P L A N G L O B A L E N E F F I C A C I T É É N E R G É T I Q U E

2 0 2 2 - 2 0 2 3

TABLE DES MATIÈRES

LEXIQUE DES ABRÉVIATIONS 3

LEXIQUE 4

INTRODUCTION 5

1 BUDGET 2022-2023 DU PGEÉ 6

2 ÉCONOMIES D'ÉNERGIE 2022-2023 DU PGEÉ 10

3 INNOVATION EFFICACE 12

3.1 Portée actuelle du programme 12

3.2 Enjeux 12

3.3 Modifications proposées 14

3.4 Prévisions budgétaires et énergétiques 15

4 ÉTUDES DE FAISABILITÉ VGE 16

4.1 Portée actuelle du sous-volet 16

4.2 Enjeu 16

4.3 Modifications proposées 16

4.4 Prévisions budgétaires et énergétiques 17

5 TAUX DE COUVERTURE DES SURCOÛTS PAR LES AIDES FINANCIÈRES 18

CONCLUSION 20

LEXIQUE DES ABRÉVIATIONS

CII :	Commercial, Institutionnel, Industriel (excluant les clients VGE)
Énergir :	Énergir, s.e.c.
PGEÉ :	Plan global en efficacité énergétique
Régie :	Régie de l'énergie
VGE :	Ventes aux grandes entreprises

LEXIQUE

1. **Économies nettes :**

   Économies brutes (m³) * [1 **-** taux d'opportunisme (%) **+** effet d'entraînement (%)]
   + effet de bénévolat (m³)

2. **Aide financière totale :**

   Σ (participants brut ***** aide financière unitaire)

INTRODUCTION

Dans sa décision D-2019-028 relative à la Cause tarifaire 2019-2020[1], la Régie statuait en mars 2019 sur le nouveau processus réglementaire à suivre pour les ajustements budgétaires à la marge du PGEÉ d'Énergir pour l'année 2019-2020. En juillet 2019, dans sa décision D-2019-088 relative au Plan directeur 2018-2023, la Régie confirmait que les ajustements à la marge aux programmes d'économies d'énergie des distributeurs gaziers et d'électricité seraient examinés lors des dossiers tarifaires de ces derniers[2].

Le présent document a pour objectif de présenter :

- le budget global du PGEÉ d'Énergir pour l'année 2022-2023 aux fins de l'établissement du revenu requis et des additions à la base de tarification dans le présent dossier (section 1);
- les économies d'énergie du PGEÉ pour l'année 2022-2023 (section 2);
- les ajustements proposés aux modalités du programme existant *Innovation efficace* et du sous-volet existant *Étude de faisabilité VGE* (sections 3 et 4);
- un portrait du taux de couverture des surcoûts par les aides financières offertes pour chacune des initiatives existantes du PGEÉ (section 5).

Le document est complété avec la conclusion.

[1] D-2019-028, paragr. 75, 77 et 78.
[2] D-2019-088, paragr. 346 et 347.

1 BUDGET 2022-2023 DU PGEÉ

En conformité avec la décision D-2019-028[3], Énergir présente au tableau 1 les informations suivantes pour l'année 2022-2023 :

i) les budgets par poste budgétaire des programmes et volets du PGEÉ autorisés par la Régie dans sa décision D-2019-088 (R-4043-2018);

ii) les ajustements proposés à ces budgets au présent dossier; et

iii) le budget global du PGEÉ 2022-2023, soit la somme des budgets i) et ii).

Énergir demande à la Régie d'approuver un budget global du PGEÉ de 42,7 M$, incluant 38,1 M$ en aides financières et 4,6 M$ en dépenses d'exploitation. La demande d'Énergir constitue une augmentation à la marge des aides financières de 9,3 M$ du budget 2022-2023 de 28,8 M$ déjà approuvé par la Régie dans sa décision D-2019-088[4]. Soulignons que 89 % du budget global en 2022-2023 serait retourné aux clients sous forme d'aides financières directes, soit un pourcentage similaire à celui observé dans les années antérieures.

Il est à noter que l'ajustement budgétaire à la marge pour l'année 2022-2023 de 9,3 M$ découle uniquement des décisions de la Régie dans le cadre des dossiers tarifaires 2019-2020, 2020-2021 et 2021-2022, car les ajustements proposés dans le présent dossier aux modalités du programme existant *Innovation efficace* et du sous-volet existant *Étude de faisabilité VGE* n'ont aucun impact financier pour l'année 2022-2023.

L'ajustement budgétaire à la marge pour l'année 2022-2023 vise plus précisément les aides financières des initiatives suivantes :

- les volets *Rénovation efficace* et *Remise au point des systèmes mécaniques,* tels que présentés à la Cause tarifaire 2019-2020 pour l'année 2022-2023[5], reflétant les modifications apportées aux modalités d'aide financière dont la Régie a déjà pris acte dans sa décision D-2019-141[6];

[3] D-2019-028, para. 77.
[4] D-2019-088, para. 157.
[5] R-4076-2018, B-0263, p. 18 (4e colonne du tableau 6) et p. 27 (4e colonne du tableau 7).
[6] D-2019-141, para. 484 et 493.

