

PLAN GLOBAL EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

HORIZON 2019-2023

FICHES RÉVISÉES DES PROGRAMMES ET VOLETS

TABLE DES MATIÈRES

1	INTRODUCTION	3
2	FICHES DES PROGRAMMES DU PGEÉ.....	6
2.1	APPAREILS EFFICACES – RÉSIDENTIEL	6
2.2	SOUTIEN MFR	7
2.3	APPREILS EFFICACES – AFFAIRES.....	8
2.4	CONSTRUCTION ET RÉNOVATION EFFICACES	9
2.5	DIAGNOSTICS ET MISE EN ŒUVRE EFFICES	10
2.6	ÉNERGIE RENOUVELABLE	11
2.7	INNOVATION EFFICACE.....	12
2.8	SENSIBILISATION EFFICACE.....	13

ANNEXE : FICHES DES VOLETS DU PGEÉ

1 INTRODUCTION

1 Dans sa correspondance du 30 janvier 2019, la Régie demandait à Énergir de déposer
2 « l'ensemble de fiches des volets et initiatives des programmes du PGEÉ, afin que les prévisions
3 2018-2023 tiennent compte des paramètres (y inclus les effets de bénévolat) révisés par les
4 rapports d'évaluation déposés le 14 janvier 2019 [1] ».

5 Le présent document vise à répondre à la demande de la Régie².

6 Il est important de souligner que les travaux d'évaluation visant six volets (PE215, PE224, PE226,
7 PE233, PE234 et PE235) ainsi que dix-sept volets ayant fait l'objet d'une révision des effets de
8 bénévolat n'ont aucun impact sur les budgets totaux requis pour chacun des programmes du
9 PGEÉ d'Énergir au cours des années 2019-2023³, puisque ces travaux d'évaluation visaient
10 principalement les impacts énergétiques des différents volets évalués.

11 Les prévisions budgétaires présentées au Tableau 1 ci-dessous sont donc identiques à celles
12 présentées aux pièces [A-0022](#), [A-0023](#) et [B-0066](#) du présent dossier.

Tableau 1 : Budgets totaux 2019-2023 (M\$)⁴

Programme	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	Total 2019-2023
Appareils efficaces - résidentiel	1,3	1,4	1,4	1,5	1,6	7,2
Soutien MFR	0,3	0,2	0,2	0,2	0,3	1,1
Appareils efficaces - Affaires	7,5	7,8	7,9	8,0	7,9	39,1
Construction et rénovation efficaces	5,2	5,5	5,7	6,1	5,9	28,4
Diagnostics et mise en œuvre efficaces	8,9	9,7	10,6	11,7	13,0	53,9
Énergie renouvelable	2,0	2,3	2,4	2,5	2,8	11,9
Innovation efficace	0,4	0,8	1,0	1,2	1,3	4,7
Sensibilisation	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	3,1
Total	26,2	28,4	29,8	31,8	33,4	149,5

¹ [Suivi des résultats d'évaluation du PGEÉ d'Énergir : Rapports d'évaluation 2019.](#)

² L'ensemble des données incluses dans le présent document sont basées sur l'année financière d'Énergir (1^{er} octobre au 30 septembre).

³ [Pièce A-0022, p. 17.](#)

⁴ Comprend les frais d'exploitation et les aides financières.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

- 1 Pour faciliter l'identification des modifications, les ajustements apportés ont été grisés.
- 2 En tenant compte des paramètres révisés à la suite du processus d'évaluation, Énergir prévoit
- 3 des économies nettes totalisant 223,6 Mm³ au cours de la période 2019-2023 telles que
- 4 présentées au Tableau 2, soit une réduction cumulative de 7,2 Mm³ ou 3,2 % par rapport aux
- 5 prévisions initiales⁵.

Tableau 2 : Économies nettes 2019-2023 (Mm³)

Programme	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	Total 2019-2023
Appareils efficaces - résidentiel	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	2,9
Soutien MFR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Appareils efficaces - Affaires	7,4	7,4	7,5	7,5	7,6	37,3
Construction et rénovation efficaces	3,0	3,2	3,3	3,3	3,4	16,2
Diagnostics et mise en œuvre efficaces	26,4	29,3	31,7	35,7	37,2	160,2
Énergie renouvelable	0,9	1,1	1,1	1,2	1,3	5,6
Innovation efficace	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	1,4
Sensibilisation	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	38,3	41,7	44,4	48,6	50,5	223,6

Tableau 3 : Impact des travaux d'évaluation 2019 sur les économies d'énergie 2019-2023

	Prévision 2018-2019 ²	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	Total 2019-2023
Économies nettes (Mm ³)	-1,2	-1,4	-1,5	-1,5	-1,6	-7,2
Économies nettes (%)	-3,2	-3,4	-3,3	-3,1	-3,1	-3,2

- 6 Après révision des paramètres, les programmes du PGEÉ 2019-2023 demeurent rentables sur
- 7 la base du TCTR (Tableau 4) et les résultats du TCTR justifient toujours leur déploiement.
- 8 Rappelons que :

- 9 « Les programmes Soutien MFR et Sensibilisation n'affichent pas une rentabilité positive étant
- 10 donné que des économies d'énergie ne sont pas attribuées directement à ces initiatives. En
- 11 raison de la nature de projets soutenus dans le cadre du programme Innovation efficace, soit
- 12 de démonstration et d'expérimentation, le résultat de l'analyse de rentabilité est conforme aux
- 13 attentes et aux résultats observés dans les années antérieures »⁶.

⁵ Pièce A-0022, p. 17.

⁶ Pièce A-0022, p. 18.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

Tableau 4: TCTR par programme (M\$)

Programme	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Appareils efficaces - résidentiel	0,9	1,0	1,4	1,7	1,9
Soutien MFR	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2
Appareils efficaces - Affaires	24,0	25,8	28,2	30,8	33,7
Construction et rénovation efficaces	1,7	2,6	3,6	4,6	5,9
Diagnostics et mise en œuvre efficaces	76,8	92,1	104,8	125,2	139,7
Énergie renouvelable	3,8	4,8	5,4	6,3	7,4
Innovation efficace	-0,6	-0,6	-0,6	-0,7	-0,7
Sensibilisation	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6
Total	106,0	125,1	142,1	167,1	187,2

- 1 Les fiches révisées des programmes du PGEE 2019-2023 sont présentées à la section 2, tandis
- 2 que celles des volets sont présentées en Annexe.

2 FICHES DES PROGRAMMES DU PGEÉ

2.1 APPAREILS EFFICACES – RÉSIDENTIEL

Programme								
Ce programme vise à faire la promotion des appareils écoénergétiques suivants : thermostat électronique programmable, thermostat intelligent, chauffe-eau sans réservoir à condensation, combo à condensation et chaudière efficace.								
Marché								
Résidentiel								
	Réel 2016-2017 ^a	Prévision 2017-2018 ^b	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Données du programme								
Nombre de participants brut	3 980	3 790	1 163	3 905	4 180	4 510	4 850	5 190
Économies d'énergie brutes (m ³)	569 475	533 965	171 032	634 935	662 425	704 940	750 660	796 380
Économies d'énergie nettes (m ³)	473 898	603 949	194 690	519 054	540 934	573 714	609 840	645 966
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	8 696	2 610	8 939	8 867	8 867	8 867	8 867
Commercialisation	10 198	16 000	2 638	22 400	22 400	22 400	22 400	22 400
Suivi & évaluation	73 945	30 543	0	95 000	170 000	90 000	45 716	119 667
Administration	182 551	171 287	47 168	171 894	188 038	188 848	189 706	193 500
Total	266 695	226 526	52 415	298 234	389 304	310 114	266 688	344 433
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	1 063 574	889 000	314 963	985 000	1 030 750	1 109 000	1 191 250	1 273 500
Frais d'exploitation	266 695	226 526	52 415	298 234	389 304	310 114	266 688	344 433
Total	1 330 269	1 115 526	367 378	1 283 234	1 420 054	1 419 114	1 457 938	1 617 933
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	410 049	519 084	n/d	948 535	1 045 379	1 353 192	1 672 229	1 913 847
TCTR ratio	1,35	1,33	n/d	1,56	1,57	1,72	1,86	1,90
TP (\$)	n/d	4 452 657	n/d	3 648 334	3 880 492	4 207 249	4 569 791	4 946 773
TNT (\$)	n/d	(2 781 248)	n/d	(2 346 304)	(2 457 032)	(2 443 084)	(2 449 530)	(2 545 955)

^a Détails disponibles dans le Rapport annuel 2017 : R-4024-2017, Énergir-13, Document 1.

^b Détails disponibles dans la Cause tarifaire 2018 : R-3987-2017, Gaz Métro 13, Document 1.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

2.2 SOUTIEN MFR

Programme								
Ce programme vise à accorder une aide financière supplémentaire aux MFR-propriétaires d'une maison unifamiliale, d'un duplex ou d'un triplex ou aux propriétaires d'immeubles multilocatif dont un ou plusieurs logements sont occupés par des MFR, lorsqu'ils participent à un des programmes d'efficacité énergétique d'Énergir.								
Marché								
Résidentiel et CII								
	Réel 2016-2017 ^a	Prévision 2017-2018 ^b	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Données du programme								
Nombre de participants brut	143	610	13	610	610	610	610	610
Économies d'énergie brutes (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Économies d'énergie nettes (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	4 348	1 044	5 370	5 333	5 333	5 333	5 333
Commercialisation	9 291	8 000	5 301	8 000	8 000	8 000	8 000	8 000
Suivi & évaluation	0	6 522	0	75 000	0	0	13 917	89 333
Administration	121 701	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400
Total	130 992	87 384	25 212	157 127	88 548	88 872	103 132	180 067
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	38 888	231 395	6 656	95 761	95 761	95 761	95 761	95 761
Frais d'exploitation	130 992	87 384	25 212	157 127	88 548	88 872	103 132	180 067
Total	169 880	318 779	31 868	252 888	184 309	184 633	198 893	275 827
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(126 648)	(84 609)	n/d	(149 035)	(83 988)	(84 295)	(97 821)	(170 793)
TCTR ratio	0,00	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	n/d	224 126	n/d	90 829	90 829	90 829	90 829	90 829
TNT (\$)	n/d	(308 735)	n/d	(239 863)	(174 816)	(175 124)	(188 649)	(261 621)

^a Détails disponibles dans le Rapport annuel 2017 : R-4024-2017, Énergir-13, Document 1.

^b Détails disponibles dans la Cause tarifaire 2018 : R-3987-2017, Gaz Métro 13, Document 1.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

2.3 APPREILS EFFICACES – AFFAIRES

Programme								
Ce programme vise à faire la promotion des appareils écoénergétiques suivants : chaudière à condensation, chaudière à efficacité intermédiaire, chauffe-eau à condensation, chauffage infrarouge, aérotherme à condensation, hotte à débit variable, thermostats intelligents.								
Marché								
CII et VGE								
	Réel 2016-2017 ^a	Prévision 2017-2018 ^b	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Données du programme								
Nombre de participants brut	2 356	2 300	666	2 800	3 136	3 232	3 338	3 444
Économies d'énergie brutes (m ³)	7 249 751	7 239 930	1 871 959	8 018 947	8 079 818	8 159 455	8 234 730	8 298 614
Économies d'énergie nettes (m ³)	5 877 730	5 829 886	1 558 700	7 360 023	7 404 526	7 467 399	7 524 890	7 571 674
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	11 957	3 131	26 443	26 317	26 317	26 317	26 317
Commercialisation	29 891	45 000	380	86 100	86 100	86 100	86 100	86 100
Suivi & évaluation	128 678	200 815	0	0	185 000	177 000	248 002	29 167
Administration	334 677	342 573	94 336	378 168	413 683	415 465	417 353	425 700
Total	493 245	600 345	97 847	490 711	711 099	704 881	777 772	567 283
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	6 798 221	6 857 200	1 868 002	7 029 198	7 072 157	7 164 597	7 259 740	7 344 058
Frais d'exploitation	493 245	600 345	97 847	490 711	711 099	704 881	777 772	567 283
Total	7 291 466	7 457 545	1 965 849	7 519 909	7 783 256	7 869 478	8 037 513	7 911 341
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	8 046 206	7 166 087	n/d	23 985 857	25 844 526	28 238 171	30 756 120	33 713 507
TCTR ratio	3,84	3	n/d	2,54	2,63	2,76	2,90	3,09
TP (\$)	n/d	26 839 120	n/d	36 632 088	37 699 062	38 965 405	40 235 484	41 480 740
TNT (\$)	n/d	(13 544 374)	n/d	(8 566 098)	(7 664 959)	(6 411 809)	(5 041 571)	(3 212 916)

^a Détails disponibles dans le Rapport annuel 2017 : R-4024-2017, Énergir-13, Document 1.

