

RÉGIE DE L'ÉNERGIE  
DOSSIER R-4008-2017, PHASE 1, ÉTAPE B  
PARTIE RELATIVE AUX CARACTÉRISTIQUES DU CONTRAT D'ACHAT DE GNR  
ENTRE ÉNERGIR ET ARCHAEA (2022)

RÉPONSE D'ÉNERGIR, S.E.C. (ÉNERGIR) À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NO.  
11  
PAR LE REGROUPEMENT  
STRATÉGIES ÉNERGÉTIQUES (S.É.)  
L'ASSOCIATION QUÉBÉCOISE DE LUTTE CONTRE LA POLLUTION ATMOSPHÉRIQUE  
(AQLPA)  
LE GROUPE D'INITIATIVES ET DE RECHERCHES APPLIQUÉES AU MILIEU (GIRAM)

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-GIRAM-11.1**

Référence(s) :

- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape D, Preuve relative à l'Étape D, [Pièce B-0732, Gaz Métro-8, Doc. 1 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0731, pages 13-14 :

**2.2.1 Les mécanismes d'approvisionnement**

*Pour combler la différence entre les volumes déjà contractés et les volumes nécessaires pour atteindre les prochains seuils de 2 % et 5 % de volumes de GNR livrés à la clientèle par le réseau gazier, Énergir a bâti **une stratégie articulée autour de trois mécanismes d'approvisionnement** :*

- 1) *Développement d'opportunités d'affaires avec des promoteurs menant à des négociations de gré à gré pour des contrats d'approvisionnement;*
- 2) *Lancement d'appels d'offres annuels pour attirer de nouveaux fournisseurs;*
- 3) *Achat de volumes de GNR sur le marché « spot ».*

*[Souligné en caractère gras par nous]*

- ii) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790, Gaz Métro-1, Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, pages 3-4 :

*Le 26 janvier 2021, la Régie a rendu la décision D-2021-006 portant sur l'interprétation de la caractéristique liée aux volumes autorisés par la décision D-2020-057. Dans cette décision, la Régie détermine que seuls les contrats signés avec la Ville de Saint-Hyacinthe, la Ville d'Hamilton, la SÉMER, la RGMRM, la Ville de Québec, la Coop Agri-énergie Warwick et la SEMECS respectent les caractéristiques approuvées par la décision D-2020-057.*

Énergir a par la suite conclu d'autres contrats pour être en mesure de répondre aux cibles prévues au Règlement. Le 26 juillet 2021, la Régie a approuvé, dans sa décision D-2021-096, les caractéristiques des contrats signés avec EDL, GIGME, Petawawa et Archaea. Le 13 octobre 2021, la Régie a approuvé, dans sa décision D-2021-132, les caractéristiques du contrat signé avec le CTBM. Le 10 février 2022, la Régie a approuvé, dans sa décision D-2022-018, les caractéristiques des contrats signés avec ADM et Hamilton (Tidal). Finalement, le 25 avril 2022, la Régie a approuvé, dans sa décision D-2022-054, les caractéristiques du contrat signé avec Access RNG.

**En octobre 2021, Énergir a lancé un appel d'offres pour des volumes de GNR à être livrés lors de l'année financière 2023-2024. À la suite de cet appel d'offres, le promoteur Archaea a été sélectionné et un contrat a été signé. Dans le présent document, Énergir soumet à la Régie les caractéristiques du ce contrat signé avec Archaea.**

[Souligné en caractère gras par nous]

- iii) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques de contrats d'achat de GNR (Nouvelle-Écosse, Neuville et Chicoutimi)**, [Pièce B-0654, Gaz Métro-1, Doc. 33 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0655 et B-0656, page 5, lignes 12-18 :

*Les projets de Waga et Carbonaxion sont récipiendaires d'une subvention par décret du ministère de l'Énergie et des Ressources naturelles (le MERN) en 2020 et **font donc partie du groupe des huit premiers projets à bénéficier d'une aide financière offerte par le MERN dans le but de supporter les producteurs québécois de GNR et le développement de la filière.** Les deux projets consistent à valoriser le biogaz des sites d'enfouissement techniques (« LET ») de Chicoutimi (Waga) et Neuville (Carbonaxion). Ils seront donc parmi les premiers projets de LET à injecter du GNR dans le réseau d'Énergir.*

[Souligné en caractère gras par nous]

**Demande(s) :**

- 11.1.1 Pourquoi Énergir n'a-t-elle pas tenté préalablement (selon sa stratégie exprimée en référence i) de négocier un contrat de gré à gré avec des fournisseurs de GNR plutôt que de soumettre ici un contrat issu d'un appel d'offres ? N'y avait-il plus de fournisseurs disponibles pour de telles négociations ?

**Réponse :**

Énergir négocie continuellement de gré à gré avec des fournisseurs de GNR, soit le premier mécanisme décrit à la référence (i). À l'été 2021, le volume total des projets en cours de négociation en gré à gré ne permettaient pas d'atteindre la cible de 2 % pour l'année réglementaire 2023-2024. La raison principale étant que le niveau d'avancement de plusieurs de ces projets ne permettait pas de garantir une injection à la date requise pour rentrer dans le 2 %, soit le 1 octobre 2023. Énergir a lancé un appel

d'offres, dans lequel l'avancement du projet et la date d'injection avaient une place prépondérante.

**11.1.2** Énergir tient-elle encore des négociations de gré à gré avec des fournisseurs de GNR ?

**Réponse :**

Énergir soumet que cette question n'est pas pertinente pour obtenir l'approbation du contrat avec Archaea

**11.1.3** Si oui, veuillez spécifier lesquels (noms des fournisseurs et localisation et volumes possible, dates possibles d'entrées en service).

**Réponse :**

Énergir soumet que cette question n'est pas pertinente pour obtenir l'approbation du contrat avec Archaea

**11.1.4** Plus particulièrement, nous aimerions savoir si Énergir tient encore ou a abandonné ses tentatives de négociation avec les autres fournisseurs bénéficiant d'une aide financière offerte par le MRNF dans le but de supporter les producteurs québécois de GNR et le développement de la filière et comment il se fait que ces autres fournisseurs semblent avoir été délaissés (voir référence iii). Veuillez donc dans un premier temps nommer le programme du MRNF fournissant cette aide financière et en fournir l'hyperlien. Dans un second temps, veuillez fournir la liste à jour de tous les fournisseurs de GNR en bénéficiant. Puis dans un troisième temps, veuillez indiquer dans chacun de ces cas si Énergir tient encore ou a abandonné ses tentatives de négociation avec ces autres fournisseurs subventionnés (en spécifiant leurs noms, localisations, volumes possibles et dates possibles d'entrées en service). Enfin, dans un quatrième temps, veuillez indiquer comment il se fait qu'Énergir opte ici de soumettre un contrat issu d'appel d'offres plutôt que de tels contrats négociés.

**Réponse :**

Énergir soumet que cette question n'est pas pertinente pour obtenir l'approbation du contrat avec Archaea

**11.1.5** Comment se fait-il, selon vous, que ces fournisseurs québécois n'aient pas participé à l'appel d'offres ? L'unique soumissionnaire québécois à l'appel d'offres était-il un des fournisseurs québécois subventionnés par le MRNF ? Si oui, veuillez spécifier lequel.

**Réponse :**

Énergir comprend que l'intervenante fait référence au MERN et non au MRNF.

Énergir observe que le cycle de développement des projets québécois est long ce qui pourrait expliquer que les producteurs québécois n'étaient pas en mesure de s'engager fermement pour une date d'injection au 1<sup>er</sup> octobre 2023.



11.1.6 Les fournisseurs de GNR aux sites d'enfouissement techniques (« LET ») de Chicoutimi (Waga) et Neuville (Carbonaxion) ont-ils participé à l'appel d'offres pour ces sites ? Auraient-ils pu le faire? Pourquoi selon vous ne l'ont-ils pas fait ?

**Réponse :**

Non, puisque les deux projets sont en processus d'approbation de leur contrat.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-GIRAM-11.2**

Référence(s) :

i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790, Gaz Métro-1, Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, Page 7, Lignes 1 à 4 et Page 8, Lignes 1 à 6 :

*Énergir a analysé chacune de ces offres selon les critères de l'appel d'offres. Cette analyse a été réalisée de manière indépendante par trois conseillers. Les résultats des trois conseillers ont par la suite été croisés afin d'obtenir un pointage final. La grille de pointage utilisée pour l'analyse des offres a été répartie sur un total de 100 points :*

- **Profil du soumissionnaire** (dont expérience, capacité financière, localisation en franchise ou hors franchise ...) : [REDACTED];
- **Avancement du projet** (dont échéancier, date d'injection ...) : [REDACTED];
- **Prix (dont source des intrants, point de livraison, durée, volumes ...)** : [REDACTED];
- **Acceptabilité (dont sociale, environnementale ...)** : [REDACTED];
- **Approvisionnement responsable** : [REDACTED].

[Souligné en caractère gras par nous]

- ii) ÉNERGIR, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790, Gaz Métro-1, Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, Tableau 3, Page 11 :

**Tableau 3 : Résultat de l'appel d'offres lancé en novembre 2021 – Offres suite aux discussions commerciales**

Numéro de l'offre	Capacité annuelle (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> /an)	Durée (ans)	Type de projet	Prix année 1 (\$CAD/G.J)	Prix année 1 (¢/m <sup>3</sup> )	Lieu d'injection (Qc / hors-Qc)	Date de mise en service	Mise à jour juillet 2022
1	3,9	2	Site d'enfouissement	■	■	Québec	Déjà en injection	
2	52,8	20	Site d'enfouissement	■	■	Hors-Québec	Déjà en injection	Volumes bonifiés de 52,8 à 56,7 Mm <sup>3</sup>
3	2,5	2	Traitement des eaux	■	■	Hors-Québec	Déjà en injection	
4	10,2	20	Agricole	■	■	Hors-Québec	Q3 2022	
5	13,2	3	Site d'enfouissement	■	■	Hors-Québec	Q4 2022	
6	30,5	5	Site d'enfouissement	■	■	Hors-Québec	Déjà en injection	
7	1,4	20	Traitement des eaux	■	■	Hors-Québec	Q4 2023	
8	Année 1 : 1,8 Année 2 : 5,5 Année 3 à 20 : 7,3	20	Agricole	■	■	Hors-Québec	Q3 2023	
9	Année 1 : 1,8 Année 2 : 5,5 Année 3 à 20 : 7,3	10	Agricole	■	■	Hors-Québec	Q3 2023	
10	20,3	10	Site d'enfouissement	■	■	Hors-Québec	Inconnu	
11	9,8	20	Municipal	■	■	Hors-Québec	Q2 2022	Offre retirée par le soumissionnaire
12	Année 1 : 5,9 Année 2 à 20 : 11,7	20	Municipal	■	■	Hors-Québec	Q4 2022	Prix augmenté à ■, puis offre retirée par le soumissionnaire
13	10,7	20	Municipal	■	■	Hors-Québec	Q3 2023	Offre retirée par le soumissionnaire
14	Entre 1,3 et 3,7	20	Agricole	■	■	Hors-Québec	Q3 2023	
15	Entre 2,2 et 4,5	20	Municipal	■	■	Hors-Québec	Q3 2022	
16	6,6	20	Industriel	■	■	Hors-Québec	Q3 2023	Prix augmenté de ■, puis à ■
17	13,2	20	Agricole	■	■	Hors-Québec	Q4 2023	
18	13,2	10	Agricole	■	■	Hors-Québec	Q4 2023	
19	Année 1 à 2 : 27,8 Année 3 à 4 : 55,7 Année 5 à 12 : 72,4 Année 12 à 20 : 103,0	20	Site d'enfouissement	■	■	Hors-Québec	Q4 2022	Offre retirée par le soumissionnaire

**Demande(s) :**

11.2.1 Veuillez déposer le document d'appel d'offres et toutes ses annexes.

**Réponse :**

Les documents sont déposés à l'annexe Q-11.2.1.

**11.2.2** Veuillez confirmer que l'appel d'offres ayant amené au présent contrat *ARCHAEA 2022* constitue la première fois où Énergir utilise la grille de pointage décrite en référence (i).

**Réponse :**

Énergir le confirme.

**11.2.2** Les soumissionnaires du présent appel d'offres étaient-ils informés avant de loger leurs offres a) de la grille de pointage décrite en référence (i) et b) du nombre de points spécifiquement attribués à chacun de ces 5 éléments ? Sinon, pourquoi pas ? Énergir et le public n'auraient-ils pas avantage à ce que les soumissionnaires sachent ce qui est perçu comme souhaitable dans leurs projets et dans quelle mesure?

**Réponse :**

Dès le début du processus d'appel d'offres, les soumissionnaires avaient accès aux critères d'évaluation, sans le pointage par critère, comme décrits à l'annexe 6 du document de l'appel d'offres.

Énergir a jugé qu'il était important de se garder une marge de manœuvre pour l'analyse des offres lors de leurs réceptions et d'évaluer à ce moment le caractère approprié du poids des critères et si le contexte avait évolué entre le lancement de l'appel d'offres et la réception des offres. Énergir juge la proposition intéressante et pourrait la considérer dans les appels d'offres à venir.

**11.2.3** Comment au présent appel d'offres et en général Énergir évalue-t-elle le « Profil du soumissionnaire » (dont expérience, capacité financière, localisation en franchise ou hors franchise ...) ? Veuillez fournir des exemples.

**Réponse :**

Énergir analyse de manière holistique le profil du soumissionnaire à travers son offre et les données disponible publiquement afin de juger de la crédibilité et du sérieux du soumissionnaire. Énergir analyse, entre autres, l'historique de projets développés/opérés du soumissionnaire, l'historique de financement de projets, l'accès à du capital ou tout type de financement, la cote de crédit si disponible, etc.

**11.2.4** Comment au présent appel d'offres et en général Énergir évalue-t-elle l'Avancement du projet (dont échéancier, date d'injection ...) ? Veuillez fournir des exemples.

**Réponse :**

Énergir analyse l'échéancier du projet selon la description demandée dans le formulaire du soumissionnaire et analyse, basée sur son retour d'expérience et du niveau de détails des informations soumises par le promoteur, la probabilité que le projet injecte à

la date requise, soit le 1<sup>er</sup> octobre 2023. Par exemple, un projet déjà en opération obtenait la note maximale.

**11.2.4.1** Tout particulièrement, veuillez expliquer comment ce critère est appliqué lorsqu'une même offre comporte de la production de plusieurs sites.

**Réponse :**

Chaque site est évalué indépendamment. Le pointage reflète ensuite la mise en commun des évaluations et le point de chaque projet en termes de volumes (Mm<sup>3</sup>).

**11.2.5** Comment au présent appel d'offres et en général Énergir évalue-t-elle le « Prix (dont source des intrants, point de livraison, durée, volumes ...) » ? Veuillez fournir des exemples.

**Réponse :**

Afin que les prix de l'appel d'offres soient comparables, le cas échéant, les prix sont convertis en \$CAD et fonctionnalisés au point de référence Dawn. Les offres les plus compétitives obtiennent les meilleurs pointages.

**11.2.5.1** Tout particulièrement, veuillez expliquer en quoi la « source des intrants » est une composante du prix et en quoi cette « source des intrants » prise en compte dans le prix se distingue de la « source des intrants » prise en compte dans les deux critères qui suivent.

**Réponse :**

Énergir catégorise les projets selon le type d'intrants, comme présenté à la 4<sup>e</sup> colonne du tableau 3 de la référence ii).

**11.2.6** Comment au présent appel d'offres et en général Énergir évalue-t-elle l'Acceptabilité (dont sociale, environnementale ...) ? Veuillez fournir des exemples.

**Réponse :**

Dans son formulaire du soumissionnaire, Énergir demande, entre autres, une description du plan d'engagement communautaire, une démonstration de l'appui du milieu ainsi que les efforts d'intégration du projet. Énergir recueille également des informations disponibles publiquement sur le projet. Énergir analyse par la suite toutes ces informations.

**11.2.6.1** Tout particulièrement, veuillez expliquer comment ce critère est appliqué lorsqu'une même offre comporte de la production de plusieurs sites.

**Réponse :**

Chaque site est évalué indépendamment.

**11.2.7** Comment au présent appel d'offres et en général Énergir évalue-t-elle l'Approvisionnement responsable ? Veuillez fournir des exemples. Veuillez clarifier que le caractère « responsable » de l'approvisionnement vise ici sa fiabilité (approvisionnement du fournisseur en matière première putrescible) et non pas son acceptabilité sociale et environnementale, laquelle est plutôt visée par le critère précédent. Veuillez également indiquer quelle durée (par exemple sur un contrat de 20 ans) sert à vérifier cette « responsabilité » de l'approvisionnement (5 ans, 10 ans, tous ces 20 ans).

**Réponse :**

Énergir évalue l'approvisionnement responsable selon les réponses des soumissionnaires au Formulaire Approvisionnement Responsable, soit l'annexe 7 du document de l'appel d'offres.

**11.2.7.1** Tout particulièrement, veuillez expliquer comment ce critère est appliqué lorsqu'une même offre comporte de la production de plusieurs sites.

**Réponse :**

Énergir évalue l'approvisionnement responsable selon les réponses des soumissionnaires au Formulaire Approvisionnement Responsable. Le formulaire demande des informations sur la compagnie, et non des sites spécifiques.

**11.2.8** Veuillez présenter dans un tableau le pointage obtenu par chacun des 19 soumissionnaires (ce qui inclut évidemment le soumissionnaire retenu Archaea 2022) quant à chacun des 5 éléments de la grille de pointage décrite en référence i.

**Réponse :**

Énergir soumet que cette question n'est pas pertinente pour obtenir l'approbation du contrat avec Archaea.

**11.2.9** À titre de comparaison et pour référence, veuillez fournir le pointage qui aurait été obtenu quant à chacun des 5 éléments de la grille de pointage décrite en référence i par chacun des autres contrats d'achat de GNR existants d'Énergir. Si vous n'en avez pas



le taux exact, veuillez fournir une approximation selon vos connaissances et votre expérience.

**Réponse :**

Énergir soumet que cette question n'est pas pertinente pour obtenir l'approbation du contrat avec Archaea

**11.2.10** Veuillez fournir pour chacun de ces 19 soumissionnaires le prix soumis.

**Réponse :**

L'information a déjà été soumise. Veuillez-vous référer au tableau 1 et au tableau 3 de la pièce B0791, Gaz Métro-1, Document 34.

**11.2.11** Veuillez fournir pour chacun de ces 19 soumissionnaires (ce qui inclut évidemment le soumissionnaire retenu Archaea 2022) l'intensité carbone du GNR. Si vous n'en avez pas le taux exact, veuillez fournir une approximation selon vos connaissances et votre expérience quant aux diverses sources de GNR.

**Réponse :**

Veuillez vous référer à la réponse à la demande de renseignements 6.1 de l'AQPER à la pièce B-0753, Gaz Metro 9, Document 7.

**11.2.12** À titre de comparaison et pour référence, veuillez fournir l'intensité carbone du GNR de chacun des autres contrats d'achat de GNR existants d'Énergir. Si vous n'en avez pas le taux exact, veuillez fournir une approximation selon vos connaissances et votre expérience quant aux diverses sources de GNR.

**Réponse :**

Énergir soumet que cette question n'est pas pertinente pour obtenir l'approbation du contrat avec Archaea.

**11.2.13** À titre de comparaison et pour référence, veuillez fournir l'intensité carbone du GNR de chacun des autres contrats d'achat de GNR existants d'Énergir. Si vous n'en avez pas le taux exact, veuillez fournir une approximation selon vos connaissances et votre expérience quant aux diverses sources de GNR.

**Réponse :**

Énergir soumet que cette question n'est pas pertinente pour obtenir l'approbation du contrat avec Archaea.

## DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-GIRAM-11.3

## Référence(s) :

- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790, Gaz Métro-1, Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, Page 5, Lignes 15 à 21 :

*Les cibles réglementaires à atteindre étant mesurées sur la base des volumes réellement livrés par Énergir dans son réseau, et non sur la base des volumes contractualisés, Énergir a réfléchi à un moyen de mitiger le risque que les volumes réellement injectés soient plus faibles que les volumes contractualisés, tout en cherchant à minimiser le risque pour sa clientèle.*

*Le moyen retenu par Énergir a été d'ajouter une marge de sécurité d'environ 20 % au 119,60 Mm3 (23,92 Mm3, un chiffre qui a été arrondi à 25 Mm3) pour un total global de 145 Mm3 pour se prémunir contre cette tendance.*

**Il a donc été décidé, au moment du lancement de l'appel d'offres, d'inclure cette marge 20 % et en conséquence, de solliciter des offres à hauteur de 49,2 Mm3 de GNR pour des projets qui pourraient injecter au plus tard le 1er octobre 2023.**

*L'intention d'Énergir était de refaire une analyse exhaustive du portefeuille de projets avant de signer les contrats issus de l'appel d'offres, qui inclurait notamment les informations les plus à jour concernant le suivi des injections devenues disponibles entre la publication de l'appel d'offres et la signature des contrats qui en découlent, afin d'affiner le volume exact à contractualiser avec les données les plus à jour.*

*[Souligné en caractère gras par nous]*

- ii) **ARCHAEA ENERGY INC.**, [Financial statements December 31, 2021 - Form 10-K, SEC](#), Page 11 :

## RNG Production Facilities

Site	Location
Assai	Dunmore, PA
Boyd County	Ashland, KY
Butler	David City, NE
Canton (JV)	Canton, MI
KC LFG	Johnson County, KS
North Shelby (JV)	Millington, TN
Oklahoma City	Oklahoma City, OK
SE Oklahoma City (JV)	Oklahoma City, OK
Seneca Gas	Waterloo, NY
Soares (Dairy)	Madera, CA
South Shelby (JV)	Memphis, TN
SWACO	Grove City, OH

- iii) ÉNERGIR, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790, Gaz Métro-1, Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, Page 16, Tableau 6 :

**Tableau 6 : Caractéristiques du contrat signé avec Archaea en 2022**

Producteur	Type de projet	Ville   État	Durée (an)	Date de signature du contrat	Trimestre de début d'injection estimé*	Quantité contractuelle annuelle (QCA) (10 <sup>9</sup> m <sup>3</sup> )
Archaea	Lieu d'enfouissement technique (LET) Le contrat comporte quatre sites	1. Oklahoma City, OK 2. Waterloo, NY 3. Grove City, OH 4. Medora, IN	20	2022-05-26	Q1 2023-2024 Injection prévue à partir du 1 <sup>er</sup> octobre 2023	56,74

\*Selon l'année financière d'Énergir.

#### Demande(s) :

- 11.3.1 Veuillez déposer l'analyse exhaustive mentionné à la référence i) qui devait être complétée avant la signature de contrats issue de l'appel d'offre. Sinon veuillez expliquer.

#### Réponse :

Veuillez vous référer à la pièce B-0971, Gaz Métro-1, Document 34, notamment la section 1, *Travaux Préparatoires à l'appel d'offres* ainsi que la section 3.4, *Volume final auprès d'Archaea*.

- 11.3.2 La référence ii) présente deux sites de production de GNR pour la ville d'Oklahoma City. La référence iii) présente seulement un site pour la ville d'Oklahoma City. Veuillez confirmer lequel des sites fait l'objet du contrat.

#### Réponse :

Le site Oklahoma City, localisé à Oklahoma City, OK, fait l'objet du contrat. Pour plus d'information, veuillez consulter l'*Exhibit C* du contrat.

- 11.3.3 La référence ii) mentionne le site de production de GNR de Dunmore, PA qui présentait certains enjeux environnementaux qui auraient pu être nuisibles au soumissionnaire aux fins du critère d'acceptabilité qu'utilise Énergir. Veuillez confirmer que ce site ne fait pas partie de la liste des sites de la référence iii) ?

**Réponse :**

Énergir le confirme.

- 11.3.4 La référence ii) mentionne le site de production de GNR de Seneca Gas à Waterloo NY. Veuillez confirmer que ce site est bien le même site de Waterloo que celui de la référence iii). Sinon veuillez expliquer.

**Réponse :**

Énergir le confirme. Pour plus d'information, veuillez consulter l'*Exhibit C* du contrat.

- 11.3.5 La référence iii) mentionne le site de production de GNR de Medora, IN. Veuillez confirmer que ce site n'est pas dans référence ii) ? Comment expliquer cette absence dans la référence ii) ?

**Réponse :**

Énergir fait le même constat que SÉ-AQLPA-GIRAM.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-GIRAM-11.4**

**Référence(s) :**

- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790](#), [Gaz Métro-1](#), [Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, Page 7, Lignes 1 à 4 et Page 8, Lignes 1 à 6 :

*Énergir a analysé chacune de ces offres selon les critères de l'appel d'offres. Cette analyse a été réalisée de manière indépendante par trois conseillers. Les résultats des trois conseillers ont par la suite été croisés afin d'obtenir un pointage final. La grille de pointage utilisée pour l'analyse des offres a été répartie sur un total de 100 points :*

- *Profil du soumissionnaire (dont expérience, capacité financière, localisation en franchise ou hors franchise ...) :* [REDACTED];
- *Avancement du projet (dont échéancier, date d'injection ...) :* [REDACTED];
- *Prix (dont source des intrants, point de livraison, durée, volumes ...) :* [REDACTED];
- *Acceptabilité (dont sociale, environnementale ...) :* [REDACTED];
- *Approvisionnement responsable :* [REDACTED].

*[Souligné en caractère gras par nous]*

- ii) **ARCHAEA ENERGY INC.**, [Financial statements December 31, 2021 - Form 10-K, SEC](#), Page 11 :

*RNG Production Facilities*

Site	Location
Assai	Dunmore, PA
Boyd County	Ashland, KY
Butler	David City, NE
Canton (JV)	Canton, MI
KC LFG	Johnson County, KS
North Shelby (JV)	Millington, TN
Oklahoma City	Oklahoma City, OK
SE Oklahoma City (JV)	Oklahoma City, OK
Seneca Gas	Waterloo, NY
Soares (Dairy)	Madera, CA
South Shelby (JV)	Memphis, TN
SWACO	Grove City, OH

- iii) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790, Gaz Métro-1, Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, Page 16, Tableau 6 :

**Tableau 6 : Caractéristiques du contrat signé avec Archaea en 2022**

Producteur	Type de projet	Ville   État	Durée <i>(an)</i>	Date de signature du contrat	Trimestre de début d'injection estimé*	Quantité contractuelle annuelle (QCA) <i>(10<sup>9</sup>m<sup>3</sup>)</i>
Archaea	Lieu d'enfouissement technique (LET) Le contrat comporte quatre sites	1. Oklahoma City, OK 2. Waterloo, NY 3. Grove City, OH 4. Medora, IN	20	2022-05-26	Q1 2023-2024 Injection prévue à partir du 1 <sup>er</sup> octobre 2023	56,74

\*Selon l'année financière d'Énergir.

- iv) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790, Gaz Métro-1, Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, Page 4, Lignes 1 à 5 :

***En octobre 2021***, Énergir a lancé un appel d'offres pour des volumes de GNR à être livrés lors de l'année financière 2023-2024. À la suite de cet appel d'offres, le promoteur Archaea a été sélectionné et un contrat a été signé. Dans le présent document, Énergir soumet à la Régie les caractéristiques du ce contrat signé avec Archaea. Énergir soumet l'ensemble des renseignements identifiés par la Régie dans sa lettre du 13 juillet 2020 (pièce A-0136).

*[Souligné en caractère gras par nous]*

- v) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790, Gaz Métro-1, Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, Page 10, Lignes 1 à 13 :

*L'offre 2 concerne quatre sites de production de GNR. Le prix proposé pour l'ensemble des volumes est resté le même entre le dépôt de l'offre et la signature du contrat. Ce prix, tel que démontré dans le tableau ci-après, est le plus compétitif de tous les projets conformes.*

*La date d'injection et le risque associé aux pénalités imposées en cas de retard à l'injection n'étaient pas un enjeu pour le soumissionnaire puisque trois des quatre sites de production de GNR identifiés pour répondre aux besoins d'Énergir produisent déjà du GNR, pour un total de 83 % du volume total proposé. **Le quatrième projet sera mis en service au début de l'automne 2022.***

*Le soumissionnaire proposait également un volume minimal annuel de 2,6 Mm3 (100 000 GJ) jusqu'à un maximum de 52,8 Mm3 (2 000 000 GJ), par incrément de 2,6 Mm3 (100 000 GJ). Énergir pouvait ainsi choisir le volume désiré et s'adapter à la mise à jour de l'analyse exhaustive des volumes qui a été réalisée en parallèle à cette discussion (voir section 3).*

*Énergir a donc poursuivi les discussions commerciales avec le soumissionnaire de l'offre 2.*

vi) ITHACA, [Groups urge governor to deny landfill expansion](#), 28 février 2022 :  
**Groups urge governor to deny landfill expansion**

Staff Reports Feb 28, 2022 Updated Feb 28, 2022 0



Groups gathered Feb. 21 to release a letter signed by over 1,000 organizations, environmental advocates, concerned citizens and regional business owners urging Governor Hochul to deny Seneca Meadows Landfill (SMI) its expansion request.

**On Feb. 21, groups gathered to release a letter signed by over 1,000 organizations, environmental advocates, concerned citizens and regional business owners urging Governor Hochul to deny Seneca Meadows Landfill (SMI) its expansion request, and to stick to its planned closure in 2025.**

The letter, sent by a diverse representation of interests, stated, “We are gravely concerned that failure to close SMI’s Seneca Meadows landfill by 2025 will adversely and irreversibly impact the vibrant wine and tourism industry in the region, prevent sustainable businesses from retaining and recruiting employees, degrade the pastoral nature of New York’s Finger Lakes, and damage the vital natural resources on which we residents of the Finger Lakes rely. As the landfill aims to increase its waste disposal operations in the Finger Lakes, the negative impacts on the public become too burdensome to bear.”

**Seneca Meadows Landfill is the largest landfill in New York State**, located a mere 3 miles from the Women’s Rights National Historical Park and receives 6,000 tons of garbage daily producing massive amounts of methane and up to 100,000 gallons of leachate water from 47 counties in New York State plus five additional states and Canada. The facility is a major greenhouse gas emitter, with projected emissions of 682,552 tons per year.

[Souligné en caractère gras par nous]

**Demande(s) :**

- 11.4.1 Veuillez confirmer qu'Archaea a présenté dans son offre les sites de production de GNR de la référence ii) sauf pour un.

**Réponse :**

Énergir l'infirme. Archaea a proposé quatre sites dans son offre, soit les quatre sites qui se retrouvent dans l'*Exhibit C* du contrat.

- 11.4.2 Veuillez confirmer que le site de Mendora présenté par Archaea dans le cadre du processus annoncé à référence iv) n'est pas dans la liste de la référence ii) qui déclare à la SEC au 31 Décembre 2021 la liste des sites de production de GNR d'Archaea. Veuillez confirmer que le site de Mendora est le quatrième site de la référence v).

**Réponse :**

Énergir le confirme.

- 11.4.3 La référence ii) inclut le site de production de GNR de Seneca Gas qui semble présenter quelques enjeux d'intrants et d'acceptabilité selon la référence vi). Veuillez expliquer comment Énergir a appliqué ces critères de sources des intrants et d'acceptabilité pour ce site.

**Réponse :**

Énergir a utilisé les informations publiquement disponibles par rapport à ce site ainsi que les informations partagées par Archaea afin de compléter son analyse selon les critères et la grille d'évaluation de l'appel d'offres.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-GIRAM-11.5**

**Référence(s) :**

- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790, Gaz Métro-1, Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, Page 19, Lignes 1 à 4 :

*Le contrat inclut une section sur les droits de vérification en lien avec le contrat, auquel le producteur consent. **Puisque le contrat est hors franchise, il fera l'objet d'une procédure d'audit avec un fournisseur de services externe***



(EcoEngineers), dont le début des travaux coïncidera avec le début des livraisons.

[Souligné en caractère gras par nous]

- ii) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, Version confidentielle Pièce B-0791, Gaz Métro-1, Doc. 34, Annexe 1, [REDACTED]
- iii) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, , Version confidentielle Pièce B-0791, Gaz Métro-1, Doc. 34, Annexe 1 [REDACTED]

**Seller's Credit Support:**

In order to ensure payment and performance under this Transaction, Seller will, within five (5) days from the First Delivery Date, provide Buyer with a Performance Assurance in an amount of eight million US dollars (\$8,000,000.00 USD). Provided that Seller has provided the required Performance Assurance and has not otherwise materially breached this Contract, Seller's obligation to provide Performance Assurance will terminate on the eighteen-month anniversary of the First Delivery Date. If an existing Performance Assurance has expired or is due to expire within ten (10) days and a replacement Performance Assurance has not been provided by Seller, and regardless of whether an Event of Default or Non-Performance by Seller has occurred, Buyer may demand that Seller provide Buyer with a replacement Performance Assurance (on substantially the same terms and conditions as the Performance Assurance) by the end of the tenth (10<sup>th</sup>) day after the day that the demand is received. Notwithstanding anything to the contrary in the Base Contract, Buyer acknowledges and agrees that Seller may satisfy its obligation to provide Performance Assurance hereunder by providing a Parent Guarantee from Seller's parent company.

**Demande(s) :**

- 11.5.1** Veuillez indiquer si la firme d'audit de la référence i) a une rémunération qui varie selon le nombre de sites à auditer. Veuillez élaborer.

**Réponse :**

La firme d'audit de la référence i) a une rémunération qui varie selon le nombre de sites à auditer. Par exemple, si un contrat comporte deux sites, l'auditeur devra, entre autres, effectuer une visite aux deux sites afin de compléter la procédure d'audit. L'auditeur sera rémunéré en conséquence selon les termes et conditions entendues avec Énergir.

- 11.5.2** Veuillez indiquer si la référence ii) se retrouve dans tous les contrats de GNR hors franchise d'Énergir. Sinon veuillez décrire et expliquer.

**Réponse :**

Énergir soumet que cette question n'est pas pertinente pour obtenir l'approbation du contrat avec Archaea.

**Mesures relatives à l'achat et la vente de gaz naturel renouvelable, R-4008-2017**

---

11.5.3 Veuillez confirmer si une clause similaire à la référence iii) se retrouve dans tous les contrats de GNR hors franchise d'Énergir. Sinon veuillez décrire et expliquer.

**Réponse :**

Énergir soumet que cette question n'est pas pertinente pour obtenir l'approbation du contrat avec Archaea.

11.5.4 Veuillez confirmer comment a été établi [REDACTED] à la référence iii). Veuillez confirmer [REDACTED] [REDACTED] Sinon veuillez décrire et expliquer.

**Réponse :**

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-GIRAM-11.6**

**Référence(s) :**

i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790, Gaz Métro-1, Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, Page 15, Lignes 1 à 12 :

**L'écart de 28 % entre les prévisions d'injection en début d'année et les injections réelles prévues en date d'aujourd'hui pour l'année réglementaire 2021-2022, ainsi que le ratio de 35 % projeté par FortisBC pour les projets qui injecteront à court terme, supportent l'ajout d'une marge de sécurité pour s'assurer d'atteindre la cible réglementaire.**

Toutefois, puisque c'est la première fois qu'Énergir fixe une majoration par rapport à des cibles d'injection, Énergir préfère opter pour une approche conservatrice. **Une majoration de 20 % est légèrement supérieure à la moitié de celle utilisée par FortisBC.** Elle est aussi légèrement inférieure à l'écart entre les prévisions d'injection en début d'année et les injections réelles prévues par Énergir pour l'année réglementaire 2021-2022 au mois de juillet 2022 (28 %). Énergir rappelle que cette marge est basée sur une analyse qui sera mise à jour

## Mesures relatives à l'achat et la vente de gaz naturel renouvelable, R-4008-2017

périodiquement. La majoration à appliquer sur de futurs appels d'offres pourra donc être modulée à l'aide des données historiques croissantes.

[Souligné en caractère gras par nous]

- ii) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790, Gaz Métro-1, Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, Tableau 3, Page 11 :

**Tableau 3 : Résultat de l'appel d'offres lancé en novembre 2021 – Offres suite aux discussions commerciales**

Numéro de l'offre	Capacité annuelle (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> /an)	Durée (ans)	Type de projet	Prix année 1 (\$CAD/GJ)	Prix année 1 (¢/m <sup>3</sup> )	Lieu d'injection (Qc / hors-Qc)	Date de mise en service	Mise à jour juillet 2022
1	3,9	2	Site d'enfouissement	■	■	Québec	Déjà en injection	
2	52,8	20	Site d'enfouissement	■	■	Hors-Québec	Déjà en injection	Volumes bonifiés de 52.8 à 56.7 Mm <sup>3</sup>
3	2,5	2	Traitement des eaux	■	■	Hors-Québec	Déjà en injection	
4	10,2	20	Agricole	■	■	Hors-Québec	Q3 2022	
5	13,2	3	Site d'enfouissement	■	■	Hors-Québec	Q4 2022	
6	30,5	5	Site d'enfouissement	■	■	Hors-Québec	Déjà en injection	
7	1,4	20	Traitement des eaux	■	■	Hors-Québec	Q4 2023	
8	Année 1 : 1,8 Année 2 : 5,5 Année 3 à 20 : 7,3	20	Agricole	■	■	Hors-Québec	Q3 2023	
9	Année 1 : 1,8 Année 2 : 5,5 Année 3 à 20 : 7,3	10	Agricole	■	■	Hors-Québec	Q3 2023	
10	20,3	10	Site d'enfouissement	■	■	Hors-Québec	Inconnu	
11	9,8	20	Municipal	■	■	Hors-Québec	Q2 2022	Offre retirée par le soumissionnaire
12	Année 1 : 5,9 Année 2 à 20 : 11,7	20	Municipal	■	■	Hors-Québec	Q4 2022	Prix augmenté à ■, puis offre retirée par le soumissionnaire
13	10,7	20	Municipal	■	■	Hors-Québec	Q3 2023	Offre retirée par le soumissionnaire
14	Entre 1,3 et 3,7	20	Agricole	■	■	Hors-Québec	Q3 2023	
15	Entre 2,2 et 4,5	20	Municipal	■	■	Hors-Québec	Q3 2022	
16	6,6	20	Industriel	■	■	Hors-Québec	Q3 2023	Prix augmenté de ■, puis à ■
17	13,2	20	Agricole	■	■	Hors-Québec	Q4 2023	
18	13,2	10	Agricole	■	■	Hors-Québec	Q4 2023	
19	Année 1 à 2 : 27,8 Année 3 à 4 : 55,7 Année 5 à 12 : 72,4 Année 12 à 20 : 103,0	20	Site d'enfouissement	■	■	Hors-Québec	Q4 2022	Offre retirée par le soumissionnaire

iii) **FORTIS BC, [Comprehensive Review and Revised Renewable Gas Program Application](#)**, 17 Décembre 2021, Page 74, Tableau 6-1 :