- les volets *Thermostats électroniques programmables*, *Thermostats intelligents, Nouvelle construction efficace* et les sous-volets *Encouragement à l'implantation CII, Encouragement à l'implantation VGE - Industriel* et *Encouragement à l'implantation VGE – Institutionnel,* comme présentés à la Cause tarifaire 2020-2021 pour l'année 2022-2023[7], reflétant les changements apportés aux modalités d'aide financière et le retrait d'un volet pour lesquels la Régie a déjà pris acte dans sa décision D-2020-145[8];
- les volets *Aérotherme à condensation*, *Chauffe-eau sans réservoir*, *Combo efficace standard, Combo à haute efficacité (projet pilote)* et *Nouvelle construction efficace*, comme présentés à la Cause tarifaire 2021-2022 pour l'année 2022-2023, reflétant les changements apportés aux modalités d'aide financière et le retrait d'un volet pour lesquels la Régie a approuvé dans sa décision D-2021-140[9].

Comme illustré dans le tableau 1, l'ajustement budgétaire à la marge proposé de 9,3 M$ pour l'année 2022-2023 résulte principalement des modifications aux modalités des aides financières des sous-volets *Encouragement à l'implantation CII et VGE* qui totalisent 8,9 M$ pour cette même année, le tout conformément aux modifications dont la Régie a déjà pris acte dans sa décision D-2020-145[10]. Il est à noter qu'aucun ajustement budgétaire ne vise les dépenses d'exploitation en 2022-2023.

Le détail des ajustements budgétaires pour l'année 2022-2023 liés aux Causes tarifaires 2019-2020 à 2022-2023 est ventilé dans le tableau 2 ci-dessous.

[7] R-4119-2019, B-0017, p. 15 (4e colonne des tableaux 2 et 3), p.19 (4e colonne du tableau 4), pp. 2-3 de l'Annexe B (4e colonne des tableaux).

[8] D-2020-145, para. 392.

[9] D-2021-140, para. 342.

[10] D-2020-145, para. 392.

Tableau 1 :
Budget 2022-2023 du PGEÉ[11]

Programme/volet	Budget demandé au dossier R-4043-2018 2022-2023 *			Ajustements proposés 2022-2023			Budget global du PGEÉ 2022-2023		
	Aides financières ($)	Dépenses d'exploitation ($)	Total ($)	Aides financières ($)	Dépenses d'exploitation ($)	Total ($)	Aides financières ($)	Dépenses d'exploitation ($)	Total ($)
Appareils efficaces - résidentiel (Sous-total)	**1 273 500**	**344 433**	**1 617 933**	**-141 750**	**0**	**-141 750**	**1 131 750**	**344 433**	**1 476 183**
Thermostats électroniques programmables	32 500	67 594	100 094	-32 500	-67 594	-100 094	0	0	0
Thermostats intelligents	240 000	124 789	364 789	130 000	67 594	197 594	370 000	192 383	562 383
Chaudières efficaces	585 000	50 683	635 683	0	0	0	585 000	50 683	635 683
Chauffe-eau sans réservoir à condensation	56 000	50 683	106 683	-42 875	0	-42 875	13 125	50 683	63 808
Combo à condensation - efficace standard	120 000	21 721	141 721	-49 875	0	-49 875	70 125	21 721	91 846
Combo à condensation - haute efficacité (projet pilote)	240 000	28 962	268 962	-146 500	0	-146 500	93 500	28 962	122 462
Soutien MFR (Sous-total)	**95 761**	**180 067**	**275 827**	**0**	**0**	**0**	**95 761**	**180 067**	**275 827**
Supplément ménages à faible revenu - résidentiel	4 295	86 083	90 378	0	0	0	4 295	86 083	90 378
Supplément ménages à faible revenu - CII	91 466	93 983	185 449	0	0	0	91 466	93 983	185 449
Appareils efficaces - affaires (Sous-total)	**7 344 058**	**567 283**	**7 911 341**	**89 250**	**0**	**89 250**	**7 433 308**	**567 283**	**8 000 591**
Chaudières à efficacité intermédiaire **	397 776	97 383	495 159	0	0	0	397 776	97 383	495 159
Thermostats intelligents - petits clients Affaires (projet pilote)	50 000	58 283	108 283	0	0	0	50 000	58 283	108 283
Chaudières à condensation	4 218 871	98 283	4 317 155	0	0	0	4 218 871	98 283	4 317 155
Chauffe-eau à condensation ***	1 202 680	97 083	1 299 764	0	0	0	1 202 680	97 083	1 299 764
Infrarouge	375 000	59 583	434 583	0	0	0	375 000	59 583	434 583
Hottes à débit variable	385 731	97 083	482 814	0	0	0	385 731	97 083	482 814
Aerothermes à condensation	714 000	59 583	773 583	89 250	0	89 250	803 250	59 583	862 833
Construction et rénovation efficaces (Sous-total)	**5 303 431**	**577 078**	**5 880 509**	**306 413**	**0**	**306 413**	**5 609 844**	**577 078**	**6 186 922**
Rénovation	1 019 296	214 739	1 234 035	197 513	0	197 513	1 216 809	214 739	1 431 548
Nouvelle construction efficace	4 284 135	362 339	4 646 474	108 900	0	108 900	4 393 035	362 339	4 755 374
Diagnostics et mise en œuvre efficaces (Sous-total)	**11 035 432**	**1 924 636**	**12 960 068**	**9 026 906**	**0**	**9 026 906**	**20 062 338**	**1 924 636**	**21 986 975**
Étude et implantation CII	3 206 627	594 318	3 800 945	732 704	0	732 704	3 939 331	594 318	4 533 649
Étude de faisabilité	504 854	272 139	776 993	0	0	0	504 854	272 139	776 993
Encouragement à l'implantation	2 701 773	322 179	3 023 952	732 704	0	732 704	3 434 477	322 179	3 756 656
Remise au point des systèmes mécaniques	819 322	281 039	1 100 361	111 647	0	111 647	930 969	281 039	1 212 008
Étude et implantation VGE	6 159 146	883 296	7 042 442	8 182 555	0	8 182 555	14 341 701	883 296	15 224 997
Étude de faisabilité	629 404	268 539	897 943	0	0	0	629 404	268 539	897 943
Encouragement à l'implantation (secteur industriel)	3 827 364	315 144	4 142 508	3 283 944	0	3 283 944	7 111 308	315 144	7 426 452
Encouragement à l'implantation (secteur institutionnel)	1 702 378	299 613	2 001 991	4 898 611	0	4 898 611	6 600 990	299 613	6 900 603
SGE industriel (pilote)	850 337	165 983	1 016 320	0	0	0	850 337	165 983	1 016 320
Énergie renouvelable (Sous-total)	**2 613 088**	**197 639**	**2 810 727**	**0**	**0**	**0**	**2 048 096**	**197 639**	**2 810 727**
Pré-Chauffage solaire - air pour le chauffage de l'espace	2 048 096	154 906	2 203 002	0	0	0	2 048 096	154 906	2 203 002
Pré-Chauffage solaire - procédés et eau (projet pilote)	564 992	42 733	607 725	0	0	0	564 992	42 733	607 725
Innovation efficace (Sous-total)	**1 125 000**	**170 067**	**1 295 067**	**0**	**0**	**0**	**1 125 000**	**170 067**	**1 295 067**
Innovation	1 125 000	170 067	1 295 067	0	0	0	1 125 000	170 067	1 295 067
Sensibilisation (Sous-total)	**0**	**630 917**	**630 917**	**0**	**0**	**0**	**0**	**630 917**	**630 917**
Sensibilisation Résidentiel	0	139 917	139 917	0	0	0	0	139 917	139 917
Sensibilisation CII	0	335 500	335 500	0	0	0	0	335 500	335 500
Sensibilisation VGE	0	155 500	155 500	0	0	0	0	155 500	155 500
TOTAL	**28 790 270**	**4 592 120**	**33 382 390**	**9 280 819**	**0**	**9 280 819**	**38 071 089**	**4 592 120**	**42 663 209**

