

## **Annexe 2**

### **Liste des principales normes techniques appliquées au Projet du Transporteur**



**1- CARACTÉRISTIQUES ELECTRIQUES GÉNÉRALES (CÉG)**

<b>Numéro</b>	<b>Titre</b>
7338-20600-001-01/04-A-PL-A	Automatismes et protection : Lacroixville* 120-25 kV Nouv. Poste
0494-20600-038-01/03-A-PL-A	Automatismes et protection : Paugan 120-230-6,6-69 kV
0607-20600-020-01/04-A-PL-A	Automatismes et protection : Maniwaki 120-69/25 kV
7338-20620-001-01/02-A-PL-A	Appareillage : Poste Lacroixville* 120-25 kV Nouv. Poste
0607-20620-007-01/01-A-PL-A	Appareillage : Poste Maniwaki 120-69/25 kV
0494-20620-009-01/01-A-PL-A	Appareillage : Poste Paugan 120-230-6,6-69 kV

\* note : Lacroixville était le nom de travail utilisé initialement pour le nouveau poste de Gracefield.

**2- EXIGENCES PARTICULIÈRES DE CONCEPTION (EPC)**

<b>Numéro</b>	<b>Titre</b>
7339-25400-001	Lignes aériennes : Nouvelle ligne biterne à 120 kV Paugan-Maniwaki et double dérivation vers le futur poste Lacroixville*
TET-AUT-EPC-7338-1301-0	Automatismes : Poste Lacroixville* 120-25 kV
TET-AUT-EPC-0494-1301-0	Automatismes : Poste Paugan
TET-AUT-EPC-0607-1301-0	Automatismes : Poste Maniwaki 120-69-25 kV
7338-25200-000	Environnement : Nouveau poste Lacroixville* à 120-25 kV
7339-25200-002	Environnement : Nouvelle ligne d'alimentation biterne à 120 kV Paugan-Maniwaki dérivation nouveau poste Lacroixville* (Environ 3 kilomètres)
7339-25200-000	Environnement : Nouveau ligne biterne à 120 kV Paugan – dérivation Lacroixville* (Environ 34 kilomètres)
7339-25200-000	Environnement : Nouveau ligne biterne à 120 kV Dérivation Lacroixville* - Intersection des lignes 1100 et 1359 (Environ 31 kilomètres)
7339-25200-000	Environnement : Nouveau ligne biterne à 120 kV Intersection des lignes 1100 et 1359 - Maniwaki (Environ 5 kilomètres)
2660-25200-003	Environnement : Ligne Mont-Laurier – Maniwaki (1359) Ajout de cavaliers
0494-25200-009	Environnement : Poste Paugan Ajout d'un départ de ligne à 120 kV

<b>Numéro</b>	<b>Titre</b>
0607-25200-009	Environnement : Poste Maniwaki Ajout d'un départ de ligne à 120 kV
4007-25200-008	Environnement : Poste de Gracefield à 69-25 kV Démantèlement complet
0635-25200-004	Environnement : Ligne à 120 kV Paugan – Intersection des circuits 1100 et 1359, Démantèlement complet

*\* note : Lacroixville était le nom de travail utilisé initialement pour le nouveau poste de Gracefield.*

### 3- CARACTÉRISTIQUES ÉLECTRIQUES GÉNÉRALES DE RÉFÉRENCE (CÉGR)

#### 3.1 Section principale à 120 kV

<b>Numéro d'identification</b>	<b>Caractéristique électrique générale de référence (CÉGR)</b>
PA-120-01	Parafoudre ZnO 86 kV
TT-120-01-12	Transformateur de tension 145 kV
JB-120-1200-40-02	Jeu de barres 145 kV, 1200 A, 40 kA
SE-120-1200-40-01	Sectionneur 145 kV, 1200 A, 40 kA
ST-120-40-IA-01	Sectionneur de terre 145 kV, 40 kA
DI-120-1200-40-01	Disjoncteur 145 kV, 1200 A, 40 kA
TC-120-2000-40-12	Transformateur de courant 145 kV, 2000 A, 40 kA

#### 3.2 Section à 120 kV, au primaire des transformateurs

<b>Numéro d'identification</b>	<b>Caractéristique électrique générale de référence (CÉGR)</b>
JB-120-600-40-02	Jeu de barres 145 kV, 600 A, 40 kA
SE-120-1200-40-01	Sectionneur 145 kV, 1200 A, 40 kA
ST-120-40-01	Sectionneur de terre 145 kV, 40 kA
PA-120-01	Parafoudre ZnO 86 kV
TC-120-2000-40-12	Transformateur monophasé de courant 145 kV, 2000 A, 40 kA
TP-120-25-47-08	Transformateur 120-26,4 kV, 47 MVA

3.3 Section principale à 25 kV

<b>Numéro d'identification</b>	<b>Caractéristique électrique générale de référence (CÉGR)</b>
PA-25-01	Parafoudre ZnO 19 kV
TM-25-01-95	Transformateur de mise à la terre 26,4 kV, 7,5 Ω
TT-25-01-12	Transformateur monophasé de tension 26,4 kV
ST-25-12-01	Sectionneur de terre 26,4 kV, 12,5 kA
SE-25-1200-12-01	Sectionneur 26,4 kV, 1200 A, 12,5 kA
JB-25-1200-12-02	Jeu de barres 26,4 kV, 1200 A, 12,5 kA
DI-25-1200-12-01	Disjoncteur 26,4 kV, 1200 A, 12,5 kA
TC-25-1200-12-12	Transformateur monophasé de courant 26,4 kV, 1200 A, 12,5 kA
SI-25-1200-12-01	Sectionneur-interrupteur 26,4 kV, 1200A, 12,5 kA

3.4 Section à 25 kV, départ de ligne de distribution

<b>Numéro d'identification</b>	<b>Caractéristique électrique générale de référence (CÉGR)</b>
JB-25-600-12-02	Jeu de barres 26,4 kV, 600 A, 12,5 kA
SE-25-800-12-01	Sectionneur 26,4 kV, 800 A, 12,5 kA
DI-25-800-12-01	Disjoncteur 26,4 kV, 800 A, 12,5 kA
TC-25-1200-12-12	Transformateur monophasé de courant 26,4 kA, 1200 A, 12,5 kA

3.5 Section à 25 kV, départ de relève et barre de relève

<b>Numéro d'identification</b>	<b>Caractéristique électrique générale de référence (CÉGR)</b>
JB-25-800-12-02	Jeu de barres 26,4 kV, 800 A, 12,5 kA
SE-25-800-12-01	Sectionneur 26,4 kV, 800 A, 12,5 kA
DI-25-800-12-CO-01	Disjoncteur de batterie de condensateurs 28,4 kV, 800 A, 12,5 kA
TC-25-1200-12-12	Transformateur monophasé de courant 26,4 kA, 1200 A, 12,5 kA

---

3.6 Section à 25 kV, batterie de condensateurs

<b>Numéro d'identification</b>	<b>Caractéristique électrique générale de référence (CÉGR)</b>
CA-25-400-12-CO-12	Câble 28,4 kV, 400 A, 12,5 kA
JB-25-600-12-02	Jeu de barres 26,4 kV, 600 A, 12,5 kA
DI-25-800-12-CO-01	Disjoncteur de batterie de condensateurs 28,4 kV, 800 A, 12,5 kA
IN-25-03-93	Inductance série 28,4 kV, 400A, 0,07mH
ST-25-12-01	Sectionneur de terre 26,4 kV, 12,5 kA
CO-25-01-93	Batterie de condensateurs shunt à fusibles internes 26,4 kV, 6 Mvar

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

### Volet provincial

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

- 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 vertu de la *Loi sur la qualité de l'environnement*<sup>1</sup>.
- 11 • Une autorisation est requise de la Commission de protection du territoire agricole  
12 en vertu de la *Loi sur la protection du territoire et des activités agricoles* pour une  
13 utilisation à des fins autres que l'agriculture en territoire agricole protégé.
- 14 • Un avis de conformité (résolution) est requis de la municipalité régionale de comté  
15 (MRC) où seront aménagés les nouvelles lignes et le nouveau poste de  
16 transformation en vertu de la *Loi sur l'aménagement et l'urbanisme*<sup>2</sup>.
- 17 • Un permis d'occupation temporaire est requis du ministère de l'Énergie et des  
18 Ressources naturelles («MERN») en vertu de la *Loi sur les terres du domaine de*  
19 *l'État*<sup>3</sup> pour l'occupation de terres publiques requises pour le projet.
- 20 • Un permis d'intervention est requis du MERN en vertu de la *Loi sur l'aménagement*  
21 *durable du territoire forestier*<sup>4</sup> pour réaliser les activités d'aménagement forestier  
22 requises pour le projet dans les forêts du domaine de l'État.

### Volet fédéral

- 24 • Aucune autorisation n'est requise

---

<sup>1</sup> L.R.Q., c. Q-2, art. 22

<sup>2</sup> L.R.Q., c. A-19.1, art.149 et ss.

