

**RÉPONSE DE SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO (GAZ MÉTRO)
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NUMÉRO 1 DE L'ACIG À GAZ MÉTRO
R-3867-2013, PHASE 3**

Gaz Métro - Demande relative au dossier générique portant sur l'allocation des coûts et la structure tarifaire de Gaz Métro

1. La notion de coût marginal

Références:

- (i) R-3879-2014, Gaz Metro 17, document 4, page 5
- (ii) O'Sullivan, Arthur; Sheffrin, Steven M. (2003). *Economics: Principles in Action*. Upper Saddle River, New Jersey 07458: Pearson Prentice Hall. p. 111. ISBN 0-13-063085-3
- (iii) B-0145, page 4

Préambule

- (i) « **Le coût marginal de prestation de services se définit comme étant l'ensemble des coûts que l'on peut associer au client, une fois qu'il accepte de devenir client chez Gaz Métro. Il est constitué des coûts marginaux qu'il engendre et des coûts internes afférents à l'entretien de ses installations et aux services qui lui sont fournis directement.** »
- (ii) « *In economics, marginal cost is the change in the total cost that arises when the quantity produced is incremented by one unit, that is, it is the cost of producing one more unit of a good.* »
- (iii) « *Black and Veatch has used its economic, planning and operating experience to evaluate and review the O&M costs as required by the Regie for reasonableness despite our reservations that such costs are not properly considered part of the extension line policy as discussed above.* » (notre souligné)

Questions:

- 1.1. Veuillez confirmer que la définition de la notion de coût marginal qui est utilisée dans le cadre de l'évaluation de la rentabilité des projets d'extension de réseau est celle qui est produite à la référence (i). Veuillez corriger au besoin.

Réponse :

Gaz Métro le confirme.

- 1.2. Veuillez confirmer que le coût marginal utilisé pour l'évaluation de la rentabilité des projets d'extension de réseau ne réfère qu'aux coûts d'opération liés à l'ajout d'un client additionnel et exclut les coûts des immobilisations. Dans la négative, veuillez corriger.

Réponse :

Gaz Métro le confirme.

- 1.3. Veuillez expliquer comment le terme « coût marginal » utilisé par Gaz Métro dans ce dossier diffère de la notion de coût marginal utilisé pour des fins de tarification et dont une définition est produite en référence (ii).

Réponse :

In this case, the marginal cost of one additional unit is almost always zero because of lumpy costs and the absence of continuous cost functions. Please remember that in economic theory marginal cost is the first derivative of a continuous total cost function with respect to output. Utility cost functions are not continuous because of lumpy additions, technological changes and sunk costs that render the long-run cost of market models impossible since no period is long enough to make all costs variable when plant is added discreetly over time to provide capacity. We have used a reasonable process to address these constraints but also recognize inadequacies of long-run marginal cost estimates of O&M.

- 1.4. Veuillez expliquer exactement quelles sont les réserves auxquelles réfère l'étude de Black & Veatch à la citation en référence (iii). Veuillez élaborer.

Réponse :

As noted in the quoted section, B&V discusses its reservations related to including all O&M within the line extension policy simply because most of the costs are fixed over wide ranges of customer additions and hence are not relevant to the added costs of attaching new customers. Most line extension policies focus on the levelized cost of capital including an amount for the O&M on that capital cost simply because the other costs are typically not marginal costs over the expected range of customer additions. Further, those costs would be recovered in average cost based rates when the customer charge is properly cost based.

2. La méthode d'estimation du coût marginal.

Références:

- (i) R-3879-2014, B-0154, page 5
- (ii) B-0145, page 7
- (iii) Report to Ergon Energy Estimating the Average Incremental cost of Ergon Energy's distribution network, Harry Colebourn Pty Ltd, mars 2015, page 2
- (iv) B-0145, page 7
- (v) B-0145, page 11

Préambule

- (i) *«La méthodologie a consisté à identifier puis à analyser les départements ayant des activités et des coûts en lien direct avec le client. Une série d'entrevues a été effectuée auprès des gestionnaires de centres de coûts afin d'identifier, selon les différents marchés, les activités qu'entraîne un nouveau client ou un ajout de charge chez un client existant. »*
- (ii) *« Black&Veatch has reviewed the methodology and analysis used to develop its proposed marginal costs and we find the approach more appropriate for future use than the current 157 \$ value. »*
- (iii)

Ergon Energy is seeking to estimate the Long Run Marginal Cost (LRMC) of supply from its distribution network. This is being done to ensure compliance with the requirements of clause 6.18.5(f) of the Rules, in setting network tariffs¹.

There are three generally accepted methods of estimating the LRMC for network businesses. These are:

- The Perturbation or "Turvey" approach, in which the incremental capital and operating costs associated with a hypothetical permanent increment in demand provide the basis for the cost estimate;
- The Average Incremental Cost (AIC) approach, in which the growth related components of the current capital and operating expenditure forecasts and the current demand forecast provide the cost estimate; and
- The Long Run Incremental (LRIC) approach calculates the annualised cost of the next proposed investment measured relative to an increment in demand. An example of this approach is the Common Distribution Charging Methodology (CDCM), which has formed the basis for distribution tariffs in the United Kingdom for many years². This model is based upon the creation of a hypothetical network for the supply of a demand of 500 MW, using the spatial characteristics and standardised equipment typical for the distributor.

- (iv) « Gaz metro has identified a minimum and maximum value for each component and market to make the best approximation of marginal costs in the profitability analysis. »
- (v) À la page 11 de la référence B-0145, on peut lire que le coût marginal pour un client industriel varie entre les bornes 390,70 \$ et 735,21 \$.

Questions:

- 2.1. Veuillez confirmer que la méthodologie utilisée pour estimer le coût marginal d'opération appliqué à l'évaluation de la rentabilité des projets d'investissement est celle décrite au préambule (i). Au besoin, veuillez compléter cette description ou produire la référence qui contient une description complète de la méthodologie.

Réponse :

Gaz Métro le confirme.

- 2.2. Veuillez préciser à quelle méthodologie le rapport de Black&Veatch réfère à la citation au préambule (ii).

Réponse :

The methodology is the Gaz Metro review process.

- 2.3. La citation au préambule (iii) identifie les trois méthodes qui sont communément reconnues pour l'établissement du coût marginal de long terme. De l'avis de Black&Veatch, l'une de ces trois méthodes aurait-elle pu être utilisée pour estimer le coût marginal d'opération applicable dans le cadre de l'évaluation de la rentabilité des projets d'investissement? Veuillez élaborer.

Réponse :

No. In the first place these methods are concerned with capacity additions not customers. Second, customer connections under line extension policies are dictated by the adopted regulatory policy that may or may not be economic. This makes some costs such as subsidies (essentially transfer payments) not marginal social costs at all. These costs should not be considered in marginal O&M costs. Third, where appropriate it is reasonable to calculate marginal cost for decision making based on average cost as the best prediction of future marginal cost even though such costs may not impact revenue requirements until a sufficient number of additional customers is added to reach a level where new expense is incurred. This is the phenomenon of lumpy costs. Finally, certain O&M expenses are sunk cost in nature because the resources used to provide the service are also lumpy in nature.

2.4 Veuillez expliquer comment les bornes minimale et maximale (réf (iv)) du coût marginal pour chaque rubrique de coûts ont été fixées?

Réponse :

Le coût marginal diffère selon la réalité du client dans un même marché. Les valeurs entre les minimum et maximum représentent l'échelle des possibilités. Veuillez vous référer à la réponse à la question 1.1 de la demande de renseignements n° 5 de la Régie, à la pièce Gaz Métro-8, Document 1, pour de plus amples détails.

