

**RAPPORT DE SUIVI DU PROJET D'EXTENSION DE RÉSEAU
JUSQU'À LA MUNICIPALITÉ DE SAINT-FÉLICIEN**

1 Le projet d'extension de réseau à Saint-Félicien a été approuvé le 17 décembre 2012, par la
2 décision D-2012-174 de la Régie de l'énergie (la « Régie »). Dans celle-ci, la Régie demandait
3 à Société en commandite Gaz Métro (« Gaz Métro ») de soumettre annuellement, lors du dépôt
4 de son rapport annuel, les données nécessaires au suivi du projet.

Statut de l'avancement du projet

5 Le projet Fibrek de St-Félicien comporte l'installation d'une conduite acier 168,3 mm classe
6 2400 kPa sur une longueur de 17 km pour desservir en gaz l'usine Fibrek à Saint-Félicien. Le
7 tracé retenu consiste à longer sur le boulevard Sacré-Cœur le réseau existant en polyéthylène
8 sur 1,4 km à partir du poste de détente, traverser la rivière Ashuapmushuan en forage
9 directionnel, prendre la rue Bellevue Sud jusqu'à la route 169 et poursuivre sur le rang Eusèbe
10 Simard jusqu'à l'usine.

11 Au début de l'été 2013, un groupe de résidants du rang Eusèbe Simard a exprimé certaines
12 préoccupations à l'égard d'un segment du tracé le long de la rivière Ashuapmuhuan. Une étude
13 confiée à une firme externe a révélé l'état d'érosion avancé des berges à deux endroits
14 spécifiques. Afin d'assurer l'intégrité de son réseau à long terme, Gaz Métro a convenu de
15 suivre un tracé alternatif pour contourner les segments des berges dont l'érosion était
16 considérée plus critique.

17 Le 22 août 2013, la Régie était informée de la détermination d'un nouveau tracé de la conduite
18 visant à répondre à certaines inquiétudes des résidants du rang Eusèbe Simard.

19 Le nouveau tracé contourne une section du rang Eusèbe Simard sur une distance d'environ
20 3,9 km en empruntant la route 169 en direction nord jusqu'au chemin de la Pointe, le chemin de
21 la Pointe en direction ouest jusqu'à la route de l'Église et la route de l'Église en direction sud
22 pour rejoindre le rang Eusèbe Simard. Le nouveau tracé compte au total 22,4 km
23 comparativement au tracé original de 17 km.

1 Tel que le mentionnait Gaz Métro dans sa lettre du 22 août 2013, la nouvelle configuration du
2 tracé n'entraînait pas de hausse des coûts totaux du projet au-delà du seuil de 15 % excluant la
3 contingence. Le seuil de 15 % était cependant évalué en considérant les coûts bruts du projet,
4 incluant la contribution du client, tel que c'était l'usage depuis plusieurs années.

5 Or le 30 août 2013, dans sa décision D-2013-135, la Régie a conclu que Gaz Métro devait
6 dorénavant l'informer dès qu'une hausse de 15 % du coût net assumé par Gaz Métro était
7 constatée. Suivant cette dernière décision, une lettre a été envoyée à la Régie le 20 septembre
8 2013, pour l'informer que selon cette nouvelle définition du seuil de 15 %, la hausse de coûts
9 occasionnés par le nouveau tracé correspond à une hausse de 25 % par rapport aux coûts nets
10 avant contingence. Gaz Métro indiquait aussi que cet écart de coût ne menace pas la rentabilité
11 du projet puisque le client a souscrit à de nouvelles obligations minimales annuelles.

12 Les travaux pour l'installation de la conduite entre le poste de détente situé sur le boulevard
13 Sacré-Cœur et l'usine Fibrek ont débuté le 3 septembre 2013. La mise en gaz du réseau a été
14 réalisée le 29 novembre 2013.

