

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2023-2024**  
Point de réception Saint-Hyacinthe

Description (1)				Explications	
	(2)	(3)	(4)	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	64	77 128	0,329	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	64	92 204	0,394	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement du poste d'injection. Pour la conduite, un taux de 4 % des coûts d'investissement est utilisé, jusqu'à concurrence de 30 % de l'investissement total <sup>3</sup> .
<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	4 140	7 378	0,178	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 366 jours.  
<sup>(2)</sup> D-2011-108.  
<sup>(3)</sup> D-2022-123.

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2023-2024**  
Point de réception Saint-Hyacinthe

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	(92)
2 Redevances	Partie variable	(7)
3 Taxe sur les services publics		(7)
4 Amortissement		(34)
5 Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	(10)
6 Impôts		(8)
7 Coût de l'équité		(18)
8 <b>Coût de service total</b>		<b>(177)</b>
<b>Coût et revenu tarifaire</b>		
10 Coût de service		(177)
11 Revenu tarifaire		(177)

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2023-2024**  
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	0,948	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement du poste d'injection. Pour la conduite, un taux de 4 % des coûts d'investissement est utilisé, jusqu'à concurrence de 30 % de l'investissement total <sup>3</sup> .
<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	4 099	0,178	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 366 jours.

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

<sup>(3)</sup> D-2022-123.

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2022-2023**  
Point de réception Coop Agri-Énergie Warwick

	(1)	(2)	(3)
	<b>Coût de service</b>	<b>Lien avec les tarifs D<sub>R</sub></b>	<b>Coût</b>
			000 \$
1	Coûts de distribution non liés au réseau gazier	Partie fixe - volet distribution	(44)
2	Redevances	Partie variable	(4)
3	Taxe sur les services publics		-
4	Amortissement		-
5	Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	-
6	Impôts		-
7	Coût de l'équité		-
8	<b>Coût de service total</b>		<b>(48)</b>
9	<b>Coût et revenu tarifaire</b>		
10	Coût de service		(48)
11	Revenu tarifaire		(48)

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2023-2024**  
Point de réception ADM Agri-Industries Company

Description				Volumes		Explications		Coûts	
(1)	(2)	(3)	P	(5)		(6)			
<b>Portion fixe</b>									
	<b>CMC</b> 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	<b>Coûts</b> \$	<b>Tarif</b> <sup>1</sup> ¢/m <sup>3</sup> /jour						
Obligation minimale quotidienne									
1	18	26 499	0,401	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	18	84 400	1,278	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement du poste d'injection. Pour la conduite, un taux de 4 % des coûts d'investissement est utilisé, jusqu'à concurrence de 30 % de l'investissement total <sup>4</sup> .				
<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	3 800	6 772	0,178	Projection des volumes injectés par ADM Agri-Industries Company.	Constitués des redevances volumétriques allouées au client.				
4	0	0	0,000	La zone de consommation Montérégie peut absorber l'ensemble des volumes injectés à ce point de réception.					
5	0	0	0,700	Aucun volume n'est prévu être livré hors territoire.					

<sup>(1)</sup> Applicable sur 366 jours.

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

<sup>(3)</sup> Le CFR est expliqué dans une pièce du Rapport annuel 2022 (R-4209-2022, B-0063, Énergir-9, Document 8). Un intérêt de 6,11 % est appliqué à ce montant (Énergir-M, Document 1, p.1, l.7, c.6).

<sup>(4)</sup> D-2022-123.

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2023-2024**  
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>
		<b>000 \$</b>
1 Coûts de distribution non liés au réseau gazier	Partie fixe - volet distribution	(84)
2 Redevances	Partie variable	(7)
3 Taxe sur les services publics		(4)
4 Amortissement		(16)
5 Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	(6)
6 Impôts		(3)
7 Coût de l'équité		(10)
8 CFR an 1, partie fixe - volet investissement <sup>1</sup>		13
9 <b>Coût de service total</b>		<b>(118)</b>
10 <b>Coût et revenu tarifaire</b>		
11 Coût de service		(118)
12 Revenu tarifaire		(118)

1 Le CFR est expliqué dans une pièce du Rapport annuel 2022 (R-4209-2022, B-0063, Énergir-9, Document 8). Un intérêt de 6,11 % est appliqué à ce montant (Énergir-M, Document 1, p.1, l.7, c.6).

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2023-2024**  
Point de réception CTBM

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	16	58 635	1,027	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	16	151 517	2,654	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement du poste d'injection. Pour la conduite, un taux de 4 % des coûts d'investissement est utilisé, jusqu'à concurrence de 30 % de l'investissement total <sup>3</sup> .
<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	2 100	3 742	0,178	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.	

<sup>(1)</sup> Applicable sur 366 jours.

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

<sup>(3)</sup> D-2022-123.

