

**MISE À JOUR DE LA BASE DE DONNÉES PRODUITE DANS L'ANNEXE DU
RAPPORT SUR L'ÉVALUATION DU MÉCANISME INCITATIF À L'AMÉLIORATION DE LA PERFORMANCE D'ÉNERGIR
DANS LE DOSSIER R-3693-2009**

Nombre de clients, volume et revenus par classe de tarif

Données projetées	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-2000	2000-2001	2001-2002	
Nombre de clients par classe de tarif										
Tarifs D ₁	145 877	148 512	149 222	148 679	149 294	148 092	149 594	150 130	151 496	
Tarifs D _M et D ₃	622	600	619	756	859	947	1 181	1 306	1 424	
Tarif D ₄	156	133	119	114	121	119	116	116	118	
Total service continu	146 655	149 245	149 960	149 549	150 274	149 158	150 891	151 552	153 038	
Saisonnier	13	12	20	-	-	-	-	-	-	
Interruptible (tarif D ₅)	211	175	216	255	257	269	259	257	239	
Gaz d'appoint										
Service de livraison (Crédit de transport)										
Autres										
Total	146 879	149 432	150 196	149 804	150 531	149 427	151 150	151 809	153 277	
Volume par classe de tarif (milliers de m³, @ 37,89 MJ/m³)										
Tarif D ₁	1 948 941	2 029 686	2 207 911	2 064 391	2 065 877	2 062 597	2 148 027	2 197 424	2 022 470	
Tarifs D _M et D ₃	382 447	375 480	400 148	461 036	502 490	565 929	631 190	724 962	764 296	
Tarif D ₄	2 048 123	1 726 439	1 799 957	1 828 306	1 960 554	1 946 923	1 827 567	1 885 024	1 667 890	
Total service continu	4 379 511	4 131 605	4 408 016	4 353 733	4 528 921	4 575 449	4 606 784	4 807 410	4 454 656	
Saisonnier	9 072	12 407	12 420	-	-	-	-	-	-	
Interruptible (tarif D ₅)	1 233 135	1 243 580	1 486 420	1 737 380	1 647 491	1 601 342	1 291 942	1 339 011	798 970	
Gaz d'appoint										
Service de livraison (crédit de transport)										
Autres										
Total	5 621 718	5 387 592	5 906 856	6 091 113	6 176 412	6 176 791	5 898 726	6 146 421	5 253 626	
Revenu par classe de tarif (milliers de \$)										
Tarifs D ₁	388 904	408 638	456 284	422 584	419 480	420 845	433 562	458 865	459 145	
Tarifs D _M et D ₃	49 328	48 308	49 457	52 837	55 538	63 398	68 428	82 723	92 696	
Tarif D ₄	156 186	129 388	122 050	120 971	123 334	123 556	109 175	118 014	125 776	
Total service continu	594 418	586 334	627 791	596 392	598 352	607 799	611 165	659 602	677 617	
Saisonnier	815	1 099	1 064	-	-	-	-	-	-	
Interruptible (tarif D ₅)	67 666	73 564	77 521	86 558	81 523	83 837	58 941	67 191	63 574	
Gaz d'appoint										
Autres	(678)	(805)	(777)	(907)	228	(923)	(810)			
Total	662 221	660 192	705 599	682 043	680 103	690 713	669 296	726 793	741 191	
<i>Sources</i>	Gmi-19 Doc 2.1 R-3260-93	Gmi-18 Doc 4.14 A R-3298-94	Gmi-117 A Doc 15.1 R-3324-95	Gmi-118 A Doc 1.2 R-3351-96	Gmi-117A Doc 2 R-3376-97	SCGM-17 Doc 2A R-3397-98	SCGM-10 Doc 9 A R-3426-99	SCGM-11 Doc 2 R-3444-2000	SCGM-11 Doc 7 R-3463-2001	

**MISE À JOUR DE LA BASE DE DONNÉES PRODUITE DANS L'ANNEXE DU
RAPPORT SUR L'ÉVALUATION DU MÉCANISME INCITATIF À L'AMÉLIORATION DE LA PERFORMANCE D'ÉNERGIR
DANS LE DOSSIER R-3693-2009**

Nombre de clients, volume et revenus par classe de tarif

Données projetées	2002-2003	2003-2004	2004-2005	2005-2006	2006-2007	2007-2008	2008-2009	2009-2010	2010-2011	
Nombre de clients par classe de tarif										
Tarifs D ₁	150 600	153 248	156 300	163 152	169 276	173 885	171 748	181 202	184 215	
Tarifs D _M et D ₃	1 585	1 490	1 593	1 772	1 788	1 745	1 742	1 686	1 746	
Tarif D ₄	113	110	105	95	90	84	82	78	78	
Total service continu	152 298	154 848	157 998	165 019	171 154	175 714	173 572	182 966	186 039	
Saisonnier	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Interruptible (tarif D ₅)	242	254	234	216	206	173	161	148	148	
Gaz d'appoint								3	12	
Service de livraison (Crédit de transport)										
Autres										
Total	152 540	155 102	158 232	165 235	171 360	175 886	173 733	183 117	186 199	
Volume par classe de tarif (milliers de m³, @ 37,89 MJ/m³)										
Tarif D ₁	2 060 007	2 066 583	2 077 506	2 064 043	2 003 626	1 963 967	1 938 525	1 875 544	1 851 116	
Tarifs D _M et D ₃	758 073	777 016	833 433	913 213	918 489	895 372	862 481	872 806	856 911	
Tarif D ₄	1 559 555	1 646 103	1 905 182	1 975 463	2 314 086	2 331 921	1 651 863	1 298 119	1 392 109	
Total service continu	4 377 635	4 489 702	4 816 121	4 952 719	5 236 201	5 191 260	4 452 869	4 046 469	4 100 136	
Saisonnier	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Interruptible (tarif D ₅)	810 167	771 969	745 189	694 528	575 694	646 264	658 263	583 326	677 680	
Gaz d'appoint								94 095	266 770	
Service de livraison (crédit de transport)										
Autres										
Total	5 187 802	5 261 671	5 561 310	5 647 247	5 811 895	5 837 524	5 111 131	4 723 890	5 044 586	
Revenu par classe de tarif (milliers de \$)										
Tarifs D ₁	480 008	497 119	498 227	478 629	493 866	506 469	575 287	538 984	533 318	
Tarifs D _M et D ₃	92 462	98 518	103 313	105 015	109 610	112 010	132 362	126 424	127 618	
Tarif D ₄	114 367	115 318	135 586	116 794	102 855	107 614	152 993	121 410	116 131	
Total service continu	686 837	710 955	737 126	700 438	706 331	726 093	860 642	786 818	777 067	
Saisonnier	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Interruptible (tarif D ₅)	56 658	51 404	52 749	47 250	37 520	38 449	55 272	46 636	63 492	
Gaz d'appoint						10	3 780	7 417	23 411	
Autres		(331)	264	638	1 089	(321)	(1 768)	1 783	(1 461)	
Total	743 495	762 028	790 139	748 326	744 940	764 231	917 926	842 654	862 509	
Sources	SCGM-14 Doc 7 R-3484-2002	SCGM-12 Doc 7 R-3510-2003	SCGM-12 Doc 8 R-3529-2004	SCGM-12 Doc 8, p1 R-3559-2005	SCGM-13 Doc 8, p1 R-3596-2006	Gaz Métro-13 Doc 8, p1 R-3630-2007	Gaz Métro-13 Doc 9, p1 R-3662-2008	Gaz Métro-12 Doc 9, p1 R-3690-2009	Gaz Métro-13 Doc 9, p1 R-3720-2010	

**MISE À JOUR DE LA BASE DE DONNÉES PRODUITE DANS L'ANNEXE DU
RAPPORT SUR L'ÉVALUATION DU MÉCANISME INCITATIF À L'AMÉLIORATION DE LA PERFORMANCE D'ÉNERGIR
DANS LE DOSSIER R-3693-2009**

Nombre de clients, volume et revenus par classe de tarif

Données projetées	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020
Nombre de clients par classe de tarif									
Tarifs D ₁	187 906	192 650	195 721	197 460	201 118	200 487	201 809	208 431	209 327
Tarifs D _M et D ₃	422	173	242	249	278	282	258	266	267
Tarif D ₄	78	84	90	94	98	101	101	104	102
Total service continu	188 406	192 907	196 053	197 803	201 494	200 870	202 168	208 801	209 696
Saisonnier									
Interruptible (tarif D ₅)	155	139	137	127	84	79	75	75	78
Gaz d'appoint	1	4	3	1	2	2	3	3	3
Service de livraison (Crédit de transport)									
Autres						1	1	2	3
Total	188 562	193 050	196 193	197 931	201 580	200 952	202 247	208 881	209 780
Volume par classe de tarif (milliers de m³, @ 37,89 MJ/m³)									
Tarif D ₁	2 396 907	2 522 282	2 432 831	2 512 213	2 552 566	2 478 420	2 498 159	2 621 994	2 689 743
Tarifs D _M et D ₃	246 024	122 250	179 605	205 764	226 607	232 120	229 381	252 213	268 902
Tarif D ₄	1 447 362	1 988 673	2 319 901	2 574 973	2 549 501	2 683 759	2 688 488	2 813 156	2 737 521
Total service continu	4 090 293	4 633 205	4 932 337	5 292 950	5 328 674	5 394 299	5 416 028	5 687 362	5 696 166
Saisonnier									
Interruptible (tarif D ₅)	1 043 472	654 791	633 758	409 767	312 055	265 382	260 397	266 562	283 694
Gaz d'appoint	17 738	142 576	42 490	1 113	8 000	8 000	20 000	33 000	50 000
Service de livraison (crédit de transport)									
Autres						1 671	7 240	9 369	4 490
Total	5 151 503	5 430 572	5 608 585	5 703 830	5 648 729	5 669 352	5 703 666	5 996 294	6 034 350
Revenu par classe de tarif (milliers de \$)									
Tarifs D ₁	673 816	718 282	724 553	749 916	810 800	665 338	700 315	714 309	610 164
Tarifs D _M et D ₃	34 574	16 486	23 845	31 395	34 716	27 980	26 208	26 451	22 089
Tarif D ₄	127 084	169 057	186 376	270 327	294 308	222 089	216 182	190 616	143 086
Total service continu	835 474	903 825	934 774	1 051 638	1 139 824	915 407	942 705	931 377	775 339
Saisonnier									
Interruptible (tarif D ₅)	101 285	61 272	56 396	43 455	38 827	19 970	17 791	19 201	13 840
Gaz d'appoint	1 790	12 498	3 165	83	940	856	421	811	1 190
Autres	(937)	5 115	2 497	2 116	(4 003)	10 703	14 531	3 019	2 564
Total	937 612	982 710	996 832	1 097 292	1 175 588	946 937	975 449	954 407	792 933

Note : Depuis 2011-2012, les données relatives au tarif D₁ tiennent compte des clients au tarif D₁ avec rabais transitoire.

<i>Sources</i>	Gaz Métro-15 Doc 10, p 1 R-3752-2011	Gaz Métro-15 Doc 9, p 1 R-3809-2012	Gaz Métro-15 Doc 8, p 1 R-3837-2013	Gaz Métro-23 Doc 8, p 1 R-3879-2014	Gaz Métro-112 Doc 9, p 1 R-3879-2014	Gaz Métro-11 Doc 11, p 1 R-3970-2016	Gaz Métro-15 Doc 7, p 1 R-3987-2016	Gaz Métro-G Doc 6, p 17 R-4018-2017	Énergir-Q Doc 7, p 1 R-4076-2018
----------------	--	---	---	---	--	--	---	---	--

**MISE À JOUR DE LA BASE DE DONNÉES PRODUITE DANS L'ANNEXE DU
RAPPORT SUR L'ÉVALUATION DU MÉCANISME INCITATIF À L'AMÉLIORATION DE LA
PERFORMANCE D'ÉNERGIR
DANS LE DOSSIER R-3693-2009**

Nombre de clients, volume et revenus par classe de tarif

Données projetées	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Nombre de clients par classe de tarif						
Tarifs D ₁	210 749	212 025	213 247	211 409	210 988	209 949
Tarifs D _M et D ₃	271	271	270	281	270	256
Tarif D ₄	101	102	103	101	104	100
Total service continu	211 121	212 398	213 620	211 791	211 362	210 305
Saisonnier						
Interruptible (tarif D ₅)	78	77	77	74	72	60
Gaz d'appoint	-	3	3	4	5	5
Service de livraison (Crédit de transport)						
Autres	4	7	10	9	10	13
Total	211 203	212 485	213 710	211 878	211 449	210 383
Volume par classe de tarif (milliers de m³, @ 37,89 MJ/m³)						
Tarif D ₁	2 704 688	2 755 150	2 751 095	2 729 762	2 626 234	2 660 013
Tarifs D _M et D ₃	274 594	268 244	269 140	262 053	262 353	252 280
Tarif D ₄	2 811 106	2 806 082	2 865 026	2 802 618	2 829 622	2 688 889
Total service continu	5 790 388	5 829 476	5 885 261	5 794 433	5 718 209	5 601 182
Saisonnier						
Interruptible (tarif D ₅)	232 925	215 513	242 478	265 447	249 897	239 269
Gaz d'appoint	-	65 000	63 520	80 000	107 237	146 469
Service de livraison (crédit de transport)						
Autres	9 350	29 800	38 618	30 531	50 464	64 972
Total	6 032 663	6 139 789	6 229 877	6 170 411	6 125 807	6 051 894
Revenu par classe de tarif (milliers de \$)						
Tarifs D ₁	630 962	732 508	793 158	777 880	817 254	807 133
Tarifs D _M et D ₃	24 769	29 002	30 695	32 545	32 733	28 782
Tarif D ₄	166 893	200 280	212 489	209 747	214 332	192 122
Total service continu	822 624	961 790	1 036 342	1 020 172	1 064 319	1 028 037
Saisonnier						
Interruptible (tarif D ₅)	13 501	16 778	18 470	18 760	16 920	13 315
Gaz d'appoint	-	1 796	2 008	3 386	4 480	6 119
Autres	1 660	1 766	2 447	2 980	5 132	4 371
Total	837 785	982 130	1 059 267	1 045 298	1 090 851	1 051 842

Note : Depuis 2011-2012, les données relatives au tarif D₁ tiennent compte des clients au tarif D₁ avec rabais transitoire.

<i>Sources</i>	Énergir-G Doc 7, p 16 R-4119-2020	Énergir-G Doc 5, p 16 R-4151-2021	Énergir-G Doc 5, p 21 R-4177-2021	Énergir-Q Doc 7, p 1 R-4213-2022	Énergir-Q Doc 7, p 1 R-4257-2024	Énergir-Q Doc 7, p 1 R-4287-2024
----------------	---	---	---	--	--	--

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

Nombre de clients, volume et revenus par classe de tarif

Données réelles	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-2000	2000-2001	2001-2002	2002-2003	2003-2004
Nombre moyen de clients par classe de tarif											
Tarif D ₁					147 380	147 863	149 489	151 091	151 578	153 156	155 487
Tarifs D _M et D ₃					882	1 074	1 209	1 334	1 406	1 456	1 514
Tarif D ₄					118	119	118	120	114	108	104
Total service continu					148 380	149 056	150 816	152 545	153 098	154 720	157 105
Saisonnier					-	-	-	-	-	-	-
Interruptible (tarif D ₅)					135	194	267	259	254	245	237
Gaz d'appoint											
Total					148 515	149 250	151 083	152 804	153 352	154 965	157 342
Volume par classe de tarif (milliers de m ³ , @ 37,89 MJ/m ³)											
Tarif D ₁						2 104 747	2 156 747	2 025 975	2 042 409	1 992 278	2 015 135
Tarifs D _M et D ₃						586 290	666 783	689 473	729 362	751 669	795 688
Total petit et moyen débits	2 432 025	2 236 233	2 503 453	2 528 393	2 583 489	2 691 036	2 823 531	2 715 447	2 771 772	2 743 948	2 810 824
Grand débit (tarif D ₄)	3 126 542	3 450 301	3 475 606	3 676 783	2 050 985	1 873 227	1 838 247	1 632 014	1 580 934	1 622 187	1 705 584
Cession de capacité		173 726	64 067	8 742							
Ventes hors franchise		282 880	209 239	19 092							
Total service continu (Note 1)	5 558 566	6 143 139	6 252 365	6 233 010	4 634 474	4 564 263	4 661 777	4 347 462	4 352 706	4 366 135	4 516 408
Interruptible (tarif D ₅)					1 472 295	1 558 367	1 594 361	1 047 426	1 315 248	941 383	959 511
Gaz d'appoint											
Normalisation	(134 570)	116 510	(22 093)								
Ajustement pour valeur calorifique		31 215									
Total	5 423 997	6 290 865	6 230 272	6 233 010	6 106 768	6 122 630	6 256 138	5 394 887	5 667 954	5 307 517	5 475 919
Revenu par classe de tarif (milliers de \$)											
Tarif D ₁						419 427	438 374	434 874	438 861	486 385	483 288
Tarifs D _M et D ₃						62 664	72 979	80 368	102 031	71 462	99 147
Total petit et moyen débits	646 070	541 779	609 351	476 593	478 049	482 091	511 353	515 242	540 892	557 847	582 435
Grand débit (tarif D ₄)	470 973	415 213	396 485	232 876	131 632	109 537	113 426	119 300	114 184	119 035	126 954
Rabais				(25 678)	(23 736)	(17 725)	(10 473)				
Échanges de gaz			1 402								
Cession de capacité		3 558	2 105	294							
Ventes hors franchise		29 151	30 803	2 523							
Autres					2 200						
Ajustements re : inventaires			13 750						3 154	2 305	2 675
Total service continu	1 117 043	989 701	1 053 896	686 608	588 145	573 903	614 306	634 542	658 203	678 444	711 451
Interruptible (tarif D ₅)					79 521	74 608	79 459	61 649	80 249	67 652	65 029
Gaz d'appoint											
Normalisation (Contrepartie)		26 594	(5 023)			(10 547)	(9 800)	(1 791)	(3 090)	(7 991)	1 240
Moins :											
Vente de marchandise	468 752	345 653	326 846								
Ajustements re: inventaires			13 750								
Total	648 291	670 642	708 277	686 608	667 666	637 964	683 965	694 400	735 362	738 105	777 720

Note 1 - Avant 1997-1998, les tarifs grands débits interruptibles et continus étaient regroupés dans la catégorie « Grand Débit »

Sources	GMI-2 Doc 4 R-3318-94	GMI-2 Doc 4 R-3343-95	GMI-2 Doc 4 R-3365-96	GMI-6 Doc 1 R-3393-97	SCGM-6 Doc 1 R-3415-98	SCGM-6 Doc 1 R-3436-99	SCGM-6 Doc 1 R-3456-2000	SCGM-6 Doc 1 R-3474-2001	SCGM-6 Doc 1 R-3505-2002	SCGM-6 Doc 1 R-3521-2003	SCGM-6 Doc 1 R-3556-2004
---------	-----------------------------	-----------------------------	-----------------------------	-----------------------------	------------------------------	------------------------------	--------------------------------	--------------------------------	--------------------------------	--------------------------------	--------------------------------

