

**DOMINIQUE NEUMAN**

AVOCAT

1535, RUE SHERBROOKE OUEST  
REZ-DE-CHAUSSÉE, LOCAL KWAVNICK  
MONTRÉAL (QUÉ.) H3G 1L7  
TÉL. 514 849 4007  
COURRIEL energie @mlink.net

MEMBRE DU BARREAU DU QUÉBEC

Montréal, le 14 mai 2019

M<sup>e</sup> Véronique Dubois, Secrétaire de la Régie  
Régie de l'énergie  
800 Place Victoria  
Bureau 255  
Montréal (Qué.)  
H4Z 1A2

Re: Dossier RDÉ R-4076-2018-Phase 2.  
Cause tarifaire 2019-2020 d'Énergir


***Demande de renseignement no. 2 à Énergir par l'Association québécoise de lutte contre la pollution atmosphérique (AQLPA) et Stratégies Énergétiques (S.É.).***

---

Chère Consœur,

Il nous fait plaisir de déposer ci-après la demande de renseignements no. 2 à Énergir par *Stratégies Énergétiques (S.É.)* et l'*Association québécoise de lutte contre la pollution atmosphérique (AQLPA)* en Phase 2 du présent dossier.

Espérant le tout à votre entière satisfaction, nous vous prions, Chère Consœur, de recevoir l'expression de notre plus haute considération.



Dominique Neuman, LL.B.  
Procureur de *Stratégies Énergétiques (S.É.)* et de l'*Association québécoise de lutte contre la pollution atmosphérique (AQLPA)*

p.j.

c.c. La demanderesse et les intervenants.



**RÉGIE DE L'ÉNERGIE**  
**DOSSIER R-4076-2018 –Phase 2**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NO. 2**  
**À ÉNERGIR**

**PAR**  
**STRATÉGIES ÉNERGÉTIQUES (S.É.)**  
**L'ASSOCIATION QUÉBÉCOISE DE LUTTE CONTRE LA POLLUTION ATMOSPHÉRIQUE**  
**(AQLPA)**

**TABLE DES MATIÈRES**

|           |   |           |
|-----------|---|-----------|
| <b>A.</b> | <b>PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2020-2023, PIÈCE B-0154, ÉNERGIR-H, DOC.1.....</b>  | <b>2</b>  |
| <b>B.</b> | <b>METHODOLOGIE D'ETABLISSEMENT DE LA MARGE EXCEDENTAIRE ET EVALUATION DES BESOINS POUR LE PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2020–2023, PIÈCE B-0058, ÉNERGIR H, DOCUMENT 2.....</b>             | <b>6</b>  |
| <b>C.</b> | <b>ÉVALUATION DES CAPACITES DE TRANSPORT A SOUMISSIONNER AUPRES DE TRANSCANADA PIPELINES A COMPTER DU 1ER NOVEMBRE 2022-23, PIÈCE B-0062, ÉNERGIR H, DOC. 5.....</b>                    | <b>7</b>  |
| <b>D.</b> | <b>INCITATIF A LA PERFORMANCE SUR LES TRANSACTIONS D'OPTIMISATION DES OUTILS D'APPROVISIONNEMENT POUR LES EXERCICES 2019-2020 A 2021-2022, PIÈCE B-0063, ÉNERGIR-H, DOCUMENT 6.....</b> | <b>8</b>  |
| <b>E.</b> | <b>MODE REGLEMENTAIRE ALLEGE POUR LES ANNEES FINANCIERES 2020, 2021 ET 2022, PIÈCE B-0026, ÉNERGIR-E, DOCUMENT 2 .....</b>  | <b>9</b>  |
| <b>F.</b> | <b>MODIFICATIONS AUX INDICES DE QUALITÉ DU SERVICE, PIÈCE B-0052, ÉNERGIR-E, DOCUMENT 3.....</b>  | <b>10</b> |
| <b>G.</b> | <b>PLANIFICATION PLURIANNUELLE DES INVESTISSEMENTS POUR LA GESTION DES ACTIFS, PIÈCE B-0084, ÉNERGIR-K, DOCUMENT 1 .....</b>  | <b>11</b> |
| <b>H</b>  | <b>COMPTE D'AIDE À LA SUBSTITUTION D'ÉNERGIES PLUS POLLUANTES, PIÈCE B-0065, ÉNERGIR-J, DOCUMENT 1.....</b>   | <b>15</b> |

