

BÉNÉFICES RÉELS DU DÉPLACEMENT DE LA STRUCTURE D'APPROVISIONNEMENT À DAWN

1 Le présent document vise à présenter l'estimation des bénéfices réels du déplacement de la
2 structure d'approvisionnement à Dawn.

Il fait suite à la demande de la Régie de l'énergie (« Régie ») dans la décision D-2018-096, soit :

« [48] La Régie réitère sa demande formulée au paragraphe 45 de la décision D-2016-156. Elle demande à Énergir de déposer, dans le cadre du dossier du rapport annuel 2018, une mise à jour des bénéfices estimés du déplacement de la structure d'approvisionnement à Dawn. »

3 Ce document présente donc l'estimation de l'économie reliée au déplacement de la structure
4 d'approvisionnement à Dawn.

5 Pour répondre à la demande de la Régie, Énergir a réalisé la même analyse que celle qui avait
6 été présentée au Rapport annuel 2017, à la pièce B-0081, Énergir-12, Document 11.

7 À titre de rappel, Énergir a utilisé la méthodologie suivante :

- 8 • Comparer le plan d'approvisionnement prévu à la Cause tarifaire 2018 à celui qui aurait
9 été prévu si le déplacement à Dawn n'avait pas eu lieu;
- 10 • Comparer ces plans d'approvisionnement en utilisant les prix de molécule et différentiels
11 de lieu réels observés pendant l'année 2017-2018.

Les prix utilisés pour l'analyse comparative sont les suivants :

Tableau 1

	Prix réels Empress <i>Empress 3A</i> ⁽¹⁾		Prix réels à Dawn <i>NGX Dawn</i> ⁽²⁾	
	¢/m ³	\$/GJ	¢/m ³	\$/GJ
oct-17	9,3941	2,4793	12,6901	3,3492
nov-17	11,2522	2,9697	14,1989	3,7474
déc-17	11,7993	3,1141	13,2414	3,4947
janv-18	12,7848	3,3742	17,3256	4,5726
févr-18	8,1221	2,1436	12,0494	3,1801
mars-18	8,9231	2,3550	11,7398	3,0984
avr-18	8,5495	2,2564	13,4422	3,5477
mai-18	9,1107	2,4045	12,0562	3,1819
juin-18	8,7420	2,3072	13,0334	3,4398
juil-18	10,2004	2,6921	13,0918	3,4552
août-18	10,9805	2,8980	14,1671	3,7390
sept-18	11,3291	2,9900	13,7832	3,6377
Moyenne:	10,0990	2,6653	13,4016	3,5370
Écart:			3,3026	0,8716

(1) Enerdata, CPGR, p.9

(2) Enerdata, CPGR, p.16

- 1 Les prix réels utilisés pour les prix de fourniture sont les moyennes arithmétiques des indices
- 2 *Empress 3A* pour la valeur de la fourniture à Empress et *NGX Dawn* pour la valeur de la fourniture
- 3 à Dawn. L'utilisation de la moyenne de prix *Empress 3A* s'explique par le fait que cet indice est
- 4 quotidien ce qui le rend comparable à l'indice *NGX Dawn* lui aussi quotidien.
- 5 L'écart entre les deux moyennes des indices se situe à 3,30 ¢/m³ (0,87 \$/GJ).

1. Estimation des économies réalisées

- 6 Compte tenu de la méthodologie utilisée, voici quelles ont été les structures d'approvisionnement
- 7 utilisées pour l'estimation :

Tableau 2

PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2018			
	Structure à Dawn au 1er nov. 2017	Structure à Empress	Variation
	(1)	(2)	(3)
DEMANDE (10⁶m³)			
1	Continue	5 385	0
2	Interruptible	276	0
3	Gaz d'appoint	20	0
4	Client biogaz en réseau dédié	31	0
5	<i>Sous-total</i>	<i>5 712</i>	<i>0</i>
6	Interruptions	-16	0
7	Gaz perdu et usage de la compagnie	41	0
8	Compression (transport et entreposage)	102	-83
9	Écart de mesurage	0	0
10	TOTAL DEMANDE	5 840	-83
APPROVISIONNEMENT (10⁶m³)			
11	Transport		
12	FTLH (primaire & secondaire)	841	-4 153
13	Transport par échange (Emp-GMIT)	0	0
14	Transport fourni par les clients	78	0
15	Transport gaz d'appoint	20	0
16	FTLH non utilisé	0	314
17	<i>Transport Emp-GMIT</i>	<i>940</i>	<i>-3 839</i>
18	Achats dans le territoire	7	0
19	Achat à Empress pour compression	27	-128
20	Achats à Dawn (GR)	1 183	232
21	Achats à Dawn (AD)	3 652	3 652
22	Biogaz	31	0
23	Écart de mesurage	0	0
24	Retraits - injections	0	0
25	TOTAL APPROVISIONNEMENT	5 840	-83
DÉBIT QUOTIDIEN D'APPROVISIONNEMENT (10³m³/j)			
26	Journée de pointe - continue	33 043	0
27	Besoins hiver extrême	32 371	0
28	Maximum	33 043	0
Approvisionnement			
29	FTLH (primaire & secondaire)	2 243	-11 424
30	Transport par échange (EMP - GMIT)	0	0
31	Achats dans le territoire	19	0
32	Transport clients & biogaz	322	0
33	FTSH (Dawn - EDA)	2 192	0
34	Transport par échange (Dawn - EDA)	2 875	0
35	FTSH (Parkway - GMIT)	13 174	11 459
36	STS	5 705	0
37	Pointe-du-Lac	1 206	0
38	Saint-Flavien	1 527	0
39	Outil de maintien de fiabilité	0	0
40	LSR (vaporisation)	5 776	0
41	Interruption de liquéfaction GM GNL	267	0
42	TOTAL approvisionnements avant achat / (vente)	35 330	-1
43	Achat / (vente) de transport a priori	(2 288)	1
44	TOTAL approvisionnements après achat / (vente)	33 045	-1

- 1 En fonction des prix présentés au tableau précédent, voici le résultat de l'analyse sur les coûts
2 globaux et par service :

Tableau 3

PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2018 ESTIMATION DE COÛTS								
	Structure à Dawn au 1er nov. 2017		Structure à Empress		Variation			
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	
<u>Demande des clients</u>								
1 <u>après interruption * (10³m³)</u>	5 567 353		5 567 353					
<u>ESTIMATION DES COÛTS (000 \$)</u>								
Coûts de transport								
2 Transport clients	n/a		n/a		n/a			
3 FTLH (primaire, secondaire & échange)	72 731		423 246		-350 515			
4 Vente de transport FTLH a priori	0		-6 603		6 603			
5 Vente de transport FTLH non utilisé	0		0		0			
6 FTSH (Dawn, Parkway & échange)	169 277		72 189		97 087			
7 Vente de transport FTSH a priori	-22 592		-22 592		-1			
8 STS	49 372		49 373		-1			
9 M12 et C1	36 584		14 244		22 341			
10 Achats de gaz (fonctionnalisation)	-27 314		34 639		-61 953			
11 Crédit de compression	19		0		19			
12 Crédit/(Frais) de livraison	-186		0		-186			
13 Total - coûts de transport	277 891		564 497		-286 606			
14 Coûts d'entreposage	33 505		33 493		12			
15 Sous-total transport et équilibrage	311 396		597 990		-286 595			
16 Fourniture	757 251		582 279		174 973			
17 Maintien des inventaires	2 837		3 411		-573			
18 TOTAL DES COÛTS	1 071 485	19,246	1 183 680	21,261	-112 195	-2,02	-10,47%	
	000 \$	¢/m³	000 \$	¢/m³	000 \$	¢/m³	Ratio	
Répartition par service								
19 Fourniture	757 251	13,602	582 279	10,459	174 973	3,14	23,11%	
20 Transport	188 024	3,377	481 233	8,644	-293 209	-5,27	-155,94%	
21 Équilibrage								
22 Espace	53 002		73 734		-20 732	0,00		
23 Pointe	<u>70 369</u>		<u>43 024</u>		<u>27 346</u>	0,00		
24 Total équilibrage	123 372	2,216	116 758	2,097	6 614	0,12	5,36%	
25 Coût de maintien	2 837	0,051	3 411	0,061	-573	-0,01	-20,20%	

* Excluant les volumes des clients ayant leur propre service de transport, le client biogaz en réseau dédié et le client en gaz d'appoint, considérant que les coûts pour ces clients ne sont pas intégrés.

- 3 L'analyse démontre donc que les économies globales du déplacement de la structure
4 d'approvisionnement à Dawn seraient de l'ordre de 112,195 M\$ (ligne 18) dont :
- 5 • Une réduction des coûts de transport de 293,2 M\$;

- 1 • Une augmentation des coûts de fourniture de 175,0 M\$ et
- 2 • Une augmentation des coûts d'équilibrage de 6,6 M\$.

3 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi de la décision D-2018-096 relatif à**
4 **l'estimation des bénéfices réels du déplacement de la structure d'approvisionnement à**
5 **Dawn.**