^b Détails disponibles dans la Cause tarifaire 2018 : R-3987-2017, Gaz Métro 13, Document 1.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

2.4 CONSTRUCTION ET RÉNOVATION EFFICACES

Programme								
Ce programme vise à encourager d'une part la construction de bâtiments écoénergétiques (au moins 13 % plus efficace que la norme ASHRAE 90,1-2007) et d'autre part la réalisation de travaux de rénovation visant l'amélioration de l'enveloppe thermique des bâtiments dans le but de les rendre plus efficaces sur le plan énergétique.								
Marché								
CII et VGE								
	Réel 2016-2017 ^a	Prévision 2017-2018 ^b	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Données du programme								
Nombre de participants brut	44	75	17	85	90	93	96	98
Économies d'énergie brutes (m ³)	5 342 493	3 775 145	3 085 437	4 054 986	4 318 020	4 445 543	4 573 065	4 632 832
Économies d'énergie nettes (m ³)	4 392 169	3 303 262	2 813 566	2 999 133	3 173 931	3 259 291	3 344 651	3 385 292
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	4 348	1 044	8 070	8 033	8 033	8 033	8 033
Commercialisation	10 053	15 000	71	37 222	26 111	26 111	26 111	26 111
Suivi & évaluation	74 750	380 272	13 000	200 000	215 000	220 000	453 858	233 333
Administration	243 401	274 059	75 468	275 031	300 860	302 156	303 530	309 600
Total	328 204	673 678	89 583	520 323	550 005	556 301	791 532	577 078
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	2 480 846	4 101 385	766 695	4 673 560	4 997 633	5 131 300	5 264 967	5 303 431
Frais d'exploitation	328 204	673 678	89 583	520 323	550 005	556 301	791 532	577 078
Total	2 809 050	4 775 063	856 278	5 193 883	5 547 638	5 687 601	6 056 499	5 880 509
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	18 795 569	8 145 757	n/d	1 727 338	2 647 178	3 644 088	4 553 957	5 935 026
TCTR ratio	12,83	2,43	n/d	1,13	1,19	1,25	1,30	1,40
TP (\$)	n/d	19 565 556	n/d	6 416 337	7 181 455	7 757 351	8 359 214	8 858 080
TNT (\$)	n/d	(7 416 475)	n/d	(4 430 659)	(4 216 319)	(3 736 809)	(3 366 927)	(2 424 500)

^a Détails disponibles dans le Rapport annuel 2017 : R-4024-2017, Énergir-13, Document 1.

^b Détails disponibles dans la Cause tarifaire 2018 : R-3987-2017, Gaz Métro 13, Document 1.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

2.5 DIAGNOSTICS ET MISE EN ŒUVRE EFFICES

Programme								
Ce programme poursuit plusieurs objectifs :								
- encourager les clients du marché visé à i) réaliser ou faire réaliser par une firme spécialisée des études de faisabilité pour dépister des opportunités de mesures d'efficacité énergétique à implanter et ii) à implanter des mesures d'efficacité énergétique, que celles-ci aient été identifiées ou non dans une étude de faisabilité;								
- inciter les clients gestionnaires d'immeubles commerciaux et institutionnels en particulier à réaliser une remise au point des systèmes mécaniques de leur bâtiment (recommissionning);								
- soutenir financièrement le déploiement de Système de gestion de l'énergie (SGE) chez ses clients industriels, mais également de les accompagner techniquement tout au long du processus grâce aux conseillers grandes entreprises et aux ingénieurs de DATECH.								
Marché								
CII et VGE								
	Réel 2016-2017 ^a	Prévision 2017-2018 ^b	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Données du programme								
Nombre de participants brut	208	230	70	176	200	258	300	313
Économies d'énergie brutes (m ³)	32 034 126	33 318 996	8 193 650	29 700 385	32 876 476	35 676 852	40 087 605	41 796 264
Économies d'énergie nettes (m ³)	28 126 693	29 153 060	7 460 183	26 370 754	29 251 927	31 737 308	35 651 528	37 209 924
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	1 608	13 043	3 131	37 709	38 017	38 017	38 017	38 017
Commercialisation	15 366	34 500	3 226	101 167	67 833	67 833	67 833	67 833
Suivi & évaluation	195 595	161 422	0	426 931	67 059	71 295	139 604	619 086
Administration	760 630	924 948	254 706	928 230	1 090 618	1 133 085	1 176 177	1 199 700
Total	973 198	1 133 914	261 063	1 494 036	1 263 527	1 310 230	1 421 631	1 924 636
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	4 070 366	5 139 922	1 548 297	7 444 032	8 431 887	9 298 190	10 309 740	11 035 432
Frais d'exploitation	973 198	1 133 914	261 063	1 494 036	1 263 527	1 310 230	1 421 631	1 924 636
Total	5 043 564	6 273 836	1 809 360	8 938 069	9 695 413	10 608 421	11 731 371	12 960 068
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	62 313 051	60 186 459	n/d	76 832 288	92 114 715	104 764 084	125 174 213	139 686 463
TCTR ratio	7,43	5,60	n/d	4,67	5,10	5,03	5,29	5,48
TP (\$)	n/d	90 920 390	n/d	91 772 292	103 544 840	112 143 496	126 985 345	135 260 973
TNT (\$)	n/d	(10 940 138)	n/d	(2 635 092)	2 215 013	7 113 905	14 301 078	21 309 427

^a Détails disponibles dans le Rapport annuel 2017 : R-4024-2017, Énergir-13, Document 1.

^b Détails disponibles dans la Cause tarifaire 2018 : R-3987-2017, Gaz Métro 13, Document 1.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

2.6 ÉNERGIE RENOUVELABLE

Programme								
Ce programme vise à faire la promotion des systèmes de préchauffage solaire thermiques.								
Marché								
CII et VGE								
	Réel 2016-2017 ^a	Prévision 2017-2018 ^b	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Données du programme								
Nombre de participants brut	7	20	2	27	31	32	34	37
Économies d'énergie brutes (m ³)	313 848	650 240	19 861	981 608	1 127 031	1 163 387	1 236 099	1 345 166
Économies d'énergie nettes (m ³)	288 740	598 221	18 272	942 343	1 081 950	1 116 851	1 186 655	1 291 359
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	9 350	7 500	0	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056
Suivi & évaluation	0	97 636	0	0	0	0	11 429	103 167
Administration	60 850	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400
Total	70 201	175 824	19 389	91 404	92 287	92 611	104 384	197 639
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	618 464	1 300 480	39 722	1 906 848	2 189 344	2 259 968	2 401 216	2 613 088
Frais d'exploitation	70 201	175 824	19 389	91 404	92 287	92 611	104 384	197 639
Total	688 665	1 476 304	59 111	1 998 252	2 281 631	2 352 579	2 505 600	2 810 727
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	899 313	1 153 478	n/d	3 760 811	4 769 015	5 410 482	6 297 213	7 416 866
TCTR ratio	2,11	1,50	n/d	1,95	2,05	2,16	2,27	2,35
TP (\$)	n/d	3 686 983	n/d	4 267 654	5 058 522	5 388 714	5 906 511	6 628 586
TNT (\$)	n/d	(2 048 366)	n/d	(186 567)	98 878	444 433	863 359	1 328 810

^a Détails disponibles dans le Rapport annuel 2017 : R-4024-2017, Énergir-13, Document 1.

^b Détails disponibles dans la Cause tarifaire 2018 : R-3987-2017, Gaz Métro 13, Document 1.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

2.7 INNOVATION EFFICACE

Programme								
Ce programme vise à favoriser l'innovation dans l'utilisation efficace du gaz naturel, via le développement de nouvelles technologies, de nouveaux systèmes ou encore de nouvelles façons de le consommer dont le potentiel semble très prometteur. Il permet de dépister des innovations à l'initiative de clients, associations professionnelles, firmes d'ingénieurs-conseils, universitaires, etc. et d'en faire la démonstration tant d'un point de vue technique, économique que (rentabilité) que commerciale (acceptabilité/maturité).								
Marché								
Résidentiel, CII et VGE								
	Réel 2016-2017 ^a	Prévision 2017-2018 ^b	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Données du programme								
Nombre de participants brut	0	4	1	5	6	7	8	9
Économies d'énergie brutes (m ³)	0	89 931	15 473	150 000	240 000	280 000	320 000	360 000
Économies d'énergie nettes (m ³)	0	89 931	15 473	150 000	240 000	280 000	320 000	360 000
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Commercialisation	4 810	7 500	0	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Suivi & évaluation	990	3 261	990	0	55 000	0	6 958	4 167
Administration	121 701	137 029	37 734	137 516	150 430	151 078	151 765	154 800
Total	127 501	149 964	39 246	148 616	216 530	162 178	169 823	170 067
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	55 000	189 749	40 000	250 000	600 000	875 000	1 000 000	1 125 000
Frais d'exploitation	127 501	149 964	39 246	148 616	216 530	162 178	169 823	170 067
Total	182 501	339 713	79 246	398 616	816 530	1 037 178	1 169 823	1 295 067
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(123 273)	(529 018)	n/d	(565 858)	(625 747)	(617 513)	(652 204)	(664 857)
TCTR ratio	0,00	0,18	n/d	0,25	0,34	0,39	0,43	0,48
TP (\$)	n/d	(227 617)	n/d	(184 332)	187 504	395 685	464 969	537 730
TNT (\$)	n/d	(354 976)	n/d	(436 420)	(862 952)	(1 069 757)	(1 180 151)	(1 271 530)

^a Détails disponibles dans le Rapport annuel 2017 : R-4024-2017, Énergir-13, Document 1.

^b Détails disponibles dans la Cause tarifaire 2018 : R-3987-2017, Gaz Métro 13, Document 1.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

2.8 SENSIBILISATION EFFICACE

Programme

Cette initiative vise à développer des outils de communication et d'information nécessaires pour sensibiliser à l'efficacité énergétique à la fois la clientèle et les représentants d'Énergir, ses partenaires, les parties-prenantes/influenceurs des différents marchés (ingénieurs-conseils, installateurs, constructeurs, etc.) et plus largement la population.

Marché

Résidentiel, CII et VGE

	Réel 2016-2017 ^a	Prévision 2017-2018 ^b	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Données du programme								
Nombre de participants brut	-	-	-	0	0	0	0	0
Économies d'énergie brutes (m ³)	-	-	-	0	0	0	0	0
Économies d'énergie nettes (m ³)	-	-	-	0	0	0	0	0
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	0	0	5 835	5 817	5 817	5 817	5 817
Commercialisation	363 844	501 603	17 035	509 000	509 000	509 000	509 000	509 000
Suivi & évaluation	0	0	0	0	0	0	0	0
Administration	91 276	102 772	28 301	103 137	112 823	113 309	113 824	116 100
Total	455 119	604 375	45 335	617 971	627 639	628 125	628 640	630 917
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais d'exploitation	455 119	604 375	45 335	617 971	627 639	628 125	628 640	630 917
Total	455 119	604 375	45 335	617 971	627 639	628 125	628 640	630 917
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(440 026)	(585 181)	n/d	(586 144)	(595 314)	(595 775)	(596 263)	(598 422)
TCT ratio	0,00	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	n/d	0	n/d	0	0	0	0	0
TNT (\$)	n/d	(585 181)	n/d	0	0	0	0	0

^a Détails disponibles dans le Rapport annuel 2017 : R-4024-2017, Énergir-13, Document 1.

^b Détails disponibles dans la Cause tarifaire 2018 : R-3987-2017, Gaz Métro 13, Document 1.

ANNEXE : FICHES DES VOLETS DU PGEÉ

1 PROGRAMME APPAREILS EFFICACES - RÉSIDENTIEL

1.1 VOLET THERMOSTATS ÉLECTRONIQUES PROGRAMMABLES ET INTELLIGENTS (PE103)

Volet									
Ce volet consiste à faire la promotion de thermostats électroniques programmables et des thermostats intelligents auprès des clients existants d'Énergir ainsi qu'auprès des nouveaux clients.									
Marché									
Résidentiel									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
2 396									
Aide financière									
25 \$ par thermostat électronique programmable et 100 \$ par thermostat intelligent									
Base de référence									
Thermostat non programmable									
Méthode de comptabilisation des économies									
Économie unitaire (m ²) * nombre de participants									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2021-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ²)	50	49	53	55	56	58	59	60	
Surcoût (\$)	61	61	61	104	114	123	130	137	
Opportuniste (%)	17	17	17	17	17	17	17	17	
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts évités \$/m ²	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327	
Bénévolat (m ²)	3 734	3 734	3 734	4 432	4 432	4 432	4 432	4 432	
Durée de vie (année)	16	16	16	16	16	16	16	16	
Données du volet									
Nombre de participants brut	2 617	2 500	793	2 550	2 800	3 100	3 400	3 700	
Économies d'énergie bruts (m ²)	131 622	121 300	41 917	139 350	157 150	178 300	199 450	220 600	
Économies d'énergie nettes (m ²)	112 981	104 413	38 525	120 093	134 867	152 421	169 976	187 530	
Aide financière unitaire (\$)	43	34	49	56	61	66	70	74	
Aide financière totale (\$)	112 589	85 000	39 113	142 500	171 250	205 000	238 750	272 500	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	1 044	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217	
Commercialisation	4 079	4 000	2 638	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600	
Suivi & évaluation	0	7 636	0	95 000	0	0	11 429	107 167	
Administration	91 276	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400	
Total	95 355	82 324	22 548	171 593	83 032	83 356	95 128	192 383	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	112 589	85 000	39 113	142 500	171 250	205 000	238 750	272 500	
Frais d'exploitation	95 355	82 324	22 548	171 593	83 032	83 356	95 128	192 383	
Total	207 944	167 324	61 661	314 093	254 282	288 356	333 878	464 883	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	211 100	182 071	n/d	161 952	301 909	374 234	448 910	456 675	
TCTR ratio	1,94	1,88	n/d	1,43	1,89	1,97	2,00	1,77	
TP (\$)	n/d	955 388	n/d	786 726	896 283	1 028 840	1 167 400	1 312 103	
TNT (\$)	n/d	(406 688)	n/d	(539 911)	(498 793)	(545 929)	(595 936)	(718 196)	

