

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

Description (1)	CMC 10 ³ m ³ (2)	Coûts \$ (3)	Tarif ¹ ¢/m ³ /jour (4)	Explications	
				Volumes (5)	Coûts (6)
Portion fixe					
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 ² et du CFR ³ 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.
Portion variable					
	Volumes 10 ³ m ³	Coûts \$	Tarif ¢/m ³		
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 ⁴ 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 365 jours.

⁽²⁾ D-2011-108.

⁽³⁾ Le CFR est expliqué dans une pièce du Rapport annuel 2019 (R-4114-2019, B-0052, Énergir-9, Document 9). Un intérêt de 6,49 % est appliqué à ce montant (R-4076-2018, B-0098, Énergir-M, Document 2, p.1, l.7, c.6).

⁽⁴⁾ 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

	Coût de service (1)	Lien avec les tarifs D _R (2)	Coût (000 \$) (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 ¹		5
11	Coût de service total		-190
	Coût et revenu tarifaire		
12	Coût de service		-190
13	Revenu tarifaire		-190

¹ Le CFR est expliqué dans une pièce du Rapport annuel 2019 (R-4114-2019, B-0052, Énergir-9, Document 9).
Un intérêt de 6,49 % est appliqué à ce montant (R-4076-2018, B-0098, Énergir-M, Document 2, p.1, l.7, c.6).

SUIVI DES COÛTS DE CATÉGORIE A¹ PAR POINT DE RÉCEPTION

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

¹Tous les coûts relatifs au tarif de réception sont alloués d'après le facteur "D_R".

² 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

		Solde d'ouverture	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	Moyenne 13 soldes	
Ville de Saint-Hyacinthe	Volumes injectés (m ³)		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		
	Coûts (\$)		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 \$		
	CFR inclus dans les coûts (\$)	(4 996) \$	(4 615) \$	(4 117) \$	(3 467) \$	(2 708) \$	(2 061) \$	(1 471) \$	(1 083) \$	(816) \$	(615) \$	(422) \$	(223) \$	- \$	- \$	(2 046) \$	
	Valeur historique (\$)	755 368 \$	755 368 \$	755 368 \$	755 368 \$	755 368 \$	755 368 \$	755 368 \$	755 368 \$	755 368 \$	755 368 \$	755 368 \$	755 368 \$	755 368 \$	755 368 \$		755 368 \$
Amortissement cumulé (\$)	(104 189) \$	(107 336) \$	(110 484) \$	(113 631) \$	(116 778) \$	(119 926) \$	(123 073) \$	(126 221) \$	(129 368) \$	(132 515) \$	(135 663) \$	(138 810) \$	(141 957) \$			(123 073) \$	
Valeur nette comptable (\$)	651 179 \$	648 032 \$	644 884 \$	641 737 \$	638 590 \$	635 442 \$	632 295 \$	629 147 \$	626 000 \$	622 853 \$	619 705 \$	616 558 \$	613 411 \$			632 295 \$	
RGMR (Mauricie)	Volumes injectés (m ³)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	708 334	708 334	1 416 667		
	Coûts (\$)		- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	20 789 \$	20 143 \$	40 932 \$		
	Valeur historique (\$)	1 263 511 \$	1 264 478 \$	1 264 478 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$		1 264 511 \$
	Amortissement cumulé (\$)	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	(5 269) \$	(10 538) \$			(1 216) \$
Valeur nette comptable (\$)	1 263 511 \$	1 264 478 \$	1 264 478 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 264 618 \$	1 259 349 \$	1 254 079 \$		1 263 295 \$	
Coop Carbone (Warwick)	Volumes injectés (m ³)		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		
	Coûts (\$)		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 \$		
	Valeur historique (\$)	837 917 \$	837 917 \$	837 917 \$	837 917 \$	837 917 \$	837 917 \$	837 917 \$	837 917 \$	837 917 \$	837 917 \$	837 917 \$	837 917 \$	837 917 \$	837 917 \$		837 917 \$
	Amortissement cumulé (\$)	- \$	(3 491) \$	(6 983) \$	(10 474) \$	(13 965) \$	(17 457) \$	(20 948) \$	(24 439) \$	(27 931) \$	(31 422) \$	(34 913) \$	(38 405) \$	(41 896) \$			(20 948) \$
Valeur nette comptable (\$)	837 917 \$	834 425 \$	830 934 \$	827 443 \$	823 951 \$	820 460 \$	816 969 \$	813 477 \$	809 986 \$	806 495 \$	803 003 \$	799 512 \$	796 021 \$			816 969 \$	
SEMECS (Varenes)	Volumes injectés (m ³)		-	-	-	-	-	-	-	-	333 333	333 333	333 333	333 333	1 333 333		
	Coûts (\$)		- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	19 748 \$	20 395 \$	20 395 \$	19 748 \$	80 286 \$		
	Valeur historique (\$)	418 664 \$	640 824 \$	688 485 \$	756 340 \$	782 022 \$	889 467 \$	1 232 480 \$	1 259 575 \$	1 260 541 \$	1 264 619 \$	1 264 619 \$	1 264 619 \$	1 264 619 \$			998 990 \$
	Amortissement cumulé (\$)	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	(5 252) \$	(10 521) \$	(15 791) \$	(21 060) \$			(4 048) \$
Valeur nette comptable (\$)	418 664 \$	640 824 \$	688 485 \$	756 340 \$	782 022 \$	889 467 \$	1 232 480 \$	1 259 575 \$	1 260 541 \$	1 259 366 \$	1 254 097 \$	1 248 828 \$	1 243 559 \$			994 942 \$	
Autres revenus¹	Coûts (\$)		- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	550 833 \$	550 833 \$		
	Valeur historique (\$)	2 196 415 \$	3 417 315 \$	3 991 862 \$	4 110 515 \$	4 416 929 \$	4 714 088 \$	4 837 578 \$	5 107 034 \$	5 470 276 \$	6 615 245 \$	7 682 772 \$	8 483 147 \$	9 585 612 \$		5 432 984 \$	
TOTAL	Volumes injectés (m ³)		550 000	550 000	550 000	550 000	550 000	550 000	550 000	550 000	883 333	883 333	1 591 667	1 591 667	9 350 000		
	Coûts (\$)		29 590 \$	28 654 \$	29 590 \$	29 590 \$	26 783 \$	29 590 \$	28 654 \$	29 590 \$	48 402 \$	49 985 \$	70 774 \$	619 378 \$	1 020 582 \$		

¹Les 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.