2.5 Veuillez expliquer quelle sera l'approche utilisée pour déterminer le niveau exact du coût marginal, situé entre les bornes minimale et maximale, à utiliser dans l'évaluation de la rentabilité d'un projet d'investissement (réf (v)).

Réponse :

La valeur spécifique utilisée est basée sur le niveau d'activité requis. Veuillez vous référer à la réponse à la question 1.1 de la demande de renseignements n° 5 de la Régie, à la pièce Gaz Métro-8, Document 1, pour de plus amples détails.

3. Évaluation de l'impact du coût marginal proposé sur la rentabilité des projets.

Référence:

- (i) R-3991-2016, B-0010, page 1
- (ii) R-3970-2016, B-0143, page 10

Préambule

- (i) *Tel qu'indiqué à la référence (i), le coût d'opération utilisé pour l'évaluation de la rentabilité du projet d'extension de réseau à Drummondville, est de 157\$ par client. Le taux de rendement interne (TRI) pour ce projet est évalué à 6,01%.*
- (ii) *À la ligne 38 de la référence (ii), le TRI pour les projets d'investissement du segment de marché « grande entreprise » est évalué à 168,9 % pour les projets impliquant de nouveaux clients et de 17,65 % pour les projets impliquant des ajouts de charge. Dans l'ensemble, le TRI est de 69,70 %.*

Questions:

- 3.1.** Veuillez calculer quel serait le TRI du projet cité à la référence (i) si l'approche proposée par Gaz Métro concernant le coût d'opération marginal était retenue. Veuillez produire toutes les données utilisées pour le calcul. Veuillez, notamment, indiquer quelle est la valeur exacte du coût marginal qui aurait été utilisée pour ce projet et expliquer ce choix.

Réponse :

Le TRI serait de 5,89 %. Une nouvelle version du revenu requis, ainsi que les paramètres et hypothèses utilisés sont déposés en annexe 1. La valeur du coût marginal utilisé (présenté comme étant le coût d'opération au revenu requis) est celle qui correspond à la proposition de Gaz Métro.

- 3.2.** Veuillez indiquer si la rentabilité du projet cité à la référence (i) aurait été suffisante pour rencontrer le critère de rentabilité présentement approuvé par la Régie.

Réponse :

La rentabilité du projet rencontre le critère approuvé par la Régie. En effet, comme le démontrent les résultats du revenu requis en annexe 1, le TRI aurait été de 5,89 %, supérieur au coût en capital prospectif de 5,28 %, autorisé par la Régie dans sa décision D-2016-156.

- 3.3.** De l'avis de Gaz Métro, quels auraient été les TRI de l'ensemble des trois projets d'investissement touchant le segment de clients « Grandes entreprises » contenu dans le plan de développement 2017 (réf(ii)), si l'approche proposée par Gaz Métro avait été appliquée.

Réponse :

Le tableau suivant présente les TRI de l'ensemble des trois projets d'investissement touchant le segment de clients « Grandes entreprises » contenu dans le plan de développement 2017, si l'approche proposée par Gaz Métro avait été appliquée.

	Nouveaux clients	Ajouts de charge	Total
Nombre de clients	1	2	3
TRI avec ancienne approche (R-3970-2016, B-0143, page 10)	169,93 %	17,65 %	69,70 %
TRI avec approche proposée	167,94 %	17,69 %	69,38 %

Demande portant sur les coûts marginaux de prestation de services de long terme appliqués à l'analyse de rentabilité, R-3867-2013

Paramètres	
Vie utile des actifs (années) - conduite	44
Vie utile des actifs (années) - branchement	21
Taxe sur les services publics	1,50%
Taxe sur le capital - An 1	0,00%
Taxe sur le capital - An 2	0,00%
Redevance - Régie de l'énergie (¢/10 ³ m ³)	0,6046
Redevance - Régie du bâtiment (¢/10 ³ m ³)	0,4560
Impôts An 1	27,28%
Impôts An 2 et suivants	26,90%
Coût de la dette	2,820%
Coût de l'équité	8,168%
Proportion de dette	54,00%
Proportion d'équité	46,00%
Coût en capital prospectif pondéré	5,28%
Hypothèses du projet	
Investissements	\$ 1 620 403
Frais généraux (14,53 %)	\$ 235 445
Contribution clients	\$ -
Investissements totaux	\$ 1 855 848
Coût d'opération (An 1)	\$ 2 640
Coût d'opération (An 2)	\$ 2 560
Dépréciation (fiscale)	6%
Revenus et volumes	
Volume An 1 (10 ³ m ³)	2 020
Volume An 2 et suivants (10 ³ m ³)	2 020
Tarif An 1 (¢/m ³)	8,2380
Tarif An 2 et suivants (¢/m ³)	8,2380
Contribution tarifaire	
TRI	5,89%
Point mort tarifaire (années)	22,01
Contribution tarifaire (5 ans)	\$ 104 737
Contribution tarifaire (10 ans)	\$ 124 444
Contribution tarifaire (40 ans)	\$ (364 975)

Coût marginal

Caractéristiques		Options	Année 1	Année 2 et suivantes
Type de marché	CII		90,41	10,11
Type de compteurs	Inspection compteur rotatif radiométrie		42,24	42,24
Instrument correcteurs et télémétrie			0	0
Demande de PRC	Commercial		0	0
Mètre de conduite	4 250 mètres à 0,59\$/ml		2 507,50	2 507,50
Total du coût marginal			2 640,15	2 559,85

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur les coûts marginaux de prestation de services de long terme appliqués à l'analyse de rentabilité, R-3867-2013

 la vie en bleu	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 17.0
--	--	-----------------------------------

Serres Demers	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant
	Région	Montérégie	Conseiller
	Type de client	COMM. - Comptes majeurs	OTP
			Municipalité
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Drummondville
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	

	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³		2 020,0	2 020,0	2 020,0	2 020,0	2 020,0	2 020,0
Frais de conduites - Base	908 900	908 900	0	0	0	0	0
Frais de conduites - Frais entrepreneurs	148 622	148 622	0	0	0	0	0
Frais de conduites	1 057 522	1 057 522	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	471 834	471 834	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	85 845	85 845	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	5 202	5 202	0	0	0	0	0
Frais de branchements	562 881	562 881	0	0	0	0	0
Frais UMQ (0,00%)		0	0	0	0	0	0
Frais généraux corpo (14,53%)	235 445	235 445	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
Actif non amortissable	0	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0	0
Investissement total	1 855 848	1 855 848	0	0	0	0	0
Coût d'opération			2 640	2 560	2 560	2 560	2 560
Amortissement comptable			57 954	57 954	57 954	57 954	57 954
Taxe sur les services publics			26 968	26 099	25 230	24 360	23 491
Redevances			2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts			26 097	6 037	7 621	9 061	10 367
Rendement			96 459	93 399	90 339	87 279	84 219
Revenu requis			212 261	188 191	185 845	183 357	180 733
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m ³)			8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Taux de Rabais (¢/m ³)			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)			8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)			166 408	166 408	166 408	166 408	166 408
Contribution tarifaire annuelle			45 853	21 784	19 438	16 949	14 326
			6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle			11 576	8 707	5 727	2 641	(543)

Contribution tarifaire (3 ans)	79 864	Contribution tarifaire (15 ans)	97 866
Contribution tarifaire (5 ans)	104 737	Contribution tarifaire (20 ans)	41 093
Contribution tarifaire (10 ans)	124 444	Contribution tarifaire (40 ans)	(364 975)
Point mort tarifaire (années)	22,01	Grille utilisée	--- > COMM. - Comptes majeurs Niveau 5
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,89%	Signataire supérieur - Ventes	--- > Présidente

VENTES			
Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___
		Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Ventes et dév. de marché	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___

zuxwcyfuczscwkwxjby

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur les coûts marginaux de prestation de services de long terme appliqués à l'analyse de rentabilité, R-3867-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 17.0
--	-----------------------------------

PROJET Serres Demers	Type de projet Région Type de client Coût en capital D-2016-156 Coût en capital prospectif pondéré	Extension - Estimé Montérégie COMM. - Comptes majeurs 6,42% 5,28%	Représentant Conseiller OTP Municipalité Longueur en mètres linéaires	10-007131 Drummondville
-----------------------------	--	---	---	----------------------------

	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Frais de conduites - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ (0,00%)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	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
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	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560
Amortissement comptable	57 954	57 954	57 954	57 954	57 954	57 954
Taxe sur les services publics	23 491	22 622	21 753	20 883	20 014	19 145
Redevances	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts	10 367	11 546	12 607	13 556	14 400	15 145
Rendement	84 219	81 159	78 099	75 039	71 979	68 919
Revenu requis	180 733	177 983	175 115	172 134	169 049	165 865
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Taux de Rabais (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408
Contribution tarifaire annuelle	14 326	11 576	8 707	5 727	2 641	(543)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(3 820)	(7 184)	(10 630)	(14 153)	(17 748)

Contribution tarifaire (3 ans) 79 864 Contribution tarifaire (5 ans) 104 737 Contribution tarifaire (10 ans) 124 444	Contribution tarifaire (15 ans) 97 866 Contribution tarifaire (20 ans) 41 093 Contribution tarifaire (40 ans) (364 975)
Point mort tarifaire (années) 22,01	
Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 5,89%	

VENTE

Représentant Date ____/____/____	Directeur Ventes Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes Date ____/____/____
Vice-président Ventes et dév. de marché Date ____/____/____	Présidente Date ____/____/____	

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur les coûts marginaux de prestation de services de long terme appliqués à l'analyse de rentabilité, R-3867-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 17.0
--	-----------------------------------

PROJET Serres Demers	Type de projet Région Type de client	Extension - Estimé Montérégie COMM. - Comptes majeurs	Représentant Conseiller OTP Municipalité Longueur en mètres linéaires	10-007131 Drummondville
	Coût en capital D-2016-156 Coût en capital prospectif pondéré	6,42% 5,28%		

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Frais de conduites - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ (0,00%)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	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
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	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560
Amortissement comptable	57 954	57 954	57 954	57 954	57 954	57 954
Taxe sur les services publics	19 145	18 275	17 406	16 537	15 667	14 798
Redevances	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts	15 145	15 798	16 363	16 846	17 252	17 586
Rendement	68 919	65 859	62 799	59 739	56 679	53 619
Revenu requis	165 865	162 588	159 224	155 778	152 255	148 659
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Taux de Rabais (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408
Contribution tarifaire annuelle	(543)	(3 820)	(7 184)	(10 630)	(14 153)	(17 748)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(21 412)	(25 140)	(28 928)	(32 772)	(36 670)

Contribution tarifaire (3 ans) 79 864 Contribution tarifaire (5 ans) 104 737 Contribution tarifaire (10 ans) 124 444	Contribution tarifaire (15 ans) 97 866 Contribution tarifaire (20 ans) 41 093 Contribution tarifaire (40 ans) (364 975)
Point mort tarifaire (années)	22,01
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,89%

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes Date ___/___/___ Cadre de direction Ventes Date ___/___/___
Vice-président Ventes et dév. de marché	Date ___/___/___	Présidente Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur les coûts marginaux de prestation de services de long terme appliqués à l'analyse de rentabilité, R-3867-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 17.0
--	-----------------------------------

PROJET Serres Demers	Type de projet Région Type de client	Extension - Estimé Montérégie COMM. - Comptes majeurs	Représentant Conseiller OTP Municipalité Longueur en mètres linéaires
	Coût en capital D-2016-156 Coût en capital prospectif pondéré	6,42% 5,28%	10-007131 Drummondville

	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Frais de conduites - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ (0,00%)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	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
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	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560
Amortissement comptable	57 954	57 954	57 954	57 954	57 954	57 954
Taxe sur les services publics	14 798	13 929	13 059	12 190	11 321	10 451
Redevances	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts	17 586	17 851	18 053	18 194	18 279	18 311
Rendement	53 619	50 559	47 499	44 439	41 379	38 319
Revenu requis	148 659	144 995	141 268	137 480	133 635	129 738
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Taux de Rabais (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408
Contribution tarifaire annuelle	(17 748)	(21 412)	(25 140)	(28 928)	(32 772)	(36 670)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	(40 617)	(83 906)	(86 677)	(88 255)	(89 872)

Contribution tarifaire (3 ans) 79 864	Contribution tarifaire (15 ans) 97 866
Contribution tarifaire (5 ans) 104 737	Contribution tarifaire (20 ans) 41 093
Contribution tarifaire (10 ans) 124 444	Contribution tarifaire (40 ans) (364 975)
Point mort tarifaire (années) 22,01	
Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 5,89%	

VENTE

Représentant Date ____/____/____	Directeur Ventes Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes Date ____/____/____
Vice-président Ventes et dév. de marché Date ____/____/____	Présidente Date ____/____/____	

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur les coûts marginaux de prestation de services de long terme appliqués à l'analyse de rentabilité, R-3867-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 17.0
--	---------------------------------------

PROJET Serres Demers	Type de projet Région Type de client	Extension - Estimé Montérégie COMM. - Comptes majeurs	Représentant Conseiller OTP Municipalité Longueur en mètres linéaires
	Coût en capital D-2016-156 Coût en capital prospectif pondéré	6,42% 5,28%	10-007131 Drummondville

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Frais de conduites - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ (0,00%)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	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
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	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560
Amortissement comptable	57 954	57 954	28 178	27 298	27 298	27 298
Taxe sur les services publics	10 451	9 582	9 159	8 750	8 341	7 931
Redevances	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts	18 311	18 293	7 476	7 460	7 733	7 967
Rendement	38 319	35 259	32 985	31 521	30 079	28 638
Revenu requis	129 738	125 790	82 501	79 731	78 153	76 536
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Taux de Rabais (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408
Contribution tarifaire annuelle	(36 670)	(40 617)	(83 906)	(86 677)	(88 255)	(89 872)

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	(91 525)	(93 213)	(94 934)	(96 684)	(98 464)

Contribution tarifaire (3 ans)	79 864	Contribution tarifaire (15 ans)	97 866
Contribution tarifaire (5 ans)	104 737	Contribution tarifaire (20 ans)	41 093
Contribution tarifaire (10 ans)	124 444	Contribution tarifaire (40 ans)	(364 975)
Point mort tarifaire (années)	22,01		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,89%		

VENTE

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Ventes et dév. de marché	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur les coûts marginaux de prestation de services de long terme appliqués à l'analyse de rentabilité, R-3867-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 17.0
--	-----------------------------------

PROJET Serres Demers	Type de projet Région Type de client	Extension - Estimé Montérégie COMM. - Comptes majeurs	Représentant Conseiller OTP Municipalité Longueur en mètres linéaires
	Coût en capital D-2016-156 Coût en capital prospectif pondéré	6,42% 5,28%	10-007131 Drummondville

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Frais de conduites - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ (0,00%)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	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
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	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560
Amortissement comptable	27 298	27 298	27 298	27 298	27 298	27 298
Taxe sur les services publics	7 931	7 522	7 112	6 703	6 293	5 884
Redevances	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts	7 967	8 164	8 327	8 457	8 557	8 628
Rendement	28 638	27 197	25 756	24 314	22 873	21 432
Revenu requis	76 536	74 883	73 194	71 474	69 723	67 944
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Taux de Rabais (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408
Contribution tarifaire annuelle	(89 872)	(91 525)	(93 213)	(94 934)	(96 684)	(98 464)

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	(100 270)	(102 102)	(103 958)	(105 836)	(107 735)