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

1.2 VOLET CHAUDIÈRES EFFICACES (PE111)

Volet								
Ce volet vise à faire la promotion de chaudières à condensation de 300 000 Btu/h et moins qui répondent aux normes ENERGY STAR en présentant une efficacité annuelle de l'utilisation de combustible (AFUE) de 90 % et plus.								
Marché								
Résidentiel								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
3 326								
Aide financière								
900 \$ par chaudière								
Base de référence								
Chaudière à gaz naturel à efficacité standard (AFUE) de 82 %								
Méthode de comptabilisation des économies								
Économie unitaire (m ³) * nombre de participants								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du volet								
Économies unitaires (m ³)	409	409	409	518	518	518	518	518
Surcoût (\$)	1 791	1 791	1 791	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Opportuniste (%)	30	30	30	11	11	11	11	11
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ³)	0,322	0,308	0,308	0,299	0,305	0,308	0,315	0,325
Bénévolat (m ³)	3 814	3 814	3 814	5 794	5 794	5 794	5 794	5 794
Durée de vie (année)	25	25	25	20	20	20	20	20
Données du volet								
Nombre de participants bruts	627	550	227	575	585	600	625	650
Économies d'énergie bruts (m ³)	256 443	224 950	92 843	297 850	303 030	310 800	323 750	336 700
Économies d'énergie nettes (m ³)	183 324	161 279	68 804	270 881	275 491	282 406	293 932	305 457
Aide financière unitaire (\$)	900	900	902	900	900	900	900	900
Aide financière totale (\$)	564 435	495 000	204 700	517 500	526 500	540 000	562 500	585 000
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217
Commercialisation	2 040	4 000	0	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600
Suivi & évaluation	73 945	7 636	0	0	0	90 000	11 429	4 167
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	106 410	48 067	9 955	42 214	45 424	135 586	57 187	50 683
Coûts du volet (\$)								
Aide financière	564 435	495 000	204 700	517 500	526 500	540 000	562 500	585 000
Frais d'exploitation	106 410	48 067	9 955	42 214	45 424	135 586	57 187	50 683
Total	670 845	543 067	214 655	559 714	571 924	675 586	619 687	635 683
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	90 372	97 377	n/d	576 844	662 863	682 095	888 020	1 041 206
TCTR ratio	1,10	1,13	n/d	1,62	1,70	1,64	1,87	1,99
TP (\$)	n/d	1 580 659	n/d	1 856 039	1 936 459	2 036 203	2 173 743	2 316 641
TNT (\$)	n/d	(1 045 844)	n/d	(1 101 385)	(1 086 423)	(1 155 612)	(1 072 092)	(1 045 972)

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

1.3 VOLET CHAUFFE-EAU SANS RÉSERVOIR À CONDENSATION (PE113)

Volet								
Ce volet vise à faire la promotion des chauffe-eau sans réservoir ENERGY STAR. Les chauffe-eau admissibles ont une efficacité de 90 % et plus.								
Marché								
Résidentiel								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
1 252								
Aide financière								
400 \$ par chauffe-eau								
Base de référence								
Chauffe-eau à accumulation avec facteur énergétique de 63 %								
Méthode de comptabilisation des économies								
Économie unitaire (m ²) * nombre de participants								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du volet								
Économies unitaires (m ²)	252	252	252	252	252	252	252	252
Surcoût (\$)	660	660	660	660	660	660	660	660
Opportuniste (%)	67	67	67	67	67	67	67	67
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ²)	0,229	0,239	0,239	0,210	0,214	0,217	0,222	0,230
Bénévolat (m ²)	66 100	66 100	66 100	3 980	3 980	3 980	3 980	3 980
Durée de vie (année)	18	18	18	18	18	18	18	18
Données du volet								
Nombre de participants bruts	59	90	25	120	125	130	135	140
Économies d'énergie bruts (m ²)	14 868	22 680	6 300	30 240	31 500	32 760	34 020	35 280
Économies d'énergie nettes (m ²)	71 006	83 457	68 179	13 959	14 375	14 791	15 207	15 622
Aide financière unitaire (\$)	250	400	250	400	400	400	400	400
Aide financière totale (\$)	14 750	36 000	6 250	48 000	50 000	52 000	54 000	56 000
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217
Commercialisation	2 040	4 000	0	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600
Suivi & évaluation	0	7 636	0	0	85 000	0	11 429	4 167
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	32 465	48 067	9 955	42 214	130 424	45 586	57 187	50 683
Coûts du volet (\$)								
Aide financière	14 750	36 000	6 250	48 000	50 000	52 000	54 000	56 000
Frais d'exploitation	32 465	48 067	9 955	42 214	130 424	45 586	57 187	50 683
Total	47 215	84 067	16 205	90 214	180 424	97 586	111 187	106 683
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	1 302	61 397	n/d	(20 491)	(100 151)	(15 163)	(21 056)	(9 178)
TCTR ratio	1,01	1,27	n/d	0,73	0,37	0,81	0,77	0,89
TP (\$)	n/d	677 653	n/d	119 920	126 386	133 037	139 877	146 912
TNT (\$)	n/d	(394 939)	n/d	(130 722)	(216 253)	(137 296)	(149 385)	(143 873)

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

1.4 VOLET COMBO À CONDENSATION (PE123)

Volet									
Ce projet pilote vise à faire la promotion de chauffe-eau à condensation utilisés en mode combo. Les systèmes combo permettent de répondre aux besoins de chauffage et d'eau chaude sanitaire à partir d'un unique appareil à gaz naturel. Les chauffe-eau admissibles doivent être à condensation et afficher un facteur énergétique d'au moins 90 % en plus d'être homologués ENERGY STAR.									
Marché									
Résidentiel									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
886									
Aide financière									
400\$ par système combo à condensation 600\$ par système combo à condensation certifié P.9 (TPF >= 0,90)									
Base de référence									
Système combo conventionnel avec un chauffe-eau à accumulation à gaz naturel avec facteur énergétique de 63 %									
Méthode de comptabilisation des économies									
Économie unitaire (m ³) * nombre de participants									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ³)	246	254	254	254	255	269	280	291	
Surcoût (\$)	610	635	635	635	638	684	719	753	
Opportuniste (%)	36	36	36	36	36	36	36	36	
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts évités (\$/m ³)	0,283	0,289	0,289	0,276	0,282	0,285	0,292	0,301	
Bénévolat (m ³)	0	0	0	6 925	6 925	6 925	6 925	6 925	
Durée de vie (année)	18	18	18	18	18	18	18	18	
Données du volet									
Nombre de participants bruts	677	650	118	660	670	680	690	700	
Économies d'énergie bruts (m ³)	166 542	165 035	29 972	167 495	170 745	183 080	193 440	203 800	
Économies d'énergie nettes (m ³)	106 587	254 800	19 182	114 122	116 202	124 096	130 727	137 357	
Aide financière unitaire (\$)	549	420	550	420	422	459	487	514	
Aide financière totale (\$)	371 800	273 000	64 900	277 000	283 000	312 000	336 000	360 000	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217	
Commercialisation	2 040	4 000	0	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600	
Suivi & évaluation	0	7 636	0	0	85 000	0	11 429	4 167	
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700	
Total	32 465	48 067	9 955	42 214	130 424	45 586	57 187	50 683	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	371 800	273 000	64 900	277 000	283 000	312 000	336 000	360 000	
Frais d'exploitation	32 465	48 067	9 955	42 214	130 424	45 586	57 187	50 683	
Total	404 265	321 067	74 855	319 214	413 424	357 586	393 187	410 683	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	107 275	178 239	n/d	230 230	180 758	312 026	356 355	425 143	
TCTR ratio	1,37	1,27	n/d	1,74	1,45	1,91	1,96	2,10	
TP (\$)	n/d	1 238 957	n/d	885 648	921 365	1 009 169	1 088 770	1 171 117	
TNT (\$)	n/d	(933 777)	n/d	(574 287)	(655 564)	(604 247)	(632 117)	(637 914)	

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

2 PROGRAMME SOUTIEN MFR

2.1 VOLET SUPPLÉMENT MÉNAGE À FAIBLE REVENU – RÉSIDENTIEL (PE126)

Volet									
Ce volet vise à accorder de l'aide financière supplémentaire aux MFR-propriétaires d'une maison unifamiliale, d'un duplex ou d'un triplex lorsqu'ils participent à un des programmes d'efficacité énergétique d'Énergir. Il vise également à accorder de l'aide financière supplémentaire aux propriétaires d'immeubles multilocatif de 3 logements et moins dont un ou plusieurs logements sont occupés par des MFR. Cette aide financière supplémentaire est répartie entre le propriétaire et ses locataires MFR.									
Marché									
Résidentiel									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
Ne s'applique pas à ce programme									
Aide financière									
Varie en fonction de chaque programme et en fonction du pourcentage de MFR dans l'immeuble. Dans le cas des MFR-propriétaires l'aide est versée directement au propriétaire. Dans le cas de MFR-locataires, l'aide est répartie entre le propriétaire et les MFR-locataires.									
Base de référence									
Ne s'applique pas à ce programme									
Méthode de comptabilisation des économies									
Ce programme ne génère aucune économie									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Surcoût (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Opportuniste (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Entraînement (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coûts évités (\$/m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bénévolat (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Durée de vie (année)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Données du volet									
Nombre de participants bruts	4	10	6	10	10	10	10	10	
Économies d'énergie brutes (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Économies d'énergie nettes (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Aide financière unitaire (\$)	363	880	560	430	430	430	430	430	
Aide financière totale (\$)	1 450	8 795	3 360	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217	
Commercialisation	3 050	3 000	2 481	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	
Suivi & évaluation	0	3 261	0	35 000	0	0	6 958	42 167	
Administration	60 850	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700	
Total	63 900	42 692	12 436	74 614	42 824	42 986	50 116	86 083	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	1 450	8 795	3 360	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295	
Frais d'exploitation	63 900	42 692	12 436	74 614	42 824	42 986	50 116	86 083	
Total	65 350	51 487	15 796	78 909	47 119	47 281	54 411	90 378	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	(61 781)	(41 336)	n/d	(70 771)	(40 619)	(40 772)	(47 535)	(81 650)	
TCTR ratio	0,00	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TP (\$)	n/d	8 516	n/d	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	
TNT (\$)	n/d	(49 852)	n/d	(74 845)	(44 692)	(44 846)	(51 609)	(85 724)	

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

2.2 VOLET SUPPLÉMENT MÉNAGE À FAIBLE REVENU – CII (PE236)

Volet									
Ce volet vise à accorder une aide financière supplémentaire aux propriétaires d'immeubles multilocatif de 4 logements et plus, dont un ou plusieurs logements sont occupés par des MFR, lorsqu'ils participent à un des programmes d'efficacité énergétique d'Énergir. Cette aide financière supplémentaire est répartie entre le propriétaire et ses locataires MFR.									
Marché									
CII									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
Ne s'applique pas à ce programme									
Aide financière									
Varie en fonction de chaque programme et en fonction du pourcentage de MFR dans l'immeuble. Dans le cas des MFR-propriétaires l'aide est versée directement au propriétaire, dans le cas de MFR-locataires, l'aide est répartie entre le propriétaire et les MFR-locataires.									
Base de référence									
Ne s'applique pas à ce programme									
Méthode de comptabilisation des économies									
Ce programme ne génère aucune économie									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Surcoût (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Opportuniste (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Entraînement (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coûts évités (\$/m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bénévolat (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Durée de vie (année)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Données du volet									
Nombre de participants bruts	139	600	7	600	600	600	600	600	
Économies d'énergie brutes (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Économies d'énergie nettes (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Aide financière unitaire (\$)	269	371	471	152	152	152	152	152	
Aide financière totale (\$)	37 438	222 600	3 296	91 466	91 466	91 466	91 466	91 466	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	3 135	3 117	3 117	3 117	3 117	
Commercialisation	6 241	5 000	2 821	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	
Suivi & évaluation	0	3 261	0	40 000	0	0	6 958	47 167	
Administration	60 850	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700	
Total	67 091	44 692	12 776	82 514	45 724	45 886	53 016	93 983	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	37 438	222 600	3 296	91 466	91 466	91 466	91 466	91 466	
Frais d'exploitation	67 091	44 692	12 776	82 514	45 724	45 886	53 016	93 983	
Total	104 529	267 292	16 072	173 979	137 190	137 352	144 482	185 449	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	(64 866)	(43 273)	n/d	(78 264)	(43 369)	(43 523)	(50 286)	(89 143)	
TCTR ratio	0,00	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TP (\$)	n/d	215 610	n/d	86 755	86 755	86 755	86 755	86 755	
TNT (\$)	n/d	(258 883)	n/d	(165 019)	(130 124)	(130 278)	(137 040)	(175 898)	