<sup>3</sup> L.R.Q., c. 8.1

<sup>4</sup> L.R.Q., c. A-18.1, art. 73



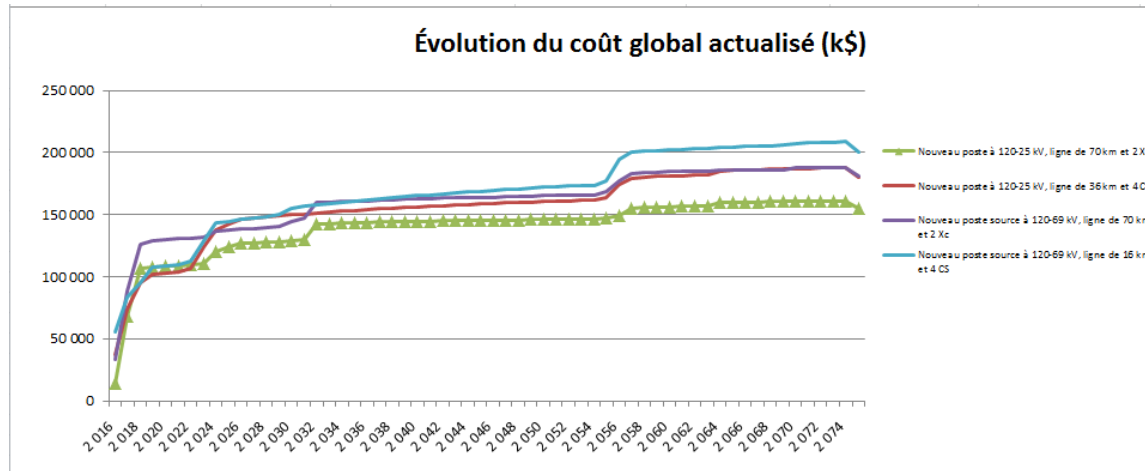
## **Annexe 4**

### **Analyse économique**



**Coût global actualisé du projet : quatre solutions**

<b>Analyse économique</b>				
<i>k\$ actualisés</i>	Nouveau poste à 120-25 kV, ligne de 70 km et 2 Xc	Nouveau poste à 120-25 kV, ligne de 36 km et 4 CS	Nouveau poste source à 120-69 kV, ligne de 70 km et 2 Xc	Nouveau poste source à 120-69 kV, ligne de 16 km et 4 CS
Investissements (+)	137 200	139 592	151 245	152 475
Réinvestissements (+)	12 934	20 674	19 227	15 674
Valeur résiduelle (-)	5 641	7 323	7 245	8 963
Dépenses (+)	10 423	27 541	17 289	40 816
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	<b>154 916</b>	<b>180 484</b>	<b>180 516</b>	<b>200 002</b>



## Analyse économique détaillée 2015-2033

Construction du poste Gracefield à 120-25 kV et sa ligne d'alimentation	TOTAL	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	
<b>Nouveau poste à 120-25 kV, ligne de 70 km et 2 Xc</b>																				
	k\$ act.*	k\$ courants*																		
<b>Investissements</b>	<b>137 200</b>	13 635	57 579	41 902	743	27	0	168	1 339	12 824	6 257	3 625	2	0	0	151	2 852	26 554	0	0
HQT	133 773	13 132	56 272	41 592	743	27	0	168	1 339	12 824	4 893	3 625	2	0	0	151	2 852	26 554	0	0
HQD	3 427	503	1 307	310	0	0	0	0	0	0	1 364	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Réinvestissements</b>	<b>12 934</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	12 934	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Valeurs résiduelles</b>	<b>5 641</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	5 438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses:</b>																				
Taxe sur les services publics	10 423	0	0	35	656	647	634	621	608	595	587	684	695	678	662	645	629	612	763	
HQT	10 212	0	0	35	643	635	622	609	597	584	576	667	677	661	645	629	613	597	749	
HQD	211	0	0	0	12	12	12	12	11	11	11	18	17	17	17	16	16	15	15	
<b>Dépenses totales</b>	<b>10 423</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>35</b>	<b>656</b>	<b>647</b>	<b>634</b>	<b>621</b>	<b>608</b>	<b>595</b>	<b>587</b>	<b>684</b>	<b>695</b>	<b>678</b>	<b>662</b>	<b>645</b>	<b>629</b>	<b>612</b>	<b>763</b>	
<b>Flux monétaire net</b>		<b>-13 635</b>	<b>-57 579</b>	<b>-41 936</b>	<b>-1 404</b>	<b>-674</b>	<b>-634</b>	<b>-789</b>	<b>-1 947</b>	<b>-13 419</b>	<b>-6 844</b>	<b>-4 310</b>	<b>-697</b>	<b>-678</b>	<b>-662</b>	<b>-796</b>	<b>-3 481</b>	<b>-27 166</b>	<b>-763</b>	
<i>*Table 19 actualisée</i>																				
<i>Données consolidées 12 mois</i>																				
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	<b>-154 916</b>	<b>-13 635</b>	<b>-54 823</b>	<b>-38 075</b>	<b>-1 212</b>	<b>-554</b>	<b>-496</b>	<b>-588</b>	<b>-1 382</b>	<b>-9 068</b>	<b>-4 387</b>	<b>-2 640</b>	<b>-406</b>	<b>-377</b>	<b>-350</b>	<b>-401</b>	<b>-1 663</b>	<b>-12 405</b>	<b>-332</b>	
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>		<b>-13 635</b>	<b>-68 458</b>	<b>-106 534</b>	<b>-107 746</b>	<b>-108 300</b>	<b>-108 797</b>	<b>-109 385</b>	<b>-110 766</b>	<b>-119 834</b>	<b>-124 221</b>	<b>-126 861</b>	<b>-127 267</b>	<b>-127 644</b>	<b>-127 993</b>	<b>-128 394</b>	<b>-130 063</b>	<b>-142 468</b>	<b>-142 800</b>	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	<b>154 916</b>																			
<b>Nouveau poste à 120-25 kV, ligne de 36 km et 4 CS</b>																				
	k\$ act.*	k\$ courants*																		
<b>Investissements</b>	<b>139 592</b>	36 889	39 177	23 020	6 765	23	126	2 555	23 559	19 497	6 257	3 626	3	0	0	0	0	0	0	0
HQT	136 165	36 386	37 870	22 710	6 765	23	126	2 555	23 559	19 497	4 893	3 626	3	0	0	0	0	0	0	0
HQD	3 427	503	1 307	310	0	0	0	0	0	0	1 364	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Réinvestissements</b>	<b>20 674</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	20 674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Valeurs résiduelles</b>	<b>7 323</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	7 120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses:</b>																				
Taxe sur les services publics	10 666	0	0	0	12	12	12	12	11	11	11	18	17	17	17	16	16	15	15	
HQT	10 455	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQD	211	0	0	0	12	12	12	12	11	11	11	18	17	17	17	16	16	15	15	
<b>Pertes électriques</b>	<b>16 875</b>	0	0	284	290	296	302	308	314	841	858	875	893	911	929	948	967	986	1 006	
Energie (quantité MWh)	0	0	0	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	
Energie (coût \$/MWh)	0	0	0	37	38	38	39	40	41	117	119	122	124	127	129	132	134	137		
Puissance (quantité MW)	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Puissance (coût \$/MW)	0	0	0	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	61	62	63	64	66		
<b>Dépenses totales</b>	<b>27 541</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>284</b>	<b>303</b>	<b>308</b>	<b>314</b>	<b>320</b>	<b>325</b>	<b>853</b>	<b>869</b>	<b>893</b>	<b>910</b>	<b>928</b>	<b>946</b>	<b>964</b>	<b>982</b>	<b>1 001</b>	<b>1 020</b>	
<b>Flux monétaire net</b>		<b>-36 889</b>	<b>-39 177</b>	<b>-23 305</b>	<b>-7 068</b>	<b>-332</b>	<b>-440</b>	<b>-2 874</b>	<b>-23 884</b>	<b>-20 349</b>	<b>-7 126</b>	<b>-4 519</b>	<b>-913</b>	<b>-928</b>	<b>-946</b>	<b>-964</b>	<b>-982</b>	<b>-1 001</b>	<b>-1 020</b>	
<i>*Table 19 actualisée</i>																				
<i>Données consolidées 12 mois</i>																				
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	<b>-180 484</b>	<b>-36 889</b>	<b>-37 302</b>	<b>-21 353</b>	<b>-6 583</b>	<b>-752</b>	<b>-791</b>	<b>-2 557</b>	<b>-17 336</b>	<b>-14 205</b>	<b>-5 017</b>	<b>-3 250</b>	<b>-994</b>	<b>-944</b>	<b>-898</b>	<b>-854</b>	<b>-812</b>	<b>-773</b>	<b>-736</b>	
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>		<b>-36 889</b>	<b>-74 191</b>	<b>-95 544</b>	<b>-102 127</b>	<b>-102 879</b>	<b>-103 669</b>	<b>-106 227</b>	<b>-123 563</b>	<b>-137 768</b>	<b>-142 785</b>	<b>-146 035</b>	<b>-147 029</b>	<b>-147 973</b>	<b>-148 871</b>	<b>-149 725</b>	<b>-150 537</b>	<b>-151 310</b>	<b>-152 046</b>	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	<b>180 484</b>																			