Table 6-1: Contracted RNG Supply Projects

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	Project	Type	Province/State	BCUC Approval Status	Start/Anticipated Start Date (Month-Year)	Contract Max Annual Volume (TJ/Yr)	Proportion of Total Max Contract Volume (%)	Expected Annual Volume (TJ/Yr)	Proportion of Total Expected Volume (%)	
Existing	Fraser Valley Biogas	Farm Digester	BC	Approved	Sep-10	91	0.7%	67	0.7%	
	Columbia Shuswap Regional Dist.	Landfill	BC	Approved	Jan-13	40	0.3%	16	0.2%	
	Kelowna Landfill	Landfill	BC	Approved	Jun-14	118	0.9%	62	0.6%	
	Seabreeze Farms	Farm Digester	BC	Approved	Feb-15	120	0.9%	90	0.9%	
	City of Surrey	Organics Processing	BC	Approved	Jul-18	180	1.2%	75	0.8%	
	Tidal Stormfisher	Organics Processing	ON	Approved	Aug-20	237	1.7%	180	1.8%	
	Lulu Island Waste Water	Waste Water	BC	Approved	Jun-21	100	0.7%	40	0.4%	
	Lethbridge Biogas	Farm Digester	AB	Approved	Aug-21	475	3.5%	225	2.3%	
	Shell Energy	Waste Water	IA	Approved	Aug-21	692	5.1%	519	5.3%	
	Faromor CNG	Farm Digester	ON	Approved	Oct-21	120	0.9%	60	0.6%	
<b>Total Existing (TJ/Yr)</b>						<b>2,153</b>	<b>15.9%</b>	<b>1,334</b>	<b>13.7%</b>	
Anticipated	Assai Energy	Landfill	PA	Approved	Jan-22	1,600	11.8%	1,200	12.3%	
	Dicklands Farm	Farm Digester	BC	Approved	Jul-22	160	1.2%	100	1.0%	
	Walker RNG	Farm Digester	ON	Approved	Jul-22	160	1.2%	120	1.2%	
	Tidal Niagara	Landfill	ON	Approved	Aug-22	694	5.1%	675	6.9%	
	Net Zero Waste	Organics Processing	BC	Approved	Oct-22	173	1.3%	130	1.3%	
	GrowTEC	Farm Digester	AB	Approved	Oct-22	140	1.0%	80	0.8%	
	Evergreen (Oshawa) Environmental	Organics Processing	ON	Approved	Oct-22	390	2.9%	300	3.1%	
	City of Vancouver	Landfill	BC	Approved	Nov-23	298	2.2%	250	2.6%	
	Matter	Farm Digester	BC	Approved	Jul-23	100	0.7%	75	0.8%	
	Tidal GSE	Hydrogen Reduction	ON	Approved	Sep-23	800	5.9%	600	6.1%	
	Delta RNG	Landfill	BC	In Progress	Jan-23	1,200	8.8%	740	7.5%	
	EPCOR	Waste Water Treatment	AB	Approved	Mar-23	280	2.1%	210	2.1%	
	RDFFG	Landfill	BC	In Progress	Mar-23	94	0.7%	80	0.8%	
	Tidal Rockford	Landfill	IL	Approved	Jun-23	841	6.2%	486	5.0%	
	Bradam Hamilton	Carbon Energy	ON	Approved	Jul-23	1,500	11.1%	1,125	11.5%	
	Capital Regional District	Landfill	BC	Approved	Sep-23	280	2.1%	238	2.4%	
	Bradam Nananee	Carbon Energy Recovery	ON	Approved	Oct-23	1,500	11.1%	1,125	11.5%	
	REN Energy	Wood Biomass	BC	Approved	Dec-23	1,200	8.8%	900	9.2%	
	<b>Total Anticipated (TJ/Yr)</b>						<b>11,410</b>	<b>84.1%</b>	<b>8,434</b>	<b>86.3%</b>
	<b>Grand Total Volume (TJ/Yr)</b>						<b>13,563</b>	<b>100.0%</b>	<b>9,768</b>	<b>100.0%</b>

## Demande(s) :

11.6.1 Veuillez expliquer si une analyse des volumes historiques de livraison d'un site de GNR en production ne permettrait pas de réduire la marge de 20% de la référence i). Veuillez fournir les détails dans votre réponse.

## Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 1 de la demande de renseignements n° 3 de l'AQPER, à la pièce Gaz Métro-2, Document 73.

11.6.2 Veuillez confirmer pour les sites 1, 2, 3 et 6 de la référence ii), le % de marge à partir des volumes historiques de livraison de GNR de chacun des sites. Serait-il possible de demander ces volumes historiques lors d'un appel d'offre pour les sites en production ? Veuillez détailler et expliquer votre réponse. Pourquoi cela ne fut-il pas fait au présent appel d'offres?

**Réponse :**

Énergir ne détient pas le pourcentage de marge des volumes historiques des sites 1, 2, 3 et 6 de la référence ii). Bien que ces données appartiennent aux producteurs de GNR, il serait possible de les demander. Énergir prend note de cette suggestion dans sa réflexion relative à la préparation du prochain appel d'offres. Pour les offres 1, 2 et 3, les volumes proposés par les soumissionnaires à Énergir, dans le cadre de l'appel d'offres, étaient un pourcentage des volumes totaux produits par les sites. Énergir n'a donc pas jugé nécessaire de demander ces données historiques. Pour l'offre 6, l'offre étant non conforme, les discussions ne sont pas rendues à ce niveau.

- 11.6.3** Veuillez confirmer si la marge de la référence i) varie en fonction du type de projets. Sinon, serait-il possible d'avoir une telle marge variable selon le type de projets. Veuillez fournir une analyse des marges par type de projet pour les projets de la référence iii).

**Réponse :**

La marge de référence ne varie pas en fonction du type de projet, c'est une marge globale pour tous les approvisionnements.

Énergir fera une analyse périodique des volumes réellement livrés par rapport aux injections contractualisées et ajustera la marge en conséquence pour les futurs appels d'offres.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-GIRAM-11.7****Référence(s) :**

- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790, Gaz Métro-1, Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791, Page 17, Lignes 14 à 15 :

*Les prix du contrat sont détaillés dans le tableau 7 ci-dessous, ainsi que le détail **sur l'inflation, selon l'indice des prix à la consommation – ensemble (IPC) du Québec, sur une base annuelle.***

*[Souligné en caractère gras par nous]*

- ii) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, Version confidentielle Pièce B-0791, Gaz Métro-1, Doc. 34, Annexe 1, [REDACTED]

**Contract Price:**

\$17.80 USD per GJ of RNG delivered to the Delivery Point; provided that the Contract Price shall be adjusted annually, beginning October 1, 2024, and on each subsequent October 1 during the Delivery Period, based on the percentage increase, if any, of the consumer price index (all items), not seasonally adjusted, for the Province of Québec (as reported by Statistics Canada from time to time) of the previous calendar year.

**Demande(s) :**

- 11.7.1 Veuillez fournir une prévision du prix de la référence ii) pour toute les années la durée du contrat en fonction de la prévision d'Énergir l'ajustement prévue à la référence i).

**Réponse :**

Comme mentionné dans la pièce B-0792, « liste de sources d'approvisionnement actuelles et potentielles de GNR », le taux d'inflation utilisé par Énergir dans ses projections est de 2 %.

Ce chiffre est en adéquation avec le régime de ciblage de l'inflation, mis en place par la Banque et le gouvernement du Canada en 1991, dont l'objectif est de maintenir à moyen terme le taux d'accroissement de l'IPC global à 2 %, soit au point médian d'une fourchette allant de 1 à 3 %.

- 11.7.2 Veuillez confirmer si une période de forte inflation pourrait affecter le prix moyen de ce contrat. Veuillez élaborer.

**Réponse :**

Oui, le prix pourrait fluctuer, à la hausse ou à la baisse, en fonction d'un indice. Voir question 11.7.1 pour plus de détail.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-GIRAM-11.8**

**Référence(s) :**

- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Phase 1, Étape B, **Caractéristiques d'un contrat d'achat de GNR – ARCHAEA 2022**, [Pièce B-0790](#), [Gaz Métro-1](#), [Doc. 34 Version caviardée](#) et sa version confidentielle B-0791.

**Demande(s) :**

- 11.8.1 Où en sont vos discussions avec Archaea quant à la possibilité que soit étendue la date-limite au-delà de laquelle le contrat devient nul si ses caractéristiques ne sont pas approuvées par la Régie? Quelle serait la nouvelle date limite?

**Réponse :**

Énergir a soumis une lettre à la Régie le 12 septembre 2022, *Demande concernant la mise en place de mesures relatives à l'achat et la vente de gaz naturel renouvelable (Étape D)*, informant qu'Énergir a reçu l'autorisation du producteur afin de repousser la date limite au 31 décembre 2022.

## ANNEXE Q-11.2.1

1 : APPEL D'OFFRES N°21-016 – APPROVISIONNEMENT EN GNR

2 : BORDEREAU ET FORMULAIRE

3 : CONTRAT ACHAT-VENTE

4 : CONTRAT DE SERVICE DE RÉCEPTION

5 : GASEDI BASE CONTRACT

6 : SPECIAL PROVISIONS

7 : GASEDI TRANSACTION CONFIRMATION

8 : SPECIAL PROVISIONS – EXHIBIT B AUDIT

9 : GASEDI COVER SHEET

10 : FORMULAIRE APPROVISIONNEMENT RESPONSABLE

**Appel d'offres n° 21-016**  
**Approvisionnement en gaz naturel renouvelable**

Novembre 2021



## **AVIS AUX SOUMISSIONNAIRES INVITÉS**

---

**Appel d'offres : 21-0016**

**Date d'émission : Mercredi 17 novembre 2021**

**Date du dépôt des soumissions : Vendredi 21 janvier 2022 à 17 h 00, heure de Montréal**

---

### **Pour renseignements**

**Adresse : 1717, rue du Havre, Montréal (Québec) H2K 2X3**

**Courriel : [aognr@energir.com](mailto:aognr@energir.com)**

## TABLE DES MATIÈRES

LETTRE D'ENGAGEMENT ET DE RENONCIATION .....	5
INSTRUCTIONS AUX SOUMISSIONNAIRES .....	6
1.    OBJET DE L'APPEL D'OFFRES .....	6
2.    CONTENU DE L'APPEL D'OFFRES ET INTERPRÉTATION .....	7
3.    ADDENDA .....	8
4.    REPRÉSENTANT D'ÉNERGIR .....	9
5.    EXIGENCES RELATIVES À LA SOUMISSION .....	9
5.1.    Dépôt de la soumission .....	9
5.2.    Signature de la soumission.....	9
5.3.    Date d'expiration de la soumission .....	10
5.4.    Contenu de la soumission .....	10
6.    FRAIS ASSOCIÉS À LA SOUMISSION.....	10
7.    CONFLIT D'INTÉRÊTS.....	10
8.    CONTRAT .....	10
9.    ADJUDICATION ET FORMATION DU CONTRAT .....	11
10.   DROITS ET RÉSERVES .....	11
ANNEXE 1 CRITÈRES DE PRESSION, COMPOSITION ET TENEUR CALORIFIQUE DU GAZ NATUREL RENOUVELABLE LIVRÉ PAR LE PRODUCTEUR DANS LE RÉSEAU D'ÉNERGIR .....	12
ANNEXE 2 BORDEREAU DE PRIX ET FORMULAIRE DU SOUMISSIONNAIRE .....	13
ANNEXE 3 MODÈLES DE CONTRATS.....	14
ANNEXE 4 CARTE DES LIEUX D'INJECTION DU GNR HORS QUÉBEC .....	15
ANNEXE 5 GUIDE SUR LE CALCUL DE L'INTENSITÉ CARBONE PRÉLIMINAIRE .....	16
ANNEXE 6 CRITÈRES D'ÉVALUATION.....	18
ANNEXE 7 FORMULAIRE APPROVISIONNEMENT RESPONSABLE .....	19

## AIDE-MÉMOIRE

LISTE DES DOCUMENTS À FOURNIR AVEC LA SOUMISSION	
Documents	Cocher si annexé (✓)
Bordereau de prix et formulaire du soumissionnaire (voir Annexe 2)	
Rapport GHGenius sur l'intensité carbone (Se référer au Guide à l'Annexe 5)	
Formulaire Approvisionnement Responsable (Annexe 7)	
Lettre d'engagement et de renonciation	
Autres documents jugés nécessaires pour justifier l'information du bordereau/formulaire (Précisez)	

## LETTRE D'ENGAGEMENT ET DE RENONCIATION

Par la présente, \_\_\_\_\_ (ci-après le « Soumissionnaire ») transmet sa soumission relativement à l'appel d'offres n° 21-016 d'Énergir S.E.C. (ci-après « Énergir ») agissant par son associée commanditée Énergir inc.

Le Soumissionnaire reconnaît avoir lu et examiné avec diligence les instructions aux soumissionnaires qui suivent (ci-après les « Instructions aux soumissionnaires ») ainsi que toutes les annexes s'y rapportant, incluant les contrats ci-joints en Annexe 3 (ci-après le « Document d'appel d'offres »).

Le Soumissionnaire s'engage, advenant que sa soumission soit retenue, à vendre à Énergir le gaz naturel renouvelable au prix, en quantité, au lieu d'injection et durant la période proposée par le Soumissionnaire au bordereau (Annexe 2) dûment rempli et retourné à Énergir avec sa soumission, le tout conformément aux termes et conditions prévus au Document d'appel d'offres.

Le Soumissionnaire renonce à tout recours ou réclamation, de quelque nature que ce soit, à l'encontre d'Énergir, découlant directement de l'appel d'offres n° 21-016.

De plus, le Soumissionnaire s'engage à garder confidentielles toutes les informations ainsi que les documents contenus au présent appel d'offres, incluant les annexes, et à obtenir l'autorisation écrite préalable d'Énergir avant de communiquer ces informations ou documents à des tiers. Toutefois, le Soumissionnaire est autorisé à partager les documents avec des tiers si cela est nécessaire pour la préparation de la soumission. Les tiers qui auront accès aux documents contenus au présent appel d'offres, incluant les annexes, s'engage à respecter la même confidentialité que le Soumissionnaire. Le Soumissionnaire ne pourra divulguer, copier, distribuer ou rendre publique les informations obtenues dans le cadre du présent appel d'offres sans l'approbation préalable écrite d'Énergir.

Les taxes TPS (Taxe sur les produits et services) et TVQ (Taxe de vente du Québec) ne sont pas incluses aux prix soumis ci-après.

Signé à \_\_\_\_\_ ce \_\_\_\_\_ jour de \_\_\_\_\_ 2021.

Signature : \_\_\_\_\_

Nom : \_\_\_\_\_

Titre : \_\_\_\_\_

## **INSTRUCTIONS AUX SOUMISSIONNAIRES**

### **1. OBJET DE L'APPEL D'OFFRES**

Depuis le printemps 2019, Énergir est assujettie au *Règlement concernant la quantité de gaz naturel renouvelable devant être livrée par un distributeur* (c. R-6.01, r.4.3), lequel exige des distributeurs de gaz naturel du Québec qu'ils livrent annuellement une quantité de gaz naturel renouvelable dans leur réseau. Ce règlement établit qu'Énergir doit livrer 2% de ces volumes en gaz naturel renouvelable pour l'année financière commençant le 1<sup>er</sup> octobre 2023 et 5% pour l'année financière commençant en octobre 2025<sup>1</sup>.

Le gaz naturel renouvelable (« **GNR** ») est principalement du méthane de source renouvelable ayant les propriétés d'interchangeabilité lui permettant d'être livré par un réseau de distribution de gaz naturel. La production de GNR est dérivée entièrement de la biomasse, soit une plante ou une partie de plante non fossilisée, un cadavre ou une partie d'animal, du fumier ou du lisier, un micro-organisme ou tout autre produit provenant de l'une de ces matières. L'Annexe 1 fournit les détails quant aux critères de composition et teneur calorifique du GNR devant être livré par le producteur dans le réseau d'Énergir. Pour les producteurs qui livreront du GNR à l'extérieur du réseau d'Énergir, le GNR devra respecter les critères de composition et teneur calorifique du distributeur gazier qui a juridiction. Dans tous les cas, la transaction commerciale s'effectuera sur une base énergétique.

Dans ce contexte et afin d'atteindre la cible réglementaire de 2% de GNR pour l'année financière 2023-2024, Énergir lance un appel d'offres ("AO 21-016") ayant pour objectif de contracter **49.2 Mm<sup>3</sup>/an** de GNR, pour une **injection au 1<sup>er</sup> octobre 2023 ou avant**.

Pour information, dans le but de respecter les prochaines cibles réglementaires, Énergir prévoit aussi lancer de nouveaux appels d'offres au cours des deux prochaines années. Selon les prévisions actuelles, les volumes de GNR recherchés lors de ces appels d'offres seraient :

- Appel d'offres lancé en 2022 pour 72 Mm<sup>3</sup> pour injection au plus tard en décembre 2024
- Appel d'offres lancé en 2023 pour 144 Mm<sup>3</sup> pour injection au plus tard en décembre 2025

Dans le cadre de cet appel d'offres, les attributs environnementaux associés au GNR, tel que défini dans l'Annexe 3, doivent être transférés à Énergir.

Les producteurs répondant au présent appel d'offres peuvent livrer le GNR à Énergir dans son réseau au Québec (Énergir-EDA ou Énergir NDA) ou à des points de livraison hors réseau d'Énergir (hors Québec) identifiés à l'Annexe 4. Pour les projets au Québec, les soumissionnaires devront proposer un prix excluant les coûts de raccordement et le tarif de réception (tarif d'injection) s'y rattachant, puisque les travaux de raccordement (poste de réception et conduite) seront exécutés par Énergir et encadrés par le Contrat de service de réception (Annexe 3). Pour les projets hors-Québec, les soumissionnaires devront proposer un prix du GNR livré jusqu'au point de livraison choisi (voir Annexe 4).

Si le GNR est livré au Québec dans le réseau d'Énergir, un point de réception devra être déterminé entre les parties. De plus, cette opération, à savoir l'injection du GNR dans le réseau d'Énergir, sera assujettie aux Conditions de service et Tarif d'Énergir, disponibles au [https://www.energir.com/~media/Files/Affaires/Tarif/conditionsservicetarif\\_fr.pdf](https://www.energir.com/~media/Files/Affaires/Tarif/conditionsservicetarif_fr.pdf), et un contrat de service de réception (se référer à l'Annexe 3) devra être conclu entre les parties. Le contrat d'achat-

---

<sup>1</sup> L'année fiscale d'Énergir commence le 1<sup>er</sup> octobre de l'année en cours et se termine le 30 septembre de l'année subséquente

vente de GNR (livraison au Québec) devra également être conclu entre les parties.

Si le GNR est livré hors du réseau d'Énergir, le lieu de livraison du GNR sera choisi par le producteur parmi les options suivantes : Union-Dawn, Empress, Parkway, Énergir-NDA, Énergir-EDA. Le contrat d'achat-vente de GNR (livraison hors Québec) devra être conclu entre les parties.

L'appel d'offres suivra l'échéancier anticipé suivant. Cet échéancier pourrait être amené à changer à la seule et unique discrétion d'Énergir.

Jalons	Dates
Lancement de l'appel d'offre	17 novembre 2021
Date limite pour soumettre un projet	21 janvier 2022 à 17 h 00, heure de Montréal
Analyse des offres	Janvier et février 2022
Partage des résultats aux soumissionnaires retenus et non retenus	Mars 2022
Négociation et signature des contrats	Mars à avril 2022
Préparation du dossier et soumission à la Régie de l'Énergie	Mai 2022
Analyse et décision de la Régie (À titre indicatif : 90 jours)	Juin à août 2022
Injection prévue	1er octobre 2023 ou avant

## 2. CONTENU DE L'APPEL D'OFFRES ET INTERPRÉTATION

2.1. Le Document d'appel d'offres comprend ce qui suit:

- la lettre d'engagement et de renonciation ;
- les instructions aux soumissionnaires, y compris les annexes suivantes :
  - Critères de pression, composition et teneur calorifique du GNR devant être livré par le producteur (Annexe 1) ;
  - Bordereau de prix et formulaire du soumissionnaire (Annexe 2.1 et 2.2) ;
  - Modèles de contrat (Annexe 3.1 et Annexe 3.2)
  - Carte des lieux d'injection du GNR hors Québec (Annexe 4)
  - Guide sur le calcul de l'intensité carbone préliminaire (Annexe 5)
  - Critères d'évaluation (Annexe 6)
  - Formulaire Approvisionnement Responsable (Annexe 7)
- addenda, le cas échéant.

2.2. Le Soumissionnaire doit, le cas échéant, aviser Énergir de l'état incomplet ou de toute erreur ou divergence dans le Document d'appel d'offres et ce, avant la date limite du dépôt des soumissions.

- 2.3. Le Soumissionnaire a toute la responsabilité de se renseigner sur les exigences contenues dans le Document d'appel d'offres. Tout soumissionnaire qui n'est pas certain du sens exact du texte ou d'une partie du texte contenu dans le Document d'appel d'offres doit en demander une interprétation écrite au représentant d'Énergir.
- 2.4. Aucun renseignement verbal obtenu d'Énergir relativement au Document d'appel d'offres n'engage la responsabilité d'Énergir ni ne peut être interprété comme le modifiant. Seuls les avis écrits d'Énergir émis sous forme d'addenda seront pris en considération aux fins de l'appel d'offres n° 21-016 et du contrat qui en résulte.
- 2.5. Le Soumissionnaire reconnaît qu'il a eu l'opportunité de demander les éclaircissements qu'il juge nécessaires et accepte, par le dépôt de sa soumission auprès d'Énergir, d'être lié par l'interprétation qu'Énergir pourra apporter au contenu du Document d'appel d'offres notamment en ce qui a trait à toute contradiction ou ambiguïté. Le Soumissionnaire assume la responsabilité d'une interprétation erronée en absence de demande d'éclaircissement ou de précision auprès d'Énergir.

### 3. ADDENDA

S'il y a lieu d'expliquer, de modifier ou de compléter le Document d'appel d'offres avant la date limite du dépôt des soumissions, les soumissionnaires qui sont déjà en possession du Document d'appel d'offres en seront avisés au moyen d'un addenda dûment émis par Énergir. Cet ou ces addenda(s) sera(ont) transmis par une mise à jour de notre site Web fait périodiquement. L'addenda sera incorporé au Document d'appel d'offres et en fera partie intégrante.

#### 4. REPRÉSENTANT D'ÉNERGIR

Dans le but de faciliter les échanges d'information avec le Soumissionnaire pendant le processus d'appel d'offres, toutes questions et communications devront être dirigés vers cette adresse :

Courriel : [aognr@energir.com](mailto:aognr@energir.com)

#### 5. EXIGENCES RELATIVES À LA SOUMISSION

La soumission du Soumissionnaire doit être conforme à toutes les exigences du Document d'appel d'offres.

##### 5.1. Dépôt de la soumission

Le Soumissionnaire doit déposer une soumission conforme au Document d'appel d'offres au **plus tard** :

**Le vendredi 21 janvier 2022 à 17 h 00, heure de Montréal**

La soumission doit être présentée en une (1) seule copie électronique reproductible dûment signée et doit clairement indiquer le nom du soumissionnaire et la désignation de l'appel d'offres, soit:

**Appel d'offres n° 21-016**

**Titre : Approvisionnement en gaz naturel renouvelable**

et être envoyée à l'adresse suivante:

Courriel : [aognr@energir.com](mailto:aognr@energir.com)

Les documents doivent être envoyés au format PDF reproductible à l'exception de l'Annexe 2 (bordereau et formulaire), l'Annexe 7 (Formulaire Approvisionnement Responsable) et tout autre document fourni au format Excel qui doivent être envoyés sous format Excel.

Énergir se réserve le droit de modifier la date et l'heure prévues pour le dépôt des soumissions. Le cas échéant, la modification sera effectuée sous forme d'addenda, et ce, avant la date prévue pour le dépôt des soumissions.

Énergir se réserve le droit de rejeter les soumissions reçues après la date et l'heure prévues pour le dépôt des soumissions.

##### 5.2. Signature de la soumission

La soumission doit être signée par un représentant dûment autorisé à agir au nom du Soumissionnaire (signature électronique autorisée).

Si le Soumissionnaire est une personne morale, le Soumissionnaire doit fournir à Énergir la preuve que le signataire de la soumission est dûment autorisé (ex. : résolution de la personne morale).



Si le Soumissionnaire est une société ou une coentreprise, la soumission doit être signée par chacun des associés ou par une personne dûment autorisée par la société ou la coentreprise et, le cas échéant, la procuration de chacun des signataires doit être jointe à la soumission.

### **5.3. Date d'expiration de la soumission**

La soumission présentée par le Soumissionnaire doit demeurer valide pour une période minimale de 4 mois à compter de la date limite du dépôt des soumissions, soit jusqu'au mois de mai 2022.

### **5.4. Contenu de la soumission**

Le Soumissionnaire doit fournir tous les éléments d'information nécessaires et suffisants pour permettre à Énergir d'évaluer correctement sa soumission. Les informations fournies doivent être succinctes et toucher tous les aspects mentionnés dans le présent Document d'appel d'offres ainsi que tous les coûts s'y rattachant. De plus, le Soumissionnaire doit fournir les documents et les informations qui suivent :

- La lettre d'engagement dûment signée par le Soumissionnaire. Le Soumissionnaire est réputé avoir pris connaissance et avoir accepté les addendas en signant la lettre d'engagement ;
- L'aide-mémoire situé en page 4 du présent document dûment complété ;
- Le bordereau et le formulaire du soumissionnaire joint en Annexe 2 dûment complété. Les prix et/ou taux doivent inclure tous les frais, mais doivent exclure la TPS et la TVQ. Le Soumissionnaire se devra de répondre à l'option A (terme de 20 ans) et/ou à l'option B (terme au choix). Pour les projets au Québec, les soumissionnaires devront proposer un prix excluant les coûts de raccordement et le tarif de réception s'y rattachant. Pour les projets hors-Québec, les soumissionnaires devront proposer un prix livré jusqu'au point de livraison choisi (voir Annexe 4) ;
- Le rapport GHGenius calculant l'intensité carbone préliminaire du projet (voir Annexe 5);
- Formulaire Approvisionnement Responsable (Annexe 7).

Le soumissionnaire serait évalué selon les critères définis à l'Annexe 6.

## **6. FRAIS ASSOCIÉS À LA SOUMISSION**

Tous les frais ou dépenses encourus par le Soumissionnaire pendant le processus d'appel d'offres sont entièrement à la charge de ce dernier. Énergir ne dédommagera pas ni n'offrira aucune indemnité à aucun soumissionnaire participant à cet appel d'offres pour ses frais ou dépenses et ce, même au Soumissionnaire à qui le contrat aura été adjugé, le cas échéant.

## **7. CONFLIT D'INTÉRÊTS**

Le Soumissionnaire doit indiquer dans sa soumission toute situation ou apparence de conflit d'intérêts actuel ou potentiel relativement à l'adjudication d'un contrat par Énergir.

## **8. CONTRAT**

En déposant sa soumission, le Soumissionnaire reconnaît avoir pris connaissance et avoir compris les Contrats applicables et leurs annexes s'y rapportant, lesquels sont joints à l'Annexe 3 des présentes, et en accepte les termes et les conditions.

Pour les producteurs au Québec injectant dans le réseau d'Énergir, les contrats suivants s'appliquent :

- Contrat de service de réception
- Contrat d'achat-vente de gaz naturel renouvelable (production au Québec)

Pour les producteurs injectant aux points de livraison hors Québec, à savoir Empress, Union-Dawn, Parkway, Énergir NDA ou Énergir-EDA, le contrat suivant s'applique :

- Contrat du GasEDI (Cover Sheet\_RNG, Searchable, Special Provisions RNG, Exhibit A\_Transaction Confirmation & Special Provisions Exhibit B\_Audit)
- Annexe pour l'achat-vente du gaz naturel renouvelable (hors Québec)

## **9. ADJUDICATION ET FORMATION DU CONTRAT**

Un avis d'adjudication sera transmis aux Soumissionnaires retenus. Le producteur dont la soumission aura été retenue par Énergir devra ensuite conclure le(s) contrat(s) approprié(s) conforme(s) aux modèles figurant à l'Annexe 3.

## **10. DROITS ET RÉSERVES**

Énergir se réserve le droit de demander, en tout temps, toute information additionnelle qu'elle juge nécessaire à l'interprétation des soumissions ou à l'adjudication du contrat.

Énergir se réserve le droit de négocier avec le Soumissionnaire jugé avoir proposé la meilleure soumission afin d'en arriver à une entente finale avec lui. Énergir se réserve aussi le droit de retourner en appel d'offres avec certains des Soumissionnaires ayant été qualifiés pour l'appel d'offres n° 21-016 ou avec toute autre personne, à son entière discrétion.

Énergir se réserve le droit d'annuler le présent appel d'offres ou d'en modifier le processus et ce, à tout moment, le tout sans encourir de responsabilité à l'égard des soumissionnaires ou des soumissionnaires potentiels. Le cas échéant, Énergir en informera par écrit les soumissionnaires invités.

Énergir se réserve le droit de rejeter, totalement ou partiellement, certaines ou toutes les soumissions reçues selon ce qu'elle jugera être de son meilleur intérêt, et ce, sans encourir quelconque responsabilité à l'égard de tout soumissionnaire retenu ou non. En particulier, Énergir peut rejeter toute soumission qu'elle juge incomplète ou non conforme aux exigences contenues dans le Document d'appel d'offres.

Énergir n'est pas tenu d'adjuger un contrat au plus bas soumissionnaire ni à aucun d'entre eux.

Le Soumissionnaire permet à Énergir d'utiliser la soumission et les documents y afférents à des fins internes et sous réserve d'en protéger la confidentialité, Énergir pourra utiliser les soumissions ou autres documents reçus des soumissionnaires dans le cadre de ses représentations auprès de la Régie de l'énergie.

**ANNEXE 1**  
**CRITÈRES DE PRESSION, COMPOSITION ET TENEUR CALORIFIQUE DU GAZ NATUREL**  
**RENOUVELABLE LIVRÉ PAR LE PRODUCTEUR DANS LE RÉSEAU D'ÉNERGIR<sup>2</sup>**

**Paramètres contrôlés en continu**

Paramètre	Unité	Exigences
Température	°C	Selon le point d'injection
Pression	kPa	Selon le point d'injection
Pouvoir calorifique supérieur	MJ/m <sup>3</sup>	≥ 36
Densité relative		≤ 0,583
Indice Wobbe	MJ/m <sup>3</sup>	≥ 47,23
Indice point de jaunissement		≥ 0,86
Indice Weaver		≤ 0,05
Point de rosée en hydrocarbures	°C	≤ -10
Dioxyde de carbone (CO <sub>2</sub> )	% vol	≤ 2
Oxygène (O <sub>2</sub> )	% vol	≤ 0,4
Sulfure d'hydrogène (H <sub>2</sub> S)	mg/m <sup>3</sup>	≤ 7
Soufre total (S)	mg/m <sup>3</sup>	≤ 115
Eau (H <sub>2</sub> O)	mg/m <sup>3</sup>	≤ 35
Gaz diluants (CO <sub>2</sub> + N <sub>2</sub> + O <sub>2</sub> )	% vol	≤ 4
Hydrogène (H <sub>2</sub> )	% vol	≤ 0,1

Référence : 15°C et 101,325 kPa

**Paramètres contrôlés par échantillonnage périodique**

Paramètre	Unité	
Composés organiques volatiles (COV)	ppm vol	≤ 3,7
Siloxanes (L2, D3, D4, D5, D6)	ppm vol	≤ 1
Mercure, Hg	µg/m <sup>3</sup>	≤ 0,05
Cuivre, Cu	µg/m <sup>3</sup>	≤ 30
Arsenic, As	µg/m <sup>3</sup>	≤ 30
Chlore, Cl (TO-15)	mg/m <sup>3</sup>	≤ 10
Fluor, F (TO-15)	mg/m <sup>3</sup>	≤ 1
Ammoniac, NH <sub>3</sub>	mg/m <sup>3</sup>	≤ 3
Bactérie (libre de...)	#/m <sup>3</sup>	≤ 200 000

Référence : 15°C et 101,325 kPa

<sup>2</sup> Pour les livraisons hors Québec, le producteur devra se conformer aux critères de pression, teneur calorifique et composition du réseau recevant le GNR.

**ANNEXE 2**  
**BORDEREAU DE PRIX ET FORMULAIRE DU SOUMISSIONNAIRE**

Voir Excel en Annexe

**ANNEXE 3**  
**MODÈLES DE CONTRATS**

**ANNEXE 3.1 – CONTRATS EN FRANCHISE (QUÉBEC)**

Pour le producteur situé au Québec souhaitant injecter le GNR dans le réseau d'Énergir, les contrats applicables sont :

- Contrat de Services de Réception
- Contrat Achat Vente

**ANNEXE 3.2 – CONTRATS HORS-FRANCHISE (HORS-QUÉBEC)**

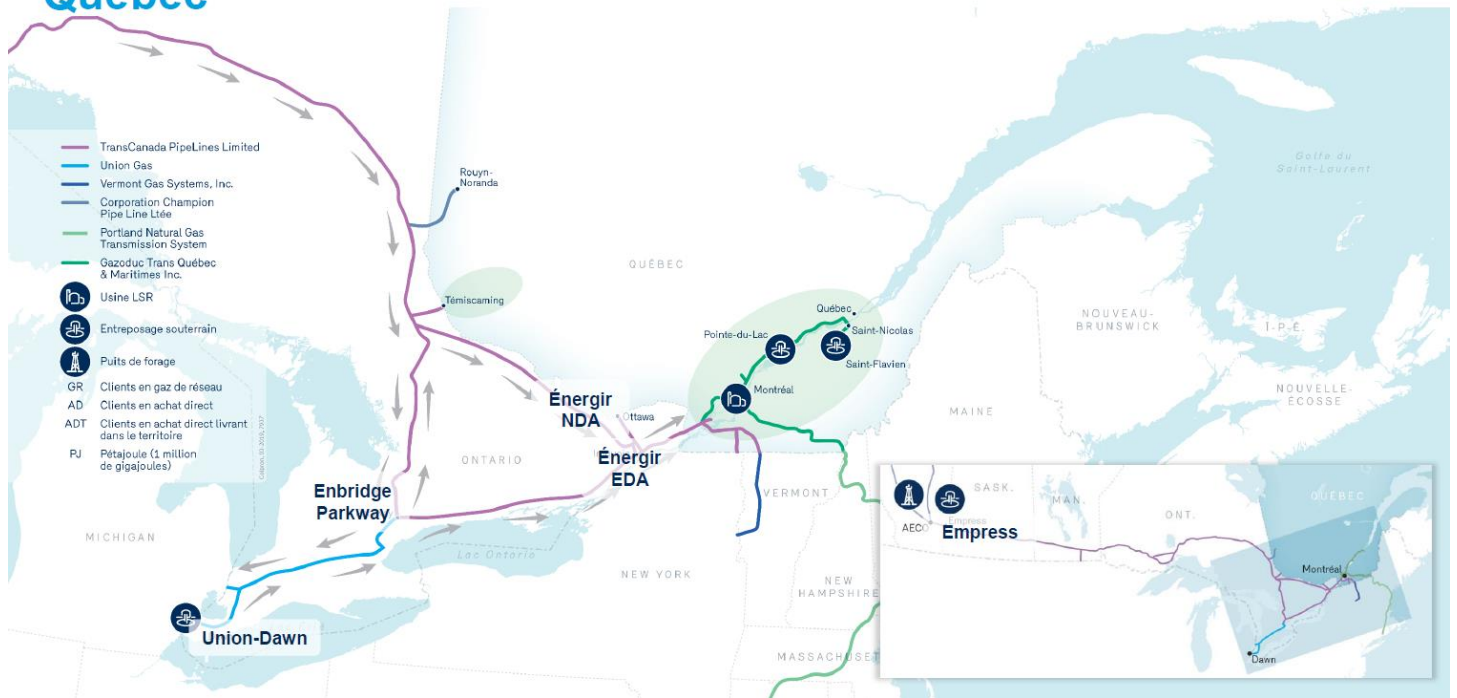
Pour le producteur injectant hors réseau d'Énergir et souhaitant injecter le GNR dans l'un des points de livraison identifiés à l'Annexe 4, le contrat applicable est :

- GasEDI Contract - Cover Sheet\_RNG
- GasEDI Searchable
- GasEDI Special Provisions RNG
- GasEDI Exhibit A - Transaction Confirmation
- Special Provisions Exhibit B - Audit

*Conformément à l'engagement de confidentialité formulé précédemment, le soumissionnaire n'est pas autorisé à partager les contrats avec une tierce partie sans l'accord préalable écrit d'Énergir.*

**ANNEXE 4**  
**CARTE DES LIEUX D'INJECTION DU GNR HORS QUÉBEC**

**Lieux d'injection du GNR pour les projets hors Québec**



## ANNEXE 5 GUIDE SUR LE CALCUL DE L'INTENSITÉ CARBONE PRÉLIMINAIRE

### ATTENTES

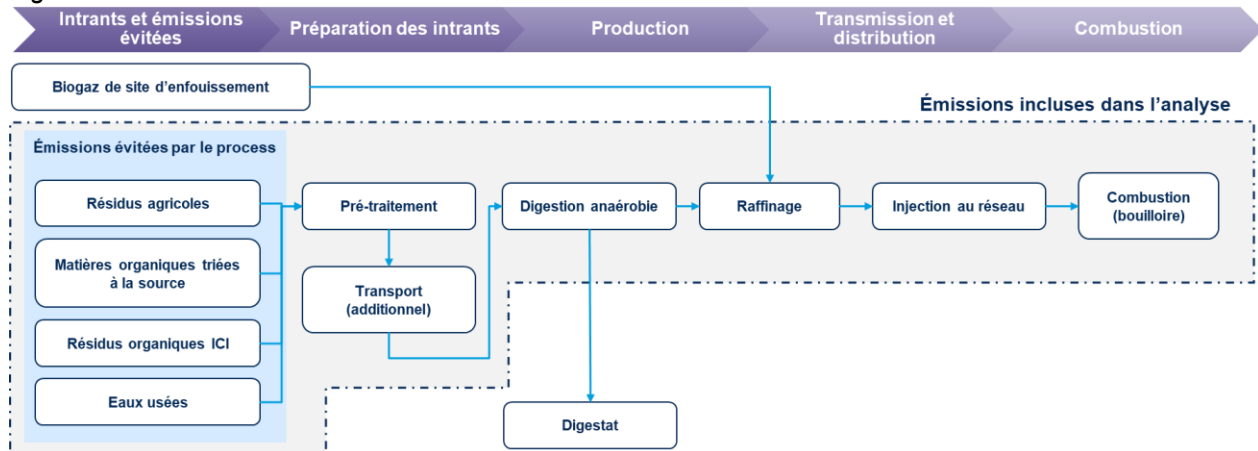
Les soumissionnaires au présent appel d'offres devront obligatoirement fournir l'intensité carbone anticipée pour leur projet ( $gCO_{2\text{éq}}/MJ$ ) et toute information pertinente en lien avec les hypothèses utilisées et le résultat de l'analyse. Il est recommandé que ce calcul soit vérifié par une tierce partie indépendante dont les méthodes de travail sont alignées avec le Standard ISO 14044 et 14071.

Dans une optique de cohérence et de comparabilité entre les différents projets soumis, Énergir demande aux soumissionnaires d'utiliser le modèle GHGenius version 5.01. L'intensité carbone présentée devra tenir compte d'un potentiel de réchauffement global sur une période de 100 ans pour les émissions de GES, selon les données du 5<sup>e</sup> rapport du GIEC (AR5).

### MÉTHODOLOGIE

Le modèle GHGenius est prescrit pour le calcul de l'intensité carbone du GNR faisant l'objet du présent appel d'offres. Le périmètre du cycle de vie attendu inclut toutes les étapes de production du gaz naturel renouvelable, en plus des émissions évitées par le traitement de la matière organique (ou biogaz) utilisée comme intrant. La frontière de l'analyse du cycle de vie est illustrée dans la figure 1 suivante :

Figure 1. Périmètre attendu du calcul de l'intensité carbone



Énergir demande aux soumissionnaires de mesurer l'intensité carbone en fonction des données primaires spécifiques au projet visé et d'utiliser les valeurs par défaut pour les autres hypothèses. Le périmètre d'analyse doit inclure les émissions évitées avec la biométhanisation ou la valorisation des intrants organiques, mais exclure les émissions évitées en lien avec l'utilisation ou la gestion du digestat.

Pour les producteurs injectant le GNR à l'extérieur de la franchise d'Énergir, l'intensité carbone mesurée doit s'arrêter au point d'injection et exclure le transport jusqu'au point de livraison gazier.

Dans certaines situations, les valeurs par défaut du modèle GHGenius ne permettront pas d'intégrer l'ensemble des particularités du projet. Pour ceux-ci, Énergir permettra aux soumissionnaires de présenter des calculs et des intensités carbone alternatives au moyen d'autres méthodologies reconnues, par exemple :

- Un ajustement aux émissions évitées calculées au moyen des facteurs d'émission reconnus par le GIEC pour la gestion des effluents d'élevage (ex. figure 2)

- Un calcul réalisé à l'aide d'un modèle alternatif reconnu, incluant les hypothèses adaptées au contexte du projet soumis (ex. GREET 3.0)
- Ajustement au scénario comparatif par défaut pour la gestion des intrants à la digestion anaérobie, basé sur une législation spécifique
- Tout autre ajustement jugé nécessaire pour évaluer l'intensité carbone prévue du projet soumis.

Il est à noter que toute proposition doit obligatoirement inclure un calcul réalisé avec les paramètres de calcul par défaut. Ce calcul par défaut pourra s'accompagner d'une version ajustée/modifiée et dont les changements devront être adéquatement documentés et justifiés.

Figure 2. Calcul des émissions de CH<sub>4</sub> liées à la gestion des lisiers

**EQUATION 10.23**  
**CH<sub>4</sub> EMISSION FACTOR FROM MANURE MANAGEMENT**

$$EF_{(T)} = (VS_{(T)} \cdot 365) \cdot \left[ B_{o(T)} \cdot 0.67 \text{ kg} / \text{m}^3 \cdot \sum_{s,k} \frac{MCF_{s,k}}{100} \cdot MS_{(T,s,k)} \right]$$

## VÉRIFICATION

Il est recommandé que les calculs de l'intensité carbone préliminaire fassent l'objet d'une revue critique par un réviseur indépendant en concordance avec le Standard ISO 14044 et 14071.

Les soumissionnaires qui seront retenus dans le cadre du présent appel d'offres et qui signeront un contrat d'approvisionnement de GNR avec Énergir devront produire, à leur frais, un calcul d'intensité carbone réel auprès d'une tierce parties accréditées.



**ANNEXE 6**  
**CRITÈRES D'ÉVALUATION**

Les propositions des soumissionnaires seront évaluées selon les critères présentés ici-bas. Les soumissionnaires sont appelés à fournir tous les éléments d'informations nécessaires et suffisants pour permettre à Énergir d'évaluer correctement leur soumission.

Date injection	Date injection prévue: 1er octobre 2023 ou avant
----------------	--

Si le projet débute son injection après la date prévue d'injection, des pénalités seront appliquées. Les soumissionnaires sont invités à consulter les détails présentés dans les contrats (voir Annexe 3).

Critères	Description
Prix et intensité carbone	<p>Prix par gigajoule de biométhane (\$/GJ) et production annuelle de GNR (GJ). Les projets au Québec doivent fournir un prix excluant les frais de raccordement et le tarif de réception Les projets hors-Québec devront proposer un prix livré jusqu'au point de livraison choisi (voir Annexe 4).</p> <p>Fournir l'intensité carbone anticipée (gCO<sub>2,eq</sub>/MJ) pour le projet. Les soumissionnaires sont appelés à respecter le guide présenté à l'Annexe 5 et à fournir toute information pertinente en lien avec les hypothèses utilisées et le résultat de l'analyse.</p> <p>La valeur de l'intensité carbone sera considérée dans le prix pour les fins de l'évaluation de l'appel d'offres.</p> <p>La durée du contrat sera également considérée dans l'analyse.</p>
Développement de projet et échéancier	Détails de l'avancement du projet lors du dépôt, des prochaines étapes de réalisation du projet et de l'échéancier global afin de respecter la date d'injection prévue. Les soumissionnaires doivent obligatoirement fournir un échéancier incluant les étapes décrites dans le formulaire de l'Annexe 2.
Description du projet	Fournir une description détaillée du projet dans son ensemble : concept général du projet, processus de fonctionnement de l'usine, équipements et technologies proposées, plan d'approvisionnement des intrants incluant quantité, type et portion déjà sécurisée, sécurisation du site, structure du projet, etc. Les soumissionnaires seront évalués selon la qualité de l'information présentée.
Expérience du soumissionnaire et capacité financière	Expérience du soumissionnaire en projet de GNR (années d'opération des projets en cours) ou sources d'expertise. Capacité financière du soumissionnaire (structure de la compagnie, cote de crédits, lettre de crédit, lettre de garantie parentale, etc.).
Acceptabilité sociale	Démonstration que le milieu local a été consulté et qu'un processus de discussion est établi ou planifié avec les parties prenantes entourant le projet, incluant une description des étapes passées et à venir.
Localisation du projet	Les projets au Québec recevront un pointage supérieur aux projets hors-Québec.
Formulaire Approvisionnement Responsable	Le formulaire en annexe 7 devra être dûment rempli et les projets seront analysés sur ce critère en fonction des réponses fournies.

**ANNEXE 7**  
**FORMULAIRE APPROVISIONNEMENT RESPONSABLE**

Voir Word en Annexe.

**Bordereau à compléter**

Information du soumissionnaire	
Nom du soumissionnaire	
Courriel	
Téléphone	
Adresse	

Information du projet	
Nom du site de production	
Type d'intrants majoritaires	
Localisation (Ville/Province)	
Date d'injection prévue	
Point de livraison	

Approvisionnement	
Durée du contrat souhaitée	
Est-ce que tout le volume de GNR produit par le site sera vendu à Énergir? Si non, dans quelle proportion?	
Prévoyez-vous une variation saisonnière - Si oui, précisez	
Prévoyez-vous d'autres revenus? (digestat? autres?) - Si oui, précisez	

Offre A - terme de 20 ans	
Date de la première livraison	2021-01-10
Date de la dernière livraison	2041-01-10
Prix (\$CAD/GJ ou \$USD/GJ)	
Projets au Québec : Prix excluant les coûts de raccordement et le tarif de réception	
Projets hors-Québec: Prix livré jusqu'au point de livraison choisi	
Volumes (GJ/an)	Année 1 Année 2 Année 3 Année 4 Année 5 Année 6 Année 7 Année 8 Année 9 Année 10 Année 11 Année 12 Année 13 Année 14 Année 15 Année 16 Année 17 Année 18 Année 19 Année 20
Commentaires	

Offre B - terme au choix	
Date de la première livraison	2021-01-10
Date de la dernière livraison	
Prix (CAD/GJ ou \$USD/GJ)	
Projets au Québec : Prix excluant les coûts de raccordement et le tarif de réception	
Projets hors-Québec: Prix livré jusqu'au point de livraison choisi	
Volumes (GJ/an)	Année 1 Année 2 Année 3 Année 4 Année 5 Année 6 Année 7 Année 8 Année 9 Année 10 Année 11 Année 12 Année 13 Année 14 Année 15 Année 16 Année 17 Année 18 Année 19 Année 20
Commentaires	

## Formulaire à compléter

### Profil de la compagnie/Organisation

- Fournir une description générale de la compagnie (taille de l'organisation, structure corporative, contexte d'affaires)
- Détaillez l'expérience du soumissionnaire (projets de GNR en opération, en développement, sources d'expertise ou expérience connexe)
- Capacité financière de la compagnie (structure, cote de crédit, accès à des lettre de crédits, lettre de garantie parentale, etc.)

### Stade de développement & Échéancier

- Fournir une description détaillée de l'avancement du projet: Étapes complétées et étapes à venir
- Fournir l'échéancier global du projet pour rencontrer la date d'injection prévue.

Les étapes ci-dessous doivent obligatoirement être incluses :

- Étude de faisabilité
- Démarches d'acceptabilité sociale
- Validation du financement
- Ingénierie détaillée
- Sécurisation des intrants
- Obtention des permis
- Commande des équipements
- Construction et installation
- Mise en service et montée en charge
- Injection

### Description du projet

Fournir une description détaillée du projet:

- Concept général du projet
- Type d'intrants utilisés/matières organiques valorisées (quantité et pourcentage en codigestion, si applicable)
- Plan d'approvisionnement des intrants
- Description de tout document (contrat, lettre d'intérêt, entente de principe, etc.) validant la sécurisation des intrants
- Technologies utilisées
- Description des spécificités du site de production de GNR (propriétaire, locataire, droit d'accès, éventuels enjeux)
- Structure du projet (partenaires financiers, opération, coentreprise, COOP, etc. )
- Autres

### Intensité carbone

Décrire la méthodologie utilisée pour le calcul de l'intensité carbone (hypothèses, périmètre du cycle de vie, émissions évitées, particularités du projet, toute autre information pertinente)

### Développement durable - Caractère social

- Fournir une description de votre plan d'engagement communautaire avec le milieu local et les parties prenantes du projet
- Appui du milieu (résolutions d'appui du milieu local ou autres documents)
- Efforts d'intégration du projet dans le milieu local et acceptabilité sociale

### CAPEX, OPEX, Financement

- Fournir une synthèse des informations financières du projet (OPEX, CAPEX, subventions obtenues ou anticipées)

### Barrières au développement de projet de GNR

Avez-vous identifié des embûches ou des enjeux qui ralentissent le développement des projets de GNR?

**LES DOCUMENTS 3 ET 4 SONT DÉPOSÉS SOUS PLI CONFIDENTIEL**

## TABLE OF CONTENTS

SECTION 1 - PURPOSE AND PROCEDURES .....	1
SECTION 2 - DEFINITIONS .....	2
SECTION 3 - PERFORMANCE OBLIGATION .....	7
SECTION 4 - TRANSPORTATION, NOMINATIONS AND IMBALANCES .....	8
SECTION 5 - QUALITY AND MEASUREMENT .....	8
SECTION 6 - TAXES .....	9
SECTION 7 - INVOICING, PAYMENT AND AUDIT .....	10
SECTION 8 - TITLE, WARRANTY AND INDEMNITY .....	11
SECTION 9 - NOTICES .....	11
SECTION 10 - FINANCIAL RESPONSIBILITY, DEFAULTS AND REMEDIES .....	12
SECTION 11 - FORCE MAJEURE .....	14
SECTION 12 - TERM .....	15
SECTION 13 - LIMITATIONS .....	15
SECTION 14 - MISCELLANEOUS .....	16

## SECTION 1 - PURPOSE AND PROCEDURES

1.1 These General Terms and Conditions are intended to facilitate Transactions on a Firm or Interruptible basis.

1.2.a Any Transaction may be effected orally or electronically with the offer and acceptance constituting the valid, binding and enforceable agreement of the parties. The parties are legally bound from the time the Transaction is effected. Any such Transaction is considered a "writing" and to have been "signed". Notwithstanding the previous sentence, the Confirming Party shall confirm those Transactions requiring written confirmation pursuant to the selection made on the Cover Sheet by sending the other party a Transaction Confirmation by facsimile or mutually agreeable electronic means by the close of the 3<sup>rd</sup> Business Day following the Day on which the Transaction is effected. Confirming Party adopts its confirming letterhead or the like as its signature on any Transaction Confirmation and as the identification and authentication of Confirming Party.

1.2.b If a Transaction Confirmation sent by Confirming Party is materially different from the other party's understanding of the agreement referred to in Section 1.2.a, that other party shall give Confirming Party Notice clearly identifying such difference on Confirming Party's Transaction Confirmation and return the annotated Transaction Confirmation to the Confirming Party by the Confirm Deadline. The failure of the other party to so notify Confirming Party by the Confirm Deadline is further evidence of the agreement between the parties and constitutes the other party's acknowledgement that the terms of the Transaction described in Confirming Party's Transaction Confirmation are accurate. If the Transaction Confirmation contains any provisions other than those relating to the commercial terms of the Transaction (i.e. Buyer, Seller, Contract Price, Contract Quantity, performance obligation, Delivery Point, Delivery Period and transportation conditions), which modify or supplement the Base Contract, such provisions shall not be deemed to be accepted pursuant to this Section 1.2.b unless expressly agreed to in writing by both parties; provided that the foregoing shall not invalidate any Transaction agreed to by the parties.

1.2.c If a Transaction Confirmation is required pursuant to Section 1.2.a and the other party does not receive a Transaction Confirmation from Confirming Party by the deadline set out in Section 1.2.a, then the other party may notify Confirming Party by sending its own Transaction Confirmation by the close of the Business Day following the deadline set out in Section 1.2.a. If a Transaction Confirmation sent by the other party is materially different from Confirming Party's understanding of the agreement referred to in Section 1.2.a, Confirming Party shall give the other party Notice clearly identifying such difference on the other party's Transaction Confirmation and return the annotated Transaction Confirmation to the other party by the Confirm Deadline. The failure of Confirming Party to so notify the other party by the Confirm Deadline is further evidence of the agreement between the parties and constitutes the Confirming Party's acknowledgement that the terms of the Transaction described in the other party's Transaction Confirmation are accurate. If the other party does not receive a Transaction Confirmation from Confirming Party by the deadline set out in Section 1.2.a and the other party does not send its own Transaction Confirmation as provided for in this Section 1.2.c, the absence of a Transaction Confirmation in respect of a particular Transaction does not negate the existence of such Transaction.

1.2.d The entire agreement between the parties shall be those provisions contained in an effective Transaction Confirmation, a Transaction entered into by the parties either orally or electronically and the Base Contract. In the event of a conflict among the foregoing, the terms shall govern in the following priority: (i) an effective Transaction Confirmation; (ii) a Transaction entered into by the parties either orally or electronically; (iii) the Credit Annex, if any; (iv) the Special Provisions, if any; and (v) the balance of the Base Contract. All Transactions are entered into in reliance on the fact that the Base Contract, each Transaction Confirmation and each Transaction constitute a single integrated agreement between the parties and the parties would not otherwise have entered into the Base Contract or any Transaction.

1.3 Communications occurring via a telephone conversation may be recorded by either party and each party consents to same without further notice to, or consent from, the other party. Each party shall, to the extent required by applicable law, give notice to, and obtain consent from, each of its employees, contractors and other representatives who may have their communications recorded. Any recordings of communications relevant to a Transaction may be used as evidence in any legal, arbitration or other dispute resolution procedure, and the parties hereby expressly waive all rights to, and expressly agree not to, contest or otherwise argue against such use of any recordings relevant to the disputed Transaction.

1.4 Each party shall be entitled, upon reasonable request, to access the other party's recording(s), if any, associated with a disputed Transaction.

1.5 The parties hereby expressly waive all rights to, and expressly agree not to, contest any Transaction, or assert or otherwise raise any defences or arguments related to any Transaction to the effect that such is not binding, valid or enforceable in accordance with its terms because either the employee(s) or representative(s) who entered into the Transaction on behalf of a party, and who appeared to have the requisite authority to do so, did not, in fact, have such authority or because the provisions of certain applicable laws require the Transaction to be in writing and/or executed by one or both parties.

## SECTION 2 - DEFINITIONS

2.1 The following terms, when used in this Contract, have the following meanings:

"10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>" means the quantity of Gas occupying a volume of 1000 cubic metres at a temperature of 15 degrees Celsius and at a pressure of 101.325 kilopascals absolute.

"Accelerated Payment Invoice" has the meaning set forth in Section 7.7.

"Affected Transaction" means a Firm Transaction with a Delivery Period of at least 30 Days in respect of which there has occurred that number of Failure Days that is equal to the greater of (i) 4 Days; or (ii) 5% of the number of Days in the Delivery Period.

"Affiliate" of any person, including, without limitation, a partnership, means a person, including, without limitation, a partnership, which directly or indirectly, controls, is controlled by, or is under common control with such person. For the purpose of this definition "control" means control in fact, whether by ownership of sufficient voting securities to elect a majority of the directors of a corporation, by owning sufficient partnership interest in an ordinary partnership, by being the general partner of a limited partnership, by contract or otherwise and "person" includes an individual, a partnership (including, without limitation, a limited partnership and a limited liability partnership), a corporation (including, without limitation, a limited liability corporation), an unlimited company, a joint stock company, a trust, a joint venture, an unincorporated organization, a union, a government or any department or agency of a government, and the heirs, executors, administrators or other legal representatives of an individual.

"Base Contract" means the Cover Sheet, these General Terms and Conditions, any Special Provisions, and any Credit Annex.

"British Thermal Unit" or "Btu" means the International Btu, which is also called the Btu(IT).

"Business Day" means any day except Saturday, Sunday, or a statutory or banking holiday observed in the jurisdiction of the receiving party's address for Notices as provided pursuant to Section 9.1. A Business Day closes at 5:00 p.m. local time for the receiving party's address for Notices as provided pursuant to Section 9.1.

"Buyer" refers to the party receiving Gas pursuant to a Transaction.

"Claiming Party" means the party claiming a suspension of its obligations due to Force Majeure.

"Claims" has the meaning set forth in Section 8.3.

"Confirm Deadline" means 5:00 p.m. in the receiving party's time zone on the Business Day selected on the Cover Sheet; provided that, if a Transaction Confirmation is received after 5:00 p.m. in the receiving party's time zone, it shall be deemed received at the opening of the next Business Day.

"Confirming Party" means the party selected on the Cover Sheet to prepare and forward Transaction Confirmations to the other party.

"Contract" means the legally-binding relationship established by (i) the Base Contract, (ii) any and all effective Transaction Confirmations, and (iii) any and all Transactions entered into by the parties either orally or electronically.

"Contract Price" means: (i) if the Delivery Point is in the United States, the amount expressed in U.S. dollars per MMBtu or U.S. dollars per Dekatherm; or (ii) if the Delivery Point is in Canada, the amount expressed in Canadian dollars per GJ; unless specified otherwise in a Transaction.

"Contract Quantity" means the quantity of Gas to be delivered and received each Day pursuant to a Transaction.

"Contract Value" of a Transaction means the net present value (applying the Present Value Discount Rate) of the product of (i) the quantity of Gas remaining under a Transaction which the parties are obligated to transact, multiplied by (ii) the Contract Price.

"Costs" means all reasonable costs, legal fees and expenses incurred by the Non-Defaulting Party to replace a Transaction(s) or in connection with termination of a Transaction(s) pursuant to Section 10, including, without limitation, legal fees as between a solicitor and its client, brokerage fees, commissions and expenses incurred in maintaining, replacing or liquidating any terminated Transactions.

"Cover Sheet" means the completed Cover Sheet executed by the parties.

"Cover Standard" means, if there is an unexcused failure to take or deliver the Contract Quantity pursuant to a Transaction, then the Performing Party shall use commercially reasonable efforts to purchase Gas, or sell Gas, at a price reasonable for the delivery or production area, as applicable, consistent with: (i) the amount of notice provided by the Non-Performing Party; (ii) the immediacy of Buyer's Gas consumption needs or Seller's Gas sales requirements, as applicable; (iii) the quantities involved; and (iv) the anticipated length of failure by the Non-Performing Party.

"Credit Annex" means any credit support agreement as may be attached to the Cover Sheet.

"Day" means 9:00 a.m. to 9:00 a.m. central clock time.

"Defaulting Party" has the meaning set forth in Section 10.3.

"Dekatherm" means one million British Thermal Units.

"Delivery Period" means the period during which deliveries are to be made pursuant to a Transaction.

"Delivery Point(s)" means the point(s) of delivery and receipt of Gas pursuant to a Transaction.

"Early Termination Date" has the meaning set forth in Section 10.3.



"EFP" means the purchase, sale or exchange of natural Gas as the "physical" side of an exchange for physical transaction involving gas futures contracts. EFP shall incorporate the meaning and remedies of "Firm".

"ETA" means the Excise Tax Act (Canada).

"Event of Default" means (i) the failure to make payment when due under this Contract, which is not remedied within 2 Business Days after receiving Notice of such failure (except for a failure to pay an Accelerated Payment Invoice which shall immediately constitute an Event of Default); (ii) in respect of a party or its guarantor, if applicable, the making of an assignment or any general arrangement for the benefit of creditors, the filing of a petition or otherwise commencing, authorizing, or acquiescing in the commencement of a proceeding or cause under any bankruptcy or similar law for the protection of creditors or having such petition filed or proceeding commenced against it, any bankruptcy or insolvency (however evidenced), or the inability to pay debts as they fall due; (iii) the failure to provide and maintain Performance Assurance in accordance with Section 10.1.a; (iv) any default under the Credit Annex (if applicable); or (v) the failure to perform any material obligation under this Contract (other than an obligation which is specifically covered in this definition as a separate Event of Default or is covered under Section 3.2), if not remedied within 5 Business Days after receiving Notice of such failure.

"Failure Day" means a Day on which the Non-Performing Party has failed to purchase and receive, or sell and deliver, as applicable, the greater of (i) 500 GJs or 500 MMBtus, as applicable; or (ii) 4% of the Contract Quantity to be purchased and received or sold and delivered on such Day, which failure is not excused because of the Non-Performance (non-delivery or non-receipt, as applicable) of the Performing Party, or by Force Majeure.

"Final Liquidation Amount" has the meaning set forth in Section 10.4.c.

"Firm" means that either party may interrupt its performance under a Transaction without liability (other than liability with respect to Imbalance Charges imposed pursuant to Section 4.3 or 11.5) only to the extent that such performance is excused by the other party's Non-Performance, by the exercise by a party of its suspension rights under Section 10, or by Force Majeure.

"Force Majeure" has the meaning set forth in Section 11.2.

"Gas" means any mixture of hydrocarbons and non-combustible gases in a gaseous state consisting primarily of methane.

"GJ" means 1 gigajoule; 1 gigajoule = 1,000,000,000 Joules. The standard conversion factor between Dekatherms and GJs is 1.055056 GJs per Dekatherm.

"GST" has the meaning set forth in Section 6.2.

"Imbalance Charges" means any fees, penalties, costs or charges (in cash or in kind) assessed by a Transporter for failure to satisfy the Transporter's balance and/or nomination requirements.

"Interest Rate" means the lower of: (i) if the amount payable is in Canadian currency, the per annum rate of interest identified from time to time as the prime lending rate charged to its most credit worthy customers for commercial loans by The Toronto Dominion Bank, Main Branch, Calgary, Alberta, Canada, plus 2 percent per annum, compounded monthly; or, if the amount payable is in United States currency, the then-effective prime rate of interest published under "Money Rates" by The Wall Street Journal, plus 2 percent per annum, compounded monthly; or (ii) the maximum applicable lawful interest rate.

"Interruptible" means that either party may interrupt its performance at any time for any reason without liability (other than liability with respect to Imbalance Charges imposed pursuant to Section 4.3 or 11.5).

"Joule" means the joule specified in the SI system of units.

"Liquid Delivery Point" means a point so designated on the Cover Sheet.

"Market Price" means the amount established by either (i) a bona fide offer accepted by the Non-Defaulting Party from a third party in an arms-length negotiation for a replacement transaction or (ii) quotations obtained by the Non-Defaulting Party, in good faith, from 3 Reference Market Makers, where the arithmetic average of the 3 quotations shall be the Market Price. If such quotations are not readily available, or the quotations will not reflect comprehensive treatment of the pricing structure for Transactions terminated pursuant to Section 10.3(iii), as determined in the reasonable discretion of the Non-Defaulting Party, the Non-Defaulting Party shall determine the Market Price by considering any or all of the following: (A) the settlement prices of New York Mercantile Exchange Gas Futures Contracts; (B) similar sales or purchases of Gas; or (C) information available to it internally, including, without limitation, information on relevant rates, prices, yields, yield curves, volatilities, spreads and other relevant market data, provided that such information is of the same type used by the Non-Defaulting Party in the regular course of its business for the valuation of similar transactions, all adjusted to consider the remaining Delivery Period, remaining Contract Quantities, Delivery Point and differences in transportation costs. A party shall not be required to enter into a replacement transaction in order to determine the Market Price. Any extension(s) of the Delivery Period of a Transaction to which the parties are not bound as of the Early Termination Date (including, without limitation, "evergreen provisions") shall not be considered in determining the Market Price. For the avoidance of doubt, the value of any option pursuant to which one party has the right to extend the Delivery Period of a Transaction shall be included in determining the Market Price.

"Market Value" of a Transaction means the net present value (applying the Present Value Discount Rate) of the product of (i) the quantity of Gas remaining under a Transaction pursuant to which the parties are obligated to transact, multiplied by (ii) the Market Price for a similar transaction taking into consideration the nature of the obligation and the remaining Delivery Period, remaining Contract Quantities and Delivery Point.

"MMBtu" means one million British Thermal Units which is equivalent to one Dekatherm.

"Month" means the period beginning on the first Day of the calendar month and ending immediately prior to the commencement of the first Day of the next calendar month.

"Net Settlement Amount" has the meaning set forth in Section 10.4.b.

"NIT" means NOVA Inventory Transfer.

"Nomination Change Period" means a reasonable period of time to change a nomination, taking into account the applicable Transporter's nomination deadline(s), after receipt of an operational notice pursuant to Section 4.2 or a notification pursuant to Section 11.5, as applicable.

"Non-Defaulting Party" has the meaning set forth in Section 10.3.

"Non-Performance" means the failure by a party to purchase and receive, or sell and deliver, Gas as required by any Transaction under this Contract, which failure is not excused by: (i) the non-performance (non-delivery or non-receipt, as applicable) of the other party; (ii) the exercise by a party of its suspension rights under Section 10; or (iii) Force Majeure.

"Non-Performing Party" means a party in relation to which a Non-Performance has occurred.

"Notice" has the meaning set forth in Section 9.1.

"NOVA" means NOVA Gas Transmission Ltd., or any successor company.

"Payee" has the meaning set forth in Section 10.2.

"Payment Date" means the 25<sup>th</sup> day of the Month following the Month of delivery.

"Payer" has the meaning set forth in Section 10.2.

"Performance Assurance" means support in the form, amount and term reasonably specified by the party demanding Performance Assurance, including, without limitation, a standby irrevocable letter of credit, a prepayment, a security

interest in an asset acceptable to the party demanding Performance Assurance or a performance bond or guarantee by an entity acceptable to the party demanding Performance Assurance.

"Performing Party" means, if a Non-Performance has occurred, the party which is not the Non-Performing Party.

"Present Value Discount Rate" means with respect to any Transaction: (i) if the amount payable is in Canadian currency, the yield of Canadian Government Treasury Bills with a term closest to the time remaining in the Delivery Period, plus 100 basis points; or (ii) if the amount payable is in United States currency, the "Ask Yield" interest rate for United States Government Treasury notes as quoted in the "Treasury Bonds, Notes, and Bills" section of the Wall Street Journal most recently published with a term closest to the time remaining in the Delivery Period, plus 100 basis points.

"PST" has the meaning set forth in Section 6.2.

"Receiving Transporter" means the Transporter receiving Gas at a Delivery Point, or absent such receiving Transporter, the Transporter delivering Gas at a Delivery Point.

"Reference Market Makers" means leading dealers in the physical gas trading market or the energy swap market, which are not Affiliates of either party, selected by the Non-Defaulting Party from among dealers of the highest credit standing, which satisfy all the criteria that such party applies generally at the time in deciding whether to offer or to make an extension of credit.

"Scheduled Gas" means the quantity of Gas confirmed by Transporter(s) for movement, transportation or management.

"Seller" refers to the party delivering Gas pursuant to a Transaction.

"Special Provisions" means any written amendment to the Cover Sheet and/or these General Terms and Conditions as may be attached to the Cover Sheet.

"Spot Price" means the price listed in the publication specified by the parties on the Cover Sheet, under the listing applicable to the geographic location closest in proximity to the Delivery Point(s) for the relevant Day; provided, if there is no single price published for such location for such Day, but there is published a range of prices, then the Spot Price shall be the average of such high and low prices. If no price or range of prices is published for such Day, then the Spot Price shall be the average of the following: (i) the price (determined as stated above) for the first Day for which a price or range of prices is published that immediately precedes the relevant Day; and (ii) the price (determined as stated above) for the first Day for which a price or range of prices is published that next follows the relevant Day.

"Taxes" has the meaning set forth in Section 6.1.

"Termination Payment" for a Transaction means the difference between the Market Value and the Contract Value as of the Early Termination Date. If the Non-Defaulting Party is Seller under that Transaction and: (i) the Market Value is greater than the Contract Value, then the Termination Payment in respect of that Transaction will be positive (gain); or (ii) if the Market Value is less than the Contract Value, the Termination Payment in respect of that Transaction will be negative (loss). If the Non-Defaulting Party is Buyer under that Transaction and: (A) the Contract Value is greater than the Market Value, the Termination Payment in respect of that Transaction will be positive (gain); or (B) if the Contract Value is less than the Market Value, the Termination Payment in respect of that Transaction will be negative (loss). Any loss with respect to a Transaction will be owed by the Defaulting Party to the Non-Defaulting Party and any gain with respect to a Transaction will be owed by the Non-Defaulting Party to the Defaulting Party.

"Termination Right" means the right of the Performing Party to terminate an Affected Transaction in the circumstances described in Section 3.3, if the parties have selected this option as indicated on the Base Contract.

"Transaction" means any Gas sale, purchase or exchange agreement effected pursuant to the Base Contract.

"Transaction Confirmation" means a document, similar to the form of Exhibit A, setting forth the terms of a Transaction.

"Transporter(s)" means all Gas gathering or pipeline companies, or local distribution companies, acting in the capacity of a transporter, transporting Gas for Seller or Buyer upstream or downstream, respectively, of the Delivery Point pursuant to a Transaction.

"Uncovered Gas" has the meaning set forth in Section 3.2.

"Unpaid Amounts" has the meaning set forth in Section 10.4.a.

### SECTION 3 - PERFORMANCE OBLIGATION

3.1 Seller agrees to sell and deliver, and Buyer agrees to purchase and receive, the Contract Quantity for each Transaction in accordance with the terms of this Contract. Sales and purchases will be on a Firm or Interruptible basis, as agreed in each Transaction.

The parties have selected either the "Cover Standard" version or the "Spot Price Standard" version as indicated on the Cover Sheet.

Cover Standard:

3.2 In the event of a breach of a Firm obligation, the Performing Party shall be entitled to recovery of the following for each Day that the breach occurs: (i) in the event of a breach by Seller on any Day, payment by Seller to Buyer in an amount equal to the difference between the Contract Quantity and the quantity of Gas actually delivered by Seller for such Day, multiplied by the positive difference, if any, obtained by subtracting the Contract Price from the price paid by Buyer utilizing the Cover Standard for replacement Gas, adjusted for commercially reasonable differences in transportation costs to or from the Delivery Point(s); or (ii) in the event of a breach by Buyer on any Day, payment by Buyer to Seller in an amount equal to the difference between the Contract Quantity and the quantity of Gas actually received by Buyer for such Day, multiplied by the positive difference, if any, obtained by subtracting the price received by Seller utilizing the Cover Standard for the sale of such Gas from the Contract Price, adjusted for commercially reasonable differences in transportation costs to or from the Delivery Point(s); provided that, in the event that Buyer has used commercially reasonable efforts to purchase Gas from a third party or Seller has used commercially reasonable efforts to sell Gas to a third party, and no such purchase or sale for all or any portion of such Gas is available ("Uncovered Gas"), then the price paid by Buyer utilizing the Cover Standard or the price received by Seller utilizing the Cover Standard, as applicable, for the Uncovered Gas shall be deemed to be the Spot Price. Imbalance Charges shall not be recovered under this Section 3.2, but Seller and/or Buyer shall be responsible for Imbalance Charges, if any, as provided in Section 4.3. The recovery of the amount calculated above shall, to the extent such amount is paid, be the sole and exclusive remedy of the Performing Party for a breach of a Firm obligation.

Spot Price Standard:

3.2 In the event of a breach of a Firm obligation, the Performing Party shall be entitled to recovery of the following for each Day that the breach occurs: (i) in the event of a breach by Seller on any Day, payment by Seller to Buyer in an amount equal to the difference between the Contract Quantity and the quantity of Gas actually delivered by Seller for such Day, multiplied by the positive difference, if any, obtained by subtracting the Contract Price from the Spot Price; or (ii) in the event of a breach by Buyer on any Day, payment by Buyer to Seller in an amount equal to the difference between the Contract Quantity and the quantity of Gas actually received by Buyer for such Day, multiplied by the positive difference, if any, obtained by subtracting the Spot Price from the Contract Price. Imbalance Charges shall not be recovered under this Section 3.2, but Seller and/or Buyer shall be responsible for Imbalance Charges, if any, as provided in Section 4.3. The recovery of the amount calculated above shall, to the extent such amount is paid, be the sole and exclusive remedy of the Performing Party for a breach of a Firm obligation.

The parties have selected either the Termination Right "Does Not Apply" or "Applies" as indicated on the Cover Sheet.

3.3 In addition to the rights set out in Sections 3.2 and 10, unless otherwise specified on the applicable Transaction Confirmation, a Performing Party shall have the right ("Termination Right") to terminate, accelerate and liquidate an Affected Transaction by providing Notice to the Non-Performing Party designating an Early Termination Date, which date shall be between 1 and 5 Business Days following the most recent Non-Performance causing the Affected Transaction, but no earlier than the effective date of the Notice, on which date the Affected Transaction shall terminate. Following the exercise of its Termination Right, the Performing Party shall calculate the Termination Payment in respect of the Affected Transaction, which amount shall be paid in accordance with Section 10.4, all as if an Early Termination Date had occurred, the Affected Transaction was the only Transaction, the Performing Party was the Non-Defaulting Party and the Non-Performing Party was the Defaulting Party. The exercise of the Termination Right shall not be deemed to be an Event of Default or similar default with respect to the Affected Transaction, any other Transactions or any other agreement between the parties. If the Performing Party fails to provide Notice to exercise its Termination Right within 5 Business Days of the occurrence of the last Non-Performance that gave rise to that Termination Right, the Termination Right shall expire, but without prejudice to any Termination Right that may subsequently arise upon the occurrence of a further Non-Performance in respect of that Transaction.

#### SECTION 4 - TRANSPORTATION, NOMINATIONS AND IMBALANCES

4.1 Seller shall have the sole responsibility for transporting the Gas to the Delivery Point(s) and for delivering such Gas at a pressure sufficient to effect such delivery but not to exceed the maximum operating pressure of the Receiving Transporter. Buyer shall have the sole responsibility for transporting the Gas from the Delivery Point(s).

4.2 The parties shall coordinate their Gas nomination and scheduling activities, giving sufficient time to meet the deadlines of the affected Transporter(s). Each party shall give the other party timely prior operational notice, sufficient to meet the requirements of all Transporter(s) involved in the Transaction, of the quantities of Gas to be delivered and purchased each Day. Such operational notice may be made by any mutually agreeable means, including, without limitation, phone, fax and email. Should either party become aware that actual deliveries at the Delivery Point(s) are greater or lesser than the Scheduled Gas, such party shall promptly notify the other party.

4.3 The parties shall use commercially reasonable efforts to avoid the imposition of any Imbalance Charges. If a party receives an invoice from a Transporter that includes Imbalance Charges, the parties shall determine the validity as well as the cause of such Imbalance Charges. Imbalance Charges are payable by the party that caused such Imbalance Charges. Notwithstanding the provisions of Sections 10.2, 10.3 and 11.5, if the other party had sufficient ability to avoid any Imbalance Charges through a revision of the nomination with the Transporter during the Nomination Change Period, then that other party shall be deemed to have caused such Imbalance Charges. A party shall be reimbursed promptly by the other party if that party pays Imbalance Charges that were caused by the other party.

#### SECTION 5 - QUALITY AND MEASUREMENT

5.1 All Gas delivered by Seller shall meet the quality and heat content requirements of the Receiving Transporter. The unit of quantity measurement for purposes of this Contract shall be specified as one MMBtu dry, one Dekatherm dry, one GJ or one  $10^3\text{m}^3$ . Measurement of Gas quantities under this Contract shall be in accordance with the established procedures of the Receiving Transporter.

**SECTION 6 - TAXES**

The parties have selected either the "Buyer Pays At and After Delivery Point" version or the "Seller Pays Before and At Delivery Point" version as indicated on the Cover Sheet.
Buyer Pays At and After Delivery Point:
6.1 Seller shall pay or cause to be paid all taxes, fees, levies, penalties, licenses, interest or charges imposed by any government authority ("Taxes") on or with respect to the Gas prior to the Delivery Point(s). Buyer shall pay or cause to be paid all Taxes on or with respect to the Gas at the Delivery Point(s) and all Taxes after the Delivery Point(s). If a party is required to remit or pay Taxes that are the other party's responsibility under this Contract, the party responsible for such Taxes shall promptly reimburse the other party for such Taxes. Any party entitled to an exemption from any such Taxes or charges shall furnish the other party any necessary documentation.
Seller Pays Before and At Delivery Point:
6.1 Seller shall pay or cause to be paid all taxes, fees, levies, penalties, licenses, interest or charges imposed by any government authority ("Taxes") on or with respect to the Gas prior to the Delivery Point(s) and all Taxes at the Delivery Point(s). Buyer shall pay or cause to be paid all Taxes on or with respect to the Gas after the Delivery Point(s). If a party is required to remit or pay Taxes which are the other party's responsibility under this Contract, the party responsible for such Taxes shall promptly reimburse the other party for such Taxes. Any party entitled to an exemption from any such Taxes or charges shall furnish the other party any necessary documentation.

6.2 The Contract Price does not include any amounts payable by Buyer for the goods and services tax or harmonized sales tax (collectively "GST") imposed pursuant to the ETA or any similar or replacement value added or sales or use tax enacted under successor legislation, or any provincial sales tax ("PST") imposed by a province. Notwithstanding the selection made pursuant to Section 6.1, Buyer shall pay to Seller the amount of GST and PST payable for the purchase of Gas in addition to all other amounts payable under this Contract. Seller shall hold the GST and PST paid by Buyer and shall remit such GST and PST as required by law. Buyer and Seller shall provide each other with the information required to make such GST or PST remittance or claim any corresponding input tax credits, including, without limitation, GST and PST registration numbers.

6.3.a Where Buyer is not registered for GST under the ETA and Buyer provides a written undertaking to Seller that Gas will be exported from Canada, Buyer may request Seller treat such Gas as "zero-rated" Gas for export within the meaning of the ETA for invoicing purposes. If Seller, in its sole discretion, agrees to so treat such Gas, then Buyer hereby declares, covenants, represents and warrants to Seller that Buyer shall: (i) export such Gas as soon as is reasonably possible after Seller delivers such Gas to Buyer (or after such Gas is delivered to Buyer after a zero-rated storage service under the ETA) having regard to the circumstances surrounding the export and, where applicable, normal business practice; (ii) not have acquired such Gas for consumption or use in Canada (other than as fuel or compressor gas to transport such Gas by pipeline) or for supply in Canada (other than to supply natural gas liquids or ethane, the consideration for which is deemed by the ETA to be nil) before export of such Gas; (iii) ensure that, after such Gas is delivered and before export, such Gas is not further processed, transformed or altered in Canada (except to the extent reasonably necessary or incidental to its transportation and other than to recover natural gas liquids or ethane from such Gas at a straddle plant); (iv) maintain on file, and provide to Seller, if required, or to the Canada Revenue Agency, if requested, evidence satisfactory to the Minister of National Revenue of the export of such Gas by Buyer; and/or (v) comply with all other requirements prescribed by the ETA for a zero-rated export of such Gas.

6.3.b Where Buyer is registered for GST under the ETA and Buyer provides to Seller a declaration in writing that Buyer intends to export Gas from Canada by means of pipeline or other conduit in circumstances described in Section 6.3.a (i) to (iii), such Gas shall be "zero-rated" within the meaning of the ETA unless Seller knows or has reason to believe that such circumstances will not prevail.

6.3.c Without limiting the generality of Section 8.3, Buyer indemnifies Seller for any GST, penalties and interest and all other damages and costs of any nature arising from breach of the declarations, covenants, representations and warranties contained in Section 6.3.a or 6.3.b, or otherwise, from application of GST to Gas declared, covenanted, represented and warranted by Buyer to be acquired for export from Canada.

6.4 Notwithstanding the selection made pursuant to Section 6.1, where Gas is imported into Canada by pipeline or other conduit, the person for whose account the Canadian Transporter received custody from the American Transporter shall act as importer for purposes of the Customs Act (Canada) and pay any GST or duties owing pursuant to the importation.

6.5 In the event that any amount becomes payable pursuant to this Contract as a result of a breach, modification or termination of this Contract, the amount payable shall be increased by any applicable Taxes, GST and PST remittable by the recipient in respect of that amount.

#### SECTION 7 - INVOICING, PAYMENT AND AUDIT

7.1 On or before the 15<sup>th</sup> day of each Month, Seller shall invoice Buyer for Gas delivered and received in the preceding Month and for any other amounts payable under this Contract arising in or before the preceding Month, including, without limitation, Imbalance Charges, and shall provide supporting documentation acceptable in industry practice to support the amount payable. If the actual quantity of Gas delivered and received in the preceding Month is not known by Seller by the invoice date, Seller will prepare the invoice based on the quantity of Scheduled Gas. The invoiced quantity of Gas will then be adjusted to the actual quantity of Gas on the following Month's invoice or as soon thereafter as actual delivery and receipt information is available.

The parties have selected either "Closest Business Day to Payment Date" or "Next Business Day following Payment Date" as indicated on the Cover Sheet.
--

Closest Business Day to Payment Date:
---------------------------------------

7.2.a Buyer shall remit the amount due in the manner specified on the Cover Sheet, in immediately available funds, on or before the later of the Payment Date or 10 days after receipt of the invoice by Buyer; provided that: if the Payment Date falls on a Sunday, or a Monday which is not a Business Day, payment is due on the next following Business Day; and if the Payment Date falls on a Saturday, or a weekday, other than a Monday, which is not a Business Day, payment is due on the immediately preceding Business Day.
--

Next Business Day following Payment Date:
---

7.2.a Buyer shall remit the amount due in the manner specified on the Cover Sheet, in immediately available funds, on or before the later of the Payment Date or 10 days after receipt of the invoice by Buyer; provided that: if the Payment Date is not a Business Day, payment is due on the next following Business Day.
--

7.2.b If Buyer, in good faith, disputes the amount of any invoice or any part of such invoice, Buyer will pay to Seller such amount as Buyer concedes to be correct; provided that, if Buyer disputes the amount due, Buyer must provide, by the Payment Date, supporting documentation acceptable in industry practice to support the amount paid or disputed. Within 3 Business Days following resolution of the invoice dispute, any underpayments or overpayments shall be paid or refunded with accrued interest at the Interest Rate for the period from the date of underpayment or overpayment until paid.

7.3 In the event any payments are due Buyer under this Contract, payment to Buyer shall be made in accordance with this Section 7 *mutatis mutandis*.

7.4 If a party fails to remit the full amount payable by it when due, interest at the Interest Rate on the unpaid portion shall accrue from the date due until the date of payment.

7.5 Payment shall be made in the currency of the Contract Price.

7.6 The parties shall net all same currency amounts due and owing, and/or past due, arising under this Contract such that the party owing the greater amount shall make a single payment of the net amount to the other party in accordance with Section 7; provided that no payment required to be made pursuant to the terms of the Credit Annex or any other credit support document or agreement shall be subject to netting under this or any other provision of this

Contract. In the event that the parties have executed a separate netting agreement, the terms and conditions in that separate netting agreement shall prevail.

7.7 A Performing Party may accelerate the payment owed by the Non-Performing Party related to a Non-Performance by sending to the Non-Performing Party an invoice ("Accelerated Payment Invoice") for the amounts due it under Section 3.2, setting forth the calculation of such amounts and a statement that pursuant to this Section 7.7 such amount is due in 3 Business Days. If the Performing Party does not deliver an Accelerated Payment Invoice, amounts payable pursuant to Section 3.2 shall be invoiced and payable in accordance with Sections 7.1 and 7.2. The Non-Performing Party must pay the Accelerated Payment Invoice when due and the Non-Performing Party: (i) shall not be entitled to net amounts owed to it under this Contract by the Performing Party against its obligation to make payment on an Accelerated Payment Invoice; and (ii) shall, notwithstanding Section 7.2, pay the full amount of the Accelerated Payment Invoice despite any dispute it may have as to the amount owing under such Accelerated Payment Invoice. To the extent any disputed amount is subsequently resolved in favour of the Non-Performing Party, the Performing Party shall promptly pay such amount to the Non-Performing Party with accrued interest at the Interest Rate for the period from the date of dispute until the disputed amounts are paid in full.

7.8 A party shall have the right, at its own expense, upon reasonable notice and at reasonable times, to examine the books and records of the other party only to the extent reasonably necessary to verify the accuracy of any statement, charge, payment, or computation made under this Contract. This examination right shall not be available with respect to proprietary information not directly relevant to Transactions. All invoices shall be conclusively presumed final and accurate unless objected to in writing, with adequate explanation and/or documentation, within two years after the Month of Gas delivery. All retroactive adjustments under Section 7 shall be paid in full by the party owing payment within 30 days of notice and substantiation of such inaccuracy.

#### **SECTION 8 - TITLE, WARRANTY AND INDEMNITY**

8.1 Unless otherwise specifically agreed, title to the Gas shall pass from Seller to Buyer at the Delivery Point(s). Seller shall have responsibility for and assume any liability with respect to the Gas prior to its delivery to Buyer at the specified Delivery Point(s). Buyer shall have responsibility for and assume any liability with respect to said Gas after its delivery to Buyer at the Delivery Point(s).

8.2 Seller warrants that Seller will have the right to convey and will transfer good and merchantable title to all Gas sold under this Contract and delivered by Seller to Buyer, free and clear of all liens, encumbrances, and claims.

8.3 Seller agrees to indemnify Buyer and save Buyer harmless from all losses, liabilities and claims, including, without limitation, reasonable legal fees, on a solicitor and its client basis, and costs of court ("Claims"), from any and all persons, arising from or out of claims of title, personal injury or property damage from said Gas or other charges thereon which attach before title passes to Buyer. Buyer agrees to indemnify Seller and save Seller harmless from all Claims, from any and all persons, arising from or out of claims regarding payment, personal injury or property damage from said Gas or other charges thereon which attach after title passes to Buyer.

8.4 Notwithstanding the other provisions of this Section 8, as between Seller and Buyer, Seller will be liable for all Claims to the extent that such arise from the failure of Gas delivered by Seller to meet the quality requirements of Section 5, or Seller's warranty obligations pursuant to Section 8.2.

#### **SECTION 9 - NOTICES**

9.1 All Transaction Confirmations, invoices, payments and other communications made pursuant to this Contract ("Notices") shall be in writing and made to the addresses for Notices specified by each party as indicated on the Cover Sheet or such addresses for Notices as specified from time to time by a party in a subsequent Notice.

9.2 Notices may be delivered personally or by courier, or sent by facsimile or mutually agreeable electronic means.

9.3 Notice is deemed made on the day of delivery if delivered personally or by courier, or on the day sent by facsimile or mutually agreeable electronic means, provided that in all such cases such day is a Business Day and the



Notice is received prior to 5:00 p.m. on such day. Otherwise, such Notice will be deemed made on the next following Business Day.

#### **SECTION 10 - FINANCIAL RESPONSIBILITY, DEFAULTS AND REMEDIES**

10.1.a If a party has reasonable grounds for insecurity regarding the payment, performance or enforceability of any obligation under this Contract, such party may demand Performance Assurance, whether or not an Event of Default or Non-Performance has occurred, which Performance Assurance shall be provided by the other party by (i) the end of the next Business Day after the demand is received if the demand is received by 12:00 noon on a Business Day, or (ii) the end of the 2<sup>nd</sup> Business Day after the demand is received if the demand is received after 12:00 noon on a Business Day. The Performance Assurance shall not exceed the Net Settlement Amount, calculated as of the date of the demand, as if all Transactions had been terminated. Notwithstanding the foregoing provisions of this Section 10.1.a, if the Non-Defaulting Party has designated an Early Termination Date, then the Defaulting Party may not demand Performance Assurance under this Section 10.1.a.

10.1.b The party demanding Performance Assurance may, until such Performance Assurance is provided, withhold any amounts owed to the other party under this Contract or any other agreement between the parties (whether or not yet due) and setoff against such withheld amounts any amounts owed to the party demanding Performance Assurance under this Contract (whether or not yet due).

10.2 If a party ("Payer") does not pay the other party ("Payee") any amount owed to Payee in accordance with Section 7, then Payee may, immediately upon giving Notice to Payer, exercise any or all of the following remedies: (i) suspend its performance under all Transactions under this Contract; (ii) withhold any amounts owed to Payer under this Contract or any other agreement between the parties (whether or not yet due); and (iii) setoff against such withheld amounts any amounts owed to Payee under this Contract (whether or not yet due). If Payee suspends its performance pursuant to this Section 10.2, Payee shall, for the period of the suspension, be entitled to damages calculated in accordance with Section 3.2, with Payee treated as the Performing Party under Section 3.2 for the purposes of this Section 10.2 and, for the purposes of Section 4.3, Payer shall be deemed to have caused any Imbalance Charges that accrue during the suspension period. If Payee has suspended performance under this Section 10.2 and Payer has paid all amounts owed to Payee in accordance with Section 7 and Payee has not designated an Early Termination Date pursuant to Section 10.3, then, promptly after such payment has been made, the parties shall resume performance under this Contract.

10.3 If an Event of Default occurs and is continuing with respect to a party ("Defaulting Party"), then the other party ("Non-Defaulting Party") shall have the right to exercise any or all of the following remedies: (i) if the Non-Defaulting Party has not previously suspended performance pursuant to Section 10.2, immediately upon giving Notice to the Defaulting Party, to suspend the Non-Defaulting Party's performance under all Transactions under this Contract; (ii) without Notice, to withhold or continue to withhold any amounts owed to the Defaulting Party under this Contract or any other agreement between the parties (whether or not yet due) and setoff against such withheld amounts any amounts owed the Non-Defaulting Party under this Contract (whether or not yet due); and (iii) to terminate, accelerate and liquidate all Transactions then outstanding (or not yet commenced) in accordance with the provisions of this Section 10 by providing Notice to the Defaulting Party designating an early termination date, which date shall be between 1 and 20 Business Days following the Event of Default but no earlier than the effective date of the Notice, on which date all such Transactions shall terminate ("Early Termination Date"). For the purposes of Section 4.3, if the Non-Defaulting Party suspends its performance under Section 10.3(i), the Defaulting Party shall be deemed to have caused any Imbalance Charges that accrue during the suspension period. If a Non-Defaulting Party has suspended performance under Section 10.2 or 10.3 and (A) the Defaulting Party remedies the Event of Default prior to receipt of Notice from the Non-Defaulting Party designating the Early Termination Date; or (B) the Defaulting Party does not remedy the Event of Default and the Non-Defaulting Party has not designated an Early Termination Date within such 20 Business Days, then the parties shall promptly thereafter resume performance under this Contract.

10.4.a As of the Early Termination Date, the Non-Defaulting Party shall determine, in good faith and in a commercially reasonable manner: (i) the amount owed (whether or not then due or invoiced) by each party with respect to all Gas delivered and received between the parties under all terminated Transactions on and before the Early Termination Date and all other amounts owing by each party to the other party under this Contract (including, without limitation, any amounts owing under Sections 3.2, 4.3 and 7.1) for which payment has not yet been made by the party that owes such

payment under this Contract ("Unpaid Amounts"), and (ii) the Termination Payment owed by one party to the other under each Transaction.

10.4.b The Non-Defaulting Party shall net or aggregate, as appropriate, all: (i) Termination Payments; (ii) Costs; and (iii) Unpaid Amounts, to a single liquidated amount payable by one party to the other party (the single resulting amount being the "Net Settlement Amount").

10.4.c At its sole option and without Notice to the Defaulting Party, the Non-Defaulting Party may net or setoff against any Net Settlement Amount owing by the Non-Defaulting Party to the Defaulting Party any amounts owing to the Non-Defaulting Party by the Defaulting Party under any other agreement between the parties (the single resulting amount being the "Final Liquidation Amount").

10.4.d If any amount to be included in the Final Liquidation Amount is unascertained, the Non-Defaulting Party may estimate in good faith the amount to be included, and once it is ascertained, the Final Liquidation Amount shall be subject to further adjustment by the Non-Defaulting Party, if applicable. Interest at the Interest Rate shall accrue on any underpayments or overpayments determined to have occurred from any such adjustment from the date of the underpayment or overpayment until paid.

10.4.e Once the Non-Defaulting Party has made the necessary calculations, it shall provide Notice to the Defaulting Party of the Final Liquidation Amount, setting forth in reasonable detail how such calculations were made together with supporting documentation. Failure to give such Notice shall not affect the validity or enforceability of the Final Liquidation Amount or give rise to any claim by the Defaulting Party against the Non-Defaulting Party for failure to give such Notice.

10.4.f The Final Liquidation Amount shall be paid: (i) if due from the Defaulting Party to the Non-Defaulting Party, by the Defaulting Party within 2 Business Days of Notice of the Final Liquidation Amount; or (ii) if due from the Non-Defaulting Party to the Defaulting Party, by the Non-Defaulting Party on the 25<sup>th</sup> day of the Month following the Month in which the Early Termination Date occurs. The Final Liquidation Amount, if payable by the Defaulting Party, shall be paid in full by the Defaulting Party, even if all or any part of the Final Liquidation Amount is in dispute. To the extent any disputed amount is subsequently resolved in favour of the Defaulting Party, the Non-Defaulting Party shall promptly pay such amount to the Defaulting Party with accrued interest at the Interest Rate for the period from the date of dispute until the disputed amounts are paid in full.

10.4.g With respect to this Section 10, if the parties have executed a separate netting agreement, the terms and conditions set forth in that separate netting agreement concerning the calculation of the Final Liquidation Amount shall prevail to the extent they are inconsistent with the provisions of this Contract.

10.4.h Upon the designation of an Early Termination Date in accordance with Section 10.3, the Non-Defaulting Party may (i) exercise any of the rights and remedies of a secured party with respect to all Performance Assurance or other support then available to the Non-Defaulting Party, and/or (ii) draw on any outstanding letter of credit issued for the Non-Defaulting Party's benefit, subject in each case to the Credit Annex, if any, and the Non-Defaulting Party's obligation to return any surplus proceeds remaining after such obligations are satisfied in full.

10.5 In the event a party is a Non-Performing Party, the Performing Party shall have the right to: (i) withhold any or all payments due the Non-Performing Party under this Contract for the period of the applicable Non-Performance and net or setoff amounts due the Performing Party against such withheld amounts; (ii) during the period of the applicable Non-Performance, upon at least 1 Business Day's Notice, suspend its performance under any or all Transactions; and/or (iii) if the Non-Performing Party fails to pay any Accelerated Payment Invoice when due, the Performing Party may, without further Notice to the Non-Performing Party, declare an Early Termination Date with respect to the particular Transaction to which the Non-Performance relates in accordance with Section 10.3. The failure of the Performing Party to exercise any of the rights or remedies contained in this Section 10.5 shall not constitute a waiver of the Non-Performance, the requirement for payment as contemplated by Section 3.2 or any of the other rights or remedies of the Performing Party in connection with such matters.

## SECTION 11 - FORCE MAJEURE

11.1 Except with regard to a party's obligation to make payment due under this Contract, neither party shall be liable to the other for failure to perform a Firm obligation, to the extent such performance is prevented by Force Majeure.

The parties have selected either the "Option A" version or the "Option B" version as indicated on the Cover Sheet.

### Option A:

11.2 "Force Majeure" means any event not reasonably within the control of the Claiming Party which event prevents or restricts delivery by Seller or receipt by Buyer, as applicable, of Gas pursuant to a Transaction, including, without limitation, the following events: (i) physical events such as acts of God; landslides; lightning; earthquakes; fires; storms or storm warnings, such as hurricanes, resulting in evacuation of the affected area; floods; washouts; explosions; breakage or accident or necessity of repairs to machinery or equipment or lines of pipe; (ii) weather-related events affecting an entire geographic region, such as low temperatures which cause freezing or failure of wells or lines of pipe; (iii) interruption or curtailment of firm transportation or storage by Transporters or storage operators; (iv) acts of others such as strikes, lockouts or other industrial disturbances, riots, sabotage, terrorist acts, insurrections or wars; or (v) compliance with any court order, law, statute, ordinance, or regulation promulgated by a governmental authority having jurisdiction.

### Option B:

11.2.a If the Delivery Point is NIT, "Force Majeure" means any one or more of the following events which prevents or restricts delivery by Seller or receipt by Buyer, as applicable, of Gas at NIT: (i) an interruption, curtailment or pro-rationing by NOVA of firm NIT service which affects all NOVA shippers who had nominated for firm deliveries or firm receipts to take place by NIT on that Day; or (ii) compliance with any court order, law, statute, ordinance, or regulation promulgated by a governmental authority having jurisdiction; provided that, on any Day or any portion of a Day when there is a Force Majeure and either party provides Notice of the Force Majeure to the other, Seller shall deliver to Buyer, and Buyer shall receive from Seller, that percentage of the Contract Quantity which is equal to the percentage amount of Gas which according to NOVA has been nominated by all NOVA shippers for NIT and which NOVA is not interrupting, curtailing or pro-rationing on the Day or that portion of a Day.

11.2.b If the Delivery Point is a Liquid Delivery Point, "Force Majeure" means any one or more of the following events which prevents or restricts delivery by Seller or receipt by Buyer, as applicable, of Gas at a Liquid Delivery Point: (i) an interruption, curtailment, or pro-rationing by a Transporter, or storage operator, of firm service at the Liquid Delivery Point, regardless of the reasons therefor; or (ii) compliance with any court order, law, statute, ordinance, or regulation promulgated by a governmental authority having jurisdiction; provided that this Section 11.2.b shall not apply if the parties have not expressly identified any Liquid Delivery Points.

11.2.c If the Delivery Point is other than NIT or a Liquid Delivery Point, "Force Majeure" has the meaning set forth in Option A.

11.3 This Section 11.3 is applicable only if the parties have selected either Option A above or if Section 11.2.c of Option B above applies. Neither party shall be entitled to the benefit of the provisions of Section 11 to the extent performance is affected by any or all of the following circumstances: (i) the curtailment of interruptible or secondary firm transportation unless primary, in path, firm transportation is also curtailed; (ii) the Claiming Party having failed to avoid the adverse implications, or to remedy the condition in accordance with Section 11.4 and to resume the performance of such covenants or obligations with reasonable dispatch, or to provide timely notification in accordance with Section 11.5; (iii) economic hardship, including, without limitation, lack of finances, Seller's ability to sell Gas at a higher or more advantageous price than the Contract Price, Buyer's ability to purchase Gas at a lower or more advantageous price than the Contract Price; (iv) a regulatory agency disallowing, in whole or in part, the pass-through of costs resulting from this Contract; or (v) scheduled maintenance by a Transporter or storage operator, provided that notice of such scheduled maintenance has been provided by such Transporter or storage operator at or prior to the time the parties entered into the Transaction.

11.4 The Claiming Party shall make commercially reasonable efforts to avoid the adverse impacts of a Force Majeure and to resolve the event once it has occurred in order to resume performance; provided that the parties agree that nothing contained in this Section 11 shall require: (i) the settlement of strikes, lockouts or other industrial disturbances except in the sole discretion of the party experiencing such disturbance; (ii) the extension of the Delivery Period of any Transaction; (iii) the parties to make up any quantity of Gas they would otherwise have been obligated to sell and purchase during any period when Force Majeure was validly claimed; (iv) Seller to deliver, or Buyer to receive, the Gas at a point other than the Delivery Point; or (v) Seller to purchase replacement Gas at a price greater than the Contract Price.

11.5 The Claiming Party must provide notification to the other party of the occurrence of the Force Majeure. Initial notification may be given orally; provided that, as a condition precedent to claiming relief under this Section 11.5, the Claiming Party must give Notice with reasonably full particulars of the event as soon as reasonably possible. Notwithstanding Section 9, such Notice shall be deemed effective at the onset of the occurrence of the Force Majeure, and the Claiming Party will be relieved of its obligation to make or accept delivery of Gas, as applicable, to the extent and for the duration of the Force Majeure. For the purposes of Section 4.3, in the event of a Force Majeure, Claiming Party shall be deemed to have caused any Imbalance Charges arising from the interruption or curtailment of Firm deliveries or receipts due to the Force Majeure.

11.6 If a Force Majeure only partially affects the Claiming Party's ability to perform its purchase or sale obligations at a Delivery Point, the Claiming Party shall curtail its interruptible obligations at such Delivery Point to the extent required to meet its Firm obligations under this Contract. If, after completely curtailing all of its interruptible obligations, the Claiming Party is still unable to meet its Firm obligations under this Contract, then such affected party may, to the extent permitted by the applicable Transporter(s), reduce its Firm obligations under this Contract by the same percentage that all of its other firm obligations at the Delivery Point are reduced, without regard to the price paid under any transaction between the Claiming Party and the other firm customers or suppliers, as applicable, of the Claiming Party.

## **SECTION 12 - TERM**

12.1 This Contract may be terminated by either party on 30 days' Notice, but shall remain in effect until the expiration of the latest Delivery Period of all Transaction(s). The rights of either party pursuant to Section 7.8, the obligations of either party pursuant to Section 14.10, the obligations to make payment under this Contract, and the obligation of either party to indemnify the other party pursuant to this Contract, shall survive the termination of this Contract.

## **SECTION 13 - LIMITATIONS**

**13.1.a EXCEPT AS SET FORTH IN SECTION 8, THE SPECIAL PROVISIONS OR THE APPLICABLE TRANSACTION CONFIRMATION, THERE IS NO WARRANTY OF MERCHANTABILITY OR FITNESS FOR A PARTICULAR PURPOSE, AND ANY AND ALL IMPLIED WARRANTIES ARE DISCLAIMED.**

**13.1.b FOR BREACH OF ANY PROVISION OF THIS CONTRACT FOR WHICH AN EXPRESS MEASURE OF DAMAGES IS PROVIDED IN THIS CONTRACT, A PARTY'S LIABILITY FOR DAMAGES FOR THAT BREACH SHALL BE LIMITED AS SET FORTH IN SUCH PROVISION, AND ALL OTHER DAMAGES AT LAW OR IN EQUITY ARE WAIVED. IF NO EXPRESS MEASURE OF DAMAGES IS PROVIDED IN THIS CONTRACT, A PARTY'S LIABILITY SHALL BE LIMITED TO DIRECT ACTUAL DAMAGES ONLY, AND ALL OTHER DAMAGES AT LAW OR IN EQUITY ARE WAIVED.**

**13.1.c EXCEPT TO THE EXTENT PROVIDED IN THIS CONTRACT AS AN EXPRESS MEASURE OF DAMAGES, NEITHER PARTY SHALL BE LIABLE FOR CONSEQUENTIAL, INCIDENTAL, PUNITIVE, EXEMPLARY OR INDIRECT DAMAGES, INCLUDING, WITHOUT LIMITATION, LOST PROFITS OR OTHER BUSINESS INTERRUPTION DAMAGES, ARISING BY STATUTE, IN TORT OR CONTRACT, UNDER ANY INDEMNITY PROVISION OR OTHERWISE.**

**13.1.d IT IS THE INTENT OF THE PARTIES THAT THE LIMITATIONS IMPOSED ON REMEDIES AND THE MEASURE OF DAMAGES IN THIS SECTION 13.1 BE WITHOUT REGARD TO THE RELATED CAUSE OR CAUSES,**

INCLUDING, WITHOUT LIMITATION, THE NEGLIGENCE OF ANY PARTY, WHETHER SUCH NEGLIGENCE BE SOLE, JOINT OR CONCURRENT, OR ACTIVE OR PASSIVE.

13.1.e TO THE EXTENT THAT ANY DAMAGES REQUIRED TO BE PAID UNDER THIS CONTRACT ARE LIQUIDATED, THE PARTIES ACKNOWLEDGE THAT THE MEASURE OF DAMAGES IS DIFFICULT OR IMPOSSIBLE TO DETERMINE, OR THAT OTHERWISE OBTAINING AN ADEQUATE MEASURE OF DAMAGES IS INCONVENIENT AND THE DAMAGES CALCULATED UNDER THIS CONTRACT, INCLUDING, WITHOUT LIMITATION, DAMAGES UNDER SECTIONS 3.2 AND 10.4, CONSTITUTE REASONABLE APPROXIMATIONS OF THE HARM OR LOSS SUFFERED AND ARE NOT INTENDED AS PENALTIES.

13.1.f NOTHING IN THIS SECTION 13.1 SHALL LIMIT THE RIGHT OF A PARTY TO RECOVER OR ENFORCE A RIGHT TO DAMAGES PERMITTED BY THIS CONTRACT.

13.1.g EXCEPT AS LIMITED IN THIS SECTION 13.1, SECTION 3.2, THE SPECIAL PROVISIONS OR THE APPLICABLE TRANSACTION CONFIRMATION, EACH PARTY RESERVES TO ITSELF ANY AND ALL RIGHTS, REMEDIES, SETOFFS, COUNTERCLAIMS AND DEFENCES THAT MAY BE AVAILABLE TO IT AT LAW OR IN EQUITY IN RESPECT OF THE SUBJECT MATTER OF THIS CONTRACT.

#### SECTION 14 - MISCELLANEOUS

14.1. This Contract shall be binding upon and inure to the benefit of the successors, assigns, personal representatives, and heirs of the respective parties to this Contract. No assignment of this Contract, in whole or in part, will be made without the prior written consent of the non-assigning party, which consent will not be unreasonably withheld or delayed; provided, either party may (i) transfer, sell, pledge, encumber, or assign this Contract or the accounts, revenues, or proceeds of this Contract in connection with any financing or other financial arrangements, or (ii) transfer its interest to any parent or Affiliate by assignment, merger or otherwise without the prior approval of the other party. Upon assignment, transfer and assumption, the assignor or transferor, as applicable, shall remain principally liable for and shall not be relieved of nor discharged from any obligations under this Contract without the written consent of the non-assigning party.

14.2 If any provision in this Contract is determined to be invalid, void or unenforceable by any court having jurisdiction, such determination shall not invalidate, void, or make unenforceable any other provision, agreement or covenant of this Contract.

14.3 No waiver of any breach of this Contract shall be held to be a waiver of any other or subsequent breach, and any waiver of any breach of this Contract by a party shall not be effective unless it is in writing.

14.4 This Contract sets forth all understandings between the parties respecting each Transaction, and any prior contracts, understandings and representations, whether oral or written, relating to such Transactions are merged into and superseded by this Contract. The Base Contract may be amended only by a writing executed by both parties.

14.5 This Contract shall be governed by, construed and enforced in accordance with the applicable laws of the jurisdiction selected on the Cover Sheet, excluding however, any conflict of laws rule which would apply the law of another jurisdiction, and the parties agree to surrender and attorn to the non-exclusive jurisdiction of the courts of the jurisdiction specified on the Cover Sheet for the resolution of any disputes arising under or in connection with this Contract.

14.6 This Contract and all provisions in this Contract will be subject to all applicable and valid statutes, rules, orders and regulations of any Federal, State, Province, or local governmental authority having jurisdiction over the parties, their facilities, Gas supply, or this Contract.

14.7 There is no third party beneficiary to this Contract.

14.8 Each party to this Contract represents and warrants that it has full and complete authority to enter into and perform this Contract. Each party represents and warrants that each person who executes this Contract on behalf of such party has the full and complete authority to do so.

14.9 The headings and subheadings contained in this Contract are used solely for convenience and do not constitute a part of this Contract between the parties and shall not be used to construe or interpret the provisions of this Contract.

14.10.a Neither party shall disclose directly or indirectly without the prior written consent of the other party, the terms of any Transaction, this Contract, or any information obtained pursuant to Section 7.8, to a third party (other than the Affiliates, employees, lenders, credit rating agencies, royalty owners, counsel, accountants and other agents or advisers of the party, or prospective purchasers of all or substantially all of a party's assets or of any rights under this Contract, provided such persons have a need to know and shall have agreed to keep such information confidential) except (i) in order to comply with any applicable law, order, regulation, or exchange rule; (ii) to the extent necessary for the enforcement of this Contract; (iii) to the extent necessary to implement any Transaction; or (iv) to the extent such information is delivered to such third party for the sole purpose of calculating a published index. Each party shall notify the other party of any proceeding of which it is aware which may result in disclosure of the terms of any Transaction (other than as permitted under this Contract) and use reasonable efforts to prevent or limit the disclosure. The existence of this Contract is not subject to this confidentiality obligation. In accordance with and subject to Section 13.1, the parties shall be entitled to all remedies available to them at law or in equity, including, without limitation, injunctive remedies, to enforce, or to seek relief in connection with, this confidentiality obligation. The confidentiality obligation set forth in this Section 14.10.a shall remain in full force and effect until the later of: (A) one year following termination of this Contract; or (B) two years following receipt of information obtained pursuant to Section 7.8.

14.10.b In the event that disclosure is required in order to comply with any applicable law, order, regulation, or exchange rule, the party subject to such requirement may disclose the relevant information to the extent so required, but shall promptly notify the other party, prior to disclosure, and shall cooperate (consistent with the disclosing party's legal obligations) with the other party's efforts to obtain protective orders or similar restraints with respect to such disclosure at the expense of the other party.

14.11 It is the intention of the parties that this Contract, and any guarantee of a party's liabilities under this Contract, shall each constitute an "eligible financial contract" within the meaning of the Bankruptcy and Insolvency Act (Canada), the Companies' Creditors Arrangement Act (Canada), the Winding-Up and Restructuring Act (Canada), and other Canadian insolvency legislation, and in that regard, each party represents and warrants to the other party (and such representation and warranty shall be deemed to be repeated at the time each Transaction is entered into) that: (i) its business consists, in whole or in part, of entering into "eligible financial contracts" for the purposes of managing its financial risk arising out of commodity price fluctuations; and (ii) it is entering into each Transaction in connection with the management of its financial risk arising out of commodity price fluctuations. To the extent that this Contract is, or the parties are, subject to the application of the United States Bankruptcy Code, it is the intention of the parties that this Contract shall constitute a "forward contract", and in that regard, each party represents and warrants to the other party (and such representation and warranty shall be deemed to be repeated at the time each Transaction is entered into) that it is a "forward contract merchant", in each case, within the meaning of that legislation.

14.12 For currency conversions required under this Contract, to convert Canadian or United States currency to the other, the parties shall use the average of the Bank of Canada posted noon spot exchange rates as quoted for each Day during the Month during which Gas was, or was obligated to be, delivered and received.

14.13 Each party irrevocably waives its respective right to any jury trial with respect to any litigation arising under or in connection with this Contract.

14.14 The United Nations Convention on Contracts for International Sale of Goods is specifically excluded from application to this Contract.

**DISCLAIMER:** The purposes of this Contract are to facilitate trade, avoid misunderstandings, and make more definite, the terms of contracts for sale, purchase or exchange of natural gas. GasEDI does not mandate the use of this Contract by any party. **GasEDI DISCLAIMS AND EXCLUDES, AND ANY USER OF THIS CONTRACT ACKNOWLEDGES AND AGREES TO GasEDI'S DISCLAIMER OF, ANY AND ALL WARRANTIES, CONDITIONS OR REPRESENTATIONS, EXPRESS OR IMPLIED, ORAL OR WRITTEN, WITH RESPECT TO THIS CONTRACT OR ANY PART OF THIS CONTRACT, INCLUDING, WITHOUT LIMITATION, ANY AND ALL IMPLIED WARRANTIES OR CONDITIONS OF TITLE, NON-INFRINGEMENT, MERCHANTABILITY, OR FITNESS OR SUITABILITY FOR ANY PARTICULAR PURPOSE (WHETHER OR NOT GasEDI KNOWS, HAS REASON TO KNOW, HAS BEEN ADVISED, OR IS OTHERWISE IN FACT AWARE OF ANY SUCH PURPOSE), WHETHER ALLEGED TO ARISE BY LAW, BY REASON OF CUSTOM OR USAGE IN THE TRADE, OR BY COURSE OF DEALING. EACH USER OF THIS CONTRACT ALSO AGREES THAT UNDER NO CIRCUMSTANCES WILL GasEDI BE LIABLE FOR ANY DIRECT, SPECIAL, INCIDENTAL, EXEMPLARY, PUNITIVE OR CONSEQUENTIAL DAMAGES ARISING OUT OF ANY USE OF THIS CONTRACT.**

**LES DOCUMENTS 6 À 9 SONT DÉPOSÉS SOUS PLI CONFIDENTIEL**



## FORMULAIRE APPROVISIONNEMENT RESPONSABLE

Cocher les cases applicables et compléter les informations demandées

1. Êtes-vous une entreprise d'économie sociale (organisme à but non lucratif, coopérative, mutuelle, organisation ayant une mission d'intégration sociale et professionnelle) ?

- oui
- non

2. Où est fabriqué le produit que vous offrez / d'où vient le service que vous offrez ?

- Le produit est fabriqué au Québec, ou le service provient d'une entreprise enregistrée au Québec (siège social au Québec).
- Le produit ou le service provient d'un fournisseur situé au Québec, mais dont la fabrication du produit et/ou le siège social est à l'extérieur du Québec.
- Le produit ou le service ne provient pas d'un fournisseur situé au Québec.

3. Possédez-vous un code d'éthique ou un document public décrivant votre éthique organisationnelle ?

- Oui, je possède un code d'éthique ou un document public décrivant mon éthique organisationnelle.
- Non, je ne dispose pas d'un code d'éthique ou un document public décrivant mon éthique organisationnelle.

4. Possédez-vous une politique de développement durable et/ou environnementale ou un document public décrivant votre engagement envers le développement durable ?

- Oui, je possède une politique de développement durable et/ou environnementale ou un document public (information sur le site web, brochure, rapport, certification, etc.) décrivant mon engagement envers le développement durable et/ou l'environnement.
- Non, je ne dispose pas de politique de développement durable et/ou environnementale ou un document public (information sur le site web, brochure, rapport, certification, etc.) décrivant mon engagement envers le développement durable et/ou l'environnement.

5. Utilisez-vous des référentiels reconnus en environnement (tels que ISO14001) ou appliquez-vous des principes de gestion environnementale et d'innovation ?

- Oui, j'utilise des référentiels reconnus en environnement (tels que ISO14001) ou je n'utilise pas de référentiel reconnu en environnement (tel que ISO14001) mais je possède et suis en mesure de transmettre une copie de mon manuel de gestion environnementale.

**Spécifiez :** Cliquez ici pour entrer du texte.

- Non, je n'utilise aucun référentiel reconnu en environnement (tel que ISO 14001) et je ne dispose pas de manuel de gestion environnementale, mais j'applique des principes de gestion environnementale et d'innovation tels que : un plan gestion des matières premières et/ou résiduelles (réduction à la source, réemploi des matériaux, recyclage, valorisation et élimination), un plan de réduction de GES, une réduction à la source de sa consommation d'énergie et d'eau ainsi que d'autres initiatives d'innovation environnementales (toit vert, plan de verdissement, etc.).

**Spécifiez :** Cliquez ici pour entrer du texte.

- Non, je n'utilise aucun référentiel reconnu en environnement (tel que ISO14001) et je ne dispose pas de manuel de gestion environnementale et je n'applique aucun principe de gestion environnementale et d'innovation et je ne réalise aucune initiative en innovation environnementale.

**Spécifiez :** Cliquez ici pour entrer du texte.

6. Avez-vous mis en place un programme préventif en santé et sécurité ?

- Oui, j'ai mis en place un programme préventif spécialisé en santé, sécurité et équité selon une norme reconnue (ex : OHSAS 18001, SA 8000, FLA) ou un manuel en santé et sécurité ou une politique en santé et sécurité au travail.

**Spécifiez :** Cliquez ici pour entrer du texte.

- Je n'ai pas mis en place de programme préventif spécialisé en santé, sécurité et équité selon une norme reconnue (ex : OHSAS 18001, SA 8000, FLA), de manuel en santé et sécurité ou de politique en santé et sécurité au travail, mais des mesures de promotion de la santé physique et mentale dans notre entreprise ont été mises en place (PAE, etc.).

**Spécifiez :** Cliquez ici pour entrer du texte.

- Non, je ne dispose pas d'un programme préventif spécialisé en santé, sécurité et équité selon une norme reconnue (ex : OHSAS 18001, SA 8000, FLA), de manuel en santé et sécurité ou de politique en santé et sécurité au travail.

**7. Avez-vous mis en place des initiatives durables en matière de développement socioéconomique ?**

- Oui, j'ai mis en place des initiatives durables en matière de développement socioéconomique (ex. : programme de stages, engagement communautaire, programme d'intégration sociale, etc.).

**Spécifiez :** Cliquez ici pour entrer du texte. Cliquez ici pour entrer du texte.

- Je n'ai pas mis en place des initiatives durables en matière de développement socioéconomique (ex. : programme de stages, engagement communautaire, programme d'intégration sociale, etc.), mais je contribue au développement socioéconomique en faisant des dons à des organismes locaux.

**Spécifiez :** Cliquez ici pour entrer du texte.

- Non, je n'ai pas mis en place des initiatives durables en matière de développement socioéconomique.

**8. Avez-vous mis en place des formations ou communiqué des informations à vos employés en matière d'éthique, de développement durable, de gestion environnementale, de santé et sécurité et/ ou de développement socioéconomique ?**

- Oui, j'ai mis en place des formations pour les employés dans l'une ou plusieurs de ces matières.

**Spécifiez :** Cliquez ici pour entrer du texte.

- Oui, j'ai transmis des informations à mes employés dans l'une ou plusieurs de ces matières.

**Spécifiez :** Cliquez ici pour entrer du texte.

- Non, je ne dispose d'aucun programme de formation ou d'information auprès de mes employés pour les sensibiliser à ces matières.

**Spécifiez :** Cliquez ici pour entrer du texte.

**9. Dans le choix de vos fournisseurs, tenez-vous compte de critères sociaux (conditions de travail, SST, implication dans le milieu) ou environnementaux (certifications, infractions réglementaires, bonnes pratiques) ?**

- Oui, nous tenons compte de critères sociaux d'évaluation (conditions de travail, SST, implication dans le milieu) dans le choix de nos fournisseurs.

- Oui, nous tenons compte de critères environnementaux (certifications, infractions réglementaires, bonnes pratiques) dans le choix de nos fournisseurs.

- Non, nous ne tenons pas compte de critères sociaux ou environnementaux d'évaluation (conditions de travail, SST, implication dans le milieu) dans le choix de nos fournisseurs.

**10. Dans le cadre de vos approvisionnements, vérifiez-vous s'il existe des produits, des services ou des fournisseurs locaux, régionaux ou des entreprises d'économie sociale ?**

- Oui, nous vérifions s'il existe des produits, des services ou des fournisseurs locaux, régionaux ou des entreprises d'économie sociale que nous privilégions pour nos approvisionnements.

- Non, nous ne vérifions pas s'il existe des produits, des services ou des fournisseurs locaux, régionaux ou des entreprises d'économie sociale pour nos approvisionnements.

**Note :** le PRESTATAIRE DE SERVICES n'est pas tenu de joindre au Formulaire de Soumission les documents mentionnés ci-dessus, mais doit pouvoir les fournir sur demande.