

GAZIFÈRE INC.
SUIVI ANNUEL DES OPÉRATIONS FINANCIÈRES, SUITE À LA DÉCISION D-2009-151
FERMETURE DES LIVRES 2010

Annexe I - États financiers vérifiés au 31 décembre 2010 et rapport du vérificateur

Annexe II - État de la mise en marché, approvisionnement et marge brute de l'entreprise de gaz

Annexe III - Balance de vérification 2010

Annexe IV - Copie de toutes les factures pour achat de gaz durant le mois

Original : 2011-04-21

GI-19
Document 1
63 pages
Requête 3758-2011

ANNEXE I

Gazifère Inc.

États financiers
December 31, 2010

Le 16 février 2011

Rapport de l'auditeur indépendant

Aux administrateurs de Gazifère Inc.

Nous avons effectué l'audit des états financiers ci-joints de Gazifère Inc., qui comprennent le bilan au 31 décembre 2010, et les états des résultats, des bénéfices non répartis et des flux de trésorerie pour l'exercice clos à cette date, ainsi que les notes y afférentes et un résumé des principales méthodes comptables. Les états financiers ont été préparés par la direction sur la base du référentiel comptable indiqué dans les décisions de la Régie de l'énergie de la province de Québec.

Responsabilité de la direction pour les états financiers

La direction est responsable de la préparation et de la présentation fidèle de ces états financiers conformément au référentiel comptable indiqué dans les décisions de la Régie de l'énergie de la province de Québec, ainsi que du contrôle interne qu'elle considère comme nécessaire pour permettre la préparation d'états financiers exempts d'anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs.

Responsabilité de l'auditeur

Notre responsabilité consiste à exprimer une opinion sur les états financiers, sur la base de notre audit. Nous avons effectué notre audit selon les normes d'audit généralement reconnues du Canada. Ces normes requièrent que nous nous conformions aux règles de déontologie et que nous planifions et réalisons l'audit de façon à obtenir l'assurance raisonnable que les états financiers ne comportent pas d'anomalies significatives.

Un audit implique la mise en œuvre de procédures en vue de recueillir des éléments probants concernant les montants et les informations fournis dans les états financiers. Le choix des procédures relève du jugement de l'auditeur, et notamment de son évaluation des risques que les états financiers comportent des anomalies significatives, que celles-ci résultent de fraudes ou d'erreurs. Dans

l'évaluation de ces risques, l'auditeur prend en considération le contrôle interne de l'entité portant sur la préparation et la présentation fidèle des états financiers afin de concevoir des procédures d'audit appropriées aux circonstances, et non dans le but d'exprimer une opinion sur l'efficacité du contrôle interne de l'entité. Un audit comporte également l'appréciation du caractère approprié des méthodes comptables retenues et du caractère raisonnable des estimations comptables faites par la direction, de même que l'appréciation de la présentation d'ensemble des états financiers.

Nous estimons que les éléments probants que nous avons obtenus sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion d'audit.

Opinion

À notre avis, les états financiers donnent, dans tous leurs aspects significatifs, une image fidèle de la situation financière de Gazifère Inc. au 31 décembre 2010, ainsi que des résultats de son exploitation et de ses flux de trésorerie pour l'exercice clos à cette date, conformément au référentiel comptable indiqué dans les décisions de la Régie de l'énergie de la province de Québec.

Référentiel comptable et restrictions quant à l'utilisation

Sans pour autant modifier notre opinion, nous attirons l'attention sur la note 1 des états financiers, qui décrit le référentiel comptable appliqué. Les états financiers ont été préparés pour permettre à Gazifère Inc. de se conformer aux obligations en matière d'information financière énoncées par la Régie de l'énergie de la province de Québec. En conséquence, il est possible que les états financiers ne puissent se prêter à un usage autre. Notre rapport est destiné uniquement à Gazifère Inc. et à la Régie de l'énergie de la province de Québec et ne devrait pas être utilisé par d'autres parties que Gazifère Inc. et la Régie de l'énergie de la province de Québec.

PriceWaterhouseCoopers s.r.l./s.e.n.c.r.l.

Comptables agréés, experts-comptables autorisés

GAZIFÈRE INC.
BILAN
(en milliers de dollars)

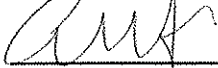
ACTIF

	31 décembre	
	2010	2009
ACTIF À COURT TERME		
Comptes débiteurs (note 3)	6 551 \$	5 197 \$
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à recevoir	981	0
Stock	8	16
Frais payés d'avance	163	172
	7 703	5 385
IMMOBILISATIONS CORPORELLES (note 7)	107 457	102 227
AUTRES ACTIFS (note 8)	14 726	14 015
ACTIFS INCORPORELS (note 5)	6 074	6 316
	135 960 \$	127 943 \$

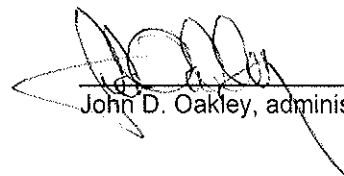
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES

PASSIF À COURT TERME		
Découvert bancaire	8 557 \$	1 930 \$
Comptes créditeurs et charges à payer	6 733	7 184
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à payer	0	682
Montant à payer à des apparentés (note 6)	6 151	5 353
Partie à court terme de la dette à long terme à payer à des apparentés (note 10)	3 500	2 000
	24 941	17 149
PROVISION POUR AUTOASSURANCE	250	250
AUTRES PASSIFS À LONG TERME (note 11)	23 612	22 219
DETTE À LONG TERME À PAYER À DES APPARENTÉS (note 10)	46 140	45 640
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES FUTURS (note 2)	6 274	5 626
	101 217	90 884
CAPITAUX PROPRES		
Capital-actions (note 13)	218	218
Surplus d'apport	12 600	12 600
Bénéfices non répartis	21 925	24 241
	34 743	37 059
	135 960 \$	127 943 \$

APPROUVÉ PAR LE CONSEIL D'ADMINISTRATION,



Glenn W. Beaumont, administrateur



John D. Oakley, administrateur

GAZIFÈRE INC.

ÉTAT DES RÉSULTATS
(en milliers de dollars)

	Exercices terminés les 31 décembre	
	2010	2009
Ventes de gaz (note 3)	56 752 \$	66 850 \$
Coût du gaz (note 3)	33 493	46 186
Marge sur ventes de gaz	23 259	20 664
Autres produits	227	275
	<u>23 486</u>	<u>20 939</u>
Charges		
Exploitation et entretien	11 210	9 965
Amortissement	4 668	3 857
Taxes municipales et autres impôts	721	812
	<u>16 599</u>	<u>14 634</u>
	6 887	6 305
Intérêts versés à des apparentés	<u>2 728</u>	<u>2 446</u>
Bénéfice provenant des activités réglementées, avant les impôts sur les bénéfices	4 159	3 859
Bénéfice provenant des activités non réglementées, avant les impôts sur les bénéfices (note 4)	<u>4 848</u>	<u>4 642</u>
Bénéfice total avant les impôts sur les bénéfices	<u>9 007</u>	<u>8 501</u>
Charge d'impôts sur les bénéfices (économie)		
Impôts exigibles	1 749	2 597
Impôts futurs (note 2)	274	(742)
	<u>2 023</u>	<u>1 855</u>
BÉNÉFICE NET	<u>6 984 \$</u>	<u>6 646 \$</u>

GAZIFÈRE INC.

ÉTAT DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS
(en milliers de dollars)

	<u>Exercices terminés les 31 décembre</u>	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Solde au début de l'exercice	24 241 \$	21 402 \$
Bénéfice net	<u>6 984</u>	<u>6 646</u>
	31 225	28 048
Dividendes		
Actions ordinaires	<u>9 300</u>	<u>3 807</u>
Solde à la fin de l'exercice	<u><u>21 925 \$</u></u>	<u><u>24 241 \$</u></u>

GAZIFÈRE INC.

ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE
(en milliers de dollars)

	Exercices terminés les 31 décembre	
	2010	2009
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION		
Bénéfice net	6 984 \$	6 646 \$
Montants sans incidence sur les liquidités		
Amortissement	7 737	6 700
Autoassurance	29	40
Autres frais reportés	626	(7 517)
Autres passifs à long terme	(240)	4 044
Impôts sur les bénéfices futurs	648	2 713
Comptes de stabilisation tarifaire	(1 229)	3 374
Perte à la cession d'actifs non réglementés	(18)	(2)
Paievements autoassurance	(16)	(3)
	<u>14 521</u>	<u>15 995</u>
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement (note 15)	<u>(2 653)</u>	<u>2 063</u>
	<u>11 868</u>	<u>18 058</u>
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT		
Augmentation (diminution) du découvert bancaire	6 627	(6 961)
Augmentation des comptes débiteurs à long terme	(121)	(104)
Émission d'un billet à ordre	4 000	5 000
Remboursement d'un billet à ordre	(2 000)	-
Dividendes actions ordinaires	(9 300)	(3 807)
	<u>(794)</u>	<u>(5 872)</u>
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT		
Nouvelles d'immobilisations	(12 525)	(24 521)
Actifs incorporels	(774)	(6 316)
Autres passifs à long terme	1 633	18 175
Cessions d'immobilisations corporelles	592	476
	<u>(11 074)</u>	<u>(12 186)</u>
Encaisse à la fin de l'exercice	<u>- \$</u>	<u>- \$</u>

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

1. RÉSUMÉ DES PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES

Gazifère Inc. (la « société ») est une entreprise de services publics à taux de rendement réglementé relevant de la Régie de l'énergie de la province de Québec (la « Régie »). La société assure la distribution de gaz naturel à une clientèle formée de clients résidentiels, commerciaux et industriels dans la ville de Gatineau, dont les secteurs d'Aylmer, de Buckingham, de Gatineau, de Hull et de Masson-Angers. Elle exerce également des activités dans certains secteurs non réglementés telles la location et la vente d'appareils.

