

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

Description (1)				Explications	
	CMC 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> (2)	Coûts \$ (3)	Tarif <sup>1</sup> ¢/m <sup>3</sup> /jour (4)	Volumes (5)	Coûts (6)
<b>Portion fixe</b>					
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 <sup>2</sup> et du CFR <sup>3</sup> .
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	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.	

<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 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 <sub>R</sub> (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 <sup>1</sup>		-39
11	<b>Coût de service total</b>		<b>-220</b>
	<b>Coût et revenu tarifaire</b>		
12	Coût de service		-220
13	Revenu tarifaire		-220

<sup>1</sup> 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 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> (2)	Coûts \$ (3)	P 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	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 <sup>2</sup> .
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.
<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	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.	

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

<sup>(2)</sup> 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 <sub>R</sub>	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 <b>Coût de service total</b>		<b>-47</b>
<b>Coût et revenu tarifaire</b>		
9 Coût de service		-47
10 Revenu tarifaire		-47

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

	<b>COÛTS DE CATÉGORIE A (\$)</b>
Saint-Hyacinthe <sup>2</sup>	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
<b>TOTAL</b>	<b>8 356 971</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 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)	<b>Saint-Hyacinthe</b>															
(4)	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		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	
(4)	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 \$	
(5)	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 \$
(6)	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 \$
(7)	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) \$
(8)	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 \$
(9)	<b>RGMRM</b>															
(9)	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		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	
(10)	Coûts (\$)		6 726 \$	6 541 \$	6 726 \$	6 726 \$	6 170 \$	6 726 \$	6 541 \$	6 726 \$	6 541 \$	6 726 \$	6 541 \$	6 726 \$	79 418 \$	
(11)	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 \$
(12)	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) \$
(13)	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 \$
(14)	<b>Coop Agri-Énergie Warwick</b>															
(15)	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		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	
(15)	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 \$	
(14)	Valeur nette comptable (\$)	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$
(15)	<b>SEMECS</b>															
(15)	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		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	
(16)	Coûts (\$)		28 675 \$	27 765 \$	28 675 \$	28 675 \$	25 944 \$	28 675 \$	27 765 \$	28 675 \$	27 765 \$	28 675 \$	27 765 \$	28 675 \$	337 727 \$	
(17)	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 \$
(18)	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) \$
(19)	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 \$
(20)	<b>SEMER (Cacouna)</b>															
(21)	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		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	
(21)	Coûts (\$)		47 953 \$	46 413 \$	47 953 \$	47 953 \$	43 332 \$	47 953 \$	46 413 \$	47 953 \$	46 413 \$	47 953 \$	46 413 \$	47 953 \$	564 655 \$	
(22)	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 \$
(23)	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) \$
(24)	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 \$
(25)	<b>Ville de Québec</b>															
(26)	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		-	-	569 996	569 996	569 996	569 996	569 996	569 996	569 996	569 996	569 996	569 996	5 699 957	
(26)	Coûts (\$)		- \$	- \$	41 795 \$	41 795 \$	37 826 \$	41 795 \$	40 472 \$	41 795 \$	40 472 \$	41 795 \$	41 795 \$	40 472 \$	410 016 \$	
(27)	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 \$
(28)	Amortissement cumulé (\$)	- \$	- \$	- \$	(10 939) \$	(21 877) \$	(32 816) \$	(43 754) \$	(54 693) \$	(65 632) \$	(76 570) \$	(87 509) \$	(98 448) \$	(109 386) \$		(46 279) \$
(29)	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 \$
(30)	<b>Projet Qc 3</b>															
(30)	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		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	
(31)	Coûts (\$)		6 372 \$	6 176 \$	6 372 \$	6 372 \$	5 783 \$	6 372 \$	6 176 \$	6 372 \$	6 176 \$	6 372 \$	6 176 \$	6 372 \$	75 093 \$	
(32)	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 \$
(33)	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) \$
(34)	Valeur nette comptable (\$)	46 106 \$	131 547 \$	130 998 \$	130 449 \$	129 900 \$	129 351 \$	128 802 \$	128 253 \$	127 704 \$	127 155 \$	126 607 \$	126 058 \$	125 509 \$		122 188 \$
(35)	<b>Autres revenus<sup>1</sup></b>															
(36)	Coûts (\$)		- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	217 333 \$	217 333 \$	
(36)	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 \$
(37)	<b>TOTAL</b>															
(37)	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		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	
(38)	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 \$	

<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 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.

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2021-2022**  
Point de réception ADM Agri-Industries Company

Description (1)	(2)	(3)	P	Explications	
				Volumes (5)	Coûts (6)
<b>Portion fixe</b>	<b>CMC</b> 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	<b>Coûts</b> \$	<b>Tarif<sup>1</sup></b> ¢/m <sup>3</sup> /jour		
Obligation minimale quotidienne					
1 Taux unitaire - Volet Investissements	18	107 964	1,770	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> .
2 Taux unitaire - Volet Distribution	18	78 157	1,281	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement.
<b>Portion variable</b>	<b>Volumes</b> 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	<b>Coûts</b> \$	<b>Tarif</b> ¢/m <sup>3</sup>		
3 Taux unitaire au volume injecté	2 500	3 435	0,137	Projection des volumes injectés par ADM Agri-Industries Company.	Constitués des redevances volumétriques allouées au client.
4 Taux unitaire pour les volumes livrés en territoire	0	0	0,000	La zone de consommation Montérégie 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 338 jours.

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

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2021-2022**  
Point de réception ADM Agri-Industries Company

	(1)	(2)	(3)
	<b>Coût de service</b>	<b>Lien avec les tarifs D<sub>R</sub></b>	<b>Coût</b>
			<i>000 \$</i>
1	Coûts de distribution non liés au réseau gazier	Partie fixe - volet distribution	-78
2	Redevances	Partie variable	-3
3	Taxe sur les services publics		-11
4	Amortissement		-38
5	Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	-16
6	Impôts		-16
7	Coût de l'équité		-28
8	<b>Coût de service total</b>		<b>-190</b>
<b>Coût et revenu tarifaire</b>			
9	Coût de service		-190
10	Revenu tarifaire		-190