

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

Description (1)				Explications	
	CMC 10 ³ m ³ (2)	Coûts \$ (3)	Tarif ¹ ¢/m ³ /jour (4)	Volumes (5)	Coûts (6)
Portion fixe					
Obligation minimale quotidienne					
1 Taux unitaire - Volet Investissements	64	120 886	0,517	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 .
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	6 870	0,137	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 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 2020 (R-4136-2020, B-0161, Énergir-9, Document 8). Un intérêt de 6,06 % est appliqué à ce montant (R-4151-2021, Énergir-M, Document 1, p. 1, l. 7, c. 6).

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2021-2022
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	-7
5	Taxe sur les services publics		-8
6	Amortissement		-34
7	Coût d'intérêt		-12
8	Impôts	Partie fixe - volet investissement	-8
9	Coût de l'équité		-20
10	CFR an 1, partie fixe - volet investissement ¹		-39
11	Coût de service total		-220
	Coût et revenu tarifaire		
12	Coût de service		-220
13	Revenu tarifaire		-220

¹ Le CFR est expliqué dans une pièce du Rapport annuel 2020 (R-4136-2020, B-0161, Énergir-9, Document 8).
Un intérêt de 6,06 % est appliqué à ce montant (R-4151-2021, Énergir-M, Document 1, p. 1, l. 7, c. 6).

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2021-2022
Point de réception Coop Agri-Énergie Warwick

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	13	0	0,000	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	13	43 758	0,951	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	2 300	3 160	0,137	Projection des volumes injectés par Coop Agri-énergie Warwick.	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 365 jours.

⁽²⁾ D-2011-108.

DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE
Budget 2021-2022
Point de réception Coop Agri-Énergie Warwick

	(1)	(2)	(3)
	Coût de service	Lien avec les tarifs D_R	Coût
			000 \$
1	Coûts de distribution non liés au réseau gazier	Partie fixe - volet distribution	-44
2	Redevances	Partie variable	-3
3	Taxe sur les services publics		0
4	Amortissement		0
5	Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	0
6	Impôts		0
7	Coût de l'équité		0
8	Coût de service total		-47
Coût et revenu tarifaire			
9	Coût de service		-47
10	Revenu tarifaire		-47

SUIVI DES COÛTS DE CATÉGORIE A¹ PAR POINT DE RÉCEPTION

	COÛTS DE CATÉGORIE A (\$)
Saint-Hyacinthe ²	613 403
RGMRM	123 935
Coop Agri-Énergie Warwick	-
SEMECS	1 806 228
SEMER (Cacouna)	3 056 398
Ville de Québec	2 625 268
Projet Qc 3	131 739
TOTAL	8 356 971

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

² Les coûts de Saint-Hyacinthe correspondent à la valeur nette de l'investissement au 30 septembre 2021.