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

Nombre de clients, volume et revenus par classe de tarif

Données réelles	2004-2005	2005-2006	2006-2007	2007-2008	2008-2009	2009-2010	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015
Nombre moyen de clients par classe de tarif											
Tarif D ₁	160 140	164 855	168 829	172 981	177 064	180 046	183 302	188 684	192 283	194 940	197 236
Tarifs D _M et D ₃	1 586	1 625	1 670	1 690	1 712	1 684	1 588	187	217	250	265
Tarif D ₄	96	89	85	82	79	77	76	84	73	86	94
Total service continu	161 822	166 569	170 584	174 753	178 855	181 807	184 966	188 955	192 573	195 276	197 595
Saisonnier	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Interruptible (tarif D ₅)	217	204	177	165	152	149	144	136	135	124	101
Gaz d'appoint	2	13	11	19	20	30	22	15	3	2	2
Tarif de réception	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	162 041	166 787	170 773	174 937	179 027	181 986	185 132	189 106	192 711	195 402	197 698
Volume par classe de tarif (milliers de m ³ , @ 37,89 MJ/m ³)											
Tarif D ₁	1 950 700	1 989 944	1 987 518	1 966 681	1 906 051	1 895 241	1 864 629	2 494 503	2 467 099	2 528 020	2 498 641
Tarifs D _M et D ₃	863 418	887 980	884 825	883 829	881 865	845 822	880 789	143 495	186 916	207 866	222 771
Total petit et moyen débits	2 814 118	2 877 925	2 872 343	2 850 510	2 787 916	2 741 064	2 745 418	2 637 998	2 654 014	2 735 886	2 721 412
Grand débit (tarif D ₄)	1 682 277	1 601 875	2 435 043	1 783 315	1 323 963	1 464 306	1 505 317	1 702 594	1 997 307	2 312 535	2 538 936
Cession de capacité	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventes hors franchise	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total service continu (Note 1)	4 496 395	4 479 800	5 307 386	4 633 825	4 111 879	4 205 370	4 250 735	4 340 592	4 651 321	5 048 421	5 260 348
Interruptible (tarif D ₅)	807 829	772 539	787 492	890 700	734 039	866 265	857 617	764 224	707 471	567 509	367 950
Gaz d'appoint	5 873	237 327	155 360	280 343	283 586	365 380	352 687	311 413	129 784	65 767	58 914
Normalisation	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustement pour valeur calorifique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	5 310 097	5 489 666	6 250 238	5 804 868	5 129 504	5 437 015	5 461 039	5 416 228	5 488 576	5 681 697	5 687 212
Revenu par classe de tarif (milliers de \$)											
Tarif D ₁	455 734	420 855	461 831	485 028	527 973	538 735	536 979	650 655	695 971	760 014	758 000
Tarifs D _M et D ₃	103 850	117 702	117 593	122 318	121 519	129 743	132 916	20 552	25 446	28 191	24 258
Total petit et moyen débits	559 584	538 557	579 424	607 346	649 492	668 478	669 895	671 207	721 417	788 205	782 258
Grand débit (tarif D ₄)	119 834	99 095	112 472	119 661	114 240	130 851	133 088	152 858	162 094	208 276	269 035
Rabais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Échanges de gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cession de capacité	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventes hors franchise	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revenus de réception (D _R)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres	3 250	8 680	6 158	4 346	1 999	9 956	2 028	11 565	4 163	267	2 512
Ajustements re : inventaires	419	1 427	220	(779)	171	(3 353)	(2 298)	2 973	3 480	7 397	(4 892)
Total service continu	683 087	647 759	698 274	730 574	765 902	805 932	802 713	838 603	891 154	1 004 145	1 048 913
Interruptible (tarif D ₅)	53 809	55 078	51 183	69 697	66 732	91 748	101 191	94 071	71 063	51 769	40 559
Gaz d'appoint	147	3 690	2 372	7 059	10 472	24 026	20 570	13 895	4 515	1 767	1 549
Normalisation (Contrepartie)	(586)	(4 220)	(2 662)	(1 701)	36	(4 709)	127	(3 933)	(978)	5 254	4 465
Moins :											
Vente de marchandise	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustements re: inventaires	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	736 457	702 307	749 167	805 629	843 142	916 997	924 601	942 636	965 754	1 062 935	1 095 486
Note : Depuis 2011-2012, les données relatives au tarif D ₁ tiennent compte des clients au tarif D ₁ avec rabais transitoire.											
Sources	SCGM-6 Doc 1 R-3591-2005	Gaz Métro-6 Doc 1 R-3618-2006	Gaz Métro-9 Doc 1 R-3654-2007	Gaz Métro-9 Doc 1 R-3680-2008	Gaz Métro-9 Doc 1 R-3717-2009	Gaz Métro-9 Doc 1 R-3745-2010	Gaz Métro-9 Doc 1 R-3782-2011	Gaz Métro-9 Doc 1 R-3831-2012	Gaz Métro-9 Doc 1 R-3871-2013	Gaz Métro-9 Doc 1 R-3916-2014	Gaz Métro-9 Doc 1 R-3951-2015

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

Nombre de clients, volume et revenus par classe de tarif

Données réelles	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025
Nombre moyen de clients par classe de tarif										
Tarif D ₁	199 850	202 450	205 097	207 191	209 231	210 774	211 951	212 418	212 158	211 341
Tarifs D _M et D ₃	268	264	265	271	276	277	276	275	270	254
Tarif D ₄	98	98	99	99	97	99	101	100	99	98
Total service continu	200 216	202 812	205 461	207 561	209 605	211 150	212 328	212 792	212 527	211 693
Saisonnier										
Interruptible (tarif D ₅)	78	74	73	73	74	75	74	73	71	67
Gaz d'appoint	2	2	2	3	2	3	3	3	3	3
Tarif de réception			1	1	1	2	3	5	8	9
Total	200 296	202 888	205 538	207 638	209 682	211 230	212 408	212 873	212 609	211 772
Volume par classe de tarif (milliers de m ³ , @ 37,89 MJ/m ³)										
Tarif D ₁	2 492 777	2 585 723	2 654 649	2 726 478	2 662 050	2 613 916	2 753 275	2 735 098	2 757 593	2 772 224
Tarifs D _M et D ₃	226 777	242 762	257 130	277 551	277 932	276 392	279 631	266 921	263 385	263 004
Total petit et moyen débits	2 719 554	2 828 485	2 911 779	3 004 029	2 939 982	2 890 308	3 032 906	3 002 018	3 020 978	3 035 229
Grand débit (tarif D ₄)	2 574 024	2 701 169	2 826 615	2 713 225	2 535 117	2 821 651	2 794 216	2 780 482	2 704 130	2 676 848
Cession de capacité										
Ventes hors franchise										
Total service continu (Note 1)	5 293 578	5 529 654	5 738 394	5 717 254	5 475 099	5 711 959	5 827 122	5 782 501	5 725 108	5 712 077
Interruptible (tarif D ₅)	286 470	267 004	269 594	289 107	303 925	275 514	313 845	300 117	326 007	282 070
Gaz d'appoint	46 064	71 712	84 795	80 253	81 399	105 890	109 370	104 217	133 935	157 060
Normalisation										
Ajustement pour valeur calorifique										
Total	5 626 112	5 868 370	6 092 783	6 086 614	5 860 423	6 093 363	6 250 337	6 186 834	6 185 050	6 151 207
Revenu par classe de tarif (milliers de \$) (D+T+É)										
Tarif D ₁	760 113	667 715	734 224	753 259	609 632	598 687	726 890	757 043	762 819	839 952
Tarifs D _M et D ₃	34 601	27 560	29 217	28 990	23 464	24 854	29 799	30 387	30 727	31 158
Total petit et moyen débits	794 714	695 275	763 441	782 249	633 096	623 541	756 689	787 431	793 546	871 111
Grand débit (tarif D ₄)	300 494	221 833	213 148	184 635	145 705	162 607	199 055	202 252	208 590	211 423
Rabais										
Échanges de gaz										
Cession de capacité										
Ventes hors franchise										
Revenus de réception (D _R)			110	407	553	482	851	1 037	2 058	1 589
Autres	2 646	3 727	1 873	(38)	(894)	223	3 675	-	-	-
Ajustements re : inventaires	(2 869)	23 044	5 236	3 079	1 740	61	(989)	(46)	0	-
Total service continu	1 094 985	943 879	983 808	970 332	780 201	786 913	959 281	990 673	1 004 194	1 084 122
Interruptible (tarif D ₅)	36 453	21 062	19 131	19 568	15 122	14 801	22 925	23 399	22 929	22 726
Gaz d'appoint	683	1 149	1 273	2 373	2 192	3 114	3 418	4 244	4 414	6 673
Normalisation (Contrepartie)	(2 492)	(2 119)	(208)	-	-	(83)	-	-	-	-
Moins :										
Vente de marchandise										
Ajustements re: inventaires										
Total	1 129 629	963 971	1 004 004	992 272	797 514	804 745	985 624	1 018 317	1 031 538	1 113 521

Note : Depuis 2011-2012, les données relatives au tarif D₁ tiennent compte des clients au tarif D₁ avec rabais transitoire.

Sources	Gaz Métro-9 Doc 1 R-3992-2016	Énergir-9 Doc 1 R-4024-2017	Énergir-9 Doc 1 R-4079-2018	Énergir-9 Doc 1 R-4114-2019	Énergir-9 Doc 1 R-4136-2020	Énergir-9 Doc 1 R-4175-2021	Énergir-9 Doc 1 R-4209-2022	Énergir-9 Doc 1 R-4242-2023	Énergir-9 Doc 1 R-4288-2024	Énergir-9 Doc 1 R-4328-2025
---------	-------------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------------

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

Niveau et croissance des tarifs TDÉ

	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99 cents/m ³	1999-2000	2000-2001	2001-2002	2002-2003	2003-2004	2004-2005	2005-2006	2006-2007	2007-2008
Données projetées															
Tarif D ₁	19,961	20,136	20,668	20,462	20,15	20,405	20,184	21,194	22,702	23,301	24,059	23,982	23,189	24,649	25,788
Variation	2,6%	3,0%	2,2%	-0,6%	-0,8%	0,1%	2,5%	3,8%	5,2%	2,6%	2,3%	-1,1%	-0,6%	6,1%	1,9%
Tarif D ₃	12,898	12,866	12,36	11,47	10,479	10,989	10,840	12,37	11,566	11,393	11,533	11,337	10,308	9,790	9,714
Variation	-0,2%	0,7%	-2,2%	-2,1%	-2,5%	-0,4%	2,7%	5,3%	5,2%	-0,5%	1,5%	0,6%	-1,8%	4,0%	0,9%
Tarif D ₄	7,626	7,495	6,781	6,617	6,346	6,346	5,974	6,743	7,541	7,333	7,387	7,314	6,349	5,977	6,313
Variation	-2,3%	-1,6%	-3,2%	-1,6%	-2,2%	-0,5%	3,5%	7,7%	4,8%	-0,8%	1,1%	0,7%	-2,6%	1,9%	1,5%
Tarif D ₅	5,487	5,916	5,215	4,982	4,948	5,235	4,562	5,442	7,957	6,993	6,659	7,079	6,360	6,333	5,949
Variation	0,0%	-0,6%	1,4%	1,8%	-1,5%	0,2%	1,9%	8,9%	7,2%	-0,5%	1,2%	-10,9%	-2,9%	2,8%	2,6%
Tarif D _M	n.d.	n.d.	n.d.	11,447	11,373	11,28	10,841	11,605	12,224	12,338	12,896	12,736	11,631	12,069	12,735
Variation				-10,7%	-6,7%	-1,2%	2,2%	4,5%	5,1%	-0,1%	2,0%	1,2%	-1,9%	6,1%	1,4%
Tarif moyen	11,78	12,272	11,945	11,197	11,011	11,182	11,346	11,009	14,108	14,332	14,483	14,208	13,251	12,818	13,091
Variation	0,9%	1,5%	0,8%	-0,9%	-1,5%	-0,1%	2,6%	5,3%	5,3%	1,5%	2,0%	-1,2%	-1,2%	5,3%	1,9%
Sources	Gmi-20 Doc 2.1 R-3260-93	Gmi-18 Doc 4.14 A R-3298-94	Gmi-117 A Doc 15.1 R-3324-95	Gmi-118a Doc 1.1 R-3351-96	Gmi-117 A Doc 2 R-3376-97	SCGM-17 Doc 2 A R-3397-98	SCGM-10 Doc 9 A R-3426-99	SCGM-11 Doc 1.1 R-3444-2000	SCGM-11 Doc 7 R-3463-2001	SCGM-14 Doc 7 R-3484-2002	SCGM-12 Doc 7 R-3510-2003	SCGM-12 Doc 8 R-3529-2004	SCGM-12 Doc 8, p5 R-3559-2005	SCGM-13 Doc 8, p4 R-3596-2006	Gaz Métro-13 Doc 8, p4 R-3630-2007

La variation des tarifs en pourcentage présentée dans ce tableau ne correspond pas à la variation d'une année sur l'autre, mais bien à la variation des revenus du dossier tarifaire de chaque année (répartition de la clientèle variant chaque année).

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

Niveau et croissance des tarifs TDÉ

	2008-2009	2009-2010	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025
Données projetées																	
Tarif D ₁	29,677	28,737	28,811	28,361	28,693	29,900	30,048	31,770	26,848	27,997	26,787	22,655	23,286	26,544	28,784	28,456	31,080
Variation	7,0%	-0,6%	-7,4%	1,0%	3,3%	2,5%	-0,5%	5,6%	-16,2%	6,0%	-2,4%	-13,8%	3,2%	14,0%	6,5%	2,9%	8,8%
Tarif D ₃	11,991	11,005	12,380	14,191	13,867	13,531	15,282	15,423	12,149	11,508	10,460	8,205	9,073	10,800	11,393	12,403	12,455
Variation	5,5%	-1,6%	-4,0%	-6,3%	-2,1%	-3,5%	6,6%	5,0%	-22,7%	1,5%	-7,7%	-15,1%	10,5%	18,0%	4,8%	3,7%	4,9%
Tarif D ₄	10,011	9,736	10,390	11,220	10,443	8,823	10,873	11,928	8,483	8,204	6,748	5,273	5,993	7,215	7,501	7,523	7,613
Variation	7,4%	-0,9%	-4,9%	-8,3%	-4,8%	-6,6%	11,8%	6,4%	-29,9%	1,2%	-9,2%	-16,8%	16,4%	21,4%	4,8%	2,2%	1,1%
Tarif D ₅	8,356	7,919	9,294	9,793	9,238	8,865	10,533	12,379	7,428	8,603	7,077	4,841	5,768	7,720	7,594	7,045	6,730
Variation	6,7%	1,3%	-3,4%	-10,9%	-3,4%	-5,9%	18,0%	9,5%	-33,7%	-3,6%	-7,0%	-19,0%	12,7%	19,9%	4,6%	1,1%	0,1%
Tarif D _M	15,721	14,813	15,359	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Variation	7,0%	-1,7%	-6,0%	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Tarif moyen	18,012	17,838	17,098	18,201	18,096	17,773	19,238	20,812	16,703	17,102	15,671	13,140	13,887	15,972	17,003	16,940	17,807
Variation	7,1%	-0,7%	-6,5%	-1,7%	1,7%	0,3%	2,6%	5,9%	-20,2%	4,5%	-4,1%	-14,4%	5,9%	15,6%	6,0%	2,6%	6,9%
Sources	Gaz Métro-13 Doc 9, p4 R-3662-2008	Gaz Métro-12 Doc 9, p5 R-3690-2009	Gaz Métro-13 Doc 9, p5 R-3720-2010	Gaz Métro-15 Doc 10, p5 R-3752-2011	Gaz Métro-15 Doc 9, p5 R-3809-2012	Gaz Métro-15 Doc 8, p5 R-3837-2013	Gaz Métro-23 Doc 8, p5 R-3879-2014	Gaz Métro-112 Doc 9, p5 R-3879-2014	Gaz Métro-11 Doc 11, p5 R-3970-2016	Gaz Métro-15 Doc 7, p5 R-3987-2016	Gaz Métro-Q Doc 7, p 5 R-4018-2017	Énergir-Q Doc 7, p 5 R-4076-2018	Énergir-G Doc 7, p 20 R-4119-2020	Énergir-G Doc 5, p 20 R4151-2021	Énergir-G Doc 5, p 25 R4177-2021	Énergir-Q Doc 7, p 5 R-4213-2022	Énergir-Q Doc 7, p 5 R-4257-2024

La variation des tarifs en pourcentage présentée dans ce tableau ne correspond pas à la variation d'une année sur l'autre mais bien à la variation des revenus du dossier tarifaire de chaque année (répartition de la clientèle variant à chaque année).

