 497 | 74,08 |
| 2027 | 0,081 | 0,832 | 1,604 | 1,644 | 0,103 | 0,009 | 0,194 | 3 148,362 | 42 497 | 74,08 |
| 2028 | 0,081 | 0,914 | 1,523 | 1,563 | 0,098 | 0,009 | 0,188 | 3 148,356 | 42 497 | 74,08 |
| 2029 | 0,081 | 0,995 | 1,441 | 1,482 | 0,093 | 0,008 | 0,183 | 3 148,351 | 42 497 | 74,08 |
| 2030 | 0,081 | 1,076 | 1,360 | 1,401 | 0,088 | 0,008 | 0,177 | 3 148,345 | 42 497 | 74,08 |
| 2031 | 0,081 | 1,157 | 1,279 | 1,320 | 0,083 | 0,007 | 0,171 | 3 148,339 | 42 497 | 74,08 |
| 2032 | 0,081 | 1,238 | 1,198 | 1,238 | 0,078 | 0,007 | 0,166 | 3 148,334 | 42 497 | 74,08 |
| 2033 | 0,081 | 1,320 | 1,117 | 1,157 | 0,073 | 0,007 | 0,160 | 3 148,328 | 42 497 | 74,08 |
| 2034 | 0,081 | 1,401 | 1,035 | 1,076 | 0,067 | 0,006 | 0,155 | 3 148,323 | 42 497 | 74,08 |
| 2035 | 0,081 | 1,482 | 0,954 | 0,995 | 0,062 | 0,006 | 0,149 | 3 148,317 | 42 497 | 74,08 |
| 2036 | 0,081 | 1,563 | 0,873 | 0,914 | 0,057 | 0,005 | 0,144 | 3 148,312 | 42 497 | 74,08 |
| 2037 | 0,081 | 1,644 | 0,792 | 0,832 | 0,052 | 0,005 | 0,138 | 3 148,306 | 42 497 | 74,08 |
| 2038 | 0,081 | 1,726 | 0,711 | 0,751 | 0,047 | 0,004 | 0,133 | 3 148,301 | 42 497 | 74,08 |
| 2039 | 0,081 | 1,807 | 0,629 | 0,670 | 0,042 | 0,004 | 0,127 | 3 148,295 | 42 497 | 74,08 |
| 2040 | 0,081 | 1,888 | 0,548 | 0,589 | 0,037 | 0,003 | 0,122 | 3 148,290 | 42 497 | 74,08 |
| 2041 | 0,081 | 1,969 | 0,467 | 0,508 | 0,032 | 0,003 | 0,116 | 3 148,284 | 42 497 | 74,08 |
| 2042 | 0,081 | 2,050 | 0,386 | 0,426 | 0,027 | 0,003 | 0,111 | 3 148,279 | 42 497 | 74,08 |
| 2043 | 0,081 | 2,132 | 0,305 | 0,345 | 0,022 | 0,002 | 0,105 | 3 148,273 | 42 497 | 74,08 |
| 2044 | 0,081 | 2,213 | 0,223 | 0,264 | 0,017 | 0,002 | 0,099 | 3 148,267 | 42 497 | 74,08 |
| 2045 | 0,081 | 2,294 | 0,142 | 0,183 | 0,011 | 0,001 | 0,094 | 3 148,262 | 42 497 | 74,08 |
| 2046 | 0,081 | 2,375 | 0,061 | 0,102 | 0,006 | 0,001 | 0,088 | 3 148,256 | 42 497 | 74,08 |
| 2047 | 0,061 | 2,436 | 0,000 | 0,023 | 0,001 | 0,000 | 0,063 | 3 148,231 | 42 497 | 74,08 |
| Ensemble de la période 2017 à 2047 | | | | | | | 0,159 | | | 74,08 |

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

² Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,455 %, selon la décision D-2015-017 pour la demande R-3903-2014.

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