

**RÉPONSE DE SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO (GAZ MÉTRO) À LA
DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 1 DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE (LA RÉGIE)
RELATIVE À LA DEMANDE POUR OBTENIR L'AUTORISATION DE PROCÉDER À UN
PROJET D'EXTENSION DE
RÉSEAU À DRUMMONDVILLE (« SECTEUR SAINT-NICÉPHORE »)**

ANALYSE FINANCIÈRE

- 1. Références :**
- (i) Pièce [B-0010](#);
 - (ii) R-3958-2015, [B-0023](#), réponse 1.1;
 - (iii) Pièce [B-0006](#), p. 6.

Préambule :

- (i) Gaz Métro présente les détails du calcul du Revenu requis.
- (ii) Au dossier R-3958-2015, Gaz Métro dépose un fichier présentant les intrants ayant servi aux calculs des résultats présentés dans l'analyse financière.
- (iii) « *Le client, Productions Horticoles Demers, est sous contrat pour un volume de 2 244 000 m³ pour une durée de 10 ans avec une obligation minimale annuelle (OMA) à 90 %* ».

Demandes :

- 1.1 Veuillez déposer le fichier Excel, incluant les calculs ainsi que les hypothèses associées aux résultats, soumis dans l'analyse financière détaillée de la référence (i), selon le même format que celui présenté à la référence (ii).

Réponse :

Le fichier est déposé à l'annexe 1.

- 1.2 En référence aux lignes « Contribution tarifaire annuelle » et « Contribution tarifaire », présentées à la référence (i), veuillez confirmer que les montants positifs se traduisent en un impact tarifaire à la hausse, tandis que les montants négatifs se traduisent en un impact tarifaire à la baisse.

Réponse :

Gaz Métro le confirme.

- 1.3 Veuillez indiquer les raisons pour lesquelles Gaz Métro a considéré dans l'analyse financière du Projet des volumes de consommation de 2020 10³m³ sur une période continue de 40 ans malgré que

le client Productions Horticoles Demers s'est engagé à une obligation minimale annuelle (OMA) à 90 % que pour une durée de 10 ans, tel que mentionné à la référence (iii). Veuillez élaborer.

Réponse :

L'analyse financière d'un projet considère toujours des volumes de consommation sur une période de 40 ans, quelle que soit la durée du contrat signé avec le client. La durée du contrat constitue l'engagement du client pour l'utilisation du gaz naturel à ses installations. Habituellement, la durée des contrats signés dans le cadre d'extensions de réseau est de cinq ans (voir par exemple le projet d'extension jusqu'à Saint-Denis-sur-Richelieu, R-3772-2011). Dans le contexte du présent projet, le client Productions Horticoles Demers a accepté un engagement supérieur à cinq ans.

Dans l'analyse de rentabilité, l'hypothèse utilisée présume qu'en moyenne, les contrats seront renouvelés au cours de la vie utile des installations. Gaz Métro est confiante que le client renouvellera son contrat à son échéance. Même dans l'éventualité de la cessation éventuelle des opérations du client, la conduite pourrait être utilisée pour raccorder d'autres clients. La disponibilité du gaz naturel dans la région pourrait créer un effet d'attraction pour d'autres clients.

Il est à noter que la méthode de calcul du revenu requis pour analyser la rentabilité d'un projet a été présentée dans le dossier R-3173-89 (voir le document intitulé *Témoignage en chef de Jean-Paul Beaulieu – Directeur, Finances et trésorier – Sujet No. 12* déposé à l'annexe 2) et approuvée par la Régie du gaz naturel dans sa décision D-90-60. La méthode d'analyse décrite dans le document en annexe, laquelle inclut l'utilisation d'une période de 40 ans, est toujours utilisée par Gaz Métro dans le calcul du revenu requis.

- 2. Références :**
- (i) Pièce [B-0006](#), p. 12;
 - (ii) Pièce [B-0006](#), p. 6;
 - (iii) Conditions de service et Tarif de Gaz Métro au 1^{er} novembre 2016;
 - (iv) Pièce [B-0006](#), p. 8;
 - (v) R-3825-2012, pièce [B-0021](#), réponse 1.1.

Préambule :

- (i) « *L'analyse financière est basée sur les paramètres financiers approuvés par la Régie dans sa décision D-2016-156. Le tableau suivant en présente les résultats.*

Tableau 4

	Rentabilité
TRI	6,01 %
Point mort tarifaire (années)	20,81 ans
Impact tarifaire 5 ans	94 337 \$
Impact tarifaire 40 ans	(404 749 \$)

».

(ii) « *Le client, Productions Horticoles Demers, est sous contrat pour un volume de 2 244 000 m³ pour une durée de 10 ans avec une obligation minimale annuelle (OMA) à 90 %* ».

(iii) Article 4.3.4 des Conditions de service et Tarif

(iv) « *Aucune contribution gouvernementale ou municipale n'est nécessaire et n'a donc été demandée pour la réalisation du Projet.* »

(v) Au dossier R-3825-2012, Gaz Métro présente le processus d'analyse de risque appliqué dans le cadre d'une nouvelle entente de raccordement.

Demandes :

2.1 Veuillez indiquer si Gaz Métro a effectué une analyse des risques du Projet selon le processus présenté à la référence (v). Veuillez élaborer.

Réponse :

Gaz Métro le confirme.

Suivant ce processus, Gaz Métro a établi que le montant du dépôt serait de 124 770 \$ conformément à la section 8 des *Conditions de service et Tarif*. Le client en a été avisé et le montant devrait être payé une fois que la Régie aura donné son approbation au Projet.

2.2 Considérant la nature du projet qui vise la desserte d'un client unique, veuillez indiquer si Gaz Métro a effectué une analyse qualitative et quantitative du niveau de risque à l'égard du client Productions Horticoles Demers. Dans l'affirmative, veuillez déposer sous pli confidentiel cette analyse et, le cas échéant, indiquer les encadrements prévus par Gaz Métro pour mitiger les risques.

Réponse :

Gaz Métro a effectué une vérification relativement aux Productions Horticoles Demers. Le client œuvre dans le domaine de la production de fruits et légumes depuis 1960, au départ dans le domaine des petits fruits et par la suite dans le domaine de la production de tomates en serres. Deux autres installations du client sont aussi reliées au gaz naturel. Au printemps 2015, le client a tenté d'accroître

son entreprise par acquisition. Cette initiative ainsi que le projet de Saint-Nicéphore démontrent que les Productions Horticoles Demers est une entreprise en croissance.

Comme indiqué à la réponse 2.1, un dépôt de 124 770 \$ a été demandé au client.

Gaz Métro n'a pas de rapport d'analyse à déposer à la Régie. Le processus d'analyse est réalisé au moyen d'une série de documents, comme expliqué au dossier R-3825-2012 à la référence (v).

- 2.3 Considérant la nature du projet qui vise la desserte d'un client unique, la Régie est préoccupée des risques de volumes de consommation et de revenus moindres pour la période suivant la 10^e année du Projet, au terme de l'OMA signée avec le client et des impacts tarifaires défavorables pour la clientèle que ces risques pourraient générer.

Veillez déposer vos commentaires à l'égard de ces préoccupations.

Veillez indiquer si Gaz Métro a considéré exiger une contribution financière du client, en vertu de l'article 4.3.4 des Conditions de service et Tarifs, tel que présenté à la référence (iii).

Réponse :

Gaz Métro est confiante que le client renouvellera son contrat à l'échéance du terme de 10 ans. De plus, de nouveaux clients pourraient se raccorder à la conduite sur l'horizon du Projet.

Conformément à l'article 4.3.4 des *Conditions de service et Tarif*, aucune contribution n'est demandée du client, car selon les résultats de l'analyse financière, le Projet est rentable. Le taux de rendement interne (TRI) du Projet est évalué 6,01 %, supérieur au coût en capital prospectif de 5,28 % approuvé par la Régie dans sa décision D-2016-156. Les critères du calcul de la rentabilité de projets ont été appliqués tels qu'approuvés par la Régie du gaz naturel dans sa décision D-90-60.