Retraits

Année	Originellement		Réels/Projetés	
	Nombre de clients	Volumes 10 ³ m ³	Nombre de clients	Volumes 10 ³ m ³
Décembre 2013 – Novembre 2014	1	21 610	1	27 400
Décembre 2014 – Novembre 2015	1	21 610	1	27 400
Décembre 2015 – Novembre 2016	1	21 610	1	27 400
Décembre 2016 – Novembre 2017	1	21 610	1	27 400
Décembre 2017 – Novembre 2018	1	21 610	1	27 400

Coûts du projet et explications des écarts

SUIVI BUDGÉTAIRE						
PROJECTION DES COÛTS GLOBAUX						
AU 30 SEPTEMBRE 2013						
(\$)						
	Budget initial	Total Prévision du 20 septembre 2013 (2)	Réel au 30 septembre 2013 (3)	Projeté (4)	Total projection finale (5=3+4)	Écart (5-1)
	(1)					
Ingénierie préliminaire	141 500	150 500	247 618	15 609	263 227	121 727
Terrain	127 000	118 500	18 096	127 337	145 433	18 433
Arpentage et ingénierie	251 700	313 500	245 973	66 601	312 574	60 874
Matériaux	1 320 100	1 325 300	163 752	1 308 044	1 471 796	151 696
Construction, branchements et gérance	5 313 437	6 309 057	893 138	5 847 975	6 741 113	1 427 676
Contingence	497 654	410 843	0	0	0	(497 654)
Sous-total	7 651 391	8 627 700	1 568 577	7 365 566	8 934 143	1 282 752
Frais généraux (11 %)	841 653	949 047	172 543	810 212	982 756	141 103
Total global	8 493 044	9 576 747	1 741 120	8 175 778	9 916 899	1 423 855
Contribution externe	(3 370 000)	(3 370 000)	(2 246 667)	(1 123 333)	(3 370 000)	0
Total Gaz Métro	5 123 044	6 206 747	(505 547)	7 052 445	6 546 899	1 423 855

1 La prévision de coût final du projet indique un dépassement de 1,423 M\$ par rapport au budget
2 initial. L'étude d'un tracé alternatif a entraîné le déplacement de la conduite qui a résulté en une
3 addition de 5,4 km au tracé original. Le coût de construction de ces 5,4 km n'est cependant pas
4 le même que celui prévu pour le reste de la conduite. En effet, la nature du terrain où est
5 installé le segment de conduite qui contourne les berges en érosion comporte des différences
6 significatives par rapport au tracé initial. Le nouveau tracé, en dépit du fait qu'il soit plus long
7 que prévu initialement, permet de réduire le coût global du projet puisque certains travaux ayant
8 trait au remplacement des ponceaux, des réfections des entrées charnières, des réfections de
9 fossé et d'accotement de route prévus dans le budget initial pourront être évités.

1 La contingence du coût du projet, établie à 7 % au budget initial, a aussi été revue à la baisse
2 pour être fixée à 5 %. La diminution du montant de la contingence s'explique par le fait que
3 suite aux études effectuées, Gaz Métro disposait de données plus précises sur le projet que
4 lors de l'établissement du budget initial. En effet, le degré d'avancement de la préparation du
5 projet permettait de réduire le degré d'incertitude reliée principalement aux conditions de terrain,
6 à la nature des travaux et aux prix des soumissions présentées par les entrepreneurs pour la
7 réalisation du projet.

Rentabilité

	Originale	Projetée
Valeur actuelle de l'effet sur les tarifs	(1 604 808) \$	(3 086 630)
Taux de rendement interne	7,53 %	7,67 %
Point mort tarifaire	1,69 an	1 an

FibreK - Régie 2013	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	
	Région	Saguenay	Conseiller	
	Type de client	VGE	OTP	
	Coût en capital D-2013-106	7,36%	Longueur en mètres linéaires	10-000000
	Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût d'été/hiver	22400 mètres été

Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		1	1	1	1	1
Volume en 1000 m³		27 400,0	27 400,0	27 400,0	27 400,0	27 400,0
Frais de conduites	8 861 143	8 861 143	0	0	0	0
Frais de branchements	73 000	73 000	0	0	0	0
Frais généraux (11.00%)	982 756	982 756	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs		0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (8,5 %)		0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	(3 370 000)	(3 370 000)	0	0	0	0
Investissement total	6 546 899	6 546 899	0	0	0	0
Coût d'opération		157	157	157	157	157
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		149 585	149 585	149 585	149 585	149 585
Taxe sur les services publics		95 960	93 716	91 472	89 228	86 985
Redevances		29 464	29 464	29 464	29 464	29 464
Impôts		75 470	5 389	11 659	17 425	22 716
Rendement		364 380	355 958	347 536	339 115	330 693
Revenu requis		715 015	634 268	629 873	624 974	619 599
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Taux Fonds vert (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Revenu de distribution (\$)		743 910	743 910	743 910	743 910	743 910
Contribution tarifaire annuelle		(28 895)	(109 642)	(114 037)	(118 936)	(124 311)
		6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle		(130 131)	(136 371)	(143 004)	(150 008)	(157 361)

Contribution tarifaire (3 ans)	(222 377)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 318 482)
Contribution tarifaire (5 ans)	(412 443)	Contribution tarifaire (20 ans)	(1 740 618)
Contribution tarifaire (10 ans)	(873 960)	Contribution tarifaire (40 ans)	(3 086 630)
Point mort tarifaire (années)	1,00	Grille utilisée	-- > VGE
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,67%	Signataire supérieur - Ventes	-- > Présidente
			Niveau 6

VENTES

Conseiller VGE	Date ____/____/____	Directeur de comptes VGE	Date ____/____/____	Directeur adj. VGE/Cadre de direction	Date ____/____/____
Directeur principal Ventes	Date ____/____/____	Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____

yuuuybhdwbxqkabhvav

CONDITIONS DE RÉALISATION

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.1

PROJET Fibrek - Régie 2013	Type de projet Région Type de client	Extension - Estimé Saguenay VGE	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver	10-000000 22400 mètres été
	Coût en capital D-2013-106 Coût en capital prospectif pondéré	7,36% 5,63%		

	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (11.00%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0%)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	157	157	157	157	157	157
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	149 585	149 585	149 585	149 585	149 585	149 585
Taxe sur les services publics	86 985	84 741	82 497	80 253	78 010	75 766
Redevances	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464
Impôts	22 716	27 561	31 987	36 019	39 680	42 993
Rendement	330 693	322 271	313 850	305 428	297 006	288 585
Revenu requis	619 599	613 779	607 539	600 906	593 902	586 549
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Taux Fonds vert (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Revenu de distribution (\$)	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910
Contribution tarifaire annuelle	(124 311)	(130 131)	(136 371)	(143 004)	(150 008)	(157 361)
		11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle		(165 040)	(173 028)	(181 305)	(189 853)	(198 657)

Contribution tarifaire (3 ans)	(222 377)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 318 482)
Contribution tarifaire (5 ans)	(412 443)	Contribution tarifaire (20 ans)	(1 740 618)
Contribution tarifaire (10 ans)	(873 960)	Contribution tarifaire (40 ans)	(3 086 630)
Point mort tarifaire (années)	1,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,67%		

VENTE

Conseiller VGE	Date ___/___/___	Directeur de comptes VGE
		Date ___/___/___
		Directeur adj. VGE/Cadre de direction
		Date ___/___/___
Directeur principal Ventes	Date ___/___/___	Vice-président Commercialisation
		Date ___/___/___
		Présidente
		Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.1

PROJET FibreK - Régie 2013	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	
	Région	Saguenay	Conseiller	
	Type de client	VGE	OTP	
	Coût en capital D-2013-106	7,36%	Longueur en mètres linéaires	10-000000
	Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût d'été/hiver	22400 mètres été

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m³	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (11.00%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	157	157	157	157	157	157
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	149 585	149 585	149 585	149 585	149 585	149 585
Taxe sur les services publics	75 766	73 522	71 278	69 034	66 791	64 547
Redevances	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464
Impôts	42 993	45 979	48 657	51 045	53 162	55 024
Rendement	288 585	280 163	271 742	263 320	254 898	246 477
Revenu requis	586 549	578 870	570 882	562 605	554 057	545 253
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Revenu de distribution (\$)	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910
Contribution tarifaire annuelle	(157 361)	(165 040)	(173 028)	(181 305)	(189 853)	(198 657)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(207 701)	(216 971)	(226 454)	(236 136)	(246 005)

Contribution tarifaire (3 ans)	(222 377)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 318 482)
Contribution tarifaire (5 ans)	(412 443)	Contribution tarifaire (20 ans)	(1 740 618)
Contribution tarifaire (10 ans)	(873 960)	Contribution tarifaire (40 ans)	(3 086 630)
Point mort tarifaire (années)	1,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,67%		

VENTE

Conseiller VGE	Date ___/___/___	Directeur de comptes VGE	Date ___/___/___	Directeur adj. VGE/Cadre de direction	Date ___/___/___
Directeur principal Ventes	Date ___/___/___	Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.1