BASE DE TARIFICATION MENSUELLE PAR POINT DE RÉCEPTION

		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)
		Solde d'ouverture	oct-21	nov-21	déc-21	janv-22	févr-22	mars-22	avr-22	mai-22	juin-22	juil-22	août-22	sept-22	TOTAL	Moyenne 13 soldes
(2)	Saint-Hyacinthe															
(4)	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	
(5)	Coûts (\$)		18 671 \$	18 087 \$	18 671 \$	18 671 \$	16 919 \$	18 671 \$	18 087 \$	18 671 \$	18 087 \$	18 671 \$	18 671 \$	18 087 \$	219 960 \$	
(6)	CFR inclus dans les coûts (\$)	39 428 \$	36 428 \$	32 497 \$	27 363 \$	21 374 \$	16 268 \$	11 608 \$	8 544 \$	6 439 \$	4 854 \$	3 332 \$	1 762 \$	- \$	- \$	16 146 \$
(7)	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 \$
(8)	Amortissement cumulé (\$)	(141 965) \$	(145 112) \$	(148 260) \$	(151 407) \$	(154 554) \$	(157 702) \$	(160 849) \$	(163 996) \$	(167 144) \$	(170 291) \$	(173 438) \$	(176 586) \$	(179 733) \$		(160 849) \$
(9)	Valeur nette comptable (\$)	613 403 \$	610 256 \$	607 108 \$	603 961 \$	600 814 \$	597 666 \$	594 519 \$	591 372 \$	588 224 \$	585 077 \$	581 930 \$	578 782 \$	575 635 \$		594 519 \$
(10)	RGMRM															
(11)	Volumes injectés (m ³)		708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	708 333	8 500 000	
(12)	Coûts (\$)		6 726 \$	6 541 \$	6 726 \$	6 726 \$	6 170 \$	6 726 \$	6 541 \$	6 726 \$	6 541 \$	6 726 \$	6 726 \$	6 541 \$	79 418 \$	
(13)	Valeur historique (\$)	123 935 \$	123 935 \$	123 935 \$	123 935 \$	123 935 \$	123 935 \$	123 935 \$	123 935 \$	123 935 \$	123 935 \$	123 935 \$	123 935 \$	123 935 \$		123 935 \$
(14)	Amortissement cumulé (\$)	- \$	(516) \$	(1 033) \$	(1 549) \$	(2 066) \$	(2 582) \$	(3 098) \$	(3 615) \$	(4 131) \$	(4 648) \$	(5 164) \$	(5 680) \$	(6 197) \$		(3 098) \$
(15)	Valeur nette comptable (\$)	123 935 \$	123 418 \$	122 902 \$	122 385 \$	121 869 \$	121 353 \$	120 836 \$	120 320 \$	119 803 \$	119 287 \$	118 771 \$	118 254 \$	117 738 \$		120 836 \$
(16)	Coop Agri-Énergie Warwick															
(17)	Volumes injectés (m ³)		191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	191 667	2 300 000	
(18)	Coûts (\$)		3 980 \$	3 860 \$	3 980 \$	3 980 \$	3 620 \$	3 980 \$	3 860 \$	3 980 \$	3 860 \$	3 980 \$	3 980 \$	3 860 \$	46 918 \$	
(19)	Valeur nette comptable (\$)	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$
(20)	SEMECS															
(21)	Volumes injectés (m ³)		333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	333 333	4 000 000	
(22)	Coûts (\$)		28 675 \$	27 765 \$	28 675 \$	28 675 \$	25 944 \$	28 675 \$	27 765 \$	28 675 \$	27 765 \$	28 675 \$	28 675 \$	27 765 \$	337 727 \$	
(23)	Valeur historique (\$)	1 806 228 \$	1 806 228 \$	1 806 228 \$	1 806 228 \$	1 806 228 \$	1 806 228 \$	1 806 228 \$	1 806 228 \$	1 806 228 \$	1 806 228 \$	1 806 228 \$	1 806 228 \$	1 806 228 \$		1 806 228 \$
(24)	Amortissement cumulé (\$)	(7 526) \$	(15 052) \$	(22 578) \$	(30 104) \$	(37 630) \$	(45 156) \$	(52 682) \$	(60 208) \$	(67 734) \$	(75 259) \$	(82 785) \$	(90 311) \$	(97 837) \$		(52 682) \$
(25)	Valeur nette comptable (\$)	1 798 702 \$	1 791 176 \$	1 783 650 \$	1 776 124 \$	1 768 598 \$	1 761 072 \$	1 753 546 \$	1 746 020 \$	1 738 494 \$	1 730 968 \$	1 723 443 \$	1 715 917 \$	1 708 391 \$		1 753 546 \$
(26)	SEMER (Cacouna)															
(27)	Volumes injectés (m ³)		150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	150 000	1 800 000	