- 2.4 Veillez commenter la possibilité pour Gaz Métro de conclure un contrat auprès du client pour un volume de 2 244 000 m³ avec une obligation minimale annuelle (OMA) à 90 % pour une durée correspondant au point mort tarifaire.

Réponse :

Gaz Métro n'envisage pas la conclusion d'un contrat avec le client comportant une OMA d'une durée de plus de 20 ans. Il est d'ailleurs à noter que le contrat signé avec les Productions Horticoles Demers est d'une durée de 10 ans, alors que les contrats de ce type ont une durée habituelle de 5 ans. Les clients cherchent à garder un niveau de flexibilité et un terme de 10 ans est déjà élevé.

- 2.5 En référence à (iv), veuillez indiquer les raisons pour lesquelles Gaz Métro n'a pas jugé nécessaire de demander une contribution gouvernementale ou municipale au Projet. Veuillez élaborer.

Réponse :

Voir la réponse à la question 2.3.

3. Référence : Pièce [B-0010](#);

Préambule :

Gaz Métro présente les détails du calcul du Revenu requis.

Demandes :

- 3.1 Veuillez déposer en format papier et en format Excel, les détails du calcul du Revenu requis tel que présenté à la référence selon le scénario hypothétique de volumes de consommation de 2020 10³m³ sur une durée de 10 ans et une période d'amortissement comptable de 10 ans.

Selon les résultats de cette analyse, veuillez déterminer la contribution financière qui serait requise au Projet afin de rencontrer le coût en capital prospectif pondéré de 5,28 %.

Réponse :

Le fichier est déposé à l'annexe 3. Gaz Métro soumet cependant que ce calcul est purement théorique et ne reflète pas les paramètres utilisés pour calculer la rentabilité d'un projet tels qu'approuvés par la décision D-90-60.

En ce qui a trait aux taux d'amortissement utilisés au revenu requis, ils correspondent à ceux en vigueur au moment de l'analyse financière pour les groupes d'actifs touchés par le développement et s'établissent en fonction de la durée de vie utile des groupes d'actifs constituant la base historique d'investissement. L'étude des taux d'amortissement, réalisée périodiquement, vise à s'assurer que ces taux tiennent compte de l'évolution de cette base d'actifs dans le temps.

Au-delà du contrat de 10 ans signé par le client, la disponibilité du gaz naturel pourrait créer un effet d'attraction pour d'autres clients. D'autres possibilités de développement dans le secteur (inconnues actuellement) pourraient se réaliser sur la période d'amortissement. Gaz Métro considère qu'il serait inéquitable de faire supporter ce risque indûment au client Productions Horticoles Demers qui contribue déjà par son engagement à mettre en place une infrastructure permettant de développer, aujourd'hui et pour l'avenir, le réseau du service public dans le secteur Saint-Nicéphore de la ville de Drummondville.

La contribution financière qui serait requise au Projet afin de rencontrer le coût en capital prospectif pondéré de 5,28 % est de 844 000 \$.

- 3.2 Veuillez déposer en format papier et en format Excel, les détails du calcul du Revenu requis tel que présenté à la référence selon le scénario hypothétique de volumes de consommation de 2020 10³m³ sur une durée de 10 ans et une période d'amortissement comptable de 20 ans.

Selon les résultats de cette analyse, veuillez déterminer la contribution financière qui serait requise au Projet afin de rencontrer le coût en capital prospectif pondéré de 5,28 %.

Réponse :

Le fichier est déposé à l'annexe 4. Voir la réponse à la question 3.1.

La contribution financière qui serait requise au Projet afin de rencontrer le coût en capital prospectif pondéré de 5,28 % est de 297 000 \$.

MARCHÉ POTENTIEL

4. **Références :**
- (i) Pièce [B-0006](#), p. 5;
 - (ii) Pièce [B-0006](#), p. 5;
 - (iii) Pièce [B-0006](#), p. 5 et 6;
 - (iv) Pièce [B-0006](#), p.8;
 - (v) Pièce [B-0006](#), p.9;
 - (vi) Pièce [B-0006](#), p.13;
 - (vii) Pièce [B-0010](#).

Préambule :

(i) « *Vis-à-vis ce point, une entreprise de fabrication d'asphalte détient une option d'achat sur un terrain conditionnelle à l'accès au gaz naturel* ».

(ii) « *Sur le tracé, un terrain est en processus de vente à une entreprise de fabrication d'asphalte et sa consommation future pourrait avoisiner les 500 000 m³. La conduite qui sera installée pour raccorder Productions Horticoles Demers pourrait permettre de raccorder ce client potentiel moyennant certaines limitations de débit. Toutefois, advenant le raccordement de ce client, la capacité maximale de la conduite de distribution serait atteinte durant la période de production d'asphalte* ». [nous soulignons]

(iii) « *Il ne serait pas possible de raccorder d'autres clients sans effectuer des investissements importants sur la conduite d'alimentation afin d'augmenter la capacité du réseau de distribution de ce secteur. Si des clients se manifestaient, une analyse de rentabilité serait effectuée, comme Gaz Métro le fait pour tout autre projet d'extension ou de renforcement* ».

(iv) « *Comme indiqué à la section 2.1, dans l'éventualité d'un raccordement de l'usine d'asphalte, il ne restera plus qu'une capacité limitée pour les clients qui sont directement sur le tracé durant la période de production d'asphalte. Une usine d'asphalte n'opérant généralement pas sur 12 mois (sa production étant*

généralement limitée à la période estivale), cela permet de libérer des capacités pour les autres périodes telles que l'hiver. Pour offrir des capacités sur ce tronçon, il faudra limiter l'usine d'asphalte à des périodes de consommation et à une capacité maximale spécifiques. [nous soulignons]

Près du point de raccordement du nouveau réseau se trouve un parc industriel situé à l'angle de l'autoroute 55 et de la route 139 (chemin de l'Aéroport) (voir carte à la pièce Gaz Métro-1, Document 2). Des clients ont déjà commencé à s'y implanter. Les besoins futurs totaux ne sont pas encore connus. Selon la capacité qui pourrait être demandée, il faudra réaliser une extension du réseau de classe 1 200 kPa sur près de 3,1 km (en jaune sur la carte) afin de rehausser la capacité à l'entrée du parc et par le fait même rehausser la capacité sur le nouveau tronçon proposé vers Productions Horticoles Demers ».

(v) « *Après avoir raccordé Productions Horticoles Demers, la capacité résiduelle sera de 700 m³/h en période hivernale et de 1 300 m³/h en période estivale dans le secteur du parc industriel. C'est cette capacité que l'usine d'asphalte, une fois accordée, utilisera potentiellement durant la saison de production.* » [nous soulignons]

(vi) Gaz Métro présente l'analyse de sensibilité du Projet en fonction de la variation des volumes de vente et des coûts de construction :

Tableau 5

Sensibilité	TRI (%)	Point mort tarifaire (années)	Effet tarifaire sur 5 ans (\$)	Effet tarifaire sur 10 ans (\$)	Effet tarifaire sur 20 ans (\$)	Effet tarifaire sur 40 ans (\$)
Volumes						
80 %	4,27	n/a	249 080	379 410	445 848	177 328
100 %	6,01	20,81	94 337	106 063	11 770	(404 749)
120 %	7,37	2,37	(33 205)	(121 126)	(353 899)	(908 201)
Coûts de construction						
- 10 %	6,72	9,11	26 640	(8 787)	(158 369)	(600 016)
+ 10 %	5,17	32,01	189 235	267 071	250 317	(130 857)
Coûts + 10 % et Volumes - 20 %	3,65	n/a	330 378	517 339	650 191	411 907

(vii) Gaz Métro présente les détails du calcul du Revenu requis.

Demandes :

4.1 Veuillez présenter une ventilation sur une base mensuelle des volumes de consommations prévues pour l'entreprise de fabrication d'asphalte, en complément aux informations des références (ii) et (iv).

Réponse :

Gaz Métro ne possède pas cette information.

- 4.2 Veuillez élaborer sur les limitations de débit pour le client potentiel dont il est question à la référence (ii).

Réponse :

L'entreprise de fabrication d'asphalte a mentionné à Gaz Métro qu'elle avait besoin d'une capacité de 2 100 m³/h. Actuellement, la capacité totale disponible sur le tronçon envisagé est de 1 300 m³/h en dehors de la période hivernale. Le client aura le choix de limiter sa production, de la réduire ou d'utiliser une autre source d'énergie pour la capacité manquante.

- 4.3 Veuillez quantifier et élaborer sur l'impact d'une capacité limitée pour les clients qui sont directement sur le tracé durant la période de production d'asphalte, tel que mentionné à la référence (iv).

Réponse :

À l'heure actuelle, outre Productions Horticoles Demers, aucun autre client que l'entreprise de fabrication d'asphalte ne se trouve sur le tracé.

- 4.4 Veuillez indiquer si Gaz Métro a informé l'entreprise de fabrication d'asphalte des limites de consommation possibles selon les périodes de consommation et la capacité maximale, tel que mentionné à la référence (iv).

Veuillez confirmer si les contraintes de consommations indiquées à la référence (iv) peuvent influencer les propriétaires de l'entreprise d'asphalte quant au fait de se raccorder ou non au réseau de distribution de Gaz Métro. Veuillez élaborer.

Réponse :

Oui, Gaz Métro a informé l'entreprise de fabrication d'asphalte.

Bien que Gaz Métro ne peut confirmer l'intention des propriétaires de l'entreprise d'asphalte, il est en effet possible que des contraintes de consommations influencent le choix de recourir au gaz naturel ou non.

- 4.5 En lien avec la réponse de la question précédente, veuillez indiquer la probabilité que l'usine d'asphalte se raccorde au réseau de Gaz Métro.

Veillez déposer les détails du Revenu requis tel que présenté à la référence (vii) en incluant les volumes de consommation potentielle pour l'usine d'asphalte.

Réponse :

Gaz Métro n'est pas en mesure d'évaluer une telle probabilité.

Un revenu requis est présenté à l'annexe 5. Gaz Métro souligne que ce revenu requis ne doit être utilisé qu'à titre illustratif puisque le Projet tel que déposé porte uniquement sur l'engagement d'un seul client, les Productions Horticoles Demers.

- 4.6 En référence à (v), veuillez indiquer la capacité horaire maximale (en m³/h) du Projet.

Réponse :

La capacité horaire maximale du Projet est de 900 m³/h.

Gaz Métro rappelle que le projet déposé à la Régie n'inclut que les volumes projetés des Productions Horticoles Demers.

- 4.7 Veuillez présenter, sur une base mensuelle pour une période type de 12 mois, les capacités requises (en m³/h) par les Productions Horticoles Demers ainsi que les capacités requises (en m³/h) par l'usine d'asphalte. Veuillez concilier ces données avec les capacités résiduelles (en m³/h) présentées à la référence (v).

Réponse :

Gaz Métro rappelle que le projet déposé à la Régie n'inclut que les volumes projetés des Productions Horticoles Demers.

Gaz Métro ne possède pas, sur une base mensuelle pour une période type de 12 mois, les capacités requises en m³/h pour les Productions Horticoles Demers. Cependant, la consommation de base annuelle (c'est à dire requise pour le procédé) est de 60 %.

Gaz Métro ne possède pas, sur une base mensuelle pour une période type de 12 mois, les capacités requises en m³/h de l'usine d'asphalte.

- 4.8 Veuillez expliquer les différences en capacité résiduelle lors des périodes hivernale et estivale, tel que mentionné à la référence (v).

Réponse :

La consommation étant plus élevée en hiver qu'en été en raison des besoins en chauffage liés à la température, la capacité résiduelle est moins élevée en hiver qu'en été.

- 4.9 Veuillez indiquer si Gaz Métro a reçu des demandes d'intérêts de clients additionnels à celui qui a été considéré au présent dossier, tel que mentionné à la référence (iii) et le cas échéant, veuillez indiquer les volumes de consommations qui sont associés.

Réponse :

Gaz Métro n'a pas reçu de demandes d'intérêt de clients potentiels additionnels depuis le dépôt du dossier à la Régie.

5. **Référence :** Pièce [B-0006](#), p.9.

Préambule :

« Le client possède déjà deux autres complexes de serres alimentés au gaz naturel. Un des sites est situé à L'Assomption et consomme près de 422 000 m³ et le deuxième est situé à Saint-Nicolas et consomme près de 371 000 m³. Avec un agrandissement prévu de 6,8 hectares et une consommation estimée à plus de 2 200 000 m, le site de Saint-Nicéphore sera donc le plus important des trois. Pour chauffer les 3,2 hectares déjà en opération, le client utilise la chaleur latente d'une usine de cogénération et du gaz issu de la biométhanisation provenant de du site d'enfouissement voisin appartenant à l'entreprise Waste Management. »

Demandes :

- 5.1 Veuillez indiquer si le client Productions Horticoles Demers prévoit continuer d'utiliser la chaleur latente d'une usine de cogénération et du gaz issu de la biométhanisation une fois raccordé au réseau de distribution de Gaz Métro, tel que mentionné à la référence.

Réponse :

Oui, le client a informé Gaz Métro qu'il prévoit continuer d'utiliser la chaleur latente de l'usine de cogénération et du biogaz une fois raccordé au réseau de Gaz Métro. Les volumes considérés au Projet reflètent ce partage énergétique.

- 5.2 Veuillez indiquer si Gaz Métro a évalué la possibilité sur l'horizon du Projet d'une fluctuation à la baisse ou à la hausse de l'approvisionnement du client à partir de l'usine de cogénération et du site d'enfouissement appartenant à l'entreprise Waste Management.

Le cas échéant, veuillez élaborer sur l'impact de ces fluctuations en approvisionnement sur les besoins en capacités pour le client Productions Horticoles Demers au réseau de distribution de Gaz Métro.

Réponse :

Le client désire s'alimenter en gaz naturel car le biogaz du site d'enfouissement et la chaleur latente de l'usine de cogénération ne peuvent lui fournir assez d'énergie.

À la lumière des informations obtenues du client, Gaz Métro n'a pas considéré de fluctuations de l'approvisionnement du client à partir de l'usine de cogénération et du site d'enfouissement appartenant à l'entreprise Waste Management.

ANALYSE DE SENSIBILITÉ DU PROJET

- 6. Références :** (i) Pièce [B-0006](#), p.9;
(ii) Pièce [B-0006](#), p.12.

Préambule :

(i) « Après avoir raccordé Productions Horticoles Demers, la capacité résiduelle sera de 700 m³/h en période hivernale et de 1 300 m³/h en période estivale dans le secteur du parc industriel. C'est cette capacité que l'usine d'asphalte, une fois raccordée, utilisera potentiellement durant la saison de production ».

(ii) Gaz Métro présente l'analyse de sensibilité du Projet en fonction de la variation des volumes de vente et des coûts de construction :

Tableau 5

Sensibilité	TRI (%)	Point mort tarifaire (années)	Effet tarifaire sur 5 ans (\$)	Effet tarifaire sur 10 ans (\$)	Effet tarifaire sur 20 ans (\$)	Effet tarifaire sur 40 ans (\$)
Volumes						
80 %	4,27	n/a	249 080	379 410	445 848	177 328
100 %	6,01	20,81	94 337	106 063	11 770	(404 749)
120 %	7,37	2,37	(33 205)	(121 126)	(353 899)	(908 201)
Coûts de construction						
- 10 %	6,72	9,11	26 640	(8 787)	(158 369)	(600 016)
+ 10 %	5,17	32,01	189 235	267 071	250 317	(130 857)
Coûts + 10 % et Volumes - 20 %	3,65	n/a	330 378	517 339	650 191	411 907

Demandes :

- 6.1 Veuillez confirmer que l'analyse de sensibilité quant aux volumes présentée à la référence (ii) ne tient compte que des volumes de consommations ainsi que des revenus générés par le client Productions Horticoles Demers.

Réponse :

Gaz Métro le confirme.

- 6.2 Veuillez confirmer que le scénario d'une hausse de volumes au niveau de 120 % est possible selon les capacités résiduelles du Projet. Veuillez élaborer.

Réponse :

En se basant exclusivement sur la capacité résiduelle disponible, Gaz Métro confirme qu'il serait théoriquement possible pour le client d'augmenter son volume à 120 %. Par contre, Gaz Métro ne peut confirmer que le client augmentera son volume à 120 % durant la période contractuelle.

Comme le prévoit le *Règlement sur les conditions et les cas requérant une autorisation de la Régie de l'énergie* (le « Règlement »), toute demande d'autorisation doit être accompagnée de l'impact sur les tarifs incluant une analyse de sensibilité (art. 2, paragr. 7 du Règlement). Depuis l'entrée en vigueur du Règlement, toutes les demandes d'extension de réseau déposées à la Régie par Gaz Métro ont inclus une analyse de sensibilité avec des volumes à 80 % et à 120 %.

COÛTS ASSOCIÉS AU PROJET

- 7. Référence :**
- (i) Pièce [B-0006](#), p.9;
 - (ii) [REDACTED];
 - (iii) R-3958-2015, [B-0023](#) réponse 1.2.

Préambule :

(i) « *Aucune caractérisation des sols n'a été effectuée puisque l'on retrouve déjà des conduites existantes dans la Ville et Gaz Métro y effectue régulièrement des travaux. Il est à noter que des coûts ont été ajoutés au Projet pour prévoir la présence de roc, de la profondeur excédentaire et des forages directionnels horizontaux dirigés* ».

(ii) Gaz Métro présente la répartition des coûts selon la nature des travaux du Projet.

(iii) Au dossier R-3958-2015, Gaz Métro présente les balises appliquées pour les projets d'investissement déposés en 2015 aux fins d'établissement des frais généraux applicables

Demandes :

7.1 Veuillez élaborer et préciser les coûts qui ont été ajoutés au Projet afin de tenir compte de la présence éventuelle de roc, de la profondeur excédentaire et des forages directionnels horizontaux dirigés.

Réponse :

[REDACTED]

7.2 Veuillez confirmer quelle(s) sont les activité(s) de la référence (ii) où figurent les coûts qui ont été ajoutés au Projet mentionné à la référence (i). Veuillez élaborer.

Réponse :

Gaz Métro confirme que les coûts reliés à la présence de roc, à la profondeur excédentaire et aux forages sont inclus dans la rubrique « Services entrepreneurs ».

7.3

[REDACTED]

Réponse :

[REDACTED]

[Redacted text block]

7.4 [Redacted text block]

[Redacted text block]

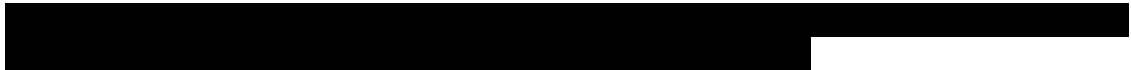
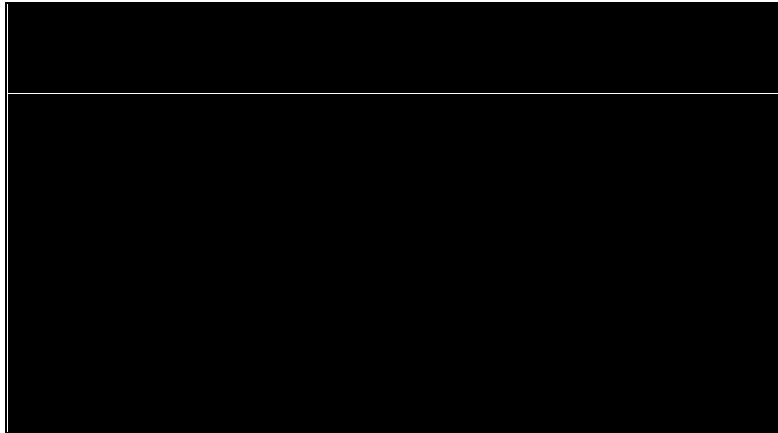
Réponse :

[Redacted text block]

7.5 [Redacted text block]

Réponse :

[Redacted text block]



LA REGIE DU GAZ NATUREL

GAZ METROPOLITAIN, INC.

CAUSE GÉNÉRIQUE

R-3173-89-E

TEMOIGNAGE EN CHEF DE JEAN-PAUL BEAULIEU

DIRECTEUR, FINANCES ET TRESORIER

SUJET No. 12

JUIN 1990

Q.1 VEUILLEZ DONNER VOS NOMS ET ADRESSE D'AFFAIRES.

R.1 Mon nom est Jean-Paul Beaulieu et mon adresse d'affaire est le 1717, rue Du Havre, Montréal.

Q.2 QUEL EST VOTRE FONCTION AU SEIN DE GAZ METROPOLITAIN?

R.2 Je suis directeur, Finances et Trésorier, et à ce titre, j'ai la responsabilité des fonctions suivantes: Gestion financière, Gestion des fonds et de la trésorerie et Gestion des risques et assurances.

Q.3 POUVEZ-VOUS DECRIRE BRIEVEMENT VOS ANTECEDANTS ACADEMIQUES ET PROFESSIONNELS?

R.3 J'ai obtenu un Baccalauréat en administration des affaires à l'Université Concordia en 1975 et une Maîtrise en administration des affaires, option Finances (M.B.A.) de l'École des Hautes Etudes Commerciales en 1986. De 1973 à 1982, j'ai travaillé au sein d'une multinationale dans l'industrie des textiles, d'abord comme Analyste, Etudes économiques et, à la fin, comme Directeur, Budgets financiers. Dans cette entreprise, j'ai oeuvré surtout au siège social à Montréal dans les secteurs suivants: Etudes économiques et Relations gouvernementales, Ventes aux Comptes nationaux majeurs, Commercialisation, Contrôle financier et enfin, Budgets financiers. Je suis entré au service de Gaz Métropolitain en octobre 1982 et j'ai successivement occupé les postes suivants: Analyste financier, Financement, Conseiller, Financement, et Conseiller principal, Gestion financière. A l'été 1986, j'ai accepté le poste de Conseiller principal, Gestion financière, pour la compagnie-Mère de Gaz Métropolitain, soit Noverco Inc., que j'ai occupé jusqu'au mois d'août 1987. Le 7 août 1987, j'ai été transféré chez Gaz Métropolitain où j'ai été nommé directeur, Trésorerie et Trésorier adjoint, et, depuis la réorganisation d'octobre 1988, j'occupe le poste de Directeur, Finances et Trésorier.

Q.4 **QUEL EST LE BUT DE VOIRE TEMOIGNAGE?**

R.4 Mon témoignage vise à répondre aux préoccupations de la Régie concernant l'interrelation de certains paramètres financiers qui sont actuellement utilisés dans l'évaluation de la rentabilité de projets par la méthode de Revenus Requis, soit:

1. la période de calcul du revenus requis;
2. la vie économique des projets;
3. la durée des contrats de gaz;

Q.5 **QU'EST-CE QUE LA METHODE DE REVENUS REQUIS ET QUEL EST SON BUT?**

R.5 La méthode de revenus requis est une méthode d'analyse de rentabilité financière utilisé par Gaz Métropolitain pour évaluer le bien-fondé économique des projets d'investissement réglementés. Son principal but est de déterminer les revenus nécessaires pour récupérer tous les coûts associés à un nouveau projet, comparer ces revenus requis aux revenus projetés du projet selon les tarifs en vigueur et en quantifier l'effet à la hausse ou à la baisse sur les tarifs provoqué par ce nouvel investissement. Le système fournit aussi d'autres outils financiers de gestion tels que le taux de rendement interne du projet ainsi que la valeur actuelle nette de l'effet sur les tarifs.

Un exemple des résultats obtenus par la méthode de revenus requis apparaît à la pièce GMI-12, document 1.

Q.6 **QUELLE EST LA DUREE DE VIE DES INSTALLATIONS QUI EST UTILISEE DANS LA METHODE DE REVENUS REQUIS POUR ANALYSER LA RENTABILITE D'UN PROJET?**

R.6 Présentement, la méthode de revenus requis analyse tous les projets sur une durée de 40 ans. Cette période devrait représenter la durée de vie moyenne utile des branchements d'immeubles et des conduites principales qui représentent les investissements majeurs de tout projet. Les résultats d'une nouvelle étude des taux d'amortissement du réseau indiquent que la vie utile (moyenne pondérée) des branchements est de 35 ans alors que celle des conduites est de 48 ans. De plus, la moyenne pondérée de ces deux catégories d'actifs s'établit à environ 43 ans.

Q.7 **QUEL SERAIT L'IMPACT FINANCIER SI UNE AUTRE DURÉE ÉTAIT UTILISÉE DANS LE CALCUL DU REVENU REQUIS?**

R.7 Etant donné que ces investissements ont une vie utile très longue, un changement de durée n'affecterait que d'une façon très minime la valeur actualisée des résultats. C'est donc dire qu'une révision de la période à 35 ou 45 ans ne devrait pas modifier les résultats de l'analyse vu que la valeur actualisée des baisses ou des hausses de tarifs de la période de 35 à 45 ans ont beaucoup moins d'impact que celle des périodes de 1 à 10 ans et ce, dû à la dévaluation de l'argent dans le temps.

Par exemple, si on prend comme hypothèse qu'un montant de 1 000\$ (représentant les revenus requis) demeure constant dans le temps et que ce flux monétaire net est actualisé au coût du capital du client, soit de 11%; nous obtenons à différentes périodes les valeurs actualisées qui sont montrées à la pièce GMI-12, document 2.

On constate donc que les valeurs obtenues entre les périodes de 35 à 45 ans ont très peu d'effet comparativement aux valeurs obtenues à une période plus rapprochée.

Q.8 **CONSIDÉRANT LES DONNÉES QUE VOUS VENEZ DE NOUS PRÉSENTER QU'ELLE EST VOTRE RECOMMANDATION?**

R.8 Ma recommandation est de conserver la période de 40 ans pour évaluer la rentabilité des nouveaux projets. Cette période se rapproche de la durée moyenne de vie utile des branchements et des conduites et, de toute façon, les valeurs actualisées obtenues après 35 ans par exemple n'ont que peu d'impact sur les résultats obtenus dans nos études.

Q.9 **POURQUOI ÉVALUER LA RENTABILITÉ D'UN PROJET SUR 40 ANS LORSQUE LA DURÉE DES CONTRATS DE GAZ EST DIFFÉRENTE?**

R.9 Lorsque Gaz Métropolitain évalue un projet d'investissement de nouvelles conduites et de branchements, elle considère que cet investissement à long terme est d'une durée moyenne de 40 ans même si le nouveau client est sujet à un contrat à une échéance souvent inférieure.

Quel que soit le secteur d'activité (résidentiel, commercial, industriel ...), l'hypothèse qui est utilisée pour fin d'analyse assume qu'en moyenne les contrats de gaz vont être continuellement renouvelés au cours de la vie utile des installations. Il est à noter que lorsque nous installons un branchement chez un client nous anticipons qu'il aura une vie utile la plus longue possible tout en étant conscients qu'il peut survenir des changements qui sont hors de notre contrôle. Nous poursuivons d'ailleurs continuellement nos efforts pour conserver les consommations de gaz acquises et même les augmenter par l'ajout de volumes additionnels.

Il faut noter également que Gaz Métropolitain exige présentement pour les secteurs moyen- et grand-débit le respect de certains critères additionnels. Les deux conditions suivantes doivent être respectées pour que le projet soit jugé rentable:

1. La valeur actualisée des flux monétaires nets doit indiquer un effet à la baisse des tarifs; et
2. La baisse de tarifs doit se produire à l'intérieur du premier terme du contrat.

Cependant, le jugement du gestionnaire doit être utilisé lors de l'évaluation d'un projet d'envergure pour lequel les installations et les nouvelles ventes sont réalisées sur plusieurs années pour éviter que le projet soit rejeté par l'application rigoureuse d'une telle politique. La conséquence d'une décision trop rigide pourrait effectivement empêcher la réalisation de bonnes opportunités de développement de marché.

Dans le cas du secteur résidentiel, les clients sur réseau qui en font la demande sont généralement desservis sans qu'aucune étude de rentabilité ne soit effectuée. Quant aux autres, une étude de rentabilité est effectuée et, selon ses conclusions, une contribution financière pourrait être exigée du client.

Q.10 EST-CE QUE CECI TERMINE VOTRE TÉMOIGNAGE?

R.10 Oui.

j0052501

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet		Représentant
	Région		Conseiller
	Type de client		OTP
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)

Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		1	1	1	1	1
Volume en m ³		2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000
Frais de conduite - Base	908 900	908 900	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	148 622	148 622	0	0	0	0
Frais de conduites	1 057 522	1 057 522	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	471 834	471 834	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	85 845	85 845	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(5 202	5 202	0	0	0	0
Frais de branchements	562 881	562 881	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	235 445	235 445	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
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	1 855 848	1 855 848	0	0	0	0
Coût d'opération		157	157	157	157	157
Amortissement comptable		185 585	185 585	185 585	185 585	185 585
Taxe sur les services publics		25 054	22 270	19 486	16 703	13 919
Redevances		2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts		72 181	50 357	50 176	49 851	49 393
Rendement		93 089	83 290	73 492	63 693	53 894
Revenu requis		378 209	343 801	331 038	318 131	305 089
Revenus		0	0	0	0	0
Taux 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		211 801	177 394	164 630	151 723	138 682
		6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle		125 514	112 227	98 829	85 326	71 724

Contribution tarifaire (3 ans)	502 308	Contribution tarifaire (15 ans)	1 013 339
Contribution tarifaire (5 ans)	733 032	Contribution tarifaire (20 ans)	983 715
Contribution tarifaire (10 ans)	1 065 548	Contribution tarifaire (40 ans)	948 883
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-2,01%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)		

	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en m3	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	157	157	157	157	157	157
Amortissement comptable	185 585	185 585	185 585	185 585	185 585	185 585
Taxe sur les services publics	13 919	11 135	8 351	5 568	2 784	0
Redevances	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts	49 393	48 808	48 104	47 288	46 367	45 348
Rendement	53 894	44 095	34 296	24 497	14 698	4 899
Revenu requis	305 089	291 922	278 635	265 237	251 733	238 131
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	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	138 682	125 514	112 227	98 829	85 326	71 724

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(22 775)	(21 408)	(20 124)	(18 916)	(17 781)

Contribution tarifaire (3 ans)	502 308	Contribution tarifaire (15 ans)	1 013 339
Contribution tarifaire (5 ans)	733 032	Contribution tarifaire (20 ans)	983 715
Contribution tarifaire (10 ans)	1 065 548	Contribution tarifaire (40 ans)	948 883
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-2,01%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	1	0	0	0	0	0
Volume en m3	2 020 000	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	157	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	185 585	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	2 142	0	0	0	0	0
Impôts	45 348	(22 775)	(21 408)	(20 124)	(18 916)	(17 781)
Rendement	4 899	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Revenu requis	238 131	(22 775)	(21 408)	(20 124)	(18 916)	(17 781)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	166 408	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	71 724	(22 775)	(21 408)	(20 124)	(18 916)	(17 781)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(16 714)	(15 712)	(14 769)	(13 883)	(13 050)

Contribution tarifaire (3 ans)	502 308	Contribution tarifaire (15 ans)	1 013 339
Contribution tarifaire (5 ans)	733 032	Contribution tarifaire (20 ans)	983 715
Contribution tarifaire (10 ans)	1 065 548	Contribution tarifaire (40 ans)	948 883
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-2,01%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS
 0
 0

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en m3	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(17 781)	(16 714)	(15 712)	(14 769)	(13 883)	(13 050)
Rendement	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Revenu requis	(17 781)	(16 714)	(15 712)	(14 769)	(13 883)	(13 050)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(17 781)	(16 714)	(15 712)	(14 769)	(13 883)	(13 050)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	(12 267)	(11 531)	(10 839)	(10 189)	(9 577)

Contribution tarifaire (3 ans)	502 308	Contribution tarifaire (15 ans)	1 013 339
Contribution tarifaire (5 ans)	733 032	Contribution tarifaire (20 ans)	983 715
Contribution tarifaire (10 ans)	1 065 548	Contribution tarifaire (40 ans)	948 883
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-2,01%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2016-156 Coût en capital prospectif pondéré	6,42% 5,28%	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver Coût unit. conduites (\$/mln)	0
--------------------------------------	---	----------------	--	---

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en m3	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(13 050)	(12 267)	(11 531)	(10 839)	(10 189)	(9 577)
Rendement	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Revenu requis	(13 050)	(12 267)	(11 531)	(10 839)	(10 189)	(9 577)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(13 050)	(12 267)	(11 531)	(10 839)	(10 189)	(9 577)

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	(9 003)	(8 462)	(7 955)	(7 477)	(7 029)

Contribution tarifaire (3 ans)	502 308	Contribution tarifaire (15 ans)	1 013 339
Contribution tarifaire (5 ans)	733 032	Contribution tarifaire (20 ans)	983 715
Contribution tarifaire (10 ans)	1 065 548	Contribution tarifaire (40 ans)	948 883
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-2,01%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2016-156 Coût en capital prospectif pondéré	6,42% 5,28%	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver Coût unit. conduites (\$/mln)	0
--------------------------------------	---	----------------	--	---

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en m3	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(9 577)	(9 003)	(8 462)	(7 955)	(7 477)	(7 029)
Rendement	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Revenu requis	(9 577)	(9 003)	(8 462)	(7 955)	(7 477)	(7 029)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(9 577)	(9 003)	(8 462)	(7 955)	(7 477)	(7 029)

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	(6 607)	(6 211)	(5 838)	(5 488)	(5 158)

Contribution tarifaire (3 ans)	502 308	Contribution tarifaire (15 ans)	1 013 339
Contribution tarifaire (5 ans)	733 032	Contribution tarifaire (20 ans)	983 715
Contribution tarifaire (10 ans)	1 065 548	Contribution tarifaire (40 ans)	948 883
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-2,01%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS
--	--	---------------

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2016-156 Coût en capital prospectif pondéré	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver Coût unit. conduites (\$/mln)
	6,42% 5,28%	0

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en m3	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(7 029)	(6 607)	(6 211)	(5 838)	(5 488)	(5 158)
Rendement	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Revenu requis	(7 029)	(6 607)	(6 211)	(5 838)	(5 488)	(5 158)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(7 029)	(6 607)	(6 211)	(5 838)	(5 488)	(5 158)

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(4 849)	(4 558)	(4 285)	(4 027)	(3 786)

Contribution tarifaire (3 ans)	502 308	Contribution tarifaire (15 ans)	1 013 339
Contribution tarifaire (5 ans)	733 032	Contribution tarifaire (20 ans)	983 715
Contribution tarifaire (10 ans)	1 065 548	Contribution tarifaire (40 ans)	948 883
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-2,01%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en m3	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(5 158)	(4 849)	(4 558)	(4 285)	(4 027)	(3 786)
Rendement	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Revenu requis	(5 158)	(4 849)	(4 558)	(4 285)	(4 027)	(3 786)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(5 158)	(4 849)	(4 558)	(4 285)	(4 027)	(3 786)

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

Contribution tarifaire (3 ans)	502 308	Contribution tarifaire (15 ans)	1 013 339
Contribution tarifaire (5 ans)	733 032	Contribution tarifaire (20 ans)	983 715
Contribution tarifaire (10 ans)	1 065 548	Contribution tarifaire (40 ans)	948 883
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-2,01%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet		Représentant
	Région		Conseiller
	Type de client		OTP
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)

Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		1	1	1	1	1
Volume en m ³		2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000
Frais de conduite - Base	908 900	908 900	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	148 622	148 622	0	0	0	0
Frais de conduites	1 057 522	1 057 522	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	471 834	471 834	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	85 845	85 845	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(5 202	5 202	0	0	0	0
Frais de branchements	562 881	562 881	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	235 445	235 445	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
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	1 855 848	1 855 848	0	0	0	0
Coût d'opération		157	157	157	157	157
Amortissement comptable		92 792	92 792	92 792	92 792	92 792
Taxe sur les services publics		26 446	25 054	23 662	22 270	20 878
Redevances		2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts		38 676	18 135	19 236	20 195	21 019
Rendement		95 539	90 640	85 740	80 841	75 941
Revenu requis		255 753	228 920	223 730	218 398	212 931
Revenus		0	0	0	0	0
Taux 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		89 345	62 512	57 323	51 990	46 523
		6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle		40 930	35 217	29 393	23 464	17 436

Contribution tarifaire (3 ans)	190 387	Contribution tarifaire (15 ans)	366 402
Contribution tarifaire (5 ans)	268 676	Contribution tarifaire (20 ans)	300 737
Contribution tarifaire (10 ans)	367 966	Contribution tarifaire (40 ans)	265 905
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	3,49%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en m3	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	157	157	157	157	157	157
Amortissement comptable	92 792	92 792	92 792	92 792	92 792	92 792
Taxe sur les services publics	20 878	19 486	18 095	16 703	15 311	13 919
Redevances	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts	21 019	21 717	22 296	22 764	23 126	23 389
Rendement	75 941	71 042	66 142	61 243	56 344	51 444
Revenu requis	212 931	207 337	201 625	195 801	189 872	183 844
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	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	46 523	40 930	35 217	29 393	23 464	17 436

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	11 316	5 108	(1 182)	(7 549)	(13 988)

Contribution tarifaire (3 ans)	190 387	Contribution tarifaire (15 ans)	366 402
Contribution tarifaire (5 ans)	268 676	Contribution tarifaire (20 ans)	300 737
Contribution tarifaire (10 ans)	367 966	Contribution tarifaire (40 ans)	265 905
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	3,49%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS
--	--	---------------

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2016-156 Coût en capital prospectif pondéré	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver Coût unit. conduites (\$/mln)
	6,42% 5,28%	0

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en m3	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	157	157	157	157	157	157
Amortissement comptable	92 792	92 792	92 792	92 792	92 792	92 792
Taxe sur les services publics	13 919	12 527	11 135	9 743	8 351	6 959
Redevances	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts	23 389	23 560	23 644	23 645	23 570	23 422
Rendement	51 444	46 545	41 645	36 746	31 846	26 947
Revenu requis	183 844	177 723	171 516	165 226	158 859	152 420
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (€/m³)	8	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	17 436	11 316	5 108	(1 182)	(7 549)	(13 988)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(20 495)	(27 067)	(33 698)	(40 387)	(47 128)

Contribution tarifaire (3 ans)	190 387	Contribution tarifaire (15 ans)	366 402
Contribution tarifaire (5 ans)	268 676	Contribution tarifaire (20 ans)	300 737
Contribution tarifaire (10 ans)	367 966	Contribution tarifaire (40 ans)	265 905
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	3,49%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes Date ____/____/____
		Cadre de direction Ventes Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente Date ____/____/____

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS
 0
 0

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	1	1	1	1	1	1
Volume en m3	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000	2 020 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	157	157	157	157	157	157
Amortissement comptable	92 792	92 792	92 792	92 792	92 792	92 792
Taxe sur les services publics	6 959	5 568	4 176	2 784	1 392	(0)
Redevances	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142	2 142
Impôts	23 422	23 206	22 925	22 585	22 188	21 738
Rendement	26 947	22 047	17 148	12 249	7 349	2 450
Revenu requis	152 420	145 912	139 341	132 709	126 021	119 280
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	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	(13 988)	(20 495)	(27 067)	(33 698)	(40 387)	(47 128)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	(12 267)	(11 531)	(10 839)	(10 189)	(9 577)

Contribution tarifaire (3 ans)	190 387	Contribution tarifaire (15 ans)	366 402
Contribution tarifaire (5 ans)	268 676	Contribution tarifaire (20 ans)	300 737
Contribution tarifaire (10 ans)	367 966	Contribution tarifaire (40 ans)	265 905
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	3,49%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	1	0	0	0	0	0
Volume en m3	2 020 000	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	157	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	92 792	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Redevances	2 142	0	0	0	0	0
Impôts	21 738	(12 267)	(11 531)	(10 839)	(10 189)	(9 577)
Rendement	2 450	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Revenu requis	119 280	(12 267)	(11 531)	(10 839)	(10 189)	(9 577)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	166 408	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(47 128)	(12 267)	(11 531)	(10 839)	(10 189)	(9 577)

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	(9 003)	(8 462)	(7 955)	(7 477)	(7 029)

Contribution tarifaire (3 ans)	190 387	Contribution tarifaire (15 ans)	366 402
Contribution tarifaire (5 ans)	268 676	Contribution tarifaire (20 ans)	300 737
Contribution tarifaire (10 ans)	367 966	Contribution tarifaire (40 ans)	265 905
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	3,49%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2016-156 Coût en capital prospectif pondéré	6,42% 5,28%	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver Coût unit. conduites (\$/mln)	0
--------------------------------------	---	----------------	--	---

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en m3	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(9 577)	(9 003)	(8 462)	(7 955)	(7 477)	(7 029)
Rendement	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Revenu requis	(9 577)	(9 003)	(8 462)	(7 955)	(7 477)	(7 029)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(9 577)	(9 003)	(8 462)	(7 955)	(7 477)	(7 029)

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	(6 607)	(6 211)	(5 838)	(5 488)	(5 158)

Contribution tarifaire (3 ans)	190 387	Contribution tarifaire (15 ans)	366 402
Contribution tarifaire (5 ans)	268 676	Contribution tarifaire (20 ans)	300 737
Contribution tarifaire (10 ans)	367 966	Contribution tarifaire (40 ans)	265 905
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	3,49%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet			Représentant	
	Région			Conseiller	
	Type de client			OTP	
	Nbr de clients potentiels			Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156		6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré		5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en m3	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(7 029)	(6 607)	(6 211)	(5 838)	(5 488)	(5 158)
Rendement	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Revenu requis	(7 029)	(6 607)	(6 211)	(5 838)	(5 488)	(5 158)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(7 029)	(6 607)	(6 211)	(5 838)	(5 488)	(5 158)

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(4 849)	(4 558)	(4 285)	(4 027)	(3 786)

Contribution tarifaire (3 ans)	190 387	Contribution tarifaire (15 ans)	366 402
Contribution tarifaire (5 ans)	268 676	Contribution tarifaire (20 ans)	300 737
Contribution tarifaire (10 ans)	367 966	Contribution tarifaire (40 ans)	265 905
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	3,49%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE - 10 ans	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume en m3	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(5 158)	(4 849)	(4 558)	(4 285)	(4 027)	(3 786)
Rendement	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)
Revenu requis	(5 158)	(4 849)	(4 558)	(4 285)	(4 027)	(3 786)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	8	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380	8,2380
Revenu de distribution (\$)	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(5 158)	(4 849)	(4 558)	(4 285)	(4 027)	(3 786)

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

Contribution tarifaire (3 ans)	190 387	Contribution tarifaire (15 ans)	366 402
Contribution tarifaire (5 ans)	268 676	Contribution tarifaire (20 ans)	300 737
Contribution tarifaire (10 ans)	367 966	Contribution tarifaire (40 ans)	265 905
Point mort tarifaire (années)	-		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	3,49%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE + Pavage	Type de projet		Représentant
	Région		Conseiller
	Type de client		OTP
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)

Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		2	2	2	2	2
Volume en m ³		2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000
Frais de conduite - Base	998 900	998 900	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	148 622	148 622	0	0	0	0
Frais de conduites	1 147 522	1 147 522	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	556 834	556 834	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	85 845	85 845	0	0	0	0
Frais de branchements - Coûts de compteur(5 202	5 202	0	0	0	0
Frais de branchements	647 881	647 881	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux (14,53%)	260 872	260 872	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
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	2 056 275	2 056 275	0	0	0	0
Coût d'opération		314	314	314	314	314
Amortissement comptable		64 907	64 907	64 907	64 907	64 907
Taxe sur les services publics		29 871	28 897	27 923	26 950	25 976
Redevances		2 673	2 673	2 673	2 673	2 673
Impôts		29 166	6 930	8 675	10 261	11 699
Rendement		106 858	103 431	100 004	96 577	93 150
Revenu requis		233 787	207 151	204 495	201 681	198 717
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m ³)		8,5693	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693
Revenu de distribution (\$)		215 946	215 946	215 946	215 946	215 946
Contribution tarifaire annuelle		17 841	(8 796)	(11 451)	(14 266)	(17 229)
		6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle		(20 332)	(23 567)	(26 926)	(30 401)	(33 986)

Contribution tarifaire (3 ans)	(803)	Contribution tarifaire (15 ans)	(230 003)
Contribution tarifaire (5 ans)	(25 735)	Contribution tarifaire (20 ans)	(360 084)
Contribution tarifaire (10 ans)	(114 396)	Contribution tarifaire (40 ans)	(963 589)
Point mort tarifaire (années)	2,92		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,31%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE + Pavage	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	2	2	2	2	2	2
Volume en m3	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	314	314	314	314	314	314
Amortissement comptable	64 907	64 907	64 907	64 907	64 907	64 907
Taxe sur les services publics	25 976	25 003	24 029	23 055	22 082	21 108
Redevances	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673
Impôts	11 699	12 996	14 162	15 203	16 129	16 945
Rendement	93 150	89 722	86 295	82 868	79 441	76 014
Revenu requis	198 717	195 614	192 379	189 020	185 545	181 960
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	9	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693
Revenu de distribution (\$)	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946
Contribution tarifaire annuelle	(17 229)	(20 332)	(23 567)	(26 926)	(30 401)	(33 986)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(37 673)	(41 457)	(45 332)	(49 292)	(53 333)

Contribution tarifaire (3 ans)	(803)	Contribution tarifaire (15 ans)	(230 003)
Contribution tarifaire (5 ans)	(25 735)	Contribution tarifaire (20 ans)	(360 084)
Contribution tarifaire (10 ans)	(114 396)	Contribution tarifaire (40 ans)	(963 589)
Point mort tarifaire (années)	2,92		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,31%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE + Pavage	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	2	2	2	2	2	2
Volume en m3	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	314	314	314	314	314	314
Amortissement comptable	64 907	64 907	64 907	64 907	64 907	64 907
Taxe sur les services publics	21 108	20 135	19 161	18 187	17 214	16 240
Redevances	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673
Impôts	16 945	17 658	18 275	18 801	19 241	19 601
Rendement	76 014	72 587	69 160	65 733	62 306	58 879
Revenu requis	181 960	178 273	174 489	170 614	166 654	162 613
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	9	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693
Revenu de distribution (\$)	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946
Contribution tarifaire annuelle	(33 986)	(37 673)	(41 457)	(45 332)	(49 292)	(53 333)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(57 449)	(61 636)	(65 889)	(70 206)	(74 581)