Méthodes comptables

La société suit les méthodes comptables dictées par les décisions de la Régie qui sont résumées ci-après. Si la Régie n'a fourni aucune directive, la société est tenue de se conformer aux principes comptables généralement reconnus du Canada. En plus de définir certaines exigences comptables, la Régie a juridiction sur certains sujets comme la fixation des tarifs de vente de gaz, l'approbation des travaux de construction, l'exploitation et le taux de rendement autorisé inclus dans les « tarifs de ventes de gaz ». Puisque ces états financiers ont été dressés conformément aux méthodes comptables dictées par la Régie, ils ne constituent pas des états financiers à vocation générale et, par conséquent, ils pourraient ne pas convenir à d'autres utilisateurs.

Stocks

Les stocks sont évalués au plus faible du coût et de la valeur de réalisation nette; le coût est déterminé selon la méthode du premier entré, premier sorti.

Immobilisation corporelles

Les immobilisations corporelles sont comptabilisées au coût. La société capitalise tous les coûts de construction des actifs réglementés liés à la distribution du gaz tel que les salaires, les avantages sociaux, la sous-traitance, le matériel et les frais de transport.

Les actifs réglementés sont amortis selon la méthode linéaire fondée sur la durée d'utilisation, à des taux approuvés par la Régie compris entre 2,69% et 5,00% pour les conduites principales, les branchements et le matériel de réglage et de mesure, et à des taux compris entre 6,22% et 28,97% pour les autres équipements. Les gains ou les pertes à la cession sont imputés à l'amortissement cumulé.

Les actifs non réglementés sont amortis selon la méthode linéaire à des taux compris entre 8,08% et 11,11%. Les gains ou les pertes à la cession sont comptabilisés dans l'état des résultats.

(1)

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

L'application des taux ci-dessus se solde par un taux combiné annuel d'environ 5,13% pour 2010 (4,77% en 2009) sur l'ensemble des actifs amortissables.

Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations

Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations (« OMHSI ») sont évaluées à la juste valeur et sont comptabilisées au poste « Autres passifs à long terme » dans la période au cours de laquelle il est possible d'en faire une estimation raisonnable. La juste valeur, qui avoisine le coût qu'une tierce partie demanderait pour mettre les immobilisations hors service, est constatée à la valeur actualisée des flux de trésorerie futurs prévus. Les OMHSI sont ajoutées à la valeur comptable de l'actif connexe et amorties sur la durée de vie utile de l'actif. Le passif augmente en raison de l'écoulement du temps, un montant correspondant étant passé en charges à chaque période, et diminue en fonction des frais réellement engagés pour la mise hors service de l'immobilisation et sa remise en état. Les estimations de la société pour ce qui est des coûts de mise hors service pourraient varier en raison de changements dans les estimations des coûts et des exigences réglementaires.

La juste valeur des OMHSI ne peut être évalué de façon raisonnable parce que les moments où les sorties d'actifs auront lieu sont inconnus.

Autoassurance

En 1987, la Régie a autorisé l'établissement d'une réserve pour autoassurance de 250 000 \$. Les coûts réels des sinistres sont reportés jusqu'à ce qu'ils soient intégrés dans les tarifs.

Constatation des produits

Activités réglementées

La société se conforme à une méthode reconnue dans le secteur de la distribution du gaz qui consiste à n'inscrire les ventes de gaz mensuelles que lorsqu'elles sont facturées, selon les lectures de compteurs faites durant le mois. Par conséquent, la société livre une certaine quantité de gaz durant un exercice mais le produit correspondant ne sera constaté que lorsque le gaz sera facturé à l'exercice suivant. Le coût du gaz ainsi livré est inscrit sous la rubrique autres actifs et est passé en charges lorsque le gaz sera facturé au cours de l'exercice suivant.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

Activités non réglementées

Les produits tirés de la location sont comptabilisés dans la période où ils sont gagnés. Les produits tirés de la vente d'appareils sont enregistrés au moment de la vente. Les produits tirés de l'entretien et des réparations d'appareils sont constatés dans la période au cours de laquelle le service est rendu. Les produits tirés du financement sont constatés lorsque les intérêts sont gagnés.

Avantages postérieurs à l'emploi

La société offre des régimes de retraite à prestations déterminées non contributif et à cotisations déterminée. Comme l'exige la Régie, les cotisations sont passées en charges au moment où elles sont payées. La société fournit aussi des avantages complémentaires de retraite, notamment l'assurance santé et l'assurance vie collective, aux retraités admissibles, à leurs conjoints et à leurs personnes à charge. Le coût de ces avantages est passé en charges lorsque les prestations sont versées, comme l'exige la Régie. La société a adopté les méthodes comptables suivantes à l'égard des régimes.

- Le coût des prestations de retraite et des autres avantages postérieurs à l'emploi gagnés par les employés est déterminé par les calculs actuariels au moyen de la méthode de répartition des prestations au prorata des services et selon les hypothèses les plus probables formulées par la direction quant au rendement prévu des actifs du régime, au taux de croissance de la rémunération et à l'âge de départ à la retraite des employés;
- Pour les besoins du calcul du rendement prévu des actifs des régimes, ces actifs sont évalués à la juste valeur;
- L'actif transitoire est amorti sur la durée résiduelle moyenne d'activité prévue des salariés actifs devant recevoir des prestations;
- L'excédent du gain ou de la perte actuariel net sur 10% du montant le plus élevé entre l'obligation au titre des prestations constituées et la valeur des actifs des régimes est amorti sur la durée résiduelle moyenne d'activité prévue des salariés actifs devant recevoir des prestations.

Comptes de stabilisation tarifaire

La société tient les comptes de stabilisation suivants autorisés par la Régie:

Le bénéfice excédentaire de la société, tel qu'il est défini par la Régie, devant faire l'objet d'une ristourne aux clients, est porté à un compte distinct. Le bénéfice excédentaire est comptabilisé en diminution des ventes de gaz et figure dans les comptes créditeurs.

(3)

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

La société tient un compte d'ajustement du coût du gaz. Elle y comptabilise les écarts de coûts qui n'ont pas eu de répercussions sur le prix de vente du gaz que la société facture. Les écarts de coût sont comptabilisés à titre d'augmentation ou de diminution des ventes de gaz et figurent dans les comptes débiteurs ou les comptes créditeurs, selon le cas.

La société tient un compte de stabilisation pour comptabiliser l'incidence des variations de température sur les ventes de gaz. L'incidence de l'écart entre les degrés-jours prévus et réels sur les ventes est inscrite à titre d'augmentation ou de diminution des ventes de gaz et du coût du gaz.

La société maintient un compte de stabilisation pour comptabiliser le niveau de gaz perdu sur lequel elle n'a pas ou n'a que très peu de contrôle. L'écart entre le niveau de gaz perdu réel et prévu est comptabilisé dans le coût du gaz.

Le mécanisme d'ajustement pour pertes de revenus est un mécanisme d'ajustement du tarif qui permet de tenir compte de l'augmentation ou de la diminution de la marge de distribution de la société causée par la non-atteinte ou le dépassement des objectifs volumétriques du programme de gestion axée sur la demande « GAD ». L'incidence de cette variation volumétrique sur la marge de distribution est comptabilisée comme une augmentation ou une diminution des ventes de gaz.

Charges reportées

Les charges reportées comprennent des coûts devant être recouvrés au cours d'exercices futurs selon l'approbation de la Régie.

Impôts sur les bénéfices

Avant 2009, les services publics réglementés de la société permettent le recouvrement d'une charge d'impôts sur les bénéfices selon la méthode de l'impôt exigible, méthode que prescrivent les organismes de réglementation aux fins de la tarification. Par conséquent, les tarifs ne tiennent pas compte de l'économie ou de la charge d'impôts futurs découlant des écarts temporaires.

Par suite de la modification du chapitre 3465 du *Manuel de l'ICCA*, « Impôts sur les bénéfices », la méthode axée sur le bilan s'applique désormais aux activités réglementées comme aux activités non réglementées. Les actifs et les passifs d'impôts futurs sont constatés en fonction des écarts temporaires entre la valeur fiscale des actifs et des passifs et leur valeur comptable. Les actifs et les passifs d'impôts futurs sont mesurés au taux d'imposition pratiquement en vigueur qui devrait s'appliquer au moment de la résorption des écarts temporaires. Un passif ou un actif réglementaire correspondant est constaté, reflétant la capacité de la société de verser ou de recouvrer les montants à même les tarifs des périodes ultérieures.

(4)

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

Utilisation d'estimations

La préparation d'états financiers conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada « PCGR » et selon les méthodes comptables dictées par les décisions de la Régie exige de la direction qu'elle fasse des estimations et qu'elle pose des hypothèses qui touchent les montants des actifs et des passifs, les informations à fournir sur les éventualités à la date des états financiers et les montants des produits et des charges pour la période.

Les seuls éléments qui sont estimés sont le gaz perdu, la provision pour mauvaises créances, la durée d'utilisation des actifs non réglementés, les régimes de retraite ainsi que le régime d'autres avantages postérieurs à l'emploi.

2. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES FUTURES

Les passifs d'impôts futurs nets de la société se rapportaient aux éléments suivants aux 31 décembre :

	<u>2010</u>		<u>2009</u>	
Compte de stabilisation	256	\$	372	\$
Activités réglementées	(3 827)		(3 454)	
Activités non réglementées	(2 703)		(2 544)	
	<u>(6 274)</u>	\$	<u>(5 626)</u>	\$

Au 31 décembre, 2010, la société a des impôts futures de 3 827 000 \$ (3 454 000 \$ en 2009) liées aux activités réglementées, principalement dû aux immobilisations corporelles, compensés par les actifs à long terme.

3. VENTES DE GAZ ET COÛT DU GAZ

La société a porté en diminution des ventes de gaz un bénéfice excédentaire de 376 000 \$ en 2010 (1 184 000 \$ pour 2009).

Un montant de 155 000 \$ a été ajouté aux ventes de gaz et aux comptes débiteurs (214 000 \$ pour 2009) pour tenir compte des variations du coût du gaz.

Les ajustements comptabilisés dans les comptes de stabilisation au titre des variations de température, du gaz perdu et du mécanisme d'ajustement pour perte de revenus ont augmenté la marge sur ventes de gaz de 1 039 000 \$ (diminution de 1 840 000 \$ pour 2009).

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

4. BÉNÉFICES TIRÉ DES ACTIVITÉS NON RÉGLEMENTÉES AVANT LES IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES

	2010		2009	
Location	8 349	\$	7 898	\$
Contrats de service	672		580	
Contrats de financement	29		36	
Ventes d'appareils	25		28	
Amortissement	(3 069)		(2 843)	
Gain à la cession d'actifs non réglementés	18		2	
Frais d'administration et frais indirects	(654)		(608)	
Impôts sur le capital	(26)		(48)	
Intérêts	(496)		(403)	
	4 848	\$	4 642	\$

5. ACTIFS INCORPORELS

	Coût		Amortissement cumulé		2010 Valeur comptable nette		2009 Valeur comptable nette	
Logiciels	7 430	\$	1 356	\$	6 074	\$	6 316	\$

En 2009, le coût et l'amortissement cumulé sont respectivement 6 656 000 \$ et 340 000 \$.

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

6. OPÉRATIONS ENTRE APPARENTÉS

Les approvisionnements en gaz naturel sont effectués auprès d'une société affilié sous contrôle commun, Enbridge Gas Distribution Inc., et ont été comptabilisés à la valeur d'échange, soit 25 706 000 \$ (37 308 000 \$ pour 2009).

Le coût d'acheminement interprovincial inclus dans le coût du gaz est payé à Niagara Gas Transmission Ltd. (société affilié sous contrôle commun) et a été comptabilisé à la valeur d'échange, soit 1 411 000 \$ (1 422 000 \$ pour 2009).

Les autres opérations avec des sociétés apparentées sont inscrites à leur valeur d'échange et se présentent comme suit :

	<u>2010</u>		<u>2009</u>
Frais de gestion	1 168	\$	1 089
Traitement des données	521		444
Frais de consultant-	313		1 426
Achats de matériel	953		766
Frais de transport	103		96
Avantages sociaux	557		226
Études financières et réglementaires, projets spéciaux et autres	97		31
Matériel informatique	154		74
Autres	28		8
	<u>3 894</u>	\$	<u>4 160</u>

Selon une entente de centralisation de la trésorerie, le solde bancaire de la société est viré quotidiennement à la société mère. Des charges financières nettes de 115 000 \$ (75 000 \$ pour 2009), ont été enregistrées sur ces soldes quotidiens.

Au 31 décembre 2010, la société affichait un fonds de roulement négatif. Enbridge Inc. s'est engagée à apporter un soutien financier à la société jusqu'au 31 mars 2012, s'il y a lieu. En conséquence, les présents états financiers ont été établis selon le principe de continuité de l'exploitation et avec l'hypothèse que la société mère continue d'apporter son soutien financier à la société.

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

7. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

	2010			2009		
	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette	Coût	Amortissement cumulé	Valeur comptable nette
Activités réglementées						
Conduites principales	57 365 \$	8 919 \$	48 446 \$	53 780 \$	8 061 \$	45 719 \$
Branchements	40 864	6 204	34 660	38 720	5 595	33 125
Matériel de réglage et de mesure	7 123	2 337	4 786	6 883	2 201	4 682
Améliorations locatives	456	104	352	456	78	378
Autres	2 526	1 193	1 333	2 261	1 094	1 167
Activités non réglementées						
Appareils loués	40 772	22 903	17 869	38 490	21 348	17 142
Autres	15	4	11	15	1	14
	149 121 \$	41 664 \$	107 457 \$	140 605 \$	38 378 \$	102 227 \$

8. AUTRES ACTIFS

	2010	2009
Comptes de stabilisation tarifaire	3 373 \$	2 143 \$
Actifs des régimes de retraite (note 9)	3 036	3 347
Comptes débiteurs à long terme	727	606
Impôts futures devant être recouverts à même les tarifs	3 827	3 454
Avantages postérieurs à l'emploi	768	697
Autoassurance reportée	87	101
Autres frais reportés	2 908	3 667
	14 726 \$	14 015 \$

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

9. AVANTAGES POSTÉRIEURS À L'EMPLOI

La société offre de régimes par capitalisation à prestations déterminées et à cotisations déterminés.

Le financement du fonds de pension est assuré par les contributions effectuées par la société, à moins que celle-ci ne décide d'utiliser l'excédent pour honorer son obligation annuelle. En vertu des régimes à prestations déterminées, les prestations de retraite sont fondées sur le nombre d'années de service et la rémunération moyenne de fin de carrière. Ces prestations sont indexées en partie sur l'inflation après le départ à la retraite du participant.

Au 31 décembre, 2010, la société avait un actif net de régime de retraite de 3 036 000 \$ (3 347 000 \$ en 2009) et un passif net d'avantages postérieurs à l'emploi (APE) de 768 000 \$ (697 000 \$ en 2009) (note 8), compensé par un passif réglementaire du régime de retraite et un actif net d'avantages postérieurs à l'emploi (note 11).

La date d'évaluation utilisée pour déterminer les actifs des régimes et l'obligation au titre des prestations constituées était le 31 décembre 2009 (au 30 septembre 2009). La date de la plus récente évaluation actuarielle est le 31 décembre 2009.

	Retraite		APE	
	2010	2009	2010	2009
Juste valeur des actifs des régimes	10 651 \$	9 871 \$	-	-
Obligation au titre des prestations constituées	(10 790)	(8 351)	(1 342) \$	(1 131) \$
Excédent (déficit)	(139)	1 520	(1 342)	(1 131)
Coût non amorti	3 175	1 827	574	434
Actifs des régimes (obligation)	<u>3 036 \$</u>	<u>3 347 \$</u>	<u>(768) \$</u>	<u>(697) \$</u>
Charge de retraite	79	129	124	129
Contribution des employés à l'actif du régime	-	-	-	-
Prestations versées	291	340	35	37
Contribution de l'employeur à l'actif du régime	-	-	-	-
Le plan consiste en :				
Titres de participation	58%	56%	-	-
Titre de créance	41%	40%	-	-
Autres	1%	4%	-	-
	<u>100%</u>	<u>100%</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

Hypothèses actuarielles

Les principales actuarielles adoptées pour évaluer les régimes de retraite au 31 décembre s'établissent comme suit :

	2010	2009
Taux d'actualisation	6.60% \$	6.70% \$
Taux de rendement moyen des actifs des régimes	7.25%	7.25%
Taux de croissance de la rémunération	3.50%	5.00%

10. DETTE À LONG TERME À PAYER À DES APPARENTÉS

La suivante est une dette à long terme payable à la société mère.

		Échéance	2010	2009
Billet	7,62%	juillet 2010	- \$	2 000 \$
Billet	7,12%	janvier 2011	2 500	2 500
Billet	7,18%	avril 2011	1 000	1 000
Billet	7,32%	mai 2012	3 500	3 500
Billet	6,95%	janvier 2013	3 000	3 000
Billet	6,42%	mai 2013	7 640	7 640
Billet	6,15%	août 2014	3 500	3 500
Billet	5,25%	juillet 2015	3 500	3 500
Billet	5,65%	mai 2016	5 000	5 000
Billet	5,26%	septembre 2016	4 000	4 000
Billet	5,28%	février 2017	2 000	2 000
Billet	6,47%	avril 2018	5 000	5 000
Billet	7,33%	jan 2014	5 000	5 000
Billet	5.55%	Juillet 2015	4 000	-
			49 640	47 640
Partie à court terme de la dette à long terme			3 500	2 000
			46 140 \$	45 640 \$

Des intérêts de 3 079 000 \$ (3 015 000 \$ pour 2009) ont été versés à des sociétés apparentées.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

11. AUTRES PASSIFS À LONG TERME

	2010		2009
Frais futures d'enlèvement et de restauration des lieux	19 808	\$	18 175 \$
Passif du régime de retraite (note 9)	3 036		3 347
Avantages postérieurs à l'emploi	768		697
	<u>23 612</u>	<u>\$</u>	<u>22 219 \$</u>

Le solde des provisions pour frais futurs d'enlèvement et de restauration des lieux provient des montants perçus auprès des clients de la société, avec l'approbation de la Régie, en vue de financer des frais futurs d'enlèvement et de restauration des lieux liés aux immobilisations corporelles. Ces frais sont perçus dans le cadre de la dotation à l'amortissement des immobilisations corporelles. Le solde représente le montant que la société a perçu auprès des clients, déduction faite des coûts réels engagés dans le cadre de l'enlèvement et de la restauration des lieux. Ce solde sera réglé à long terme, à mesure que les frais futurs d'enlèvement et de restauration des lieux seront engagés. En l'absence de la réglementation des tarifs, les frais engagés pour l'enlèvement et la restauration des lieux seraient imputés aux résultats lorsqu'ils sont engagés, parallèlement à la constatation des produits liés aux montants déjà perçus.

12. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES

La société a adopté le chapitre 3855, « Instruments financiers – comptabilisation et évaluation » et le chapitre 3861, « Instruments financiers – informations à fournir et présentation ».

Les instruments financiers de la société comprennent les comptes débiteurs, le découvert bancaire, les comptes créditeurs et charges à payer ainsi que le montant à payer à des apparentés et la dette et à long terme à payer à des apparentés. La juste valeur de ces instruments, sauf celle de la dette à long terme décrite ci-après, se rapproche de la valeur comptable vu leur échéance rapprochée.

La société a classé ses actifs financiers comme prêts et créances. Les passifs financiers ne sont pas détenus à des fins de transaction. Les prêts et créances et les passifs financiers sont évalués au coût après amortissement selon la méthode du taux d'intérêt effectif.