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2023-2024**  
Point de réception CTBM

(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	(152)
2 Redevances	Partie variable	(4)
3 Taxe sur les services publics		(6)
4 Amortissement		(23)
5 Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	(9)
6 Impôts		(5)
7 Coût de l'équité		(16)
8 <b>Coût de service total</b>		<b>(214)</b>
<b>Coût et revenu tarifaire</b>		
9 Coût de service		(214)
10 Revenu tarifaire		(214)



**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2023-2024**  
Point de réception SÉMECS

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	50	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	50	87 572	0,483	Les taux sont appliqués à la capacité maximale contractuelle (CMC) du client.	Représentent 4 % des coûts d'investissement du poste d'injection. Pour la conduite, un taux de 4 % des coûts d'investissement est utilisé, jusqu'à concurrence de 30 % de l'investissement total <sup>3</sup> .
<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	4 000	7 128	0,178	Projection des volumes injectés par la SÉMECS.	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 366 jours.

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

<sup>(3)</sup> D-2022-123.

**DÉTAIL DU COÛT DE SERVICE**  
**Budget 2023-2024**  
Point de réception SÉMECS

(1)	(2)	(3)
<b>Coût de service</b>	<b>Lien avec les tarifs D<sub>R</sub></b>	<b>Coût</b>
		<b>000 \$</b>
1 Coûts de distribution non liés au réseau gazier	Partie fixe - volet distribution	(88)
2 Redevances	Partie variable	(7)
3 Taxe sur les services publics		-
4 Amortissement		-
5 Coût d'intérêt	Partie fixe - volet investissement	-
6 Impôts		-
7 Coût de l'équité		-
8 <b>Coût de service total</b>		<b>(95)</b>
<b>Coût et revenu tarifaire</b>		
9 Coût de service		(95)
10 Revenu tarifaire		(95)

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

	<b>COÛTS DE CATÉGORIE A (\$)²</b>
<b>Saint-Hyacinthe</b>	538 445
<b>Coop Agri-Énergie Warwick</b>	-
<b>SEMECS</b>	-
<b>Ville de Québec</b>	4 842 149
<b>ADM Agri-Industries Company</b>	157 602
<b>CTBM (Saint-Pie)</b>	398 719
<b>Brome (Cowansville)</b>	2 370 766
<b>Waga (Chicoutimi)</b>	1 135 688
<b>St-Étienne-des-Grès</b>	620 219
<b>TOTAL</b>	<b>5 936 916</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, Coop Agri-Énergie Warwick, ADM Agri-Industries Company, SÉMECS et CTBM correspondent à la valeur nette de l'investissement au 30 septembre 2023.

