

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2015

	Projection D-2014-201			Résultats réels			Écarts		
	Hiver (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	Été (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	Hiver (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	Été (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	Hiver (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	Été (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)
<b>DEMANDE</b>									
1 Continue	3 026	2 240	5 266	3 222	2 169	5 390	196	-72	124
2 Interruptible	236	193	429	241	181	422	5	-12	-7
3 Client biogaz en réseau dédié	12	15	27	14	18	32	2	3	5
4 Gaz d'appoint concurrence	0	1	1	0	30	30	0	29	29
5 <i>Sous-total ventes</i>	<i>3 274</i>	<i>2 449</i>	<i>5 723</i>	<i>3 477</i>	<i>2 397</i>	<i>5 874</i>	<i>203</i>	<i>-52</i>	<i>151</i>
6 Gaz perdu, usage de la compagnie et autres	48	29	77	99	64	163	51	35	86
7 Ventes GNL	9	26	34	11	21	32	2	-5	-2
8 <i>Sous-total demande avant injections</i>	<i>3 330</i>	<i>2 504</i>	<i>5 835</i>	<i>3 587</i>	<i>2 482</i>	<i>6 069</i>	<i>256</i>	<i>-22</i>	<i>234</i>
<b>INVENTAIRES injections</b>									
9 Union Gas	15	299	314	22	316	338	7	18	24
10 LSR *	19	37	56	18	38	56	0	1	0
11 Pointe-du-Lac *	15	3	18	32	3	35	17	0	17
12 St-Flavien *	3	110	113	3	116	119	0	7	6
13 Échanges de gaz	0	0	0	0	46	46	0	46	46
14 <i>Sous-total injections et échanges</i>	<i>52</i>	<i>449</i>	<i>501</i>	<i>75</i>	<i>520</i>	<i>595</i>	<i>23</i>	<i>71</i>	<i>94</i>
15 <b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>3 382</b>	<b>2 953</b>	<b>6 335</b>	<b>3 662</b>	<b>3 002</b>	<b>6 664</b>	<b>280</b>	<b>49</b>	<b>329</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>									
16 FT - Empress - GMI	1 346	1 898	3 244	1 334	1 883	3 218	-12	-14	-26
17 Cessions d'optimisation	0	12	12	0	12	12	0	0	0
18 Transport par échange (Emp - GMI)	414	278	692	532	623	1 155	118	345	463
19 Transport fourni par les clients	47	70	117	44	60	104	-3	-10	-13
20 Gaz d'appoint	0	1	1	32	30	61	32	29	60
21 <i>Sous-total transports</i>	<i>1 807</i>	<i>2 259</i>	<i>4 066</i>	<i>1 942</i>	<i>2 608</i>	<i>4 550</i>	<i>135</i>	<i>350</i>	<i>484</i>
22 Cessions / ventes de transport FTLH	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23 FTLH non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24 Achats dans le territoire	2	2	4	2	2	4	0	0	0
25 Achats Dawn (GR)	1 093	625	1 719	1 150	238	1 388	57	-388	-331
26 Biogaz	12	15	27	14	18	32	2	3	5
27 Autres réceptions	0	0	0	27	38	66	27	38	66
28 <i>Sous-total appro. avant retraits</i>	<i>2 914</i>	<i>2 902</i>	<i>5 815</i>	<i>3 135</i>	<i>2 905</i>	<i>6 040</i>	<i>221</i>	<i>3</i>	<i>224</i>
<b>INVENTAIRES retraits</b>									
29 Union Gas	298	16	314	311	26	337	13	10	23
30 LSR *	15	34	50	35	25	60	20	-9	10
31 Pointe-du-Lac *	17	1	18	35	0	35	18	-1	17
32 St-Flavien *	120	0	120	120	0	120	0	0	0
33 Échanges de gaz	0	0	0	0	47	47	0	47	47
34 <i>Sous-total retraits et échanges</i>	<i>449</i>	<i>51</i>	<i>501</i>	<i>501</i>	<i>97</i>	<i>598</i>	<i>52</i>	<i>46</i>	<i>97</i>
35 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>3 363</b>	<b>2 953</b>	<b>6 316</b>	<b>3 636</b>	<b>3 002</b>	<b>6 638</b>	<b>273</b>	<b>49</b>	<b>322</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>									
36 Interruptions brutes estimées	-19	0	-19	-56	0	-56	-36	0	-36
37 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	29	0	29	29	0	29
38 <b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>-19</b>	<b>0</b>	<b>-19</b>	<b>-26</b>	<b>0</b>	<b>-26</b>	<b>-7</b>	<b>0</b>	<b>-7</b>

\* Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé alors que le pouvoir calorifique a été de 37,76 MJ/m<sup>3</sup> du 1<sup>er</sup> octobre 2014 au 31 mars 2015 et 37,99 MJ/m<sup>3</sup> du 1<sup>er</sup> avril au 30 septembre 2015