* Les budgets prévus pour l'année 2022-2023 pour les programmes et volets du PGEÉ-sont présentés à l'Annexe de la pièce C-Énergir-0037, R-4043-2018.

** Énergir ne dispose pas de l'information demandée par la Régie dans sa décision D-2019-088 (para. 137) compte tenu que les prévisions n'ont pas été établies en fonction des types d'appareils exigés par cette dernière.

*** Énergir ne dispose pas de l'information demandée par la Régie dans sa décision D-2019-088 (para. 138) compte tenu que les prévisions n'ont pas été établies en fonction des types d'appareils exigés par cette dernière.

Tableau 2 :
Détails des ajustements budgétaires du PGEÉ pour l'année 2022-2023[12]

Programme/volet	CT 2020			CT 2021			CT 2022			CT 2023			Ajustements proposés Total		
	Aides financières ($)	Dépenses d'exploitation ($)	Total ($)	Aides financières ($)	Dépenses d'exploitation ($)	Total ($)	Aides financières ($)	Dépenses d'exploitation ($)	Total ($)	Aides financières ($)	Dépenses d'exploitation ($)	Total ($)	Aides financières ($)	Dépenses d'exploitation ($)	Total ($)
Appareils efficaces - résidentiel (Sous-total)	**0**	**0**	**0**	**97 500**	**0**	**97 500**	**-239 250**	**0**	**-239 250**	**0**	**0**	**0**	**-141 750**	**0**	**-141 750**
Thermostats électroniques programmables	0	0	0	-32 500	-67 594	-100 094	0	0	0	0	0	0	-32 500	-67 594	-100 094
Thermostats intelligents	0	0	0	130 000	67 594	197 594	0	0	0	0	0	0	130 000	67 594	197 594
Chaudières efficaces	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Chauffe-eau sans réservoir à condensation	0	0	0	0	0	0	-42 875	0	-42 875	0	0	0	-42 875	0	-42 875
Combo à condensation - efficace standard	0	0	0	0	0	0	-49 875	0	-49 875	0	0	0	-49 875	0	-49 875
Combo à condensation - haute efficacité (projet pilote)	0	0	0	0	0	0	-146 500	0	-146 500	0	0	0	-146 500	0	-146 500
Soutien MFR (Sous-total)	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Supplément ménages à faible revenu - résidentiel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Supplément ménages à faible revenu - CII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Appareils efficaces - affaires (Sous-total)	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**89 250**	**0**	**89 250**	**0**	**0**	**0**	**89 250**	**0**	**89 250**
Chaudières à efficacité intermédiaire	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Thermostats intelligents - petits clients Affaires (projet pilote)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Chaudières à condensation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Chauffe-eau à condensation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Infrarouge	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Hottes à débit variable	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aerothermes à condensation	0	0	0	0	0	0	89 250	0	89 250	0	0	0	89 250	0	89 250
Construction et rénovation efficaces (Sous-total)	**306 413**	**0**	**306 413**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**306 413**	**0**	**306 413**
Rénovation	197 513	0	197 513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197 513	0	197 513
Nouvelle construction efficace	108 900	0	108 900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108 900	0	108 900
Diagnostics et mise en œuvre efficaces (Sous-total)	**0**	**0**	**0**	**9 026 906**	**0**	**9 026 906**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**9 026 906**	**0**	**9 026 906**
Étude et implantation CII	0	0	0	732 704	0	732 704	0	0	0	0	0	0	732 704	0	732 704
Étude de faisabilité	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Encouragement à l'implantation	0	0	0	732 704	0	732 704	0	0	0	0	0	0	732 704	0	732 704
Remise au point des systèmes mécaniques	0	0	0	111 647	0	111 647	0	0	0	0	0	0	111 647	0	111 647
Étude et implantation VGE	0	0	0	8 182 555	0	8 182 555	0	0	0	0	0	0	8 182 555	0	8 182 555
Étude de faisabilité	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Encouragement à l'implantation (secteur industriel)	0	0	0	3 283 944	0	3 283 944	0	0	0	0	0	0	3 283 944	0	3 283 944
Encouragement à l'implantation (secteur institutionnel)	0	0	0	4 898 611	0	4 898 611	0	0	0	0	0	0	4 898 611	0	4 898 611
SGE industriel (pilote)	0	0	0				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Énergie renouvelable (Sous-total)	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Pré-Chauffage solaire - air pour le chauffage de l'espace	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pré-Chauffage solaire - procédés et eau (projet pilote)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Innovation efficace (Sous-total)	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Innovation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sensibilisation (Sous-total)	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Sensibilisation Résidentiel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sensibilisation CII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sensibilisation VGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	**306 413**	**0**	**306 413**	**9 124 406**	**0**	**9 124 406**	**-150 000**	**0**	**-150 000**	**0**	**0**	**0**	**9 280 819**	**0**	**9 280 819**

[11] Les données sont basées sur l'année financière d'Énergir (du 1er octobre 2022 au 30 septembre 2023).

[12] Les données sont basées sur l'année financière d'Énergir (du 1er octobre 2022 au 30 septembre 2023).

2 ÉCONOMIES D'ÉNERGIE 2022-2023 DU PGEÉ

À l'instar du tableau précédent illustrant les budgets pour l'année 2022-2023, Énergir présente au tableau 3 les informations suivantes pour cette même année :

i) les économies d'énergie nettes des programmes et volets du PGEÉ liées aux budgets autorisés par la Régie dans sa décision D-2019-088 (R-4043-2018)[13];

ii) les économies d'énergie nettes associées aux ajustements budgétaires proposés au présent dossier; et

iii) les économies d'énergie nettes du PGEÉ 2022-2023, soit la somme des économies d'énergie i) et ii).

Dans le cadre du dossier R-4043-2018, Énergir anticipait des économies d'énergie nettes du PGEÉ totalisant 50,5 Mm^3 pour l'année 2022-2023. L'impact des ajustements budgétaires à la marge du présent dossier viendrait augmenter cette cible de 3,7 Mm^3, haussant ainsi les économies nettes du PGEÉ en 2022-2023 à 54,2 Mm^3. Précisons que cette augmentation est la somme des impacts énergétiques pour l'année 2022-2023 liés i) aux ajustements budgétaires présentés dans les Causes tarifaires 2019-2020[14], 2020-2021[15] et 2021-2022[16] et ii) aux modifications budgétaires proposées dans la présente cause tarifaire[17]. L'impact énergétique cumulatif pour ces quatre exercices est présenté à la colonne intitulée « Impact total » du tableau 3.

[13] D-2019-088, pp. 15-16.

[14] R-4076-2018, B-0263, p. 18 (4e colonne du tableau 6) et p. 27 (4e colonne du tableau 7).

[15] R-4119-2019, B-0017, p. 15 (4e colonne des tableaux 2 et 3), p.19 (4e colonne du tableau 4), pp. 2-3 de l'Annexe B (4e colonne des tableaux).

[16] R-4151-2021, B-0130, p.18 (3e colonne du tableau 5), p. 23 (3e colonne du tableau 6), p.28 (3e colonne du tableau 7), p.28 (3e colonne du tableau 8), p.38 (3e colonne du tableau 12).

[17] Voir les sections 3.4 et 4.4 du présent document.

Tableau 3 :
Économies nettes 2022-2023 du PGEÉ (m^3)[18]