Évolution historique des taux unitaires prévisionnels moyens de distribution en dollars courants et variations tarifaires

an	Tarif D ₁ < 36 500 m ³ /an		Tarif D ₁ > 36 500 m ³ /an		Tarif D ₁		Tarif D ₃		Tarif D ₄		Tarif D ₅		Tarif D _M	
	¢/m ³	Variation (%)	¢/m ³	Variation (%)	¢/m ³	Variation (%)	¢/m ³	Variation (%)	¢/m ³	Variation (%)	¢/m ³	Variation (%)	¢/m ³	Variation (%)
Oct-94	17,988		11,097				7,840		2,919		1,845		7,155	
Oct-95	20,084	11,7%	12,079	8,9%			8,215	4,8%	2,838	-2,8%	1,826	-1,0%	7,155	0,0%
Oct-96	20,013	-0,4%	11,507	-4,7%			7,750	-5,7%	2,723	-4,1%	2,044	12,0%	6,679	-6,7%
Oct-97	20,348	1,7%	11,364	-1,2%			7,650	-1,3%	2,767	1,6%	2,254	10,2%	6,562	-1,8%
Oct-98	20,244	-0,5%	11,137	-2,0%			7,267	-5,0%	2,372	-14,3%	1,846	-18,1%	6,251	-4,7%
Oct-99	20,236	0,0%	10,980	-1,4%			7,273	0,1%	2,408	1,5%	1,929	4,5%	6,215	-0,6%
Mai-01	20,626	1,9%	11,110	1,2%			5,972	-17,9%	2,572	6,8%	2,045	6,0%	6,247	0,5%
Oct-01	21,554	4,5%	11,621	4,6%	15,362		6,256	4,8%	2,575	0,1%	2,170	6,1%	6,459	3,4%
Oct-02	21,770	1,0%	11,714	0,8%	15,417	0,4%	6,347	1,5%	2,726	5,9%	2,153	-0,8%	6,626	2,6%
Oct-03	22,225	2,1%	12,109	3,4%	15,712	1,9%	6,366	0,3%	2,738	0,4%	2,067	-4,0%	6,630	0,1%
Oct-04	22,124	-0,5%	12,100	-0,1%	15,464	-1,6%	6,015	-5,5%	2,461	-10,1%	2,577	24,7%	6,303	-4,9%
Oct-05	21,827	-1,3%	12,059	-0,3%	15,456	-0,1%	6,204	3,1%	2,281	-7,3%	2,587	0,4%	6,116	-3,0%
Oct-06	23,151	6,1%	12,994	7,8%	16,696	8,0%	5,820	-6,2%	2,137	-6,3%	2,613	1,0%	6,629	8,4%
Oct-07	24,702	6,7%	13,670	5,2%	17,605	5,4%	5,598	-3,8%	2,100	-1,7%	2,438	-6,7%	6,836	3,1%
Oct-08	24,990	1,2%	13,996	2,4%	18,148	3,1%	5,610	0,2%	3,129	49,0%	2,529	3,7%	7,107	4,0%
Oct-09	27,548	10,2%	15,487	10,7%	20,036	10,4%	6,402	14,1%	4,603	47,1%	3,763	48,8%	8,268	16,3%
Oct-10	26,790	-2,8%	15,271	-1,4%	19,729	-1,5%	6,170	-3,6%	3,939	-14,4%	3,612	-4,0%	7,941	-4,0%
Oct-11	26,374	-1,6%	12,660	-17,1%	16,812	-14,8%	6,415	4,0%	3,827	-6,0%	3,371	-6,9%	n.a	n.a
Oct-12	26,989	2,3%	12,896	1,9%	17,237	2,5%	6,789	5,8%	3,661	-4,3%	3,182	-5,6%	n.a	n.a
Oct-13	29,885	10,7%	14,695	14,0%	19,730	14,5%	7,771	14,5%	3,266	-10,8%	3,260	2,5%	n.a	n.a
Oct-14	28,078	-6,0%	13,719	-6,6%	18,549	-6,0%	7,293	-6,1%	3,010	-7,8%	2,855	-12,4%	n.a	n.a
Oct-15	27,929	-0,5%	12,756	-7,0%	17,202	-7,3%	6,129	-16,0%	2,899	-3,7%	2,646	-7,3%	n.a	n.a
Oct-16	28,551	2,2%	13,122	2,9%	17,429	1,3%	6,475	5,6%	2,892	-0,2%	2,694	1,8%	n.a	n.a
Oct-17	30,009	5,1%	13,797	5,1%	18,342	5,2%	6,277	-3,1%	3,061	5,8%	2,783	3,3%	n.a	n.a
Oct-18	29,307	-2,3%	13,782	-0,1%	18,520	1,0%	6,311	0,5%	3,046	-0,5%	2,761	-0,8%	n.a	n.a
Oct-19	26,693	-8,9%	12,306	-10,7%	16,579	-10,5%	5,645	-10,6%	2,782	-8,7%	2,489	-9,9%	n.a	n.a
Oct-20	27,404	2,7%	12,683	3,1%	16,972	2,4%	5,772	2,2%	2,807	0,9%	2,720	9,3%	n.a	n.a
Oct-21	30,892	12,7%	14,339	13,1%	19,234	13,3%	6,637	15,0%	3,168	12,9%	3,071	12,9%	n.a	n.a
Oct-22	32,649	5,7%	15,231	6,2%	20,572	7,0%	7,029	5,9%	3,342	5,5%	3,175	3,4%	n.a	n.a
Oct-23	33,845	3,7%	15,419	1,2%	20,748	0,9%	7,329	4,3%	3,403	1,8%	3,168	-0,2%	n.a	n.a
Oct-24	37,170	9,8%	16,839	9,2%	22,772	9,8%	8,076	10,2%	3,765	10,6%	3,418	7,9%	n.a	n.a
Oct-25*	36,064	-3,3%	16,455	-2,5%	22,273	-2,4%	7,802	-3,7%	3,773	0,2%	3,336	-2,6%	n.a	n.a

* R-4287-2024, Énergir-Q, Doc. 7, p. 6.

Notes : Les taux moyens de distribution avant octobre 2001 sont estimés puisque les structures tarifaires étaient groupées pour l'ensemble des services.
Depuis 2011-2012 à 2016-2017, les taux du Tarif D₁ > 36 500 m³/an et les taux du tarif D₁ tiennent compte des taux des clients du tarif D₁ avec rabais transitoire.

Position concurrentielle du gaz

	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-2000	2000-2001	2001-2002	2002-2003	2003-2004	2004-2005	2005-2006
Prix du gaz en \$/GJ													
Résidentiel	1,85	2,20	1,60	1,70	1,80	2,10	3,10	5,50	6,94	5,26	6,38	6,11	6,79
Commercial	1,70	2,20	1,60	1,70	1,80	2,10	3,10	5,50	6,94	5,26	6,38	6,11	6,79
Industriel	1,65	2,20	1,60	1,70	1,80	2,10	3,10	5,50	6,94	5,26	6,38	6,11	6,79
Interruptible	1,65	2,20	1,60	1,70	1,80	2,10	3,10	5,50	6,94	5,26	6,38	6,11	6,79
Prix du mazout WTI en \$US/baril													
	20,25	18,30	18,00	17,40	19,50	18,00	19,00	28,20	24,15	23,50	25,27	31,15	51,1
Index mazout vs gaz (gaz = 100 %)													
Résidentiel (#2 - unifamiliale)	107%	94%	106%	88%	85%	80%	76%	79%	64%	82%	78%	84%	107%
Commercial (#2 - 14 600 m ³)	118%	81%	88%	77%	83%	66%	66%	78%	61%	68%	62%	67%	101%
Industriel (#6 - 1,5 % soufre)	94%	72%	88%	82%	83%	80%	70%	69%	50%	59%	52%	57%	66%
Interruptible (#6 - 1,5 % soufre)	121%	91%	108%	98%	89%	85%	76%	70%	51%	61%	53%	59%	69%
Index électricité vs gaz (gaz = 100 %)													
Résidentiel (unifamiliale)	116%	119%	123%	116%	116%	131%	121%	98%	88%	93%	87%	93%	92%
Commercial (14 600 m ³)	222%	198%	221%	212%	212%	180%	162%	119%	106%	117%	104%	111%	110%
Industriel	226%	208%	261%	272%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Interruptible	159%	136%	130%	167%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Sources													
	Gmi-3 Doc 2 R-3260-93	Gmi-3 Doc 6 R-3298-94	Gmi-103 Doc 1 R-3324-95	Gmi-103 Doc 2 R-3351-96	Gmi-103 Doc 1 R-3376-97	Gmi-3 Doc 2 R-3397-98	SGCM-4 Doc 1 R-3426-99	SCGM - 4 Doc 2 R-3444-2000	SGCM-3 Doc 2 R-3463-2001	SCGM-2 Doc 2 R-3484-2002	SCGM-2 Doc 2 R-3510-2003	SCGM-2 Doc 2 R-3529-2004	SCGM-2 Doc 2 R-3559-2005

Position concurrentielle du gaz

	2006-2007	2007-2008	2008-2009	2009-2010	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019
Prix du gaz en \$/GJ													
Résidentiel	7,58	7,12	7,35	6,66	6,02	4,44	3,20	3,55	3,87	3,04	3,58	3,93	3,21
Commercial	7,58	7,12	7,35	6,66	6,02	4,44	3,20	3,55	3,87	3,04	3,58	3,93	3,21
Industriel	7,58	7,12	7,35	6,66	6,02	4,44	3,20	3,55	3,87	3,04	3,58	3,93	3,21
Interruptible	7,58	7,12	7,35	6,66	6,02	4,44	3,20	3,55	3,87	3,04	3,58	3,93	3,21
Prix du mazout WTI en \$US/baril	66,61	64,38	92,47	54,17	80,78	98,09	101,54	94,65	90,7				
Prix du mazout Brent en \$US/baril										62,5	39,97	54,39	59,71
Index mazout vs gaz (gaz = 100 %)													
Résidentiel (#2 - unifamiliale)	116%	113%	127%	103%	116%	141%	180%	171%	144%	122%	117%	136%	148%
Commercial (#2 - 14 600 m ³)	114%	110%	130%	107%	123%	155%	204%	192%	165%	136%	141%	162%	179%
Industriel (#6 - 1,5 % soufre)	77%	70%	96%	82%	128%	184%	267%	233%	218%	177%	119%	148%	186%
Interruptible (#6 - 1,5 % soufre)	81%	73%	99%	88%	136%	195%	275%	257%	222%	185%	121%	156%	193%
Index électricité vs gaz (gaz = 100 %)													
Résidentiel (unifamiliale)	95%	97%	95%	97%	93%	115%	123%	118%	113%	119%	123%	124%	123%
Commercial (14 600 m ³)	110%	113%	111%	114%	115%	129%	132%	131%	122%	128%	160%	160%	165%
Industriel	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Interruptible	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Sources	SCGM-3 Doc 2 R-3596-2006	Gaz Métro-2 Doc 2 R-3630-2007	Gaz Métro-3 Doc 2 R-3662-2008	Gaz Métro-2 Doc 2 R-3690-2009	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3720-2010	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3752-2011	Gaz Métro-1 Doc 1 R-3809-2012	Gaz Métro-2 Doc 1 R-3837-2013	Gaz Métro-7 Doc 1 R-3879-2014	Gaz Métro-103 Doc 1 R-3879-2014	Gaz Métro-2 Doc 1 R-3970-2016	Gaz Métro-6 Doc 1 R-3987-2016	Gaz Métro-H Doc 1 R-4018-2017

Position concurrentielle du gaz

	1992-93	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026	
Prix du gaz en \$/GJ									
Résidentiel	1,75	3,70	2,71	3,07	4,15 ¹	4,99 ¹	4,2 ¹	4,98	
Commercial	1,30	3,70	2,71	3,07	4,15 ¹	4,99 ¹	4,2 ¹	4,98	
Industriel	1,10	3,70	2,71	3,07	4,15 ¹	4,99 ¹	4,2 ¹	4,98	
Interruptible	1,05	3,70	2,71	3,07	4,15 ¹	4,99 ¹	4,2 ¹	4,98	
Prix du mazout WTI en \$US/baril	20,00								
Prix du mazout Brent en \$US/baril		61,43	61,7	53,53	74,09 ¹	76,06 ¹	74,54 ¹	73,64	
Index mazout vs gaz (gaz = 100 %)									
Résidentiel (#2 - unifamiliale)	97%	149%	176%	175%	173%	n.d	n.d	n.d	
Commercial (#2 - 14 600 m ³)	111%	177%	215%	199%	193%	226%	n.d	n.d	
Industriel (#6 - 1,5 % soufre)	85%	194%	259%	218%	204%	183%	198%	191%	
Interruptible (#6 - 1,5 % soufre)	90%	194%	263%	222%	202%	185%	208%	203%	
Index électricité vs gaz (gaz = 100 %)									
Résidentiel (unifamiliale)	124%	123%	134%	136%	117%	78%	80%	78%	
Commercial (14 600 m ³)	231%	160%	180%	179%	153%	133%	185%	182%	
Industriel	263%	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	
Interruptible	181%	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	
Sources	Gmi-3 Doc 2 & 4 R-3229-92	Energir - H Doc 1 R-4076-2018	Energir - H Doc 1 R-4119-2020	Energir - H Doc 1 R-4151-2021	Energir - H Doc 2 R-4177-2021	Energir - H Doc 2 R-4213-2022	Energir - H Doc 2 R-4257-2024	Energir - H Doc 2 R-4287-2024	

¹ À la suite d'une erreur de report concernant ces données, Énergir a procédé à leur modification.

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

Coûts de distribution

	1992-93	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-2000	2000-2001	2001-2002	2002-2003	2003-2004	2004-2005	2005-2006	
Données projetées (millions de \$)															
Dépenses d'exploitation															
Salaires	67,8	68,6	64,8	66,7	59	61,5	61,7	64,7	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	
Avantages sociaux	19,1	19,9	20,3	21,9	19,3	18,7	18,1	18,3	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	
Autres dépenses	29,3	29,2	31,2	31,9	29,4	30,9	33,6	32,5	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	
Frais corporatifs	(12,3)	(12,3)	(12,1)	(12,7)	(12,3)	(11,1)	(11,1)	(10,6)	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	
Total	103,9	105,4	104,2	107,8	95,4	100	102,3	104,9	108,1	104,8	112,7	118,3	123,2	128,5	
Amortissement des immobilisations	42,1	44,4	46,8	49,2	50	51,3	55,4	56,4	59,4	61,6	64,9	66,5	69,1	73,7	
Amortissement des frais reportés	22,6	23,7	22,1	24,2	21	28,3	29	39,7	42,3	44,4	46,8	41,9	38,6	37,1	
Rabais à la consommation	3,8	5,1	18,2	30,4	26	24,9	20,5	11,5	8,7	4,7	2,1	2,7	2,0	1,0	
Impôts fonciers, redevances et taxes	23,9	24,5	24,8	28,3	29,5	29,4	24,3	26,5	28,4	29,1	27,8	26,1	26,4	27,6	
Impact - Mise à jour du Plan de développement 2016-2017															
Rendement et frais financiers	129,7	126,9	136,6	139,9	134,3	124,8	123,2	122	134,9	136,9	131,5	146,3	150,8	135,9	
Impôts sur le revenu	40,3	41,9	44,1	49,8	46,4	46,8	42,9	48,6	52,3	52,1	46,6	40,7	40,5	37,8	
Autres revenus	(1,5)	(1,6)	(1,9)	(3,1)	(2,5)	(2,3)	(2,3)	(2,3)	(2,6)	(2,5)	(2,5)	(2,8)	(3,0)	(3,5)	
CASEP									0,347	0,2	0,073	0,1	1,0	1,0	
Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs															
Fonds vert															
Coût de distribution avant PGEÉ et FEÉ	364,8	370,3	394,9	426,5	400,1	403,2	395,3	407,3	431,8	431,3	430,0	439,8	448,6	439,1	
PGEÉ									1,7	3,2	4,0	5,0	5,1	6,6	
FEÉ									1,9	0,1	1,3	4,3	0,0	0,9	
Coût total de distribution	364,8	370,3	394,9	426,5	400,1	403,2	395,3	407,3	435,447	434,6	435,3	449,1	453,7	446,6	
Sources									SCGM 4 Doc 1 R-3456-2000	SCGM 4 Doc 1 R-3474-2001	SCGM 4 Doc 1 R-3505-2002	SCGM 9 Doc 8 R-3484-2002	SCGM 8 Doc 8 R-3510-2003	SCGM 8 Doc 8 R-3529-2004	SCGM 8 Doc 8 R-3559-2005

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

2007-2008	2008-2009	2009-2010	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025
n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
132,00	144,60	154,5	158,6	167,6	182,7	185,7	190,9	193,6	196,3	199,2	213,1	217,1	232,1	245,0	244,3	248,5	256,4
83,4	87,4	88,2	86,9	87,7	95,6	96,3	100,1	109,1	115,6	121,9	128,0	135,3	129,6	135,6	140,8	143,6	149,1
45,5	57,7	42,2	41,9	18,9	28,5	46,9	61,5	38,0	66,8	95,2	56,6	(25,0)	(7,3)	57,3	124,6	91,8	133,7
0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27,5	25,5	25,4	24,0	24,4	26,1	26,2	26,1	26,4	34,7	31,6	44,8	44,5	44,5	46,9	48,7	51,4	52,7
									0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
142,7	137,8	136,7	135,2	140,2	135,1	136,6	137,5	133,2	131,2	132,0	140,2	142,5	144,8	144,4	157,7	163,3	176,9
37,7	35,4	34,5	29,9	30,4	29,7	31,7	32,4	37,6	42,4	39,6	39,1	25,3	30,1	35,8	22,5	37,7	40,6
(3,1)	(3,0)	(3,4)	(5,0)	(3,1)	(3,1)	(3,2)	(3,2)	(3,0)	(3,5)	(3,5)	(3,7)	(4,0)	(3,9)	(3,3)	(3,7)	(3,1)	(3,2)
1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0
	38,0	42,6	40,2	39,6	39,6	25,4					(2,3)	(5,5)	0,6	2,9	(7,9)	(8,7)	(2,2)
466,6	524,5	521,9	512,7	506,7	535,2	546,6	546,3	535,9	584,5	617,0	616,8	531,2	571,3	665,7	728,1	724,6	804,0
11,8	14,3	12,7	12,5	12,3	16,7	18,3	18,7	21,6	21,0	3,7	3,7	3,9	3,9	4,3	4,6	5,4	6,2
0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0
478,5	540,6	534,6	525,2	518,9	551,9	564,9	565,0	557,5	605,5	620,7	620,5	535,2	575,2	669,9	732,7	730,0	810,2
Gaz Métro-8 Doc 8 R-3630-2007	Gaz Métro-9 Doc 8 R-3662-2008	Gaz Métro-8 Doc 8 R-3690-2009	Gaz Métro-8 Doc 11 R-3720-2010	Gaz Métro-8 Doc 8 R-3752-2011	Gaz Métro-12 Doc 3 R-3809-2012	Gaz Métro-11 Doc 3 R-3837-2013	Gaz Métro-21 Doc 3 R-3879-2014	Gaz Métro-109 Doc 3 R-3879-2014	Gaz Métro-8 Doc 3 R-3970-2016	Gaz Métro-12 Doc 3 R-3987-2016	GM-G Doc 6 R-4018-2017	Énergir-G Doc 5 R-4076-2018	Énergir-G Doc 7 R-4119-2020	Énergir-G Doc 5 R-4151-2021	Énergir-G Doc 5 R-4177-2021	Énergir-N Doc 1 R-4213-2023	Énergir-N Doc 1 R-4257-2024

Coûts de distribution

	1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-2000	2000-2001	2001-2002	2002-2003	2003-2004	2004-2005
Données réelles (millions de \$)												
Dépenses d'exploitation												
Salaires	63,7	63,2	57,4	58,2	61,5	61,2	n.d.	n.d.	70,9	75,5	80,9	85,1
Avantages sociaux	18,6	19,3	18,7	18,9	16,7	17,4	n.d.	n.d.	19,7	24,1	26,1	27,5
Autres dépenses	29,6	33,2	30,8	32,3	32,9	37,1	n.d.	n.d.	37,7	39,4	42,3	43,8
Capitalisation									(19,6)	(23,9)	(29,6)	(32,9)
Frais corporatifs	(11,2)	(11,7)	(11,0)	(12,4)	(11,0)	(12,4)	n.d.	n.d.				
Total	100,7	104	95,9	97	100,1	103,3	104,7	104,9	108,8	115,1	119,8	123,5
Amortissement des immobilisations	44,1	45,6	49,1	49,8	51,4	54,8	56,3	59,2	61,6	65,6	66,6	69,1
Amortissement des frais reportés	23,5	18,6	14,6	21,8	27,7	29,2	40,3	42	44,4	45,9	41	38,4
Rabais à la consommation	6,9	14,4	23,6	25,7	23,7	17,7	10,5	7,7	3,8	2,3	1,8	1,7
Impôts fonciers, redevances et taxes	24,7	26,3	27,8	29,5	29,3	23,8	27	28,3	27,3	29	27,6	27,1
Rendement et frais financiers	128,4	135,1	140,3	135	126,9	123,9	125,9	131,1	128,9	131,8	147	143,2
Impôts sur le revenu	39,6	43,5	53,2	49,3	48	46,8	54,3	50,4	52	48,4	41,5	38,7
Autres revenus	(3,1)	(2,0)	(2,0)	(2,1)	(2,5)	(2,4)	(2,5)	(3,5)	(2,6)	(3,2)	(3,2)	(3,1)
CASEP	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	0,119	1,0
Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs												
Fonds vert												
Coût de distribution avant PGEÉ et FEÉ	364,8	385,5	402,5	406,0	404,6	397,1	416,5	420,1	424,2	434,9	442,2	439,6
PGEÉ								1,5	3,2	3,8	5,6	5,1
FEÉ								1,8	0,1	1,2	4,3	0,0
Coût total de distribution	364,8	385,5	402,5	406	404,6	397,1	416,5	423,4	427,4	439,9	452,1	444,7
Sources												
							SCGM 4 Doc 1 R-3456-2000	SCGM 4 Doc 1 R-3474-2001	SCGM 4 Doc 1 R-3505-2002	SCGM 4 Doc 1 R-3521-2003	SCGM 4 Doc 1 R-3556-2004	SCGM 4 Doc 1 R-3591-2005

Note : Les données des salaires, avantages sociaux et autres dépenses ne sont pas comparables avant et après 2000.