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

La juste valeur de la dette à long terme indiqué à la note 10, y compris la partie à court terme, est fondée sur les taux qui seraient effectivement consentis à la société sur une dette comportant des modalités et une échéance similaires. La juste valeur estimative de la dette à long terme s'établissait à 50 664 000 \$ au 31 décembre 2010 (45 439 000 \$ en 2009) alors que la valeur comptable était de 49 640 000 \$ (47 640 000 \$ en 2009).

La concentration potentielle du risque de crédit relatif aux comptes débiteurs de la société est limitée en raison du grand nombre de comptes clients qui composent le solde des comptes débiteurs. Selon la direction, une provision adéquate a été constituée pour tenir compte de la possibilité de non-recouvrement des comptes débiteurs. En outre, la direction revoit régulièrement cette provision et la modifie au besoin.

La société est exposée aux fluctuations dans ses flux de trésorerie futurs si le taux d'intérêt changeait sur les instruments financiers suivants :

Comptes débiteurs	Sans intérêt
Découvert bancaire	Intérêt variable
Compte créditeurs et charges à payer	Sans intérêt
Montant à payer à des apparentés	Voir note 6
Dette à long terme	Voir note 10

13. CAPITAL-ACTIONS

	31 décembre 2010		31 décembre 2009	
	Nombre	Montant	Nombre	Montant
Actions ordinaires				
Autorisées	2 000		2 000	
Émises	1 135	218 \$	1 135	218 \$
Total		<u>218 \$</u>		<u>218 \$</u>

GAZIFÈRE INC.
 NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
 DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

14. ENGAGEMENTS

Bail

Les paiements minimaux futurs exigibles en vertu d'un contrat de location-exploitation s'élèvent à 6 166 000 \$ et se répartissent comme suit :

	<u>2010</u>	
2011	598	\$
2012	602	
2013	602	
2014	602	
2015	606	
2016 et par la suite	3 156	
	<u>6 166</u>	\$

15. VARIATION DES ÉLÉMENTS HORS TRÉSORERIE DU FONDS DE ROULEMENT

	<u>2010</u>		<u>2009</u>	
Comptes débiteurs	(1 354)	\$	5 835	\$
Stocks	8		(4)	
Frais payés d'avance	9		(65)	
Comptes créditeurs et charges à payer	(451)		643	
Impôts sur les bénéfices et autres taxes à payer	(1 663)		621	
Montant à payer à un apparenté	798		(4 967)	
	<u>(2 653)</u>	\$	<u>2 063</u>	\$

16. ÉVENTUALITÉS

La société fait présentement l'objet de 15 actions en justice pour une somme de 95 000 \$. Celles-ci ont trait à des dommages causés par des bris d'appareils en location. À l'heure actuelle, la responsabilité de la société n'est pas établie et les montants de règlement probables ne sont pas connus. Aucune provision n'a été comptabilisée pour les pertes qui découleraient de ces actions. Elles seront, le cas échéant, imputées aux résultats de l'exercice au cours duquel les règlements auront lieu.

GAZIFÈRE INC.
NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS
DE L'EXERCICE TERMINÉ LE 31 DÉCEMBRE 2010

(tous les montants dans les tableaux sont en milliers de dollars)

17. GESTION DU CAPITAL

La société doit maintenir une proportion de 40% de capitaux propres à l'intérieur de la structure de son capital. Le taux de rendement des capitaux propres est approuvé par la Régie. Tout bénéfice supérieur au taux autorisé est partagé entre les clients et la société, sous réserve de la réalisation de certains objectifs de performance. Au 31 décembre 2010, la société a satisfait à l'exigence du ratio de capitaux propres.

Dans sa gestion du capital, la société prend en considération les caractéristiques de ses actifs ainsi que les prévisions de ses besoins en trésorerie. La gestion du capital comprend l'émission de dettes, le remboursement de dettes courantes, le paiement de dividendes et l'utilisation des flux de trésorerie provenant des activités d'exploitation ainsi que toute autre variation de la trésorerie et de ses équivalents.

La société considère que son capital est constitué des capitaux propres, de la dette à long terme et du découvert bancaire.

ANNEXE II

RÉGIE DE L'ÉNERGIE
 ÉTAT DE LA MISE EN MARCHÉ, APPROVISIONNEMENT ET MARGE BRUTE DE L'ENTREPRISE DE GAZ
 NOM DU DISTRIBUTEUR: GAZIFÈRE INC.

1. MISE EN MARCHÉ :

(Volumes ajustés à une valeur calorifique de 37.89 MJ/m3)

PÉRIODE FISCALE COURANTE (COMMENÇANT LE 1ER JANVIER 2010)					MOIS DE: DÉCEMBRE 2010				DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2010				
MOIS COURANT					CUMULATIF PÉRIODE FISCALE								
Revenu par m3					Revenu par m3								
Nombre de factures	Ventes en 1000 m3	Ventes en 000\$	Mois courant	Même mois an passé (\$)	Ventes en 1000 m3	Ventes en \$000	Période courante (\$)	Période précédente (\$)	Nombre moyen de factures	Ventes en 1000 m3	Revenu des ventes	Revenu par m3 (\$)	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	
A. SERVICE CONTINU													
1. Résidentiel Sans chauffage													
Tarif 2	2,905	228.6	123.9	0.5420	0.6376	1,801.3	1,146.9	0.6367	0.6625	2,867	1,801.3	1,146.9	0.6367
2. Résidentiel Avec chauffage													
Tarif 2	31,513	8,371.6	3,759.4	0.4491	0.4844	54,386.7	27,643.4	0.5083	0.5580	30,467	54,386.7	27,643.4	0.5083
3. Résidentiel Service de transport													
Tarif 2	1	0.1		0.0000		0.8	0.3	0.3750	0.4556	1	0.8	0.3	0.3750
4. Commercial Sans chauffage													
Tarif 1	185	327.7	126.0	0.3845	0.4152	3,357.0	1,394.0	0.4153	0.4477	184	3,357.0	1,394.0	0.4153
Tarif 2	38	109.2	44.1	0.4038	0.4322	1,006.8	435.9	0.4330	0.4746	38	1,006.8	435.9	0.4330
TOTAL	223	436.9	170.1	0.3893	0.4195	4,363.8	1,829.9	0.4193	0.4536	222	4,363.8	1,829.9	0.4193
4. Commercial Service de transport													
Tarif 1	1	2.5	0.5	0.2000		19.0	3.6	0.1895	0.0000	1	19.0	3.6	0.1895

	MOIS COURANT					CUMULATIF PÉRIODE FISCALE				DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2010			
	Nombre de factures	Ventes en 1000 m3	Ventes en 000\$	Revenu par m3		Ventes en 1000 m3	Ventes en \$000	Revenu par m3		Nombre moyen de factures	Ventes en 1000 m3	Revenu des ventes	Revenu par m3 (\$)
				Mois courant	Même mois an passé (\$)			Période courante (\$)	Période précédente (\$)				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	
TOTAL	1	2.5	0.5	0.2000		19.0	3.6	0.1895		1	19.0	3.6	0.1895
5. Commercial Avec chauffage													
Tarif 1	2,348	6,057.9	2,238.7	0.3696	0.3898	42,078.4	16,975.3	0.4034	0.4627	2,279	42,078.4	16,975.3	0.4034
Tarif 2	395	913.7	370.2	0.4052	0.4325	5,976.9	2,618.4	0.4381	0.5021	392	5,976.9	2,618.4	0.4381
Tarif 3	3	44.0	13.4	0.3045	0.3376	409.0	137.0	0.3350	0.3769	3	409.0	137.0	0.3350
TOTAL	2,746	7,015.6	2,622.3	0.3738	0.3948	48,464.3	19,730.7	0.4071	0.4672	2,674	48,464.3	19,730.7	0.4071
6. Commercial Service de transport													
Tarif 1	24	761.5	109.5	0.1438	0.1383	6,066.2	862.2	0.1421	0.1818	28	6,066.2	862.2	0.1421
Tarif 2	2	1.1	0.2	0.1818	0.2011	15.2	3.3	0.2171	0.2458	2	15.2	3.3	0.2171
TOTAL	26	762.6	109.7	0.1438	0.1386	6,081.4	865.5	0.1423	0.1835	30	6,081.4	865.5	0.1423
7. Industriel Sans chauffage													
Tarif 1	3	133.1	45.7	0.3434	0.3970	684.5	250.1	0.3654	0.3826	4	684.5	250.1	0.3654
TOTAL	3	133.1	45.7	0.3434	0.3970	684.5	250.1	0.3654	0.3826	4	684.5	250.1	0.3654
8. Industriel Avec chauffage													
Tarif 1	4	189.4	66.6	0.3516	0.3733	899.0	336.6	0.3744	0.4264	3	899.0	336.6	0.3744
TOTAL	4	189.4	66.6	0.3516	0.3733	899.0	336.6	0.3744	0.4264	3	899.0	336.6	0.3744
9. Industriel Service de transport													
Tarif 1	1	249.9	33.3	0.1333	0.1309	3,405.0	456.2	0.1340	0.1650	2	3,405.0	456.2	0.1340
Tarif 5	1	1,405.6	94.1	0.0669	0.0453	15,760.9	720.0	0.0457	0.0805	1	15,760.9	720.0	0.0457