### Analyse économique détaillée 2015-2033

Construction du poste Gracefield à 120-25 kV et sa ligne d'alimentation	TOTAL	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	
<b>Nouveau poste source à 120-69 kV, ligne de 70 km et 2 Xc</b>																				
<b>Investissements</b>	k\$ act.*																			
HQT	151 245	33 531	57 289	40 614	3 362	10	0	0	0	6 751	0	0	0	38	702	1 463	4 090	26 554	0	0
HGD	147 478	32 691	55 230	40 614	3 362	10	0	0	0	6 751	0	0	0	38	702	1 463	4 090	26 554	0	0
	3 767	305	1 339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	0	0	0
<b>Réinvestissements</b>																				
HQT	19 227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HGD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Valeurs résiduelles</b>																				
HQT	7 245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HGD	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses:</b>																				
<b>Taxe sur les services publics</b>																				
HQT	11 574	0	0	508	737	740	724	708	692	676	698	682	665	648	631	614	597	637	786	
HGD	11 338	0	0	508	720	723	708	692	677	661	684	667	651	634	618	602	585	620	770	
	236	0	0	17	17	16	16	16	16	15	15	14	14	13	13	12	12	17	16	
<b>Pertes électriques</b>																				
Energie (quantité MWh)	5 715	0	0	124	126	129	131	134	137	277	283	289	294	300	306	312	319	325	332	
Energie (coût \$/MWh)	0	0	0	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	1 173	
Energie (coût \$/MW)	0	0	0	37	38	38	39	40	41	117	119	122	124	127	129	132	134	137		
Puissance (quantité MW)	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Puissance (coût \$/MW)	0	0	0	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	61	62	63	64	66		
<b>Dépenses totales</b>	17 289	0	0	631	863	869	856	842	829	854	881	870	859	848	837	827	816	862	1 118	
<b>Flux monétaire net</b>																				
		-33 537	-57 289	-41 245	-4 225	-879	-856	-842	-829	-7 705	-981	-970	-959	-1 046	-1 640	-8 335	-5 006	-27 516	-1 118	
<i>*Table d'actualisation</i>																				
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	-180 516	-33 537	-54 546	-37 395	-3 647	-723	-670	-628	-588	-5 207	-631	-594	-559	-581	-867	-4 228	-2 387	-12 565	-486	
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>		-33 537	-68 142	-125 536	-129 185	-129 908	-130 577	-131 205	-131 735	-137 000	-137 631	-138 225	-138 784	-139 366	-140 293	-144 461	-146 848	-159 413	-159 899	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	180 516																			
<b>Nouveau poste source à 120-69 kV, ligne de 16 km et 4 CS</b>																				
<b>Investissements</b>	k\$ act.*																			
HQT	152 475	55 503	23 367	11 658	13 798	5	126	2 386	22 219	18 306	0	0	0	38	702	7 318	1 238	0	0	0
HGD	148 708	54 598	27 368	11 658	13 798	5	126	2 386	22 219	18 306	0	0	0	38	702	7 318	1 238	0	0	0
	3 767	305	1 339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	0	0	0
<b>Réinvestissements</b>																				
HQT	15 674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HGD	15 674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Valeurs résiduelles</b>																				
HQT	8 363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HGD	8 333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Dépenses:</b>																				
<b>Taxe sur les services publics</b>																				
HQT	10 366	0	0	481	551	616	601	586	571	696	782	762	742	722	702	682	662	698	677	
HGD	10 730	0	0	481	534	589	584	570	555	681	767	747	728	708	689	669	650	681	660	
	236	0	0	17	17	16	16	16	16	15	15	14	14	13	13	12	12	17	16	
<b>Pertes électriques</b>																				
Energie (quantité MWh)	29 850	0	0	565	577	588	600	612	624	1 471	1 501	1 531	1 561	1 593	1 624	1 657	1 690	1 724	1 758	
Energie (coût \$/MWh)	0	0	0	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	
Energie (coût \$/MW)	0	0	0	37	38	38	39	40	41	117	119	122	124	127	129	132	134	137		
Puissance (quantité MW)	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
Puissance (coût \$/MW)	0	0	0	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	61	62	63	64	66		
<b>Dépenses totales</b>	40 816	0	0	1 046	1 128	1 204	1 201	1 198	1 195	2 167	2 282	2 292	2 303	2 314	2 326	2 339	2 352	2 422	2 435	
<b>Flux monétaire net</b>																				
		-55 503	-23 367	-12 704	-14 925	-1 208	-1 327	-3 584	-23 414	-20 473	-2 282	-2 292	-2 303	-2 413	-3 029	-9 657	-3 590	-2 422	-2 435	
<i>*Table d'actualisation</i>																				
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	-200 002	-55 503	-27 959	-11 519	-12 885	-993	-1 038	-2 671	-16 617	-13 835	-1 468	-1 404	-1 343	-1 340	-1 602	-4 864	-1 708	-1 106	-1 059	
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>		-55 503	-83 462	-94 980	-107 866	-108 859	-109 897	-112 568	-129 185	-143 020	-144 488	-145 892	-147 236	-148 576	-150 178	-155 041	-156 749	-157 855	-158 913	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	200 002																			

**Analyse économique détaillée 2034-2052**

Construction du poste Gracefield à 120-25 kV et sa ligne d'alimentation	TOTAL	2 034	2 035	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	
<b>Nouveau poste à 120-25 kV, ligne de 70 km et 2 Xc</b>																					
k\$ oct.*																					
<b>Investissements</b>	137 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	359	31	0	0	0	0	0	
HQT	133 773	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	3 427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	359	31	0	0	0	0	0	
<b>Réinvestissements</b>	12 334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQT	12 334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Valeurs résiduelles</b>	5 641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQT	5 438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Dépenses:</b>																					
Taxe sur les services publics	10 423	744	724	704	684	664	644	624	604	585	565	545	525	505	485	468	448	428	408	388	
HQT	10 212	729	710	690	671	652	632	613	593	574	555	535	516	496	477	457	438	419	399	380	
HQD	211	14	14	13	13	12	12	11	11	10	10	9	9	8	8	10	10	9	9	8	
<b>Dépenses totales</b>	10 423	744	724	704	684	664	644	624	604	585	565	545	525	505	485	468	448	428	408	388	
<b>Flux monétaire net</b>		-744	-724	-704	-684	-664	-644	-624	-604	-585	-565	-545	-525	-864	-576	-468	-448	-428	-408	-388	
<i>*Table: # calculée</i>																					
<i>Données cumulées (FMAC)</i>																					
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	-154 316	-308	-285	-264	-244	-226	-209	-192	-177	-163	-150	-138	-127	-193	-125	-97	-89	-81	-73	-66	
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>	-143 108	-143 393	-143 657	-143 901	-144 127	-144 335	-144 528	-144 705	-144 869	-145 019	-145 157	-145 284	-145 477	-145 602	-145 699	-145 788	-145 869	-145 942	-146 008		
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	154 316																				
<b>Nouveau poste à 120-25 kV, ligne de 36 km et 4 CS</b>																					
k\$ oct.*																					
<b>Investissements</b>	139 532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	359	31	0	0	0	0	0	
HQT	136 165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	3 427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	359	31	0	0	0	0	0	
<b>Réinvestissements</b>	20 674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQT	20 674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Valeurs résiduelles</b>	7 323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQT	7 120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Dépenses:</b>																					
Taxe sur les services publics	10 666	14	14	13	13	12	12	12	11	11	10	10	9	9	8	10	10	9	9	8	
HQT	10 455	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	211	14	14	13	13	12	12	12	11	11	10	10	9	9	8	10	10	9	9	8	
<b>Pertes électriques</b>	16 815	1026	1046	1067	1089	1110	1133	1155	1178	1202	1226	1250	1275	1301	1327	1353	1381	1408	1436	1465	
Énergie (quantité MWh)	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	6 686	
Énergie (coût \$/MWh)	140	143	146	148	151	154	157	161	164	167	170	174	177	181	185	188	192	196	200		
Puissance (quantité MW)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Puissance (coût \$/MW)	67	68	70	71	72	74	75	77	78	80	82	83	85	87	88	90	92	94	96		
<b>Dépenses totales</b>	27 541	1040	1060	1081	1101	1123	1144	1167	1189	1212	1236	1260	1285	1310	1335	1364	1390	1418	1445	1473	
<b>Flux monétaire net</b>		-1 040	-1 060	-1 081	-1 101	-1 123	-1 144	-1 167	-1 189	-1 212	-1 236	-1 260	-1 285	-1 668	-1 426	-1 364	-1 390	-1 418	-1 445	-1 473	
<i>*Table: # calculée</i>																					
<i>Données cumulées (FMAC)</i>																					
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	-180 484	-701	-667	-635	-605	-577	-550	-524	-500	-477	-455	-435	-415	-474	-397	-362	-346	-331	-317	-303	
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>	-152 746	-153 414	-154 043	-154 654	-155 251	-155 831	-156 395	-156 945	-157 482	-158 002	-158 512	-159 011	-159 501	-159 971	-160 420	-160 846	-161 251	-161 636	-162 001	-162 346	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	180 484																				



### Analyse économique détaillée 2034-2052

Construction du poste Gracefield à 120-25 kV et sa ligne d'alimentation	TOTAL	2 034	2 035	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	
<b>Nouveau poste source à 120-69 kV, ligne de 70 km et 2 Xc</b>																					
k\$ oct.*																					
<b>Investissements</b>	151 245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1512	0	0	0	0	
<b>HQT</b>	147 478	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>HGD</b>	3 767	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1512	0	0	0	0	
<b>Réinvestissements</b>	19 227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>HQT</b>	19 227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>HGD</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Valeurs résiduelles</b>	7 245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>HQT</b>	7 115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>HGD</b>	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Dépenses:</b>																					
<b>Taxe sur les services publics</b>	11 574	765	743	721	700	678	657	635	613	592	570	549	527	506	484	471	449	427	406	384	
<b>HQT</b>	11 338	743	728	707	685	664	643	622	601	580	559	538	517	496	475	454	433	412	391	370	
<b>HGD</b>	236	16	15	15	14	14	13	13	12	12	11	11	10	10	9	17	16	16	15	14	
<b>Pertes électriques</b>	5 715	338	345	352	359	366	373	381	388	396	404	412	420	428	437	446	455	464	474	483	
<b>Énergie (quantité MWh)</b>		1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	
<b>Énergie (coût \$/MWh)</b>		140	143	146	148	151	154	157	161	164	167	170	174	177	181	185	188	192	196	200	
<b>Puissance (quantité MW)</b>		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Puissance (coût \$/MW)</b>		67	66	70	71	72	74	75	77	78	80	82	83	85	87	88	90	92	94	96	
<b>Dépenses totales</b>	17 289	1103	1088	1073	1059	1044	1030	1016	1002	988	974	961	948	934	921	917	904	892	879	867	
<b>Flux monétaire net</b>	-1 103	-1 088	-1 073	-1 059	-1 044	-1 030	-1 016	-1 002	-988	-974	-961	-948	-934	-921	-917	-904	-892	-879	-867	-854	
<i>*Taux de conversion</i>																					
<i>Prévisions annuelles</i>																					
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	-180 516	-456	-429	-403	-378	-355	-334	-313	-294	-276	-259	-244	-229	-215	-201	-191	-179	-168	-158	-148	
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>	-180 516	-160 355	-160 783	-161 186	-161 564	-161 919	-162 253	-162 566	-162 860	-163 137	-163 396	-163 640	-163 868	-164 083	-164 285	-164 476	-164 655	-164 823	-164 981	-165 129	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	180 516																				
<b>Nouveau poste source à 120-69 kV, ligne de 16 km et 4 CS</b>																					
k\$ oct.*																					
<b>Investissements</b>	152 475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1512	0	0	0	0	
<b>HQT</b>	148 708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>HGD</b>	3 767	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1512	0	0	0	0	
<b>Réinvestissements</b>	15 674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>HQT</b>	15 674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>HGD</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Valeurs résiduelles</b>	8 863	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>HQT</b>	8 833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>HGD</b>	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Dépenses:</b>																					
<b>Taxe sur les services publics</b>	10 966	655	634	613	592	570	549	528	506	485	464	442	421	400	379	366	344	323	301	280	
<b>HQT</b>	10 730	640	619	598	577	556	536	515	494	473	453	432	411	390	369	349	328	307	286	266	
<b>HGD</b>	236	16	15	15	14	14	13	13	12	12	11	11	10	10	9	17	16	16	15	14	
<b>Pertes électriques</b>	29 850	1794	1829	1866	1903	1941	1980	2 020	2 060	2 101	2 143	2 186	2 230	2 275	2 320	2 367	2 414	2 462	2 511	2 562	
<b>Énergie (quantité MWh)</b>		10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	
<b>Énergie (coût \$/MWh)</b>		140	143	146	148	151	154	157	161	164	167	170	174	177	181	185	188	192	196	200	
<b>Puissance (quantité MW)</b>		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
<b>Puissance (coût \$/MW)</b>		67	66	70	71	72	74	75	77	78	80	82	83	85	87	88	90	92	94	96	
<b>Dépenses totales</b>	40 816	2 443	2 464	2 479	2 495	2 512	2 529	2 547	2 567	2 586	2 607	2 629	2 651	2 674	2 699	2 724	2 750	2 778	2 808	2 841	
<b>Flux monétaire net</b>	-2 443	-2 464	-2 479	-2 495	-2 512	-2 529	-2 547	-2 567	-2 586	-2 607	-2 629	-2 651	-2 674	-2 699	-2 724	-2 750	-2 778	-2 808	-2 841	-2 875	
<i>*Taux de conversion</i>																					
<i>Prévisions annuelles</i>																					
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	-200 002	-1 014	-311	-930	-1 585	-2 319	-3 086	-3 836	-4 554	-5 228	-5 857	-6 431	-6 951	-7 417	-7 830	-8 191	-8 501	-8 761	-8 973	-9 138	
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FMAC)</b>	-200 002	-159 327	-160 638	-161 628	-162 320	-162 744	-162 894	-162 760	-162 344	-161 657	-160 702	-159 488	-158 035	-156 364	-154 504	-152 475	-150 207	-147 730	-145 073	-142 257	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>	200 002																				

### Analyse économique détaillée 2053-2075

Construction du poste Gracieffe et sa ligne d'alimentation	2 053	2 054	2 055	2 056	2 057	2 058	2 059	2 060	2 061	2 062	2 063	2 064	2 065	2 066	2 067	2 068	2 069	2 070	2 071	2 072	2 073	2 074	2 075		
<b>Nouveau poste à 120-25 kV, ligne de 70 km et 2 Xc</b>																									
<b>Investissements</b>	0	703	0	0	0	0	0	0	2 168	552	0	0	0	0	0	0	0	1 120	0	0	0	0	0	0	
HQT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	0	703	0	0	0	0	0	0	2 168	552	0	0	0	0	0	0	0	1 120	0	0	0	0	0	0	
<b>Réinvestissements</b>	0	0	5 010	17 403	38 547	9 893	514	45	0	322	2 598	25 710	5 450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQT	0	0	5 010	17 403	38 547	9 893	514	45	0	322	2 598	25 710	5 450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Valeurs résiduelles</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102 034	
HQT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97 891	
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4143	
<b>Dépasser:</b>																									
<b>Taxe sur les services publics</b>	368	348	332	312	292	618	655	632	606	581	571	545	519	697	669	641	613	592	565	537	510	483	455	455	
HQT	368	341	321	302	283	609	646	624	599	574	549	524	499	677	650	623	595	569	542	516	489	463	436	436	
HQD	8	7	11	10	10	9	9	8	8	7	22	21	21	20	19	18	18	23	22	22	21	20	19	19	
<b>Dépasser total</b>	368	348	332	312	292	618	655	632	606	581	571	545	519	697	669	641	613	592	565	537	510	483	455	455	
<b>Flux monétaire net</b>	-368	-1 052	-5 343	-17 715	-38 839	-10 511	-1 169	-677	-2 774	-1 455	-3 169	-26 255	-5 969	-697	-669	-641	-1 744	-592	-565	-537	-510	-483	-455	101 579	
<i>Table: Flux monétaire</i>																									
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	-60	-155	-791	-2 496	-5 211	-1 343	-142	-78	-284	-147	-317	-2 500	-541	-60	-55	-50	-121	-42	-38	-34	-31	-28	5 617	5 617	
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FM)</b>	-146 068	-146 223	-147 014	-149 511	-154 722	-156 065	-156 207	-156 285	-156 569	-156 716	-157 033	-159 533	-160 074	-160 134	-160 189	-160 239	-160 359	-160 401	-160 439	-160 474	-160 505	-160 533	-160 533	-154 916	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>																									
<b>Nouveau poste à 120-25 kV, ligne de 36 km et 4 CS</b>																									
<b>Investissements</b>	0	703	0	0	0	0	0	0	2 168	552	0	0	0	0	0	0	0	1 120	0	0	0	0	0	0	
HQT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	0	703	0	0	0	0	0	0	2 168	552	0	0	0	0	0	0	0	1 120	0	0	0	0	0	0	
<b>Réinvestissements</b>	0	0	10 299	73 889	24 180	6 679	475	43	0	322	2 598	25 710	5 450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQT	0	0	10 299	73 889	24 180	6 679	475	43	0	322	2 598	25 710	5 450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Valeurs résiduelles</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130 769	
HQT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126 626	
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4143	
<b>Dépasser:</b>																									
<b>Taxe sur les services publics</b>	8	7	11	10	10	710	729	710	693	674	671	651	632	816	792	767	743	725	700	676	651	627	602	602	
HQT	0	0	0	0	0	701	720	704	686	667	648	630	611	796	773	749	725	701	678	654	630	607	582	582	
HQD	8	7	11	10	10	9	9	6	7	22	21	21	20	19	18	18	23	22	22	21	20	19	19	19	
<b>Pertes électriques</b>	1494	1524	1555	1586	1617	1650	1683	1716	1751	1786	1822	1858	1895	1933	1972	2 011	2 051	2 092	2 134	2 177	2 220	2 265	2 310	2 310	
<b>Energie (quantité MWh)</b>	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	6 636	
<b>Energie (coût \$/MWh)</b>	204	208	212	216	221	225	229	234	239	243	248	253	258	264	269	274	279	285	291	297	303	309	315	315	
<b>Puissance (quantité MW)</b>	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
<b>Puissance (coût \$/MW)</b>	67	69	101	103	105	108	110	112	114	116	119	121	124	126	129	131	134	136	139	142	145	148	150	150	
<b>Dépasser total</b>	1502	1522	1566	1596	1627	2 360	2 411	2 429	2 444	2 460	2 492	2 509	2 527	2 749	2 763	2 778	2 794	2 817	2 834	2 853	2 872	2 891	2 912	2 912	
<b>Flux monétaire net</b>	-1 502	-2 235	-11 865	-75 485	-35 887	-9 039	-2 886	-2 471	-4 612	-3 334	-5 090	-28 219	-7 977	-2 749	-2 763	-2 778	-3 925	-2 817	-2 834	-2 853	-2 872	-2 891	-2 912	127 857	
<i>Table: Flux monétaire</i>																									
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	-290	-378	-1 790	-10 667	-4 831	-1 177	-371	-394	-582	-358	-528	-2 697	-731	-244	-233	-222	-287	-283	-194	-185	-177	-169	7 164	7 164	
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FM)</b>	-161 486	-161 785	-163 575	-174 242	-179 872	-180 250	-180 628	-180 924	-181 425	-181 783	-182 384	-185 080	-185 731	-185 975	-186 208	-186 430	-186 717	-186 920	-187 114	-187 299	-187 476	-187 645	-187 814	-187 814	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>																									