Coûts de distribution

	2005-2006	2006-2007	2007-2008	2008-2009	2009-2010	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017	
Données réelles (millions de \$)													
Dépenses d'exploitation													
Salaires	88,4	89,7	90,8	93,9	95,6	97,6	107,5	112,0	116,6	120,5	129,8	135,1	
Avantages sociaux	29,2	29,8	27,4	33,1	38,9	43,3	47,1	66,3	59,3	59,5	65,0	63,8	
Autres dépenses	44,8	41,5	46,1	48,5	51,3	53,0	47,6	52,8	56,2	57,1	58,4	61,7	
Capitalisation	(32,2)	(28,6)	(31,6)	(32,7)	(33,4)	(36,8)	(41,0)	(45,9)	(45,9)	(46,8)	(61,1)	(64,7)	
Frais corporatifs													
Total	130,1	132,4	132,7	142,8	152,4	157,0	161,2	185,2	186,2	190,3	192,1	196,0	
Amortissement des immobilisations	74,3	80,7	82,8	86,8	86,2	86,1	90,3	94,7	96,2	100,7	108,4	113,5	
Amortissement des frais reportés	36,8	40,6	43,3	54,6	42,4	41,8	18,8	27,7	46,5	61,2	36,8	62,9	
Rabais à la consommation	0,8	0,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Impôts fonciers, redevances et taxes	27,6	27,9	25,9	25,3	26,0	23,6	24,2	25,5	26,1	25,5	25,8	34,9	
Rendement et frais financiers	139,9	142,9	146,6	144,4	144,6	140,8	145,6	136,7	139,2	137,9	134,9	131,4	
Impôts sur le revenu	35,4	38,4	39,4	37,0	34,1	32,4	30,1	28,7	31,9	32,7	38,5	42,3	
Autres revenus	(3,5)	(3,2)	(3,3)	(3,0)	(3,1)	(5,5)	(3,1)	(3,1)	(3,2)	(3,4)	(3,3)	(4,1)	
CASEP	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs													
Fonds vert			38,0	38,0	42,6	40,2	39,6	39,6	25,4	6,0	0,0	0,0	
Coût de distribution avant PGEÉ et FEÉ	442,4	460,6	506,8	526,9	526,2	517,6	507,7	536,0	549,3	551,9	534,3	577,9	
PGEÉ	6,6	7,9	11,8	14,3	12,7	12,5	12,3	16,7	18,3	18,7	21,6	21,0	
FEÉ	0,9	2,2	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Coût total de distribution	449,9	470,7	518,6	543,1	538,9	530,1	519,9	552,7	567,6	570,6	555,9	598,9	
Sources	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3618-2006	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3654-2007	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3680-2008	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3717-2009	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3745-2010	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3782-2011	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3831-2012	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3871-2013	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3916-2014	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3951-2015	Gaz Métro-4 Doc 1 & Doc 5 R-3992-2016	É-4 Doc 1 & 5 É-1 Doc 2 R-4024-2017	

Coûts de distribution

	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	
Données réelles (millions de \$)									
Dépenses d'exploitation									
Salaires	141,0	148,1	151,5	160,8	161,7	166,7	173,4	183,1	
Avantages sociaux	63,6	66,8	62,5	78,5	83,5	81,9	75,1	78,0	
Autres dépenses	64,5	71,1	70,0	72,3	77,2	81,2	83,1	85,9	
Capitalisation	(67,5)	(73,1)	(68,3)	(82,6)	(90,6)	(89,3)	(93,3)	(103,1)	
Frais corporatifs									
Total	201,6	213,0	215,6	229,0	231,8	240,4	238,3	243,9	
Amortissement des immobilisations	122,7	127,7	133,3	126,1	133,8	135,6	141,3	146,0	
Amortissement des frais reportés	92,6	53,6	(24,2)	(12,2)	58,0	123,2	92,2	133,1	
Rabais à la consommation	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Impôts fonciers, redevances et taxes	32,1	44,8	44,2	44,0	47,1	49,2	50,7	53,4	
Rendement et frais financiers	134,0	139,5	139,4	142,6	144,7	155,2	160,9	173,6	
Impôts sur le revenu	38,9	32,5	25,9	29,3	17,9	30,3	9,6	38,2	
Autres revenus	(4,4)	(2,1)	(0,7)	(1,0)	(15,8)	(7,0)	19,0	(5,4)	
CASEP	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	
Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs			(5,5)	0,6	2,9	(7,9)	(8,7)	(2,2)	
Fonds vert	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Coût de distribution avant PGEÉ et FEÉ	618,5	610,1	529,1	559,4	621,4	719,1	703,3	780,6	
PGEÉ	3,7	3,7	3,9	3,9	4,3	4,6	5,4	6,2	
FEÉ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Coût total de distribution	622,2	613,7	533,0	563,3	625,6	723,7	708,7	786,8	
Sources	Énergir-4 Doc 1 & Doc 5 R-4079-2018	Énergir-4 Doc 1 & Doc 5 R-4114-2019	Énergir-4 Doc 1 & Doc 5 R-4136-2020	Énergir-4 Doc 1 & Doc 5 R-4175-2020	Énergir-4 Doc 1 & Doc 5 R-4209-2022	Énergir-4 Doc 1 & Doc 5 R-4242-2023	Énergir-4 Doc 1 & Doc 5 R-4288-2024	Énergir-4 Doc 1 & Doc 5 R-4328-2025	Énergir-4 Doc 1 & Doc 5 R-4328-2025

Évolution du coût de service au 30 septembre

		1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-2000	2000-2001
		<i>Réelles</i>							
Données en dollars courants									
Coûts de la marchandise	millions de \$	457,8	345,7	326,8	398,7	447,9	548,6	757,8	1 169,8
Frais de transport et d'entreposage	millions de \$	268,8	299,5	319,5	299,7	280,7	247,4	271,8	271,0
Coûts de distribution	millions de \$	357,9	371,1	378,9	380,3	380,9	379,4	406,1	415,7
Total	millions de \$	1 084,50	1 016,30	1 025,20	1 078,70	1 109,50	1 175,40	1 435,70	1 856,50
Dépenses d'exploitation	millions de \$	100,68	104,01	95,87	96,99	100,10	103,31	104,74	104,89
Base de tarification moyenne	millions de \$	1 228,90	1 318,20	1 340,10	1 352,20	1 397,30	1 413,20	1 486,90	1 545,84
		SCGM-9 Doc 9 R-3484-2002	SCGM-9 Doc 9 R-3484-2002	SCGM-9 Doc 9 R-3484-2002	SCGM-9 Doc 9 R-3484-2002	SCGM-9 Doc 9 R-3484-2002	SCGM-9 Doc 9 R-3484-2002	SCGM-9 Doc 9 R-3484-2002	SCGM-9 Doc 9 R-3484-2002
Inflation (au 30 septembre)									
Inflation Québec		-0,7%	0,9%	1,6%	1,6%	1,3%	1,3%	2,3%	2,7%
Inflation cumulative (1999 = 100)		94,04	93,39	94,20	95,76	97,36	98,67	100,00	102,71
Données en dollars constants (en utilisant l'inflation Québec au 30 septembre)									
Coûts de la marchandise	millions de \$	486,79	370,17	346,92	416,35	460,06	555,99	757,80	1 138,94
Frais de transport et d'entreposage	millions de \$	285,82	320,70	339,17	312,97	288,32	250,73	271,80	263,87
Coûts de distribution	millions de \$	380,57	397,37	402,23	397,13	391,24	384,51	406,10	404,71
Total	millions de \$	1 153,19	1 088,23	1 088,32	1 126,45	1 139,61	1 191,24	1 435,70	1 807,51
Dépenses d'exploitation	millions de \$	107,06	111,37	101,77	101,28	102,81	104,70	104,74	102,12
Base de tarification moyenne	millions de \$	1 306,73	1 411,50	1 422,61	1 412,06	1 435,22	1 432,25	1 486,90	1 505,05
Volume et nombre de clients									
Volume de vente normalisé (@ 37,89 MJ/m ³)	Bcf	193,50	206,70	211,00	219,90	216,40	216,90	221,70	191,20
Nombre de clients au 30 septembre		147 351	147 456	147 422	147 435	146 955	148 198	150 741	150 918

Évolution du coût de service au 30 septembre

		2001-2002	2002-2003	2003-2004	2004-2005	2005-2006	2006-2007	2007-2008	2008-2009	2009-2010
		<i>Réelles</i>								
Données en dollars courants										
Coûts de la marchandise	millions de \$	658,8	786,6	817,6	855,0	1 090,6	841,1	840,8	789,1	652,1
Frais de transport et d'entreposage	millions de \$	296,9	309,9	319,0	307,4	251,8	277,1	317,4	343,0	347,4
Coûts de distribution	millions de \$	423,7	437,6	444,1	427,8	434,7	461,4	506,0	530,1	527,9
Total	millions de \$	1 379,44	1 534,09	1 580,70	1 590,20	1 777,10	1 579,60	1 664,20	1 662,20	1 527,40
Dépenses d'exploitation	millions de \$	108,80	115,10	119,77	123,51	130,13	132,36	132,69	142,80	152,38
Base de tarification moyenne	millions de \$	1 545,60	1 566,70	1 666,30	1 673,20	1 733,90	1 764,90	1 770,40	1 806,85	1 779,43
		SCGM 4 Doc 1 R-3505-2002	SCGM 4 Doc 1 R-3521-2003	SCGM 4 Doc 1 R-3556-2004	SCGM 4 Doc 1 R-3591-2005	Gaz Métro 4 Doc 1 R-3618-2006	Gaz Métro 4 Doc 1 R-3654-2007	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3680-2008	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3717-2009	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3745-2010
Inflation (au 30 septembre)										
Inflation Québec		1,5%	3,0%	1,6%	2,4%	2,0%	1,3%	2,3%	0,6%	1,3%
Inflation cumulative (1999 = 100)		104,23	107,40	109,10	111,74	113,97	115,43	118,06	118,71	120,23
Données en dollars constants (en utilisant l'inflation Québec au 30 septembre)										
Coûts de la marchandise	millions de \$	632,11	732,41	749,43	765,20	956,91	728,67	712,17	664,73	542,38
Frais de transport et d'entreposage	millions de \$	284,85	288,55	292,40	275,11	220,93	240,06	268,84	288,94	288,95
Coûts de distribution	millions de \$	406,50	407,44	407,07	382,87	381,41	399,73	428,59	446,55	439,08
Total	millions de \$	1 323,46	1 428,40	1 448,91	1 423,18	1 559,26	1 368,46	1 409,61	1 400,21	1 270,40
Dépenses d'exploitation	millions de \$	104,38	107,17	109,79	110,54	114,18	114,67	112,39	120,30	126,74
Base de tarification moyenne	millions de \$	1 482,87	1 458,77	1 527,38	1 497,46	1 521,36	1 528,99	1 499,56	1 522,06	1 480,02
Volume et nombre de clients										
Volume de vente normalisé (@ 37,89 MJ/m³)	Bcf	200,13	187,45	193,38	187,52	193,88	220,72	205,00	181,16	192,01
Nombre de clients au 30 septembre		152 694	153 842	157 718	162 936	167 561	171 152	175 741	179 311	182 328

Évolution du coût de service au 30 septembre

		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020
		<i>Réelles</i>									
Données en dollars courants											
Coûts de la marchandise	millions de \$	583,1	423,5	387,2	483,0	414,1	273,5	411,7	392,6	477,9	325,6
Frais de transport et d'entreposage	millions de \$	380,1	430,3	431,6	478,6	568,2	634,0	432,8	388,6	363,4	290,5
Coûts de distribution	millions de \$	524,0	503,8	541,7	591,3	563,4	533,2	526,1	567,8	591,5	543,2
Coûts du SPEDE	millions de \$					70,6	107,4	116,4	130,2	148,3	140,6
Coût des frais de socialisation	millions de \$										
Total	millions de \$	1 487,20	1 357,55	1 360,46	1 552,88	1 616,23	1 547,97	1 487,02	1 479,15	1 581,16	1 299,92
Dépenses d'exploitation	millions de \$	156,99	161,21	185,2	186,16	190,30	192,08	195,95	201,58	212,95	215,64
Base de tarification moyenne	millions de \$	1 757,64	1 819,45	1 837,49	1 897,40	1 953,87	1 960,20	2 053,68	2 117,45	2 145,83	2 141,64
		Gaz Métro-4 Doc 1 R-3782-2011	Gaz Métro-4 Doc 1 R-3831-2012	Gaz Métro-4 Doc1 R-3871-2013	GM-4 et 8 Doc 1 R-3916-2014	GM-4 et 8 Doc 1 R-3951-2015	GM-4 et 8 Doc 1 R-3992-2016	É-4 et 8 Doc 1 et É-1 Doc 2 R-4024-2017	Énergir-1 Doc 2 R-4079-2018	Énergir-4 et 8 Doc 1 R-4114-2019	Énergir-4 et 8 Doc 1 R-4136-2020
Inflation (au 30 septembre)											
Inflation Québec		2,6%	2,4%	1,1%	1,1%	1,2%	0,8%	0,9%	1,7%	1,9%	1,3%
Inflation cumulative (1999 = 100)		123,39	126,35	127,74	129,15	130,70	131,74	136,01	138,33	140,89	142,67
Inflation Québec utilisée lors de la cause tarifaire Inflation cumulative (1990=100)											
Données en dollars constants (en utilisant l'inflation Québec au 30 septembre)											
Coûts de la marchandise	millions de \$	472,56	335,17	303,14	373,97	316,83	207,56	302,65	283,80	339,22	228,24
Frais de transport et d'entreposage	millions de \$	308,04	340,55	337,84	370,57	434,71	481,22	318,23	280,96	257,95	203,63
Coûts de distribution	millions de \$	424,66	398,68	424,02	457,86	431,07	404,70	386,80	410,45	419,82	380,78
Total	millions de \$	1 205,27	1 074,40	1 064,99	1 202,40	1 182,61	1 093,49	1 007,69	975,21	1 016,98	812,65
Dépenses d'exploitation	millions de \$	127,23	127,59	144,96	144,14	145,60	145,80	144,07	145,73	151,15	151,15
Base de tarification moyenne	millions de \$	1 424,44	1 439,97	1 438,43	1 469,16	1 494,95	1 487,89	1 509,91	1 530,77	1 523,05	1 501,16
Volume et nombre de clients											
Volume de vente normalisé (@ 37,89 MJ/m ³)	Bcf	192,85	191,26	193,84	200,66	204,37	198,68	207,24	215,16	214,95	206,96
Nombre de clients au 30 septembre		185 848	189 812	192 877	195 615	197 250	200 257	202 888	205 538	207 638	209 682

Évolution du coût de service au 30 septemb

	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
			Réelles			Projetées
Données en dollars courants						
Coûts de la marchandise	327,4	691,2	673,7	341,7	492,8	658,6
Frais de transport et d'entreposage	276,7	313,5	453,7	336,0	327,6	314,6
Coûts de distribution	552,7	631,9	689,9	682,6	729,2	739,3
Coûts du SPEDE	124,0	214,0	212,3	244,6	273,7	277,2
Coût des frais de socialisation						
Total	1 280,72	1 850,66	2 029,66	1 604,85	1 823,28	1 989,71
Dépenses d'exploitation	228,98	231,80	240,37	238,30	243,93	261,93
Base de tarification moyenne	2 263,48	2 407,55	2 574,21	2 629,81	2 794,98	2 929,83
	Énergir-4 et 8 Doc 1 R-4175-2021	Énergir-4 et 8 Doc 1 R-4209-2022	Énergir-4 et 8 Doc 1 R-4242-2023	Énergir-4 et 8 Doc 1 R-4288-2024	Énergir-4 et 8 Doc 1 R-4328-2025	Énergir-Q Doc 2 R-4287-2024
Inflation (au 30 septembre)						
Inflation Québec	2,7%	6,4%	5,1%	2,5%	2,1%	1,9%
Inflation cumulative (1999 = 100)	146,46	155,83	163,78	167,92	171,40	174,59
Inflation Québec utilisée lors de la cause tarifaire Inflation cumulative (1990=100)						
Données en dollars constants (en utilisant l'inflation Québec au 30 septembre)						
Coûts de la marchandise	223,53	443,56	411,35	203,46	287,51	377,22
Frais de transport et d'entreposage	188,93	201,16	277,00	200,10	191,11	180,17
Coûts de distribution	377,35	405,51	421,26	406,47	425,45	423,47
Total	789,81	1 050,24	1 109,61	810,02	904,07	980,87
Dépenses d'exploitation	156,35	148,75	146,76	147,96	142,31	150,03
Base de tarification moyenne	1 545,46	1 544,95	1 571,74	1 566,06	1 630,67	1 678,13
Volume et nombre de clients						
Volume de vente normalisé (@ 37,89 MJ/m ³)	212,63	220,73	218,40	216,74	217,14	211,40
Nombre de clients au 30 septembre	211 230	212 408	212 873	211 868	211 772	210 383

