

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

RÉPONSE DU GROUPE DE TRAVAIL
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N^o 1 DE LA
FÉDÉRATION CANADIENNE DE L'ENTREPRISE INDÉPENDANTE (FCEI)

Référence : i) R-3693[sic]-2009, Gaz Métro-2, Document 6, p. 1.

1. Veuillez produire le détail de l'analyse de rentabilité du développement (« revenu requis ») présentée à la référence i) ventilée par marché et en distinguant l'extension de réseau de la densification. Veuillez produire la même information pour les années 2011 et 2012.

Réponse :

Le tableau présenté à la référence i) fournit les détails par marché, en distinguant l'extension de réseau de la densification, tel que demandé. C'est le cas également du tableau présenté dans le cadre de la Cause tarifaire 2011 (R-3720-2010, Gaz Métro-3, Document 2).

Il importe ici de noter que la notion d'*extension de réseau* dans ces pièces fait référence à une prévision de projets de développement qui nécessiteront la mise en terre de conduites de distribution plus importantes. Par contre, cela ne signifie pas que des coûts de conduite ne se retrouvent pas dans les immobilisations pour la catégorie *densification de réseau*. En effet, certains projets de densification peuvent exiger eux aussi des extensions de conduite de moindre envergure.

Ces informations, *a priori*, ne sont pas connues. Elles sont seulement disponibles en fin d'année lorsque chaque vente est constatée, conséquemment leurs caractéristiques.

D'ailleurs, depuis la Cause tarifaire 2012, les informations sont fournies en distinguant les nouvelles ventes d'ajout de charge, et non plus les extensions de réseau de la densification. Cela a permis d'enlever la confusion que les notions d'*extension* et de *densification* de réseau pouvaient amener.

Faisant suite à la mise en garde explicitée précédemment, vous trouverez les tableaux demandés pour les années 2010 à 2012 inclusivement, en annexe.

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

Référence : i) R-3630-2007, Gaz Métro-6, Document 8.

2. Outre les changements dont il est fait mention à la référence i), y a-t-il eu d'autres modifications à la politique de capitalisation depuis 1998? Si oui, veuillez indiquer quelles sont ces modifications et fournir les références appropriées.

Réponse :

Outre celle mentionnée à la référence i), il n'y a eu aucune modification à la politique de capitalisation depuis 1998.

Référence : i) Gaz Métro-1, Document 2, section 3.4.1

3. Veuillez redresser les dépenses d'exploitation assujetties à l'indicateur OPEX pour toutes modifications à la politique de capitalisation de façon à les rendre comparables sur la période 1998 à 2010 et produire ces données.

Réponse :

Vous trouverez ci-joint un tableau résumant les redressements à apporter aux dépenses d'exploitation assujetties à l'indicateur OPEX. Pour ce faire, les années 2007 à 2010 ont été ajustées. Au cours des années 2007 et 2008, années de transition, Gaz Métro avait mis en place des mesures lui permettant d'isoler l'effet de la mise en place de la politique de capitalisation sur les dépenses d'exploitation. Ces mesures n'ont pas été maintenues au-delà de cette période. Il est à noter que les informations des années 2009 et 2010 ont été estimées en interprétant les données financières étant donné que ces dernières n'étaient pas compilées de manière à dégager l'effet de l'application de la nouvelle politique. Il est important de noter que les besoins annuels des différents types de travaux sont variables à travers le temps et peuvent influencer la comparabilité des données d'une période à l'autre.

En ce qui concerne les développements informatiques, Gaz Métro estime qu'ils ont eu une tendance à la baisse compte tenu des projets majeurs (mise à niveau et SAP 2B) qui ont été entrepris depuis 2008.

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	2007	2008	2009	2010
Baisse de la main d'oeuvre capitalisée	1 621	3 549	3 700	4 800
Hausse des dépenses directes	2 791	4 824	3 800	3 600
Baisse des frais généraux capitalisés	1 383	1 383	1 239	1 387
Développements informatiques	1 303	1 303	1 000	750
	7 098	11 059	9 739	10 537

Référence : i) Gaz Métro-1, Document 2, section 3.3.3

4. Le groupe de travail a-t-il évalué l'impact marginal de l'ajout d'un client résidentiel sur la bonification annuelle provenant de l'indicateur *OPEX*? Si oui, veuillez présenter cet impact ainsi que les calculs sous-jacents.

Réponse :

Certaines analyses ont été envisagées, mais cette approche n'a pas été retenue.

5. Le groupe de travail a-t-il évalué l'impact marginal de l'ajout d'un client résidentiel en extension de réseau sur la bonification annuelle provenant de l'indicateur *CAPEX*? Si oui, veuillez présenter cet impact ainsi que les calculs sous-jacents.

Réponse :

Certaines analyses ont été envisagées, mais cette approche n'a pas été retenue.

6. Le groupe de travail a-t-il évalué l'impact marginal de l'ajout d'un client résidentiel en densification sur la bonification annuelle provenant de l'indicateur *CAPEX*? Si oui, veuillez présenter cet impact ainsi que les calculs sous-jacents.

Réponse :

Certaines analyses ont été envisagées, mais cette approche n'a pas été retenue.

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

7. Le groupe de travail a-t-il évalué l'impact marginal de l'ajout d'un client résidentiel sur la bonification provenant de l'indicateur *développent résidentiel*? Si oui, veuillez présenter cet impact ainsi que les calculs sous-jacents.

Réponse :

Non.

8. Le groupe de travail a-t-il évalué l'impact marginal combiné de l'ajout d'un client résidentiel en extension de réseau sur la bonification provenant de l'ensemble des indicateurs sur la durée du mécanisme? Si oui, veuillez présenter cet impact ainsi que les calculs sous-jacents.

Réponse :

Certaines analyses ont été envisagées, mais cette approche n'a pas été retenue.

9. Veuillez répondre aux questions 2 à 7 dans le cas de l'ajout d'un client commercial.

Réponse :

Voir les réponses aux questions 2 à 7.

10. Sachant que le développement résidentiel à un effet tarifaire à la hausse à court terme, comment le Groupe de travail justifie-t-il de faire payer une bonification sur le développement résidentiel à une génération de clients qui ne retire aucun bénéfice de ce même développement?

Réponse :

Il est faux de prétendre que l'effet tarifaire à la hausse est le seul élément à évaluer dans l'ajout de clients, notamment les clients résidentiels.

D'une part, la seule raison qui explique ce manque de rentabilité est la situation d'interfinancement qui existe actuellement. En effet, si les tarifs étaient fixés sans qu'il y ait de situation d'interfinancement comme on en retrouve actuellement, la hausse tarifaire ne serait tout simplement pas là pour ces mêmes plans de développement, au contraire, il y aurait une baisse tarifaire dès la première année.

Par ailleurs, toute économie de coûts ou revenu additionnel (permettant d'augmenter le niveau de rentabilité) fait en sorte que les tarifs de Gaz Métro,

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

toutes choses étant égales par ailleurs, est moindre. Or, ce gain est présent durant toute la période, incluant la première année.

Enfin, le fait d'utiliser un indicateur précis, tel que le développement de marché, a pour effet de viser plus directement un bon comportement recherché par le mécanisme proposé. Or, le bon comportement, les clients en auront le bénéfice durant toute la période de l'amortissement ou de la durée de consommation du client. *A contrario*, des coûts trop élevés ou de mauvaises prévisions de revenus auraient pour effet de hausser les tarifs, toutes choses étant égales par ailleurs, à des niveaux plus élevés que ce qu'ils auraient dû payer.

L'une des principales tâches d'un monopole naturel est de bien gérer le capital. Pour ce faire, encore faut-il que l'incitatif soit bien ciblé et qu'il offre un incitatif performant. C'est ce que le mécanisme propose, le tout au bénéfice des clients et de la société.

Référence : i) Gaz Métro-1, Document 2, section 3.4.2

11. Veuillez confirmer que dans l'exemple présenté à la section 3.4.2 du mécanisme incitatif proposé, l'indicateur CAPEX se serait situé à l'extérieur du *deadband* à chacune des années?

Réponse :

Le Groupe de travail le confirme.

12. Le groupe de travail a-t-il évalué la probabilité que l'indicateur CAPEX se retrouve à l'extérieur du *deadband* au cours de la durée du mécanisme proposé?

Réponse :

C'est une éventualité possible, reconnue par le Groupe de travail, tant dans sa version supérieure qu'inférieure.

13. Le Groupe de travail a-t-il évalué l'impact de se retrouver à l'extérieur du *deadband* sur le pouvoir incitatif de l'indicateur CAPEX? Si oui, veuillez indiquer quel serait cet impact et présenter les calculs sous-jacents.

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

Réponse :

La symétrie de l'indicateur est la même que pour l'indicateur OPEX. Le pouvoir incitatif est similaire pour la plupart des situations, sauf en cas extrême, tant à la hausse qu'à la baisse.

Quant à la raison de la mise en place de ce deadband, le Groupe de travail soumet que l'objectif est de s'assurer que l'indicateur CAPEX ne vienne pas faire dériver l'ensemble du mécanisme, en cas de situation extrême notamment.

Référence : i) Gaz Métro-1, Document 2, p.19

Préambule :

« La bonification annuelle pour ces indicateurs sera donc plafonnée à 6 M\$ lorsque les tarifs moyens augmenteront davantage que l'IPC du Québec, à 10 M\$ si le tarif moyen augmente mais d'un pourcentage égal ou inférieur à l'inflation et à 14 M\$ si le tarif moyen diminue.»

14. Veuillez confirmer que l'augmentation des tarifs moyens et de l'IPC seront calculées sur une base cumulative depuis le début de l'application de l'entente plutôt que sur une base annuelle.

Réponse :

Le Groupe de travail ne confirme pas. La variation tarifaire sera évaluée annuellement en lien avec l'IPC du moment.

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

Référence : i) Rapport d'évaluation du mécanisme incitatif à l'amélioration de la performance de Gaz Métro par le Groupe de travail, 7 janvier 2010, Annexe 4 (CASEP).

15. Pour l'année 2009, veuillez calculer le coût par tonne de CO₂ évitée pour chacun des clients et en présenter la distribution (min, p10, p25, p50, p75, p90, max). Veuillez faire de même pour l'année 2010.

Réponse :

Pour l'année 2009 uniquement, un total de 361 clients ont bénéficié du programme d'aide CASEP. Le nombre passe à 370 en 2010. Le temps imparti pour répondre aux demandes de renseignements ne permet pas à Gaz Métro d'effectuer une analyse pour chacun de ces clients. Cependant, la pièce de suivi du programme d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes déposée au rapport annuel fournit toute l'information permettant de calculer en moyenne le coût par tonne de CO₂ évitée.

Pour l'année 2009 (R-3717-2009), un total de 1,7 M\$ de CASEP a été versé et a généré une réduction de 2 358 tonnes de CO₂ pour la seule année 2009. En assumant que ces réductions de CO₂ seront récurrentes à chaque année sur la durée de vie des actifs installés, il faut donc considérer que le 1,7 M\$ versé, correspond au prix des tonnes de CO₂ qui seront évitées sur la durée de vie des installations. En prenant l'hypothèse d'une durée de vie de 40 ans, le coût par tonne de CO₂ évitée serait en moyenne de 18,19 \$, soit 1,7 M\$ divisé par 94 320 tonnes (2 358 tonnes multipliées par 40 ans).

Pour l'année 2010 (R-3745-2010), un total de 571 K\$ de CASEP a été versé et a généré une réduction de 3 142 tonnes de CO₂ pour la seule année 2010. En prenant encore une fois l'hypothèse d'une durée de vie de 40 ans, le coût par tonne de CO₂ évitée serait en moyenne de 4,55 \$, soit 571 K\$ divisé par 125 680 tonnes (3 142 tonnes multipliés par 40 ans).

Gaz Métro précise que les subventions accordées par le programme CASEP, en plus d'éviter l'émission des tonnes de CO₂, permettent aussi de générer des baisses tarifaires bénéficiant à toute la clientèle.

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS
 Version - Excel
 SRR-VERSION 8.0

Résidentiel - Ext. Réseau (CT2010)	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2008-146 Coût en capital prospectif pondéré	RÉSIDENTIEL 0 7,58% 6,57%	Représentant Conseiller OTP
---	---	------------------------------------	-----------------------------------

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		4 780	6 696	7 739	8 053	8 146
Volume en m³		10 882 958,0	12 258 646,0	14 244 518,0	15 300 814,0	15 624 361,0
Frais de conduites	4 819 829	0	0	0	0	0
Frais de branchements	8 536 119	3 423 991	1 686 714	467 966	128 061	0
Frais généraux (15,40%)	2 056 816	527 295	259 754	72 067	19 721	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		6 571 476	2 634 089	1 433 901	431 683	127 855
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	(1 434 000)	(574 800)	(312 900)	(94 200)	(27 900)
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	(172 654)	(115 102)	0	0	0	0
Investissement total	30 465 780	15 240 110	8 973 659	1 661 034	485 265	99 955
Coût d'opération		205 540	278 368	319 385	330 801	334 172
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		1 141 252	1 492 473	1 685 791	1 737 227	1 751 963
Taxes sur les serv. publics		310 055	363 212	380 009	363 832	340 275
Redevances		8 925	10 054	11 682	12 549	12 814
Impôts		338 705	237 376	261 761	258 583	257 588
Rendement		1 262 686	1 586 647	1 690 829	1 641 928	1 545 370
Taxe sur le capital		55 862	36 382	7 664	0	0
Revenu requis		3 323 025	4 004 511	4 357 121	4 344 920	4 242 181
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		27,2962	29,3897	29,6922	29,7846	29,7960
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		27,2962	29,3897	29,6922	29,7846	29,7960
Revenu de distribution (\$)		2 970 635	3 602 775	4 229 506	4 557 283	4 655 440
Contribution tarifaire annuelle		352 390	401 736	127 615	(212 362)	(413 259)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(560 345)	(707 051)	(855 592)	(1 005 485)	(1 156 649)

Contribution tarifaire (3 ans)	789 832	Contribution tarifaire (15 ans)	(7 356 092)
Contribution tarifaire (5 ans)	324 551	Contribution tarifaire (20 ans)	(11 763 962)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 204 374)	Contribution tarifaire (40 ans)	(22 608 266)

Point mort tarifaire (années)	5,85
Taux de rendement interne TRI	11,05%

Grille utilisée Résidentiel

Signataire supérieur - Vente > Bureau du Président

Signataire supérieur - Construction > V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 8.0
---	--	---

Résidentiel - Densification (CT2010)	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2008-146 Coût en capital prospectif pondéré	Représentant Conseiller OTP
	RÉSIDENTIEL 0 7,58% 6,57%	

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		734	734	734	734	734
Volume en m³		2 175 242,0	2 175 242,0	2 175 242,0	2 175 242,0	2 175 242,0
Frais de conduites	81 938	0	0	0	0	0
Frais de branchements	2 898 222	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,40%)	458 945	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		1 707 974	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		(780 000)	0	0	0	0
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	(220 123)	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	0	0	0	0	0	0
Investissement total	4 146 956	3 439 105	707 851	0	0	0
Coût d'opération		31 562	30 094	30 094	30 094	30 094
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		216 771	208 758	208 758	208 758	208 758
Taxes sur les serv. publics		62 255	55 821	52 690	49 559	46 427
Redevances		1 784	1 784	1 784	1 784	1 784
Impôts		76 835	30 332	34 930	36 086	36 960
Rendement		261 037	251 355	237 640	223 925	210 209
Taxe sur le capital		11 216	5 591	1 063	0	0
Revenu requis		661 460	583 737	566 959	550 205	534 232
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		30,3131	30,3131	30,3131	30,3131	30,3131
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		30,3131	30,3131	30,3131	30,3131	30,3131
Revenu de distribution (\$)		659 383	659 383	659 383	659 383	659 383
Contribution tarifaire annuelle		2 076	(75 647)	(92 425)	(109 178)	(125 151)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(141 389)	(157 877)	(174 599)	(191 542)	(208 692)

Contribution tarifaire (3 ans)	(141 022)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 561 658)
Contribution tarifaire (5 ans)	(316 711)	Contribution tarifaire (20 ans)	(2 160 573)
Contribution tarifaire (10 ans)	(837 782)	Contribution tarifaire (40 ans)	(3 786 517)

Point mort tarifaire (années)	1,03
Taux de rendement interne TRI	12,00%

Grille utilisée Résidentiel

Signataire supérieur - Vente > Bureau du Président

Signataire supérieur - Construction > V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 8.0
---	--	---

Affaires - Extensions Réseau (CT2010)	Type de projet Région Type de client Coût en capital D-2008-146 Coût en capital prospectif pondéré	Représentant Conseiller OTP COMMERCIAL 7,58% 6,57%
--	--	---