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

3 PROGRAMME APPAREILS EFFICACES - AFFAIRES

3.1 VOLET CHAUDIÈRES À EFFICACITÉ INTERMÉDIAIRES (PE202)

Volet								
Ce volet intègre des technologies qui ont comme usage final le chauffage des locaux ou les procédés et qui affichent un niveau d'efficacité intermédiaire. Il comprend des appareils d'une puissance de 300 000 Btu/h et plus ayant une efficacité variant de 85 % à 90 % (excluant les appareils à condensation). Le programme vise les bâtiments existants ainsi que la nouvelle construction et peut intéresser à la fois les clients existants et les nouveaux clients.								
Marché								
CII et VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
215 408								
Aide financière								
750 \$ - 10 000 \$ selon l'appareil								
Base de référence								
Chaudières à gaz naturel commerciales >= 300 000 Btu/h et < 2 500 000 Btu/h avec efficacité thermique de 80 % (eau chaude et vapeur)								
Chaudières à gaz naturel commerciales >= 2 500 000 Btu/h avec efficacité thermique de 80 % (eau chaude et vapeur)								
Méthode de comptabilisation des économies								
Puissance de l'appareil (Btu/h) * gain unitaire (m³/Btu/h)								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du volet								
Gain unitaire (m³/Btu/h)	0,00338	0,00338	0,00338	0,00365	0,00343	0,00343	0,00343	0,00343
Puissance de l'appareil (Btu/h)	2 108 131	1 638 462	1 358 839	1 770 917	1 825 948	1 825 948	1 825 948	1 825 948
Économies unitaires (m³)	7 125	5 538	4 593	6 464	6 269	6 269	6 269	6 269
Surcoût (\$)	9 837	9 837	9 837	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000
Opportuniste (%)	19	19	19	6	6	6	6	6
Entraînement (%)	0	0	0	2	2	2	2	2
Coûts évités (\$/m³)	0,293	0,286	0,286	0,298	0,304	0,307	0,314	0,324
Bénévolat (m³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	20	20	20	20	20	20	20	20
Données du volet								
Nombre de participants bruts	60	90	24	90	80	80	80	80
Économies d'énergie brutes (m³)	427 529	498 420	110 229	581 756	501 540	501 540	501 540	501 540
Économies d'énergie nettes (m³)	346 298	403 720	89 285	558 486	481 478	481 478	481 478	481 478
Aide financière unitaire (\$)	5 563	4 242	3 156	4 972	4 972	4 972	4 972	4 972
Aide financière totale (\$)	333 750	381 780	75 750	447 498	397 776	397 776	397 776	397 776
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	1 087	522	3 135	3 117	3 117	3 117	3 117
Commercialisation	4 983	7 500	0	12 700	12 700	12 700	12 700	12 700
Suivi & évaluation	61 025	7 636	0	0	0	87 000	11 429	4 167
Administration	60 850	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400
Total	126 859	84 737	19 389	84 593	91 032	178 356	103 128	97 383
Coûts du volet (\$)								
Aide financière	333 750	381 780	75 750	447 498	397 776	397 776	397 776	397 776
Frais d'exploitation	126 859	84 737	19 389	84 593	91 032	178 356	103 128	97 383
Total	460 609	466 517	95 139	532 090	488 807	576 131	500 904	495 159
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	848 513	877 049	n/d	2 123 841	1 926 879	1 992 312	2 224 855	2 403 676
TCTR ratio	2,45	2,13	n/d	3,16	3,17	3,05	3,47	3,69
TP (\$)	n/d	2 349 277	n/d	2 969 120	2 605 081	2 668 062	2 732 304	2 797 830
TNT (\$)	n/d	(887 252)	n/d	(513 847)	(388 041)	(377 387)	(200 718)	(78 889)

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

3.2 VOLET CHAUDIÈRES À CONDENSATION (PE210)

Volet									
Ce volet vise les chaudières dont l'usage final est le chauffage des locaux ou les procédés et qui affichent des taux d'efficacité de plus de 90 %. Le programme s'adresse aux bâtiments existants ainsi qu'à la nouvelle construction et peut intéresser à la fois les clients existants et les nouveaux clients.									
Marché									
CII et VGE									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
64 250									
Aide financière									
900 \$ - 25 000 \$ selon l'appareil									
Base de référence									
Chaudières à gaz naturel < 300 000 Btu/h à efficacité standard de 82 % Chaudières à gaz naturel commerciales >= 300 000 Btu/h à efficacité standard de 80 %									
Méthode de comptabilisation des économies									
Puissance de l'appareil (Btu/h) * gain unitaire (m ³ /Btu/h)									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Gain unitaire (m ³ /Btu/h) appareils < 300 000 Btu/h	0,00456	0,00456	0,00456	0,00762	0,00762	0,00762	0,00762	0,00762	
Gain unitaire (m ³ /Btu/h) appareils >= 300 000 Btu/h	0,00609	0,00609	0,00609	0,00725	0,00725	0,00725	0,00725	0,00725	
Puissance de l'appareil (Btu/h)	615 207	886 340	547 288	597 297	591 964	586 726	581 579	576 522	
Économies unitaires (m ³)	3 644	3 585	3 219	4 355	4 260	4 190	4 107	4 016	
Surcoût (\$)	12 404	12 404	12 404	8 957	8 743	8 585	8 399	8 195	
Opportuniste (%)	28	28	28	8	8	8	8	8	
Entraînement (%)	2	2	2	2	2	2	2	2	
Coûts évités (\$/m ³)	0,292	0,286	0,286	0,297	0,303	0,306	0,313	0,323	
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Durée de vie (année)	20	20	20	20	20	20	20	20	
Données du volet									
Nombre de participants bruts	999	1 100	326	1 110	1 120	1 130	1 140	1 150	
Économies d'énergie brutes (m ³)	3 640 693	3 943 800	1 049 437	4 834 500	4 771 347	4 734 244	4 682 099	4 618 563	
Économies d'énergie nettes (m ³)	2 694 113	2 918 412	776 583	4 544 430	4 485 066	4 450 189	4 401 173	4 341 449	
Aide financière unitaire (\$)	4 385	4 071	3 947	3 991	3 900	3 833	3 755	3 669	
Aide financière totale (\$)	4 381 000	4 478 000	1 286 700	4 430 040	4 368 533	4 331 785	4 280 741	4 218 871	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017	
Commercialisation	4 895	7 500	0	12 700	12 700	12 700	12 700	12 700	
Suivi & évaluation	67 652	7 636	0	0	0	90 000	11 429	4 167	
Administration	60 850	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400	
Total	133 398	85 824	19 389	85 493	91 932	182 256	104 028	98 283	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	4 381 000	4 478 000	1 286 700	4 430 040	4 368 533	4 331 785	4 280 741	4 218 871	
Frais d'exploitation	133 398	85 824	19 389	85 493	91 932	182 256	104 028	98 283	
Total	4 514 398	4 563 824	1 306 089	4 515 533	4 460 465	4 514 041	4 384 769	4 317 155	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	2 121 157	2 064 158	n/d	16 267 171	17 342 350	18 504 073	19 861 305	21 176 689	
TCTR ratio	1,24	1,21	n/d	2,82	2,97	3,10	3,30	3,49	
TP (\$)	n/d	12 409 571	n/d	23 150 041	23 439 995	23 852 965	24 193 206	24 473 611	
TNT (\$)	n/d	(7 468 062)	n/d	(4 414 953)	(3 584 364)	(2 777 284)	(1 709 673)	(630 529)	

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

3.3 VOLET CHAUFFE-EAU À CONDENSATION (PE212)

Volet								
Ce volet vise à encourager l'acquisition et l'installation de chauffe-eau à condensation affichant un taux d'efficacité supérieur à 90 %. Le programme s'adresse aux bâtiments existants ainsi qu'à la nouvelle construction et peut intéresser à la fois les clients existants et les nouveaux clients.								
Marché								
CII et VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
96 087								
Aide financière								
750 \$ - 20 000 \$ selon l'appareil								
Base de référence								
Chauffe-eau à gaz naturel commercial à efficacité standard de 80 %								
Méthode de comptabilisation des économies								
Puissance de l'appareil (Btu/h) * gain unitaire (m ³ /Btu/h)								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du volet								
Gain unitaire (m ³ /Btu/h)	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071
Puissance de l'appareil (Btu/h)	361 629	363 521	356 105	365 863	365 863	365 863	365 863	365 863
Économies unitaires (m ³)	2 568	2 581	2 528	2 598	2 598	2 598	2 598	2 598
Surcoût (\$)	7 500	7 495	7 495	7 495	7 495	7 495	7 495	7 495
Opportuniste (%)	10	10	10	10	10	10	10	10
Entraînement (%)	1	1	1	1	1	1	1	1
Coûts évités (\$/m ³)	0,229	0,239	0,239	0,235	0,239	0,242	0,248	0,257
Bénévolat (m ³)	64 290	64 290	64 290	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	18	17	17	17	17	17	17	17
Données du volet								
Nombre de participants bruts	486	410	114	450	460	470	480	490
Économies d'énergie brutes (m ³)	1 247 836	1 058 210	288 244	1 168 931	1 194 907	1 220 883	1 246 860	1 272 836
Économies d'énergie nettes (m ³)	1 199 821	1 027 261	326 592	1 063 727	1 087 365	1 111 004	1 134 642	1 158 281
Aide financière unitaire (\$)	2 524	2 952	2 636	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454
Aide financière totale (\$)	1 226 550	1 210 320	300 500	1 104 502	1 129 047	1 153 591	1 178 136	1 202 680
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	4 895	7 500	0	11 500	11 500	11 500	11 500	11 500
Suivi & évaluation	0	7 636	0	0	100 000	0	11 429	4 167
Administration	60 850	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400
Total	65 745	85 824	19 389	84 293	190 732	91 056	102 828	97 083
Coûts du volet (\$)								
Aide financière	1 226 550	1 210 320	300 500	1 104 502	1 129 047	1 153 591	1 178 136	1 202 680
Frais d'exploitation	65 745	85 824	19 389	84 293	190 732	91 056	102 828	97 083
Total	1 292 295	1 296 144	319 889	1 188 795	1 319 778	1 244 647	1 280 964	1 299 764
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	138 470	138 107	n/d	1 223 505	1 404 203	1 814 404	2 158 435	2 558 576
TCTR ratio	1,04	1,05	n/d	1,41	1,44	1,58	1,67	1,78
TP (\$)	n/d	3 297 243	n/d	3 762 571	3 970 119	4 185 587	4 409 190	4 641 146
TNT (\$)	n/d	(2 560 051)	n/d	(2 185 455)	(2 188 305)	(1 968 540)	(1 822 021)	(1 626 657)

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

3.4 VOLET INFRAROUGE (PE215)

Volet									
La technologie de l'infrarouge fonctionne selon le principe de chaleur radiante qui permet de réchauffer des objets ou des personnes plutôt que de chauffer l'air ambiant. Le chauffage infrarouge est idéal pour les bâtiments abritant de grands volumes d'air et sujets à des niveaux d'infiltration d'air importants. Ce programme s'adresse autant aux clients existants d'Énergir qu'aux nouveaux clients. L'usage visé par ce programme est la chauffe de l'espace et les procédés.									
Marché									
CII et VGE									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
343 024									
Aide financière									
Appareils < 100 000 Btu/h 200 \$ appareils >= 100 000 Btu/h 500 \$									
Base de référence									
Système de chauffage à convection, par exemple des aérothermes à gaz naturel									
Méthode de comptabilisation des économies									
Puissance de l'appareil (Btu/h) * gain unitaire (m ² /Btu/h)									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Gain unitaire (m ² /Btu/h)	0,0159	0,0159	0,0159	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	
Puissance de l'appareil (Btu/h)	155 772	148 805	136 363	152 662	152 662	152 662	152 662	152 662	
Économies unitaires (m ²)	2 477	2 366	2 168	1 226	1 226	1 226	1 226	1 226	
Surcoût (\$)	696	696	696	1 060	1 060	1 060	1 060	1 060	
Opportuniste (%)	16	16	16	21	21	21	21	21	
Entraînement (%)	2	2	2	0	0	0	0	0	
Coûts évités (\$/m ²)	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327	
Bénévolat (m ²)	692	692	692	0	0	0	0	0	
Durée de vie (année)	17	17	17	17	17	17	17	17	
Données du volet									
Nombre de participants bruts	579	550	157	650	675	700	725	750	
Économies d'énergie brutes (m ³)	1 434 053	1 301 300	340 403	796 819	827 466	858 113	888 759	919 406	
Économies d'énergie nettes (m ³)	1 233 978	1 119 810	293 439	629 487	653 698	677 909	702 120	726 331	
Aide financière unitaire (\$)	479	500	467	500	500	500	500	500	
Aide financière totale (\$)	277 500	275 000	73 300	325 000	337 500	350 000	362 500	375 000	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017	
Commercialisation	4 895	7 500	0	12 700	12 700	12 700	12 700	12 700	
Suivi & évaluation	0	87 636	0	0	0	0	98 429	4 167	
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700	
Total	35 320	131 567	9 955	51 114	54 324	54 486	153 087	59 583	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	277 500	275 000	73 300	325 000	337 500	350 000	362 500	375 000	
Frais d'exploitation	35 320	131 567	9 955	51 114	54 324	54 486	153 087	59 583	
Total	312 820	406 567	83 255	376 114	391 824	404 486	515 587	434 583	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	4 618 984	3 927 871	n/d	2 445 688	2 700 658	2 984 840	3 206 270	3 641 150	
TCTR ratio	13,50	9,80	n/d	5,33	5,60	5,91	5,45	6,58	
TP (\$)	n/d	7 344 197	n/d	3 302 026	3 503 534	3 712 106	3 927 939	4 151 238	
TNT (\$)	n/d	(1 632 896)	n/d	(466 413)	(388 250)	(287 018)	(254 854)	(15 734)	