	MOIS COURANT					CUMULATIF PÉRIODE FISCALE				DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2010			
	Revenu par m3					Revenu par m3							
	Nombre de factures	Ventes en 1000 m3	Ventes en 000\$	Mois courant	Même mois an passé (\$)	Ventes en 1000 m3	Ventes en \$000	Période courante (\$)	Période précédente (\$)	Nombre moyen de factures	Ventes en 1000 m3	Revenu des ventes	Revenu par m3 (\$)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	
TOTAL	2	1,655.5	127.4	0.0770	0.0641	19,165.9	1,176.2	0.0614	0.0967	3	19,165.9	1,176.2	0.0614
TOTAL A. SERVICE CONTINU													
	37,424	18,795.9	7,025.6	0.3738	0.3890	135,866.7	52,983.2	0.3900	0.4457	36,272	135,866.7	52,983.2	0.3900
C. INTERRUPTIBLE													
Industriel Interruptible- Service de transport													
Tarif 9	2	2,968.0	74.7	0.0252	0.0292	31,166.8	845.2	0.0271	0.0636	3	31,166.8	845.2	0.0271
TOTAL C. INTERRUPTIBLE													
	2	2,968.0	74.7	0.0252	0.0292	31,166.8	845.2	0.0271	0.0636	3	31,166.8	845.2	0.0271

	MOIS COURANT					CUMULATIF PÉRIODE FISCALE				DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2010			
	Revenu par m3					Revenu par m3							
	Nombre de factures	Ventes en 1000 m3	Ventes en 000\$	Mois courant	Même mois an passé (\$)	Ventes en 1000 m3	Ventes en \$000	Période courante (\$)	Période précédente (\$)	Nombre moyen de factures	Ventes en 1000 m3	Revenu des ventes	Revenu par m3 (\$)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	
Grand total:	37,426	21,763.9	7,100.3	0.3262	0.3469	167,033.5	53,828.4	0.3223	0.3858	36,275	167,033.5	53,828.4	0.3223

II. APPROVISIONNEMENTS:

DESCRIPTION

A. TYPE DE GAZ:	MOIS COURANT				CUMULATIF PÉRIODE FISCALE				DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2010		
	Achat de gaz		Coût par m3		Achat de gaz		Coût par m3				
	En 1000 m3 total	Coût en 000\$	Mois courant	Même mois an passé	En 1000 m3 total	Coût en 000\$	Mois courant	Période précédente	En 1000 m3 total	Coût en 000\$	Coût par m3
1. Fournisseurs-Service continu											
ENBRIDGE GAS DISTRIBUTI	24,722.2	5,183.3	0.2097	0.2202	167,788.3	31,533.6	0.1879	0.2461	167,788.3	31,533.6	0.1879
III. MARGE BRUTE:	-2,958.3	1,917.0	0.1166	0.1267	-754.8	22,294.8	0.1343	0.1397	-754.8	22,294.8	0.1343

PÉRIODE FISCALE COURANTE (COMMENCANT LE 1ER JANVIER 2010)

MOIS DE: DÉCEMBRE 2010

MOIS COURANT

PÉRIODE FISCALE

DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2010

**1. Émission quotidienne-
1000 m3**

DATE	MAXIMUM 1000 m3/JOUR	DATE	MINIMUM 1000 m3/JOUR	DATE	MAXIMUM 1000 m3/JOUR	DATE	MINIMUM 1000 m3/JOUR	DATE	MAXIMUM 1000 m3/JOUR	DATE	MINIMUM 1000 m3/JOUR
2010-12-14	991.1	2010-12-31	534.1	2010-01-29	1,301.4	2010-08-14	179.4	2010-01-29	1,301.4	2010-08-14	179.4

2. Degrés-jours

	NORMAL	RÉEL	NORMAL	RÉEL	NORMAL	RÉEL
Celsius	508.0	506.2	3,151.5	2,909.2	3,151.5	2,909.2

ANNEXE III

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-10 Currency: CAD
 Submitted: 10-JAN-11 08:01:07

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

		<i>ENDING BALANCE</i>
10003 TD OPERATING CASH	000000	-29,193,361.12
10003 TD OPERATING CASH	ARRMIT	19,947,943.34
10017 TD IMPREST CASH	000000	916.00
10051 TD CUSTOMER DEPOSITS	000000	687,732.80
10453 UNLOCATED CASH	000000	-6,787.98
10463 CDN CASH CLEARING - A/P CONTROL	000000	0.00
10501 CURRENT A/R TRADE	000000	2,206,908.07
10501 CURRENT A/R TRADE	MCGASS	3,179,401.45
10501 CURRENT A/R TRADE	MCGST0	252,814.59
10501 CURRENT A/R TRADE	MCLOAN	109,171.38
10501 CURRENT A/R TRADE	MCNREG	896,252.20
10501 CURRENT A/R TRADE	MCQST0	445,943.43
10504 A/R EQUALIZATION AND VARIANCES	000000	-373,249.73
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	000000	-555,473.68
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCGASS	271,247.35
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCLOAN	12,677.62
10505 ALLOWANCE FOR DOUBTFUL ACCOUNTS	MCNREG	6,411.04
10803 SUNDRY ACCOUNTS RECEIVABLE	000000	135,687.36
10803 SUNDRY ACCOUNTS RECEIVABLE	ARUNAP	-0.02
10815 A/R CLEARED BY A/P	000000	317,458.12
10909 PREPAID INSURANCE	000000	-485,195.10
10909 PREPAID INSURANCE	CV0001	10,481.08
10909 PREPAID INSURANCE	CV0002	392,936.50
10909 PREPAID INSURANCE	CV0003	43,227.60
10909 PREPAID INSURANCE	CV0005	39,790.49
10909 PREPAID INSURANCE	CV0012	350.00
10909 PREPAID INSURANCE	CV0013	8,757.44
10909 PREPAID INSURANCE	CV0014	5,888.92
10909 PREPAID INSURANCE	CV0015	12,941.16
10911 PREPAID PROPERTY AND BUSINESS TA	000000	0.00
10950 OTHER PREPAID EXPENSES AND DEPOS	000000	133,779.56
12001 WAREHOUSE INVENTORY	000000	8,581.77
15001 PROPERTY PLANT AND EQUIPMENT	000000	106,795,723.79
15003 CONSTRUCTION WORK IN PROGRESS	000000	1,533,521.49
15005 ASSET CLEARING	000000	-0.03
15007 LAND RIGHTS	000000	26,137.84
15012 RENTAL ASSETS	000000	41,485,038.20
15016 INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE	000000	6,694,238.14
15019 INTANGIBLE ACQUIRED SOFTWARE - C	000000	16,543.02
15101 ACCUM DEPR - PROPERTY PLANT AND	000000	-20,427,554.82
15105 DISMANTLEMENT	000000	1,670,509.89
15112 ACCUM DEPR - RENTAL ASSETS	000000	-23,027,221.40
15116 ACCUM DEPR - INTANGIBLE ACQUIRED	000000	-1,236,448.00
19207 DEFERRED PENSION ASSET	000000	3,035,754.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	MC2010	501,469.85
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCCONS	151,150.14
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCGRNF	70,738.74
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCNORM	582,667.87
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCRC06	0.00
19209 REGULATORY DEFERRALS	MCUU06	718,652.12
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDLRAM	-20,268.52
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDUUF0	2,594,845.85
19209 REGULATORY DEFERRALS	RDWTHR	798,292.00

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-10 Currency: CAD
 Submitted: 10-JAN-11 08:01:07

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

		<i>ENDING BALANCE</i>
19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2009	188,180.17
19209 REGULATORY DEFERRALS	YY2010	150,443.70
19217 OTHER DEFERRED CHARGES	MCCLDM	87,016.63
19225 REGULATORY DEFERRALS - FUTURE TA	000000	3,826,677.00
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	MC2010	-62,078.18
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	MCNO06	30,035.01
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	MCNO07	105,512.62
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	MCNO08	0.00
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	MCQAEE	51,013.66
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	YY2009	237,241.73
19575 DSM PROGRAM REGULATORY DEFERRAL	YY2010	183,830.17
19904 OPEB RECEIVABLE - RATEPAYER	000000	768,000.00
21001 ACCOUNTS PAYABLE - ORACLE	000000	-1,413,998.65
21001 ACCOUNTS PAYABLE - ORACLE	MCLOAN	17,080.69
21009 PREPAYMENTS	000000	-19,090.69
21014 EXPENSE CLEARING - BMO	000000	53.09
21107 OPERATING ACCRUALS	000000	-104,631.59
21109 CAPITAL ACCRUALS	000000	0.00
21113 OTHER ACCRUED LIABILITIES	000000	-349,670.19
21123 ACCRUED OVERTURNINGS	YY2008	0.00
21123 ACCRUED OVERTURNINGS	YY2009	-1,318,241.00
21123 ACCRUED OVERTURNINGS	YY2010	-376,002.00
21215 UNALLOCATED/UNAUTHORIZED IMBALAN	000000	-303,886.98
21301 INTERCO A/P - ORACLE WHOLLY OWNE	000000	-5,135,017.69
21402 PROJECT MISC TRXN CLEARING - P/A	000000	-332.94
21503 ACCRUED BONUSES	000000	-490,000.00
21601 EMPL INC TAX WITHHELD - FEDERAL	000000	-45,711.77
21603 EMPL INC TAX WITHHELD - QUEBEC	000000	-53,386.38
21803 QUEBEC PENSION PLAN	000000	-7,425.32
21804 QUEBEC PARENTAL INSURANCE PLAN P	000000	-1,579.89
21807 EI PAYABLE - EMPLOYEE	000000	-975.91
21808 EI PAYABLE - EMPLOYER	000000	-1,105.58
21813 WORKERS COMPENSATION BOARD	000000	-3,140.61
21831 FLEXIBLE BENEFITS	000000	-12,209.50
21861 CHARITABLE DONATIONS	000000	-1,031.14
21863 EMPL SOCIAL/ACTIVITY CLUB	000000	-1,170.58
21869 OTHER DEDUCTIONS	000000	-714.50
22001 TAX PAYABLE - FEDERAL (CANADA)	000000	550,356.00
22003 PROV INCOME TAX PAYABLE - CURR Y	000000	0.79
22010 TAXES PAYABLE - QUEBEC	000000	440,754.90
22045 PROPERTY AND BUSINESS TAXES PAYA	000000	-10,447.70
22301 GST COLLECTED ON REVENUES - CURR	000000	-379,131.76
22303 GST PAID ON PURCHASES - CURR MON	000000	127,134.53
22311 QST COLLECTED ON REVENUES - CURR	000000	-575,537.35
22313 QST PAID ON PURCHASES - CURR MON	000000	184,761.87
22321 PROV SALES TAX PAYABLE - OPER	PROVON	-26.38
22321 PROV SALES TAX PAYABLE - OPER	PROVQC	-15,786.44
23001 CONTRACTORS HOLDBKS - OPER	000000	-159,568.40
23009 OTHER CURR LIABILITIES	000000	-326,669.26
23021 SECURITY DEPOSITS	000000	-684,716.79
23021 SECURITY DEPOSITS	FG1840	-36,536.28
23313 INTERLOB INTEREST REC/PAY	000000	-1,015,623.85
25105 INTERLOB DEBT	000000	-49,640,000.00
26011 LT DEFERRED POST EMPLOYMENT BENE	000000	-768,000.00
26101 LT DEFERRED CREDITS	000000	-19,808,706.00

