

STRATÉGIE DE GESTION DES RETRAITS ET INJECTIONS AU SITE D'ENTREPOSAGE D'ENBRIDGE GAS

1 Dans le cadre de la Cause tarifaire 2021-2022, Énergir, s.e.c. (Énergir) a présenté un plan
2 d'approvisionnement¹ qui visait à respecter, dans la mesure du possible, la stratégie de gestion
3 de l'entreposage chez Enbridge Gas, soit :

- 4 • une concentration des retraits durant les mois de décembre à février; et
- 5 • une concentration des injections à la fin de la saison des retraits.

6 Dans la décision D-2014-077, la Régie a demandé un suivi à cet effet :

7 « [113] **La Régie ordonne que ces stratégies de retrait et d'injection soient mises en œuvre**
8 **dès que possible et que le Distributeur présente, dans le cadre de son rapport annuel :**

- 9 • **la gestion du plan d'injection, en expliquant comment [Énergir] s'est adaptée aux**
10 **événements, dans l'intérêt économique de la clientèle;**
- 11 • **le plan de retrait mis à jour en cours d'année pour s'adapter aux événements, dans**
12 **l'intérêt économique de la clientèle, et la gestion qui en a été faite. »**

13 De plus, dans sa décision D-2020-097, la Régie spécifie de façon plus détaillée ses attentes :

14 « [300] **En conséquence, la Régie demande à Énergir de modifier, à compter du prochain**
15 **dossier du rapport annuel, le suivi portant sur la stratégie de gestion des retraits et**
16 **injections au site d'entreposage d'Enbridge Gas afin de tenir compte des volumes**
17 **d'inventaires en entreposage en fonction des contrats réellement détenus en cours d'année**
18 **et de la stratégie approuvée à la décision D-2014-077, selon le format présenté aux Tableaux**
19 **1, 2 et 3 de la réponse 22.1 pièce B-0174, pour les éléments suivants :**

- 20 • **les évaluations et les explications relatives à la gestion et au plan de retraits et**
21 **d'injections en entreposage appliqué en cours d'année et;**
- 22 • **l'évaluation de l'intérêt économique, soit l'impact financier, de la gestion de**
23 **l'inventaire d'entreposage auprès d'Enbridge Gas.**

24 [301] **La Régie demande également à Énergir de présenter en annexe du suivi, à compter du**
25 **prochain dossier du rapport annuel, la liste des contrats d'entreposage détenus au cours**
26 **de l'année, incluant les contrats ayant pris échéance et les contrats renouvelés, tel que**
27 **présenté à la pièce B-0195, annexe 1.**

¹ R-4151-2021, B-0126, Énergir-H, Document 1.

1 [302] **Considérant la pertinence de constater l'impact estimé et le caractère avantageux du**
 2 **choix de la stratégie en vigueur, la Régie demande à Énergir de présenter, en annexe au**
 3 **suivi à compter du prochain dossier du rapport annuel, une évaluation de l'impact financier**
 4 **de la gestion d'inventaire en entreposage d'Enbridge Gas en tenant compte du plan de**
 5 **retraits et d'injections de la stratégie en vigueur (tableau 1 de la pièce B-0195)**
 6 **comparativement à la stratégie antérieure (tableau 3 de la pièce B-0195). Cette évaluation**
 7 **devra également tenir compte des niveaux d'inventaire en entreposage réellement détenus**
 8 **en cours d'année. »**

9 Ce document vise donc à présenter la gestion des retraits et des injections qui a été considérée
 10 pour la période d'octobre 2021 à septembre 2022 à la cause tarifaire et au réel selon les contrats
 11 réellement détenus.

12 Le tableau 1 présente les mouvements d'inventaire projetés au site d'Enbridge Gas à la Cause
 13 tarifaire 2021-2022.

Tableau 1
Projections de mouvements d'inventaire
Cause tarifaire 2021-2022 (10³m³)

Année-mois	Retrait	Injection	Niveau d'inventaire à la fin du mois	Ratio vs inventaire total
2021-09			299 776	
2021-10	16 280		283 496	93,2%
2021-11	16 676		266 820	87,7%
2021-12	75 085		191 735	63,0%
2022-01	85 216		106 520	35,0%
2022-02	63 912		42 608	14,0%
2022-03	9 130		33 478	11,0%
2022-04		5 729	39 206	13,0%
2022-05		15 079	54 286	18,0%
2022-06		51 270	105 555	35,0%
2022-07		75 397	180 952	60,0%
2022-08		75 397	256 349	85,0%
2022-09		40 714	297 063	98,5%

14 Le tableau 2 présente la même stratégie, mais ajustée selon le niveau d'inventaire réel de
 15 septembre 2021.

Tableau 2
Projections ajustées de mouvements d'inventaire
Cause tarifaire 2021-2022 (10⁹m³)

Année-mois	Retrait	Injection	Niveau d'inventaire à la fin du mois	Ratio vs inventaire total
2021-09			294 892	
2021-10	11 396		283 496	93,2%
2021-11	16 676		266 820	87,7%
2021-12	75 085		191 735	63,0%
2022-01	85 216		106 520	35,0%
2022-02	63 912		42 608	14,0%
2022-03	9 130		33 478	11,0%
2022-04		5 729	39 206	13,0%
2022-05		15 079	54 286	18,0%
2022-06		51 270	105 555	35,0%
2022-07		75 397	180 952	60,0%
2022-08		75 397	256 349	85,0%
2022-09		40 714	297 063	98,5%

- 1 Les mouvements d'inventaire réels pour l'année 2021-2022 sont présentés dans le tableau 3.

Tableau 3
Mouvements d'inventaire réels 2021-2022 (10³m³)

Année-mois	Retrait	Injection	Niveau d'inventaire à la fin du mois	Ratio vs inventaire total
2021-09			294 892	96,9%
2021-10	27 499		267 393	87,9%
2021-11	34 298	2 558	235 653	77,4%
2021-12	23 831	15 234	227 056	74,6%
2022-01	85 732	3 707	145 031	47,7%
2022-02	62 688		82 343	27,1%
2022-03	45 126	5 727	42 944	14,1%
2022-04	5 682	28 497	65 759	21,8%
2022-05	4 010	39 542	101 291	33,6%
2022-06	1 121	27 189	127 359	42,2%
2022-07		48 562	175 921	58,3%
2022-08		61 161	237 082	78,6%
2022-09	1 512	54 820	290 390	96,3%

- 2 La variation de la gestion de l'inventaire entre la projection à la cause tarifaire et le réel découle,
3 entre autres, des éléments suivants :

Les besoins de flexibilité opérationnelle

- 4 L'entreposage est principalement contracté pour les besoins de flexibilité opérationnelle. Ces
5 besoins sont prioritaires par rapport à l'atteinte de la stratégie prévue au plan
6 d'approvisionnement. Parmi les variations découlant de ces besoins, certaines peuvent provenir
7 de contraintes physiques au site d'entreposage. Ces contraintes physiques peuvent occasionner
8 une impossibilité d'injecter ou de retirer du site d'entreposage de Dawn lors des périodes
9 interruptibles, en octobre et novembre au niveau de l'injection ainsi qu'en avril et mai au niveau
10 des retraits. Lors de ces périodes, cette incapacité d'injecter ou de retirer affecte les stratégies
11 de nomination ce qui éloigne Énergir de la stratégie d'injection et de retrait prévue au plan
12 d'approvisionnement. D'autres variations résultent de la fluctuation des besoins en cours de
13 journée gazière entre la prévision et le réel, ce qui peut réduire ou augmenter l'injection ou le

1 retrait du site d'entreposage à Dawn dans un sens contraire à ce qui est visé par la stratégie
2 prévue.

3 Les variations de la demande, des livraisons des clients en achat direct et des prix de marché

4 Les variations de la demande amènent Énergir à effectuer des ajustements dans ses nominations
5 quotidiennes, créant des écarts entre les cibles de la cause tarifaire et les mouvements réels
6 d'injection et de retrait au site d'entreposage à Dawn. Les variations de demande proviennent de
7 sources multiples :

- 8 • Les écarts entre les prévisions de température et la température réelle;
- 9 • Les livraisons des clients en achat direct en été peuvent nécessiter des ajustements au
10 profil prévu d'achat de fourniture se répercutant sur l'inventaire visé au plan
11 d'approvisionnement;
- 12 • Énergir ajuste aussi les injections et les retraits en fonction des prix de marché à Dawn et
13 peut choisir d'injecter ou de retirer selon la situation de marché prédominante.

14 En résumé, une ou plusieurs combinaisons de ces facteurs peuvent influencer le profil d'injection
15 et de retrait des paramètres initiaux du plan d'approvisionnement.

16 L'impact financier entre la stratégie prévue à la Cause tarifaire 2021-2022 ajustée selon le niveau
17 d'inventaire réel de septembre 2021 et le réel peut être estimé en appliquant l'indice de prix NGX
18 Dawn à la variation des retraits ou des injections, pour chacun des mois. Il est présenté
19 distinctement pour les retraits et pour les injections dans les tableaux 4 et 5.

Tableau 4
Impact de la variation des retraits réels 2021-2022

Retraits nets (an-mois)	CT 2021-2022 ajustée (10 ³ m ³)	Réels nets (10 ³ m ³)	Variation (10 ³ m ³)	Prix NGX à Dawn (¢/m ³)	Impact financier (000 \$)
2021-10	11 396	27 499	-16 103	23,351	-3 760
2021-11	16 676	31 740	-15 064	22,266	-3 354
2021-12	75 085	8 597	66 488	17,419	11 582
2022-01	85 216	82 025	3 191	18,518	591
2022-02	63 912	62 688	1 224	20,456	250
2022-03	9 130	39 399	-30 269	21,380	-6 471
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les retraits					-1 163

Tableau 5
Impact de la variation des injections réelles 2021-2022

Injections nettes (an-mois)	CT 2021-2022 ajustée (10 ³ m ³)	Réels nets (10 ³ m ³)	Variation (10 ³ m ³)	Prix NGX à Dawn (¢/m ³)	Impact financier (000 \$)
2022-04	5 729	22 815	17 086	29,082	4 969
2022-05	15 079	35 532	20 453	36,110	7 385
2022-06	51 270	26 068	-25 202	33,982	-8 564
2022-07	75 397	48 562	-26 835	31,615	-8 484
2022-08	75 397	61 161	-14 236	38,570	-5 491
2022-09	40 714	53 308	12 594	33,143	4 174
Variation des coûts d'achat à Dawn sur les injections					-6 010

- 1 L'impact projeté sur le coût du maintien des inventaires, considérant le changement du niveau
- 2 des inventaires, est ajouté par la suite pour obtenir une estimation de l'impact financier global.
- 3 Pour l'année 2021-2022, cet impact est évalué à 102 000 \$ à la hausse
- 4 Le tableau 6 présente l'impact financier de la stratégie réelle par rapport à la stratégie prévue à
- 5 la Cause tarifaire 2021-2022.

Tableau 6

Impact financier estimé	(000 \$)
Variation des prix NGX sur les retraits	-1 163
Variation des prix NGX sur les injections	-6 010
Variation du coût de maintien des inventaires	102
Impact financier total	-7 071

- 1 En fonction des prix réels d'achat à Dawn sur l'année 2021-2022, la stratégie réelle de gestion
2 des inventaires au site de Enbridge Gas, a créé une économie estimée à 7,1 M\$.

- 3 **Énergir demande à la Régie de prendre acte des suivis des décisions D-2014-077**
4 **(paragr. 113) et D-2020-097 (paragr. 300 à 302) relatifs à la stratégie de gestion de**
5 **l'entreposage chez Enbridge Gas et de s'en déclarer satisfaite.**

ANNEXE 1

Contrats d'approvisionnement 2021-2022

Entreposage

	Fournisseur	Contrat	Échéance	Capacité	Critère de retrait selon le niveau d'inventaire	Capacité maximale de retrait <i>(10³m³/jour)</i>	Critère d'injection selon le niveau d'inventaire	Capacité maximale d'injection <i>(10³m³/jour)</i>
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
1	Enbridge Gas	LST 133	31/03/2024	44 378		533		666
2						355		666
3		LST 116	31/03/2023	56 083		673		841
4						449		841
5		LST 114	21/03/2022	203 880		2 447		3 058
6						1 631		3 058
7		LST 151	31/03/2025	201 125		2 414		3 017
8						1 609		3 017
9	ASN 006	n/a	Note 1	0				
10		Total		301 586	> 75 397	3 620	> 226 190	4 524
11					< 75 397	2 413	< 226 190	4 524

¹ Contrat de regroupement des capacités de retraits et d'injections sous un seul contrat *Aggregate Storage Nomination Service - ASN*.