Contribution tarifaire (3 ans) 79 864	Contribution tarifaire (15 ans) 97 866
Contribution tarifaire (5 ans) 104 737	Contribution tarifaire (20 ans) 41 093
Contribution tarifaire (10 ans) 124 444	Contribution tarifaire (40 ans) (364 975)
Point mort tarifaire (années) 22,01	
Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 5,89%	

VENTE

Représentant Date ___/___/___	Directeur Ventes Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes Date ___/___/___
Vice-président Ventes et dév. de marché Date ___/___/___	Présidente Date ___/___/___	

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur les coûts marginaux de prestation de services de long terme appliqués à l'analyse
de rentabilité, R-3867-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 17.0
--	---------------------------------------

PROJET Serres Demers	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant
	Région	Montérégie	Conseiller
	Type de client	COMM. - Comptes majeurs	OTP
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Municipalité
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Longueur en mètres linéaires
			10-007131 Drummondville

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Frais de conduites - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ (0,00%)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	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
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	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560
Amortissement comptable	27 298	27 298	27 298	27 298	27 298	27 298
Taxe sur les services publics	5 884	5 474	5 065	4 655	4 246	3 836
Redevances	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts	8 628	8 673	8 692	8 687	8 660	8 612
Rendement	21 432	19 990	18 549	17 108	15 666	14 225
Revenu requis	67 944	66 137	64 305	62 450	60 572	58 673
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Taux de Rabais (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408
Contribution tarifaire annuelle	(98 464)	(100 270)	(102 102)	(103 958)	(105 836)	(107 735)

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(109 653)	(111 591)	(113 545)	(115 516)	(117 503)

Contribution tarifaire (3 ans)	79 864	Contribution tarifaire (15 ans)	97 866
Contribution tarifaire (5 ans)	104 737	Contribution tarifaire (20 ans)	41 093
Contribution tarifaire (10 ans)	124 444	Contribution tarifaire (40 ans)	(364 975)
Point mort tarifaire (années)	22,01		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,89%		

VENTE

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Ventes et dév. de marché	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Demande portant sur les coûts marginaux de prestation de services de long terme appliqués à l'analyse de rentabilité, R-3867-2013

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS SRR-VERSION 17.0
--	-----------------------------------

PROJET Serres Demers	Type de projet Région Type de client Coût en capital D-2016-156 Coût en capital prospectif pondéré	Extension - Estimé Montérégie COMM. - Comptes majeurs 6,42% 5,28%	Représentant Conseiller OTP Municipalité Longueur en mètres linéaires	10-007131 Drummondville
-----------------------------	--	---	---	----------------------------

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en 1000 m ³	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020	2 020
Frais de conduites - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ (0,00%)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	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
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	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560
Amortissement comptable	27 298	27 298	27 298	27 298	27 298	27 298
Taxe sur les services publics	3 836	3 427	3 018	2 608	2 199	1 789
Redevances	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts	8 612	8 544	8 457	8 353	8 233	8 097
Rendement	14 225	12 784	11 342	9 901	8 460	7 018
Revenu requis	58 673	56 754	54 817	52 862	50 891	48 905
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Taux de Rabais (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution (¢/m ³)	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408	166 408
Contribution tarifaire annuelle	(107 735)	(109 653)	(111 591)	(113 545)	(115 516)	(117 503)

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

Contribution tarifaire (3 ans)	79 864	Contribution tarifaire (15 ans)	97 866
Contribution tarifaire (5 ans)	104 737	Contribution tarifaire (20 ans)	41 093
Contribution tarifaire (10 ans)	124 444	Contribution tarifaire (40 ans)	(364 975)
Point mort tarifaire (années)	22,01		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,89%		

VENTE

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes
		Date ___/___/___
		Cadre de direction Ventes
		Date ___/___/___
Vice-président Ventes et dév. de marché	Date ___/___/___	Présidente
		Date ___/___/___

CONDITIONS DE RÉALISATION