Programme/volet	R-4043-2018* (A)	Impact des ajustements proposés					Total (= A + B)
		CT 2020	CT 2021	CT 2022	CT 2023	Impact total (B)	
Appareils efficaces - résidentiel (Sous-total)	**645 966**	**0**	**-8 598**	**-82 085**	**0**	**-90 683**	**555 283**
Thermostats électroniques programmables	**54 066**	0	-54 066	0	0	**-54 066**	**0**
Thermostats intelligents	**133 464**	0	45 468	0	0	**45 468**	**178 932**
Chaudières efficaces	**305 457**	0	0	0	0	**0**	**305 457**
Chauffe-eau sans réservoir à condensation	**15 622**	0	0	-1 506	0	**-1 506**	**14 116**
Combo à condensation - efficace standard	**50 200**	0	0	-23 022	0	**-23 022**	**27 178**
Combo à condensation - haute efficacité (projet pilote)	**87 157**	0	0	-57 557	0	**-57 557**	**29 600**
Soutien MFR (Sous-total)	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**
Supplément ménages à faible revenu - résidentiel	**S.O.**	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	**S.O.**	**S.O.**
Supplément ménages à faible revenu - CII	**S.O.**	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	**S.O.**	**S.O.**
Appareils efficaces - affaires (Sous-total)	**7 571 674**	**0**	**0**	**22 512**	**0**	**22 512**	**7 594 185**
Chaudières à efficacité intermédiaire **	**481 478**	0	0	0	0	**0**	**481 478**
Thermostats intelligents - petits clients Affaires (projet pilote)	**166 250**	0	0	0	0	**0**	**166 250**
Chaudières à condensation	**4 341 449**	0	0	0	0	**0**	**4 341 449**
Chauffe-eau à condensation ***	**1 158 281**	0	0	0	0	**0**	**1 158 281**
Infrarouge	**726 331**	0	0	0	0	**0**	**726 331**
Hottes à débit variable	**330 065**	0	0	0	0	**0**	**330 065**
Aérothermes à condensation	**367 819**	0	0	22 512	0	**22 512**	**390 331**
Construction et rénovation efficaces (Sous-totall)	**3 385 292**	**81 283**	**0**	**0**	**0**	**81 283**	**3 466 575**
Rénovation	**1 076 997**	81 283	0	0	0	**81 283**	**1 158 280**
Nouvelle construction efficace	**2 308 295**	0	0	0	0	**0**	**2 308 295**
Diagnostics et mise en œuvre efficaces (Sous-total)	**37 209 924**	**0**	**3 683 004**	**0**	**0**	**3 683 004**	**40 892 928**
Étude et implantation CII	**9 197 723**	0	3 406 613	0	0	**3 406 613**	**12 604 336**
Étude de faisabilité	**155 226**	0	0	0	0	**0**	**155 226**
Encouragement à l'implantation	**9 042 497**	0	3 406 613	0	0	**3 406 613**	**12 449 110**
Remise au point des systèmes mécaniques	**1 206 547**	0	0	0	0	**0**	**1 206 547**
Étude et implantation VGE	**26 202 288**	0	276 391	0	0	**276 391**	**26 478 678**
Étude de faisabilité	**1 360 500**	0	0	0	0	**0**	**1 360 500**
Encouragement à l'implantation (secteur industriel)	**18 473 080**	0	2 616 272	0	0	**2 616 272**	**21 089 352**
Encouragement à l'implantation (secteur institutionnel)	**6 368 708**	0	-2 339 882	0	0	**-2 339 882**	**4 028 826**
SGE industriel (projet pilote)	**603 366**	0	0	0	0	**0**	**603 366**
Énergie renouvelable (Sous-total)	**1 291 359**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 291 359**
Pré-Chauffage solaire - air pour le chauffage de l'espace	**1 012 147**	0	0	0	0	**0**	**1 012 147**
Pré-Chauffage solaire - procédés et eau (projet pilote)	**279 213**	0	0	0	0	**0**	**279 213**
Innovation efficace (Sous-total)	**360 000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**360 000**
Innovation	**360 000**	0	0	0	0	**0**	**360 000**
Sensibilisation (Sous-total)	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**
Sensibilisation Résidentiel	**S.O.**	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	**S.O.**	**S.O.**
Sensibilisation CII	**S.O.**	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	**S.O.**	**S.O.**
Sensibilisation VGE	**S.O.**	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	**S.O.**	**S.O.**
TOTAL	**50 464 216**	**81 283**	**3 674 406**	**-59 574**	**0**	**3 696 115**	**54 160 331**

* Les économies prévues pour l'année 2022-2023 pour les programmes et volets du PGEÉ-sont présentés à l'Annexe de la pièce C-Énergir-0037, R-4043-2018.

** Énergir ne dispose pas de l'information demandée par la Régie dans sa décision D-2019-088 (para. 137) compte tenu que les prévisions n'ont pas été établies en fonction des types d'appareils exigés par cette dernière.

*** Énergir ne dispose pas de l'information demandée par la Régie dans sa décision D-2019-088 (para. 138) compte tenu que les prévisions n'ont pas été établies en fonction des types d'appareils exigés par cette dernière.

[18] Les données sont basées sur l'année financière d'Énergir (du 1er octobre 2022 au 30 septembre 2023).

3 INNOVATION EFFICACE

3.1 PORTÉE ACTUELLE DU PROGRAMME

Le programme *Innovation efficace* a comme objectif de favoriser l'innovation dans l'utilisation efficace du gaz naturel, par le biais du 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 et d'en faire l'expérimentation et la démonstration tant d'un point de vue technique, économique (rentabilité) que commercial (acceptabilité/maturité).

Énergir offre une aide financière pouvant couvrir jusqu'à 75 % des coûts de réalisation du projet d'innovation, jusqu'à concurrence de 25 000 $ pour un projet d'expérimentation et de 250 000 $ pour un projet de démonstration.

3.2 ENJEUX

En décembre 2020, Énergir a déposé à la Régie le rapport d'évaluation du programme *Innovation efficace* (PE220)[19]. Énergir a pris acte des conclusions et recommandations de l'Évaluateur.