**A. PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2020-2023, PIÈCE B-0154, ÉNERGIR-H, DOC. 1**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-1**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0154, Énergir-H, Document 1, Carte 1, page 6; Dossier R-4018-2017, Phase 2, Pièce B-0202, GM-H, Document 1, page 7; Carte 1

**Demande(s) :**

**2.1.1** Dans la version précédente de la carte 1, on titrait Contrat d'Énergir, mais ce titre a disparu dans le présent dossier. Veuillez expliquer cette disparition.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-2**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0154, Énergir-H, Document 1, Tableau 1, page 6 :

| Catégories de clientèle | Demande avant interruptions (scénario de base) (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) <sup>1</sup> |         |                |                |
|-------------------------|---|---------|----------------|----------------|
|                         | 2020  | 2021    | 2022           | 2023           |
| Grandes entreprises     | 3 079,9   | 3 114,2 | <b>3 167,3</b> | <b>3 167,3</b> |
| Petit et moyen débits   | 2 958,6   | 2 970,1 | 2 972,9        | 2 982,8        |
| Total                   | 6 038,5   | 6 084,3 | 6 140,2        | 6 150,1        |

**Demande(s) :**

**2.2.1** Comment expliquez-vous l'absence de croissance de la demande de la grande entreprise entre 2022 et 2023 (en gras par nous)?

**2.2.2** Est-une conséquence de la méthodologie de prévision?

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-3**

**Référence : ÉNERGIR**, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0079, Énergir-6, Document 1, Tableau 7, page 35 :

|   |       |
|---|-------|
| 2019-2020                               |       |
| Prix du Brent (\$US/baril)              | 61,43 |
| Mazout no 6, 1,0 % soufre (\$CAN/baril) | 73,22 |
| Mazout no 2 (\$CAN/litre)               | 0,75  |
| 2020-2021                               |       |
| Prix du Brent (\$US/baril)              | 61,08 |
| Mazout no 6, 1,0 % soufre (\$CAN/baril) | 72,42 |
| Mazout no 2 (\$CAN/litre)               | 0,74  |
| 2021-2022                               |       |
| Prix du Brent (\$US/baril)              | 60,93 |
| Mazout no 6, 1,0 % soufre (\$CAN/baril) | 71,97 |
| Mazout no 2 (\$CAN/litre)               | 0,74  |
| 2022-2023                               |       |
| Prix du Brent (\$US/baril)              | 61,24 |
| Mazout no 6, 1,0 % soufre (\$CAN/baril) | 72,12 |
| Mazout no 2 (\$CAN/litre)               | 0,74  |

**Demande(s) :**

- 2.3.1** Veuillez expliquer les raisons qui font que l'évolution du mazout léger ne semble pas corrélée avec l'évolution du prix du pétrole brut.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-4**

**Références :**

- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0154, Énergir H, Document 1, Tableau 8, page 37 : Projection des prix des droits d'émissions 2020 à 2023 :

**Tableau 8**  
**PROJECTION DES PRIX DES DROITS D'ÉMISSION DE 2020 A 2023**

| Année civile | (\$us/T CO <sub>2</sub> ) | Taux de change | ((\$/can/T CO <sub>2</sub> ) |
|--------------|---------------------------|----------------|------------------------------|
| 2020         |                           |                |                              |
| 2021         |                           |                |                              |
| 2022         |                           |                |                              |
| 2023         |                           |                |                              |

ii) **ÉNERGIR**, Dossier R-3970-2016, Pièce B-0010, GM-2, Document 1, Tableau 9, page 50 :

| Tableau 9, page 50 | Projection des prix des droits d'émissions 2016 à 2019 |                |                              |
|--------------------|--|----------------|------------------------------|
|                    | (\$us/T CO <sub>2</sub> )                              | Taux de change | (\$CANUS/T CO <sub>2</sub> ) |
| 2015-2016          | 13,31  | 0,83           | 16,04                        |
| 2016-2017          | 14,66  | 0,83           | 17,66                        |
| 2017-2018          | 19,52  | 0,84           | 23,24                        |
| 2018-2019          | 20,95  | 0,84           | 24,94                        |

**Demande(s) :**

**2.4.1** Pourquoi ce tableau 8 est-il maintenant confidentiel alors qu'il ne l'était pas dans le dossier R-3970-2016?

**2.4.2** Veuillez le déposer de façon publique.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-5**

**Référence :** **ÉNERGIR**, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0154, Énergir-H, Document 1, Tableau 14, page 43, ligne 3, Interruption Continu D4.

**Demande(s) :**

**2.5.1** Est-ce que vous avez déjà constaté des interruptions à des clients du tarif D4 ? Veuillez détailler.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-6**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0154, Énergir-H, Document 1, Annexe 4, page 1, colonne 2021-01-01 et colonne 2021-11-01.

**Demande(s) :**

- 2.6.1** Les deux colonnes montrent sur bien des lignes des chiffres identiques. Or l'une est en GJ/jour et l'autre est en milliers de mètres cubes par jour? Est-ce vraiment des GJ/jour ou vraiment des milliers de mètres cubes/jour? Veuillez déposer une pièce amendée au besoin.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-7**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0154, Énergir-H, Document 1, Annexe 13, page 2, ligne 51, % du total d'approvisionnement avant (achat/vente) (ligne 50/ligne 47), même ligne 51 de l'annexe 14.

**Demande(s) :**

- 2.7.1** Comment expliquez-vous que les pourcentages selon les PJ ou les millions de mètres cubes soient différents pour les années 2021, 2022 et 2023? Le traitement de la refonte du service de l'interruptible y serait-il pour quelque chose?

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-8**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0154, Énergir-H, Document 1, Annexe 17, page 16, lignes 1 et 2 :

*Énergir s'engage à effectuer une reddition de compte dans le cadre du rapport annuel à l'égard des achats effectués en vertu de l'Initiative.*

**Demande(s) :**

- 2.8.1** Est-ce que la reddition de compte de la référence sera confidentielle?
- 2.8.2** Si oui, veuillez expliquer.

**B. METHODOLOGIE D'ETABLISSEMENT DE LA MARGE EXCEDENTAIRE ET EVALUATION DES BESOINS POUR LE PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2020–2023, PIÈCE B-0058, ÉNERGIR H, DOCUMENT 2**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-9**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0058, Énergir-H3, Document 2, page 4, tableau entre les lignes 17 et 18 :

| Critères d'évaluation          | Pondération |
|--------------------------------|-------------|
| Niveau d'avancement du projet  | XXXX        |
| Solidité financière            | XXXX        |
| Environnement socio-économique | XXXX        |
| Degré d'innovation             | XXXX        |

**Demande(s) :**

**2.9.1** Veuillez expliquer votre demande de confidentialité à l'égard du tableau de la référence.



**C. ÉVALUATION DES CAPACITÉS DE TRANSPORT À SOUMISSIONNER AUPRES DE TRANSCANADA  
PIPELINES À COMPTER DU 1<sup>ER</sup> NOVEMBRE 2022-23, PIÈCE B-0062, ÉNERGIR H, DOC. 5**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-10**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0062, Énergir-H, Document 1, page 4, lignes 18 à 20 :

*Dans la section suivante, Énergir reprend les hypothèses sur la prévision de la demande qui avaient été présentées à la pièce B-0289, Gaz Métro-H, Document 9 du dossier tarifaire R-4018-2017*

**Demande(s) :**

**2.10.1** Pour quelles raisons ne reprenez-vous pas les prévisions de la demande du présent dossier?

**D. INCITATIF A LA PERFORMANCE SUR LES TRANSACTIONS D'OPTIMISATION DES OUTILS D'APPROVISIONNEMENT POUR LES EXERCICES 2019-2020 A 2021-2022, PIÈCE B-0063, ÉNERGIR-H, DOCUMENT 6**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-11**

**Référence : ÉNERGIR**, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0063, Énergir-H, Document 6, page 3, lignes 8 à 11 :

*Par exemple, une transaction qui débuterait le 1<sup>er</sup> avril 2021 pour se terminer le 31 mars 2024, ferait l'objet d'une bonification au Rapport annuel 2022 et ce, basée sur les économies générées entre le 1<sup>er</sup> avril 2021 et le 31 mars 2022.*

**Demande(s) :**

**2.11.1** Veuillez confirmer notre compréhension, que, dans l'exemple cité, il n'y aurait pas de bonification pour les années 2022-2023 et 2023-2024.

**2.12.2** Sinon, veuillez expliquer.

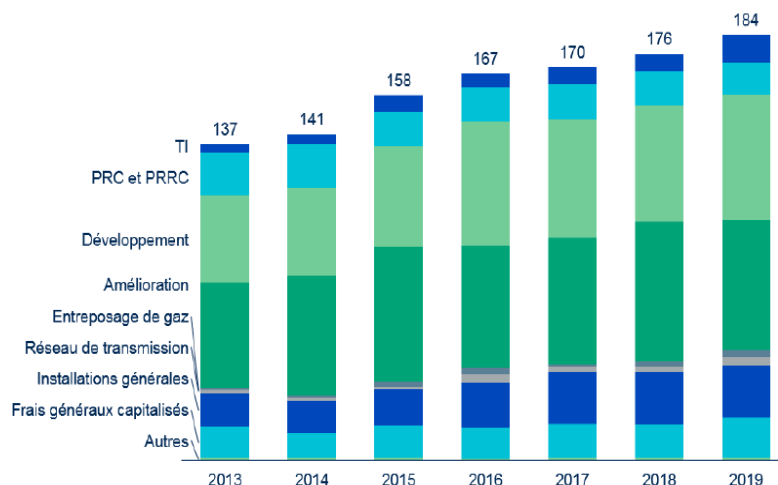
**E. MODE REGLEMENTAIRE ALLEGE POUR LES ANNEES FINANCIERES 2020, 2021 ET 2022,  
PIÈCE B-0026, ÉNERGIR-E, DOCUMENT 2**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-12**

**Références :**

- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0026, Énergir-E, Document 2, Graphique 2, page 20 :

**Graphique 2**  
**Stabilité des additions à la base de tarification dans le temps (M\$),  
excluant les projets majeurs**



- ii) **GOUVERNEMENT DU QUÉBEC**, Projet de règlement modifiant le Règlement sur les conditions et les cas requérant une autorisation de la Régie de l'énergie: (2019) 151 GO II 1506, le 8 mai 2019. 151<sup>e</sup> année, no 19, page 1505, ligne remplacement de 1 500 000 \$ par 4 000 000 \$

**Demande(s) :**

- 2.12.1** Est-ce que la stabilité constatée demeure si le niveau des projets majeurs passe de 1,5 M\$ à 4 M\$? Veuillez élaborer et illustre quantitativement.

**F. MODIFICATIONS AUX INDICES DE QUALITÉ DU SERVICE, PIÈCE B-0052, ÉNERGIR-E, DOCUMENT 3**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-13**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0052, Énergir-E, Document 3.

**Demande(s) :**

- 2.13.1** Avez-vous envisagé d'inclure dans vos indicateurs de qualité le respect du Décret gouvernemental quant au pourcentage de GNR livré dans le réseau?
- 2.1.3.2** Comment anticipez-vous la performance annuelle d'Énergir selon cet indicateur pour chacune des années visées par ce Décret.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-14**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0052, Énergir-E, Document 3, Annexe 1, page 1, minimum de la colonne « Procédure de recouvrement et d'interruption de service »

**Demande(s) :**

- 2.14.1** Pourquoi le minimum de cette colonne n'est-il pas de 80%? Veuillez déposer une pièce amendée au besoin.

**G. PLANIFICATION PLURIANNUELLE DES INVESTISSEMENTS POUR LA GESTION DES ACTIFS,  
 PIÈCE B-0084, ÉNERGIR-K, DOCUMENT 1**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-15**

**Référence : ÉNERGIR**, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0084, Énergir-K, Document 1.  
 Tableau 1, page 6, ligne régulateur intérieur :

1. TABLEAU 1, page 6 CATÉGORIE RISQUES  
 PLAN PLURIANNUEL DES  
 INVESTISSEMENTS PROJETS

|   | 2019<br>2020<br>(M\$) | 2020<br>2021<br>(M\$) | 2021<br>2022<br>(M\$) | 2022<br>2023<br>(M\$) | 2023<br>2024<br>(M\$) | Total<br>(M\$) |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|----------------|
| <b>Régulateurs intérieurs</b>                           | <b>1,7</b>            | <b>1,7</b>            | <b>1,7</b>            | <b>4,5</b>            | <b>4,5</b>            | <b>14,1</b>    |
| Jointés mécaniques                                      | 2,5                   | 11,5                  | 11,5                  | 13,0                  | 13,0                  | 51,5           |
| Conduites de gaz<br>traversant un égout (cross<br>bore) | 0,1                   | 0,1                   | 0,1                   | 0,1                   | 0,1                   | 0,5            |
| Vannes à fermeture<br>automatique                       | 0,2                   | 0,5                   | 0,5                   | 0,5                   | 0,5                   | 2,2            |
| Odorisation   | 0,2                   | 1,0                   | 2,1                   | 2,8                   | 3,0                   | 9,1            |
| Risques non connus à ce<br>jour                         | 0,0                   | 0,0                   | 0,0                   | 3,0                   | 3,0                   | 6,0            |
| <b>Total</b>  | <b>4,7</b>            | <b>14,8</b>           | <b>15,9</b>           | <b>23,9</b>           | <b>24,1</b>           | <b>83,4</b>    |
| Taux d'inflation utilisé                                | 0,0%                  | 2,0%                  | 1,9%                  | 2,0%                  | 2,0%                  |                |
| Inflation cumulée                                       | 100,0%                | 102,0%                | 103,9%                | 106,0%                | 108,1%                |                |
| Total inflationné                                       | 4,7                   | 15,1                  | 16,5                  | 25,3                  | 26,1                  | 87,7           |

Note : L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des totaux.

**Demande(s) :**

**2.15.1** Vous prévoyez une forte croissance des investissements pour les régulateurs intérieurs dans les deux dernières années du plan. Comment l'expliquez-vous ?

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-16**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0084, Énergir-K, Document 1. Tableau 2, page 9, ligne 3, MTQ Différents projets et le tableau équivalent du dossier R-4018-2017 :

|  | 2019<br>2020<br>(M\$) | 2020<br>2021<br>(M\$) | 2021<br>2022<br>(M\$) | 2022<br>2023<br>(M\$) | Total<br>(M\$) |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|----------------|
| R-4018-2017, B-0061,<br>page 8<br>MTMDET-Différents<br>projets | 2,0                   | 2,0                   | 2,0                   | 2,0                   | 8,0            |
| R-4076-2018<br>MTQ-Différents projets                          | 0,6                   | 0,4                   | 0,5                   | 0,5                   | 2,0            |
| Écart  | 1,4                   | 1,6                   | 1,5                   | 1,5                   | 6,0            |

**Demande(s) :**

**2.16.1** Est-ce que vous pouvez expliquer la chute importante des divers projets du MTQ depuis le dossier R-4018-2017 ?

**2.16.2** Est-ce une préoccupation pour Énergir ? Veuillez élaborer.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-17**

**Référence : ÉNERGIR**, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0084, Énergir-K, Document 1.  
 Tableau 7, page 21

**PLAN PLURIANNUEL DES INVESTISSEMENTS**

| CATÉGORIE<br>D'INVESTISSEMENTS                                    | 2019         | 2020         | 2021         | 2022         | 2023         | Total        |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|   | 2020         | 2021         | 2022         | 2023         | 2024         |              |
|   | (M\$)        | (M\$)        | (M\$)        | (M\$)        | (M\$)        | (M\$)        |
| Risques   | 4,7          | 15,1         | 16,5         | 25,3         | 26,1         | 87,7         |
| Respect des exigences<br>Enjeux clients – capacité<br>hydraulique | 18,2         | 14,0         | 12,5         | 16,5         | 17,4         | 78,6         |
| Amélioration des actifs   | 0,1          | 0,3          | 0,1          | 0,5          | 0,5          | 1,6          |
| RENFORCEMENT DU<br>RÉSEAU DE<br>TRANSMISSION                      | 26,2         | 24,8         | 25,2         | 28,8         | 29,4         | 134,4        |
|   | 2,3          | 9,3          | 8,9          | 0,0          | 0,0          | 20,5         |
| <b>TOTAL</b>  | <b>51,5</b>  | <b>63,5</b>  | <b>63,2</b>  | <b>71,2</b>  | <b>73,4</b>  | <b>322,8</b> |
| INVESTISSEMENTS EN<br>DÉVELOPPEMENT DE<br>RÉSEAU                  | 104,0        | 75,0         | 76,3         | 77,7         | 79,6         | 333,0        |
| <b>Total</b>  | <b>155,5</b> | <b>138,4</b> | <b>139,5</b> | <b>149,0</b> | <b>153,0</b> | <b>735,4</b> |

Note : L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des totaux.

**Demande(s) :**

**2.17.1** Est-ce que les investissements de ce tableau représentent des sommes en dollars courants (incluant l'inflation) ?

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-18**

**Références :**

- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0084, Énergir-K, Document 1. Tableau 6, page 19, ligne Projets majeurs

|                        |             |            |            |            |            |
|------------------------|-------------|------------|------------|------------|------------|
| <b>PROJETS MAJEURS</b> | <b>31,3</b> | <b>0,2</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> | <b>0,0</b> |
|------------------------|-------------|------------|------------|------------|------------|

- ii) **ÉNERGIR**, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0084, Énergir-K, Document 1, page 19, lignes 1-2 :  
*Voici une brève description des projets majeurs faisant partie des investissements en développement de réseau :*

**Demande(s) :**

- 2.18.1** Est-ce que la terminologie mentionnée dans les deux références : Projets Majeurs fait référence aux mêmes projets ?
- 2.18.2** La référence i) indique que tous les investissements des projets majeurs sont dans la période 2019-2020, est ce qu'Énergir confirme que tous les projets seront terminés durant cette période ?
- 2.18.3** La référence i) n'indique aucun montant dans la catégorie projet majeurs après 2020, est-ce qu'Énergir confirme qu'il n'y aura aucun projet majeur après cette date ?



**H COMPTE D'AIDE À LA SUBSTITUTION D'ÉNERGIES PLUS POLLUANTES, PIÈCE B-0065, ÉNERGIR-J, DOCUMENT 1**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-19**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0065, Énergir-J, Document 1, page 7, lignes 3 et 4 :

*Notons que pour les cas des clients B et C, le CASEP a un impact nul sur la rentabilité d'Énergir, 3 mais permet de réduire la période de retour sur l'investissement (PRI) du client.*

**Demande(s) :**

**2.19.1** Puisque des sommes sont déboursées par le CASEP, comment pouvez-vous affirmer la rentabilité d'Énergir n'est pas touchée ?

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-20**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0065, Énergir-J, Document 1, page 7, Tableau 5, étapes 2 et 3, ligne Rentabilité (TRI), colonnes client B et colonne client C

**Demande(s) :**

**2.20.1** À l'étape 2 (sans CASEP) le TRI pour le client B est de 9,61% t il est identique à l'étape 3 (avec CASEP), la même chose avec un TRI de 6,46% pour le client C. Est-ce un cas de précision que les montants déboursés par le CASEP (de l'ordre de 1 000\$ n'ont pas d'effet sur le TRI ?

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENT S.É.-AQLPA-2-21**

**Référence :** ÉNERGIR, Dossier R-4076-2018, Phase 2, Pièce B-0065, Énergir-J, Document 1, page 7, Tableau 7, ligne IP :

**Demande(s) :**

**2.21.1** Comment expliquez-vous que le rendement IP vaut 1, qui selon le client A à l'étape 3 est de l'ordre de 5,2% soit différent pour les clients B et C ? En effet, pour le client B à l'étape 3, 5,2% X 1,6 donne 8,32% et non 9,61% et de même pour le client C à l'étape 3, 5,2 X 1,17 donne 6,1% et non 6,46%. Veuillez déposer une pièce amendée au besoin.