COMPLÉMENT DE PREUVE DE GAZIFÈRE

Information de nature générale

Titre du programme =>	Chauffe-eau sans réservoir à condensation (47.5)	Échangeur d'air avec récupération de chaleur (47.6)	Régulateur extérieur de mise en marche de chaudière (67.9)	Cuiseur à vapeur Energy Star (67.16)	Lave-vaisselle Energy Star (HT-ST et BT-CM) (67.14)	Pulvérisateur de pré-rinçage à faible débit (67.15)	Combo Hotte à débit variable et générateur d'air tempéré à condensation (67.8)	Appui aux initiatives - Optimisation énergétique (67.12)
Responsable de la mise en œuvre	Gazifère	Gazifère	Gazifère	Gazifère	Gazifère	Gazifère	Gazifère	Gazifère
Seuil et type de contribution prévue par TEQ	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Statut du programme	Programme existant	Programme existant	Programme existant	Programme existant	Programme existant	Programme existant	Programme existant	Programme existant
Date de lancement	13 décembre 2017	13 décembre 2017	13 décembre 2017	13 décembre 2017	13 décembre 2017	13 décembre 2017	13 décembre 2017	31 mars 2006
Objectif	Encourager l'installation de chauffe-eau sans réservoir à condensation, en remplacement d'équipements avec une efficacité standard.	Encourager l'installation d'échangeurs d'air avec récupération de chaleur dans les logements existants, en remplacement d'échangeurs d'air standards.	Encourager la clientèle commerciale à installer un système de contrôle de la chaudière basé sur la température extérieure.	Le cuiseur à vapeur est inclus dans le programme Équipements de cuisine commercial qui encourage l'achat d'équipements ENERGY STAR (cuiseur à vapeur et lave-vaisselles) et l'installation de valves de prérinçage à faible débit pour les restaurants et autres cuisines commerciales	Les lave-vaisselles HT-ST et BT-CM sont inclus dans le programme Équipements de cuisine commercial qui encourage l'achat d'équipements ENERGY STAR (cuiseur à vapeur et lave-vaisselles) et l'installation de valves de prérinçage à faible débit pour les restaurants et autres cuisines commerciales.	Le pulvérisateur de prérinçage est inclut dans le programme Équipements de cuisine commercial qui encourage l'achat d'équipements ENERGY STAR (cuiseur à vapeur et lave-vaisselles) et l'installation de valves de prérinçage à faible débit pour les restaurants et	Encourager l'installation simultanée des deux équipements efficaces dans les cuisines commerciales.	Encourager la clientèle commerciale qui désire rénover, agrandir ou construire un nouveau bâtiment, à mettre en œuvre des mesures d'efficacité énergétique (mesures d'enveloppe et de chauffage, air conditionné et ventilation).
Clientèle visée:	Clientèle résidentielle	Clientèle résidentielle	Clientèle commerciale	Clientèle commerciale	Clientèle commerciale	Clientèle commerciale	Clientèle commerciale	Clientèle commerciale
Durée de vie des mesures	18 ans	20 ans	20 ans	12 ans	15 ans pour modèle HT-ST et 20 ans pour le modèle BT-CM	5 ans	18 ans	25 ans
Surcoût des mesures	660 $	712 $	1 273 $	1 035 $	995 $ pour le modèle HT-ST et 970 $ pour le modèle BT-CM	220 $	25 530 $	98 103 $
Coût total des mesures	3 060 $	1 883 $	1 273 $	16 538 $	HT-ST: 16 840 $ BT-CM: 29 363 $	220 $	47 194 $	98 103 $
Méthode pour calibrer le montan	Aide financière fixée par la Régie de l'énergie dans sa décision D-2017-133, R-4003-2017, phase 2, paragraphe 132, page 40. Balisage de programmes similaires dans d'autres juridictions.	L'aide financière couvre 50 % du coût incrémental avant taxes, un niveau d'incitatif similaire à celui offert au Massachusetts pour cette mesure.	Aide financière basée sur une revue des aides financières chez d'autres distributeurs gaziers (Massachusetts).	Aide financière basée sur l'aide financière offerte par Enbridge (Ontario).	Aide financière basée sur les aides financières offertes par Enbridge (Ontario).	L'aide financière couvre l'ensemble du coût de la mesure (mesure offerte à coût zéro). Il s'agit d'une pratique courante qui a permis d'obtenir de hauts taux de participation en Colombie Britannique et au Manitoba notamment (BC Hydro, Manitoba Hydro).	L'aide financière pour le combo est calculée comme la somme de l'aide financière offerte par Énergir pour une hotte à débit variable et de l'aide financière offerte par Union Gas (Ontario) pour un générateur d'air à condensation.	Aide financière fixée par la Régie de l'énergie dans sa décision D-2017-133, R-4003-2017, phase 2, paragraphe 151, page 43. Balisage de programmes similaires dans d'autres juridictions.