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		283	272	272	272	272
Volume en 1000 m³		12 292,7	11 457,5	11 457,5	11 457,5	11 457,5
Frais de conduites	6 711 887	0	0	0	0	0
Frais de branchements	2 155 159	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,40%)	1 365 525	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		724 262	0	0	0	0
PRC - 10 ans		217 050	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0
Frais administratifs	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	(1 842)	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (8,5 %)		0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	(220 000)	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	(225 153)	(2 329)	0	0	0	0
Investissement total	10 724 559	9 787 417	937 142	0	0	0
Coût d'opération		70 228	16 042	16 042	16 042	16 042
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		427 990	427 861	427 861	427 861	427 861
Taxes sur les serv. publics		154 511	148 031	141 613	135 195	128 777
Redevances		10 082	9 397	9 397	9 397	9 397
Impôts		159 407	33 560	41 624	48 711	54 937
Rendement		671 789	662 429	634 319	606 208	578 098
Taxe sur le capital		27 838	14 828	2 856	0	0
Revenu requis		1 521 845	1 312 147	1 273 710	1 243 413	1 215 111
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		15,7685	17,6009	17,6009	17,6009	17,6009
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		15,7685	17,6009	17,6009	17,6009	17,6009
Revenu de distribution (\$)		1 938 374	2 016 619	2 016 619	2 016 619	2 016 619
Contribution tarifaire annuelle		(416 529)	(704 473)	(742 909)	(773 206)	(801 509)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(967 311)	(983 033)	(999 471)	(1 016 582)	(1 034 324)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 624 945)	Contribution tarifaire (15 ans)	(8 245 757)
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 807 485)	Contribution tarifaire (20 ans)	(10 159 611)
Contribution tarifaire (10 ans)	(5 819 002)	Contribution tarifaire (40 ans)	(14 647 002)

Point mort tarifaire (années)	1,00
Taux de rendement interne TRI	14,80%

Grille utilisée

Signataire supérieur - Vente
 Signataire supérieur - Construction

Commercial

> Bureau du Président
 > V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 8.0
---	--	---

Affaires - Densification (CT2010)	Type de projet		Représentant
	Région		Conseiller
	Type de client	COMMERCIAL	OTP
	Coût en capital D-2008-146	7,58%	
	Coût en capital prospectif pondéré	6,57%	

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		2 501	2 439	2 439	2 439	2 439
Volume en 1000 m³		51 046,9	48 197,1	48 197,1	48 197,1	48 197,1
Frais de conduites	69 537	0	0	0	0	0
Frais de branchements	10 598 828	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,40%)	1 642 928	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		1 693 251	0	0	0	0
PRC - 10 ans		6 773 005	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	(106 031)	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	(195 851)	(48 963)	0	0	0	0
Investissement total	20 426 703	12 115 442	8 311 262	0	0	0
Coût d'opération		620 204	143 889	143 889	143 889	143 889
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		1 455 942	1 450 304	1 450 304	1 450 304	1 450 304
Taxes sur les serv. publics		286 886	262 807	241 052	219 298	197 543
Redevances		41 865	39 528	39 528	39 528	39 528
Impôts		327 408	191 130	187 352	180 242	172 079
Rendement		1 133 241	1 198 737	1 103 452	1 008 167	912 882
Taxe sur le capital		51 687	26 324	4 861	0	0
Revenu requis		3 917 233	3 312 719	3 170 437	3 041 427	2 916 225
Revenus		(0)	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		15,0449	14,9765	14,9765	14,9765	14,9765
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		15,0449	14,9765	14,9765	14,9765	14,9765
Revenu de distribution (\$)		7 679 939	7 218 225	7 218 225	7 218 225	7 218 225
Contribution tarifaire annuelle		(3 762 706)	(3 905 507)	(4 047 788)	(4 176 799)	(4 302 001)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(4 747 760)	(4 841 796)	(4 936 706)	(5 032 438)	(5 128 943)

Contribution tarifaire (3 ans)	(10 313 899)	Contribution tarifaire (15 ans)	(44 552 673)
Contribution tarifaire (5 ans)	(16 681 748)	Contribution tarifaire (20 ans)	(54 287 297)
Contribution tarifaire (10 ans)	(31 544 211)	Contribution tarifaire (40 ans)	(74 781 409)

Point mort tarifaire (années)	1,00
Taux de rendement interne TRI	32,85%

Grille utilisée

Signataire supérieur - Vente
 Signataire supérieur - Construction

Commercial

> Bureau du Président
 > V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 8.0
---	--	---

Grandes Entreprises (CT2010)	Type de projet		
	Région		
	Type de client	VGE	
	Coût en capital D-2008-146	7,58%	
	Coût en capital prospectif pondéré	6,57%	

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		6	6	6	6	6
Volume en 1000 m³		37 318,5	43 812,9	49 936,5	49 936,5	49 936,5
Frais de conduites	256 044	0	0	0	0	0
Frais de branchements	404 775	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,40%)	101 766	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		11 233	0	0	0	0
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	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	0	0	0	0	0	0
Investissement total	773 818	762 585	11 233	0	0	0
Coût d'opération		1 488	354	354	354	354
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		25 099	25 099	25 099	25 099	25 099
Taxes sur les serv. publics		11 231	10 854	10 478	10 101	9 725
Redevances		30 606	35 932	40 954	40 954	40 954
Impôts		13 372	3 388	4 152	4 845	5 470
Rendement		49 788	48 366	46 717	45 068	43 419
Taxe sur le capital		2 023	1 087	211	0	0
Revenu requis		133 608	125 081	127 966	126 422	125 022
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		3,2453	3,0621	2,9564	2,9564	2,9564
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		3,2453	3,0621	2,9564	2,9564	2,9564
Revenu de distribution (\$)		1 211 090	1 341 599	1 476 323	1 476 323	1 476 323
Contribution tarifaire annuelle		(1 077 482)	(1 216 518)	(1 348 357)	(1 349 901)	(1 351 301)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(1 352 764)	(1 354 286)	(1 355 865)	(1 357 495)	(1 359 175)

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 196 240)	Contribution tarifaire (15 ans)	(12 313 464)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 225 849)	Contribution tarifaire (20 ans)	(14 507 943)
Contribution tarifaire (10 ans)	(9 316 714)	Contribution tarifaire (40 ans)	(18 813 427)

Point mort tarifaire (années)	1,00
Taux de rendement interne TRI	100,00%

Grille utilisée **VGE**

Signataire supérieur - Vente > V.P. Ventes et Service à la clientèle

Signataire supérieur - Construction > Directeur régional / Dir. Ing.