### Analyse économique détaillée 2053-2075

Construction du poste Gracieff et sa ligne d'alimentation	2 053	2 054	2 055	2 056	2 057	2 058	2 059	2 060	2 061	2 062	2 063	2 064	2 065	2 066	2 067	2 068	2 069	2 070	2 071	2 072	2 073	2 074	2 075	
<b>Nouveau poste source à 120-69 kV, ligne de 70 km et 2 Xc</b>																								
<b>Investissements</b>	0	0	0	0	0	0	0	527	0	1882	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HQT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	0	0	0	0	0	0	0	527	0	1882	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Réinvestissements</b>	0	0	15780	61427	44770	43777	1196	10	0	0	0	2031	0	0	0	217	1551	16159	746	0	0	0	0	
HQT	0	0	15780	61427	44770	43777	1196	10	0	0	0	2031	0	0	0	217	1551	16159	746	0	0	0	0	
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Valeurs résideaux</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120742	
HQT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120042	
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2640	
<b>Dépenses:</b>																								
<b>Taxe sur les services publics</b>	242	241	219	297	276	968	969	943	913	821	859	824	905	773	740	708	674	644	612	692	659	625	592	
HQT	249	228	206	285	264	958	959	933	902	870	838	804	786	754	723	691	660	628	597	679	646	613	580	
HQD	14	12	12	12	11	11	10	9	12	11	21	20	19	18	17	16	15	15	14	13	12	11	11	
<b>Portes Électriques</b>	493	503	513	523	533	544	555	566	577	589	601	613	625	637	650	663	676	690	704	718	732	747	762	
Énergie (quantité/MWh)	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	1773	
Énergie (coût\$/MWh)	204	206	212	216	221	225	229	234	239	243	246	250	254	259	264	269	274	279	285	291	297	303	309	
Puissance (quantité/MW)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Puissance (coût\$/MW)	97	99	101	103	105	108	110	112	114	116	119	121	124	126	129	131	134	136	139	142	145	148	150	
<b>Dépenses totales</b>	855	842	821	820	809	1512	1523	1509	1481	1470	1460	1439	1420	1410	1380	1371	1352	1334	1315	1410	1391	1372	129 389	
<b>Flux monétaire net</b>	-855	-842	-16 612	-62 247	-45 578	-5 889	-2 728	-2 046	-1 491	-3 352	-1 460	-3 478	-1 438	-1 410	-1 390	-1 588	-2 003	-17 492	-2 061	-1 410	-1 391	-1 372	129 389	
<i>Table 18 actualisée</i>																								
<i>Données consolidées 5 annuelles</i>																								
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	-139	-131	-2 458	-8 771	-6 195	-752	-331	-231	-164	-333	-146	-330	-130	-122	-114	-124	-216	-1 241	-139	-91	-85	-80	7 169	
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FM)</b>	-165 579	-165 710	-163 168	-176 940	-163 855	-163 807	-164 133	-164 369	-164 534	-164 867	-165 013	-165 343	-165 472	-165 594	-165 708	-165 832	-166 048	-167 290	-167 429	-167 520	-167 605	-167 685	-168 516	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>																								
<b>Nouveau poste source à 120-69 kV, ligne de 16 km et 4 CS</b>																								
<b>Investissements</b>	0	0	6 689	62 004	9 538	11 59	82	535	0	1882	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQT	0	0	6 689	62 004	9 538	11 59	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HQD	0	0	0	0	0	0	0	527	0	1882	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Réinvestissements</b>	0	0	14 376	55 096	30 773	0	1075	0	0	0	0	2 031	0	0	0	217	1 551	16 159	746	0	0	0	0	
HQT	0	0	14 376	55 096	30 773	0	1075	0	0	0	0	2 031	0	0	0	217	1 551	16 159	746	0	0	0	0	
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Valeurs résideaux</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 1655	
HQT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159 995	
HQD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 660	
<b>Dépenses:</b>																								
<b>Taxe sur les services publics</b>	250	237	216	194	173	1 221	1 190	1 159	1 125	1 088	1 062	1 024	999	962	925	887	850	814	778	854	817	780	746	
HQT	245	224	203	182	162	1 211	1 180	1 150	1 113	1 077	1 041	1 004	980	943	907	870	834	798	763	841	804	768	735	
HQD	14	13	12	12	11	11	10	9	12	11	21	20	19	18	17	16	15	15	14	13	12	11	11	
<b>Portes Électriques</b>	2 413	2 465	2 516	2 573	2 625	2 685	2 742	2 801	2 861	2 922	2 985	3 049	3 114	3 180	3 246	3 313	3 381	3 450	3 517	3 587	3 659	3 732	3 806	
Énergie (quantité/MWh)	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	10 715	
Énergie (coût\$/MWh)	204	208	212	216	221	225	229	234	239	243	246	250	254	259	264	269	274	279	285	291	297	303	309	
Puissance (quantité/MW)	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Puissance (coût\$/MW)	97	99	101	103	105	108	110	112	114	116	119	121	124	126	129	131	134	136	139	142	145	148	150	
<b>Dépenses totales</b>	2 371	2 302	2 334	2 367	2 399	4 106	4 132	4 160	4 186	4 211	4 247	4 273	4 315	4 342	4 372	4 404	4 437	4 472	4 509	4 661	4 700	4 740	4 785	
<b>Flux monétaire net</b>	-2 871	-2 902	-23 999	-120 867	-43 309	-5 245	-5 289	-4 695	-4 186	-6 093	-4 247	-6 304	-4 313	-4 342	-4 372	-4 621	-5 988	-20 631	-5 255	-4 661	-4 700	-4 740	156 870	
<i>Table 19 actualisée</i>																								
<i>Données consolidées 5 annuelles</i>																								
<b>Flux monétaire net actualisé</b>	-468	-451	-3 551	-17 832	-5 811	-678	-643	-538	-462	-621	-424	-600	-391	-375	-359	-362	-446	-1 464	-355	-300	-289	-276	8 696	
<b>Flux monétaire actualisé cumulé (FM)</b>	-173 279	-173 730	-177 281	-194 313	-200 124	-200 794	-201 437	-201 975	-202 437	-202 958	-203 482	-204 022	-204 473	-204 848	-205 207	-205 569	-206 015	-207 479	-207 834	-208 134	-208 422	-208 698	-209 092	
<b>Coût global actualisé (CGA)</b>																								

## Principaux paramètres économiques du projet

Paramètres du projet							
Paramètres	Particuliers	HQ TransÉnergie					
Taux des frais de garantie	0,50%	<b>Structure de capital</b>		<b>Part</b>	<b>Coût de long terme</b>		
Taux d'actualisation de long terme	5,021%	Dette		70%	3,659%		
		capitaux propres		30%	8,200%		
		<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>
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		6,853%	6,853%	6,853%	6,853%	6,853%	6,853%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		3,159%	3,159%	3,159%	3,159%	3,159%	3,159%
Paramètres	Normalisés	HQ Distribution					
Taux des frais de garantie	0,50%	<b>Structure de capital</b>		<b>Part</b>	<b>Coût de long terme</b>		
Taux d'actualisation de long terme	5,248%	Dette		65%	3,659%		
		capitaux propres		35%	8,200%		
		<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>
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		6,949%	6,949%	6,949%	6,949%	6,949%	6,949%
Taux pour la charge d'intérêt (excluant frais de garantie)		3,159%	3,159%	3,159%	3,159%	3,159%	3,159%

## **Annexe 5**

### **Impact tarifaire**



**Tableau 1 : Impact tarifaire du Projet sur 20 ans**

Coût du projet (M\$)	114,993
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	14,574
Mise en service nette (M\$)	100,420
Année et mois des mises en service	
	2017-11 10,537
	2018-6 28,528
	2018-11 61,355
Amortissement linéaire <sup>1</sup>	
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>	5,021%
Entretien et exploitation <sup>3</sup>	1,5%
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>4</sup>	0,55%
Nombre d'années	20