Appui aux initiatives – Aide à l'implantation (67.11)	Chaudière à condensation (67.6)	Étude de faisabilité (67.10)	Unité de chauffage infrarouge (67.7)	Aérotherme à condensation (67.5)	Supplément MFR (67.13)	Économologis volet 2 (47.3)	Thermostat intelligent (47.4)	Chauffe-eau à condensation	Abaissement de température
Gazifère	Gazifère	Gazifère	Gazifère	Gazifère	Gazifère	Gazifère	Gazifère	Gazifère	Gazifère
S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Programme existant	Programme existant	Programme existant	Programme existant	Programme existant	Programme existant	Programme existant	Nouveau programme	Nouveau programme	Programme existant
3 décembre 2012	19 novembre 2009	19 novembre 2009	19 novembre 2009	5 décembre 2014	5 décembre 2014	17 mars 2017	Nouveau programme	Nouveau programme	29 mars 2000
Encourager la clientèle commerciale qui désire rénover, agrandir ou construire un nouveau bâtiment, à mettre en œuvre des mesures d'efficacité énergétique (mesures touchant les procédés et autres équipements non couverts par les autres programmes de Gazifère).	Encourager la clientèle commerciale à faire l'achat ou la location d'une chaudière à condensation.	Encourager la clientèle commerciale qui désire rénover, agrandir ou construire un bâtiment, à recourir au service d'une firme d'ingénierie pour la réalisation d'une étude de faisabilité ou d'une simulation énergétique démontrant les économies potentielles d'énergie.	Encourager l'achat d'une unité de chauffage infrarouge.	Encourager l'achat d'un aérotherme à condensation, qui chauffe l'espace plus efficacement en récupérant la chaleur des gaz de combustion grâce à un échangeur de chaleur de plus grande superficie.	Offrir une aide financière supplémentaire aux ménages à faible revenu qui participent à l'un des programmes d'efficacité énergétique offerts à la clientèle commerciale.	Procéder à l'installation de thermostats programmables chez les ménages à faible revenu ayant participé au volet 1 du programme Économologis.	Promouvoir l'achat et l'installation de thermostats intelligents qui facilitent la programmation et réduisent la consommation de gaz naturel liée au chauffage.	Encourager l'installation de chauffe-eau à condensastion, en remplacement d'équipements avec une efficacité standard	Diminiuer la température du chauffe-eau (de 60°C à 55°C).
Clientèle commerciale	Clientèle commerciale	Clientèle commerciale	Clientèle commerciale	Clientèle commerciale	Clientèle commerciale	Clientèle résidentielle	Clientèle résidentielle	Clientèle commerciale	Clientèle résidentielle
15 ans	20 ans	5 ans	17 ans	18 ans	25 ans	15 ans	11 ans	17,8 ans	7 ans
24 300$	3 506 $ pour les chaudières de moins de 300 k/Btu/h et 7 168 $ pour les chaudières de plus de 300 K/Btu/h	3 914 $	420 $	3 000 $	0 $	175 $	185 $	5 700 $ pour un chauffe-eau à accumulation 10 700$ pour un chauffe-eau sans réservoir	0 $
24 300 $	4 650 $ (<300 kBtu/h) 16 300 $ (>300 kBtu/h)	3 914 $	1 720 $	4 400 $	n/a	n/a	250 $	Données non disponibles	0 $
Aide financière fixée par la Régie de l'énergie dans sa décision D-2017-133, R-4003-2017, phase 2, paragraphe 151, page 43. Balisage de programmes similaires dans d'autres juridictions.	L'aide financière a été établie lors de l'introduction du programme dans le cadre du PGEÉ 2010 de Gazifère. Les données du cas-type du programme provenaient du programme PE210-Chaudières à condensation de Gaz Métro.	L'aide financière a été établie lors de l'introduction du programme dans le cadre du PGEÉ 2010 de Gazifère. Les données du cas-type du programme provenaient du programme PE207-Étude de faisabilité (marché CII) de Gaz Métro.	L'aide financière a été établie lors de l'introduction du programme dans le cadre du PGEÉ 2010 de Gazifère. Les données du cas-type du programme provenaient du programme PE215-Infrarouge (marché CII) de Gaz Métro.	Aide financière alignée avec celle d'Énergir	L'aide financière varie selon le programme visé et en fonction du pourcentage de MFR dans le bâtiment. Si le MFR est propriétaire du bâtiment, l'aide financière supplémentaire lui sera directement versée (double du montant offert dans le programme initial). Si les ménages à faible revenu sont locataires, l'aide financière sera déterminée selon le pourcentage de locataires admissibles au statut de ménage à faible puis répartie entre le propriétaire du bâtiment (40%) et les MFR occupants (60%). La mécanique de partage de l'aide fiancière est alignée avec celle d'Énergir.	Aide financière correspond à l'achat du thermostat programmable par Gazifère et au frais de déplacement du technicien de Gazifère pour l'installation du thermostat.	Aide financière alignée avec celle d'Énergir	Aide financière alignée avec celle d'Énergir	Aucune aide financière offerte dans ce programme

