

Énergir, s.e.c. Mesures relatives à l'achat et la vente de gaz naturel renouvelable

R-4008-2017 (Étape C)

Présentation de Nazim Sebaa
Pour l'Association des consommateurs industriels de gaz
(l'« **ACIG** »)

Le 29 avril 2021

Éléments introductifs

- Le GNR est un marché en émergence;
- L'ACIG reconnaît la nécessité de respecter le cadre réglementaire, mais rappelle l'importance de garder une flexibilité;
- La socialisation doit être une solution envisagée qu'en dernier recours.

Sujets traités par l'ACIG dans le cadre de l'étude de l'Étape C du dossier GNR

- Sujet 1 : Commentaires de l'ACIG relatifs au contexte découlant du Règlement;
- Sujet 2 : Stratégie de socialisation des unités invendues proposée par Énergir;
- Sujet 3 : Introduction du concept d'intensité carbone et mécanismes de flexibilité.

Sujet 1 : Commentaires de l'ACIG relatifs au contexte découlant du Règlement

Analyse de la proposition d'Énergir

- L'ACIG se questionne sur l'interprétation d'Énergir des décisions D-2020-057 et D-2020-166, notamment sur :
 - La portée donnée à l'obligation réglementaire;
 - La redéfinition des besoins de la clientèle.

Sujet 2 : Stratégie de socialisation proposée par Énergir

Impact de la socialisation sur les consommateurs industriels

5.3 Toujours en lien avec la référence (ii), veuillez fournir la simulation de coût pour les clients industriels consommant plus de 50Mm³ de gaz en le comparant au coût payé sans GNR.

Réponse :

Client type	Facture 0% GNR	Facture selon un prix de référence du GNR à 15\$/GJ	Prix du GNR ↑↓ de 5 %	Prix du GNR ↑↓ de 10 %	Prix du GNR ↑↓ de 25 %
Impact sur la facture d'un client à 50 % de GNR (en %)					
Client marché industriel consommant 50 Mm ³ /an	7 706 541 \$	30 886 130 \$	710 438 \$ (3,7 %)	1 420 875 \$ (7,4 %)	3 552 188 \$ (18,4 %)
Impact sur la facture d'un client à 100 % de GNR (en %)					
Client marché industriel consommant 50 Mm ³ /an	7 706 541 \$	30 886 130 \$	1 420 875 \$ (4,6 %)	2 841 750 \$ (9,2 %)	7 104 375 \$ (23,0 %)

Source: C-ACIG-0076, page 20

Sujet 2 : Stratégie de socialisation proposée par Énergir

Impact de la socialisation sur les consommateurs industriels

Tableau 1 impact de la socialisation

Proportion de GNR achetée par Énergir			
% sur le volume total	3%	5%	5%
Hypothèses Unités invendues	50%	50%	75%
Impact sur les industriels			
Impact global Pour prix de GNR de 15\$/GJ	\$ 24 000 000	\$ 40 000 000	\$ 60 000 000
¢m ³ sur le prix de la distribution	0.85¢m ³	1.41 ¢m ³	2.12 ¢m ³

Source: C-ACIG-0076, page 22

Sujet 3 : Concept d'intensité carbone et mécanismes de flexibilité

SPEDE à être socialisé aux industriels

- L'ACIG est d'avis que la proposition d'Énergir à cet effet est incomplète;
- La proposition d'Énergir doit inclure des dispositions permettant aux industriels de connaître les volumes socialisés et l'intensité carbone associée à chacun des volumes. Ceci permettra aux industriels de connaître leurs besoins en matière de conformité.

Sujet 3 : Concept d'intensité carbone et mécanismes de flexibilité

Intensité carbone du GNR

- Énergir propose une intensité carbone de 0,011TéqCO₂/1000m³ de GNR;
- Les industriels ont besoin, pour des raisons de conformité, de connaître l'intensité carbone du GNR qu'ils utilisent;
- Permettre d'impulser de nouveaux projets.

Sujet 3 : Concept d'intensité carbone et mécanismes de flexibilité

Intensité carbone du GNR

Tableau 2 Intensité carbone des biogaz selon leur mode de production

GNR selon le mode de production	Intensité carbone en T _{éq} CO ₂ /GJ	Intensité carbone en T _{éq} CO ₂ /m ³
→ Lisier animal	-0.25	-0,009473
Eaux usées	-0,025	-0,0009473
Lieux d'enfouissement	+0,01	+0,00037
Matières organiques résidentielles	-0,04	-0,0015

Source: C-ACIG-0076 page 31

Sujet 3 : Concept d'intensité carbone et mécanismes de flexibilité

Intensité carbone du GNR

Figure 2 : comparaison des intensités carbone de différentes sources d'énergie

Table 2. CI Ranges of Fossil and Renewable Vehicle Fuels from CARB LCFS-Certified Pathways^{29,30}

Fuel	Feedstock	Average CI (g CO _{2e} /MJ)	Range (g CO _{2e} /MJ)	Number of Pathways	Average Percent Change Relative to Diesel ²
Diesel	Fossil Crude	100	100	1	-
CNG, Fossil	Fossil Natural Gas	80	78 to 81	6	-21%
LNG, Fossil	Fossil Natural Gas	90	86 to 94	4	-11%
Electricity	California Grid	105	105	1	3.1%
CNG, Renewable	LFG	46	31 to 79	63	-55%
	Manure	-271	-372 to -151	10	-370%
	Wastewater	30	8 to 43	4	-70%
	Food and Green Waste	-11	-23 to 0.34	2	-111%
LNG, Renewable	LFG	54	7 to 83	49	-46%

Source: EPA, An Overview of Renewable Natural Gas from Biogas, tableau 2 page 16

Source: C-ACIG-0076 page 31

Sujet 3 : Concept d'intensité carbone et mécanismes de flexibilité

Exemple d'un producteur de combustible liquide (essence)

- **Hypothèses:**
 - Volume de gaz naturel nécessaire pour distiller 1 tonne de pétrole est de 500m³;
 - Recours à 20% de GNR, soit 100m³.

Émission de GES du gaz naturel pour 500 m ³	Émission de GES suite au recours à 20% de GNR offert par Énergir	Émission de GES suite au recours à 20% de GNR issu du lisier animal
0,94 TéquCO ₂	0,75 TéquCO ₂	- 0,0073 TéquCO ₂
	Baisse de 20% des émissions de GES	Baisse de 120% des émissions de GES

La baisse des émissions permises par le GNR issu du lisier animal permet d'atteindre la neutralité carbone de façon plus efficace.

Source: C-ACIG-0076 pages 31 et 32

SUJET 3 : Concept d'intensité carbone et mécanismes de flexibilité

Intensité carbone du GNR

- Impact financier de l'absence de référentiels à l'intensité carbone du GNR:

Pour la même quantité selon la source de GNR et l'intensité carbone les coûts de conformité sont différents

Tableau 3 résultats de la simulation de l'ACIG

Type de GNR	Intensité carbone du GNR	Réduction obtenues grâce au GNR	Coût de la conformité avec le CFS
GNR Énergir	1,1 TégCO ₂	- 10%	44 200 \$
GNR site d'enfouissement	37 TégCO ₂	- 08%	50 677 \$
GNR lisier animal	-947,3 TégCO ₂	- 60%	- 116 654 \$

Source: C-ACIG-0076 page 33

- Pour la même quantité selon la source de GNR et l'intensité carbone les coûts de conformité sont différents.

Sujet 3 : Concept d'intensité carbone et mécanismes de flexibilité

Mécanismes de flexibilité

- **Séparation et cession des attributs environnementaux**
- **Mise en place de contrats de vente de GNR pour les industriels avec volumes et durées déterminées**

Recommandations de l'ACIG

Quant à la stratégie de socialisation proposée par Énergir l'ACIG recommande de :

- Confirmer l'obligation d'appariement des achats de GNR avec la demande volontaire ;
- Stimuler le marché en parallèle au développement des achats de GNR;
- Envisager la socialisation qu'en dernier recours.

Recommandations de l'ACIG

Quant à l'intensité carbone et aux mécanismes de flexibilité, l'ACIG recommande de :

- Offrir la possibilité, dès maintenant, aux clients de connaître l'intensité carbone du GNR qu'ils acquièrent auprès d'Énergir;
- Mettre en place des mécanismes de flexibilité afin de:
 - Mitiger le risque de formation d'unités invendues au bénéfice de toute la clientèle en minimisant la socialisation;
 - Faciliter la mise en place d'un marché plus dynamique.



Association des consommateurs industriels de gaz