Au cours de l'été 2021, Énergir a poussé davantage l'analyse effectuée par l'Évaluateur en vue de mieux cerner les enjeux qui expliqueraient potentiellement la plus faible participation au programme par rapport aux prévisions au cours des cinq dernières années. Sur la base de ces travaux, les principaux enjeux sont regroupés ci-dessous dans deux catégories :

1) **Plusieurs opportunités manquées :** Plusieurs opportunités en lien avec les objectifs du programme se sont présentées au cours des dernières années, mais les critères actuels du programme *Innovation efficace* les ont rendues non éligibles. Parmi ces opportunités, notons la participation à des projets hors Québec avec des retombées potentielles pour les clients d'Énergir ou encore des projets qui pourraient être initiés par Énergir.

[19] Rapport d'évaluation, Innovation efficace (PE220).

Projets hors Québec

Actuellement, seules les organisations établies au Québec peuvent présenter des projets dans le cadre du programme. Plusieurs opportunités de projets d'innovation jugées prometteuses et qui pourraient ainsi avoir éventuellement des retombées importantes au Québec ne sont pas saisies, car elles ne répondent pas à ce critère. Par exemple, tous les manufacturiers de thermopompes à gaz naturel sont situés à l'extérieur du Québec et plusieurs projets pilotes associés à cette nouvelle technologie sont en cours de réalisation sans qu'Énergir puisse y participer via son programme *Innovation efficace* et faire profiter des retombées aux clients.

Il en est de même pour des projets menés par d'autres organismes canadiens et américains (ex. CANMET, Energy Solutions Center, GTI) qui réalisent des études et des projets d'innovation qui pourraient répondre aux objectifs du programme, mais qui sont, pour la plupart du temps, initiés par des organisations qui ne sont pas établies au Québec et qui sont réalisés à l'extérieur du Québec.

Projets initiés par Énergir

Les modalités actuelles du programme *Innovation efficace* ne permettent pas qu'Énergir puisse initier des projets d'innovation. Deux cas de figure illustrent des opportunités d'amélioration.

Dans un premier cas, il pourrait être préférable qu'Énergir puisse tester directement des produits ou des solutions disponibles sur le marché afin de filtrer plus rapidement les mesures et technologies qui pourraient permettre de bonifier les programmes d'efficacité énergétique du PGEÉ.

Un autre exemple concerne des technologies émergentes et prometteuses qui n'ont pas encore été implantées au Québec. Le manque de connaissances ou d'intérêt des acteurs du marché québécois à mettre en œuvre et coordonner des projets d'expérimentation ou de démonstration visant ces innovations peut représenter des freins importants qu'Énergir pourrait contourner en initiant elle-même ces projets en étroite collaboration avec les acteurs de marché.

2) **Peu de projets en lien avec les priorités identifiées par Énergir :** Le programme actuel est une initiative ouverte où les demandeurs sont libres de présenter de nouvelles

technologies ou solutions en efficacité énergétique. Énergir est donc en mode réception de projets et ne guide pas les initiatives qui lui sont soumises afin qu'elles correspondent mieux aux priorités. De plus, puisque les besoins d'Énergir en solutions éconergétiques pour le marché québécois sont peu ou pas partagés et communiqués avec les acteurs du marché, il est donc difficile d'obtenir des projets en lien avec ces priorités.

3.3 MODIFICATIONS PROPOSÉES

Comme présenté dans le tableau 4 ci-dessous, Énergir propose des modifications au programme *Innovation efficace* en lien avec les enjeux discutés dans la section précédente. Les principaux impacts anticipés à court terme (un à deux ans) de ces modifications sont également présentés dans ce tableau.

Soulignons qu'aucune de ces modifications n'implique la modification des modalités d'aide financière du programme et que le suivi des projets émanant de celles-ci sera effectué dans le cadre des Rapports annuels du PGEÉ[20].

Tableau 4 :
Modifications proposées au programme *Innovation efficace*

Modalités actuelles	Modifications proposées	Principaux impacts anticipés
• Seule une organisation établie au Québec qui présente un projet d'innovation répondant aux objectifs du programme est admissible à une subvention.	• Les organisations établies au Québec ou ailleurs en Amérique du Nord répondant aux objectifs du programme sont admissibles à une subvention.	• Réalisation d'un plus grand nombre de projets d'innovations éventuellement porteurs pour les clients d'Énergir.
• Les projets d'innovation initiés par Énergir répondant aux objectifs du programme ne sont pas admissibles à une subvention.	• Les projets d'innovation initiés par Énergir répondant aux objectifs du programme sont admissibles à une subvention.	• Les acteurs de marché du Québec et d'ailleurs fédérés autour de projets innovants pour les clients d'Énergir. • Des innovations éventuellement porteuses pour les clients d'Énergir testées beaucoup plus rapidement.

[20] Voir l'annexe B du Rapport annuel 2019-2020 pour le suivi des projets d'innovation à titre d'exemple.

En plus de ces modifications aux modalités du programme, Énergir compte également communiquer ses priorités, notamment lors d'appels de propositions, afin de s'assurer qu'une partie des projets soumis puisse être mieux alignée avec les potentiels de marché.