PROJET Fibrek - Régie 2013	Type de projet Région Type de client	Extension - Estimé Saguenay VGE	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver	10-000000 22400 mètres été
	Coût en capital D-2013-106 Coût en capital prospectif pondéré	7,36% 5,63%		

	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (11.00%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0%)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	157	157	157	157	157	157
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	149 585	149 585	149 585	149 585	149 585	149 585
Taxe sur les services publics	64 547	62 303	60 059	57 816	55 572	53 328
Redevances	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464
Impôts	55 024	56 645	58 040	59 223	60 207	61 002
Rendement	246 477	238 055	229 633	221 212	212 790	204 368
Revenu requis	545 253	536 209	526 939	517 456	507 774	497 905
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Taux Fonds vert (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Revenu de distribution (\$)	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910
Contribution tarifaire annuelle	(198 657)	(207 701)	(216 971)	(226 454)	(236 136)	(246 005)
		21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle		(256 051)	(266 263)	(276 630)	(287 144)	(297 795)

Contribution tarifaire (3 ans)	(222 377)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 318 482)
Contribution tarifaire (5 ans)	(412 443)	Contribution tarifaire (20 ans)	(1 740 618)
Contribution tarifaire (10 ans)	(873 960)	Contribution tarifaire (40 ans)	(3 086 630)
Point mort tarifaire (années)	1,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,67%		

VENTE

Conseiller VGE	Date ____/____/____	Directeur de comptes VGE
		Date ____/____/____
		Directeur adj. VGE/Cadre de direction
		Date ____/____/____
Directeur principal Ventes	Date ____/____/____	Vice-président Commercialisation
		Date ____/____/____
		Présidente
		Date ____/____/____

CONDITIONS DE RÉALISATION

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.1

PROJET FibreK - Régie 2013	Type de projet Région Type de client	Extension - Estimé Saguenay VGE	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver	10-000000 22400 mètres été
	Coût en capital D-2013-106 Coût en capital prospectif pondéré	7,36% 5,63%		

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (11.00%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0%)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	157	157	157	157	157	157
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	149 585	149 585	149 585	149 585	149 585	149 585
Taxe sur les services publics	53 328	51 084	48 840	46 597	44 353	42 109
Redevances	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464
Impôts	61 002	61 622	62 076	62 374	62 526	62 540
Rendement	204 368	195 947	187 525	179 104	170 682	162 260
Revenu requis	497 905	487 859	477 647	467 280	456 766	446 115
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Taux Fonds vert (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Revenu de distribution (\$)	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910
Contribution tarifaire annuelle	(246 005)	(256 051)	(266 263)	(276 630)	(287 144)	(297 795)
		26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle		(308 576)	(319 478)	(330 495)	(341 619)	(352 844)

Contribution tarifaire (3 ans)	(222 377)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 318 482)
Contribution tarifaire (5 ans)	(412 443)	Contribution tarifaire (20 ans)	(1 740 618)
Contribution tarifaire (10 ans)	(873 960)	Contribution tarifaire (40 ans)	(3 086 630)
Point mort tarifaire (années)	1,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,67%		

VENTE

Conseiller VGE	Date ____/____/____	Directeur de comptes VGE
		Date ____/____/____
		Directeur adj. VGE/Cadre de direction
		Date ____/____/____
Directeur principal Ventes	Date ____/____/____	Vice-président Commercialisation
		Date ____/____/____
		Présidente
		Date ____/____/____

CONDITIONS DE RÉALISATION

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.1

PROJET FibreK - Régie 2013	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant
	Région	Saguenay	Conseiller
	Type de client	VGE	OTP
	Coût en capital D-2013-106	7,36%	Longueur en mètres linéaires
	Coût en capital prospectif pondéré	5,63%	Coût d'été/hiver
			10-000000
			22400 mètres
			été

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m³	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (11.00%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	157	157	157	157	157	157
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	149 585	149 585	149 585	149 585	149 585	149 585
Taxe sur les services publics	42 109	39 865	37 622	35 378	33 134	30 890
Redevances	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464
Impôts	62 540	62 424	62 187	61 836	61 377	60 818
Rendement	162 260	153 839	145 417	136 995	128 574	120 152
Revenu requis	446 115	435 334	424 432	413 415	402 291	391 066
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Taux Fonds vert (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Revenu de distribution (\$)	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910
Contribution tarifaire annuelle	(297 795)	(308 576)	(319 478)	(330 495)	(341 619)	(352 844)
		31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle		(364 165)	(375 574)	(388 991)	(400 709)	(412 213)