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

3.5 VOLET HOTTE À DÉBIT VARIABLE (PE224)

Volet									
Ce volet vise à faire la promotion de hotte à débit variable pour les cuisines commerciales. Le système de hotte à débit variable permet de faire varier le débit d'air tiré par la hotte en fonction du taux d'émission de chaleur/fumée/vapeur provenant des appareils de cuisson. La hotte à débit variable permet ainsi d'éviter de rejeter à l'extérieur une trop grande quantité d'air chaud. Cela se traduit par des économies d'énergie puisque la quantité d'air frais à chauffer diminuera du même ordre.									
Marché									
CII et VGE									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
284 473									
Aide financière									
3 350 \$ + 0,45 \$ par PCM du système d'évacuation									
Base de référence									
Hotte à débit constant									
Méthode de comptabilisation des économies									
A) Consommation de l'appareil de compensation d'air frais (m ³) * B) facteur d'économie (%) La consommation de l'appareil de compensation d'air frais est établie en tenant compte des éléments suivants :									
<ul style="list-style-type: none"> • Capacité de l'appareil en pi³/min d'air (PCM) • Degrés jours chauffage (DJC) • Le nombre d'heures d'opération moyen • L'efficacité de l'appareil 									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Facteur d'économies (%)	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	
Puissance de l'appareil (PCM du système de ventilation)	7 270	7 759	5 416	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	
Consommation moy. de l'appareil de compensation d'air frais (m ³)	21 789	23 256	16 234	23 566	23 568	23 568	23 568	23 568	
Économies unitaires (m ³)	6 210	6 628	4 627	6 717	6 717	6 717	6 717	6 717	
Surcoût (\$)	18 184	18 184	18 184	20 600	20 600	20 600	20 600	20 600	
Opportuniste (%)	19	19	19	9	9	9	9	9	
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts évités (\$/m ³)	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327	
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Durée de vie (année)	15	15	15	15	15	15	15	15	
Économies unitaires - électricité (kWh)	0	0	0	25 417	25 417	25 417	25 417	25 417	
Données du volet									
Nombre de participants bruts	49	50	10	50	51	52	53	54	
Économies d'énergie brutes (m ³)	304 278	331 400	46 266	335 842	342 559	349 275	355 992	362 709	
Économies d'énergie nettes (m ³)	246 465	268 434	37 475	305 616	311 728	317 841	323 953	330 065	
Économies électriques nettes (kWh)	0	0	0	1 156 474	1 179 603	1 202 732	1 225 862	1 248 991	
Aide financière unitaire (\$)	6 150	6 842	7 225	7 143	7 143	7 143	7 143	7 143	
Aide financière totale (\$)	301 357	342 100	72 252	357 158	364 301	371 444	378 588	385 731	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017	
Commercialisation	5 328	7 500	380	11 500	11 500	11 500	11 500	11 500	
Suivi & évaluation	0	82 636	0	0	0	0	92 429	4 167	
Administration	91 276	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400	
Total	96 603	160 824	19 769	84 293	90 732	91 056	183 828	97 083	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	301 357	342 100	72 252	357 158	364 301	371 444	378 588	385 731	
Frais d'exploitation	96 603	160 824	19 769	84 293	90 732	91 056	183 828	97 083	
Total	397 960	502 924	92 021	441 451	455 033	462 500	562 416	482 814	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	114 866	83 633	n/d	1 227 825	1 367 193	1 526 112	1 612 920	1 885 836	
TCTR ratio	1,15	1,10	n/d	1,33	1,40	1,48	1,44	1,65	
TP (\$)	n/d	923 309	n/d	2 144 866	2 245 459	2 349 492	2 457 056	2 568 246	
TNT (\$)	n/d	(664 719)	n/d	(504 473)	(477 697)	(437 811)	(476 740)	(336 663)	

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

3.6 VOLET AÉROTHERME À CONDENSATION (PE225)

Volet									
Ce projet pilote vise le remplacement d'aérothermes à efficacité standard de 80 % par un aérotherme à condensation affichant une efficacité énergétique minimale de 90 %. La différence majeure entre un aérotherme à efficacité standard et un aérotherme à condensation est la surface de l'échangeur de chaleur qui est plus grande dans le cas de l'appareil à condensation. Ceci permet de diminuer la température à laquelle les fumées sont évacuées de l'appareil.									
Marché									
CII et VGE									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
140 184									
Aide financière									
1 700 \$									
Base de référence									
Aérotherme conventionnel à gaz naturel avec efficacité de 80 %									
Méthode de comptabilisation des économies									
Économie unitaire (m ³) * nombre de participants									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ³)	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068
Surcoût (\$)	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
Opportuniste (%)	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Entraînement (%)	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Coûts évités (\$/m ³)	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327	0,327
Bénévolat (m ³)	4 673	4 673	4 673	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Données du volet									
Nombre de participants bruts	183	100	35	200	250	300	360	420	
Économies d'énergie brutes (m ³)	195 362	106 800	37 380	213 600	267 000	320 400	384 480	448 560	
Économies d'énergie nettes (m ³)	157 055	92 249	35 325	175 152	218 940	262 728	315 274	367 819	
Aide financière unitaire (\$)	1 503	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	
Aide financière totale (\$)	264 500	170 000	59 500	340 000	425 000	510 000	612 000	714 000	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017	
Commercialisation	4 895	7 500	0	12 700	12 700	12 700	12 700	12 700	
Suivi & évaluation	0	7 636	0	0	85 000	0	11 429	4 167	
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700	
Total	35 320	51 567	9 955	51 114	139 324	54 486	66 087	59 583	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	278 064	170 000	59 500	340 000	425 000	510 000	612 000	714 000	
Frais d'exploitation	35 320	51 567	9 955	51 114	139 324	54 486	66 087	59 583	
Total	313 384	221 567	69 455	391 114	564 324	564 486	678 087	773 583	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	204 216	75 269	n/d	370 528	448 654	719 468	959 809	1 258 538	
TCTR ratio	1,44	1,25	n/d	1,72	1,63	1,96	2,06	2,21	
TP (\$)	n/d	515 522	n/d	827 144	1 059 959	1 303 812	1 603 572	1 917 241	
TNT (\$)	n/d	(331 394)	n/d	(390 887)	(525 754)	(477 532)	(510 510)	(497 197)	

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

3.7 VOLET THERMOSTATS INTELLIGENTS – PETITS CLIENTS CII (PROJET PILOTE)

Volet									
Ce volet onside à faire la promotion des thermostats intelligents auprès des clients existants d'Énergir ainsi qu'auprès des nouveaux clients.									
Marché									
CII									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
4 685									
Aide financière									
Aide financière similaire à celle offerte dans le marché résidentiel									
Base de référence									
Thermostat non programmable									
Méthode de comptabilisation des économies									
Économie unitaire (m ²) * nombre de participants									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ²)	-	-	-	350	350	350	350	350	
Surcoût (\$)	-	-	-	185	185	185	185	185	
Opportuniste (%)	-	-	-	5	5	5	5	5	
Entraînement (%)	-	-	-	0	0	0	0	0	
Coûts évités (\$/m ²)	-	-	-	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327	
Bénévolat (m ²)	-	-	-	0	0	0	0	0	
Durée de vie (année)	-	-	-	16	16	16	16	16	
Données du volet									
Nombre de participants bruts	-	-	-	250	500	500	500	500	
Économies d'énergie brutes (m ³)	-	-	-	87 500	175 000	175 000	175 000	175 000	
Économies d'énergie nettes (m ³)	-	-	-	83 125	166 250	166 250	166 250	166 250	
Aide financière unitaire (\$)	-	-	-	100	100	100	100	100	
Aide financière totale (\$)	-	-	-	25 000	50 000	50 000	50 000	50 000	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	-	-	-	3 135	3 117	3 117	3 117	3 117	
Commercialisation	-	-	-	12 300	12 300	12 300	12 300	12 300	
Suivi & évaluation	-	-	-	0	0	0	11 429	4 167	
Administration	-	-	-	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700	
Total	-	-	-	49 814	53 024	53 186	64 787	58 283	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	-	-	-	25 000	50 000	50 000	50 000	50 000	
Frais d'exploitation	-	-	-	49 814	53 024	53 186	64 787	58 283	
Total	-	-	-	74 814	103 024	103 186	114 787	108 283	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	-	-	-	327 300	654 590	696 963	732 526	789 043	
TCTR ratio	-	-	-	7,93	5,90	6,21	6,06	6,69	
TP (\$)	-	-	-	476 320	874 914	893 381	912 217	931 429	
TNT (\$)	-	-	-	(90 070)	(112 548)	(86 235)	(67 055)	(27 248)	

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

4 PROGRAMME CONSTRUCTION ET RÉNOVATION EFFICACES

4.1 VOLET RÉNOVATION (PE233)

Volet

Ce volet vise à encourager la réalisation de travaux de rénovation visant l'amélioration de l'enveloppe thermique des bâtiments dans le but de les rendre plus efficaces sur le plan énergétique.

Marché

CII, VGE

Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)

424 172

Aide financière

40 000 \$ - 100 000 \$ en fonction des économies d'énergie réalisées et de la consommation de gaz du bâtiment

Base de référence

Performance énergétique du bâtiment avant implantation

Méthode de comptabilisation des économies

Méthode normative pour les bâtiments consommant 150 000 m³ de gaz et moins. Une étude énergétique par une firme de génie-conseil au-dessus de 150 000 m³.

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du volet								
Économies unitaires (m ³) *	131 955	32 622	20 796	30 338	30 338	30 338	30 338	30 338
Surcoût (\$) *	34 185	34 185	34 185	84 617	84 617	84 617	84 617	84 617
Opportuniste (%)	22	22	22	32	32	32	32	32
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ³)	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327
Bénévolat (m ³)	12 812	12 812	12 812	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	25	25	25	13	13	13	13	13
Données du volet								
Nombre de participants bruts	29	40	13	45	47	49	51	53
Économies d'énergie brutes (m ³)	3 826 689	1 304 880	270 342	1 344 752	1 404 519	1 464 286	1 524 053	1 583 819
Économies d'énergie nettes (m ³)	2 997 629	1 030 618	223 679	914 432	955 073	995 714	1 036 356	1 076 997
Aide financière unitaire (\$)	27 812	19 232	12 742	19 232	19 232	19 232	19 232	19 232
Aide financière totale (\$)	806 559	769 280	165 644	865 440	903 904	942 368	980 832	1 019 296
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	4 870	7 500	71	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056
Suivi & évaluation	0	102 636	0	0	0	0	114 429	4 167
Administration	152 126	171 287	47 168	171 894	188 038	188 848	189 706	193 500
Total	156 996	283 596	47 761	194 540	205 110	205 920	321 207	214 739
Coûts du volet (\$)								
Aide financière	806 559	769 280	165 644	865 440	903 904	942 368	980 832	1 019 296
Frais d'exploitation	156 996	283 596	47 761	194 540	205 110	205 920	321 207	214 739
Total	963 555	1 052 876	213 405	1 059 980	1 109 014	1 148 288	1 302 039	1 234 035
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	14 951 811	3 971 213	n/d	707 022	925 596	1 187 738	1 381 735	1 827 379
TCTR ratio	17,62	4,01	n/d	1,27	1,34	1,41	1,45	1,59
TP (\$)	n/d	8 076 390	n/d	2 014 115	2 187 541	2 369 858	2 561 316	2 762 173
TNT (\$)	n/d	(1 752 992)	n/d	(1 151 678)	(1 088 694)	(989 874)	(967 150)	(700 954)

Note: Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

* La valeur issue de l'évaluation 2019 a été ajustée pour la période 2019-2023 afin de tenir compte de la taille moyenne des projets prévus au cours de cette période.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

4.2 VOLET NOUVELLE CONSTRUCTION (PE235)

Volet									
Ce volet vise à promouvoir la construction de bâtiments écoénergétiques au moins 13 % plus efficace que la norme ASHRAE 90.1-2007									
Marché									
CII, VGE									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
179 390									
Aide financière									
Aide financière de 1,50 \$ par m ² de gaz naturel économisé pour la construction ou l'agrandissement d'un bâtiment, jusqu'à 275 000 \$ Aide financière de 5 000 \$ maximum pour la réalisation d'une simulation énergétique									
Base de référence									
Bâtiment de référence affichant une performance énergétique équivalente à la norme ASHRAE 90.1-2007									
Méthode de comptabilisation des économies									
Écart de la consommation de gaz naturel du bâtiment de référence et du bâtiment proposé (basée sur les résultats d'une simulation énergétique)									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ²)	101 054	70 579	703 774	70 579	70 579	70 579	70 579	70 579	
Surcoût (\$) *	174 919	174 919	174 919	354 381	354 381	354 381	354 381	354 381	
Opportuniste (%)	8	8	8	34	34	34	34	34	
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts évités (\$/m ²)	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327	
Bénévolat (m ²)	0	0	0	308 278	308 278	308 278	308 278	308 278	
Durée de vie (année)	20	20	20	20	20	20	20	20	
Données du volet									
Nombre de participants bruts	15	35	4	40	43	44	45	45	
Économies d'énergie brutes (m ³)	1 515 804	2 470 265	2 815 095	2 710 234	2 913 501	2 981 257	3 049 013	3 049 013	
Économies d'énergie nettes (m ³)	1 394 540	2 272 644	2 589 887	2 084 701	2 218 858	2 263 576	2 308 295	2 308 295	
Aide financière unitaire (\$)	111 619	95 203	150 263	95 203	95 203	95 203	95 203	95 203	
Aide financière totale (\$)	1 674 288	3 332 105	601 051	3 808 120	4 093 729	4 188 932	4 284 135	4 284 135	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017	
Commercialisation	5 182	7 500	0	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056	
Suivi & évaluation	74 750	277 636	13 000	200 000	215 000	220 000	339 429	229 167	
Administration	91 276	102 772	28 301	103 137	112 823	113 309	113 824	116 100	
Total	171 208	390 082	41 823	325 783	344 895	350 381	470 325	362 339	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	1 674 288	3 332 105	601 051	3 808 120	4 093 729	4 188 932	4 284 135	4 284 135	
Frais d'exploitation	171 208	390 082	41 823	325 783	344 895	350 381	470 325	362 339	
Total	1 845 495	3 722 187	642 874	4 133 903	4 438 624	4 539 313	4 754 460	4 646 474	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	3 843 758	4 174 544	n/d	1 020 316	1 721 582	2 456 350	3 172 223	4 107 646	
TCTR ratio	2,54	1,72	n/d	1,10	1,15	1,21	1,27	1,35	
TP (\$)	n/d	11 489 166	n/d	4 402 222	4 993 914	5 387 493	5 797 898	6 095 907	
TNT (\$)	n/d	(5 663 483)	n/d	(3 278 981)	(3 127 626)	(2 746 935)	(2 399 776)	(1 723 547)	

Note : Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

* La valeur issue de l'évaluation 2019 a été ajustée pour la période 2019-2023 afin de tenir compte de la taille moyenne des projets prévus au cours de cette période.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

5 PROGRAMME DIAGNOSTICS ET MISE EN OEUVRE EFFICACES

5.1 VOLET ÉTUDES ET IMPLANTATION – CII (PE207 ET PE208)

Volet

Ce volet a pour objectif d'encourager les clients du marché visé à i) réaliser ou faire réaliser par une firme spécialisée des études de faisabilité pour dépister des opportunités de mesures d'efficacité énergétique à implanter et ii) à implanter des mesures d'efficacité énergétique, que celles-ci aient été identifiées ou non dans une étude de faisabilité.

Marché

CII

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Données du volet								
Nombre de participants bruts	157	140	41	103	122	164	179	190
Économies d'énergie brutes (m ³)	7 814 829	7 590 440	1 688 476	8 428 753	8 872 344	9 454 732	10 047 466	10 787 214
Économies d'énergie nettes (m ³)	6 806 571	6 655 871	1 564 115	7 164 440	7 559 774	8 063 029	8 568 644	9 197 723
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	4 348	1 044	8 070	7 133	7 133	7 133	7 133
Commercialisation	10 415	15 000	0	37 222	26 111	26 111	26 111	26 111
Suivi & évaluation	93 537	41 192	0	184 664	31 104	32 832	57 706	212 773
Administration	243 401	308 316	84 902	309 410	338 468	339 926	341 471	348 300
Total	347 353	368 856	85 946	539 366	402 816	406 002	432 421	594 318
Coûts du volet (\$)								
Aide financière	1 481 002	1 519 200	305 795	2 436 024	2 556 693	2 749 020	2 951 564	3 206 627
Frais d'exploitation	347 353	368 856	85 946	539 366	402 816	406 002	432 421	594 318
Total	1 828 355	1 888 056	391 741	2 975 390	2 959 509	3 155 022	3 383 985	3 800 945
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	13 278 425	11 267 142	n/d	17 047 748	19 511 817	22 116 884	25 603 385	29 948 273
TCTR ratio	2,80	2,21	n/d	2,77	2,92	2,96	3,13	3,31
TP (\$)	n/d	22 770 692	n/d	27 029 257	28 974 090	31 071 918	33 831 677	37 362 252
TNT (\$)	n/d	(6 037 289)	n/d	(6 762 005)	(6 004 370)	(5 247 658)	(4 186 491)	(2 943 845)

Note: Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

5.1.1 Étude de faisabilité - CII (PE207)

Volet

Ce volet traite des études de faisabilité visant le gaz naturel et qui ont pour but d'encourager les clients à engager une firme spécialisée afin de dépister des opportunités d'efficacité énergétique et de suggérer des mesures pour les exploiter.

Marché

CII

Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)

392 951

Aide financière

50 % du coût de l'étude sans toutefois dépasser un montant maximum établi selon le palier de consommation du client et pouvant aller jusqu'à 5 000 \$

Base de référence

Ne s'applique pas à ce programme

Méthode de comptabilisation des économies

Les économies sont comptabilisées pour les études seulement lorsque les mesures sont admises et implantées.

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du volet								
Économies unitaires (m ³)	6 338	19 417	4 877	0	2 555	2 555	2 555	2 555
Surcoût (\$)	16 264	16 264	16 264	16 700	16 700	16 700	16 700	16 700
Opportuniste (%)	7	7	7	-	6	6	6	6
Entraînement (%)	1	1	1	-	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ³)	0,291	0,284	0,284	0,256	0,261	0,264	0,271	0,280
Bénévolat (m ³)	106 165	106 165	106 165	0	15 493	15 493	15 493	15 493
Durée de vie (année)	9	9	9	8	8	8	8	8
Données du volet								
Nombre de participants bruts	83	50	28	0	14	50	58	60
Économies d'énergie brutes (m ³)	526 078	970 850	136 563	0	34 429	125 821	145 727	148 982
Économies d'énergie nettes (m ³)	600 678	1 018 764	234 534	0	47 546	133 455	152 167	155 226
Aide financière unitaire (\$)	2 044	3 276	1 493	7 317	7 317	7 317	7 317	7 317
Aide financière totale (\$)	169 690	163 800	41 800	402 420	424 370	439 004	468 271	504 854
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	3 135	3 117	3 117	3 117	3 117
Commercialisation	4 820	7 500	0	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056
Suivi & évaluation	85 015	7 636	0	90 000	0	0	11 429	101 167
Administration	121 701	137 029	37 734	137 516	150 430	151 078	151 765	154 800
Total	211 537	154 339	38 256	249 261	166 602	167 250	179 366	272 139
Coûts du volet (\$)								
Aide financière	169 690	163 800	41 800	402 420	424 370	439 004	468 271	504 854
Frais d'exploitation	211 537	154 339	38 256	249 261	166 602	167 250	179 366	272 139
Total	381 227	318 139	80 056	651 682	590 973	606 254	647 637	776 993
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(384 637)	1 213 459	n/d	(236 424)	(279 115)	(630 150)	(694 771)	(767 198)
TCTR ratio	0,77	2,24	n/d	0	0,26	0,31	0,34	0,34
TP (\$)	n/d	2 282 048	n/d	381 694	294 317	(52 624)	(94 819)	(63 258)
TNT (\$)	n/d	(610 685)	n/d	(618 118)	(587 525)	(638 614)	(670 151)	(774 547)

Note: Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

5.1.2 Encouragement à l'implantation – CII (PE208)

Volet									
Ce volet vise à verser des aides financières pour l'implantation de mesures identifiées dans une étude de faisabilité, que celles-ci aient été identifiées dans le cadre du programme PE207 Études de faisabilité ou non, en autant qu'elles proviennent d'un membre en règle de l'Ordre des ingénieurs du Québec.									
Marché									
CII									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
460 560									
Aide financière									
0,50 \$ /m ² économisé maximum 100 000 \$									
Base de référence									
Selon les mesures admises et implantées									
Méthode de comptabilisation des économies									
(Économie annuelle (m ³) pour les mesures admises et implantées) * (facteur d'ajustement)									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires ajustées (m ³)	98 497	73 551	119 378	86 595	86 595	86 595	86 595	86 595	
Facteur d'ajustement	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
Surcoût (\$)	110 011	110 011	110 011	110 011	110 011	110 011	110 011	110 011	
Opportuniste (%)	20	20	20	20	20	20	20	20	
Entraînement (%)	5	5	5	5	5	5	5	5	
Coûts évités (\$/m ³)	0,290	0,284	0,284	0,256	0,261	0,264	0,271	0,280	
Bénévolat (m ³)	10 455	10 455	10 455	0	0	0	0	0	
Durée de vie (année)	15	15	15	15	15	15	15	15	
Données du volet									
Nombre de participants bruts	74	90	13	103	108	114	121	130	
Économies d'énergie brutes (m ³)	7 288 751	6 619 590	1 551 913	8 428 753	8 837 915	9 328 911	9 901 739	10 638 232	
Économies d'énergie nettes (m ³)	6 205 893	5 637 107	1 329 581	7 164 440	7 512 228	7 929 574	8 416 478	9 042 497	
Aide financière unitaire (\$)	17 720	15 060	20 307	19 744	19 744	20 263	20 523	20 783	
Aide financière totale (\$)	1 311 312	1 355 400	263 995	2 033 604	2 132 322	2 310 016	2 483 293	2 701 773	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	4 935	4 017	4 017	4 017	4 017	
Commercialisation	5 595	7 500	0	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056	
Suivi & évaluation	8 521	33 556	0	94 664	31 104	32 832	46 277	111 607	
Administration	121 701	171 287	47 168	171 894	188 038	188 848	189 706	193 500	
Total	135 817	214 516	47 690	290 104	236 214	238 752	253 055	322 179	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	1 311 312	1 355 400	263 995	2 033 604	2 132 322	2 310 016	2 483 293	2 701 773	
Frais d'exploitation	135 817	214 516	47 690	290 104	236 214	238 752	253 055	322 179	
Total	1 447 128	1 569 916	311 685	2 323 708	2 368 536	2 548 768	2 736 348	3 023 952	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	13 663 063	10 053 683	n/d	17 284 171	19 790 933	22 747 034	26 298 155	30 715 471	
TCTR ratio	3,00	2,20	n/d	2,84	3,02	3,20	3,40	3,60	
TP (\$)	n/d	20 488 643	n/d	26 647 563	28 679 773	31 124 542	33 926 496	37 425 510	
TNT (\$)	n/d	(5 426 604)	n/d	(6 143 888)	(5 416 845)	(4 609 044)	(3 516 340)	(2 169 297)	

Note : Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

5.2 VOLET ÉTUDES ET IMPLANTATION – VGE (PE211, PE218, PE219)

Volet

Ce volet a pour objectif d'encourager les clients du marché visé à i) réaliser ou faire réaliser par une firme spécialisée des études de faisabilité pour dépister des opportunités de mesures d'efficacité énergétique à implanter et ii) à implanter des mesures d'efficacité énergétique, que celles-ci aient été identifiées ou non dans une étude de faisabilité.

Marché

VGE

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Données du volet								
Nombre de participants bruts	46	62	28	38	43	58	81	83
Économies d'énergie brutes (m ³)	23 768 933	24 900 872	6 430 334	20 362 215	23 094 714	25 286 719	28 837 409	29 418 317
Économies d'énergie nettes (m ³)	20 901 282	21 727 443	5 826 467	18 065 246	20 551 085	22 511 384	25 656 817	26 202 288
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	1 608	6 522	1 566	24 704	22 850	22 850	22 850	22 850
Commercialisation	0	12 000	20	45 333	25 667	25 667	25 667	25 667
Suivi & évaluation	102 058	17 595	0	242 267	35 955	38 463	63 511	292 979
Administration	365 102	479 603	132 070	481 304	526 505	528 773	531 177	541 800
Total	468 768	515 719	133 655	793 609	610 977	615 753	643 204	883 296
Coûts du volet (\$)								
Aide financière	2 308 502	2 945 814	1 197 127	4 253 369	5 070 555	5 447 971	6 031 281	6 159 146
Frais d'exploitation	468 768	515 719	133 655	793 609	610 977	615 753	643 204	883 296
Total	2 777 271	3 461 533	1 330 782	5 046 979	5 681 532	6 063 724	6 674 485	7 042 442
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	48 192 213	47 897 098	n/d	57 454 238	70 237 771	81 106 576	97 286 465	106 419 585
TCTR ratio	9,05	6,77	n/d	6,83	7,55	7,81	7,99	8,43
TP (\$)	n/d	66 924 968	n/d	59 184 053	68 984 394	76 396 042	87 825 122	91 661 906
TNT (\$)	n/d	(3 819 908)	n/d	5 453 202	9 611 894	13 987 762	20 155 098	25 935 363

Note: Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

5.2.1 Étude de faisabilité – VGE (PE211)

Volet
Ce volet vise à encourager les clients à engager une firme spécialisée ou à utiliser leurs ressources internes qualifiées afin de faire des études de faisabilité pour dépister des occasions d'efficacité énergétique et de suggérer des mesures pour les concrétiser.