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 10
---	--	--

Résidentiel - Ext réseau (CT2011)	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2009-156 Coût en capital prospectif pondéré	Représentant Conseiller OTP
	RÉSIDENTIEL 0 7,67% 6,57%	

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		1 681	2 992	3 665	3 961	4 051
Volume en m³		4 837 710,0	5 373 562,0	6 582 740,1	7 114 291,7	7 275 548,7
Frais de conduites	4 360 224	0	0	0	0	0
Frais de branchements	2 782 739	2 170 590	1 114 616	489 982	148 646	0
Frais généraux (15,93%)	1 137 874	345 775	177 558	78 054	23 679	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC -10 ans		2 153 665	1 679 900	862 642	379 215	115 043
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	(504 217)	(393 299)	(201 962)	(88 782)	(26 934)
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	0	(111 012)	(85 215)	(43 758)	(19 236)	(5 836)
Investissement total	16 539 952	8 280 837	4 054 801	2 493 560	1 184 958	443 522
Coût d'opération		72 283	125 294	151 611	162 993	166 271
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		450 611	689 158	806 762	857 402	871 764
Taxes sur les serv. publics		149 758	193 137	206 180	203 842	193 455
Redevances		3 495	3 882	4 756	5 140	5 256
Impôts		163 644	117 234	119 316	121 637	121 879
Rendement		627 207	834 617	912 130	913 326	873 646
Taxe sur le capital		15 001	3 895	0	0	0
Revenu requis		1 482 000	1 967 216	2 200 755	2 264 340	2 232 272
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		25,3514	30,0761	30,0761	30,0761	30,0761
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		25,3514	30,0761	30,0761	30,0761	30,0761
Revenu de distribution (\$)		1 226 427	1 616 158	1 979 831	2 139 701	2 188 201
Contribution tarifaire annuelle		255 572	351 059	220 923	124 638	44 070

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(29 221)	(100 527)	(172 852)	(245 837)	(319 442)

Contribution tarifaire (3 ans)	731 455	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 523 783)
Contribution tarifaire (5 ans)	860 145	Contribution tarifaire (20 ans)	(3 302 679)
Contribution tarifaire (10 ans)	364 195	Contribution tarifaire (40 ans)	(7 950 641)

Point mort tarifaire (années)	11,18
Taux de rendement interne TRI	9,21%

Grille utilisée Résidentiel

Signataire supérieur - Vente > Bureau du Président

Signataire supérieur - Construction > V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc

VENTE

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 10
---	--	--

Résidentiel - Densification (CT2011)	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2009-156 Coût en capital prospectif pondéré	Représentant Conseiller OTP
	RÉSIDENTIEL 0 7,67% 6,57%	

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		931	931	931	931	931
Volume en m³		2 377 997,0	2 377 997,0	2 377 997,0	2 377 997,0	2 377 997,0
Frais de conduites	102 070	0	0	0	0	0
Frais de branchements	3 371 109	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,93%)	553 277	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		1 803 964	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		(458 867)	0	0	0	0
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	(297 327)	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (8,5 %)		0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	(45 106)	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	(457 804)	0	0	0	0
Investissement total	4 571 316	3 981 350	589 966	0	0	0
Coût d'opération		40 033	38 171	38 171	38 171	38 171
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		261 483	250 660	250 660	250 660	250 660
Taxes sur les serv. publics		75 974	60 888	57 128	53 368	49 608
Redevances		1 718	1 718	1 718	1 718	1 718
Impôts		93 278	36 570	37 879	37 273	37 156
Rendement		314 166	274 922	258 454	241 985	225 517
Taxe sur le capital		7 610	1 228	0	0	0
Revenu requis		794 263	664 157	644 009	623 175	602 830
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		31,8983	31,8983	31,8983	31,8983	31,8983
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		31,8983	31,8983	31,8983	31,8983	31,8983
Revenu de distribution (\$)		758 541	758 541	758 541	758 541	758 541
Contribution tarifaire annuelle		35 722	(94 384)	(114 531)	(135 366)	(155 711)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(176 274)	(197 043)	(218 005)	(239 148)	(260 462)

Contribution tarifaire (3 ans)	(144 213)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 947 122)
Contribution tarifaire (5 ans)	(362 438)	Contribution tarifaire (20 ans)	(2 700 665)
Contribution tarifaire (10 ans)	(1 012 748)	Contribution tarifaire (40 ans)	(4 613 295)

Point mort tarifaire (années)	1,40
Taux de rendement interne TRI	12,08%

Grille utilisée Résidentiel

Signataire supérieur - Vente > Bureau du Président

Signataire supérieur - Construction > V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc

VENTE

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 10
---	--	--

Affaires - Ext. Réseau (CT2011)	Type de projet		Représentant Conseiller OTP
	Région		
	Type de client	COMMERCIAL	
	Coût en capital D-2009-156	7,67%	
	Coût en capital prospectif pondéré	6,57%	