3.4 PRÉVISIONS BUDGÉTAIRES ET ÉNERGÉTIQUES

Les modifications proposées au programme *Innovation efficace* n'apportent aucun changement aux prévisions présentées et autorisées dans le dossier R-4043-2018 comme illustré dans le tableau ci-dessous, mais permettront d'éliminer plusieurs barrières et de maximiser le nombre de projets encouragés par le programme *Innovation efficace.*

Tableau 5 :
Impact des stratégies proposées
pour le programme *Innovation efficace*

	2022-2023
Nombre de participants brut	
R-4043-2018	9
CT 2023	9
Impact	-
Économies d'énergie nettes (m^3)	
R-4043-2018	360 000
CT 2023	360 000
Impact	-
Aide financière totale ($)	
R-4043-2018	1 125 000
CT 2023	1 125 000
Impact	-
Frais d'exploitation ($)	
R-4043-2018	170 067
CT 2023	170 067
Impact	-
Coût total ($)	
R-4043-2018	1 295 067
CT 2023	1 295 067
Impact	-

4 ÉTUDES DE FAISABILITÉ VGE

4.1 PORTÉE ACTUELLE DU SOUS-VOLET

Le sous-volet *Études de faisabilité VGE* vise à encourager les clients VGE à engager une firme spécialisée ou à utiliser leurs ressources internes qualifiées afin de réaliser des études de faisabilité permettant de dépister des opportunités d'efficacité énergétique.

Énergir offre une aide financière pouvant couvrir jusqu'à 50 % des coûts de réalisation d'une étude de faisabilité, jusqu'à concurrence de 50 000 $ par numéro de compte et par année financière[21].

4.2 ENJEU

Certains clients VGE ont à une même adresse (c.-à-d. au même numéro de compte) de très grands sites qui peuvent être composés de plusieurs bâtiments ou de procédés de production distincts, autant dans leurs aspects techniques que dans leur gestion administrative.

Les modalités actuelles du sous-volet font en sorte que ces clients ne peuvent réaliser plus d'une étude de faisabilité admissible aux aides financières d'Énergir, et ce, même si elles portent sur des bâtiments ou des procédés distincts qui nécessitent souvent des expertises très différentes. Il en résulte que certaines études de faisabilité sont reportées, ce qui occasionne également des délais dans la mise en œuvre d'importants projets potentiels d'économies d'énergie sans compter l'incompréhension des gestionnaires relative au caractère restrictif des modalités actuelles.

4.3 MODIFICATIONS PROPOSÉES

Énergir propose de permettre la réalisation de plus d'une étude de faisabilité admissible aux aides financières du sous-volet Études de faisabilité VGE lorsque les installations du client le justifient.

Parmi les cas de figure pour lesquels Énergir pourrait accepter plus d'une demande au sous-volet *Étude de faisabilité VG*E pour un même client dans une même année financière, notons par exemple :

[21] Année financière d'Énergir.

- Un complexe industriel comportant au moins deux bâtiments de production d'extrants livrables;
- Une usine comportant plusieurs sections distinctes et présentant des consommations de gaz naturel importantes. Plus précisément, les sections d'usine pouvant être délimitées par des périmètres comptables, comme un département indépendant en matière de budget d'exploitation, ou des paramètres de procédé ayant une consommation jugée significative de gaz naturel.

4.4 PRÉVISIONS BUDGÉTAIRES ET ÉNERGÉTIQUES

Les modifications proposées n'apportent aucun changement aux prévisions présentées et autorisées dans le dossier R-4043-2018 comme en fait foi le tableau ci-dessous, mais permettront d'éliminer une barrière importante et d'optimiser le nombre de demandes soutenues par le sous-volet *Études de faisabilité VGE.*

Tableau 6 :
Impact des modifications proposées
pour le sous-volet *Études de faisabilité VGE*

	2022-2023
Nombre de participants brut	
R-4043-2018	31
CT 2023	31
Impact	-
Économies d'énergie nettes (m^3)	
R-4043-2018	1 360 500
CT 2023	1 360 500
Impact	-
Aide financière totale ($)	
R-4043-2018	629 404
CT 2023	629 404
Impact	-
Frais d'exploitation ($)	
R-4043-2018	268 539
CT 2023	268 539
Impact	-
Coût total ($)	
R-4043-2018	897 943
CT 2023	897 943
Impact	-

5 TAUX DE COUVERTURE DES SURCOÛTS PAR LES AIDES FINANCIÈRES

Le surcoût des mesures d'efficacité énergétique constitue une barrière majeure à l'implantation des mesures d'économies d'énergie qui est soulevée de manière récurrente dans les rapports d'évaluation des différents volets des programmes du PGEÉ d'Énergir déposés à la Régie. Bien qu'il y ait d'autres barrières, celle touchant le surcoût demeure de loin la plus importante selon les clients et les partenaires d'Énergir consultés dans le cadre de ces évaluations. Notons que la barrière du surcoût se retrouve dans tous les secteurs : résidentiel, commercial, institutionnel et industriel.