Hypothèse liée aux bénéfices énergétiques

Titre du programme =>	Chauffe-eau sans réservoir à condensation	Échangeur d'air avec récupération de chaleur	Régulateur extérieur de mise en marche de chaudière	Cuiseur à vapeur Energy Star	Lave-vaisselle Energy Star	Pulvérisateur de pré-rinçage à faible débit
Base de référence	Chauffe-eau à accumulation sans condensation (63% d'efficacité): 518 m3	Échangeur d'air sans récupération de chaleur: 2 445 m3	Chaudière sans régulateur: 40 030 m3	Cuiseur vapeur non Energy Star: 5 572 m3	Lave-vaisselle non Energy Star BT-CM: 4 556 m3; 10 950 kWh HT-ST: 2 637 m3; 17 176 kWh (avec booster électrique)	Pulvérisateur de pré-rinçage à débit conventionnel (1,6 gpm = 6,1 L/min): 802 m3
Taux d'opportunistes	58%	5%	20%	20%	20% (modèle HT-ST) 27% (modèle BT-CM)	0%
Taux d'entraînement	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Effet de bénévolat	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Économies unitaires brutes	206 m3	338 m3	2 002 m3	2 935 m3	922 m3 pour le modèle HT-ST et 2 469 m3 pour le modèle BT-CM	472 m3

Combo Hotte à débit variable et générateur d'air tempéré à condensation	Appui aux initiatives - Optimisation énergétique	Appui aux initiatives - Aide à l'implantation	Chaudière à condensation	Étude de faisabilité	Unité de chauffage infrarouge
Hotte à débit constant et générateur d'air tempéré standard (80% d'efficacité thermique): 37 791 m3	Consommation de référence : 185 472 m3 * * Note: cette valeur représente la moyenne arithmétique de la base de données des participants. Elle doit être prise avec réserve en raison de la diversité des projets considérés.	Consommation de référence : 95 066 m3 * * Note: cette valeur représente la moyenne arithmétique de la base de données des participants.	Chaudière sans condensation: <300 kBtu/h: 12 927 m3 >300 kBtu/h: 72 171 m3	n/a	Aérotherme standard (efficacité thermique de 80 %): 5 113 m3
10%	27%	25%	30%	13%	21%
0%	0%	0%	0%	0%	0%
0%	0%	0%	0%	0%	0%
25 783 m3	39 002 m3	23 767 m3	930 m3 pour les chaudières de moins de 300k/Btu/h et 6 163 m3 pour les chaudières de plus de 300 K/Btu/h	0 m3	860 m3

Aérotherme à condensation	Supplément MFR	Économisis	Thermostat intelligent	Chauffe-eau à condensation	Abaissement de température
Aérotherme standard (efficacité thermique de 80 %): 8 903 m3	n/a	n/a	Consommation pour le chauffage de l'espace d'une maison sans thermostat intelligent: 1 996 m3	Chauffe-eau à accumulation standard (efficacité de 80%) 13 167 m3	Chauffe-eau à accumulation sans condensation (63% d'efficacité), chauffant l'eau à 60°C: 518 m3
22%	0%	15%	17%	10%	6%
0%	0%	0%	0%	0%	0%
0%	0%	0%	0%	0%	0%
1 069 m3	0 m3	111 m3	120 m3	1 975 m3 pour un chauffe-eau à accumulation 3 528 m3 pour un chauffe-eau sans réservoir	50 m3

Chauffe-eau sans réservoir à condensation (47.5)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	**S.O.**	**S.O.**	**57**	**85**	**127**	**127**	**127**	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**10,519**	**17,485**	**26,124**	**26,124**	**26,124**	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**4,418**	**7,344**	**10,972**	**10,972**	**10,972**	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	**S.O.**	**S.O.**	**167**	**278**	**416**	**416**	**416**	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	**S.O.**	**S.O.**	**0.000008**	**0.000014**	**0.000021**	**0.000021**	**0.000021**	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	**S.O.**	**S.O.**	**10.4**	**9.1**	**9.4**	**9.6**	**9.8**	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	**S.O.**	**S.O.**	**207.0**	**182.0**	**187.4**	**191.5**	**194.8**	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	**S.O.**	**S.O.**	**28,500**	**42,500**	**63,500**	**64,770**	**66,065**	
Frais d'exploitation*	**S.O.**	**S.O.**	**2,746**	**3,169**	**6,754**	**7,032**	**6,982**	
Total	**S.O.**	**S.O.**	**31,246**	**45,669**	**70,254**	**71,802**	**73,048**	**292,020**
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			**(25,397)**	**(30,163)**	**(43,322)**	**(41,460)**	**(39,474)**	
TCTR - ratio			**0.32**	**0.46**	**0.48**	**0.51**	**0.53**	
TNT			**(40,438)**	**(67,929)**	**(101,495)**	**(101,495)**	**(101,495)**	
TP			**n/d**	**118,616**	**182,000**	**187,098**	**192,536**	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			**(28,144)**	**(33,332)**	**(50,076)**	**(48,493)**	**(46,456)**	
TCTR - ratio			**0.30**	**0.44**	**0.45**	**0.47**	**0.49**	
TNT			**(43,184)**	**(71,099)**	**(108,249)**	**(108,527)**	**(108,477)**	
TP			**n/d**	**118,616**	**182,000**	**187,098**	**192,536**	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
18.0 ans

Échangeur d'air avec récupération de chaleur (47.6)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	**S.O.**	**S.O.**	**42**	**42**	**42**	**42**	**42**	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**14,209**	**14,209**	**14,209**	**14,209**	**14,209**	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**13,498**	**13,498**	**13,498**	**13,498**	**13,498**	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	**S.O.**	**S.O.**	**511**	**511**	**511**	**511**	**511**	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	**S.O.**	**S.O.**	**0.000026**	**0.000026**	**0.000026**	**0.000026**	**0.000026**	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	**S.O.**	**S.O.**	**2.3**	**2.0**	**2.2**	**2.3**	**2.3**	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	**S.O.**	**S.O.**	**45.1**	**40.1**	**44.9**	**46.1**	**46.6**	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	**S.O.**	**S.O.**	**14,700**	**14,700**	**14,700**	**14,994**	**15,294**	
Frais d'exploitation*	**S.O.**	**S.O.**	**8,391**	**5,825**	**8,309**	**8,651**	**8,589**	
Total	**S.O.**	**S.O.**	**23,091**	**20,525**	**23,009**	**23,645**	**23,883**	**114,154**
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			**16,192**	**31,543**	**33,874**	**36,358**	**39,006**	
TCTR - ratio			**1.54**	**2.12**	**2.21**	**2.29**	**2.39**	
TNT			**(42,408)**	**(52,320)**	**(52,320)**	**(52,320)**	**(52,320)**	
TP			**n/d**	**99,823**	**102,643**	**105,650**	**108,855**	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			**7,801**	**25,718**	**25,565**	**27,707**	**30,417**	
TCTR - ratio			**1.20**	**1.76**	**1.70**	**1.75**	**1.83**	
TNT			**(50,799)**	**(58,146)**	**(60,629)**	**(60,971)**	**(60,910)**	
TP			**n/d**	**99,823**	**102,643**	**105,650**	**108,855**	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
20.0 ans

Régulateur extérieur de mise en marche de chaudière (67.9)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	**S.O.**	**S.O.**	**21**	**21**	**21**	**21**	**21**	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**42,032**	**42,032**	**42,032**	**42,032**	**42,032**	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**33,625**	**33,625**	**33,625**	**33,625**	**33,625**	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	**S.O.**	**S.O.**	**1,274**	**1,274**	**1,274**	**1,274**	**1,274**	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	**S.O.**	**S.O.**	**0.000064**	**0.000064**	**0.000064**	**0.000064**	**0.000064**	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	**S.O.**	**S.O.**	**1.0**	**0.8**	**1.0**	**1.1**	**1.1**	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	**S.O.**	**S.O.**	**20.5**	**15.5**	**20.3**	**21.1**	**21.0**	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	**S.O.**	**S.O.**	**5,250**	**5,250**	**5,250**	**5,355**	**5,462**	
Frais d'exploitation*	**S.O.**	**S.O.**	**20,903**	**14,512**	**20,698**	**21,551**	**21,397**	
Total	**S.O.**	**S.O.**	**26,153**	**19,762**	**25,948**	**26,906**	**26,859**	**125,628**
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			**101,754**	**137,932**	**143,736**	**149,926**	**156,522**	
TCTR - ratio			**4.81**	**6.16**	**6.38**	**6.61**	**6.86**	
TNT			**(28,189)**	**(50,569)**	**(50,569)**	**(50,569)**	**(50,569)**	
TP			**n/d**	**276,297**	**284,639**	**293,535**	**303,016**	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			**80,851**	**123,420**	**123,038**	**128,375**	**135,125**	
TCTR - ratio			**2.70**	**3.99**	**3.59**	**3.66**	**3.81**	
TNT			**(49,092)**	**(65,081)**	**(71,267)**	**(72,120)**	**(71,966)**	
TP			**n/d**	**276,297**	**284,639**	**293,535**	**303,016**	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
20.0 ans

Cuiseur à vapeur Energy Star (67.16)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	**S.O.**	**S.O.**	**-**	**1**	**1**	**1**	**1**	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**-**	**2,935**	**2,935**	**2,935**	**2,935**	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**-**	**2,348**	**2,348**	**2,348**	**2,348**	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	**S.O.**	**S.O.**	**-**	**89**	**89**	**89**	**89**	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	**S.O.**	**S.O.**	**-**	**0.000004**	**0.000004**	**0.000004**	**0.000004**	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	**S.O.**	**S.O.**	**#DIV/0!**	**1.1**	**1.5**	**1.6**	**1.6**	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	**S.O.**	**S.O.**	**#DIV/0!**	**22.7**	**30.8**	**31.9**	**31.8**	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	**S.O.**	**S.O.**	**-**	**200**	**200**	**204**	**208**	
Frais d'exploitation*	**S.O.**	**S.O.**	**-**	**1,013**	**1,445**	**1,505**	**1,494**	
Total	**S.O.**	**S.O.**	**-**	**1,213**	**1,645**	**1,709**	**1,702**	**6,270**
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			**3,770**	**4,290**	**4,573**	**4,876**	**5,201**	
TCTR - ratio			**4.64**	**5.14**	**5.42**	**5.71**	**6.03**	
TNT			**(2,678)**	**(3,851)**	**(3,851)**	**(3,851)**	**(3,851)**	
TP			**n/d**	**11,910**	**12,316**	**12,752**	**13,219**	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			**3,770**	**3,277**	**3,127**	**3,371**	**3,707**	
TCTR - ratio			**4.64**	**2.60**	**2.26**	**2.33**	**2.47**	
TNT			**(2,678)**	**(4,864)**	**(5,296)**	**(5,356)**	**(5,345)**	
TP			**n/d**	**11,910**	**12,316**	**12,752**	**13,219**	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
12.0 ans

Lave-vaisselle Energy Star HT-ST & BT-CM (67.14)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	S.O.	S.O.	S.O.	6	6	6	6	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	S.O.	S.O.	S.O.	7,079	7,079	7,079	7,079	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	S.O.	S.O.	S.O.	5,490	5,490	5,490	5,490	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	S.O.	S.O.	S.O.	208	208	208	208	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	S.O.	S.O.	S.O.	0.000010	0.000010	0.000010	0.000010	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	S.O.	S.O.	S.O.	1.2	1.4	1.5	1.5	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	S.O.	S.O.	S.O.	23.5	28.8	29.8	29.9	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	S.O.	S.O.	S.O.	2,100	2,100	2,142	2,185	
Frais d'exploitation*	S.O.	S.O.	S.O.	2,369	3,379	3,519	3,494	
Total	S.O.	S.O.	S.O.	4,469	5,479	5,661	5,678	21,288
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR				24,260	25,085	25,966	26,907	
TCTR - ratio				5.08	5.22	5.37	5.53	
TNT				(13,082)	(13,082)	(13,082)	(13,082)	
TP				60,473	61,701	63,013	64,415	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR				21,891	21,705	22,447	23,413	
TCTR - ratio				3.63	3.33	3.37	3.48	
TNT				(15,451)	(16,461)	(16,600)	(16,575)	
TP				60,473	61,701	63,013	64,415	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
18.3 ans

Pulvérisateur de pré-rinçage à faible débit (67.15)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	S.O.	S.O.	S.O.	35	35	35	35	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	S.O.	S.O.	S.O.	16,520	16,520	16,520	16,520	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	S.O.	S.O.	S.O.	16,520	16,520	16,520	16,520	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	S.O.	S.O.	S.O.	626	626	626	626	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	S.O.	S.O.	S.O.	0.000031	0.000031	0.000031	0.000031	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	S.O.	S.O.	S.O.	4.7	5.7	5.9	5.9	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	S.O.	S.O.	S.O.	94.6	113.9	117.6	118.1	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	S.O.	S.O.	S.O.	7,699	7,699	7,853	8,010	
Frais d'exploitation*	S.O.	S.O.	S.O.	7,130	10,169	10,588	10,512	
Total	S.O.	S.O.	S.O.	14,829	17,868	18,441	18,522	69,660
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR				5,750	6,300	7,478	8,942	
TCTR - ratio				1.75	1.82	1.97	2.16	
TNT				(19,658)	(19,658)	(19,658)	(19,658)	
TP				28,060	28,692	30,047	31,730	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR				(1,380)	(3,869)	(3,110)	(1,570)	
TCTR - ratio				0.91	0.78	0.83	0.91	
TNT				(26,788)	(29,827)	(30,246)	(30,171)	
TP				28,060	28,692	30,047	31,730	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
5.0 ans

Combo hotte à débit variable et générateur d'air tempéré à condensation (67.8)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	**S.O.**	**S.O.**	**4**	**4**	**4**	**4**	**4**	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**103,132**	**103,132**	**103,132**	**103,132**	**103,132**	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**92,819**	**92,819**	**92,819**	**92,819**	**92,819**	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	**S.O.**	**S.O.**	**3,517**	**3,517**	**3,517**	**3,517**	**3,517**	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	**S.O.**	**S.O.**	**0.000176**	**0.000176**	**0.000176**	**0.000176**	**0.000176**	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	**S.O.**	**S.O.**	**1.6**	**1.3**	**1.6**	**1.6**	**1.6**	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	**S.O.**	**S.O.**	**31.5**	**25.9**	**31.3**	**32.3**	**32.5**	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	**S.O.**	**S.O.**	**42,187**	**42,187**	**42,187**	**43,031**	**43,891**	
Frais d'exploitation*	**S.O.**	**S.O.**	**57,702**	**40,059**	**57,134**	**59,490**	**59,065**	
Total	**S.O.**	**S.O.**	**99,889**	**82,246**	**99,321**	**102,520**	**102,956**	**486,932**
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			**200,959**	**275,192**	**289,944**	**305,697**	**322,505**	
TCTR - ratio			**2.95**	**3.67**	**3.82**	**3.97**	**4.13**	
TNT			**(173,770)**	**(239,737)**	**(239,737)**	**(239,737)**	**(239,737)**	
TP			**n/d**	**675,496**	**694,342**	**714,466**	**735,938**	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			**143,257**	**235,133**	**232,810**	**246,207**	**263,440**	
TCTR - ratio			**1.89**	**2.64**	**2.45**	**2.52**	**2.63**	
TNT			**(231,472)**	**(279,796)**	**(296,871)**	**(299,227)**	**(298,802)**	
TP			**n/d**	**675,496**	**694,342**	**714,466**	**735,938**	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
18.0 ans

Appui aux initiatives - Optimisation énergétique des bâtiments (67.12)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								-
Nombre de participants bruts	-	-	3	3	2	2	2	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	-	-	117,005	117,005	28,859	28,859	28,859	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	-	-	85,414	85,414	21,067	21,067	21,067	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	-	-	3,236	3,236	798	798	798	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	-	-	0.000162	0.000162	0.000040	0.000040	0.000040	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	-	-	1.4	1.0	1.3	1.3	1.3	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	-	-	28.9	20.1	25.6	26.3	26.5	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	-	-	64,015	44,603	12,591	12,843	13,100	
Frais d'exploitation*	8,913	14,541	53,099	36,863	12,968	13,502	13,406	
Total	8,913	14,541	117,114	81,466	25,559	26,345	26,506	276,989
Analyse de rentabilité								-
Programme - sans frais d'exploitation								20
TCTR			75,839	220,277	56,297	60,974	65,946	479,333
TCTR - ratio			1.25	1.73	1.74	1.80	1.86	8
TNT			(125,573)	(178,384)	(45,587)	(45,587)	(45,587)	(440,718)
TP			n/d	730,727	186,315	193,682	201,513	1,312,237
Programme - avec Frais d'exploitation								-
TCTR			22,740	183,414	43,329	47,472	52,540	349,496
TCTR - ratio			1.06	1.54	1.48	1.53	1.58	7
TNT			(178,672)	(215,246)	(58,555)	(59,089)	(58,993)	(570,555)
TP			n/d	730,727	186,315	193,682	201,513	1,312,237

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
25.0 ans

Appui aux initiatives - Aide à l'implantation (67.11)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	-	-	3	3	3	3	3	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	-	-	71,300	71,300	71,300	71,300	71,300	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	-	-	53,475	53,475	53,475	53,475	53,475	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	-	-	2,026	2,026	2,026	2,026	2,026	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	-	-	0.000102	0.000102	0.000102	0.000102	0.000102	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	-	-	1.5	1.0	1.2	1.2	1.2	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	-	-	29.6	20.1	24.0	24.8	24.9	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	-	-	41,950	28,005	28,005	28,565	29,136	
Frais d'exploitation*	8,913	14,541	33,243	23,079	32,916	34,273	34,029	
Total	8,913	14,541	75,193	51,084	60,921	62,838	63,165	313,201
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			87,707	116,710	124,153	132,119	140,638	
TCTR - ratio			2.11	2.47	2.56	2.66	2.77	
TNT			(65,449)	(86,277)	(86,277)	(86,277)	(86,277)	
TP			n/d	327,718	339,127	351,340	364,399	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			54,464	93,632	91,237	97,846	106,610	
TCTR - ratio			1.48	1.91	1.81	1.86	1.94	
TNT			(98,693)	(109,356)	(119,194)	(120,551)	(120,306)	
TP			n/d	327,718	339,127	351,340	364,399	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
25.0 ans

Chaudière à condensation (67.6)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	18	8	21	21	21	21	21	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)		66,382	87,561	115,672	115,672	115,672	115,672	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	41008	46,468	61,293	80,970	80,970	80,970	80,970	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	1,554	1,761	2,322	3,068	3,068	3,068	3,068	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	0.000078	0.000088	0.000116	0.000154	0.000154	0.000154	0.000154	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	2.319	1.536	2.584	2.116	2.359	2.423	2.449	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]		30.7	51.6	42.2	47.1	48.4	48.9	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	63,150	39,550	81,900	94,900	94,900	96,798	98,734	
Frais d'exploitation*	8,913	14,541	38,103	34,945	49,841	51,895	51,525	
Total	72,063	54,091	120,003	129,845	144,741	148,693	150,259	693,541
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			112,955	270,344	284,321	299,227	315,111	
TCTR - ratio			1.93	3.14	3.25	2.39	2.49	
TNT			(123,713)	(204,029)	(204,029)	(204,029)	(204,029)	
TP			n/d	780,344	803,302	827,784	853,874	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			74,852	235,399	234,480	247,331	263,586	
TCTR - ratio			1.47	2.46	2.33	2.39	2.48	
TNT			(161,816)	(238,974)	(253,870)	(255,925)	(255,554)	
TP			n/d	780,344	803,302	827,784	853,874	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
20.0 ans

Étude de faisabilité (67.10)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	**1**	**-**	**4**	**4**	**4**	**4**	**4**	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	**2,000**	**-**	**12,200**	**12,410**	**12,410**	**12,658**	**12,911**	
Frais d'exploitation*	**8,913**	**14,541**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Total	**10,913**	**14,541**	**12,200**	**12,410**	**12,410**	**12,658**	**12,911**	**62,590**
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			**(19,856)**	**(20,066)**	**(20,066)**	**(20,066)**	**(20,066)**	
TCTR - ratio			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
TNT			**(8,000)**	**(12,410)**	**(12,410)**	**(12,410)**	**(12,410)**	
TP			**n/d**	**(10,000)**	**(10,000)**	**(10,000)**	**(10,000)**	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			**(19,856)**	**(20,066)**	**(20,066)**	**(20,066)**	**(20,066)**	
TCTR - ratio			**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
TNT			**(8,000)**	**(12,410)**	**(12,410)**	**(12,410)**	**(12,410)**	
TP			**n/d**	**(10,000)**	**(10,000)**	**(10,000)**	**(10,000)**	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
5.0 ans

Unité de chauffage infrarouge (67.7)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	-	-	3	3	3	3	3	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	-	-	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	-	-	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	-	-	77	77	77	77	77	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	-	-	0.000004	0.000004	0.000004	0.000004	0.000004	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	-	-	1.5	1.2	1.5	1.6	1.6	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	-	-	30.7	24.8	30.5	31.5	31.6	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	-	-	750	750	750	765	780	
Frais d'exploitation*	8,913	14,541	1,266	879	1,254	1,306	1,296	
Total	8,913	14,541	2,016	1,629	2,004	2,071	2,077	9,796
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			5,551	7,075	7,385	7,717	8,071	
TCTR - ratio			4.94	6.02	6.24	6.47	6.72	
TNT			(1,843)	(3,191)	(3,191)	(3,191)	(3,191)	
TP			n/d	15,053	15,504	15,987	16,502	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			4,285	6,196	6,132	6,411	6,774	
TCTR - ratio			2.60	3.71	3.30	3.36	3.50	
TNT			(3,109)	(4,070)	(4,445)	(4,496)	(4,487)	
TP			n/d	15,053	15,504	15,987	16,502	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
17.0 ans

Aérotherme à condensation (67.5)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	-	-	5	5	5	5	5	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	-	-	5,345	5,345	5,345	5,345	5,345	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	-	-	4,169	4,169	4,169	4,169	4,169	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	-	-	158	158	158	158	158	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	-	-	0.000008	0.000008	0.000008	0.000008	0.000008	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	-	-	4.1	3.8	4.1	4.2	4.2	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	-	-	81.4	75.8	81.2	83.2	84.4	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	-	-	9,000	9,000	9,000	9,180	9,364	
Frais d'exploitation*	8,913	14,541	2,592	1,799	2,566	2,672	2,653	
Total	8,913	14,541	11,592	10,799	11,566	11,852	12,017	57,826
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			(672)	2,887	3,549	4,257	5,012	
TCTR - ratio			0.96	1.19	1.23	1.27	1.32	
TNT			(11,147)	(14,210)	(14,210)	(14,210)	(14,210)	
TP			n/d	26,036	27,012	28,055	29,168	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			(3,263)	1,088	983	1,585	2,359	
TCTR - ratio			0.82	1.06	1.05	1.09	1.13	
TNT			(13,739)	(16,009)	(16,776)	(16,882)	(16,862)	
TP			n/d	26,036	27,012	28,055	29,168	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
18.0 ans

Supplément MFR (67.13)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	**2**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	**442**	**-**	**11,700**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Frais d'exploitation*	**8,913**	**14,541**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Total	**9,355**	**14,541**	**11,700**	**-**	**-**	**-**	**-**	**11,700**
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			**-**					
TCTR - ratio			**inf**					
TNT			**(11,700)**					
TP			**n/d**					
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			**-**					
TCTR - ratio			**inf**					
TNT			**(11,700)**					
TP			**n/d**					

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
- ans

Économologis volet 2 (47.3)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	**S.O.**	**-**	**5**	**1**	**-**	**-**	**-**	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**-**	**555**	**111**	**-**	**-**	**-**	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**-**	**472**	**94**	**-**	**-**	**-**	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	**S.O.**	**-**	**18**	**4**	**-**	**-**	**-**	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	**S.O.**	**-**	**0.000001**	**0.000000**	**-**	**-**	**-**	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	**S.O.**	**-**	**4.4**	**4.0**	**-**	**-**	**-**	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	**S.O.**	**-**	**86.9**	**80.5**	**-**	**-**	**-**	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	**S.O.**	**-**	**875**	**175**	**-**	**-**	**-**	
Frais d'exploitation*	**S.O.**	**14,541**	**293**	**41**	**-**	**-**	**-**	
Total	**S.O.**	**14,541**	**1,168**	**216**	**-**	**-**	**-**	**1,384**
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			**598**	**171**				
TCTR - ratio			**1.68**	**1.98**				
TNT			**(1,666)**	**(388)**				
TP			**n/d**	**730**				
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			**304**	**131**				
TCTR - ratio			**1.26**	**1.61**				
TNT			**(1,959)**	**(428)**				
TP			**n/d**	**730**				

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
15.0 ans

Thermostat intelligent (47.4)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	S.O.	S.O.	S.O.	115	175	175	175	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	S.O.	S.O.	S.O.	13,772	20,958	20,958	20,958	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	S.O.	S.O.	S.O.	11,431	17,395	17,395	17,395	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	S.O.	S.O.	S.O.	433	659	659	659	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	S.O.	S.O.	S.O.	0.000022	0.000033	0.000033	0.000033	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	S.O.	S.O.	S.O.	3.4	3.9	4.0	4.0	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	S.O.	S.O.	S.O.	68.8	77.7	79.8	80.6	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	S.O.	S.O.	S.O.	11,500	17,500	17,850	18,207	
Frais d'exploitation*	S.O.	S.O.	S.O.	4,933	10,707	11,149	11,069	
Total	S.O.	S.O.	S.O.	16,433	28,207	28,999	29,276	102,916
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			S.O.	9,039	15,742	17,877	20,170	
TCTR - ratio			S.O.	1.42	1.49	1.55	1.62	
TNT			S.O.	(31,593)	(48,077)	(48,077)	(48,077)	
TP			S.O.	56,865	89,286	92,245	95,421	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			S.O.	4,105	5,034	6,728	9,101	
TCTR - ratio			S.O.	1.16	1.12	1.15	1.21	
TNT			S.O.	(36,527)	(58,784)	(59,226)	(59,146)	
TP			S.O.	56,865	89,286	92,245	95,421	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
11.0 ans

Chauffe-eau commercial à condensation (à accumulation et sans réservoir)

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**12**	**12**	**12**	**12**	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**31,467**	**31,467**	**31,467**	**31,467**	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**28,320**	**28,320**	**28,320**	**28,320**	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**1,073**	**1,073**	**1,073**	**1,073**	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**0.000054**	**0.000054**	**0.000054**	**0.000054**	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**3.6**	**3.9**	**4.0**	**4.0**	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**72.2**	**77.7**	**79.6**	**80.7**	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**56,900**	**56,900**	**58,038**	**59,199**	
Frais d'exploitation*	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**12,222**	**17,432**	**18,151**	**18,021**	
Total	**S.O.**	**S.O.**	**S.O.**	**69,122**	**74,332**	**76,189**	**77,220**	**296,863**
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation								
TCTR			**S.O.**	**5,427**	**9,900**	**14,676**	**19,773**	
TCTR - ratio			**S.O.**	**1.06**	**1.11**	**1.16**	**1.21**	
TNT			**S.O.**	**(116,438)**	**(116,438)**	**(116,438)**	**(116,438)**	
TP			**S.O.**	**151,825**	**157,539**	**163,641**	**170,152**	
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			**S.O.**	**(6,795)**	**(7,532)**	**(3,474)**	**1,752**	
TCTR - ratio			**S.O.**	**0.94**	**0.93**	**0.97**	**1.02**	
TNT			**S.O.**	**(128,660)**	**(133,870)**	**(134,589)**	**(134,460)**	
TP			**S.O.**	**151,825**	**157,539**	**163,641**	**170,152**	

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne d'un chauffe-eau commercial à condensation

17.8 ans

Moyenne pondérée de la durée de vie pour un C-E à accumulation et sans réservoir, selon les économies:

Accumulation	12,443 m3	15 ans
Instantané	15,877 m3	20 ans

Abaissement de température

	2016-2017 R	2017-2018 R	2018-2019	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	Total
Bénéfices énergétiques et réduction des GES								
Nombre de participants bruts	**S.O.**	**S.O.**	**280**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Économies d'énergie brutes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**13,966**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Économies d'énergie nettes annuelles (m^3 ajouté)	**S.O.**	**S.O.**	**13,128**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Économies d'énergie nettes annuelles (GJ ajoutés)	**S.O.**	**S.O.**	**497**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Réduction brute des émissions de GES (Mt. CO_2 éq.)[1]	**S.O.**	**S.O.**	**0.000025**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Coût unitaire ($/GJ)[2]	**S.O.**	**S.O.**	**2.3**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Coût par tonne de GES évitée ($/t. CO2 éq.)[3]	**S.O.**	**S.O.**	**46.8**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Prévisions budgétaires								
Aides financières versées sur les projets implantés	**S.O.**	**S.O.**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Frais d'exploitation*	**S.O.**	**S.O.**	**8,161**	**-**	**-**	**-**	**-**	
Total	**S.O.**	**S.O.**	**8,161**	**-**	**-**	**-**	**-**	**8,161**
Analyse de rentabilité								
Programme - sans frais d'exploitation			2					
TCTR			**18,008**					
TCTR - ratio			**inf**					
TNT			**(17,588)**					
TP			**n/d**					
Programme - avec Frais d'exploitation								
TCTR			**9,847**					
TCTR - ratio			**inf**					
TNT			**(25,749)**					
TP			**n/d**					

Note: Les résultats d'analyse de rentabilité sont présentés selon la méthodologie appliquée par Gazifère (hors frais d'exploitation), ainsi que selon la méthodologie simplifiée utilisée pour les besoins de la cause. (Voir NOTE plus bas).
R = réel; R* = réel et prévision; P = prévision.

[1] Réduction annuelle non-cumulative (ajoutée).

[2] Coût total annuel du programme ÷ (économies d'énergie nettes annuelles (ajoutées) X durée de vie moyenne des mesures).

[3] Coût total du programme ÷ (réduction annuelle brute des émissions de GES X durée de vie moyenne des mesures).

Conversion : m3 en GJ	kg CO2éq/m3
0.03789	1.8984

*Frais d'exploitation 2018 (tronc commun + évaluation)

	2018	2019	2020	2021	2022
Frais d'exploitation	**226,501**	**188,838**	**235,572**	**245,283**	**243,533**
Nombre de programme	**13**	**16**	**15**	**15**	**15**

NOTE : Gazifère ne présente pas ses frais d'exploitation par programme. Pour les besoins de la cause, les frais d'exploitation par programme ont été établis au prorata des économies escomptées.

Durée de vie moyenne
7.0 ans