Années	Amortissement 2017-11 (M\$)	Amortissement 2018-6 (M\$)	Amortissement 2018-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Entretien et exploitation (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2016												3 082,075	42 658	72,25
2017	0,044	0,000	0,000	0,044	0,044	10,493	1,618	0,081	0,000	0,000	0,125	3 082,200	42 658	72,25
2018	0,527	0,713	0,256	1,496	1,540	98,880	34,818	1,748	0,291	0,058	3,593	3 085,668	42 658	72,34
2019	0,527	1,426	3,068	5,021	6,561	93,859	96,370	4,839	1,007	0,544	11,411	3 093,486	42 663	72,51
2020	0,527	1,426	3,068	5,021	11,582	88,838	91,349	4,587	1,007	0,516	11,131	3 093,206	42 663	72,50
2021	0,527	1,426	3,068	5,021	16,603	83,817	86,328	4,335	1,007	0,489	10,851	3 092,926	42 664	72,50
2022	0,527	1,426	3,068	5,021	21,624	78,796	81,307	4,082	1,007	0,461	10,571	3 092,646	42 664	72,49
2023	0,527	1,426	3,068	5,021	26,645	73,775	76,286	3,830	1,007	0,433	10,292	3 092,367	42 664	72,48
2024	0,527	1,426	3,068	5,021	31,666	68,754	71,265	3,578	1,007	0,406	10,012	3 092,087	42 664	72,47
2025	0,527	1,426	3,068	5,021	36,687	63,733	66,244	3,326	1,007	0,378	9,732	3 091,807	42 664	72,47
2026	0,527	1,426	3,068	5,021	41,708	58,712	61,223	3,074	1,007	0,351	9,453	3 091,528	42 665	72,46
2027	0,527	1,426	3,068	5,021	46,729	53,691	56,202	2,822	1,007	0,323	9,173	3 091,248	42 665	72,45
2028	0,527	1,426	3,068	5,021	51,750	48,670	51,181	2,570	1,007	0,295	8,893	3 090,968	42 665	72,45
2029	0,527	1,426	3,068	5,021	56,770	43,649	46,160	2,318	1,007	0,268	8,613	3 090,688	42 665	72,44
2030	0,527	1,426	3,068	5,021	61,791	38,628	41,139	2,066	1,007	0,240	8,334	3 090,409	42 665	72,43
2031	0,527	1,426	3,068	5,021	66,812	33,607	36,118	1,813	1,007	0,212	8,054	3 090,129	42 665	72,43
2032	0,527	1,426	3,068	5,021	71,833	28,586	31,097	1,561	1,007	0,185	7,774	3 089,849	42 665	72,42
2033	0,527	1,426	3,068	5,021	76,854	23,565	26,076	1,309	1,007	0,157	7,495	3 089,570	42 665	72,41
2034	0,527	1,426	3,068	5,021	81,875	18,544	21,055	1,057	1,007	0,130	7,215	3 089,290	42 666	72,41
2035	0,527	1,426	3,068	5,021	86,896	13,523	16,034	0,805	1,007	0,102	6,935	3 089,010	42 666	72,40
2036	0,527	1,426	3,068	5,021	91,917	8,502	11,013	0,553	1,007	0,074	6,655	3 088,730	42 666	72,39
2037	0,483	1,426	3,068	4,977	96,895	3,525	5,995	0,301	1,007	0,047	6,332	3 088,407	42 666	72,39
2038	0,000	0,713	2,812	3,525	100,420	0,000	1,490	0,075	0,716	0,019	4,335	3 086,410	42 666	72,34
<b>Ensemble de la période 2018 à 2038</b>											<b>8,045</b>			<b>72,43</b>

<sup>1</sup> Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.  
<sup>2</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,021 %, selon la décision D-2016-029 pour la demande R-3934-2015.  
<sup>3</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 19 % de l'investissement.  
<sup>4</sup> 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 %	132,242			
Contribution estimée du Distributeur (M\$)												17,494			
Mise en service nette (M\$)												114,748			
Année et mois des mises en service											2017-11	12,118			
											2018-6	32,807			
											2018-11	69,823			
Amortissement linéaire <sup>1</sup>															
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>											+ 15 %	5,774%			
Entretien et exploitation <sup>3</sup>												1,6%			
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>4</sup>												0,55%			
Nombre d'années												20			
Années	Amortissement 2017-11 (M\$)	Amortissement 2018-6 (M\$)	Amortissement 2018-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : (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)	
2016	0,050	0,000	0,000	0,050	0,050	12,067	1,860	0,107	0,000	0,000	0,158	3 082,233	42 658	72,25	
2017	0,606	0,820	0,291	1,717	1,767	112,981	39,928	2,306	0,355	0,066	4,444	3 086,519	42 658	72,35	
2018	0,606	1,640	3,491	5,737	7,505	107,243	110,112	6,358	1,221	0,621	13,938	3 096,013	42 663	72,57	
2019	0,606	1,640	3,491	5,737	13,242	101,506	104,374	6,027	1,221	0,590	13,575	3 095,650	42 663	72,56	
2020	0,606	1,640	3,491	5,737	18,980	95,768	98,637	5,695	1,221	0,558	13,212	3 095,287	42 664	72,55	
2021	0,606	1,640	3,491	5,737	24,717	90,031	92,900	5,364	1,221	0,527	12,850	3 094,925	42 664	72,54	
2022	0,606	1,640	3,491	5,737	30,454	84,294	87,162	5,033	1,221	0,495	12,487	3 094,562	42 664	72,53	
2023	0,606	1,640	3,491	5,737	36,192	78,556	81,425	4,702	1,221	0,464	12,124	3 094,199	42 664	72,52	
2024	0,606	1,640	3,491	5,737	41,929	72,819	75,687	4,370	1,221	0,432	11,761	3 093,836	42 664	72,52	
2025	0,606	1,640	3,491	5,737	47,667	67,081	69,950	4,039	1,221	0,401	11,398	3 093,473	42 665	72,51	
2026	0,606	1,640	3,491	5,737	53,404	61,344	64,213	3,708	1,221	0,369	11,035	3 093,110	42 665	72,50	
2027	0,606	1,640	3,491	5,737	59,142	55,607	58,475	3,376	1,221	0,337	10,673	3 092,748	42 665	72,49	
2028	0,606	1,640	3,491	5,737	64,879	49,869	52,738	3,045	1,221	0,306	10,310	3 092,385	42 665	72,48	
2029	0,606	1,640	3,491	5,737	70,616	44,132	47,000	2,714	1,221	0,274	9,947	3 092,022	42 665	72,47	
2030	0,606	1,640	3,491	5,737	76,354	38,394	41,263	2,383	1,221	0,243	9,584	3 091,659	42 665	72,46	
2031	0,606	1,640	3,491	5,737	82,091	32,657	35,526	2,051	1,221	0,211	9,221	3 091,296	42 665	72,45	
2032	0,606	1,640	3,491	5,737	87,829	26,920	29,788	1,720	1,221	0,180	8,858	3 090,933	42 665	72,45	
2033	0,606	1,640	3,491	5,737	93,566	21,182	24,051	1,389	1,221	0,148	8,495	3 090,570	42 666	72,44	
2034	0,606	1,640	3,491	5,737	99,303	15,445	18,313	1,057	1,221	0,117	8,133	3 090,208	42 666	72,43	
2035	0,606	1,640	3,491	5,737	105,041	9,707	12,576	0,726	1,221	0,085	7,770	3 089,845	42 666	72,42	
2036	0,555	1,640	3,491	5,687	110,728	4,020	6,843	0,395	1,221	0,053	7,357	3 089,432	42 666	72,41	
2037	0,000	0,820	3,200	4,020	114,748	0,000	1,698	0,098	0,867	0,022	5,007	3 087,082	42 666	72,35	
<b>Ensemble de la période 2018 à 2038</b>											<b>9,652</b>		<b>72,47</b>		

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

<sup>2</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,021 %, selon la décision D-2016-029 pour la demande R-3934-2015.

<sup>3</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 19 % de l'investissement.

<sup>4</sup> 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 60 ans**

Coût du projet (M\$)	114,993
Contribution estimée du Distributeur (M\$)	14,574
Mise en service nette (M\$)	100,420
Année et mois des mises en service	
	2017-11
	2018-6
	2018-11
	61,355
Amortissement linéaire <sup>1</sup>	
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>	5,021%
Entretien et exploitation <sup>3</sup>	1,0%
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>4</sup>	0,55%
Nombre d'années	60