## DÉFINITION DES RUBRIQUES DE LA PAGE 1

### Demande

- 1 L.1 Continue : Demande observée pour la clientèle au service continu, incluant la  
2 demande des clients ayant leur propre service de transport mais excluant la demande  
3 du client desservi en biogaz par un réseau dédié.
- 4 L.2 Interruptible : Demande observée pour la clientèle au service interruptible sous  
5 contrat régulier.
- 6 L.3 Client biogaz en réseau dédié : Demande observée pour le client approvisionné en  
7 biogaz par un réseau dédié.
- 8 L.4 Gaz d'appoint concurrence : Demande observée pour la clientèle au service  
9 interruptible sous contrat de gaz d'appoint concurrence. La demande au service de  
10 gaz d'appoint pour éviter une interruption est considérée en réduction des  
11 interruptions brutes estimées (ligne 37).
- 12 L.6 Gaz perdu, usage de la compagnie et autres : Somme des volumes de gaz naturel  
13 projetés en gaz perdu, du gaz naturel utilisé par la compagnie dans ses installations,  
14 du gaz requis aux fins d'injection dans les sites d'entreposage et du gaz de  
15 compression requis pour transporter le gaz sur les différents pipelines (excluant les  
16 pipelines longue distance entre Empress et le territoire de Gaz Métro).
- 17 Au rapport annuel, les éléments suivants s'ajoutent à cette rubrique : l'augmentation  
18 du « linepack » du réseau de distribution, les écarts positifs entre les nominations  
19 envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le territoire de Gaz Métro ainsi  
20 que les écarts constatés en fonction du « Load Balancing Agreement - LBA ».
- 21 L.7 Ventes GNL : volumes de gaz naturel liquéfié retirés de l'usine LSR pour le client  
22 GM GNL.
- 23 L.9 à 12 Inventaires injections : volumes de gaz naturel injectés dans les sites d'entreposage.
- 24 L.13 Échanges de gaz : quantités de gaz naturel livrées par Gaz Métro pour les  
25 transactions financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et

1 relatives aux prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi  
2 qu'aux cessions de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Gaz Métro.

### **Approvisionnement**

- 3 L.16 FTLH Empress – GMIT : Capacités de transport FTLH détenues par Gaz Métro  
4 auprès de TCPL entre Empress et son territoire (GMIT EDA et GMIT NDA).
- 5 L.17 Cessions d'optimisation : Capacités de transport FTLH détenues par Gaz Métro  
6 auprès de TCPL entre Empress et son territoire et cédées à des tierces parties, de  
7 façon permanente ou temporaire, à des fins purement financières. Ces cessions  
8 comportent une clause spécifique où la tierce partie s'engage à remettre dans le  
9 territoire de Gaz Métro les quantités livrées par elle à Empress.
- 10 L.18 Transport par échange : Capacités de transport entre Empress et le territoire de  
11 Gaz Métro (ou Dawn en été) requises pour répondre aux besoins opérationnels et  
12 contractées sur le marché secondaire sous forme d'échange géographique.
- 13 L.19 Transport fourni par les clients : Capacités de transport fournies au cours de l'année  
14 financière par les clients qui se sont retirés du service de transport de Gaz Métro.
- 15 L.20 Gaz d'appoint : Capacités de transport contractées par Gaz Métro pour répondre à la  
16 demande de gaz d'appoint concurrence et gaz d'appoint pour éviter une interruption  
17 (GAI). Le transport contracté par les clients sous le GAI est inclus.
- 18 L.22 Cessions / ventes de transport FTLH : Excédents de capacité de transport FTLH  
19 effectivement cédés ou vendus sur le marché secondaire au cours de l'année  
20 financière. La partie transport des ventes de fourniture est incluse.
- 21 L.23 FTLH non utilisé : Excédents de capacité de transport FTLH au cours de l'année  
22 financière non optimisés.
- 23 L.24 Achats dans le territoire : Achats de fourniture de gaz naturel par Gaz Métro  
24 directement dans son territoire.
- 25 L.25 Achats à Dawn (GR) : Achats de fourniture de gaz naturel par Gaz Métro à Dawn.
- 26 L.26 Biogaz : Approvisionnement fourni par un site d'enfouissement via un réseau dédié  
27 relié directement au client.

- 1 L.27 Autres réceptions : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année  
2 financière : l'utilisation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts négatifs  
3 entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le  
4 territoire de Gaz Métro ainsi que les écarts constatés en fonction du « Load Balancing  
5 Agreement - LBA ».
- 6 L.29 à 32 Inventaires retirés : Volumes de gaz naturel retirés des sites d'entreposage.
- 7 L.33 Échanges de gaz : Quantités de gaz naturel reçues par Gaz Métro pour les  
8 transactions financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et  
9 relatives aux prêts d'espace, aux échanges entres périodes et géographiques ainsi  
10 qu'aux cessions de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Gaz Métro.
- 11 L.36 Interruptions brutes estimées : Niveau des interruptions appliquées à l'année  
12 financière.
- 13 L.37 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit : Volumes de  
14 gaz naturel observés pour ces services.
- 15 L.38 Interruptions nettes : Interruptions brutes estimées réduites des volumes de  
16 dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit.