

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2020-2021**  
Point de réception Saint-Hyacinthe

Description (1)	CMC 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> (2)	Coûts \$ (3)	Tarif <sup>1</sup> ¢/m <sup>3</sup> /jour (4)	Explications	
				Volumes (5)	Coûts (6)
<b>Portion fixe</b>					
Obligation minimale quotidienne					
1 Taux unitaire - Volet Investissements	64	93 013	0,398	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Coûts reliés aux investissements en capital des actifs de raccordement <sup>2</sup> et du CFR <sup>3</sup> relié à la deuxième année d'injection.
2 Taux unitaire - Volet Distribution	64	92 204	0,395	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement.
<b>Portion variable</b>					
	Volumes 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Coûts \$	Tarif ¢/m <sup>3</sup>		
3 Taux unitaire au volume injecté	5 000	5 260	0,105	Projection des volumes injectés par la Ville de Saint-Hyacinthe.	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 <sup>4</sup> 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.	

<sup>(1)</sup> Applicable sur 365 jours.

<sup>(2)</sup> D-2011-108.

<sup>(3)</sup> Le CFR est expliqué dans une pièce du Rapport annuel 2019 (R-4114-2019, B-0052, Énergir-9, Document 9). Un intérêt de 6,330 % est appliqué à ce montant (Énergir-M, Document 1, p.1, l.7, c.6).

<sup>(4)</sup> Comme défini à la page 7 de la pièce Énergir-R, Document 1.

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2020-2021**  
Point de réception Saint-Hyacinthe

	<b>Coût de service</b> (1)	<b>Lien avec les tarifs D<sub>R</sub></b> (2)	<b>Coût (000 \$)</b> (3)
1	Coûts de distribution non liés au réseau gazier	Partie fixe - volet distribution	-92
3	Redevances	Partie variable	-5
5	Taxe sur les services publics		-9
6	Amortissement		-39
7	Coût d'intérêt		-16
8	Impôts	Partie fixe - volet investissement	-9
9	Coût de l'équité		-25
10	CFR an 1, partie fixe - volet investissement <sup>1</sup>		5
11	<b>Coût de service total</b>		<b>-190</b>
	<b>Coût et revenu tarifaire</b>		
12	Coût de service		-190
13	Revenu tarifaire		-190

<sup>1</sup> Le CFR est expliqué dans une pièce du Rapport annuel 2019.  
Un intérêt de 6,330 % est appliqué à ce montant (Énergir-M, Document 1, p.1, l.7, c.6).

**SUIVI DES COÛTS DE CATÉGORIE A<sup>1</sup> PAR POINT DE RÉCEPTION**

	<b>COÛTS DE CATÉGORIE A (\$)</b>
Ville de Saint-Hyacinthe <sup>2</sup>	651 179
RGMR (Mauricie)	1 264 618
Coop Carbone (Warwick)	837 917
SEMECS (Varenes)	1 264 619
<b>TOTAL</b>	<b>4 018 332</b>

<sup>1</sup>Tous les coûts relatifs au tarif de réception sont alloués d'après le facteur "D<sub>R</sub>".

<sup>2</sup> Les coûts de la Ville de Saint-Hyacinthe correspondent à la valeur nette de l'investissement au 30 septembre 2020.

**BASE DE TARIFICATION MENSUELLE PAR POINT DE RÉCEPTION**

		oct-20	nov-20	déc-20	janv-21	févr-21	mars-21	avr-21	mai-21	juin-21	juil-21	août-21	sept-21	TOTAL
<b>Ville de Saint-Hyacinthe</b>	<b>Volumes injectés (m<sup>3</sup>)</b>	416 667	416 667	416 667	416 667	416 667	416 667	416 667	416 667	416 667	416 667	416 667	416 667	5 000 000
	<b>Coûts (\$)</b>	16 169	15 662	16 169	16 169	14 647	16 169	15 662	16 169	15 662	16 169	16 169	15 662	190 477
<b>RGMR (Mauricie)</b>	<b>Volumes injectés (m<sup>3</sup>)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	708 334	708 334	1 416 667
	<b>Coûts (\$)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 789	20 143	40 932
<b>Coop Carbone (Warwick)</b>	<b>Volumes injectés (m<sup>3</sup>)</b>	133 333	133 333	133 333	133 333	133 333	133 333	133 333	133 333	133 333	133 333	133 333	133 333	1 600 000
	<b>Coûts (\$)</b>	13 421	12 993	13 421	13 421	12 136	13 421	12 993	13 421	12 993	13 421	13 421	12 993	158 055
<b>SEMECS (Varenes)</b>	<b>Volumes injectés (m<sup>3</sup>)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	333 333	333 333	333 333	333 333	1 333 333
	<b>Coûts (\$)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	19 748	20 395	20 395	19 748	80 286
<b>Autres revenus<sup>1</sup></b>	<b>Coûts (\$)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	550 833	550 833
<b>TOTAL</b>	<b>Volumes injectés (m<sup>3</sup>)</b>	<b>550 000</b>	<b>550 000</b>	<b>550 000</b>	<b>550 000</b>	<b>550 000</b>	<b>550 000</b>	<b>550 000</b>	<b>550 000</b>	<b>883 333</b>	<b>883 333</b>	<b>1 591 667</b>	<b>1 591 667</b>	<b>9 350 000</b>
	<b>Coûts (\$)</b>	<b>29 590</b>	<b>28 654</b>	<b>29 590</b>	<b>29 590</b>	<b>26 783</b>	<b>29 590</b>	<b>28 654</b>	<b>29 590</b>	<b>48 402</b>	<b>49 985</b>	<b>70 774</b>	<b>619 378</b>	<b>1 020 582</b>

<sup>1</sup>Les revenus de la rubrique « Autres revenus » représentent le coût du rendement et de l'impôt reliés à la valeur des investissements des projets de biométhane prévus à la base de tarification, en moyenne 13 soldes, jusqu'à leur date de mise en service. Cet impact est calculé jusqu'à la date à laquelle Énergir prévoit percevoir des revenus de réception. Ces « Autres revenus » visent à neutraliser l'effet sur le coût de service des projets de biométhane qui ne sont pas encore en service et ainsi d'éviter que la clientèle de distribution n'assume ces coûts. Les revenus sont constatés entièrement en septembre puisqu'ils ont été évalués annuellement selon la valeur des investissements en moyenne 13 soldes.