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-10 Currency: CAD
 Submitted: 10-JAN-11 08:01:07

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

	<i>ENDING BALANCE</i>
26104 PENSION LIABILITY - RATEPAYER 000000	-3,035,754.00
26111 LT INSURANCE AND DAMAGES RESERVE 000000	-250,000.00
26501 FUTURE INC TAX 000000	-1,461,227.00
26501 FUTURE INC TAX MCNORM	-253,876.00
26501 FUTURE INC TAX MCUU06	-145,446.04
26501 FUTURE INC TAX RDGASV	-46,365.00
26501 FUTURE INC TAX RDLRAM	6,180.12
26501 FUTURE INC TAX RDUUF0	-828,324.56
26501 FUTURE INC TAX RDWTHR	-236,972.89
26501 FUTURE INC TAX YY2008	0.00
26501 FUTURE INC TAX YY2009	406,418.06
26501 FUTURE INC TAX YY2010	112,425.00
26509 FUTURE INCOME TAX - REGULATORY D 000000	-3,826,677.00
29916 INTERLOB EQUITY 000000	-12,818,335.00
29921 OPENING RETAINED EARNINGS 000000	-24,241,028.76
29951 INTERLOB DIVIDENDS DECLARED 000000	9,300,004.10
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL 000000	-367,536.81
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL MCFXCH	-3,918,360.89
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL MCGASS	-10,428,443.91
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL MCMCDI	-14,075,869.04
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL RDGASV	-155,068.33
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL RDLRAM	-3,674.15
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL RDWTHR	-2,508,445.00
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL YY2008	-675,255.00
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL YY2009	42,440.00
31001 GAS SALES - RESIDENTIAL YY2010	376,002.00
31003 GAS SALES - COMMERCIAL 000000	-1,532,397.59
31003 GAS SALES - COMMERCIAL MCFXCH	-566,599.52
31003 GAS SALES - COMMERCIAL MCGASS	-9,410,498.91
31003 GAS SALES - COMMERCIAL MCMCDI	-10,055,731.93
31005 GAS SALES - INDUSTRIAL 000000	-110,835.31
31005 GAS SALES - INDUSTRIAL MCFXCH	-1,319.02
31005 GAS SALES - INDUSTRIAL MCGASS	-236,204.36
31005 GAS SALES - INDUSTRIAL MCMCDI	-238,353.71
31101 T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIA 000000	146.97
31101 T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIA MCFXCH	-158.32
31101 T - SERVICE REVENUE - RESIDENTIA MCMCDI	-286.07
31103 T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL 000000	-94,453.07
31103 T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL MCFXCH	-6,419.99
31103 T - SERVICE REVENUE - COMMERCIAL MCMCDI	-764,108.20
31105 T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL 000000	-201,159.50
31105 T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL MCFXCH	-283,567.20
31105 T - SERVICE REVENUE - INDUSTRIAL MCMCDI	-1,536,597.91
35001 OTHER RENTAL REVENUE MCCOMM	-425,703.97
35001 OTHER RENTAL REVENUE MCFPLA	47.54
35001 OTHER RENTAL REVENUE MCFURN	-3,425,666.12
35001 OTHER RENTAL REVENUE MCREWH	-4,823,567.84
35001 OTHER RENTAL REVENUE MCVARR	-1,172,715.34
35101 CONSULTING REVENUE 000000	-24,534.21
35223 LATE PAYMENT PENALTIES 000000	-227,461.76
35999 OTHER REVENUE 000000	-1,486,252.47
35999 OTHER REVENUE FG1550	-37,747.47
35999 OTHER REVENUE MCLATE	-123,151.00
35999 OTHER REVENUE MCNSF0	-3,766.50

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-10 Currency: CAD
 Submitted: 10-JAN-11 08:01:07

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

		<i>ENDING BALANCE</i>
35999 OTHER REVENUE	PS0215	-639,614.70
41001 GAS COSTS - RESIDENTIAL	000000	486,488.00
41001 GAS COSTS - RESIDENTIAL	RDWTHR	1,538,426.00
41007 UNBILLED AND UNACCOUNTED FOR GAS	000000	-65,007.00
45903 INTERCO COS - NATURAL GAS	000000	31,533,632.23
60101 BASE PAY	000000	1,325,309.02
60101 BASE PAY	PP0436	91,229.73
60101 BASE PAY	PP0474	58,569.52
60101 BASE PAY	PP0512	51,918.25
60101 BASE PAY	PP0553	64,835.08
60101 BASE PAY	PP0555	118,722.05
60101 BASE PAY	PP0700	59,358.87
60101 BASE PAY	PP0871	55,675.86
60101 BASE PAY	PP0875	66,713.96
60101 BASE PAY	PP5104	35,837.14
60103 WEEKLY PAYROLL	000000	893,343.82
60103 WEEKLY PAYROLL	PP0313	99,587.56
60103 WEEKLY PAYROLL	PP0405	39,617.09
60103 WEEKLY PAYROLL	PP0475	92,589.71
60103 WEEKLY PAYROLL	PP0555	41,433.00
60103 WEEKLY PAYROLL	PP0870	48,261.40
60103 WEEKLY PAYROLL	PP0874	41,036.95
60103 WEEKLY PAYROLL	PP1957	6,305.09
60103 WEEKLY PAYROLL	PP5104	1,566.75
60105 HOURLY PAYROLL	000000	394,647.73
60107 PERMANENT PART - TIME PAYROLL	000000	7,346.83
60107 PERMANENT PART - TIME PAYROLL	PP0313	79,487.79
60107 PERMANENT PART - TIME PAYROLL	PP0475	42,624.92
60109 TEMPORARY PAYROLL	000000	262,695.23
60109 TEMPORARY PAYROLL	PP0313	54,014.43
60109 TEMPORARY PAYROLL	PP0871	3,259.54
60117 VACATION PAY	000000	231,225.92
60117 VACATION PAY	PP0313	8,365.03
60117 VACATION PAY	PP0405	5,347.72
60117 VACATION PAY	PP0436	8,282.65
60117 VACATION PAY	PP0474	9,161.26
60117 VACATION PAY	PP0475	11,507.20
60117 VACATION PAY	PP0512	5,229.01
60117 VACATION PAY	PP0553	6,206.94
60117 VACATION PAY	PP0555	16,552.19
60117 VACATION PAY	PP0700	7,444.36
60117 VACATION PAY	PP0870	4,275.61
60117 VACATION PAY	PP0871	5,259.79
60117 VACATION PAY	PP0874	1,952.43
60117 VACATION PAY	PP0875	9,416.14
60117 VACATION PAY	PP5104	6,109.16
60119 SEVERANCE PAY	000000	6,091.85
60129 SCHEDULED OVERTIME	000000	65,731.33
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0313	6,781.72
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0405	368.79
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0475	6,131.14
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0555	2,108.95
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0870	314.43
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP0874	118.54
60129 SCHEDULED OVERTIME	PP5104	-576.48

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-10 Currency: CAD
 Submitted: 10-JAN-11 08:01:07

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

		<i>ENDING BALANCE</i>
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	000000	110,579.84
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0313	10,344.68
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0405	1,656.03
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0436	3,536.63
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0474	2,448.68
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0475	4,514.43
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0512	2,057.74
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0553	2,558.06
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0555	7,066.75
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0700	2,407.07
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0870	1,875.28
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0871	2,210.85
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0874	1,656.03
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP0875	3,049.86
60131 STATUTORY HOLIDAY PAY	PP5104	2,168.04
60133 SICK PAY	000000	53,979.93
60133 SICK PAY	PP0313	12,876.66
60133 SICK PAY	PP0405	1,300.00
60133 SICK PAY	PP0474	272.96
60133 SICK PAY	PP0475	2,174.95
60133 SICK PAY	PP0555	540.54
60133 SICK PAY	PP0870	419.71
60133 SICK PAY	PP0871	489.62
60133 SICK PAY	PP0874	3,525.66
60137 STIP - SR. MGMT	000000	417,402.00
60148 RESTRICTED STOCK UNITS	000000	96,663.99
60148 RESTRICTED STOCK UNITS	IC0081	83,380.90
60201 CANADA PENSION PLAN - COMPANY CO	000000	175,316.12
60202 QUEBEC PARENTAL INSURANCE PLAN E	000000	32,344.76
60205 WORKERS COMPENSATION	000000	27,919.95
60207 EMPLOYMENT INSURANCE	000000	53,770.63
60211 PROV MEDICARE - ACTIVE EMPL	000000	260,337.57
60213 EXTENDED MEDICAL - ACTIVE EMPL	000000	105,824.01
60215 DENTAL PLAN - ACTIVE EMPL	000000	92.98
60219 LONG TERM DISABILITY	000000	3,849.54
60221 GROUP LIFE INSURANCE - ACTIVE EM	000000	4,468.84
60223 ACCIDENTAL DEATH AND DISMEMBERME	000000	67.18
60257 BENEFIT CREDITS	000000	301,820.58
60299 OTHER EMPLOYEE BENEFITS	000000	87,545.83
60401 EMPLOYEE TRAINING AND DEVELOPMEN	000000	65,410.38
60411 AWARDS AND ALLOWANCES	000000	19,422.52
60412 EMPLOYEE RECOGNITION AWARDS AND	000000	2,774.22
60415 EMPLOYEE EDUCATION REFUND	000000	-4,999.49
60415 EMPLOYEE EDUCATION REFUND	PP1957	0.00
61001 TOOLS	000000	13,909.28
61003 WELDING SUPPLIES	000000	498.40
61009 SAFETY RELATED SUPPLIES	000000	2,753.58
61011 UNIFORMS AND PROTECTIVE CLOTHING	000000	28,638.13
61101 UTILITIES	000000	8,122.32
61103 STATIONERY PRINTING AND DRAFTING	000000	38,201.39
61105 COPIER AND OTHER OFFICE SUPPLIES	000000	39,775.18
61107 COMPANY PUBLICATIONS	000000	28,468.83
61109 BOOKS AND SUBSCRIPTIONS	000000	478.63
61113 COMPUTER EQUIP SUPPLIES	000000	1,882.04
61115 COMPUTER HARDWARE	000000	2,636.81