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		292	278	278	278	278
Volume en 1000 m³		14 089,0	13 084,0	13 084,0	13 084,0	13 084,0
Frais de conduites	9 558 870	0	0	0	0	0
Frais de branchements	2 218 912	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,93%)	1 876 201	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		609 636	0	0	0	0
PRC - 10 ans		338 546	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	(4 800)	0	0	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (8,5 %)		0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	(437 000)	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	(323 000)	0	0	0	0	0
Investissement total	13 837 365	12 893 983	943 382	0	0	0
Coût d'opération		72 416	16 402	16 402	16 402	16 402
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		495 359	495 185	495 185	495 185	495 185
Taxes sur les serv. publics		200 202	192 702	185 275	177 847	170 419
Redevances		10 179	9 453	9 453	9 453	9 453
Impôts		213 566	49 562	55 383	62 472	69 682
Rendement		873 990	860 303	827 769	795 236	762 702
Taxe sur le capital		20 054	3 886	0	0	0
Revenu requis		1 885 766	1 627 494	1 589 467	1 556 594	1 523 842
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		16,3393	17,0765	17,0765	17,0765	17,0765
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		16,3393	17,0765	17,0765	17,0765	17,0765
Revenu de distribution (\$)		2 302 044	2 234 289	2 234 289	2 234 289	2 234 289
Contribution tarifaire annuelle		(416 278)	(606 796)	(644 823)	(677 695)	(710 447)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(859 255)	(882 043)	(905 606)	(929 898)	(954 876)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 457 664)	Contribution tarifaire (15 ans)	(7 544 922)
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 499 910)	Contribution tarifaire (20 ans)	(9 431 437)
Contribution tarifaire (10 ans)	(5 225 618)	Contribution tarifaire (40 ans)	(14 074 021)

Point mort tarifaire (années)	1,00
Taux de rendement interne TRI	11,86%

Grille utilisée

Commercial

Signataire supérieur - Vente > Bureau du Président

Signataire supérieur - Construction > V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc

VENTE

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 10
---	--	--

Affaires - Densification (CT2011)	Type de projet		Représentant Conseiller OTP
	Région		
	Type de client	COMMERCIAL	
	Coût en capital D-2009-156	7,67%	
	Coût en capital prospectif pondéré	6,57%	

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		3 053	2 959	2 959	2 959	2 959
Volume en 1000 m³		66 931,0	61 553,0	61 553,0	61 553,0	61 553,0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	11 803 187	0	0	0	0	0
Frais généraux (15,93%)	1 880 248	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		1 564 206	0	0	0	0
PRC -10 ans		6 256 825	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	(303 600)	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	0	(81 340)	0	0	0	0
Investissement total	21 119 526	13 683 435	7 436 091	0	0	0
Coût d'opération		757 144	174 581	174 581	174 581	174 581
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		1 433 640	1 422 589	1 422 589	1 422 589	1 422 589
Taxes sur les serv. publics		301 062	273 949	252 611	231 272	209 933
Redevances		48 357	44 471	44 471	44 471	44 471
Impôts		360 848	191 806	177 345	168 676	162 424
Rendement		1 207 643	1 246 631	1 153 167	1 059 702	966 238
Taxe sur le capital		30 156	5 525	0	0	0
Revenu requis		4 138 851	3 359 552	3 224 764	3 101 291	2 980 236
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		15,4065	15,5280	15,5280	15,5280	15,5280
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		15,4065	15,5280	15,5280	15,5280	15,5280
Revenu de distribution (\$)		10 311 725	9 557 950	9 557 950	9 557 950	9 557 950
Contribution tarifaire annuelle		(6 172 874)	(6 198 398)	(6 333 186)	(6 456 658)	(6 577 714)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(6 995 200)	(7 088 073)	(7 181 746)	(7 276 170)	(7 371 300)

Contribution tarifaire (3 ans)	(16 482 614)	Contribution tarifaire (15 ans)	(65 752 387)
Contribution tarifaire (5 ans)	(26 273 551)	Contribution tarifaire (20 ans)	(79 039 955)
Contribution tarifaire (10 ans)	(47 910 694)	Contribution tarifaire (40 ans)	(106 522 575)

Point mort tarifaire (années)	1,00
Taux de rendement interne TRI	36,39%

Grille utilisée

Commercial

Signataire supérieur - Vente > Bureau du Président

Signataire supérieur - Construction > V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc

VENTE

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 10
---	--	--

Grand débit (CT2011)	Type de projet Région Type de client Coût en capital D-2009-156 Coût en capital prospectif pondéré	VGE 7,67% 6,57%	Représentant Conseiller OTP
-----------------------------	--	---------------------------	-----------------------------------

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		5	5	5	5	5
Volume en 1000 m³		40 720,9	40 720,9	40 720,9	40 720,9	40 720,9
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (0,00%)	0	0	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
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	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	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération		1 240	295	295	295	295
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		0	0	0	0	0
Taxes sur les serv. publics		0	0	0	0	0
Redevances		29 420	29 420	29 420	29 420	29 420
Impôts		0	0	0	0	0
Rendement		0	0	0	0	0
Taxe sur le capital		0	0	0	0	0
Revenu requis		30 660	29 715	29 715	29 715	29 715
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		5,0431	5,0431	5,0431	5,0431	5,0431
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		5,0431	5,0431	5,0431	5,0431	5,0431
Revenu de distribution (\$)		2 053 607	2 053 607	2 053 607	2 053 607	2 053 607
Contribution tarifaire annuelle		(2 022 947)	(2 023 892)	(2 023 892)	(2 023 892)	(2 023 892)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(2 023 892)	(2 023 892)	(2 023 892)	(2 023 892)	(2 023 892)

Contribution tarifaire (3 ans)	(5 352 451)	Contribution tarifaire (15 ans)	(18 943 818)
Contribution tarifaire (5 ans)	(8 393 894)	Contribution tarifaire (20 ans)	(22 175 918)
Contribution tarifaire (10 ans)	(14 500 987)	Contribution tarifaire (40 ans)	(28 387 464)

Point mort tarifaire (années)	1,00
Taux de rendement interne TRI	0,00%

Grille utilisée VGE

Signataire supérieur - Vente > Conseil de Gestion

Signataire supérieur - Construction > Chargé de projets

VENTE

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS
 Version - Excel
 SRR-VERSION 11.2