**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-23	nov-23	déc-23	janv-24	févr-24	mars-24	avr-24	mai-24	juin-24	juil-24	août-24	sept-24	TOTAL	Moyenne 13 soldes
(1) Saint-Hyacinthe	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )	345 000	345 000	345 000	345 000	345 000	345 000	345 000	345 000	345 000	345 000	345 000	345 000	4 140 000	
(2)	Coûts (\$)	14 957 \$	14 495 \$	14 957 \$	14 957 \$	14 032 \$	14 957 \$	14 495 \$	14 957 \$	14 495 \$	14 957 \$	14 957 \$	14 495 \$	176 710 \$	
(4)	Valeur historique (\$)	756 328 \$	756 328 \$	756 328 \$	756 328 \$	756 328 \$	756 328 \$	756 328 \$	756 328 \$	756 328 \$	756 328 \$	756 328 \$	756 328 \$	756 328 \$	756 328 \$
(5)	Amortissement cumulé (\$)	(217 883) \$	(221 034) \$	(224 185) \$	(227 337) \$	(230 488) \$	(233 639) \$	(236 791) \$	(239 942) \$	(243 093) \$	(246 245) \$	(249 396) \$	(252 548) \$	(255 699) \$	(236 791) \$
(6)	Valeur nette comptable (\$)	538 445 \$	535 294 \$	532 143 \$	528 991 \$	525 840 \$	522 689 \$	519 537 \$	516 386 \$	513 235 \$	510 083 \$	506 932 \$	503 780 \$	500 629 \$	519 537 \$
(7) Coop Agri-Énergie Warwick	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	2 300 000	
(8)	Coûts (\$)		4 048 \$	3 928 \$	4 048 \$	4 048 \$	3 809 \$	4 048 \$	3 928 \$	4 048 \$	3 928 \$	4 048 \$	3 928 \$	47 857 \$	
(9)	Valeur nette comptable (\$)	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$
(10) SEMECS	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	4 000 000	
(11)	Coûts (\$)		8 011 \$	7 772 \$	8 011 \$	8 011 \$	7 533 \$	8 011 \$	7 772 \$	8 011 \$	7 772 \$	8 011 \$	8 011 \$	94 701 \$	
(12)	Valeur historique (\$)	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$
(13)	Amortissement cumulé (\$)	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$
(14)	Valeur nette comptable (\$)	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$
(15) Ville de Québec	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		211 110	211 110	211 110	211 110	211 110	211 110	211 110	211 110	211 110	211 110	211 110	2 744 424	
(16)	Coûts (\$)		74 031 \$	71 655 \$	74 031 \$	74 031 \$	69 279 \$	74 031 \$	71 655 \$	74 031 \$	71 655 \$	74 031 \$	74 031 \$	72 031 \$	874 494 \$
(17)	Valeur historique (\$)	5 119 453 \$	5 119 453 \$	5 119 453 \$	5 119 453 \$	5 119 453 \$	5 119 453 \$	5 119 453 \$	5 119 453 \$	5 119 453 \$	5 119 453 \$	5 119 453 \$	5 119 453 \$	5 119 453 \$	5 119 453 \$
(18)	Amortissement cumulé (\$)	(21 331) \$	(42 662) \$	(63 993) \$	(85 324) \$	(106 655) \$	(127 986) \$	(149 317) \$	(170 648) \$	(191 979) \$	(213 311) \$	(234 642) \$	(255 973) \$	(277 304) \$	(149 317) \$
(19)	Valeur nette comptable (\$)	5 098 122 \$	5 076 791 \$	5 055 460 \$	5 034 128 \$	5 012 797 \$	4 991 466 \$	4 970 135 \$	4 948 804 \$	4 927 473 \$	4 906 142 \$	4 884 811 \$	4 863 480 \$	4 842 149 \$	4 970 135 \$
(20) ADM Agri-Industries Company	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	316 667	3 800 000	
(21)	Coûts (\$)		9 957 \$	9 654 \$	9 957 \$	9 957 \$	9 351 \$	9 957 \$	9 654 \$	9 957 \$	9 654 \$	9 957 \$	9 957 \$	117 671 \$	
(22)	CFR inclus dans les coûts (\$)	(12 932) \$					(197) \$	(5 902) \$	(6 089) \$	- \$	- \$	- \$	- \$		
(23)	Valeur historique (\$)	188 445 \$	188 445 \$	188 445 \$	188 445 \$	188 445 \$	188 445 \$	188 445 \$	188 445 \$	188 445 \$	188 445 \$	188 445 \$	188 445 \$	188 445 \$	188 445 \$
(24)	Amortissement cumulé (\$)	(30 843) \$	(31 628) \$	(32 413) \$	(33 198) \$	(33 984) \$	(34 769) \$	(35 554) \$	(36 339) \$	(37 124) \$	(37 910) \$	(38 695) \$	(39 480) \$	(40 265) \$	(35 554) \$
(25)	Valeur nette comptable (\$)	157 602 \$	156 816 \$	156 031 \$	155 246 \$	154 461 \$	153 676 \$	152 891 \$	152 105 \$	151 320 \$	150 535 \$	149 750 \$	148 965 \$	148 179 \$	152 891 \$
(26) CTBM (Saint-Pie)	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	175 000	2 100 000	
(27)	Coûts (\$)		18 112 \$	17 537 \$	18 112 \$	18 112 \$	16 963 \$	18 112 \$	17 537 \$	18 112 \$	17 537 \$	18 112 \$	18 112 \$	17 537 \$	213 895 \$
(28)	Valeur historique (\$)	421 102 \$	421 102 \$	421 102 \$	421 102 \$	421 102 \$	421 102 \$	421 102 \$	421 102 \$	421 102 \$	421 102 \$	421 102 \$	421 102 \$	421 102 \$	421 102 \$
(29)	Amortissement cumulé (\$)	(22 383) \$	(24 137) \$	(25 892) \$	(27 646) \$	(29 401) \$	(31 156) \$	(32 910) \$	(34 665) \$	(36 419) \$	(38 174) \$	(39 928) \$	(41 683) \$	(43 438) \$	(32 910) \$
(30)	Valeur nette comptable (\$)	398 719 \$	396 965 \$	395 210 \$	393 456 \$	391 701 \$	389 946 \$	388 192 \$	386 437 \$	384 683 \$	382 928 \$	381 173 \$	379 419 \$	377 664 \$	388 192 \$
(31) Brome (Cowansville)	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		-	-	198 333	198 333	198 333	198 333	198 333	198 333	198 333	198 333	198 333	1 983 330	
(32)	Coûts (\$)		- \$	- \$	55 049 \$	55 049 \$	51 520 \$	55 049 \$	53 284 \$	55 049 \$	53 284 \$	55 049 \$	53 284 \$	541 665 \$	
(33)	Valeur historique (\$)	- \$	- \$	2 370 766 \$	2 370 766 \$	2 370 766 \$	2 370 766 \$	2 370 766 \$	2 370 766 \$	2 370 766 \$	2 370 766 \$	2 370 766 \$	2 370 766 \$	2 370 766 \$	2 006 033 \$
(34)	Amortissement cumulé (\$)	- \$	- \$	- \$	(9 878) \$	(19 756) \$	(29 635) \$	(39 513) \$	(49 391) \$	(59 269) \$	(69 147) \$	(79 026) \$	(88 904) \$	(98 782) \$	(41 792) \$
(35)	Valeur nette comptable (\$)	- \$	- \$	2 370 766 \$	2 360 888 \$	2 351 010 \$	2 341 131 \$	2 331 253 \$	2 321 375 \$	2 311 497 \$	2 301 619 \$	2 291 740 \$	2 281 862 \$	2 271 984 \$	1 964 240 \$
(36) Waga (Chicoutimi)	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		140 189	140 189	140 189	140 189	140 189	140 189	140 189	140 189	140 189	140 189	140 189	1 707 030	
(37)	Coûts (\$)		33 326 \$	32 259 \$	33 326 \$	33 326 \$	31 192 \$	33 326 \$	32 259 \$	33 326 \$	32 259 \$	33 326 \$	33 326 \$	393 552 \$	
(38)	Valeur historique (\$)	1 135 688 \$	1 136 452 \$	1 137 216 \$	1 141 886 \$	1 150 414 \$	1 150 414 \$	1 151 007 \$	1 151 007 \$	1 151 007 \$	1 151 007 \$	1 151 007 \$	1 151 007 \$	1 151 007 \$	1 146 855 \$
(39)	Amortissement cumulé (\$)	- \$	(9 464) \$	(18 935) \$	(28 411) \$	(37 927) \$	(47 514) \$	(57 101) \$	(66 692) \$	(76 284) \$	(85 876) \$	(95 467) \$	(105 059) \$	(114 651) \$	(57 183) \$
(40)	Valeur nette comptable (\$)	1 135 688 \$	1 126 988 \$	1 118 282 \$	1 113 475 \$	1 112 487 \$	1 102 900 \$	1 093 906 \$	1 084 315 \$	1 074 723 \$	1 065 131 \$	1 055 540 \$	1 045 948 \$	1 036 356 \$	1 089 672 \$
(41) St-Étienne-des-Grès	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )		602 083	602 083	602 083	602 083	602 083	602 083	602 083	708 333	708 333	708 333	708 333	7 756 248	
(42)	Coûts (\$)		15 258 \$	14 800 \$	15 258 \$	15 258 \$	14 343 \$	15 258 \$	14 800 \$	15 447 \$	14 990 \$	15 447 \$	15 447 \$	181 296 \$	
(43)	Valeur historique (\$)	633 389 \$	633 389 \$	633 389 \$	633 389 \$	633 389 \$	633 389 \$	633 389 \$	633 389 \$	633 389 \$	633 389 \$	633 389 \$	633 389 \$	633 389 \$	633 389 \$
(44)	Amortissement cumulé (\$)	(13 171) \$	(15 805) \$	(18 439) \$	(21 073) \$	(23 707) \$	(26 341) \$	(28 976) \$	(31 610) \$	(34 244) \$	(36 878) \$	(39 512) \$	(42 146) \$	(44 780) \$	(28 976) \$
(45)	Valeur nette comptable (\$)	620 219 \$	617 585 \$	614 950 \$	612 316 \$	609 682 \$	607 048 \$	604 414 \$	601 780 \$	599 146 \$	596 511 \$	593 877 \$	591 243 \$	588 609 \$	604 414 \$
(46) Autres revenus <sup>1</sup>	Coûts (\$)		- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	- \$	337 823 \$	
(47)	Valeur historique (\$)	155 966 \$	788 688 \$	1 421 410 \$	2 418 847 \$	3 051 569 \$	3 684 291 \$	4 680 468 \$	5 313 190 \$	5 945 912 \$	6 811 028 \$	7 443 750 \$	8 076 472 \$	8 842 632 \$	4 510 325 \$
(48) TOTAL	Volumes injectés (m <sup>3</sup> )	2 315 048	2 315 048	2 513 381	2 513 381	2 513 381	2 513 381	2 513 381	2 513 381	2 619 631	2 619 631	2 619 631	2 619 631	30 531 031	
(49)	Coûts (\$)	177 700 \$	172 101 \$	232 749 \$	232 749 \$	218 022 \$	232 749 \$	225 386 \$	232 938 \$	225 575 \$	232 938 \$	232 938 \$	563 819 \$	2 979 665 \$	

<sup>1</sup>Les revenus de la rubrique « Autres revenus » représentent le coût du rendement et de l'impôt relié à la valeur des investissements des projets de GSR 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 GSR 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.