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
Period: DEC-10 Currency: CAD
Submitted: 10-JAN-11 08:01:07

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

	<i>ENDING BALANCE</i>
61201 PUBLIC AWARENESS AND PROMOTIONAL 000000	14,641.53
61299 OTHER MATERIALS AND SUPPLIES 000000	-4,881.07
61299 OTHER MATERIALS AND SUPPLIES PS0215	190,272.54
61501 ACCOUNTING TAX AND AUDIT FEES 000000	76,750.00
61503 LEGAL FEES 000000	119,517.43
61507 REGULATORY COMPLIANCE SERVICES A 000000	2,117,346.51
61511 PROFESSIONAL CONSULTING FEES 000000	619,160.71
61511 PROFESSIONAL CONSULTING FEES RDCPBR	13,141.50
61551 RADIO MEDIA 000000	60,433.00
61559 ADVERTISING AND PUBLIC RELATIONS 000000	64,348.19
61601 CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOU 000000	2,637,919.33
61601 CONTRACT SERVICES AND TEMP LABOU PS0215	251,225.60
61603 TEMPORARY OFFICE ASSISTANCE 000000	47,222.27
61707 JANITORIAL SERVICE 000000	521.00
61715 POSTAGE COURIER AND MISC FREIGHT 000000	281,002.05
61717 REPRODUCTION SERVICES 000000	2,828.92
61999 OTHER OUTSIDE SERVICES 000000	400,896.00
62001 LINE PIPE - MAT 000000	587.41
62016 BUILDING OPERATIONS - MAT 000000	1,673.44
62060 MEASUREMENT EQUIPMENT 000000	0.00
62062 OTHER EQUIPMENT - MAT 000000	668.19
62071 VALVES 000000	11,125.12
62301 VEHICLE / FLEET FUEL 000000	0.00
62309 VEHICLE / FLEET OPERATION AND MA 000000	123,871.22
62311 EQUIPMENT REPAIRS AND MAINTENANC 000000	27,199.43
62401 AIRCRAFT FUEL 000000	25.31
70005 OFFICE RENT 000000	527,772.12
70015 STORAGE RENT 000000	4,693.29
70105 OTHER EQUIPMENT RENTS AND LEASES 000000	8,568.42
70301 OTHER RENTS AND LEASES 000000	474.76
70401 OFFICE TELEPHONE 000000	39,912.05
70403 OFFICE TELEPHONE LONG DISTANCE 000000	5,234.07
70405 CELLULAR AND MOBILE TELEPHONES 000000	12,796.96
70407 IT TELECOM SERVICES 000000	28,550.38
70409 OTHER TELECOM SERVICES 000000	38,592.27
70501 AIRFARE 000000	9,160.94
70503 GROUND TRANSPORTATION 000000	19,190.93
70505 ACCOMMODATION 000000	12,828.12
70507 MEALS AND ENTERTAINMENT 000000	44,330.01
70509 OTHER TRAVEL EXPENSE 000000	5,186.50
70510 AIR CANADA FLIGHTS PASS 000000	1,850.00
70511 CONFERENCE AND REGISTRATION FEES 000000	1,470.16
70601 INSURANCE PREMIUMS 000000	92,800.40
70651 CASUALTY AND DAMAGE 3RD PARTY SE 000000	109,685.85
70701 PROPERTY TAXES 000000	476,494.63
70703 BUSINESS TAXES 000000	119,554.42
70709 PROV CAPITAL TAX EXPENSE - CURR 000000	151,144.00
70801 CORPORATE DONATIONS 000000	25,211.88
70807 SPONSORSHIPS 000000	83,561.31
70809 TRADE AND CIVIC MEMBERSHIPS 000000	6,015.68
70811 PRIVATE CLUB MEMBERSHIPS 000000	10,169.56
70899 OTHER OPERATING AND ADMIN EXPENS 000000	-109,445.30
71119 BAD DEBT PROVISION 000000	481,046.76
74001 PROJECT LABOUR ALLOCATIONS 000000	1,251,567.21
74002 FIXED INTERNAL CHARGES 000000	223,555.46

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-10 Currency: CAD
 Submitted: 10-JAN-11 08:01:07

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

		<i>ENDING BALANCE</i>
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0001	126,567.64
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0004	5,196.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0005	12,036.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0007	7,680.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0008	4,440.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0009	3,336.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0011	14,796.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0012	21,948.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0013	28,860.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0014	73,068.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0015	9,118.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0018	5,825.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0038	98,238.06
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0039	185,307.04
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0050	9,360.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0051	12,456.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0055	2,556.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0056	15,492.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0058	11,208.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0059	11,268.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0060	47,232.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0061	36,816.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0062	2,568.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0083	18,072.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0099	44,868.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0101	2,688.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0102	1,944.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0103	576.00
74002 FIXED INTERNAL CHARGES	IC0105	1,740.00
74003 PROJECT GENERAL AND ADMIN ALLOCA	000000	-22,000.00
74005 VARIABLE INTERNAL CHARGES	000000	21,926.70
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0002	6,648.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0003	21,948.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0048	35,676.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0070	11,388.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0071	5,844.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0073	1,152.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0074	48.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0075	51,768.00
74007 GENERAL EXPENSE ALLOCATIONS	IC0076	36,372.00
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	000000	-571,228.55
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0101	-349,517.59
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0103	-163,219.18
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0107	-61,056.41
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0109	-28,637.01
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0117	-56,717.81
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0129	-8,146.15
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0131	-25,574.21
79951 CAPITAL PROJECT RECOVERIES	LR0133	-8,657.54
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	000000	-1,331,368.20
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0101	-253,343.09
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0103	-321,388.17
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0107	-61,056.41
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0109	-28,637.01
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES	LR0117	-55,716.81

TRIAL BALANCE BY ACCOUNT AND SUBACCOUNT



CADDEC
 Period: DEC-10 Currency: CAD
 Submitted: 10-JAN-11 08:01:07

LOB=25242 (GAZIFERE INC. - Operations)

	<i>ENDING BALANCE</i>
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0129	-7,836.01
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0131	-26,181.31
79952 OPERATING PROJECT RECOVERIES LR0133	-16,735.07
79953 JOB ORDER PROJECT RECOVERIES 000000	830,113.95
79953 JOB ORDER PROJECT RECOVERIES ARPALT	27,995.30
79953 JOB ORDER PROJECT RECOVERIES ARPDAM	-105,864.33
79967 OTHER RECOVERIES 000000	694.02
80001 DEPR - PLANT PROPERTY AND EQUIPM 000000	3,812,787.88
80012 DEPR - RENTAL ASSETS 000000	3,068,837.26
80016 DEPR - INTANGIBLE ACQUIRED SOFTW 000000	854,957.57
82003 GAIN/LOSS ON DISPOSITION 000000	-17,879.90
82017 OTHER INTEREST INCOME 000000	-28,804.68
82101 OTHER EXPENSES 000000	17,644.00
82204 INTEREST EXPENSE - TAXES (NON-DE 000000	38,307.91
82205 INTEREST EXPENSE - OTHER 000000	114,517.21
82205 INTEREST EXPENSE - OTHER YY2009	91,801.00
82206 INTEREST EXPENSE - SECURITY DEPO 000000	-3.92
82207 INTEREST EXPENSE - REGULATORY DE 000000	-98,845.46
82321 INTERLOB INTEREST EXP/INCOME 000000	3,078,598.56
82403 BANK CHARGES 000000	14,724.02
88001 CURRENT INCOME TAX PROVISION (CA 000000	1,053,288.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN 000000	121,540.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN MCNORM	-113,604.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN MCUU06	-80,385.96
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDGASV	-19,633.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDLRAM	1,399.23
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDUUF0	19,436.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN RDWTHR	290,036.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2008	208,654.00
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2009	-40,561.96
88002 FUTURE INCOME TAX PROVISION (CAN YY2010	-112,425.00
88101 PROVINCIAL INCOME TAX PROVISION 000000	695,679.10
Total	0.00

ANNEXE IV

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-10-0205
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 10-Feb-10 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: January 2010		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		January 2010 \$117,568.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3 Attention : L. Wigelius, Financial Statements		Total Invoice \$117,568.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* GST zero rated

Prepared by:

All Chhatiwala

Approved By:

Tara Knight

Feb. 12, 2010

Enbridge Gas Distribution Inc.