Résid(CT2012)	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2010-149 Coût en capital prospectif pondéré	Représentant Conseiller OTP
	RÉSIDENTIEL 0 7,63% 6,53%	

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		2 899	4 434	5 215	5 403	5 423
Volume en m³		7 518 238,0	7 967 939,7	9 332 918,3	9 661 647,9	9 696 389,3
Frais de conduites	4 373 562	0	0	0	0	0
Frais de branchements	5 287 180	2 486 739	1 228 271	295 806	31 262	0
Frais généraux (12,94%)	1 250 100	321 784	158 938	38 277	4 045	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		3 821 634	2 062 323	1 018 639	245 320	25 926
CASEP - PRC (10 ans)		(142 855)	0	0	0	0
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	(792 020)	(444 223)	(219 414)	(52 842)	(5 585)
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (8,5 %)		0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	(17 752)	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	(340 599)	(60 106)	0	0	0	0
Investissement total	20 574 411	10 552 491	5 635 176	1 133 308	227 786	20 342
Coût d'opération		124 663	184 853	215 376	221 903	222 382
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		694 964	972 666	1 108 869	1 137 577	1 139 531
Taxes sur les serv. publics		203 045	248 735	261 527	249 863	232 896
Redevances		6 537	6 928	8 115	8 400	8 431
Impôts		209 068	142 159	153 116	151 178	149 959
Rendement		832 696	1 073 149	1 154 251	1 119 949	1 050 558
Taxe sur le capital		4 061	0	0	0	0
Revenu requis		2 075 034	2 628 491	2 901 253	2 888 871	2 803 756
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		20,7612	29,9111	29,8890	29,8846	29,8842
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		20,7612	29,9111	29,8890	29,8846	29,8842
Revenu de distribution (\$)		1 560 874	2 383 299	2 789 517	2 887 347	2 897 686
Contribution tarifaire annuelle		514 160	245 192	111 736	1 523	(93 931)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(187 289)	(281 524)	(376 655)	(472 568)	(569 215)

Contribution tarifaire (3 ans)	791 120	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 293 801)
Contribution tarifaire (5 ans)	723 840	Contribution tarifaire (20 ans)	(5 872 993)
Contribution tarifaire (10 ans)	(381 995)	Contribution tarifaire (40 ans)	(12 433 898)
Point mort tarifaire (années)	8,70	Grille utilisée	Résidentiel
Taux de rendement interne TRI	9,92%	Signataire supérieur - Ventes	> Bureau du Président

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 11.2
---	--	--

Affaires -NV (CT2012)	Type de projet Région Type de client Coût en capital D-2010-149 Coût en capital prospectif pondéré	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver Coût unit. conduites (\$/mln)
	COMMERCIAL	
	7,63%	
	6,53%	

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		2 077	2 009	2 026	2 026	2 026
Volume en 1000 m³		47 614,5	42 204,6	42 562,4	42 562,4	42 562,4
Frais de conduites	5 869 623	0	0	0	0	0
Frais de branchements	8 171 842	171 570	70 732	0	0	0
Frais généraux (12,94%)	1 816 966	22 201	9 153	0	0	0
PRC - 5 ans		1 297 048	27 232	11 227	0	0
PRC - 10 ans		5 239 339	57 779	44 907	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		(51 149)	0	0	0	0
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	(276 626)	(5 808)	(2 394)	0	0
Financement - PCAF (0,00 \$ mens) (8,5 %)		0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	(66 195)	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	(1 117 817)	(124 202)	0	0	0	0
Investissement total	21 165 426	14 674 418	6 278 181	53 739	0	0
Coût d'opération		515 096	118 550	122 774	119 555	119 555
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		1 239 801	1 244 091	1 253 524	1 253 437	1 253 437
Taxes sur les serv. publics		298 798	278 306	261 456	242 619	223 817
Redevances		41 398	36 695	37 006	37 006	37 006
Impôts		306 482	138 046	140 376	138 943	137 139
Rendement		1 210 943	1 250 469	1 178 005	1 097 124	1 015 275
Taxe sur le capital		5 976	0	0	0	0
Revenu requis		3 618 494	3 066 156	2 993 142	2 888 683	2 786 229
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		15,1109	15,0579	15,0579	15,0579	15,0579
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		15,1109	15,0579	15,0579	15,0579	15,0579
Revenu de distribution (\$)		7 194 985	6 355 148	6 409 025	6 409 025	6 409 025
Contribution tarifaire annuelle		(3 576 491)	(3 288 992)	(3 415 883)	(3 520 341)	(3 622 796)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(3 971 420)	(4 056 345)	(4 138 604)	(4 219 349)	(4 300 868)

Contribution tarifaire (3 ans)	(9 080 847)	Contribution tarifaire (15 ans)	(37 848 919)
Contribution tarifaire (5 ans)	(14 454 697)	Contribution tarifaire (20 ans)	(46 082 925)
Contribution tarifaire (10 ans)	(26 944 580)	Contribution tarifaire (40 ans)	(63 612 702)
Point mort tarifaire (années)	1,00	Grille utilisée	Commercial
Taux de rendement interne TRI	24,00%	Signataire supérieur - Ventes	> Bureau du Président

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 11.2
---	--	--

Affaires - Ajouts (CT2012)	Type de projet Région Type de client Coût en capital D-2010-149 Coût en capital prospectif pondéré	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver Coût unit. conduites (\$/lin)
	COMMERCIAL	
	7,63%	
	6,53%	