Marché
VGE

Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)
19 267 016

Aide financière
50 % du coût de l'étude sans toutefois dépasser un montant maximal établi selon le palier de consommation du client et pouvant aller jusqu'à 20 000 \$.

Base de référence
Ne s'applique pas à ce programme

Méthode de comptabilisation des économies
Les économies sont comptabilisées pour les études seulement lorsque les mesures sont implantées.

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du volet								
Économies unitaires (m ³)	331 393	298 667	140 147	0	50 042	50 042	50 042	50 042
Surcoût (\$)	85 063	85 063	85 063	45 500	45 500	45 500	45 500	45 500
Opportuniste (%)	20	20	20	-	10	10	10	10
Entraînement (%)	4	4	4	-	1	1	1	1
Coûts évités (\$/m ³)	0,252	0,256	0,256	0,256	0,261	0,264	0,271	0,280
Bénévolat (m ²)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	9	9	9	9	9	9	9	9
Données du volet								
Nombre de participants bruts	24	30	14	0	0	12	30	31
Économies d'énergie brutes (m ³)	7 953 441	8 960 010	1 962 051	0	0	582 489	1 475 638	1 495 055
Économies d'énergie nettes (m ³)	6 680 890	7 526 408	1 648 123	0	0	530 065	1 342 831	1 360 500
Aide financière unitaire (\$)	14 008	13 276	9 977	18 512	18 512	18 512	18 512	18 512
Aide financière totale (\$)	336 189	398 280	139 684	555 356	573 868	592 380	610 892	629 404
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	536	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	0	4 000	7	15 111	8 556	8 556	8 556	8 556
Suivi & évaluation	85 015	3 261	0	90 000	0	0	6 958	101 167
Administration	121 701	137 029	37 734	137 516	150 430	151 078	151 765	154 800
Total	207 252	146 464	38 263	246 661	163 002	163 650	171 295	268 539
Coûts du volet (\$)								
Aide financière	336 189	398 280	139 684	555 356	573 868	592 380	610 892	629 404
Frais d'exploitation	207 252	146 464	38 263	246 661	163 002	163 650	171 295	268 539
Total	543 441	544 744	177 947	802 018	736 870	756 030	782 187	897 943
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	10 788 518	12 339 396	n/d	(233 958)	(154 607)	677 838	2 184 352	2 385 589
TCTR ratio	6,81	6,56	n/d	0,00	0,00	2,08	2,61	2,63
TP (\$)	n/d	17 254 043	n/d	526 754	544 312	1 525 029	3 095 685	3 225 154
TNT (\$)	n/d	(370 189)	n/d	(760 711)	(698 919)	(721 744)	(583 602)	(497 258)

Note: Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

5.2.2 Encouragement à l'implantation (secteur industriel) (PE218)

Volet								
Ce volet vise à donner des aides financières pour l'implantation de mesures identifiées dans une étude de faisabilité, que ces mesures aient été identifiées ou non dans le cadre du programme PE211 Études de faisabilité, en autant qu'elles proviennent d'un ingénieur membre en règle de l'Ordre des ingénieurs du Québec. Il s'adresse exclusivement à la clientèle grande entreprise industrielle.								
Marché								
VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
27 590 113								
Aide financière								
0,15 \$ à 0,30 \$ /m ² économisé maximum 175 000 \$								
Base de référence								
Selon les mesures admises et implantées								
Méthode de comptabilisation des économies								
(Économie annuelle (m ³) pour les mesures admises et implantées) * (facteur d'ajustement)								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du volet								
Économies unitaires ajustées (m ³)	750 906	515 126	361 650	603 755	603 755	603 755	603 755	603 755
Facteur d'ajustement	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Surcoût (\$)	182 317	182 317	182 317	182 317	182 317	182 317	182 317	182 317
Opportuniste (%)	10	10	10	10	10	10	10	10
Entraînement (%)	4	4	4	4	4	4	4	4
Coûts évités (\$/m ³)	0,251	0,255	0,255	0,256	0,261	0,264	0,271	0,280
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	15	15	15	15	15	15	15	15
Données du volet								
Nombre de participants bruts	16	22	12	25	29	31	34	35
Économies d'énergie brutes (m ³)	12 014 489	11 332 772	4 339 800	14 037 295	16 283 262	17 406 246	19 090 721	19 652 213
Économies d'énergie nettes (m ³)	11 293 619	10 652 806	4 079 412	13 195 057	15 306 266	16 361 871	17 945 278	18 473 080
Aide financière unitaire (\$)	79 224	80 167	85 303	100 663	107 394	108 503	109 353	109 353
Aide financière totale (\$)	1 267 577	1 763 674	1 023 632	2 516 575	3 114 437	3 363 589	3 718 010	3 827 364
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	536	2 174	522	10 335	9 417	9 417	9 417	9 417
Commercialisation	0	4 000	7	15 111	8 556	8 556	8 556	8 556
Suivi & évaluation	8 521	9 057	0	80 417	24 447	26 133	35 620	103 672
Administration	121 701	171 287	47 168	171 894	188 038	188 848	189 706	193 500
Total	130 758	186 517	47 696	277 758	230 457	232 953	243 299	315 144
Coûts du volet (\$)								
Aide financière	1 267 577	1 763 674	1 023 632	2 516 575	3 114 437	3 363 589	3 718 010	3 827 364
Frais d'exploitation	130 758	186 517	47 696	277 758	230 457	232 953	243 299	315 144
Total	1 398 335	1 950 191	1 071 328	2 794 332	3 344 893	3 596 541	3 961 309	4 142 508
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	29 579 387	27 500 064	n/d	44 837 622	55 365 305	63 006 510	73 708 231	80 940 374
TCTR ratio	11,65	8,18	n/d	11,36	12,22	12,98	13,80	14,52
TP (\$)	n/d	35 033 948	n/d	42 060 742	50 004 447	54 607 403	61 174 359	64 291 298
TNT (\$)	n/d	(1 454 137)	n/d	7 944 219	11 488 973	15 095 957	20 042 255	24 549 918

Note : Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

5.2.3 Encouragement à l'implantation (secteur institutionnel) (PE219)

Volet									
Ce volet vise à donner des aides financières pour l'implantation de mesures identifiées dans une étude de faisabilité, que ces mesures aient été identifiées ou non dans le cadre du programme PE211 Études de faisabilité, en autant qu'elles proviennent d'un ingénieur membre en règle de l'Ordre des ingénieurs du Québec. Il s'adresse exclusivement à la clientèle institutionnelle. Cette clientèle regroupe les services gouvernementaux et municipaux ainsi que les services publics tels les hôpitaux et les universités.									
Marché									
VGE									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
3 740 423									
Aide financière									
0,15 \$ à 0,30 \$ /m ² économisé maximum 175 000 \$									
Base de référence									
Selon les mesures admises et implantées									
Méthode de comptabilisation des économies									
(Économie annuelle (m ²) pour les mesures admises et implantées) * (facteur d'ajustement)									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires ajustées (m ²)	633 501	460 809	64 242	509 458	509 458	509 458	509 458	509 458	
Facteur d'ajustement	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
Surcoût (\$)	530 884	530 884	530 884	530 884	530 884	530 884	530 884	530 884	
Opportuniste (%)	23	23	23	23	23	23	23	23	
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts évités (\$/m ²)	0,309	0,298	0,298	0,256	0,261	0,264	0,271	0,280	
Bénévolat (m ²)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Durée de vie (année)	15	15	15	15	15	15	15	15	
Données du volet									
Nombre de participants bruts	6	10	2	13	14	15	17	17	
Économies d'énergie brutes (m ³)	3 801 003	4 608 090	128 483	6 324 920	6 811 452	7 297 985	8 271 049	8 271 049	
Économies d'énergie nettes (m ³)	2 926 772	3 548 229	98 932	4 870 188	5 244 818	5 619 448	6 368 708	6 368 708	
Aide financière unitaire (\$)	117 456	78 386	16 906	90 880	98 732	99 467	100 140	100 140	
Aide financière totale (\$)	704 736	783 860	33 811	1 181 438	1 382 250	1 492 002	1 702 378	1 702 378	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	536	2 174	522	10 335	9 417	9 417	9 417	9 417	
Commercialisation	0	4 000	7	15 111	8 556	8 556	8 556	8 556	
Suivi & évaluation	8 521	5 277	0	71 850	11 508	12 330	20 932	88 141	
Administration	121 701	171 287	47 168	171 894	188 038	188 848	189 706	193 500	
Total	130 758	182 737	47 696	269 190	217 518	219 150	228 611	299 613	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	704 736	783 860	33 811	1 181 438	1 382 250	1 492 002	1 702 378	1 702 378	
Frais d'exploitation	130 758	182 737	47 696	269 190	217 518	219 150	228 611	299 613	
Total	835 494	966 597	81 507	1 450 628	1 599 768	1 711 152	1 930 989	2 001 991	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	7 824 308	8 057 638	n/d	12 850 573	15 027 073	17 422 229	21 393 882	23 093 622	
TCTR ratio	4,13	2,95	n/d	3,43	3,67	3,89	4,14	4,36	
TP (\$)	n/d	14 636 977	n/d	16 596 557	18 435 635	20 263 610	23 555 077	24 145 453	
TNT (\$)	n/d	(1 995 582)	n/d	(1 730 306)	(1 178 159)	(386 451)	696 445	1 882 703	

Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

5.3 VOLET REMISE AU POINT DES SYSTÈMES MÉCANIQUES OU « RECOMMISSIONING » (PROJET-PILOTE) (PE226)

Volet									
Le volet "Remise au point des systèmes mécaniques des bâtiments" offre un appui financier aux immeubles commerciaux et institutionnels qui veulent réaliser un plan d'amélioration énergétique dans le but d'optimiser les systèmes existants.									
Marché									
CII, VGE									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
1 466 371									
Aide financière									
Selon les modalités détaillées sur le site www.energir.com/remiseaupoint									
Base de référence									
Ne s'applique pas à ce programme									
Méthode de comptabilisation des économies									
Économies annuelles pour les mesures admises et implantées (m ²) * facteur d'ajustement de 87,9 %									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ²) *	90 073	29 560	74 840	25 983	25 983	25 983	25 983	25 983	
Surcoût (\$) *	174 586	27 491	27 491	31 823	31 823	50 356	50 356	50 356	
Opportuniste (%)	7	7	7	16	16	16	16	16	
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts évités (\$/m ²)	0,287	0,282	0,282	0,266	0,271	0,274	0,281	0,290	
Bénévolat (m ²)	0	0	0	377 158	377 158	377 158	377 158	377 158	
Durée de vie (année)	5	5	5	6	6	6	6	6	
Économies unitaires - électricité (kWh) *	907 406	128 201	128 201	270 256	270 256	270 256	270 256	270 256	
Données du volet									
Nombre de participants bruts	5	28	1	35	35	36	37	38	
Économies d'énergie brutes (m ³)	450 365	827 684	74 840	909 417	909 417	935 401	961 384	987 367	
Économies d'énergie nettes (m ³)	418 839	769 746	69 601	1 141 069	1 141 069	1 162 895	1 184 721	1 206 547	
Économies électriques nettes (kWh)	4 219 437	3 338 354	119 227	7 945 517	7 945 517	8 172 532	8 399 547	8 626 561	
Aide financière unitaire (\$)	56 172	24 104	45 375	21 561	21 561	21 561	21 561	21 561	
Aide financière totale (\$)	280 862	674 908	45 375	754 639	754 639	776 200	797 761	819 322	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	4 935	4 017	4 017	4 017	4 017	
Commercialisation	4 950	7 500	3 206	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056	
Suivi & évaluation	0	102 636	0	0	0	0	11 429	109 167	
Administration	152 126	137 029	37 734	137 516	150 430	151 078	151 765	154 800	
Total	157 076	249 339	41 462	161 061	167 502	168 150	180 266	281 039	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	280 862	674 908	45 375	754 639	754 639	776 200	797 761	819 322	
Frais d'exploitation	157 076	249 339	41 462	161 061	167 502	168 150	180 266	281 039	
Total	437 938	924 248	86 837	915 700	922 141	944 350	978 027	1 100 361	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	842 412	1 022 219	n/d	2 330 303	2 517 275	2 136 740	2 567 301	2 967 285	
TCTR ratio	1,90	2,09	n/d	2,72	2,84	2,04	2,21	2,32	
TP (\$)	n/d	1 224 731	n/d	5 558 982	5 624 188	4 921 441	5 109 125	5 299 767	
TNT (\$)	n/d	(1 082 941)	n/d	(1 326 289)	(1 267 090)	(1 203 809)	(1 128 381)	(1 113 360)	

* La valeur issue de l'évaluation 2019 a été ajustée pour la période 2019-2023 afin de tenir compte de la taille moyenne des projets prévus au cours de cette période.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