P.O. Box 650
Scarborough, Ontario
M1K 5E3

Invoice No: **GS-01-0210**

Invoice To:

Gazifere Inc.
71 Rue Jean Proulx
Hull, Que.
J8Z 1W2

Invoice Date: 10-Feb-10
Payment Terms: net 10 days,

Gas Sales Invoice for the month of January 2010		GST Registration #
Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		R105205140
Description of Charges	Amount	
INVOICE - JANUARY 2009 2010		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of January 2010	\$4,162,548.86	
Demand charge revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$4,162,548.86
	Total Invoice	\$4,162,548.86
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:

Ali Chhatriwala

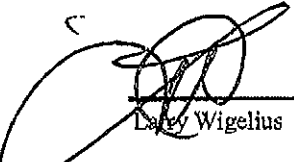
Approved by:


Larry Wigelius

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-01-0211
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 09-Mar-10 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of February 2010 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
INVOICE - FEBRUARY 2010		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of February 2010	\$3,744,932.51	
Demand charge revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$3,744,932.51
Total Invoice		\$3,744,932.51
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	Ali Chhatiwala
Approved by:	Larry Wigelius

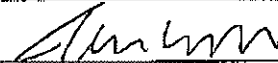
Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-01-0212
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 15-Apr-10 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of March 2010 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - MARCH 2010		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of March 2010		\$2,402,171.77
Demand charge revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$2,402,171.77
		Total Invoice \$2,402,171.77
Attention : Larry Wigellus, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	Ali Chhatriwala
Approved by:	 Larry Wigellus

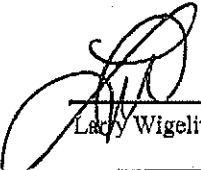
Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-10-0208
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 11-May-10 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: April 2010		
Description of Charges	Amount	
Charge for the month of April 2010 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$117,568.00	
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice	\$117,568.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * GST zero rated

Prepared by: All Chhatrivala

Approved By:  May 11, 2010
 Tara Knight

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-01-0213</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 11-May-10 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of April 2010 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - APRIL 2010		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of April 2010		\$2,693,182.40
Revision March 2010		15,444.37
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$2,708,626.77
		Total Invoice \$2,708,626.77
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	Ali Chhatriwala
Approved by:	 Larry Wigelius

Niagara Gas Transmission Limited
 P.O. Box 650
 Scarborough, Ontario
 M1K 5E3

Invoice No: GZ-10-0209

Invoice To:
 Gazifere Inc.
 71 Rue Jean Proulx
 Hull, Quebec
 J8Z 1W2

Invoice Date: 07-Jun-10
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 May 2010


Description of Charges	Amount
Charge for the month of May 2010 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$117,568.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Total Invoice \$117,568.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * GST zero rated

Prepared by: All Chhatriwala

Approved By: Tara Knight

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-01-0214
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 10-Jun-10 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of May 2010 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - MAY 2010		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of May 2010		\$1,752,263.27
Revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$1,752,263.27
		Total Invoice \$1,752,263.27
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	Ali Chhatriwala
Approved by:	 Larry Wigelius

<p>Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</p>	<p>Invoice No: <i>GZ-10-0210</i></p>
<p>Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2</p>	<p>Invoice Date: 08-Jul-10 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts</p>
<p>Transportation Service Invoice for the month of: June 2010</p>	
Description of Charges	Amount
Charge for the month of June 2010 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$117,568.00
Total Invoice	\$117,568.00
<p>Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</p>	

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * GST zero rated

Prepared by: Ali Chhatrivala
 Approved By: *Tara Knight* July 8, 2010
 Tara Knight

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-01-0215
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 12-Jul-10 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of June 2010 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
INVOICE - JUNE 2010		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of June 2010	\$737,042.39	
Revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$737,042.39
Total Invoice		\$737,042.39
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	<u>Larry Wigelius</u>

Niagara Gas Transmission Limited
 P.O. Box 650
 Scarborough, Ontario
 M1K 5E3

Invoice No: GZ-10-0211

Invoice To:
 Gazifere Inc.
 71 Rue Jean Proulx
 Hull, Quebec
 J8Z 1W2

Invoice Date: 12-Aug-10
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 July 2010

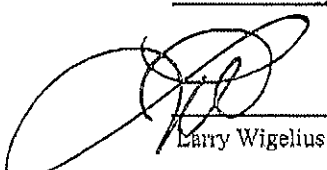
Description of Charges	Amount
Charge for the month of July 2010 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$117,568.00
Please remit payment to:	Total Invoice
Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	\$117,568.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatrivala

Approved By: Tara Knight Aug 13/10

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-01-0216</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 12-Aug-10 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of July 2010 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - JULY 2010		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of July 2010		\$506,700.82
Revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$506,700.82
		Total Invoice \$506,700.82
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	Ali Chhatriwala
Approved by:	 Larry Wigelius

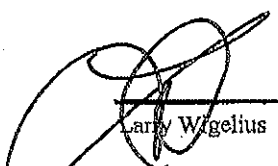
<p>Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</p>	<p>Invoice No: <i>GZ-10-0212</i></p>
<p>Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2</p>	<p>Invoice Date: 10-Sep-10 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts</p>
<p>Transportation Service Invoice for the month of: August 2010</p>	
Description of Charges	Amount
Charge for the month of August 2010 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$117,568.00
<p>Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3</p>	
Total Invoice	\$117,568.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * HST zero rated

Prepared by: All Chhatrilwala

Approved By: *Tara Knight* Sept. 13/10
 Tara Knight

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-01-0217
Invoice To: Gazifera Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 15-Sep-10 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of August 2010 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges	Amount	
INVOICE - AUGUST 2010		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of August 2010	\$836,311.85	
Revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3	Sub-Total	\$836,311.85
	Total Invoice	\$836,311.85
Attention : Larry Wigellius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatriwala</u>
Approved by:	 <u>Larry Wigellius</u>

Niagara Gas Transmission Limited
 P.O. Box 650
 Scarborough, Ontario
 M1K 5B3

Invoice No: GZ-10-0213

Invoice To:
 Gazifere Inc.
 71 Rue Jean Proulx
 Hull, Quebec
 J8Z 1W2

Invoice Date: 13-Oct-10
 Payment Terms: Due upon receipt
 2% interest per month on
 overdue accounts

Transportation Service Invoice for the month of:
 September 2010

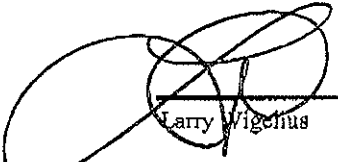
Description of Charges	Amount
Charge for the month of September 2010 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings	\$117,568.00
Please remit payment to:	Total Invoice
Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5B3	\$117,568.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * HST zero rated

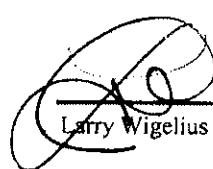
Prepared by: Ali Chhatriwala

Approved By: Tara Knight Oct. 14/10

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-01-0218
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 15-Oct-10 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of September 2010 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - SEPTEMBER 2010		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of September 2010		\$416,760.32
Revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$416,760.32
		Total Invoice \$416,760.32
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	Ali Chhatriwala
Approved by:	 Larry Wigelius

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: <i>GS-01-0219</i>
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 11-Nov-10 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of October 2010 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - OCTOBER 2010		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of October 2010		\$2,049,719.83
Revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$2,049,719.83
		Total Invoice \$2,049,719.83
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by: _____ Approved by: _____	Ali Chhatriwala  Larry Wigelius
--	--

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-10-0214
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 08-Nov-10 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: October 2010		
Description of Charges	Amount	
Charge for the month of October 2010 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		
		\$117,568.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$117,568.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * HST zero rated

Prepared by: All Chhatrivala
 Approved By:  Nov. 11/10
 Tara Knight

Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-10-0215
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 10-Dec-10 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: November 2010		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of November 2010 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$117,568.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$117,568.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder

* HST zero rated

Prepared by:

Ali Chhatiwala

Approved By:

Tara Knight Dec 10/10

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-01-0220
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 17-Dec-10 Payment Terms: net 10 days,
Gas Sales Invoice for the month of November 2010 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - NOVEMBER 2010		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of November 2010		\$1,932,138.17
Revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$1,932,138.17
		Total Invoice \$1,932,138.17
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	<u>Ali Chhatiwala</u>
Approved by:	<u>Larry Wigelius</u>

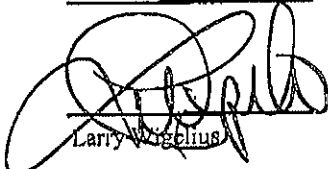
Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GZ-10-0216
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Quebec J8Z 1W2		Invoice Date: 10-Jan-11 Payment Terms: Due upon receipt 2% interest per month on overdue accounts
Transportation Service Invoice for the month of: December 2010		
Description of Charges		Amount
Charge for the month of December 2010 pursuant to the Transportation Service Agreement Article 3 Section 3.02 Ottawa River Crossings		\$117,568.00
Please remit payment to: Niagara Gas Transmission Limited P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Total Invoice \$117,568.00

Note: Backup is filed in the Cost of Service binder
 * HST zero rated

Prepared by: Ali Chhatrivala

Approved By:  Jan. 11/11
 Tara Knight

Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Invoice No: GS-01-0221
Invoice To: Gazifere Inc. 71 Rue Jean Proulx Hull, Que. J8Z 1W2		Invoice Date: 10-Jan-11 Payment Terms: net 10 days
Gas Sales Invoice for the month of December 2010 Gas deliveries through the facilities of Niagara Gas Transmission Limited		GST Registration # R105205140
Description of Charges		Amount
INVOICE - DECEMBER 2010		
Gas Sales under "Rate 200 Agreement" for the month of December 2010		\$4,716,255.15
Revision		
Demand charge revision		
Gas Charges Revision		
Please remit payment to: Enbridge Gas Distribution Inc. P.O. Box 650 Scarborough, Ontario M1K 5E3		Sub-Total \$4,716,255.15
		Total Invoice \$4,716,255.15
Attention : Larry Wigelius, Financial Reporting & Analysis		

Prepared by:	Ali Chhatiwala
	
Approved by:	Larry Wigelius