Années	Amortissement 2017-11 (M\$)	Amortissement 2018-6 (M\$)	Amortissement 2018-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Entretien et exploitation (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2016												3 082,075	42 658	72,25
2017	0,015	0,000	0,000	0,015	0,015	10,522	1,620	0,081	0,000	0,000	0,096	3 082,171	42 658	72,25
2018	0,176	0,238	0,085	0,499	0,513	99,907	35,164	1,766	0,192	0,058	2,514	3 084,589	42 658	72,31
2019	0,176	0,475	1,023	1,674	2,187	98,233	99,070	4,974	0,664	0,549	7,862	3 089,937	42 663	72,43
2020	0,176	0,475	1,023	1,674	3,861	96,559	97,396	4,890	0,664	0,540	7,768	3 089,843	42 663	72,42
2021	0,176	0,475	1,023	1,674	5,534	94,886	95,722	4,806	0,664	0,531	7,675	3 089,750	42 664	72,42
2022	0,176	0,475	1,023	1,674	7,208	93,212	94,049	4,722	0,664	0,522	7,582	3 089,657	42 664	72,42
2023	0,176	0,475	1,023	1,674	8,882	91,538	92,375	4,638	0,664	0,513	7,489	3 089,564	42 664	72,42
2024	0,176	0,475	1,023	1,674	10,555	89,865	90,701	4,554	0,664	0,503	7,395	3 089,470	42 664	72,41
2025	0,176	0,475	1,023	1,674	12,229	88,191	89,028	4,470	0,664	0,494	7,302	3 089,377	42 664	72,41
2026	0,176	0,475	1,023	1,674	13,903	86,517	87,354	4,386	0,664	0,485	7,209	3 089,284	42 665	72,41
2027	0,176	0,475	1,023	1,674	15,576	84,844	85,680	4,302	0,664	0,476	7,116	3 089,191	42 665	72,41
2028	0,176	0,475	1,023	1,674	17,250	83,170	84,007	4,218	0,664	0,467	7,022	3 089,097	42 665	72,40
2029	0,176	0,475	1,023	1,674	18,923	81,496	82,333	4,134	0,664	0,457	6,929	3 089,004	42 665	72,40
2030	0,176	0,475	1,023	1,674	20,597	79,823	80,659	4,050	0,664	0,448	6,836	3 088,911	42 665	72,40
2031	0,176	0,475	1,023	1,674	22,271	78,149	78,986	3,966	0,664	0,439	6,743	3 088,818	42 665	72,40
2032	0,176	0,475	1,023	1,674	23,944	76,475	77,312	3,882	0,664	0,430	6,650	3 088,725	42 665	72,39
2033	0,176	0,475	1,023	1,674	25,618	74,802	75,638	3,798	0,664	0,421	6,556	3 088,631	42 665	72,39
2034	0,176	0,475	1,023	1,674	27,292	73,128	73,965	3,714	0,664	0,411	6,463	3 088,538	42 666	72,39
2035	0,176	0,475	1,023	1,674	28,965	71,454	72,291	3,630	0,664	0,402	6,370	3 088,445	42 666	72,39
2036	0,176	0,475	1,023	1,674	30,639	69,781	70,617	3,546	0,664	0,393	6,277	3 088,352	42 666	72,38
2037	0,176	0,475	1,023	1,674	32,313	68,107	68,944	3,462	0,664	0,384	6,183	3 088,258	42 666	72,38
2038	0,176	0,475	1,023	1,674	33,986	66,433	67,270	3,378	0,664	0,375	6,090	3 088,165	42 666	72,38
2039	0,176	0,475	1,023	1,674	35,660	64,760	65,597	3,294	0,664	0,365	5,997	3 088,072	42 666	72,38
2040	0,176	0,475	1,023	1,674	37,334	63,086	63,923	3,210	0,664	0,356	5,904	3 087,979	42 666	72,38
2041	0,176	0,475	1,023	1,674	39,007	61,412	62,249	3,126	0,664	0,347	5,810	3 087,885	42 666	72,37
2042	0,176	0,475	1,023	1,674	40,681	59,739	60,576	3,041	0,664	0,338	5,717	3 087,792	42 666	72,37
2043	0,176	0,475	1,023	1,674	42,355	58,065	58,902	2,957	0,664	0,329	5,624	3 087,699	42 666	72,37
2044	0,176	0,475	1,023	1,674	44,028	56,391	57,228	2,873	0,664	0,319	5,531	3 087,606	42 666	72,37
2045	0,176	0,475	1,023	1,674	45,702	54,718	55,555	2,789	0,664	0,310	5,437	3 087,512	42 666	72,36
2046	0,176	0,475	1,023	1,674	47,376	53,044	53,881	2,705	0,664	0,301	5,344	3 087,419	42 666	72,36
2047	0,176	0,475	1,023	1,674	49,049	51,370	52,207	2,621	0,664	0,292	5,251	3 087,326	42 666	72,36
2048	0,176	0,475	1,023	1,674	50,723	49,697	50,534	2,537	0,664	0,283	5,158	3 087,233	42 666	72,36
2049	0,176	0,475	1,023	1,674	52,397	48,023	48,860	2,453	0,664	0,273	5,064	3 087,139	42 666	72,36
2050	0,176	0,475	1,023	1,674	54,070	46,349	47,186	2,369	0,664	0,264	4,971	3 087,046	42 666	72,35
2051	0,176	0,475	1,023	1,674	55,744	44,676	45,513	2,285	0,664	0,255	4,878	3 086,953	42 666	72,35
2052	0,176	0,475	1,023	1,674	57,418	43,002	43,839	2,201	0,664	0,246	4,785	3 086,860	42 666	72,35
2053	0,176	0,475	1,023	1,674	59,091	41,328	42,165	2,117	0,664	0,237	4,691	3 086,766	42 666	72,35
2054	0,176	0,475	1,023	1,674	60,765	39,655	40,492	2,033	0,664	0,227	4,598	3 086,673	42 666	72,35
2055	0,176	0,475	1,023	1,674	62,439	37,981	38,818	1,949	0,664	0,218	4,505	3 086,580	42 666	72,34
2056	0,176	0,475	1,023	1,674	64,112	36,307	37,144	1,865	0,664	0,209	4,412	3 086,487	42 666	72,34
2057	0,176	0,475	1,023	1,674	65,786	34,634	35,471	1,781	0,664	0,200	4,319	3 086,394	42 666	72,34
2058	0,176	0,475	1,023	1,674	67,460	32,960	33,797	1,697	0,550	0,190	4,226	3 086,301	42 666	72,33
2059	0,176	0,475	1,023	1,674	69,133	31,286	32,123	1,613	0,469	0,181	4,133	3 086,208	42 666	72,33
2060	0,176	0,475	1,023	1,674	70,807	29,613	30,450	1,529	0,469	0,172	4,040	3 086,115	42 666	72,33
2061	0,176	0,475	1,023	1,674	72,481	27,939	28,776	1,445	0,469	0,163	3,947	3 086,022	42 666	72,33
2062	0,176	0,475	1,023	1,674	74,154	26,265	27,102	1,361	0,469	0,154	3,854	3 085,929	42 666	72,32
2063	0,176	0,475	1,023	1,674	75,828	24,592	25,429	1,277	0,469	0,144	3,761	3 085,836	42 666	72,32
2064	0,176	0,475	1,023	1,674	77,502	22,918	23,755	1,193	0,469	0,135	3,668	3 085,743	42 666	72,32
2065	0,176	0,475	1,023	1,674	79,175	21,244	22,081	1,109	0,469	0,126	3,575	3 085,650	42 666	72,32
2066	0,176	0,475	1,023	1,674	80,849	19,571	20,408	1,025	0,469	0,117	3,482	3 085,557	42 666	72,31
2067	0,176	0,475	1,023	1,674	82,523	17,897	18,734	0,941	0,469	0,108	3,389	3 085,464	42 666	72,31
2068	0,176	0,475	1,023	1,674	84,196	16,223	17,060	0,857	0,469	0,098	3,296	3 085,371	42 666	72,31
2069	0,176	0,475	1,023	1,674	85,870	14,550	15,387	0,773	0,469	0,089	3,203	3 085,278	42 666	72,31
2070	0,176	0,475	1,023	1,674	87,544	12,876	13,713	0,689	0,469	0,080	3,110	3 085,185	42 666	72,31
2071	0,176	0,475	1,023	1,674	89,217	11,202	12,039	0,604	0,469	0,071	3,017	3 085,092	42 666	72,30
2072	0,176	0,475	1,023	1,674	90,891	9,529	10,366	0,520	0,469	0,062	2,924	3 085,000	42 666	72,30
2073	0,176	0,475	1,023	1,674	92,565	7,855	8,692	0,436	0,469	0,052	2,831	3 084,907	42 666	72,30
2074	0,176	0,475	1,023	1,674	94,238	6,181	7,018	0,352	0,469	0,043	2,738	3 084,814	42 666	72,30
2075	0,176	0,475	1,023	1,674	95,912	4,508	5,345	0,268	0,469	0,034	2,645	3 084,721	42 666	72,29
2076	0,176	0,475	1,023	1,674	97,586	2,834	3,671	0,184	0,469	0,025	2,552	3 084,628	42 666	72,29
2077	0,161	0,475	1,023	1,659	99,245	1,175	1,998	0,100	0,469	0,016	2,444	3 084,535	42 666	72,29
2078	0,000	0,238	0,937	1,175	100,420	0,000	0,497	0,025	0,391	0,006	1,597	3 083,672	42 666	72,27
<b>Ensemble de la période 2018 à 2078</b>											<b>4,914</b>		<b>72,35</b>	

<sup>1</sup> Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.  
<sup>2</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,021 %, selon la décision D-2016-029 pour la demande R-3934-2015.  
<sup>3</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 19 % de l'investissement.  
<sup>4</sup> 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 60 ans – analyse de sensibilité**

	Analyse de sensibilité	
Coût du projet (M\$)	+ 15 %	132,242
Contribution estimée du Distributeur (M\$)		17,494
Mise en service nette (M\$)		114,748
Année et mois des mises en service		2017-11 2018-6 2018-11
Amortissement linéaire <sup>1</sup>		69,823
Coût moyen pondéré du capital prospectif <sup>2</sup>	+ 15 %	5,774%
Entretien et exploitation <sup>3</sup>		1,1%
Taxe sur les services publics (TSP) <sup>4</sup>		0,55%
Nombre d'années		60