(28)	Coûts (\$)		47 953 \$	46 413 \$	47 953 \$	47 953 \$	43 332 \$	47 953 \$	46 413 \$	47 953 \$	46 413 \$	47 953 \$	47 953 \$	46 413 \$	564 655 \$	
(29)	Valeur historique (\$)	38 914 \$	3 056 398 \$	3 056 398 \$	3 056 398 \$	3 056 398 \$	3 056 398 \$	3 056 398 \$	3 056 398 \$	3 056 398 \$	3 056 398 \$	3 056 398 \$	3 056 398 \$	3 056 398 \$		2 824 284 \$
(30)	Amortissement cumulé (\$)	- \$	(162) \$	(12 897) \$	(25 632) \$	(38 367) \$	(51 102) \$	(63 837) \$	(76 572) \$	(89 307) \$	(102 042) \$	(114 777) \$	(127 512) \$	(140 247) \$		(64 804) \$
(31)	Valeur nette comptable (\$)	38 914 \$	3 056 236 \$	3 043 501 \$	3 030 766 \$	3 018 031 \$	3 005 296 \$	2 992 561 \$	2 979 826 \$	2 967 091 \$	2 954 356 \$	2 941 621 \$	2 928 886 \$	2 916 151 \$		2 759 480 \$
(32)	Ville de Québec															
(33)	Volumes injectés (m ³)		-	-	569 996	569 996	569 996	569 996	569 996	569 996	569 996	569 996	569 996	569 996	5 699 957	
(34)	Coûts (\$)		- \$	- \$	41 795 \$	41 795 \$	37 826 \$	41 795 \$	40 472 \$	41 795 \$	40 472 \$	41 795 \$	41 795 \$	40 472 \$	410 016 \$	
(35)	Valeur historique (\$)	2 624 069 \$	2 625 268 \$	2 625 268 \$	2 625 268 \$	2 625 268 \$	2 625 268 \$	2 625 268 \$	2 625 268 \$	2 625 268 \$	2 625 268 \$	2 625 268 \$	2 625 268 \$	2 625 268 \$		2 625 176 \$
(36)	Amortissement cumulé (\$)	- \$	- \$	- \$	(10 939) \$	(21 877) \$	(32 816) \$	(43 754) \$	(54 693) \$	(65 632) \$	(76 570) \$	(87 509) \$	(98 448) \$	(109 386) \$		(46 279) \$
(37)	Valeur nette comptable (\$)	2 624 069 \$	2 625 268 \$	2 625 268 \$	2 614 329 \$	2 603 391 \$	2 592 452 \$	2 581 514 \$	2 570 575 \$	2 559 636 \$	2 548 698 \$	2 537 759 \$	2 526 821 \$	2 515 882 \$		2 578 897 \$
(38)	Projet Qc 3															
(39)	Volumes injectés (m ³)		208 333	208 333	208 333	208 333	208 333	208 333	208 333	208 333	208 333	208 333	208 333	208 333	2 500 000	
(40)	Coûts (\$)		6 372 \$	6 176 \$	6 372 \$	6 372 \$	5 783 \$	6 372 \$	6 176 \$	6 372 \$	6 176 \$	6 372 \$	6 372 \$	6 176 \$	75 093 \$	
(41)	Valeur historique (\$)	46 106 \$	131 739 \$	131 739 \$	131 739 \$	131 739 \$	131 739 \$	131 739 \$	131 739 \$	131 739 \$	131 739 \$	131 739 \$	131 739 \$	131 739 \$		125 152 \$
(42)	Amortissement cumulé (\$)	- \$	(192) \$	(741) \$	(1 290) \$	(1 839) \$	(2 388) \$	(2 937) \$	(3 486) \$	(4 034) \$	(4 583) \$	(5 132) \$	(5 681) \$	(6 230) \$		(2 964) \$
(43)	Valeur nette comptable (\$)	46 106 \$	131 547 \$	130 998 \$	130 449 \$	129 900 \$	129 351 \$	128 802 \$	128 253 \$	127 704 \$	127 156 \$	126 607 \$	126 058 \$	125 509 \$		122 188 \$
(44)	Autres revenus¹															
(45)	Coûts (\$)		- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	217 333 \$	217 333 \$
(46)	Valeur historique (\$)	1 951 439 \$	1 999 425 \$	2 350 709 \$	2 657 176 \$	2 735 428 \$	2 785 154 \$	2 849 877 \$	2 903 126 \$	2 957 930 \$	3 004 295 \$	3 038 481 \$	3 097 451 \$	3 132 052 \$		2 727 888 \$
(47)	TOTAL															
(48)	Volumes injectés (m ³)		2 008 333	2 008 333	2 578 329	2 578 329	2 578 329	2 578 329	2 578 329	2 578 329	2 578 329	2 578 329	2 578 329	2 578 329	29 799 957	
(49)	Coûts (\$)		112 377 \$	108 841 \$	154 172 \$	154 172 \$	139 595 \$	154 172 \$	149 313 \$	154 172 \$	149 313 \$	154 172 \$	154 172 \$	366 646 \$	1 951 120 \$	

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 GNR 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 GNR qui ne sont pas encore en service et ainsi à 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.