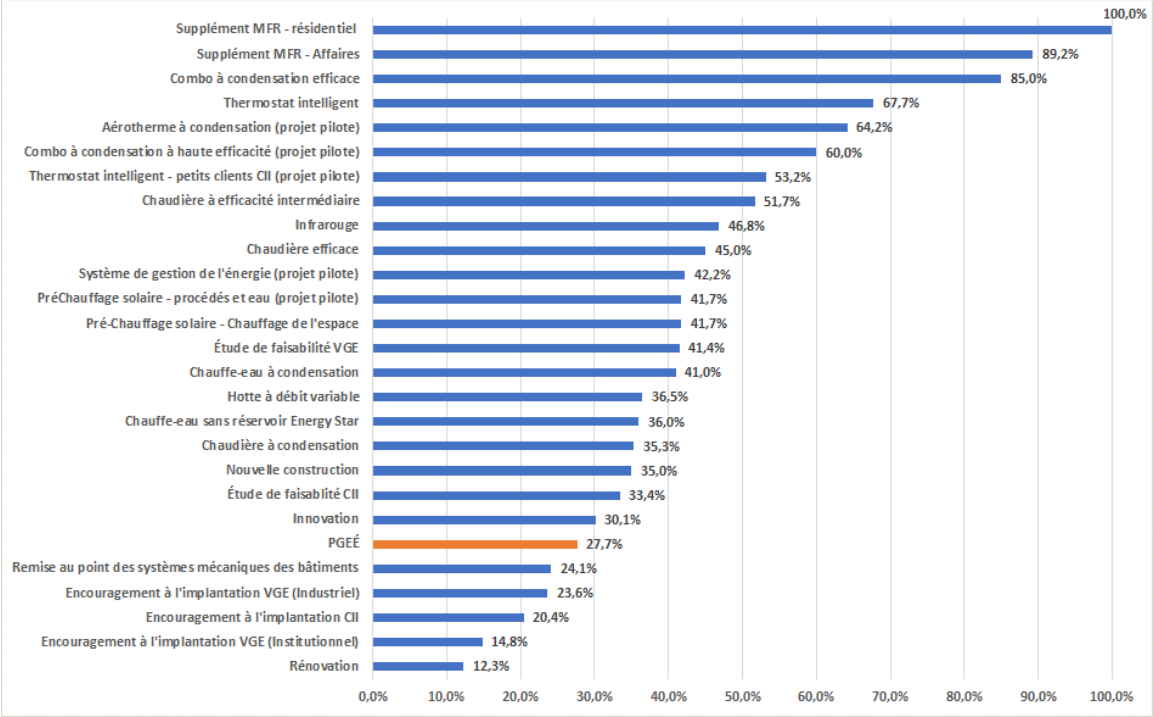
Énergir s'est toujours montrée soucieuse à ce que les aides financières du PGEÉ soient bien calibrées par rapport aux surcoûts dans le but d'inciter ses clients à participer aux programmes d'économies d'énergie et à réduire ainsi leur facture de gaz naturel et leurs émissions de GES.

Cette calibration est d'autant plus importante dans le contexte où Énergir s'est fixée un objectif ambitieux visant à éviter un million de tonnes de GES au cours de la période 2021-2030 grâce à ses efforts en efficacité énergétique. Énergir souhaite donc réaliser en 10 ans l'équivalent des réalisations des 20 dernières années, ce qui illustre bien l'ampleur de ce défi à l'horizon 2030.

Le tableau 7 de la page suivante présente le niveau actuel de la couverture des surcoûts par les aides financières pour tous les volets et sous-volets du PGEÉ. Les taux présentés découlent des données réelles présentées dans le Rapport annuel 2020-2021 du PGEÉ[22], à l'exception des volets suivants : *Nouvelle construction; Chauffe-eau sans réservoir Energy Star; Combo à condensation à haute efficacité (projet pilote); Combo à condensation efficace.* Dans ces derniers cas, les taux de couverture des surcoûts sont ceux qui résultent des ajustements aux aides financières approuvés par la Régie dans la Cause tarifaire 2021-2022[23], et ce, afin de dresser le portrait le plus juste possible.

[22] Rapport annuel 2020-2021 du PGEÉ.
[23] R-4151-2021, B-0130, pp. 17, 22, 26 et 35.

Tableau 7 :
Taux de couverture des surcoûts par les aides financières pour les volets et sous-volets du PGEÉ



Comme illustré au tableau 7, il existe une grande variabilité de la couverture des surcoûts par les aides financières, allant de 12,3 % pour le volet *Rénovation* à 100 % pour le volet *Supplément MFR – résidentiel.* La couverture moyenne des surcoûts par les appuis financiers du PGEÉ est de 27,7 %[24].

Au cours de l'année 2022, Énergir entreprendra des travaux en vue de s'assurer que les aides financières de tous les volets et sous-volets actuels du PGEÉ soient bien calibrées de façon à mettre en place les outils nécessaires à l'atteinte de l'objectif ambitieux de réduction de GES pour le PGEÉ d'ici 2030.

Au terme de ces travaux, Énergir pourrait présenter à la Régie des propositions visant à ajuster les modalités d'aide financière pour un ou plusieurs volets et sous-volets dans le cadre de la Cause tarifaire 2023-2024.

[24] Moyenne pondérée en fonction des économies nettes réelles 2020-2021 des volets et sous-volets du PGEÉ.

CONCLUSION

Énergir demande à la Régie :

1. **d'approuver une augmentation de 9,3 M$ à la marge du budget 2022-2023 de 33,4 M$ déjà approuvé par la Régie au dossier R-4043-2018;**
2. **d'établir, aux fins de l'établissement des tarifs pour l'année 2022-2023, le budget global du PGEÉ à 42,7 $, incluant 38,1 M$ en aides financières et 4,6 M$ en dépenses d'exploitation;**
3. **d'approuver les modifications proposées aux modalités du programme existant *Innovation efficace* et du sous-volet existant *Étude de faisabilité VGE*;**
4. **prendre acte du niveau actuel de couverture des surcoûts par les aides financières des volets et sous-volets des programmes du PGEÉ d'Énergir.**