Années	Amortissement 2017-11 (M\$)	Amortissement 2018-6 (M\$)	Amortissement 2018-11 (M\$)	Amortissement (M\$)	Amortissement cumulé (M\$)	Base de tarification : solde de fin (M\$)	Base de tarification : moyenne 13 soldes (M\$)	Coût du capital (M\$)	Entretien et exploitation (M\$)	Taxe sur les services publics (M\$)	Total (M\$)	Revenus requis (M\$)	Besoins de transport (MW)	Tarif annuel (\$/kW)
2016												3 082,075	42 658	72,25
2017	0,017	0,000	0,000	0,017	0,017	12,101	1,863	0,108	0,000	0,000	0,124	3 082,199	42 658	72,25
2018	0,202	0,273	0,097	0,572	0,589	114,159	40,326	2,328	0,067	3,215	3 085,290	42 658	72,33	
2019	0,202	0,547	1,164	1,912	2,502	112,246	113,203	6,536	0,853	0,628	9,930	3 092,005	42 663	72,48
2020	0,202	0,547	1,164	1,912	4,414	110,334	111,290	6,426	0,853	0,617	9,809	3 091,884	42 663	72,47
2021	0,202	0,547	1,164	1,912	6,327	108,421	109,378	6,316	0,853	0,607	9,688	3 091,763	42 664	72,47
2022	0,202	0,547	1,164	1,912	8,239	106,509	107,465	6,205	0,853	0,596	9,567	3 091,642	42 664	72,47
2023	0,202	0,547	1,164	1,912	10,151	104,597	105,553	6,095	0,853	0,586	9,446	3 091,521	42 664	72,46
2024	0,202	0,547	1,164	1,912	12,064	102,684	103,640	5,984	0,853	0,575	9,325	3 091,400	42 664	72,46
2025	0,202	0,547	1,164	1,912	13,976	100,772	101,728	5,874	0,853	0,565	9,204	3 091,279	42 664	72,46
2026	0,202	0,547	1,164	1,912	15,889	98,859	99,815	5,763	0,853	0,554	9,083	3 091,158	42 665	72,45
2027	0,202	0,547	1,164	1,912	17,801	96,947	97,903	5,653	0,853	0,544	8,962	3 091,037	42 665	72,45
2028	0,202	0,547	1,164	1,912	19,714	95,034	95,990	5,543	0,853	0,533	8,842	3 090,917	42 665	72,45
2029	0,202	0,547	1,164	1,912	21,626	93,122	94,078	5,432	0,853	0,523	8,721	3 090,796	42 665	72,44
2030	0,202	0,547	1,164	1,912	23,539	91,209	92,166	5,322	0,853	0,512	8,600	3 090,675	42 665	72,44
2031	0,202	0,547	1,164	1,912	25,451	89,297	90,253	5,211	0,853	0,502	8,479	3 090,554	42 665	72,44
2032	0,202	0,547	1,164	1,912	27,364	87,384	88,341	5,101	0,853	0,491	8,358	3 090,433	42 665	72,43
2033	0,202	0,547	1,164	1,912	29,276	85,472	86,428	4,990	0,853	0,481	8,237	3 090,312	42 665	72,43
2034	0,202	0,547	1,164	1,912	31,189	83,559	84,516	4,880	0,853	0,470	8,116	3 090,191	42 666	72,43
2035	0,202	0,547	1,164	1,912	33,101	81,647	82,603	4,770	0,853	0,460	7,995	3 090,070	42 666	72,43
2036	0,202	0,547	1,164	1,912	35,014	79,734	80,691	4,659	0,853	0,449	7,874	3 089,949	42 666	72,42
2037	0,202	0,547	1,164	1,912	36,926	77,822	78,778	4,549	0,853	0,439	7,753	3 089,828	42 666	72,42
2038	0,202	0,547	1,164	1,912	38,839	75,910	76,866	4,438	0,853	0,428	7,632	3 089,707	42 666	72,42
2039	0,202	0,547	1,164	1,912	40,751	73,997	74,953	4,328	0,853	0,418	7,511	3 089,586	42 666	72,41
2040	0,202	0,547	1,164	1,912	42,663	72,085	73,041	4,217	0,853	0,407	7,390	3 089,465	42 666	72,41
2041	0,202	0,547	1,164	1,912	44,576	70,172	71,128	4,107	0,853	0,396	7,269	3 089,344	42 666	72,41
2042	0,202	0,547	1,164	1,912	46,488	68,260	69,216	3,997	0,853	0,386	7,148	3 089,223	42 666	72,40
2043	0,202	0,547	1,164	1,912	48,401	66,347	67,303	3,886	0,853	0,375	7,027	3 089,102	42 666	72,40
2044	0,202	0,547	1,164	1,912	50,313	64,435	65,391	3,776	0,853	0,365	6,906	3 088,981	42 666	72,40
2045	0,202	0,547	1,164	1,912	52,226	62,522	63,479	3,665	0,853	0,354	6,785	3 088,860	42 666	72,40
2046	0,202	0,547	1,164	1,912	54,138	60,610	61,566	3,555	0,853	0,344	6,664	3 088,739	42 666	72,39
2047	0,202	0,547	1,164	1,912	56,051	58,697	59,654	3,444	0,853	0,333	6,544	3 088,619	42 666	72,39
2048	0,202	0,547	1,164	1,912	57,963	56,785	57,741	3,334	0,853	0,323	6,423	3 088,498	42 666	72,39
2049	0,202	0,547	1,164	1,912	59,876	54,872	55,829	3,224	0,853	0,312	6,302	3 088,377	42 666	72,38
2050	0,202	0,547	1,164	1,912	61,788	52,960	53,916	3,113	0,853	0,302	6,181	3 088,256	42 666	72,38
2051	0,202	0,547	1,164	1,912	63,701	51,047	52,004	3,003	0,853	0,291	6,060	3 088,135	42 666	72,38
2052	0,202	0,547	1,164	1,912	65,613	49,135	50,091	2,892	0,853	0,281	5,939	3 088,014	42 666	72,38
2053	0,202	0,547	1,164	1,912	67,526	47,223	48,179	2,782	0,853	0,270	5,818	3 087,893	42 666	72,37
2054	0,202	0,547	1,164	1,912	69,438	45,310	46,266	2,671	0,853	0,260	5,697	3 087,772	42 666	72,37
2055	0,202	0,547	1,164	1,912	71,350	43,398	44,354	2,561	0,853	0,249	5,576	3 087,651	42 666	72,37
2056	0,202	0,547	1,164	1,912	73,263	41,485	42,441	2,451	0,853	0,239	5,455	3 087,530	42 666	72,36
2057	0,202	0,547	1,164	1,912	75,175	39,573	40,529	2,340	0,853	0,228	5,334	3 087,409	42 666	72,36
2058	0,202	0,547	1,164	1,912	77,088	37,660	38,616	2,230	0,853	0,218	5,213	3 087,288	42 666	72,36
2059	0,202	0,547	1,164	1,912	79,000	35,748	36,704	2,119	0,600	0,207	4,839	3 086,914	42 666	72,35
2060	0,202	0,547	1,164	1,912	80,913	33,835	34,791	2,009	0,600	0,197	4,718	3 086,793	42 666	72,35
2061	0,202	0,547	1,164	1,912	82,825	31,923	32,879	1,898	0,600	0,186	4,597	3 086,672	42 666	72,34
2062	0,202	0,547	1,164	1,912	84,738	30,010	30,967	1,788	0,600	0,176	4,476	3 086,551	42 666	72,34
2063	0,202	0,547	1,164	1,912	86,650	28,098	29,054	1,678	0,600	0,165	4,355	3 086,430	42 666	72,34
2064	0,202	0,547	1,164	1,912	88,563	26,185	27,142	1,567	0,600	0,155	4,234	3 086,309	42 666	72,34
2065	0,202	0,547	1,164	1,912	90,475	24,273	25,229	1,457	0,600	0,144	4,113	3 086,188	42 666	72,33
2066	0,202	0,547	1,164	1,912	92,388	22,360	23,317	1,346	0,600	0,134	3,992	3 086,067	42 666	72,33
2067	0,202	0,547	1,164	1,912	94,300	20,448	21,404	1,236	0,600	0,123	3,871	3 085,946	42 666	72,33
2068	0,202	0,547	1,164	1,912	96,213	18,536	19,492	1,125	0,600	0,112	3,750	3 085,825	42 666	72,32
2069	0,202	0,547	1,164	1,912	98,125	16,623	17,579	1,015	0,600	0,102	3,629	3 085,704	42 666	72,32
2070	0,202	0,547	1,164	1,912	100,037	14,711	15,667	0,905	0,600	0,091	3,508	3 085,583	42 666	72,32
2071	0,202	0,547	1,164	1,912	101,950	12,798	13,754	0,794	0,600	0,081	3,387	3 085,462	42 666	72,32
2072	0,202	0,547	1,164	1,912	103,862	10,886	11,842	0,684	0,600	0,070	3,266	3 085,341	42 666	72,31
2073	0,202	0,547	1,164	1,912	105,775	8,973	9,929	0,573	0,600	0,060	3,146	3 085,221	42 666	72,31
2074	0,202	0,547	1,164	1,912	107,687	7,061	8,017	0,463	0,600	0,049	3,025	3 085,100	42 666	72,31
2075	0,202	0,547	1,164	1,912	109,600	5,148	6,104	0,352	0,600	0,039	2,904	3 084,979	42 666	72,30
2076	0,202	0,547	1,164	1,912	111,512	3,236	4,192	0,242	0,600	0,028	2,783	3 084,858	42 666	72,30
2077	0,185	0,547	1,164	1,896	113,408	1,340	2,281	0,132	0,600	0,018	2,645	3 084,720	42 666	72,30
2078	0,000	0,273	1,067	1,340	114,748	0,000	0,566	0,033	0,500	0,007	1,880	3 083,955	42 666	72,28

Ensemble de la période 2018 à 2078

6,116

72,38

<sup>1</sup> Amortissement linéaire selon la décision D-2010-020 pour la demande R-3703-2009.  
<sup>2</sup> Coût moyen pondéré du capital prospectif de 5,021 %, selon la décision D-2016-029 pour la demande R-3934-2015.  
<sup>3</sup> Frais d'entretien et d'exploitation correspondant à 19 % de l'investissement.  
<sup>4</sup> Taxe sur les services publics de 0,55% imposée en vertu de la Partie VI.4 de la Loi sur les impôts du Québec.