Contribution tarifaire (3 ans)	(803)	Contribution tarifaire (15 ans)	(230 003)
Contribution tarifaire (5 ans)	(25 735)	Contribution tarifaire (20 ans)	(360 084)
Contribution tarifaire (10 ans)	(114 396)	Contribution tarifaire (40 ans)	(963 589)
Point mort tarifaire (années)	2,92		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,31%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE + Pavage	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	2	2	2	2	2	2
Volume en m3	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	314	314	314	314	314	314
Amortissement comptable	64 907	64 907	64 907	64 907	64 907	64 907
Taxe sur les services publics	16 240	15 267	14 293	13 319	12 346	11 372
Redevances	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673
Impôts	19 601	19 886	20 100	20 247	20 331	20 357
Rendement	58 879	55 452	52 025	48 598	45 171	41 743
Revenu requis	162 613	158 497	154 310	150 057	145 741	141 366
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	9	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693
Revenu de distribution (\$)	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946
Contribution tarifaire annuelle	(53 333)	(57 449)	(61 636)	(65 889)	(70 206)	(74 581)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	(79 011)	(128 722)	(131 794)	(133 491)	(135 232)

Contribution tarifaire (3 ans)	(803)	Contribution tarifaire (15 ans)	(230 003)
Contribution tarifaire (5 ans)	(25 735)	Contribution tarifaire (20 ans)	(360 084)
Contribution tarifaire (10 ans)	(114 396)	Contribution tarifaire (40 ans)	(963 589)
Point mort tarifaire (années)	2,92		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,31%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE + Pavage	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	2	2	2	2	2	2
Volume en m3	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	314	314	314	314	314	314
Amortissement comptable	64 907	64 907	30 634	29 621	29 621	29 621
Taxe sur les services publics	11 372	10 399	9 939	9 495	9 050	8 606
Redevances	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673
Impôts	20 357	20 327	7 870	7 847	8 158	8 426
Rendement	41 743	38 316	35 794	34 203	32 639	31 075
Revenu requis	141 366	136 935	87 224	84 152	82 455	80 715
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	9	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693
Revenu de distribution (\$)	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946
Contribution tarifaire annuelle	(74 581)	(79 011)	(128 722)	(131 794)	(133 491)	(135 232)

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	(137 013)	(138 832)	(140 687)	(142 576)	(144 497)

Contribution tarifaire (3 ans)	(803)	Contribution tarifaire (15 ans)	(230 003)
Contribution tarifaire (5 ans)	(25 735)	Contribution tarifaire (20 ans)	(360 084)
Contribution tarifaire (10 ans)	(114 396)	Contribution tarifaire (40 ans)	(963 589)
Point mort tarifaire (années)	2,92		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,31%		

VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Commercialisation	Date ____/____/____	Présidente	Date ____/____/____		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE + Pavage	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	2	2	2	2	2	2
Volume en m3	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	314	314	314	314	314	314
Amortissement comptable	29 621	29 621	29 621	29 621	29 621	29 621
Taxe sur les services publics	8 606	8 162	7 717	7 273	6 829	6 385
Redevances	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673
Impôts	8 426	8 653	8 842	8 995	9 114	9 202
Rendement	31 075	29 511	27 947	26 383	24 820	23 256
Revenu requis	80 715	78 934	77 114	75 259	73 370	71 449
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	9	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693
Revenu de distribution (\$)	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946
Contribution tarifaire annuelle	(135 232)	(137 013)	(138 832)	(140 687)	(142 576)	(144 497)
		31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle		(146 448)	(148 426)	(150 431)	(152 461)	(154 514)

Contribution tarifaire (3 ans)	(803)	Contribution tarifaire (15 ans)	(230 003)
Contribution tarifaire (5 ans)	(25 735)	Contribution tarifaire (20 ans)	(360 084)
Contribution tarifaire (10 ans)	(114 396)	Contribution tarifaire (40 ans)	(963 589)
Point mort tarifaire (années)	2,92		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,31%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016

	SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS
--	--	---------------

PROJET DRUMMONDVILLE + Pavage	Type de projet Région Type de client Nbr de clients potentiels Coût en capital D-2016-156 Coût en capital prospectif pondéré	Représentant Conseiller OTP Longueur en mètres linéaires Coût d'été/hiver Coût unit. conduites (\$/mln)
	6,42% 5,28%	0

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	2	2	2	2	2	2
Volume en m3	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	314	314	314	314	314	314
Amortissement comptable	29 621	29 621	29 621	29 621	29 621	29 621
Taxe sur les services publics	6 385	5 940	5 496	5 052	4 607	4 163
Redevances	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673
Impôts	9 202	9 260	9 289	9 293	9 271	9 226
Rendement	23 256	21 692	20 128	18 564	17 000	15 436
Revenu requis	71 449	69 499	67 520	65 515	63 485	61 432
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	9	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693
Revenu de distribution (\$)	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946
Contribution tarifaire annuelle	(144 497)	(146 448)	(148 426)	(150 431)	(152 461)	(154 514)

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(156 589)	(158 684)	(160 799)	(162 932)	(165 082)

Contribution tarifaire (3 ans)	(803)	Contribution tarifaire (15 ans)	(230 003)
Contribution tarifaire (5 ans)	(25 735)	Contribution tarifaire (20 ans)	(360 084)
Contribution tarifaire (10 ans)	(114 396)	Contribution tarifaire (40 ans)	(963 589)
Point mort tarifaire (années)	2,92		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,31%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION

Société en commandite Gaz Métro
Projet d'extension de réseau à Drummondville, R-3991-2016



SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTRO
 CALCUL DU REVENU REQUIS
 BUDGET

REVENU REQUIS

PROJET DRUMMONDVILLE + Pavage	Type de projet		Représentant	
	Région		Conseiller	
	Type de client		OTP	
	Nbr de clients potentiels		Longueur en mètres linéaires	
	Coût en capital D-2016-156	6,42%	Coût d'été/hiver	0
	Coût en capital prospectif pondéré	5,28%	Coût unit. conduites (\$/mln)	

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	2	2	2	2	2	2
Volume en m3	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000	2 520 000
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - 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	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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
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	314	314	314	314	314	314
Amortissement comptable	29 621	29 621	29 621	29 621	29 621	29 621
Taxe sur les services publics	4 163	3 719	3 274	2 830	2 386	1 941
Redevances	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673	2 673
Impôts	9 226	9 160	9 073	8 966	8 841	8 700
Rendement	15 436	13 872	12 308	10 744	9 180	7 616
Revenu requis	61 432	59 358	57 262	55 147	53 014	50 864
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux Distribution (¢/m³)	9	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693	8,5693
Revenu de distribution (\$)	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946	215 946
Contribution tarifaire annuelle	(154 514)	(156 589)	(158 684)	(160 799)	(162 932)	(165 082)

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

Contribution tarifaire (3 ans)	(803)	Contribution tarifaire (15 ans)	(230 003)
Contribution tarifaire (5 ans)	(25 735)	Contribution tarifaire (20 ans)	(360 084)
Contribution tarifaire (10 ans)	(114 396)	Contribution tarifaire (40 ans)	(963 589)
Point mort tarifaire (années)	2,92		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,31%		

VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Commercialisation	Date ___/___/___	Présidente	Date ___/___/___		

CONDITIONS DE RÉALISATION