Évolution du coût de service au 30 septembre

		1993-94	1994-95	1995-96	1996-97	1997-98	1998-99	1999-2000	2000-2001
		<i>Réelles</i>							
Évolution du coût de service en dollars courants									
Coûts de la marchandise/volume	(\$/mpc)	2,37	1,67	1,55	1,81	2,07	2,53	3,42	6,12
Coûts de distribution/client	000 \$/client	2,43	2,52	2,57	2,58	2,59	2,56	2,69	2,75
Coûts de distribution/volume	\$/mpc	1,85	1,80	1,80	1,73	1,76	1,75	1,83	2,17
Coûts de transport et entreposage/volume	(\$/mpc)	1,39	1,45	1,51	1,36	1,30	1,14	1,23	1,42
Coûts de transport et entreposage/client	000 \$/client	1,82	2,03	2,17	2,03	1,91	1,67	1,80	1,80
Dépenses d'exploitation/volume	\$/mpc	0,520	0,503	0,454	0,441	0,463	0,476	0,472	0,549
Dépenses d'exploitation/clients	000 \$/client	0,683	0,705	0,650	0,658	0,681	0,697	0,695	0,695
Coûts de distribution/base de tarification	\$	0,291	0,282	0,283	0,281	0,273	0,268	0,273	0,269
Évolution du coût de service en dollars constants									
Coûts de la marchandise/volume	(\$/mpc)	2,52	1,79	1,64	1,89	2,13	2,56	3,42	5,96
Coûts de distribution/client	000 \$/client	2,58	2,69	2,73	2,69	2,66	2,59	2,69	2,68
Coûts de distribution/volume	\$/mpc	1,97	1,92	1,91	1,81	1,81	1,77	1,83	2,12
Coûts de transport et entreposage/volume	(\$/mpc)	1,48	1,55	1,61	1,42	1,33	1,16	1,23	1,38
Coûts de transport et entreposage/client	000 \$/client	1,94	2,17	2,30	2,12	1,96	1,69	1,80	1,75
Dépenses d'exploitation/volume	\$/mpc	0,55	0,54	0,48	0,46	0,48	0,48	0,47	0,53
Dépenses d'exploitation/clients	000 \$/client	0,73	0,76	0,69	0,69	0,70	0,71	0,69	0,68
Coûts de distribution/base de tarification	\$	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27

Évolution du coût de service au 30 septemb

	2001-2002	2002-2003	2003-2004	2004-2005	2005-2006	2006-2007	2007-2008	2008-2009	2009-2010
	<i>Réelles</i>								
Évolution du coût de service en dollars courants									
Coûts de la marchandise/volume	3,29	4,20	4,23	4,56	5,63	3,81	4,10	4,36	3,40
Coûts de distribution/client	2,77	2,84	2,82	2,63	2,59	2,70	2,88	2,96	2,90
Coûts de distribution/volume	2,12	2,33	2,30	2,28	2,24	2,09	2,47	2,93	2,75
Coûts de transport et entreposage/volume	1,48	1,65	1,65	1,64	1,30	1,26	1,55	1,89	1,81
Coûts de transport et entreposage/client	1,94	2,01	2,02	1,89	1,50	1,62	1,81	1,91	1,91
Dépenses d'exploitation/volume	0,544	0,614	0,619	0,659	0,671	0,600	0,647	0,788	0,794
Dépenses d'exploitation/clients	0,713	0,748	0,759	0,758	0,777	0,773	0,755	0,796	0,836
Coûts de distribution/base de tarification	0,274	0,279	0,267	0,256	0,251	0,261	0,286	0,293	0,297
Évolution du coût de service en dollars constants									
Coûts de la marchandise/volume	3,16	3,91	3,88	4,08	4,94	3,30	3,47	3,67	2,82
Coûts de distribution/client	2,66	2,65	2,58	2,35	2,28	2,34	2,44	2,49	2,41
Coûts de distribution/volume	2,03	2,17	2,11	2,04	1,97	1,81	2,09	2,46	2,29
Coûts de transport et entreposage/volume	1,42	1,54	1,51	1,47	1,14	1,09	1,31	1,59	1,50
Coûts de transport et entreposage/client	1,87	1,88	1,85	1,69	1,32	1,40	1,53	1,61	1,58
Dépenses d'exploitation/volume	0,52	0,57	0,57	0,59	0,59	0,52	0,55	0,66	0,66
Dépenses d'exploitation/clients	0,68	0,70	0,70	0,68	0,68	0,67	0,64	0,67	0,70
Coûts de distribution/base de tarification	0,27	0,28	0,27	0,26	0,25	0,26	0,29	0,29	0,30

Évolution du coût de service au 30 septembre

		2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
		<i>Réelles</i>													<i>Projetées</i>		
Données en dollars courants																	
Évolution du coût de service en dollars courants																	
Coûts de la marchandise/volume	(\$/mpc)	3,02	2,21	2,00	2,41	2,03	1,38	1,99	1,82	2,22	1,57	1,54	3,13	3,08	1,58	2,27	3,12
Coûts de distribution/client	000 \$/client	2,82	2,65	2,81	3,02	2,86	2,66	2,59	2,76	2,85	2,59	2,62	2,98	3,24	3,22	3,44	3,51
Coûts de distribution/volume	\$/mpc	2,72	2,63	2,79	2,95	2,76	2,68	2,54	2,64	2,75	2,62	2,60	2,86	3,16	3,15	3,36	3,50
Coûts de transport et entreposage/volume	(\$/mpc)	1,97	2,25	2,23	2,39	2,78	3,19	2,09	1,81	1,69	1,40	1,30	1,42	2,08	1,55	1,51	1,49
Coûts de transport et entreposage/client	000 \$/client	2,05	2,27	2,24	2,45	2,88	3,17	2,13	1,89	1,75	1,39	1,31	1,48	2,13	1,59	1,55	1,50
Dépenses d'exploitation/volume	\$/mpc	0,814	0,843	0,955	0,928	0,931	0,967	0,946	0,937	0,991	1,042	1,077	1,050	1,101	1,146	1,123	1,239
Dépenses d'exploitation/clients	000 \$/client	0,845	0,849	0,960	0,952	0,965	0,959	0,966	0,981	1,026	1,028	1,084	1,091	1,129	1,173	1,152	1,245
Coûts de distribution/base de tarification	\$	0,298	0,277	0,295	0,312	0,288	0,272	0,256	0,268	0,276	0,254	0,244	0,262	0,268	0,260	0,261	0,252
Evolution du coût de service en dollars constants																	
Coûts de la marchandise/volume	(\$/mpc)	2,45	1,75	1,56	1,86	1,55	1,04	1,46	1,32	1,58	1,10	1,05	2,01	1,88	0,94	1,32	1,78
Coûts de distribution/client	000 \$/client	2,29	2,10	2,15	2,34	2,19	2,02	1,91	2,00	2,02	1,82	1,79	1,91	1,98	1,92	2,01	2,01
Coûts de distribution/volume	\$/mpc	2,20	2,08	2,14	2,28	2,11	2,04	1,87	1,91	1,95	1,84	1,77	1,84	1,93	1,88	1,96	2,00
Coûts de transport et entreposage/volume	(\$/mpc)	1,60	1,78	1,70	1,85	2,13	2,42	1,54	1,31	1,20	0,98	0,89	0,91	1,27	0,92	0,88	0,85
Coûts de transport et entreposage/client	000 \$/client	1,66	1,79	1,75	1,89	2,20	2,40	1,57	1,37	1,24	0,97	0,89	0,95	1,30	0,94	0,90	0,86
Dépenses d'exploitation/volume	\$/mpc	0,66	0,67	0,73	0,72	0,71	0,73	0,70	0,68	0,70	0,73	0,74	0,67	0,67	0,68	0,66	0,71
Dépenses d'exploitation/clients	000 \$/client	0,68	0,67	0,73	0,74	0,74	0,73	0,71	0,71	0,73	0,72	0,74	0,70	0,69	0,70	0,67	0,71
Coûts de distribution/base de tarification	\$	0,30	0,28	0,29	0,31	0,29	0,27	0,26	0,27	0,28	0,25	0,24	0,26	0,27	0,26	0,26	0,25

CALCUL DU COÛT EN CAPITAL AUTORISÉ

1994					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	4,020%	8,940%	0,36%	8,94%	0,36%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	1,010%	5,350%	0,05%	5,35%	0,05%
CRÉDIT À TERME	7,140%	5,490%	0,39%	5,49%	0,39%
LOCATION - ACQUISITION	0,070%	10,320%	0,01%	10,32%	0,01%
DETTE OBLIGATAIRE	41,760%	11,058%	4,62%	11,06%	4,62%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,800%	0,44%	9,19%	0,69%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	12,000%	4,62%	19,02%	7,32%
	100,00%		10,49%		13,44%
TAUX D'IMPOSITION	36,90%				

1995					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	3,690%	9,174%	0,34%	9,17%	0,34%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,890%	6,780%	0,06%	6,78%	0,06%
CRÉDIT À TERME	11,090%	6,580%	0,73%	6,58%	0,73%
LOCATION - ACQUISITION	0,030%	10,160%	0,00%	10,16%	0,00%
DETTE OBLIGATAIRE	38,310%	10,744%	4,12%	10,74%	4,12%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,950%	0,45%	9,43%	0,71%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	12,000%	4,62%	19,02%	7,32%
	100,01%		10,31%		13,28%
TAUX D'IMPOSITION	36,90%				

1996					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	3,590%	9,600%	0,34%	9,60%	0,34%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	1,050%	8,430%	0,09%	8,43%	0,09%
CRÉDIT À TERME	8,820%	7,843%	0,69%	7,84%	0,69%
LOCATION - ACQUISITION	0,000%	10,000%	0,00%	10,00%	0,00%
DETTE OBLIGATAIRE	40,540%	10,480%	4,25%	10,48%	4,25%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	7,010%	0,53%	11,11%	0,83%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	12,000%	4,62%	19,02%	7,32%
	100,00%		10,52%		13,53%
TAUX D'IMPOSITION	36,90%				

1997					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	3,650%	6,500%	0,24%	6,50%	0,24%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,810%	6,690%	0,05%	6,69%	0,05%
CRÉDIT À TERME	10,380%	6,660%	0,69%	6,66%	0,69%
DETTE À MOYEN TERME	5,470%	9,700%	0,53%	9,70%	0,53%
DETTE À LONG TERME	33,650%	10,610%	3,57%	10,61%	3,57%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,530%	6,280%	0,47%	9,95%	0,75%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	11,500%	4,43%	18,23%	7,02%
	99,99%		9,98%		12,85%
TAUX D'IMPOSITION	36,90%				

1998					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	3,930%	3,910%	0,15%	3,91%	0,15%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,980%	4,440%	0,04%	4,44%	0,04%
CRÉDIT À TERME	10,650%	4,110%	0,44%	4,11%	0,44%
DETTE À MOYEN TERME	5,460%	9,699%	0,53%	9,70%	0,53%
DETTE À LONG TERME	32,980%	10,107%	3,33%	10,11%	3,33%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,310%	0,40%	8,42%	0,63%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	10,750%	4,14%	17,04%	6,56%
	100,00%		9,03%		11,69%
TAUX D'IMPOSITION	36,90%				

1999					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	3,080%	5,100%	0,16%	5,10%	0,16%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,720%	5,940%	0,04%	5,94%	0,04%
CRÉDIT À TERME	8,890%	5,270%	0,47%	5,27%	0,47%
DETTE À MOYEN TERME	3,720%	9,626%	0,36%	9,63%	0,36%
DETTE À LONG TERME	37,600%	9,516%	3,58%	9,52%	3,58%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,840%	0,44%	9,26%	0,69%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	9,640%	3,71%	15,28%	5,88%
	100,01%		8,75%		11,18%
TAUX D'IMPOSITION	36,90%				

2000					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	2,950%	5,500%	0,16%	5,50%	0,16%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,720%	6,190%	0,04%	6,19%	0,04%
CRÉDIT À TERME	10,020%	5,725%	0,57%	5,73%	0,57%
DETTE À LONG TERME	40,310%	8,748%	3,53%	8,75%	3,53%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,640%	0,42%	8,94%	0,67%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	9,720%	3,74%	15,40%	5,93%
	100,00%		8,47%		10,91%
TAUX D'IMPOSITION	36,90%				

2001					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	2,820%	6,200%	0,17%	6,20%	0,17%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,830%	6,740%	0,06%	6,74%	0,06%
CRÉDIT À TERME	3,930%	6,347%	0,25%	6,35%	0,25%
DETTE À LONG TERME	46,420%	8,475%	3,93%	8,48%	3,93%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,600%	0,42%	8,77%	0,66%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	10,380%	4,00%	16,26%	6,26%
	100,00%		8,83%		11,33%
TAUX D'IMPOSITION	36,15%				

2002					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	3,830%	5,150%	0,20%	5,15%	0,20%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,780%	5,290%	0,04%	5,29%	0,04%
CRÉDIT À TERME	4,040%	5,057%	0,20%	5,06%	0,20%
DETTE À LONG TERME	45,340%	8,438%	3,83%	8,44%	3,83%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	4,540%	0,34%	6,92%	0,52%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	9,690%	3,73%	14,77%	5,69%
	99,99%		8,34%		10,47%
TAUX D'IMPOSITION	34,40%				

2003					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	3,960%	3,440%	0,14%	3,44%	0,14%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,810%	3,540%	0,03%	3,54%	0,03%
CRÉDIT À TERME	5,010%	3,367%	0,17%	3,37%	0,17%
DETTE À LONG TERME	44,540%	8,431%	3,76%	8,43%	3,76%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	4,594%	0,34%	6,80%	0,51%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	10,340%	3,98%	15,30%	5,89%
	100,32%		8,41%		10,49%
TAUX D'IMPOSITION	32,40%				

2004					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	2,980%	4,530%	0,13%	4,53%	0,13%
PLACEMENT À COURT TERME	-0,390%	2,430%	-0,01%	2,43%	-0,01%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,480%	4,560%	0,02%	4,56%	0,02%
CRÉDIT À TERME	3,020%	4,466%	0,13%	4,47%	0,13%
DETTE À LONG TERME	47,910%	8,294%	3,97%	8,29%	3,97%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	4,789%	0,36%	6,91%	0,52%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	10,960%	4,22%	15,81%	6,09%
	100,00%		8,83%		10,86%
TAUX D'IMPOSITION	30,66%				

2005					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	2,530%	3,070%	0,08%	3,07%	0,08%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,420%	3,110%	0,01%	3,11%	0,01%
CRÉDIT À TERME	1,630%	2,977%	0,05%	2,98%	0,05%
DETTE À LONG TERME	49,420%	8,092%	4,00%	8,09%	4,00%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	4,970%	0,37%	7,09%	0,53%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	11,640%	4,48%	16,60%	6,39%
	100,00%		8,99%		11,06%
TAUX D'IMPOSITION	29,90%				

2006					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	2,590%	3,340%	0,09%	3,34%	0,09%
PLACEMENT À COURT TERME	-0,090%	3,930%	0,00%	3,93%	0,00%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	1,890%	3,360%	0,06%	3,36%	0,06%
CRÉDIT À TERME	3,640%	3,320%	0,12%	3,32%	0,12%
DETTE À LONG TERME	45,960%	8,002%	3,68%	8,00%	3,68%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,298%	0,40%	7,69%	0,58%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	9,330%	3,59%	13,55%	5,22%
	99,99%		7,94%		9,74%
TAUX D'IMPOSITION	31,14%				

2007					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	2,023%	4,250%	0,09%	4,25%	0,09%
PLACEMENT À COURT TERME	-0,550%	4,150%	-0,02%	4,15%	-0,02%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,360%	4,150%	0,01%	4,15%	0,01%
CRÉDIT À TERME	0,532%	4,288%	0,02%	4,29%	0,02%
DETTE À LONG TERME	51,629%	7,309%	3,77%	7,31%	3,77%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,503%	5,454%	0,41%	8,02%	0,60%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	9,570%	3,68%	14,08%	5,42%
	100,00%		7,97%		9,90%
TAUX D'IMPOSITION	32,02%				

2008					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	2,010%	4,520%	0,09%	4,52%	0,09%
PLACEMENT À COURT TERME	-0,080%	4,400%	0,00%	4,40%	0,00%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,690%	4,400%	0,03%	4,40%	0,03%
CRÉDIT À TERME	1,160%	4,492%	0,05%	4,49%	0,05%
DETTE À LONG TERME	50,230%	7,339%	3,69%	7,34%	3,69%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,386%	0,40%	7,83%	0,59%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	9,520%	3,67%	13,83%	5,33%
	100,00%		7,93%		9,77%
TAUX D'IMPOSITION	31,18%				

2009					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	1,980%	3,830%	0,08%	3,83%	0,08%
PLACEMENT À COURT TERME	-0,570%	3,900%	-0,02%	3,90%	-0,02%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	0,560%	3,900%	0,02%	3,90%	0,02%
CRÉDIT À TERME	2,400%	3,834%	0,09%	3,83%	0,09%
DETTE À LONG TERME	49,630%	7,308%	3,63%	7,31%	3,63%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,227%	0,39%	7,56%	0,57%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,935%	3,44%	12,93%	4,98%
	100,00%		7,63%		9,34%
TAUX D'IMPOSITION	30,90%				

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

2010					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	1,860%	2,870%	0,05%	2,87%	0,05%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	1,210%	1,354%	0,02%	1,35%	0,02%
CRÉDIT À TERME	-1,040%	1,823%	-0,02%	1,82%	-0,02%
DETTE À LONG TERME	51,970%	7,172%	3,73%	7,17%	3,73%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,144%	0,39%	7,36%	0,55%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	9,200%	3,54%	13,17%	5,07%
	100,00%		7,71%		9,40%
TAUX D'IMPOSITION	30,15%				

2011					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
TITRISATION DES CRÉANCES	0,000%	3,570%	0,00%	3,57%	0,00%
PLACEMENT À COURT TERME	-0,360%	1,952%	-0,01%	1,95%	-0,01%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	1,000%	3,662%	0,04%	3,66%	0,04%
CRÉDIT À TERME	1,110%	2,783%	0,03%	2,78%	0,03%
DETTE À LONG TERME	52,240%	6,994%	3,65%	6,99%	3,65%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,606%	0,42%	7,87%	0,59%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	9,090%	3,50%	12,76%	4,91%
	100,00%		7,63%		9,22%
TAUX D'IMPOSITION	28,78%				

2012					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
PLACEMENT À COURT TERME	-0,670%	2,438%	-0,02%	2,44%	-0,02%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	-0,380%	4,022%	-0,02%	4,02%	-0,02%
CRÉDIT À TERME	4,730%	3,167%	0,15%	3,17%	0,15%
DETTE À LONG TERME	50,320%	7,004%	3,52%	7,00%	3,52%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,880%	0,44%	8,09%	0,61%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,24%	4,71%
	100,00%		7,50%		8,96%
TAUX D'IMPOSITION	27,28%				

2013					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
PLACEMENT À COURT TERME	-0,200%	1,188%	0,00%	1,19%	0,00%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	-0,150%	3,188%	0,00%	3,19%	0,00%
CRÉDIT À TERME	5,720%	1,882%	0,11%	1,88%	0,11%
DETTE À LONG TERME	48,630%	6,931%	3,37%	6,93%	3,37%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	6,136%	0,46%	8,39%	0,63%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,18%	4,69%
	100,00%		7,37%		8,79%
TAUX D'IMPOSITION	26,90%				

2014					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
PLACEMENT À COURT TERME	-0,110%	1,000%	0,00%	1,00%	0,00%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	-0,150%	3,188%	0,00%	3,19%	0,00%
CRÉDIT À TERME	6,780%	1,633%	0,11%	1,63%	0,11%
DETTE À LONG TERME	47,480%	6,741%	3,20%	6,74%	3,20%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	6,071%	0,46%	8,31%	0,62%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,18%	4,69%
	100,00%		7,20%		8,62%
TAUX D'IMPOSITION	26,90%				

2015					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
CRÉDIT À TERME	9,430%	1,844%	0,17%	1,84%	0,17%
TITRISATION	0,900%	1,850%	0,02%	1,85%	0,02%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	-0,930%	2,690%	-0,02%	2,69%	
DETTE À LONG TERME	44,600%	6,748%	3,01%	6,75%	3,01%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,949%	0,45%	8,14%	0,61%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,18%	4,69%
	100,00%		7,06%		8,50%
TAUX D'IMPOSITION	26,90%				

2016					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
CRÉDIT À TERME	9,807%	1,428%	0,14%	1,43%	0,14%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	-0,234%	1,428%	0,00%	1,43%	0,00%
DETTE À LONG TERME	44,427%	6,422%	2,85%	6,42%	2,85%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,598%	0,42%	7,66%	0,57%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,18%	4,69%
	100,00%		6,84%		8,25%
TAUX D'IMPOSITION	26,90%				

2017					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
CRÉDIT À TERME	7,630%	1,141%	0,09%	1,14%	0,09%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	-0,190%	1,141%	0,00%	1,14%	0,00%
DETTE À LONG TERME	46,560%	5,323%	2,48%	5,32%	2,48%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,351%	0,40%	7,32%	0,55%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,18%	4,69%
	100,00%		6,40%		7,81%
TAUX D'IMPOSITION	26,83%				

2018	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
CRÉDIT À TERME	7,250%	1,128%	0,08%	1,13%	0,08%
EMPRUNT À TAUX FLOTTANT	-0,350%	1,128%	0,00%	1,13%	0,00%
DETTE À LONG TERME	47,100%	5,168%	2,43%	5,17%	2,43%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,189%	0,39%	7,08%	0,53%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,15%	4,68%
	100,00%		6,33%		7,72%
TAUX D'IMPOSITION	26,73%				

2019	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
CRÉDIT À TERME	1,965%	2,657%	0,05%	2,66%	0,05%
DETTE À LONG TERME	52,035%	5,050%	2,63%	5,05%	2,63%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,214%	0,39%	7,11%	0,53%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,13%	4,67%
	100,00%		6,50%		7,88%
TAUX D'IMPOSITION	26,63%				

2020	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
CRÉDIT À TERME	3,980%	2,796%	0,11%	2,80%	0,11%
DETTE À LONG TERME	50,020%	5,513%	2,58%	5,51%	2,58%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,177%	0,39%	7,05%	0,53%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,11%	4,66%
	100,00%		6,51%		7,88%
TAUX D'IMPOSITION	26,53%				

2021	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
CRÉDIT À TERME	6,764%	1,883%	0,13%	1,88%	0,13%
DETTE À LONG TERME	47,236%	4,953%	2,34%	4,95%	2,34%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,322%	0,40%	7,24%	0,54%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,11%	4,66%
	100,00%		6,30%		7,67%
TAUX D'IMPOSITION	26,50%				

2022					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
CRÉDIT À TERME	8,170%	0,951%	0,08%	0,95%	0,08%
DETTE À LONG TERME	45,830%	4,567%	2,09%	4,57%	2,09%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,409%	0,41%	7,36%	0,55%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,11%	4,66%
	100,00%		6,01%		7,38%
TAUX D'IMPOSITION	26,50%				

2023					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
CRÉDIT À TERME	6,275%	1,948%	0,12%	1,95%	0,12%
DETTE À LONG TERME	47,725%	4,363%	2,08%	4,36%	2,08%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,386%	0,40%	7,33%	0,55%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,11%	4,66%
	100,00%		6,03%		7,42%
TAUX D'IMPOSITION	26,50%				

2024					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
CRÉDIT À TERME	10,040%	3,465%	0,35%	3,47%	0,35%
DETTE À LONG TERME	43,960%	4,368%	1,92%	4,37%	1,92%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,559%	0,42%	7,56%	0,57%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,11%	4,66%
	100,00%		6,12%		7,50%
TAUX D'IMPOSITION	26,50%				

2025					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
CRÉDIT À TERME	1,180%	3,216%	0,04%	3,22%	0,11%
DETTE À LONG TERME	52,820%	4,376%	2,31%	4,37%	2,21%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,686%	0,43%	8,00%	0,60%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,13%	4,67%
	100,00%		6,21%		7,59%
TAUX D'IMPOSITION	26,50%				

2026 (projeté)					
	RÉPARTITION	TAUX APRÈS IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ APRÈS IMPÔT	TAUX AVANT IMPÔT	TAUX PONDÉRÉ AVANT IMPÔT
CRÉDIT À TERME	5,040%	2,663%	0,13%	2,66%	0,13%
DETTE À LONG TERME	48,960%	4,201%	2,06%	4,20%	2,06%
ACTIONS PRIVILÉGIÉES	7,500%	5,863%	0,44%	8,00%	0,60%
ACTIONS ORDINAIRES	38,500%	8,900%	3,43%	12,13%	4,67%
	100,00%		6,06%		7,46%
TAUX D'IMPOSITION	26,50%				

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

Pour l'année 2002	SCGM-10 Doc 1 R-3505-2002	Pour l'année 2012	Gaz Métro-7 Doc 1 R-3831-2012	Pour l'année 2022	Énergir-7 Doc 1 R-4209-2022
Pour l'année 2003	SCGM-10 Doc 1 R-3521-2003	Pour l'année 2013	Gaz Métro-7 Doc 1 R-3871-2013	Pour l'année 2023	Énergir-7 Doc 1 R-4242-2023
Pour l'année 2004	SCGM-10 Doc 1 R-3556-2004	Pour l'année 2014	Gaz Métro-7 Doc 1 R-3916-2014	Pour l'année 2024	Énergir-7 Doc 1 R-4288-2024
Pour l'année 2005	SCGM-10 Doc 1 R-3591-2005	Pour l'année 2015	Gaz Métro-7 Doc 1 R-3951-2015	Pour l'année 2025	Énergir-7 Doc 1 R-4328-2025
Pour l'année 2006	Gaz Métro-10 Doc 1 R-3618-2006	Pour l'année 2016	Gaz Métro-7 Doc 1, p.1 R-3992-2016	Pour l'année 2026 (projeté)	Énergir-M Doc 1 R-4287-2024
Pour l'année 2007	Gaz Métro-7 Doc 1 R-3654-2007	Pour l'année 2017	Énergir-7 Doc 1 R-4024-2017		
Pour l'année 2008	Gaz Métro-7 Doc 1, p.2 R-3680-2008	Pour l'année 2018	Énergir-7 Doc 1 R-4079-2018		
Pour l'année 2009	Gaz Métro-7 Doc 1, p.2 R-3717-2009	Pour l'année 2019	Énergir-7 Doc 1 R-4114-2019		
Pour l'année 2010	Gaz Métro-7 Doc 1, p.2 R-3745-2010	Pour l'année 2020	Énergir-7 Doc 1 R-4136-2020		
Pour l'année 2011	Gaz Métro-7 Doc 1, p.2 R-3782-2011	Pour l'année 2021	Énergir-7 Doc 1 R-4175-2021		

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

Calcul du coût en capital réel

	1993-94			1994-95			1995-96		
	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré
Titrisation des créances commerciales	3,88%	8,94%	0,35%	3,59%	9,17%	0,33%	3,49%	9,60%	0,34%
Placement à court terme				-0,86%	7,51%	-0,06%	-0,22%	5,17%	-0,01%
Emprunt à taux flottant	1,86%	5,35%	0,10%	1,36%	6,78%	0,09%	0,70%	8,43%	0,06%
Crédit à terme	7,66%	5,49%	0,42%	7,45%	6,58%	0,49%	10,71%	7,84%	0,84%
Location-acquisition	0,07%	10,32%	0,01%	0,03%	10,16%	0,00%	0,11%	8,46%	0,01%
Dette-obligataire	40,93%	10,98%	4,49%	43,06%	10,28%	4,42%	39,47%	10,47%	4,13%
Dette à moyen terme									
Dette à long terme									
Total dette	54,40%		5,37%	54,63%		5,28%	54,26%		5,36%
Actions privilégiées	7,33%	5,80%	0,43%	7,40%	6,74%	0,50%	7,60%	6,43%	0,49%
Avoir des actionnaires ordinaires	38,26%	12,04%	4,61%	37,99%	11,78%	4,48%	38,14%	12,04%	4,59%
Total avoir	45,59%		5,03%	45,39%		4,97%	45,74%		5,08%
Total	99,99%		10,40%	100,02%		10,25%	100,00%		10,45%

Sources (000 \$)	GMI-12 Doc 1 R-3318-94	GMI-12 Doc 1 R-3343-95	GMI-13 Doc 1 R-3365-96
Trop-perçu à verser aux associés	314	-1825	374
Impôts sur le revenu (36,9%)	116	-673	138
Bonification nette d'impôts	198	-1152	236
Équité	492 832	522 673	546 343
Trop-perçu	0,04%	-0,22%	0,04%

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

1996-97			1997-98			1998-99		
Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré
3,86%	6,50%	0,25%	3,14%	3,91%	0,12%	3,08%	5,10%	0,16%
-0,17%	3,02%	-0,01%	-0,05%	4,74%	0,00%			
0,88%	6,69%	0,06%	1,33%	4,44%	0,06%	1,49%	5,94%	0,09%
8,79%	6,66%	0,59%	10,94%	4,11%	0,45%	8,14%	5,27%	0,43%
0,18%	9,84%	0,02%						
			5,48%	9,70%	0,53%	3,71%	9,63%	0,36%
39,44%	10,48%	4,13%	33,14%	10,11%	3,35%	37,58%	9,54%	3,59%
52,98%		5,04%	53,98%		4,51%	54,00%		4,62%
7,64%	5,36%	0,41%	7,50%	5,63%	0,42%	7,50%	5,88%	0,44%
39,39%	11,90%	4,69%	38,53%	11,09%	4,27%	38,50%	10,22%	3,94%
47,03%		5,10%	46,03%		4,70%	46,00%		4,38%
100,01%		10,14%	100,01%		9,21%	100,00%		8,99%

	GMi-10 Doc 1 R-3393-97		SCGM-10 Doc 1 R-3415-98		SCGM-10 Doc 1 R-3436-99
Trop-perçu à verser aux associés	3342	Trop-perçu à verser aux associés	2846	Trop-perçu à verser aux associés	4986
Impôts sur le revenu (36,9%)	1233	Impôts sur le revenu (36,9%)	1050	Impôts sur le revenu (36,9%)	1840
Bonification nette d'impôts	2109	Bonification nette d'impôts	1796	Bonification nette d'impôts	3146
Équité	533 260	Équité	527 263	Équité	538 213
Trop-perçu	0,40%	Trop-perçu	0,34%	Trop-perçu	0,58%

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

1999-2000			2000-2001			2001-2002		
Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré
2,94%	5,50%	0,16%	2,88%	6,20%	0,18%	3,83%	5,15%	0,20%
-0,19%	4,99%	-0,01%	-0,24%	5,14%	-0,01%			
1,34%	6,19%	0,08%	1,26%	6,74%	0,08%	0,78%	5,29%	0,04%
9,72%	5,73%	0,56%	6,08%	6,35%	0,39%	4,04%	5,06%	0,20%
40,25%	8,74%	3,52%	44,35%	8,46%	3,75%	45,34%	8,44%	3,83%
54,05%		4,31%	54,33%		4,39%	54,00%		4,27%
7,45%	5,61%	0,42%	7,17%	5,37%	0,39%	7,50%	4,54%	0,34%
38,50%	10,06%	3,87%	38,50%	9,60%	3,70%	38,50%	10,67%	4,11%
45,95%		4,29%	45,67%		4,08%	46,00%		4,45%
100,00%		8,60%	100,00%		8,47%	100,00%		8,72%

	SCGM-10 Doc 1 R-3456-2000	Gaz Métro-7 Doc 8.3, p 2 R-3630-2007	SCGM-11 Doc 1 R-3474-2001	SCGM-10 Doc 1 R-3505-2002	
Trop-perçu à verser aux associés SCGM-5, doc. 2, p. 1, l. 11	2 993	Trop-perçu à verser aux associés SCGM-4, doc. 1, l. 13, c. 3	0	Trop-perçu à verser aux associés SCGM-5, doc. 4, p. 1, l. 10	9 016
Impôts sur le revenu (36,9%) SCGM-7, doc. 1, p. 2, l. 57 + p. 3, l. 47	1 104	Impôts sur le revenu (36,15%) SCGM-8, doc. 1, p. 2, l. 56 + p. 3, l. 47	0	Impôts sur le revenu (34,4%) SCGM-8, doc. 1, p. 2, l. 55 + p. 3, l. 39	3 102
Bonification nette d'impôts	1 889	Bonification nette d'impôts	0	Bonification nette d'impôts	5 914
Équité SCGM-10, doc. 1, p. 1, l. 9, c. 3	563 463	Équité SCGM-11, doc. 1, p. 1, l. 9, c. 3	614 842	Équité SCGM-10, doc. 1, p. 1, l. 8, c. 3	605 755
Trop-perçu	0,34%	Trop-perçu	0,00%	Trop-perçu	0,98%

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

2002-2003			2003-2004			2004-2005		
Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré
3,65%	3,44%	0,13%	2,98%	4,53%	0,13%	2,53%	3,07%	0,08%
0,81%	3,54%	0,03%	-0,39%	2,43%	-0,01%	0,00%	0,00%	0,00%
5,01%	3,37%	0,17%	0,48%	4,56%	0,02%	0,42%	3,11%	0,01%
			3,02%	4,47%	0,13%	1,63%	2,98%	0,05%
44,54%	8,43%	3,76%	47,91%	8,29%	3,97%	49,42%	8,09%	4,00%
54,00%		4,09%	54,00%		4,24%	54,00%	7,66%	4,14%
7,50%	4,59%	0,34%	7,50%	4,79%	0,36%	7,50%	4,97%	0,37%
38,50%	10,82%	4,17%	38,50%	11,47%	4,41%	38,50%	10,51%	4,05%
46,00%		4,51%	46,00%		4,77%	46,00%		4,42%
100,00%		8,60%	100,00%		9,01%	100,00%		8,56%

	SCGM-10 Doc 1 R-3521-2003		SCGM-10 Doc 1 R-3556-2004		SCGM-10 Doc 1 R-3591-2005
Trop-perçu à verser aux associés SCGM-5, doc. 4, p. 1, l. 10	4 384	Trop-perçu à verser aux associés SCGM-5, doc. 5, p. 1, l. 10	4 665	Trop-perçu à verser aux associés SCGM-5, doc. 5, p. 1, l. 10	0
Impôts sur le revenu (32,4%) SCGM-8, doc. 1, p. 2, l. 56 + p. 3, l. 39	1 420	Impôts sur le revenu (30,4%) SCGM-8, doc. 1, p. 2, l. 56 + p. 3, l. 39	1 418	Impôts sur le revenu (29,90%) SCGM-8, doc. 1, p. 2, l. 56 + p. 3, l. 39	0
Bonification nette d'impôts	2 964	Bonification nette d'impôts	3 247	Bonification nette d'impôts	0
Équité SCGM-10, doc. 1, p. 2, l. 8, c. 3	613 759	Équité SCGM-10, doc. 1, p. 2, l. 8, c. 3	642 605	Équité SCGM-10, doc. 1, p. 2, l. 8, c. 3	645 597
Trop-perçu	0,48%	Trop-perçu	0,51%	Trop-perçu	0,00%

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

2005-2006			2006-2007			2007-2008		
Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré
2,59%	3,34%	0,09%	2,02%	4,25%	0,09%	2,01%	4,52%	0,09%
-0,09%	3,93%	0,00%	-0,55%	4,15%	-0,02%	-0,08%	4,40%	0,00%
1,89%	3,36%	0,06%	0,36%	4,15%	0,02%	0,69%	4,40%	0,03%
3,64%	3,32%	0,12%	0,53%	4,29%	0,02%	1,16%	4,49%	0,05%
45,96%	8,00%	3,68%	51,63%	7,31%	3,77%	50,23%	7,34%	3,69%
54,00%	7,31%	3,95%	54,00%	7,18%	3,87%	54,00%	7,14%	3,86%
7,50%	5,30%	0,40%	7,50%	5,45%	0,41%	7,50%	5,39%	0,40%
38,50%	9,66%	3,72%	38,50%	9,90%	3,81%	38,50%	10,45%	4,02%
46,00%		4,12%	46,00%		4,22%	46,00%		4,43%
100,00%		8,06%	100,00%		8,10%	100,00%		8,28%

	Gaz Métro-10 Doc 1 R-3618-2006		Gaz Métro-7 Doc 1 R-3654-2007		Gaz Métro-7 Doc 1 R-3680-2008
Trop-perçu à verser aux associés Gaz Métro-5, doc. 5, p. 1, l. 10	3 211	Trop-perçu à verser aux associés Gaz Métro-8, doc. 4, p. 1, l. 10	3 229	Trop-perçu à verser aux associés Gaz Métro-8, doc. 4, p. 1, l. 11	5 061
				Incitatif à la performance du PGEÉ	4 000
Impôts sur le revenu (31,14%) Ga z Métro-5, doc. 5, p.1, l. 19	1 000	Impôts sur le revenu (32,02%) Gaz Métro-11, doc. 1	1 034	Impôts sur le revenu (31,18%) Gaz Métro-11, doc. 1	2 825
Bonification nette d'impôts	2 211	Bonification nette d'impôts	2 195	Bonification nette d'impôts	6 236
Équité Gaz Métro-10, doc. 1, p. 2, l. 9	674 952	Équité Gaz Métro-7, doc. 1, p. 2, l. 9	665 999	Équité Gaz Métro-7, doc. 1, p. 3, l. 10	671 570
Trop-perçu	0,33%	Trop-perçu	0,33%	Trop-perçu	0,93%

2008-2009			2009-2010			2010-2011		
Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré
1,98%	3,83%	0,08%	1,86%	2,87%	0,05%	0,00%	3,57%	0,00%
-0,57%	3,90%	-0,02%				-0,36%	1,95%	-0,01%
0,56%	3,90%	0,02%	1,21%	1,35%	0,02%	1,00%	3,66%	0,04%
2,40%	3,83%	0,09%	-1,04%	1,82%	-0,02%	1,11%	2,78%	0,03%
49,63%	7,31%	3,63%	51,97%	7,17%	3,73%	52,24%	6,99%	3,65%
54,00%	7,03%	3,79%	54,00%	7,00%	3,78%	54,00%	6,88%	3,71%
7,50%	5,23%	0,39%	7,50%	5,14%	0,39%	7,50%	5,61%	0,42%
38,50%	9,90%	3,81%	38,50%	10,30%	3,97%	38,50%	10,08%	3,88%
46,00%		4,20%	46,00%		4,35%	46,00%		4,30%
100,00%		8,00%	100,00%		8,13%	100,00%		8,02%

	Gaz Métro-7 Doc 1, p. 3 R-3717-2009		Gaz Métro-7 Doc 1, p. 3 R-3745-2010		Gaz Métro-7 Doc 1, p. 3 R-3782-2011
Trop-perçu à verser aux associés Gaz Métro-8, doc. 3, p. 1, l. 11	5 401	Trop-perçu à verser aux associés Gaz Métro-8, doc. 3, p. 1, l. 13	6 587	Trop-perçu à verser aux associés Gaz Métro-8, doc. 3, p. 1, l. 13	5 185
Incitatif à la performance du PGEÉ	4 000	Incitatif à la performance du PGEÉ	4 000	Incitatif à la performance du PGEÉ	4 000
Impôts sur le revenu (30,90%) Gaz Métro-11, doc. 1	2 905	Impôts sur le revenu (30,15%) Gaz Métro-11, doc. 1	3 192	Impôts sur le revenu (28,78%) Gaz Métro-11, doc. 1	2 643
Bonification nette d'impôts	6 496	Bonification nette d'impôts	7 395	Bonification nette d'impôts	6 542
Équité Gaz Métro-7, doc. 1, p. 3, l. 10	679 587	Équité Gaz Métro-7, doc. 1, p. 3, l. 9	670 013	Équité Gaz Métro-7, doc. 1, p. 3, l. 9	663 896
Trop-perçu	0,96%	Trop-perçu	1,10%	Trop-perçu	0,99%

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

Calcul du coût en capital réel

	2011-2012			2012-2013			2013-2014			2014-2015		
	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré
Titrisation des créances commerciales												
Placement à court terme	-0,67%	2,44%	-0,02%	-0,20%	1,19%	0,00%	-0,11%	1,00%	0,00%	0,90%	1,85%	0,02%
Emprunt à taux flottant	-0,38%	4,02%	-0,02%	-0,15%	3,19%	0,00%	-0,15%	3,19%	0,00%	-0,93%	2,69%	-0,03%
Crédit à terme	4,73%	3,17%	0,15%	5,72%	1,88%	0,11%	6,78%	1,63%	0,11%	9,43%	1,84%	0,17%
Location-acquisition												
Dette-obligataire												
Dette à moyen terme												
Dette à long terme	50,32%	7,00%	3,52%	48,63%	6,93%	3,37%	47,48%	6,74%	3,20%	44,60%	6,74%	3,01%
Total dette	54,00%	6,75%	3,63%	54,00%	6,43%	3,48%	54,00%	6,12%	3,31%	54,00%	5,87%	3,17%
Actions privilégiées	7,50%	5,88%	0,44%	7,50%	6,14%	0,46%	7,50%	6,07%	0,46%	7,50%	5,95%	0,45%
Avoir des actionnaires ordinaires	38,50%	10,22%	3,93%	38,50%	9,08%	3,50%	38,50%	9,25%	3,56%	38,50%	9,08%	3,50%
Total avoir	46,00%		4,37%	46,00%		3,96%	46,00%		4,02%	46,00%		3,94%
Total	100,00%		8,00%	100,00%		7,44%	100,00%		7,33%	100,00%		7,13%

Sources
(000 \$)

	Gaz Métro-7 Doc 1, p. 3 R-3831-2012		Gaz Métro-7 Doc 1, p. 2 R-3871-2013		Gaz Métro-7 Doc 1, p. 2 R-3916-2014		Gaz Métro-7 Doc 1, p. 2 R-3951-2015
Trop-perçu à verser aux associés Gaz Métro-8, doc. 3, p. 1, l. 12	1 013	Bonification à verser aux associés Gaz Métro-8, doc. 2, p. 1, l. 13 et 17	795	Trop-perçu à verser aux associés Gaz Métro-8, doc. 2, p. 1, l. 13 et 15	2 526	Trop-perçu à verser aux associés Gaz Métro-8, doc. 2, p. 1, l. 13 et 15	920
Incitatif à la performance du PGEÉ	4 000	Incitatif à la performance du PGEÉ	1 000	Incitatif à la performance du PGEÉ	1 000	Incitatif à la performance du PGEÉ	1 000
Impôts sur le revenu (27,28%) Gaz Métro-11, doc. 1	1 368	Impôts sur le revenu (26,90%) Gaz Métro-11, doc. 1	483	Impôts sur le revenu (26,90%) Gaz Métro-11, doc. 1	948	Impôts sur le revenu (26,90%) Gaz Métro-11, doc. 1	516
Bonification nette d'impôts	3 646	Bonification nette d'impôts	1 312	Bonification nette d'impôts	2 578	Bonification nette d'impôts	1 404
Équité Gaz Métro-7, doc. 1, p. 3, l. 8	688 952	Équité Gaz Métro-7, doc. 1, p. 2, l. 8	712 587	Équité Gaz Métro-7, doc. 1, p. 2, l. 8	730 777	Équité Gaz Métro-7, doc. 1, p. 2, l. 8	777 502
Trop-perçu	0,53%	Trop-perçu	0,18%	Trop-perçu	0,35%	Trop-perçu	0,18%

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

2015-2016			2016-2017			2017-2018			2018-2019		
Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré
-0,23%	1,43%	0,00%	-0,19%	1,14%	0,00%	-0,35%	1,13%	0,00%	-0,04%	2,66%	0,00%
9,81%	1,43%	0,14%	7,63%	1,14%	0,09%	7,25%	1,13%	0,08%	2,00%	2,66%	0,05%
44,43%	6,42%	2,85%	46,56%	5,32%	2,48%	47,10%	5,17%	2,43%	52,04%	5,05%	2,63%
54,00%	5,54%	2,99%	54,00%	4,75%	2,57%	54,00%	4,65%	2,51%	54,00%	4,96%	2,68%
7,50%	5,60%	0,42%	7,50%	5,35%	0,40%	7,50%	5,19%	0,39%	7,50%	5,21%	0,39%
38,50%	8,99%	3,46%	38,50%	9,66%	3,72%	38,50%	9,94%	3,82%	38,50%	9,81%	3,78%
46,00%		3,88%	46,00%		4,12%	46,00%		4,21%	46,00%		4,17%
100,00%		6,87%	100,00%		6,69%	100,00%		6,72%	100,00%		6,85%

	Gaz Métro-7 Doc 1, p. 2 R-3992-2016		Énergir-7 Doc 1, p. 2 R-4024-2017		Énergir-1 Doc. 2, p. 9 R-4079-2018		Énergir-7 Doc 1, p. 2 R-4114-2019
Trop-perçu à verser aux associés Gaz Métro-8, doc. 2, col. 2, l. 16 et 18	85	Trop-perçu à verser aux associés Énergir-1, doc. 2, p. 4, col. 1, li. 27 et li. 28	8 385	Trop-perçu à verser aux associés Énergir-1, doc. 2, p. 11, col. 2, l. 15 et col. 1, l. 17	12 682	Trop-perçu à verser aux associés Énergir-8, doc. 2, col. 2, l. 15 et 17	10 776
Incitatif à la performance du PGEÉ Gaz Métro-4, doc. 1, p. 4, col. 2, l. 29	1 000	Incitatif à la performance du PGEÉ Énergir-1, doc. 2, p. 4, col. 1, li. 29	1 000	Incitatif à la performance du PGEÉ	0	Incitatif à la performance du PGEÉ	0
Impôts sur le revenu (26,90%) Gaz Métro-11, doc. 1, p.1	292	Impôts sur le revenu (26,83%) Énergir-1, doc. 2, p. 4, col. 1, li. 27 et li. 28	2 545	Impôts sur le revenu (26,73%) Énergir-1, doc. 2, p. 4	3 390	Impôts sur le revenu (26,63%) Énergir-11, doc. 1, p.1	2 869
Bonification nette d'impôts	793	Bonification nette d'impôts	6 840	Bonification nette d'impôts	9 292	Bonification nette d'impôts	7 907
Équité Gaz Métro-7, doc. 1, p. 2, col. 3, l. 7	866 861	Équité Énergir-7, doc. 1, p. 2, col. 3, l. 7	910 331	Équité Énergir-7, doc. 1, p. 2, col. 3, l. 7	899 445	Équité Énergir-7, doc. 1, p. 2, col. 3, l. 7	870 784
Trop-perçu	0,09%	Trop-perçu	0,75%	Trop-perçu	1,03%	Trop-perçu	0,91%

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

2019-2020			2020-2021			2021-2022			2022-2023			2023-2024		
Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré	Répartition	Taux Annuel	Taux pondéré
-0,41%	2,80%	-0,01%												
4,39%	2,80%	0,12%	6,76%	1,88%	0,13%	8,17%	0,95%	0,08%	6,27%	1,95%	0,12%	10,04%	3,47%	0,35%
50,02%	5,15%	2,58%	47,24%	4,95%	2,34%	45,83%	4,57%	2,09%	47,73%	4,36%	2,08%	43,96%	4,37%	1,92%
54,00%	4,98%	2,69%	54,00%	4,57%	2,47%	54,00%	4,02%	2,17%	54,00%	4,08%	2,20%	54,00%	4,08%	2,27%
7,50%	5,18%	0,39%	7,50%	5,32%	0,40%	7,50%	5,41%	0,41%	7,50%	5,39%	0,40%	7,50%	5,56%	0,42%
38,50%	8,98%	3,46%	38,50%	9,40%	3,62%	38,50%	9,53%	3,67%	38,50%	9,03%	3,48%	38,50%	9,55%	3,68%
46,00%		3,85%	46,00%		4,02%	46,00%		4,08%	46,00%		3,88%	46,00%		4,10%
100,00%		6,54%	100,00%		6,49%	100,00%		6,25%	100,00%		6,08%	100,00%		6,37%

	Énergir-7 Doc 1, p. 2 R-4136-2020		Énergir-7 Doc 1, p. 2 R-4175-2021		Énergir-7 Doc 1, p. 2 R-4209-2022		Énergir-7 Doc 1, p. 2 R-4242-2023		Énergir-7 Doc 1, p. 2 R-4288-2024
Trop-perçu à verser aux associés Énergir-8, doc. 2, col. 2, l. 14 et 16	864	Trop-perçu à verser aux associés Énergir-8, doc. 2, col. 2, l. 14 et 16	6 233	Trop-perçu à verser aux associés Énergir-8, doc. 2, col. 2, l. 14 et 16	8 755	Trop-perçu à verser aux associés Énergir-8, doc. 2, col. 2, l. 13 et 15	1 992	Trop-perçu à verser aux associés Énergir-8, doc. 2, col. 2, l. 15 et 17	10 099
Incitatif à la performance du PGEÉ	0	Incitatif à la performance du PGEÉ	0	Incitatif à la performance du PGEÉ	0	Incitatif à la performance du PGEÉ	0	Incitatif à la performance du PGEÉ	0
Impôts sur le revenu (26,53%) Énergir-11, doc. 1, p.1	229	Impôts sur le revenu (26,51%) Énergir-11, doc. 1, p.1	1 652	Impôts sur le revenu (26,51%) Énergir-11, doc. 1, p.1	2 320	Impôts sur le revenu (26,50%) Énergir-11, doc. 1, p.1	528	Impôts sur le revenu (26,50%) Énergir-11, doc. 1, p.1	12 412
Bonification nette d'impôts	634	Bonification nette d'impôts	4 581	Bonification nette d'impôts	6 435	Bonification nette d'impôts	1 464	Bonification nette d'impôts	7 937
Équité Énergir-7, doc. 1, p. 2, col. 3, l. 7	836 338	Équité Énergir-7, doc. 1, p. 2, col. 3, l. 7	916 946	Équité Énergir-7, doc. 1, p. 2, col. 3, l. 6	1 029 002	Équité Énergir-7, doc. 1, p. 2, col. 3, l. 6	1 129 386	Équité Énergir-7, doc. 1, p. 2, col. 3, l. 6	1 226 209
Trop-perçu	0,08%	Trop-perçu	0,50%	Trop-perçu	0,63%	Trop-perçu	0,13%	Trop-perçu	0,65%

Établissement du revenu plafond

(000 \$)

	2000-2001	2001-2002	2002-2003	2003-2004	2004-2005
Revenu plafond avant exogènes et exclusions					
Distribution ¹	417 553	407 074	422 857	431 577	462 010
Fourniture	n.d.	7 354	13 889	10 067	12 313
Compression	n.d.	453	938	276	465
Transport	n.d.	230 926	230 066	231 415	246 878
Équilibrage	n.d.	62 351	64 616	76 335	86 605
Fonds vert					
Total	712 184	708 158	732 366	749 670	808 271
Inflation					
IPC Québec au 31 Juillet	2,25%	2,72%	1,48%	3,14%	1,51%
Facteur X	0,30%	0,30%	0,30%	0,30%	0,50%
Total	1,95%	2,42%	1,18%	2,84%	1,01%
Inflation-facteur X * Distribution	8 142	9 851	4 990	12 257	4 666
Revenus du gaz d'appoint concurrence					
Revenus de Fonds vert non assujettis à l'inflation					
Facteurs Exogènes					
Variation des comptes de stabilisation tarifaire	8 330	4 167	808	14 574	(13 736)
Frais reportés ajustement dépense d'amortissement					
Variation dans l'évolution des taux d'intérêt sur le coût du capital	429	(4 049)	292	(299)	165
Impact de la baisse de température moyenne 30 ans					
Variation de volumes					
Variation des taux d'impôt					
Récupération écart de revenus					
Variation de volumes due à la normalisation du vent					
Variation de la quote-part AEE					
Variation du Fonds vert					
Variation des volumes - normale climatique					
Revenus de ventes de GNL					
Remboursement des dépôts non réclamés					
Exclusions					
Transport	(4 981)	2 764	(409)	638	3 843
Équilibrage	2 117	4 899	11 401	3 916	990
Fourniture	3 156	11 877	(3 824)	2 246	(827)
Compression	247	458	(662)	189	122
CASEP	347	(165)	(121)	46	(119)
PGEÉ	1 405	1 838	1 047	1 635	1 139
Fonds vert					
Trop-perçu (début en 2002)				(14 557)	7 452
Incitatif à l'atteinte du PGEÉ					
Revenu plafond	731 376	739 798	745 888	770 315	811 966
Part clients	(6 521)	(201)	(3 665)	(12 596)	(17 841)
FEÉ	1 937	60	1 256	4 332	0
Revenus générés	726 792	739 657	743 479	762 051	794 125
Sources					
SCGM-8	SCGM-8	SCGM-7	SCGM-9	SCGM-8	SCGM-8
Doc 1 et 4	Doc 1 et 4	Doc 1 et 4	Doc 1 et 4	Doc 1 et 4	Doc 1 et 4
R-3444-2000	R-3463-2001	R-3484-2002	R-3510-2003	R-3529-2004	

¹ La composante Distribution inclut le Fonds vert à compter de l'année 2008-2009

Établissement du revenu plafond

(000 \$)

	2005-2006	2006-2007	2007-2008	2008-2009	2009-2010
Revenu plafond avant exogènes et exclusions					
Distribution ¹	447 936	450 900	465 443	465 288	462 362
Fourniture	11 507	11 340	12 862	9 337	9 313
Compression	566	571	588	391	246
Transport	214 468	171 805	188 668	261 644	210 490
Équilibrage	91 469	88 427	94 949	90 959	113 508
Fonds vert				32 723	
Total	765 946	723 043	762 510	860 342	795 919
Inflation					
IPC Québec au 31 Juillet	2,25%	2,41%	1,18%	1,99%	1,06%
Facteur X	0,50%	0,50%	0,30%	0,30%	0,30%
Total	1,75%	1,91%	0,88%	1,69%	0,76%
Inflation-facteur X * Distribution	7 839	8 612	4 096	7 863	3 514
Revenus du gaz d'appoint concurrence					
Revenus de Fonds vert non assujettis à l'inflation					49 056
Facteurs Exogènes					
Variation des comptes de stabilisation tarifaire	(8 053)	(6 284)	7 202	7 238	(97)
Frais reportés ajustement dépense d'amortissement			(6 110)		
Variation dans l'évolution des taux d'intérêt sur le coût du capital	(10 014)	(4 249)	4 243	(5 329)	2 809
Impact de la baisse de température moyenne 30 ans		6 557			
Variation de volumes			2 294	8 322	3 837
Variation des taux d'impôt			(1 959)	(3 074)	(2 773)
Récupération écart de revenus				1 300	2 212
Variation de volumes due à la normalisation du vent			3 534		
Variation de la quote-part AEÉ					2 916
Variation du Fonds vert					(2 328)
Variation des volumes - normale climatique					
Revenus de ventes de GNL					
Remboursement des dépôts non réclamés					
Exclusions					
Transport	(8 232)	1 665	(641)	1 058	(37)
Équilibrage	(251)	8 821	(428)	20 729	(21 138)
Fourniture	(177)	1 468	(3 568)	(51)	(1 939)
Compression	15	70	(154)	(118)	(37)
CASEP	0	0	0	0	0
PGEÉ	4 445	3 970	6 341	540	(5 977)
Fonds vert				19 051	
Trop-perçu (début en 2002)	(424)	7 501	(8 362)	(25)	(6 771)
Incitatif à l'atteinte du PGEÉ					4 506
Revenu plafond	751 094	751 174	768 998	917 846	823 672
Part clients	(3 684)	(8 416)	(4 778)	(1 818)	18 976
FEÉ	939	2 162	0	1 892	0
Revenus générés	748 349	744 920	764 220	917 920	842 648
Sources					
SCGM-8	SCGM-9	Gaz Métro-8	Gaz Métro-9	Gaz Métro-8	
Doc 1 et 4	Doc 1 et 4	Doc 1 et 4	Doc 1 et 4	Doc 1 et 4	
R-3559-2005	R-3596-2006	R-3630-2007	R-3662-2008	R-3690-2009	

¹ La composante Distribution inclut le Fonds vert à compte

Établissement du revenu plafond

(000 \$)	2010-2011	2011-2012	2012-2013 N/A	2013-2014 N/A	2014-2015 N/A
Revenu plafond avant exogènes et exclusions					
Distribution ¹	472 937	481 755			
Fourniture	7 396	6 650			
Compression	187	204			
Transport	273 135	368 366			
Équilibrage	89 524	58 527			
Fonds vert					
Total	843 179	915 502			
Inflation					
IPC Québec au 31 Juillet	1,16%	2,20%			
Facteur X	0,30%	0,30%			
Total	0,86%	1,90%			
Inflation-facteur X * Distribution	4 067	9 153			
Revenus du gaz d'appoint concurrence	10 596	766			
Revenus de Fonds vert non assujettis à l'inflation	48 376	41 521			
Facteurs Exogènes					
Variation des comptes de stabilisation tarifaire	(896)	9351			
Frais reportés ajustement dépense d'amortissement					
Variation dans l'évolution des taux d'intérêt sur le coût du capital	(730)	(2 190)			
Impact de la baisse de température moyenne 30 ans					
Variation de volumes	7 885	5 404			
Variation des taux d'impôt	(3 419)	(1 951)			
Récupération écart de revenus	2 455	(9 550)			
Variation de volumes due à la normalisation du vent					
Variation de la quote-part AEÉ	34	956			
Variation du Fonds vert	(7 619)	(4 012)			
Variation des volumes - normale climatique	5 272	0			
Revenus de ventes de GNL		(46)			
Remboursement des dépôts non réclamés	(1 996)	(1 996)			
Exclusions					
Transport	(8 273)	(50 502)			
Équilibrage	(24 565)	48 004			
Fourniture	(770)	(1 747)			
Compression	42	(19)			
CASEP	0	0			
PGEÉ	(1 249)	1 869			
Fonds vert					
Trop-perçu (début en 2002)	(3 582)	(19 501)			
Incitatif à l'atteinte du PGEÉ	4	(2)			
Revenu plafond	868 810	945 010			
Part clients FEÉ	(6 289)	(7 412)			
Revenus générés	862 521	937 598			
Sources	Gaz Métro-8 Doc 1 et 6 R-3720-2010	Gaz Métro-8 Doc 1 et 4 R-3752-2011			

¹ La composante Distribution inclut le Fonds vert à compte

Établissement du revenu plafond

(000 \$)

	2015-2016	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2022-2023
	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Revenu plafond avant exogènes et exclusions							
Distribution ¹							
Fourniture							
Compression							
Transport							
Équilibrage							
Fonds vert							
Total							
Inflation							
IPC Québec au 31 Juillet							
Facteur X							
Total							
Inflation-facteur X * Distribution							
Revenus du gaz d'appoint concurrence							
Revenus de Fonds vert non assujettis à l'inflation							
Facteurs Exogènes							
Variation des comptes de stabilisation tarifaire							
Frais reportés ajustement dépense d'amortissement							
Variation dans l'évolution des taux d'intérêt sur le coût du capital							
Impact de la baisse de température moyenne 30 ans							
Variation de volumes							
Variation des taux d'impôt							
Récupération écart de revenus							
Variation de volumes due à la normalisation du vent							
Variation de la quote-part AEÉ							
Variation du Fonds vert							
Variation des volumes - normale climatique							
Revenus de ventes de GNL							
Remboursement des dépôts non réclamés							
Exclusions							
Transport							
Équilibrage							
Fourniture							
Compression							
CASEP							
PGEÉ							
Fonds vert							
Trop-perçu (début en 2002)							
Incitatif à l'atteinte du PGEÉ							
Revenu plafond							
Part clients							
FEÉ							
Revenus générés							
Sources							

¹ La composante Distribution inclut le Fonds vert à compte

Établissement du revenu requis (projeté*)

(000 \$)

	2000-2001	2001-2002	2002-2003	2003-2004	2004-2005	2005-2006	2006-2007	2007-2008
Frais de transport, d'équilibrage et de distribution	291 611	306 468	308 278	315 931	328 849	296 233	283 422	308 597
Rabais à la consommation et autres	8 198	4 518	2 049	2 611	1 996	1 040	264	83
CASEP	347	194	73	119	1 000	1 000	1 000	1 000
Pertes de revenus du PGEÉ		398		1 729				
Autres revenus d'exploitation	(2 598)	(2 510)	(2 527)	(2 780)	(2 990)	(3 480)	(3 309)	(3 146)
Dépenses d'exploitation	108 058	104 800	112 723	118 310	123 202	128 500	132 018	132 000
Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs PGEÉ	1 905	3 184	4 016	5 001	5 119	6 599	7 869	
Fonds en efficacité énergétique (FEÉ)				4 332	(4 000)	939	2162	-
Mise à jour du Plan de développement 2016-2017								
Amortissements immobilisations	59 432	61 574	64 947	66 512	69 097	73 677	79 602	83 403
Amortissement frais reportés	42 260	44 437	46 756	41 928	38 602	37 112	41 080	45 459
Fonds vert								
Impôts fonciers	28 444	29 054	27 782	26 065	26 381	27 613	28 109	27 453
Impôts revenu	49 728	52 063	45 266	40 682	40 336	37 753	38 026	37 679
Rendement sur la base de tarification	130 262	136 737	128 809	146 295	150 842	135 874	143 351	142 671
Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL								
Coût relatif au maintien de la fiabilité remboursé par le client GNL								
Coût des services F,C,T,D remboursés par le client GNL								
Contribution GES								
Revenu requis	717 647	740 917	738 172	766 735	778 434	742 860	753 594	775 199
<i>Sources</i>	R-3444-2000 SCGM-8 doc 2	R-3463-2001 SCGM-7 doc 2	R-3484-2002 SCGM-9 doc 2	R-3556-2004 SCGM-5 doc 4	R-3591-2005 SCGM-5 doc 4	R-3618-2006 Gaz Métro-5 doc 4	R-3654-2007 Gaz Métro-8 doc 3	R-3680-2008 Gaz Métro-8 doc 3

* Les données de cette pièce proviennent du rapport annuel et correspondent aux données projetées des dossiers tarifaires, redressées pour refléter certaines modifications en cours d'année (par exemple : décisions sur les taux de transport).

Établissement du revenu requis (projeté*)

(000 \$)

	2008-2009	2009-2010	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016
Frais de transport, d'équilibrage et de distribution	349 504	360 598	371 649	419 097	432 042	434 958	546 982	623 723
Rabais à la consommation et autres	62	42	46	31	31	28	28	28
CASEP	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Pertes de revenus du PGEÉ								
Autres revenus d'exploitation	(3 035)	(3 365)	(5 039)	(3 139)	(3 101)	(3 213)	(3 196)	(3 037)
Dépenses d'exploitation	144 600	154 500	158 600	167 600	182 680	185 721	190 900	193 573
Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs								
PGEÉ	14 282	12 737	12 493	12 255	16 726	18 257	18 680	21 612
Fonds en efficacité énergétique (FEÉ)	1 892							
Mise à jour du Plan de développement 2016-2017								
Amortissements immobilisations	87 449	88 248	86 894	87 679	95 561	96 323	100 050	109 139
Amortissement frais reportés	57 697	42 230	41 921	18 916	28 464	46 906	61 510	37 959
Fonds vert	37 957	42 649	40 248	39 580	39 631	25 382	6 045	
Impôts fonciers	25 538	25 427	23 988	24 431	26 070	26 208	26 144	26 398
Impôts revenu	35 409	34 475	29 886	30 445	29 734	31 714	32 372	37 562
Rendement sur la base de tarification	137 778	136 680	135 179	140 151	135 141	136 561	137 535	133 170
Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL				(179)	(671)	(1 347)	(2 056)	(2 343)
Coût relatif au maintien de la fiabilité remboursé par le client GNL				(100)	(40)	(582)		
Coût des services F,C,T,D remboursés par le client GNL				(169)	(555)	(1 087)	(2 944)	(3 196)
Contribution GES								
Revenu requis	890 133	895 221	896 865	937 598	982 713	996 831	1 113 049	1 175 588
<i>Sources</i>	R-3716-2009 Gaz Métro-8 doc 2	R-3745-2010 Gaz Métro-8 doc 2	R-3782-2011 Gaz Métro-8 doc 2	R-3831-2012 Gaz Métro-8 doc 2	R-3871-2013 Gaz Métro-8 doc 1	R-3916-2014 Gaz Métro-8 doc 1	R-3951-2015 Gaz Métro-8 doc 1	R-3992-2016 Gaz Métro-8 doc 1

* Les données de cette pièce proviennent du rapport annuel et correspondent aux données projetées des dossiers tarifaires, redressées pour refléter certaines modifications en cours d'année (par exemple : décisions sur les taux de transport).

Établissement du revenu requis (projeté*)

(000 \$)	2016-2017	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025	2025-2026
Frais de transport, d'équilibrage et de distribution	346 240	358 593	310 361	260 153	262 589	317 348	334 606	329 023	300 297	285 449
Rabais à la consommation et autres	9									
CASEP	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000				
Pertes de revenus du PGEÉ										
Autres revenus d'exploitation	(3 465)	(3 486)	(3 696)	(3 962)	(3 930)	(3 268)	(3 651)	(3 065)	(3 163)	(4 195)
Dépenses d'exploitation	196 283	199 227	213 100	217 087	232 060	244 989	244 318	248 463	256 433	261 929
Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs			(2 314)	(5 488)	588	2 949	(7 933)	(8 670)	(2 217)	(11 038)
PGEÉ	21 040					4 264	4 592	5 400	6 217	6 855
Fonds en efficacité énergétique (FEÉ)										
Mise à jour du Plan de développement 2016-2017	(13)	3 652	3 652	3 939	3 853					
Amortissements immobilisations	115 556	121 880	128 023	135 278	129 574	135 633	140 845	143 648	149 067	160 522
Amortissement frais reportés	66 761	95 213	56 561	(25 007)	(7 297)	57 340	124 619	91 819	133 681	156 282
Fonds vert										
Impôts fonciers	34 703	31 601	44 825	44 532	44 473	46 871	48 686	51 392	52 682	50 977
Impôts revenu	42 420	39 643	39 093	25 292	30 106	35 785	22 533	37 721	40 607	37 699
Rendement sur la base de tarification	131 244	131 956	140 236	142 510	144 762	144 385	157 673	163 269	176 876	177 548
Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL	(3 899)	(3 834)	(3 309)	(4 465)	(4 895)	(5 158)	(5 166)	(6 269)	(6 552)	(6 824)
Coût relatif au maintien de la fiabilité remboursé par le client GNL										
Coût des services F,C,T,D remboursés par le client GNL	(937)									
Contribution GES							(1 853)	(7 433)	(5 327)	(7 530)
Revenu requis	946 942	975 444	927 532	790 867	832 883	982 137	1 059 270	1 045 299	1 098 601	1 107 675
<i>Sources</i>	R-4024-2017 Énergir-8 doc 1	R-4024-2017 Gaz Métro-12 doc 1	R-4018-2017 Énergir-G doc 6	R-4076-2018 Énergir-G doc 5	R-4119-2020 Énergir-G doc 7	R-4151-2021 Énergir-G doc 5	R-4177-2021 Énergir-G doc 5	R-4213-2022 É-N doc 1	R-4257-2024 É-N doc 1	R-4287-2024 É-N doc 1

* Les données de cette pièce proviennent du rapport annuel et correspondent aux données projetées des dossiers tarifaires, redressées pour refléter certaines modifications en cours d'année (par exemple : décisions sur les taux de transport).

Établissement du revenu requis (réel)

(000 \$)

	2000-2001	2001-2002	2002-2003	2003-2004	2004-2005
Frais de transport , d'équilibrage et de distribution	n.d	n.d	n.d	322 638	307 793
Rabais à la consommation et autres	n.d	n.d	n.d	1 795	1 735
CASEP	n.d	n.d	n.d	119	1 000
Pertes de revenus du PGEÉ	n.d	n.d	n.d	1 800	-
Autres revenus d'exploitation	n.d	n.d	n.d	(3 191)	(3 094)
Dépenses d'exploitation	n.d	n.d	n.d	119 775	123 510
FEÉ	n.d	n.d	n.d	4 338	(4 000)
PGEÉ	n.d	n.d	n.d	5 555	5 119
Amortissements immobilisations	n.d	n.d	n.d	66 613	69 075
Amortissement frais reportés	n.d	n.d	n.d	41 024	38 434
Fonds vert					
Impôts fonciers	n.d	n.d	n.d	27 518	27 126
Impôts revenu	n.d	n.d	n.d	41 546	38 663
Rendement sur la base de tarification	n.d	n.d	n.d	146 965	143 170
Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL					
Coût relatif au maintien de la fiabilité remboursé par le client GNL					
Coût des services F,C,T,D remboursés par le client GNL					
Revenu requis	n.d	n.d	n.d	776 495	748 531

Sources

R-3556-2004
SCGM-5 doc 4

R-3591-2005
SCGM-5 doc 4

Établissement du revenu requis (réel)

(000 \$)

	2005-2006	2006-2007	2007-2008	2008-2009	2009-2010
Frais de transport , d'équilibrage et de distribution	253 691	281 198	320 372	345 842	352 407
Rabais à la consommation et autres	802	69	323	42	40
CASEP	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Pertes de revenus du PGEÉ	-	-	-	-	-
Autres revenus d'exploitation	(3 482)	(3 222)	(3 275)	(2 964)	(3 102)
Dépenses d'exploitation	130 129	132 363	132 683	142 803	152 384
FEÉ	915	2 157	-	1 896	-
PGEÉ	6 599	7 869	11 848	14 282	12 737
Amortissements immobilisations	74 267	80 662	82 785	86 842	86 186
Amortissement frais reportés	36 778	40 630	43 316	54 618	42 384
Fonds vert			37 957	37 957	42 649
Impôts fonciers	27 598	27 862	25 939	25 292	25 980
Impôts revenu	35 397	38 404	39 437	36 951	34 097
Rendement sur la base de tarification	137 673	140 665	140 398	137 862	137 194
Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL					
Coût relatif au maintien de la fiabilité remboursé par le client GNL					
Coût des services F,C,T,D remboursés par le client GNL					
Revenu requis	701 367	749 657	832 783	882 423	883 956

Sources

R-3618-2006 R-3654-2007 R-3680-2008 R-3717-2009 R-3745-2010
Gaz Métro-5 doc 4 Gaz Métro-8 doc 3 Gaz Métro-8 doc 3 Gaz Métro-8 doc 2 Gaz Métro-8 doc 2

Établissement du revenu requis (réel)

(000 \$)

	2010-2011	2011-2012	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017
Frais de transport , d'équilibrage et de distribution	387 162	423 745	427 572	512 364	572 175	627 024	373 361
Rabais à la consommation et autres	38	31	31	32	32	9	0
CASEP	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Pertes de revenus du PGEÉ							
Autres revenus d'exploitation	(5 484)	(3 134)	(3 094)	(3 199)	(3 427)	(3 274)	(4 103)
Dépenses d'exploitation	156 992	161 210	185 179	186 163	190 344	192 083	195 954
Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs							
FEÉ	-						
PGEÉ	12 493	12 256	16 726	18 257	18 680	21 612	21 040
Amortissements immobilisations	86 087	90 259	94 726	96 157	100 185	108 437	113 520
Amortissement frais reportés	41 839	18 841	27 702	46 502	61 202	36 841	62 870
Fonds vert	40 248	39 580	39 631	25 382	6 045		
Impôts fonciers	23 646	24 211	25 514	26 135	25 466	25 832	34 880
Impôts revenu	32 396	30 075	28 751	31 899	32 729	38 527	42 339
Rendement sur la base de tarification	134 284	141 917	135 423	136 613	137 943	134 078	131 436
Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL	(3)	(194)	(1 089)	(1 891)	(2 315)	(3 601)	(4 251)
Coût relatif au maintien de la fiabilité remboursé par le client GNL	0	(70)	(283)	(582)			
Ajustements rétroactifs					(102)		
Coût des services F,C,T,D remboursés par le client GNL	(3)	(198)	(1 204)	(1 943)	(2 632)	(3 948)	(1 539)
Contribution GES							
Revenu requis	910 696	939 531	976 585	1 072 889	1 137 326	1 174 619	966 508

Sources

R-3782-2011 Gaz Métro-8 doc 2	R-3831-2012 Gaz Métro-8 doc 2	R-3871-2013 Gaz Métro-8 doc 1	R-3916-2014 Gaz Métro-8 Doc 1	R-3951-2015 Gaz Métro-8 Doc 1	R-3992-2016 Gaz Métro-8 Doc 1	R-4024-2017 Énergir-1 Doc 2
----------------------------------	----------------------------------	----------------------------------	----------------------------------	----------------------------------	----------------------------------	--------------------------------

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

Établissement du revenu requis (réel)

(000 \$)

	2017-2018	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024-2025
Frais de transport , d'équilibrage et de distribution	345 089	349 930	309 748	274 861	301 853	399 552	324 437	294 398
Rabais à la consommation et autres	-	-	-	-	-			
CASEP	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000			
Pertes de revenus du PGEÉ								
Autres revenus d'exploitation	(4 414)	2 110	(656)	(985)	2 031	(6 977)	19 769	(3 560)
Dépenses d'exploitation	201 582	212 949	215 636	228 984	231 798	240 369	238 300	243 929
Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs		(2 314)	(5 488)	588	2 949	(7 933)	(8 670)	(2 217)
FEÉ								
PGEÉ	3 652	3 652	3 939	3 853	4 264	4 592	5 400	6 217
Amortissements immobilisations	122 744	127 749	133 322	126 142	133 772	135 636	141 316	146 031
Amortissement frais reportés	92 624	53 647	(24 211)	(12 154)	58 027	123 222	92 175	133 105
Fonds vert								
Impôts fonciers	32 056	44 839	44 176	44 015	47 054	49 207	50 710	53 353
Impôts revenu	38 903	32 505	25 875	29 252	31 755	30 316	9 550	38 201
Rendement sur la base de tarification	134 034	139 479	139 422	142 599	144 694	155 216	160 944	173 568
Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL	(3 783)	(3 955)	(4 615)	(4 478)	(5 300)	(6 295)	(6 145)	(7 406)
Coût relatif au maintien de la fiabilité remboursé par le client GNL								
Ajustements rétroactifs								
Coût des services F,C,T,D remboursés par le client GNL	-	-	(285)			(363)		(1 845)
Contribution GES						(279)	(816)	(1 845)
Revenu requis	963 490	961 590	837 863	833 678	953 897	1 116 262	1 026 969	1 073 774
<i>Sources</i>	R-4079-2018 Énergir-1, Doc 2	R-4114-2019 Énergir-8 Doc 1	R-4136-2020 Énergir-8 Doc 1	R-4136-2020 Énergir-8 Doc 1	R-4209-2022 Énergir-8 Doc 1	R-4242-2023 Énergir-8 Doc 1	R-4288-2024 Énergir-8 Doc 1	R-4328-2025 Énergir-8 Doc 1