5.4 VOLET SYSTÈME DE GESTION DE L'ÉNERGIE (PROJET-PILOTE)

Volet									
Ce volet offre un appui financier aux clients industriels pour l'implantation d'un Système de Gestion de l'Énergie (SGE) pour assurer une gestion optimisée de leur utilisation de l'énergie et ainsi améliorer de façon continue leur performance énergétique, en réalisant des économies d'énergie et de coûts persistantes sur le long terme. Ces économies reposent sur les changements comportementaux et opérationnels à tous les niveaux d'une organisation, de la haute direction au personnel de plancher, affectant donc la culture même de l'organisation pour réduire le gaspillage d'énergie et améliorer l'intensité énergétique.									
Marché									
VGE, CII									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
1 466 371									
Aide financière									
50 % des coûts admissibles, maximum 175 000 \$									
Base de référence									
Ne s'applique pas à ce programme									
Méthode de comptabilisation des économies									
Économies annuelles pour les mesures admises et implantées (m ³)									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ³)	-	-	-	0	0	0	120 673	201 122	
Surcoût (\$)	-	-	-	0	39 089	101 632	91 927	73 864	
Opportuniste (%)	-	-	-	0	0	0	0	0	
Entraînement (%)	-	-	-	0	0	0	0	0	
Coûts évités (\$/m ³)	-	-	-	0	0	0	0,245	0,254	
Bénévolat (m ³)	-	-	-	0	0	0	0	0	
Durée de vie (année)	-	-	-	10	10	10	10	10	
Données du volet									
Nombre de participants bruts	-	-	-	0	0	0	2	3	
Économies d'énergie brutes (m ³)	-	-	-	0	0	0	241 346	603 366	
Économies d'énergie nettes (m ³)	-	-	-	0	0	0	241 346	603 366	
Aide financière unitaire (\$)	-	-	-	0	25 000	65 000	58 793	47 241	
Aide financière totale (\$)	-	-	-	0	50 000	325 000	529 135	850 337	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	-	-	-	0	4 017	4 017	4 017	4 017	
Commercialisation	-	-	-	0	3 000	3 000	3 000	3 000	
Suivi & évaluation	-	-	-	0	0	0	6 958	4 167	
Administration	-	-	-	0	75 215	113 309	151 765	154 800	
Total	-	-	-	0	82 232	120 325	165 740	165 983	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	-	-	-	0	50 000	325 000	529 135	850 337	
Frais d'exploitation	-	-	-	0	82 232	120 325	165 740	165 983	
Total	-	-	-	0	132 232	445 325	694 874	1 016 320	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	-	-	-	0	(152 149)	(596 116)	(282 938)	351 319	
TCTR ratio	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,70	1,25	
TP (\$)	-	-	-	0	(37 831)	(245 905)	219 421	937 049	
TNT (\$)	-	-	-	0	(125 421)	(422 389)	(539 149)	(568 732)	

6 PROGRAMME ÉNERGIE RENOUVELABLE

6.1 VOLET PRÉCHAUFFAGE SOLAIRE (PE234)

Volet									
Ce volet vise à faire la promotion des systèmes de préchauffage solaire thermiques.									
Marché									
CII, VGE									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
2 609 583									
Aide financière									
2 \$ par mètre cube économisé . L'aide financière maximale accordée est de 200 000 \$.									
Base de référence									
Ne s'applique pas à ce programme									
Méthode de comptabilisation des économies									
Basée sur les résultats d'une simulation énergétique									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ³)	44 835	32 512	9 931	36 356	36 356	36 356	36 356	36 356	
Surcoût (\$) *	118 944	118 944	118 944	157 385	157 385	157 385	157 385	157 385	
Opportuniste (%)	8	8	8	4	4	4	4	4	
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts évités (\$/m ³)	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327	
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Durée de vie (année)	30	30	30	30	30	30	30	30	
Données du volet									
Nombre de participants bruts	7	20	2	27	31	32	34	37	
Économies d'énergie brutes (m ³)	313 848	650 240	19 861	981 608	1 127 031	1 163 387	1 236 099	1 345 166	
Économies d'énergie nettes (m ³)	288 740	598 221	18 272	942 343	1 081 950	1 116 851	1 186 655	1 291 359	
Aide financière unitaire (\$)	88 352	65 024	19 861	70 624	70 624	70 624	70 624	70 624	
Aide financière totale (\$)	618 464	1 300 480	39 722	1 906 848	2 189 344	2 259 968	2 401 216	2 613 088	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017	
Commercialisation	9 350	7 500	0	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056	
Suivi & évaluation	0	97 636	0	0	0	0	11 429	103 167	
Administration	60 850	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400	
Total	70 201	175 824	19 389	91 404	92 287	92 611	104 384	197 639	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	618 464	1 300 480	39 722	1 906 848	2 189 344	2 259 968	2 401 216	2 613 088	
Frais d'exploitation	70 201	175 824	19 389	91 404	92 287	92 611	104 384	197 639	
Total	688 665	1 476 304	59 111	1 998 252	2 281 631	2 352 579	2 505 600	2 810 727	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	899 313	1 153 478	n/d	3 760 811	4 769 015	5 410 482	6 297 213	7 416 866	
TCTR ratio	2,11	1,50	n/d	1,95	2,05	2,16	2,27	2,35	
TP (\$)	n/d	3 686 983	n/d	4 267 654	5 058 522	5 388 714	5 906 511	6 628 586	
TNT (\$)	n/d	(2 048 366)	n/d	(186 567)	98 878	444 433	863 359	1 328 810	

* La valeur issue de l'évaluation 2019 a été ajustée pour la période 2019-2023 afin de tenir compte de la taille moyenne des projets prévus au cours de cette période.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

7 PROGRAMME INNOVATION EFFICACE

7.1 VOLET INNOVATION (PE220)

Volet									
Ce volet vise à favoriser l'innovation dans l'utilisation efficace du gaz naturel, via le développement de nouvelles technologies, de nouveaux systèmes ou encore de nouvelles façons de le consommer dont le potentiel semble très prometteur. Il permet de dépister des innovations à l'initiative de clients, associations professionnelles, firmes d'ingénieurs-conseils, universitaires, etc. et d'en faire la démonstration tant d'un point de vue technique, économique (rentabilité) que commerciale (acceptabilité/maturité).									
Marché									
Tous les marchés									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
364 268									
Aide financière									
Jusqu'à 75 % pour la réalisation du projet ou maximum de 25 000 \$ pour un projet expérimental et maximum de 250 000 \$ pour un projet de démonstration									
Base de référence									
Ne s'applique pas à ce programme									
Méthode de comptabilisation des économies									
Volume des économies mesurées et vérifiées pour les projets de démonstration									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ³)	0	22 483	15 473	30 000	40 000	40 000	40 000	40 000	
Surcoût (\$)	130 000	130 000	130 000	130 000	130 000	130 000	130 000	130 000	
Opportuniste (%)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts évités (\$/m ³)	0,309	0,298	0,298	0,288	0,294	0,297	0,304	0,314	
Bénévolat (m ²)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Durée de vie (année)	5	5	5	5	5	5	5	5	
Données du volet									
Nombre de participants bruts	0	4	1	5	6	7	8	9	
Économies d'énergie brutes (m ³)	0	89 931	15 473	150 000	240 000	280 000	320 000	360 000	
Économies d'énergie nettes (m ³)	0	89 931	15 473	150 000	240 000	280 000	320 000	360 000	
Aide financière unitaire (\$)	0	47 437	40 000	50 000	100 000	125 000	125 000	125 000	
Aide financière totale (\$)	55 000	189 749	40 000	250 000	600 000	875 000	1 000 000	1 125 000	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	
Commercialisation	4 810	7 500	0	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	
Suivi & évaluation	990	3 261	990	0	55 000	0	6 958	4 167	
Administration	121 701	137 029	37 734	137 516	150 430	151 078	151 765	154 800	
Total	127 501	149 964	39 246	148 616	216 530	162 178	169 823	170 067	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	55 000	189 749	40 000	250 000	600 000	875 000	1 000 000	1 125 000	
Frais d'exploitation	127 501	149 964	39 246	148 616	216 530	162 178	169 823	170 067	
Total	182 501	339 713	79 246	398 616	816 530	1 037 178	1 169 823	1 295 067	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	(123 273)	(529 018)	n/d	(565 858)	(625 747)	(617 513)	(652 204)	(664 857)	
TCTR ratio	0,00	0,18	n/d	0,25	0,34	0,39	0,43	0,48	
TP (\$)	n/d	(227 617)	n/d	(184 332)	187 504	395 685	464 969	537 730	
TNT (\$)	n/d	(354 976)	n/d	(436 420)	(862 952)	(1 069 757)	(1 180 151)	(1 271 530)	

8 PROGRAMME SENSIBILISATION EFFICACE

8.1 VOLET SENSIBILISATION RÉSIDENIELLE (PE106)

Volet									
L'enveloppe budgétaire destinée à ce volet sert à développer des outils de communication et d'information nécessaires pour sensibiliser la clientèle résidentielle et la population à l'efficacité énergétique.									
Marché									
Résidentiel									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
Ne s'applique pas à ce programme									
Aide financière									
Ne s'applique pas à ce programme									
Base de référence									
Ne s'applique pas à ce programme									
Méthode de comptabilisation des économies									
Ce programme ne génère aucune économie									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Surcoût (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Opportuniste (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Entraînement (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coûts évités (\$/m ²)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bénévolat (m ²)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Durée de vie (année)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Données du volet									
Nombre de participants bruts	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Économies d'énergie brutes (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Économies d'énergie nettes (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aide financière unitaire (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aide financière totale (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	0	0	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217	
Commercialisation	42 804	99 000	5 178	99 000	99 000	99 000	99 000	99 000	
Suivi & évaluation	0	0	0	0	0	0	0	0	
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700	
Total	73 229	133 257	14 611	135 614	138 824	138 986	139 158	139 917	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	0	0	0	0	0	0	0	0	
Frais d'exploitation	73 229	133 257	14 611	135 614	138 824	138 986	139 158	139 917	
Total	73 229	133 257	14 611	135 614	138 824	138 986	139 158	139 917	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	(70 801)	(129 025)	n/d	(128 629)	(131 674)	(131 828)	(131 991)	(132 711)	
TCTR ratio	0,00	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TP (\$)	n/d	0	n/d	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	
TNT (\$)	n/d	(129 025)	n/d	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

8.2 VOLET SENSIBILISATION CII (PE204)

Volet								
L'enveloppe budgétaire destinée à ce volet sert à développer des outils de communication et d'information nécessaires pour sensibiliser la clientèle CII et les influenceurs de ce marché (ingénieurs-conseils, installateurs, constructeurs, etc.) à l'efficacité énergétique.								
Marché								
CII								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
Ne s'applique pas à ce programme								
Aide financière								
Ne s'applique pas à ce programme								
Base de référence								
Ne s'applique pas à ce programme								
Méthode de comptabilisation des économies								
Ce programme ne génère aucune économie								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du volet								
Économies unitaires (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Surcoût (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Opportuniste (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Entraînement (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Coûts évités (\$/m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Bénévolat (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Durée de vie (année)	-	-	-	-	-	-	-	-
Données du volet								
Nombre de participants bruts	-	-	-	-	-	-	-	-
Économies d'énergie brutes (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Économies d'énergie nettes (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Aide financière unitaire (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Aide financière totale (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	0	0	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Commercialisation	223 819	291 603	10 635	295 000	295 000	295 000	295 000	295 000
Suivi & évaluation	0	0	0	0	0	0	0	0
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	254 245	325 860	20 068	331 179	334 408	334 570	334 741	335 500
Coûts du volet(\$)								
Aide financière	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais d'exploitation	254 245	325 860	20 068	331 179	334 408	334 570	334 741	335 500
Total	254 245	325 860	20 068	331 179	334 408	334 570	334 741	335 500
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(245 813)	(315 512)	n/d	(314 122)	(317 184)	(317 338)	(317 501)	(318 221)
TCTR ratio	0,00	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	n/d	0	n/d	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
TNT (\$)	n/d	(315 512)	n/d	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétiques, R-4043-2018**

8.3 VOLET SENSIBILISATION VGE (PE214)

Volet									
L'enveloppe budgétaire destinée à ce volet sert à développer des outils de communication et d'information nécessaires pour sensibiliser la clientèle VGE et les influenceurs de ce marché (ingénieurs-conseils, installateurs, constructeurs, etc.) à l'efficacité énergétique.									
Marché									
VGE									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
Ne s'applique pas à ce programme									
Aide financière									
Ne s'applique pas à ce programme									
Base de référence									
Ne s'applique pas à ce programme									
Méthode de comptabilisation des économies									
Ce programme ne génère aucune économie									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du volet									
Économies unitaires (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Surcoût (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Opportuniste (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Entraînement (%)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coûts évités (\$/m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bénévolat (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Durée de vie (année)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Données du volet									
Nombre de participants bruts	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Économies d'énergie brutes (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Économies d'énergie nettes (m ³)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aide financière unitaire (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aide financière totale (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	0	0	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	
Commercialisation	97 220	111 000	1 222	115 000	115 000	115 000	115 000	115 000	
Suivi & évaluation	0	0	0	0	0	0	0	0	
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700	
Total	127 646	145 257	10 656	151 179	154 408	154 570	154 741	155 500	
Coûts du volet (\$)									
Aide financière	0	0	0	0	0	0	0	0	
Frais d'exploitation	127 646	145 257	10 656	151 179	154 408	154 570	154 741	155 500	
Total	127 646	145 257	10 656	151 179	154 408	154 570	154 741	155 500	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	(123 413)	(140 644)	n/d	(143 393)	(146 455)	(146 609)	(146 771)	(147 491)	
TCTR ratio	0,00	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
TP (\$)	n/d	0	n/d	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	
TNT (\$)	n/d	(140 644)	n/d	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	