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		773	773	773	773	773
Volume en 1000 m³		22 215,8	22 215,8	22 215,8	22 215,8	22 215,8
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	1 144 689	0	0	0	0	0
Frais généraux (12,94%)	148 123	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		332 166	0	0	0	0
PRC -10 ans		1 328 662	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	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	0	0	0	0	0	0
Investissement total	2 953 639	1 292 812	1 660 828	0	0	0
Coût d'opération		191 704	45 607	45 607	45 607	45 607
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		246 377	246 377	246 377	246 377	246 377
Taxes sur les serv. publics		40 609	36 913	33 218	29 522	25 826
Redevances		19 316	19 316	19 316	19 316	19 316
Impôts		40 606	27 966	25 493	23 451	21 315
Rendement		151 459	168 740	152 652	136 563	120 475
Taxe sur le capital		812	0	0	0	0
Revenu requis		690 882	544 919	522 662	500 836	478 916
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		9,7056	9,7056	9,7056	9,7056	9,7056
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		9,7056	9,7056	9,7056	9,7056	9,7056
Revenu de distribution (\$)		2 156 189	2 156 189	2 156 189	2 156 189	2 156 189
Contribution tarifaire annuelle		(1 465 307)	(1 611 270)	(1 633 527)	(1 655 353)	(1 677 273)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(1 762 063)	(1 777 848)	(1 793 710)	(1 809 646)	(1 825 651)

Contribution tarifaire (3 ans)	(4 146 450)	Contribution tarifaire (15 ans)	(16 431 162)
Contribution tarifaire (5 ans)	(6 654 232)	Contribution tarifaire (20 ans)	(19 634 625)
Contribution tarifaire (10 ans)	(12 076 920)	Contribution tarifaire (40 ans)	(26 006 185)
Point mort tarifaire (années)	1,00	Grille utilisée	Commercial
Taux de rendement interne TRI	66,00%	Signataire supérieur - Ventes	> V.P. Exécutive, Dist. du gaz au Qc

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 11.2
---	--	--

VGE-NV (CT2012)	Type de projet Région Type de client Coût en capital D-2010-149 Coût en capital prospectif pondéré	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver Coût unit. conduites (\$/lin)
------------------------	--	--

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		2	2	2	2	2
Volume en 1000 m³		12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0	12 400,0
Frais de conduites	50 000	0	0	0	0	0
Frais de branchements	100 000	0	0	0	0	0
Frais généraux (12,94%)	19 410	0	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
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	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	0	0	0	0	0	0
Investissement total	169 410	169 410	0	0	0	0
Coût d'opération		496	118	118	118	118
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		5 500	5 500	5 500	5 500	5 500
Taxes sur les serv. publics		2 459	2 376	2 294	2 211	2 129
Redevances		10 781	10 781	10 781	10 781	10 781
Impôts		2 846	768	890	1 015	1 126
Rendement		10 883	10 524	10 165	9 805	9 446
Taxe sur le capital		49	0	0	0	0
Revenu requis		33 013	30 067	29 748	29 430	29 100
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		2,5386	2,5386	2,5386	2,5386	2,5386
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		2,5386	2,5386	2,5386	2,5386	2,5386
Revenu de distribution (\$)		314 785	314 785	314 785	314 785	314 785
Contribution tarifaire annuelle		(281 771)	(284 718)	(285 037)	(285 354)	(285 684)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(286 025)	(286 377)	(286 740)	(287 112)	(287 493)

Contribution tarifaire (3 ans)	(751 150)	Contribution tarifaire (15 ans)	(2 685 311)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 180 935)	Contribution tarifaire (20 ans)	(3 152 766)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 048 622)	Contribution tarifaire (40 ans)	(4 075 037)
Point mort tarifaire (années)	1,00	Grille utilisée	VGE
Taux de rendement interne TRI	129,09%	Signataire supérieur - Ventes	> Directeur, Ventes

Société en commandite Gaz Métro
Renouvellement du mécanisme incitatif à l'amélioration
de la performance de Gaz Métro, R-3693-2009

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Version - Excel SRR-VERSION 11.2
---	--	--

VGE-AJ (CT2012)	Type de projet Région Type de client Coût en capital D-2010-149 7,63% Coût en capital prospectif pondéré 6,53%	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver Coût unit. conduites (\$/lin)
------------------------	--	--

	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		8	8	8	8	8
Volume en 1000 m³		14 220,6	14 220,6	14 220,6	14 220,6	14 220,6
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	10 000	0	0	0	0	0
Frais généraux (12,94%)	1 294	0	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
Frais administratif	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	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	0	0	0	0	0	0
Investissement total	11 294	11 294	0	0	0	0
Coût d'opération		1 984	472	472	472	472
PRC compensation d'intérêts (0 \$)		0	0	0	0	0
Amortissement comptable		411	411	411	411	411
Taxes sur les serv. publics		163	157	151	145	139
Redevances		12 364	12 364	12 364	12 364	12 364
Impôts		207	67	74	82	89
Rendement		724	697	670	644	617
Taxe sur le capital		3	0	0	0	0
Revenu requis		15 857	14 169	14 143	14 117	14 091
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)		3,3095	3,3095	3,3095	3,3095	3,3095
Taux rabais (¢/m³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m³)		3,3095	3,3095	3,3095	3,3095	3,3095
Revenu de distribution (\$)		470 636	470 636	470 636	470 636	470 636
Contribution tarifaire annuelle		(454 778)	(456 467)	(456 493)	(456 518)	(456 544)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(456 571)	(456 599)	(456 628)	(456 657)	(456 686)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 206 711)	Contribution tarifaire (15 ans)	(4 283 437)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 893 928)	Contribution tarifaire (20 ans)	(5 018 066)
Contribution tarifaire (10 ans)	(3 275 871)	Contribution tarifaire (40 ans)	(6 437 176)
Point mort tarifaire (années)	1,00	Grille utilisée	VGE
Taux de rendement interne TRI	2879,65%	Signataire supérieur - Ventes	> Directeur, Ventes