Contribution tarifaire (3 ans)	(222 377)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 318 482)
Contribution tarifaire (5 ans)	(412 443)	Contribution tarifaire (20 ans)	(1 740 618)
Contribution tarifaire (10 ans)	(873 960)	Contribution tarifaire (40 ans)	(3 086 630)
Point mort tarifaire (années)	1,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,67%		

VENTE

Conseiller VGE	Date ____/____/____	Directeur de comptes VGE	Date ____/____/____	Directeur adj. VGE/Cadre de direction	Date ____/____/____
Directeur principal Ventes	Date ____/____/____	Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____

CONDITIONS DE RÉALISATION

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.1

PROJET Fibrek - Régie 2013	Type de projet Région Type de client	Extension - Estimé Saguenay VGE	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver	10-000000 22400 mètres été
	Coût en capital D-2013-106 Coût en capital prospectif pondéré	7,36% 5,63%		

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (11.00%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0%)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	157	157	157	157	157	157
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	149 585	149 585	149 585	148 125	147 920	147 920
Taxe sur les services publics	30 890	28 646	26 403	24 181	21 962	19 743
Redevances	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464
Impôts	60 818	60 163	59 419	58 064	57 104	56 147
Rendement	120 152	111 730	103 309	94 928	86 595	78 267
Revenu requis	391 066	379 745	368 336	354 919	343 201	331 697
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Taux Fonds vert (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Revenu de distribution (\$)	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910
Contribution tarifaire annuelle	(352 844)	(364 165)	(375 574)	(388 991)	(400 709)	(412 213)
		36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle		(423 786)	(435 425)	(447 126)	(458 884)	(470 697)

Contribution tarifaire (3 ans)	(222 377)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 318 482)
Contribution tarifaire (5 ans)	(412 443)	Contribution tarifaire (20 ans)	(1 740 618)
Contribution tarifaire (10 ans)	(873 960)	Contribution tarifaire (40 ans)	(3 086 630)
Point mort tarifaire (années)	1,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,67%		

VENTE

Conseiller VGE	Date ___/___/___	Directeur de comptes VGE
		Date ___/___/___
		Directeur adj. VGE/Cadre de direction
		Date ___/___/___
Directeur principal Ventes	Date ___/___/___	Vice-président Commercialisation
		Date ___/___/___
		Présidente
		Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Excel 2007/2013
SRR-VERSION 14.1

PROJET FibreK - Régie 2013	Type de projet Région Type de client	Extension - Estimé Saguenay VGE	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver	10-000000 22400 mètres été
	Coût en capital D-2013-106 Coût en capital prospectif pondéré	7,36% 5,63%		

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400	27 400
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (11.00%)	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (0,0 %)	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	157	157	157	157	157	157
PRC compensation d'intérêts	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	147 920	147 920	147 920	147 920	147 920	147 920
Taxe sur les services publics	19 743	17 524	15 306	13 087	10 868	8 649
Redevances	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464	29 464
Impôts	56 147	55 120	54 028	52 874	51 662	50 396
Rendement	78 267	69 939	61 611	53 283	44 955	36 627
Revenu requis	331 697	320 124	308 485	296 784	285 026	273 213
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Taux Fonds vert (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150	2,7150
Revenu de distribution (\$)	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910	743 910
Contribution tarifaire annuelle	(412 213)	(423 786)	(435 425)	(447 126)	(458 884)	(470 697)

Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0
---------------------------------	---	---	---	---

Contribution tarifaire (3 ans)	(222 377)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 318 482)
Contribution tarifaire (5 ans)	(412 443)	Contribution tarifaire (20 ans)	(1 740 618)
Contribution tarifaire (10 ans)	(873 960)	Contribution tarifaire (40 ans)	(3 086 630)
Point mort tarifaire (années)	1,00		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,67%		

VENTE

Conseiller VGE	Date ___/___/___	Directeur de comptes VGE	Date ___/___/___	Directeur adj. VGE/Cadre de direction	Date ___/___/___
Directeur principal Ventes	Date ___/___/___	Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION
