

**DOMINIQUE NEUMAN**

AVOCAT

1535, RUE SHERBROOKE OUEST  
REZ-DE-CHAUSSÉE, LOCAL KWAVNICK  
MONTRÉAL (QUÉ.) H3G 1L7  
TÉL. 514 849 4007  
TÉLÉCOPIE 514 849 2195  
COURRIEL energie @ mlink.net

MEMBRE DU BARREAU DU QUÉBEC

Montréal, le 22 juin 2018

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-4018-2018, Phase 2.

Cause annuelle d'Énergir. : Phase 2 – Cause tarifaire 2019

***Demande de renseignement no 3 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. 3 à *Énergir* de *Stratégies Énergétiques (S.É.)* et de *l'Association québécoise de lutte contre la pollution atmosphérique (AQLPA)* au 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)*

c.c. La demanderesse et les intervenants.



**RÉGIE DE L'ÉNERGIE**  
**DOSSIER R-4018-2018, PHASE 2**  
**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NO.3**  
**À ÉNERGIR**  
**PAR**  
**STRATÉGIES ÉNERGÉTIQUES (S.É.)**  
**L'ASSOCIATION QUÉBÉCOISE DE LUTTE CONTRE LA POLLUTION ATMOSPHÉRIQUE**  
**(AQLPA)**

**A. PLANIFICATION PLURIANNUELLEN DES INVESTISSEMENTS POUR LA GESTION DES ACTIFS**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-1**

**Référence :**

- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4018-2017, B-0069, GM-K, Document 1, page 4, lignes 19 à 29 :

*Afin de rendre davantage opérationnel et fluide le volet de la capacité des réseaux de 19 transmission dans le cadre des processus de la gestion des actifs, trois processus ont été mis en place.*

- L'identification des menaces et des opportunités a pour objectif d'identifier les menaces et les opportunités pour la capacité des réseaux de transmission.*
- La gestion des risques a pour but d'évaluer le niveau de risque afin d'identifier les menaces qu'Énergir juge excéder le seuil de tolérance aux risques qui sont en lien avec la capacité des réseaux de transmission.  La planification des solutions pour la capacité des réseaux de transmission permet de ramener les risques identifiés précédemment sous le seuil de tolérance en identifiant et en évaluant différentes solutions permettant une recommandation finale.*

**Demande :**

- a) La citation fait référence aux réseaux de transmission. Cette notion inclut-elle les réseaux de distribution?
- b) Si non, existe-t-il une préoccupation semblable pour les réseaux de distribution?
- c) Si oui, à la dernière question où se retrouve-t-elle?

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

**Référence :**

- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4018-2017, B-0069, GM-K, Document 1, tableau 1, page 6 :

PLAN PLURIANNUEL DES INVESTISSEMENTS PROJETS

	2018	2019	2020	2021	2022	Total
	2019	2020	2021	2022	2023	
	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)	(M\$)
Régulateurs intérieurs	1,8	3,2	3,2	3,2	3,2	14,6
Joints mécaniques	7,8	5,0	5,0	5,0	5,0	27,8
Conduites de gaz traversant un égout (cross bore)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5
Vannes à fermeture automatique	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	2,5
Odorisation	0,6	2,0	2,0	2,0	2,0	8,6
Risques non connus à ce jour	0,0	1,0	3,0	3,0	3,0	10,0
<b>Total</b>	<b>10,8</b>	<b>11,8</b>	<b>13,8</b>	<b>13,8</b>	<b>13,8</b>	<b>64,0</b>
Taux d'inflation utilisé	0,0%	1,8%	1,3%	1,5%	1,5%	
Total inflationné	10,8	12,0	14,2	14,4	14,6	66,0

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

**Demande :**

- a) Pour quelles raisons les investissements pour les régulateurs intérieurs et l'odorisation augmentent-ils après 2018-2019?

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-3**

- i) **Référence :** **ÉNERGIR**, Dossier R-4018-2017, B-0069, GM-K, Document 1, page 9, lignes 15 et 16

5) *Repavages municipaux : une liste des projets de repavages municipaux est communiquée à Énergir en début d'année.*

**Demande :**

- a) S'agit-il de l'année de calendrier?
- b) Si oui, est-ce le moment optimal pour que les municipalités vous communiquent cette information?

**B. ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-4**

Référence :

- i) **ÉNERGIR INC.**, Dossier R-4018-2017, Phase 2, B-0072, GM-L, Document 3, page 1 :

No de ligne	ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION									
	BUDGET CAUSE 2018			PRÉVISION 4/8 2018			BUDGET CAUSE 2018-2019			
	TOTAL BUDGET CAUSE 2018	PROJETS INFÉRIEURS À 1,5 M\$	PROJETS SUPÉRIEURS À 1,5 M\$	TOTAL PRÉVISION 4/8 2018	PROJETS INFÉRIEURS À 1,5 M\$	PROJETS SUPÉRIEURS À 1,5 M\$	TOTAL BUDGET CAUSE 2018-2019	PROJETS INFÉRIEURS À 1,5 M\$	PROJETS SUPÉRIEURS À 1,5 M\$	
1	<b>FRAIS REPORTÉS</b>									
2	ACTIFS INTANGIBLES - DÉVELOPPEMENTS INFORMATIQUES	7 675	7 675	0	14 091	13 434	658	13 884	12 030	1 854
3	PROGRAMMES COMMERCIAUX PRC	10 811	10 448	363	10 172	9 739	433	8 879	8 447	432
4	PPRC	3 690	3 690	0	4 719	4 719	0	4 719	4 719	0
5	<b>TOTAL DES PROGRAMMES COMMERCIAUX</b>	<b>14 501</b>	<b>14 137</b>	<b>363</b>	<b>14 891</b>	<b>14 458</b>	<b>433</b>	<b>13 598</b>	<b>13 166</b>	<b>432</b>
6	<b>TOTAL DES FRAIS REPORTÉS</b>	<b>22 176</b>	<b>21 812</b>	<b>363</b>	<b>28 983</b>	<b>27 892</b>	<b>1 091</b>	<b>27 482</b>	<b>25 196</b>	<b>2 286</b>
7	<b>IMMOBILISATIONS</b>									
8	DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU	50 587	50 131	456	56 134	53 550	2 584	54 855	54 190	665
9	AMÉLIORATION DU RÉSEAU	61 695	60 419	1 198	65 341	60 899	4 461	56 449	56 449	0
10	TRANSMISSION - RÉSEAU	11 763	2 318	9 447	13 607	3 552	9 055	3 341	3 341	0
11	ENTREPOSAGE DU GAZ	2 405	2 405	0	2 700	2 700	0	2 970	2 970	0
12	INSTALLATIONS GÉNÉRALES	22 868	22 868	0	23 731	23 731	0	22 910	22 910	0
13	FRAIS GÉNÉRAUX CAPITALISÉS	14 789	14 338	451	16 620	15 951	669	17 342	17 283	59
14	AUTRES	1 076	1 076	0	1 151	1 151	0	1 116	1 116	0
13	<b>CONTRIBUTIONS</b>									
14	SUBVENTIONS GOUVERNEMENTALES	(45)	0	(45)	(481)	0	(481)	0	0	0
15	<b>TOTAL DES IMMOBILISATIONS</b>	<b>165 048</b>	<b>153 553</b>	<b>11 495</b>	<b>178 702</b>	<b>161 515</b>	<b>17 187</b>	<b>158 983</b>	<b>158 259</b>	<b>724</b>
16	<b>INTÉGRATION DES PROJETS HORS BASE</b>									
17	<b>AU SOLDE D'OUVERTURE DE LA CAUSE TARIFAIRE</b>									
18	IMMOBILISATIONS	7 747	0	7 747	8 952	0	8 952			
19	ACTIFS INTANGIBLES - DÉVELOPPEMENTS INFORMATIQUES	0	0	0	0	0	0			
20	<b>TOTAL DES ADDITIONS A LA BASE DE TARIFICATION</b>	<b>194 971</b>	<b>175 365</b>	<b>19 605</b>	<b>216 636</b>	<b>189 407</b>	<b>27 230</b>	<b>198 275</b>	<b>183 455</b>	<b>14 820</b>

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

- a) Le total des immobilisations (incluant les contributions gouvernementales pour les projets supérieurs à 1,5 M\$ montre une augmentation de 50% entre la prévision 4/8 de 2018 et le budget de la cause 2018. Comment l'expliquez-vous?

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-5**

Référence :

**ÉNERGIR INC.**, Dossier R-4018-2017, Phase 2, B-0072, GM-L, Document 3, page 2, lignes 49 et 50, colonne écart entre le budget cause 2018-2019 et la prévision 4/8 2018

Demande :

- a) La colonne écarts entre le budget de la cause 2018-2019 et la prévision 4/8 2018 pour la ligne 50 Total intégration des projets majeurs hors base à la base de tarification dans le solde d'ouverture de la cause tarifaire est indiquée à 3 901 (000 \$), cependant le calcul indique plutôt 2 858 (000 \$). Quels sont les bonnes valeurs ?

**C. DEMANDE D'INTÉGRATION À LA BASE DE TARIFICATION DES COÛTS LIÉS AUX PROJETS INFORMATIQUES**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-6**

**Référence :**

- i) **ÉNERGIR INC.**, Dossier R-4018-2017, Phase 2, Pièce B-0079, GM-L, Document 9, Annexe 2, tableau de la page 2, ligne 26 Valeur actuelle nette – effet net sur les tarifs 272 (000\$) Augmentation

**Demande :**

- a) Veuillez confirmer que l'augmentation de de 272 (000 4) est calculée avec le taux avant impôt de 5,43% ?

**D. STRATÉGIE TARIFAIRE ET ÉTABLISSEMENT DES GRILLES TARIFAIRES 2018-2019**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS S.É.-AQLPA-3-8**

**Référence :**

- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4018-2017, Phase 2, Pièce B-0188, GM-Q, Document 1, page 16, volume annuel de Saint- Hyacinthe= 8 883 333m<sup>3</sup> ;
- i) **ÉNERGIR**, Dossier R-4008-2017, Pièce B-0022, gaz Métro 1, Document 1, page 21, lignes 3 à 6 :  
*Selon cette grille, un petit producteur de 1,5 Mm<sup>3</sup>, comme Beauharnois, recevrait environ 83 ¢/m<sup>3</sup> alors qu'un grand producteur de 16,8 Mm<sup>3</sup>, comme Saint-Hyacinthe, recevrait environ 37 ¢/m<sup>3</sup>.*

**Demande :**

- a) Veuillez concilier les volumes attendus de Saint-Hyacinthe. Est-ce quelque 8 Mm<sup>3</sup> ou plutôt plus près de 16 Mm<sup>3</sup> ?