DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2021-2022
Point de réception CTBM

	Description				Explications	
					Volumes	**Coûts**
	(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*
	Portion fixe	**CMC**	**Coûts**	**Tarif[1]**		
		10³m³	*$*	*¢/m³/jour*		
	Obligation minimale quotidienne					
1	Taux unitaire - Volet Investissements	15,6	6 756	1,171	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Coûts reliés aux investissements en capital des actifs de raccordement[2].
2	Taux unitaire - Volet Distribution	15,6	17 747	3,075	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement.
	Portion variable	**Volumes**	**Coûts**	**Tarif**		
		10³m³	*$*	*¢/m³*		
3	Taux unitaire au volume injecté	90	124	0,137	Projection des volumes injectés par le CTBM.	Constitués des redevances volumétriques allouées au client.
4	Taux unitaire pour les volumes livrés en territoire	0	0	0,000	La zone de consommation Estrie peut absorber l'ensemble des volumes injectés à ce point de réception.	
5	Taux unitaire pour les volumes livrés hors territoire	0	0	0,700	Aucun volume n'est prévu être livré hors territoire.	

(1) Applicable sur 37 jours.
(2) Décision D-2011-108.

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2021-2022
Point de réception CTBM

	(1)	(2)	(3)
	Coût de service	**Lien avec les tarifs D_R**	**Coût** *0 $*
1	Coûts de distribution non liés au réseau gazier	Partie fixe - volet distribution	-18
2	Redevances	Partie variable	0
3	Taxe sur les services publics		-1
4	Amortissement		-2
5	Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	-1
6	Impôts		-1
7	Coût de l'équité		-2
8	***Coût de service total***		***-25***
	Coût et revenu tarifaire		
9	Coût de service		-25
10	Revenu tarifaire		-25

Cette page corrigée remplace la page 69 du document original daté du 1er décembre 2021. Changement du taux-volet investissements pour le point de réception ADM Agri-Industries Company en date du 31 mars 2022. Ajout du point de réception CTBM en date du 25 août 2022.

15.5 SERVICE DE RÉCEPTION D_R

15.5.1 APPLICATION

Pour tout client désirant injecter du gaz naturel produit à l'intérieur du territoire desservi par le distributeur dans le réseau du distributeur.

15.5.2 TARIF DE RÉCEPTION

Les taux du tarif de réception peuvent être ajustés périodiquement pour refléter le coût réel.

15.5.2.1 Taux aux points de réception

15.5.2.1.1 Obligation minimale quotidienne

Pour chaque m³ de capacité maximale contractuelle (CMC), les taux unitaires applicables sont les suivants, selon le point de réception :

Point de réception	Taux – Volet Investissements (¢/m³/jour)	Taux – Volet Distribution (¢/m³/jour)
Saint-Hyacinthe	0,517	0,395
Coop Agri-Énergie Warwick	0,000	0,951
ADM Agri-Industries Company	0,680	1,281
CTBM	1,171	3,075

15.5.2.1.2 Taux unitaires au volume injecté

Pour chaque m³ de volume injecté, les taux unitaires applicables sont les suivants, selon le point de réception :

Point de réception	Taux (¢/m³)
Saint-Hyacinthe	0,137
Coop Agri-Énergie Warwick	0,137
ADM Agri-Industries Company	0,137
CTBM	0,137

15.5.2.2 Taux aux points de livraison pour le client qui injecte

15.5.2.2.1 Taux unitaires pour les volumes livrés en territoire

Pour chaque m³ de volume livré en territoire, les taux unitaires applicables sont les suivants, selon la zone de consommation :

Zone de consommation	Taux (¢/m³)
Estrie	0,000
Montérégie	0,000

15.5.2.2.2 Taux unitaires pour les volumes livrés hors territoire

Pour chaque m³ de volume livré hors territoire, le taux unitaire applicable est de 0,700 ¢/m³.

This corrected page replaces page 69 of the original document dated December 1, 2021. Change in the price-investments section for the receipt point ADM Agri-Industries Company as of March 31, 2022.Added CTBM receipt point as of August 25, 2022.

15.5 RECEIPT SERVICE DR

15.5.1 APPLICATION

For a customer who wishes to inject natural gas produced in the territory served by the distributor into the distributor's gas system.

15.5.2 RECEIPT RATE

The receipt rates may be periodically adjusted to reflect actual cost.

15.5.2.1 Prices at Receipt Points

15.5.2.1.1 Minimum Daily Obligation

For each m³ of maximum contractual capacity (MCC), the unit prices shall be as follows, depending on the receipt point:

Receipt Point	Price – Investments section (¢/m³/day)	Price – Distribution section (¢/m³/day)
Saint-Hyacinthe	0.517	0.395
Coop Agri-Énergie Warwick	0.000	0.951
ADM Agri-Industries Company	0.680	1.281
CTBM	1.171	3.075

15.5.2.1.2 Unit Prices for the Volume Injected

For each m³ of volume injected, the unit prices shall be as follows, depending on the receipt point:

Receipt Point	Price (¢/m³)
Saint-Hyacinthe	0.137
Coop Agri-Énergie Warwick	0.137
ADM Agri-Industries Company	0.137
CTBM	0.137

15.5.2.2 Prices at Delivery Points for Customer who Injects Natural Gas

15.5.2.2.1 Unit Prices for Volumes Delivered Within the Territory

For each m³ of volume delivered within the territory, the unit prices shall be as follows, based on the consumption zone:

Consumption Zone	Price (¢/m³)
Estrie	0.000
Montérégie	0.000

15.5.2.2.2 Unit Price for Volumes Delivered Outside the Territory

For each m³ of volume delivered outside the territory, the unit price shall be 0.700¢/m³.