

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2017

	Projection Cause tarifaire - D-2016-156			Résultats réels			Écarts - Réels vs Cause tarifaire			
	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> ) (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> ) (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	Tarif D <sub>1</sub>	1 749	729	2 478	1 719	788	2 507	-30	59	29
2	Tarif D <sub>3</sub>	102	130	232	109	134	243	6	5	11
3	Tarif D <sub>4</sub>	1 222	1 429	2 652	1 176	1 499	2 675	-47	70	24
4	Totale continue *	3 074	2 288	5 362	3 004	2 421	5 425	-71	133	63
5	Interruptible	175	124	299	161	140	301	-14	16	2
6	Client biogaz en réseau dédié	14	18	32	13	18	31	-1	0	-1
7	Gaz d'appoint concurrence	1	7	8	12	45	57	11	38	49
8	<i>Sous-Total Demande</i>	<i>3 265</i>	<i>2 437</i>	<i>5 702</i>	<i>3 190</i>	<i>2 625</i>	<i>5 815</i>	<i>-75</i>	<i>188</i>	<i>113</i>
9	Gaz de la compagnie et autres comp.	3	2	6	3	2	6	0	0	0
10	Gaz perdu	24	18	42	35	-2	32	11	-20	-9
11	Compression - transport	81	65	146	60	52	112	-21	-13	-34
12	Compression - entreposage	4	4	7	5	3	8	1	0	1
13	Écart de mesurage	0	0	0	23	26	49	23	26	49
14	<i>Sous-total avant injections</i>	<i>3 376</i>	<i>2 526</i>	<i>5 902</i>	<i>3 315</i>	<i>2 706</i>	<i>6 022</i>	<i>-61</i>	<i>181</i>	<i>120</i>
<b>INVENTAIRES injections</b>										
15	Union Gas	12	300	312	31	242	273	19	-59	-40
16	LSR **	2	14	16	3	12	15	1	-1	-1
17	Pointe-du-Lac **	20	2	22	39	3	42	19	1	21
18	St-Flavien **	3	117	120	3	117	121	1	0	1
19	Échanges de gaz	0	0	0	214	75	289	214	75	289
20	<i>Sous-total injections et échanges</i>	<i>37</i>	<i>433</i>	<i>470</i>	<i>290</i>	<i>450</i>	<i>740</i>	<i>254</i>	<i>16</i>	<i>270</i>
21	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>3 413</b>	<b>2 959</b>	<b>6 372</b>	<b>3 606</b>	<b>3 156</b>	<b>6 761</b>	<b>193</b>	<b>197</b>	<b>390</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>										
22	FTLH Emp - GMIT - avant vente	449	873	1 322	582	873	1 455	133	0	133
23	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Transport par échange Emp - GMIT	0	42	42	0	42	42	0	0	0
25	Transport fourni par les clients	44	46	90	37	42	79	-8	-4	-11
26	Gaz d'appoint	1	7	8	28	47	75	27	40	67
27	<i>Sous-Total Transports</i>	<i>494</i>	<i>968</i>	<i>1 462</i>	<i>647</i>	<i>1 004</i>	<i>1 651</i>	<i>152</i>	<i>37</i>	<i>189</i>
28	Cession de transport/vente a priori	-110	0	-110	-147	-97	-245	-37	-97	-134
29	FT non utilisé	0	-53	-53	-19	-5	-24	-19	48	29
30	Réceptions en franchise	0	2	2	0	0	0	0	-2	-2
31	Achats à Empress (GR)	18	37	55	16	32	49	-1	-5	-6
32	Achats à Dawn (GR)	1 076	158	1 234	867	174	1 041	-209	16	-193
33	Achats à Dawn (AD+PF)	1 455	1 807	3 262	1 513	1 838	3 351	58	31	89
34	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	0	56	56	0	56	56
35	Biogaz	14	18	32	13	18	31	-1	0	-1
36	Écart de mesurage	0	0	0	22	27	50	22	27	50
37	<i>Sous-total appro. avant retraits</i>	<i>2 947</i>	<i>2 936</i>	<i>5 883</i>	<i>2 912</i>	<i>3 044</i>	<i>5 956</i>	<i>-35</i>	<i>109</i>	<i>74</i>
<b>INVENTAIRES retraits</b>										
38	Union Gas	296	17	312	295	39	333	-1	22	21
39	LSR **	9	7	16	10	6	16	1	-1	0
40	Pointe-du-Lac **	21	0	22	43	0	43	22	0	21
41	St-Flavien **	120	0	120	121	0	121	1	0	1
42	Échanges de gaz	0	0	0	224	67	291	224	67	291
43	<i>Sous-total retraits et échanges</i>	<i>446</i>	<i>24</i>	<i>470</i>	<i>693</i>	<i>111</i>	<i>805</i>	<i>247</i>	<i>88</i>	<i>335</i>
44	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>3 393</b>	<b>2 959</b>	<b>6 353</b>	<b>3 605</b>	<b>3 156</b>	<b>6 761</b>	<b>212</b>	<b>197</b>	<b>409</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>										
45	Interruptions brutes estimées	-19	0	-19	-15	0	-15	4	0	4
46	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	15	0	15	15	0	15
47	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>-19</b>	<b>0</b>	<b>-19</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19</b>	<b>0</b>	<b>19</b>

\* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

\*\* Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé alors que le pouvoir calorifique prévu pour l'année tarifaire 2017 est 37,99 MJ/m<sup>3</sup>

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2017**

	Résultats réels												Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)	
	oct-16 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	nov-16 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	déc-16 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	janv-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	févr-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	mars-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	avr-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	mai-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	juin-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	juil-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (10)	août-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (11)	sept-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (12)		
<b>DEMANDE</b>														
1	Tarif D <sub>1</sub>	160	245	375	381	340	378	198	127	62	82	82	77	2 507
2	Tarif D <sub>3</sub>	18	21	21	22	21	23	21	21	19	19	18	19	243
3	Tarif D <sub>4</sub>	188	212	236	246	223	258	228	231	200	211	225	216	2 675
4	Totale continue *	367	479	633	649	584	659	447	378	281	312	325	312	5 425
5	Interruptible	31	27	30	39	31	33	22	13	18	16	19	22	301
6	Client biogaz en réseau dédié	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	31
7	Gaz d'appoint concurrence	8	6	3	0	0	3	6	5	6	7	7	6	57
8	<i>Sous-Total Demande</i>	<i>408</i>	<i>514</i>	<i>668</i>	<i>691</i>	<i>618</i>	<i>699</i>	<i>478</i>	<i>398</i>	<i>307</i>	<i>337</i>	<i>353</i>	<i>342</i>	<i>5 815</i>
9	Gaz de la compagnie et autres comp.	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
10	Gaz perdu	1	2	3	10	10	10	2	-2	1	-7	1	2	32
11	Compression - transport	21	11	11	16	10	12	5	6	7	5	3	5	112
12	Compression - entreposage	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	8
13	Écart de mesurage	6	4	6	4	3	5	4	4	3	3	2	4	49
14	<i>Sous-total avant injections</i>	<i>438</i>	<i>532</i>	<i>690</i>	<i>723</i>	<i>644</i>	<i>727</i>	<i>490</i>	<i>406</i>	<i>319</i>	<i>338</i>	<i>361</i>	<i>354</i>	<i>6 022</i>
<b>INVENTAIRES injections</b>														
15	Union Gas	0	1	9	0	7	14	23	28	54	31	53	52	273
16	LSR **	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	8	5	15
17	Pointe-du-Lac **	2	3	10	8	8	10	1	0	0	0	0	0	42
18	St-Flavien **	14	3	0	0	0	0	5	24	21	21	18	15	121
19	Échanges de gaz	19	22	50	50	44	49	34	10	6	6	0	0	289
20	<i>Sous-total injections et échanges</i>	<i>35</i>	<i>33</i>	<i>69</i>	<i>57</i>	<i>58</i>	<i>73</i>	<i>64</i>	<i>62</i>	<i>81</i>	<i>58</i>	<i>79</i>	<i>72</i>	<i>740</i>
21	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>473</b>	<b>564</b>	<b>759</b>	<b>780</b>	<b>702</b>	<b>800</b>	<b>553</b>	<b>468</b>	<b>400</b>	<b>396</b>	<b>440</b>	<b>426</b>	<b>6 761</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>														
22	FTLH Emp - GMIT - avant vente	329	204	110	92	83	92	89	92	89	92	92	89	1 455
23	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Transport par échange Emp - GMIT	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42
25	Transport fourni par les clients	6	7	8	8	7	7	6	6	5	6	6	6	79
26	Gaz d'appoint	9	4	7	5	3	9	3	6	6	8	8	8	75
27	<i>Sous-Total Transports</i>	<i>386</i>	<i>215</i>	<i>125</i>	<i>105</i>	<i>93</i>	<i>109</i>	<i>99</i>	<i>104</i>	<i>100</i>	<i>106</i>	<i>106</i>	<i>103</i>	<i>1 651</i>
28	Cession de transport/vente a priori	-18	-59	-23	-23	-20	-23	0	-20	-11	-26	-11	-11	-245
29	FT non utilisé	-5	-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-24
30	Réceptions en franchise	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Achats à Empress (GR)	19	5	3	3	2	2	2	2	3	2	2	2	49
32	Achats à Dawn (GR)	19	63	193	182	174	255	112	20	0	13	10	10	1 041
33	Achats à Dawn (AD+PF)	18	296	306	314	283	314	292	313	301	308	308	298	3 351
34	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	14	19	56
35	Biogaz	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	31
36	Écart de mesurage	6	4	6	4	4	5	4	4	3	2	3	5	50
37	<i>Sous-total appro. avant retraits</i>	<i>427</i>	<i>507</i>	<i>613</i>	<i>588</i>	<i>538</i>	<i>665</i>	<i>512</i>	<i>450</i>	<i>399</i>	<i>394</i>	<i>437</i>	<i>425</i>	<i>5 956</i>
<b>INVENTAIRES retraits</b>														
38	Union Gas	27	29	52	91	81	41	6	4	0	1	1	0	333
39	LSR **	0	0	7	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
40	Pointe-du-Lac **	0	6	10	7	6	14	0	0	0	0	0	0	43
41	St-Flavien **	0	0	27	44	32	19	0	0	0	0	0	0	121
42	Échanges de gaz	19	22	49	49	43	61	34	13	0	0	1	0	291
43	<i>Sous-total retraits et échanges</i>	<i>46</i>	<i>57</i>	<i>145</i>	<i>192</i>	<i>163</i>	<i>135</i>	<i>41</i>	<i>18</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>1</i>	<i>805</i>
44	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>473</b>	<b>564</b>	<b>758</b>	<b>780</b>	<b>702</b>	<b>801</b>	<b>553</b>	<b>468</b>	<b>400</b>	<b>396</b>	<b>440</b>	<b>426</b>	<b>6 761</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>														
45	Interruptions brutes estimées	0	0	-4	-4	-3	-5	0	0	0	0	0	0	-15
46	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	3	4	3	5	0	0	0	0	0	0	15
47	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

\* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

\*\* Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé alors que le pouvoir calorifique prévu pour l'année tarifaire 2017 est 37,99 MJ/m<sup>3</sup>

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2017**

	Projection Cause tarifaire - D-2016-156												Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)	
	oct-16 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	nov-16 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	déc-16 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	janv-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	févr-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	mars-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	avr-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	mai-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	juin-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	juil-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (10)	août-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (11)	sept-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (12)		
<b>DEMANDE</b>														
1	Tarif D <sub>1</sub>	159	247	364	429	384	325	194	93	73	68	67	76	2 478
2	Tarif D <sub>3</sub>	19	20	21	19	21	22	20	19	18	17	17	19	232
3	Tarif D <sub>4</sub>	211	225	240	264	244	250	225	196	196	201	200	199	2 652
4	Totale continue *	389	492	625	712	648	597	439	308	287	287	285	294	5 362
5	Interruptible	31	39	33	36	34	33	23	16	13	12	14	16	299
6	Client biogaz en réseau dédié	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	32
7	Gaz d'appoint concurrence	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	8
8	<i>Sous-Total Demande</i>	<i>424</i>	<i>535</i>	<i>661</i>	<i>751</i>	<i>685</i>	<i>633</i>	<i>466</i>	<i>327</i>	<i>304</i>	<i>302</i>	<i>302</i>	<i>312</i>	<i>5 702</i>
9	Gaz de la compagnie et autres comp.	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
10	Gaz perdu	3	4	5	5	5	5	3	2	2	2	2	2	42
11	Compression - transport	19	10	16	18	19	17	12	8	7	6	6	7	146
12	Compression - entreposage	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	7
13	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	<i>Sous-total avant injections</i>	<i>446</i>	<i>549</i>	<i>684</i>	<i>777</i>	<i>711</i>	<i>656</i>	<i>482</i>	<i>339</i>	<i>314</i>	<i>311</i>	<i>311</i>	<i>322</i>	<i>5 902</i>
<b>INVENTAIRES injections</b>														
15	Union Gas	0	0	4	6	2	0	13	41	54	69	69	56	312
16	LSR **	10	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16
17	Pointe-du-Lac **	2	0	0	7	11	2	0	0	0	0	0	0	22
18	St-Flavien **	16	3	0	0	0	0	0	27	21	20	20	14	120
19	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	<i>Sous-total injections et échanges</i>	<i>27</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>12</i>	<i>12</i>	<i>2</i>	<i>13</i>	<i>68</i>	<i>74</i>	<i>88</i>	<i>89</i>	<i>74</i>	<i>470</i>
21	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>473</b>	<b>553</b>	<b>689</b>	<b>790</b>	<b>723</b>	<b>658</b>	<b>495</b>	<b>407</b>	<b>389</b>	<b>399</b>	<b>400</b>	<b>396</b>	<b>6 372</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>														
22	FTLH Emp - GMIT - avant vente	329	89	92	92	83	92	89	92	89	92	92	89	1 322
23	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Transport par échange Emp - GMIT	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42
25	Transport fourni par les clients	6	7	8	11	10	8	7	6	6	7	7	6	90
26	Gaz d'appoint	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	8
27	<i>Sous-Total Transports</i>	<i>378</i>	<i>97</i>	<i>100</i>	<i>104</i>	<i>94</i>	<i>100</i>	<i>97</i>	<i>100</i>	<i>97</i>	<i>100</i>	<i>100</i>	<i>96</i>	<i>1 462</i>
28	Cession de transport/vente a priori	0	-22	-23	-23	-20	-23	0	0	0	0	0	0	-110
29	FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	-9	-9	-9	-9	-9	-9	-53
30	Réceptions en franchise	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
31	Achats à Empress (GR)	17	3	4	4	4	3	4	4	3	3	3	3	55
32	Achats à Dawn (GR)	35	172	174	247	246	237	113	3	0	0	0	7	1 234
33	Achats à Dawn (AD+PF)	23	284	297	296	270	308	286	306	294	302	302	293	3 262
34	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Biogaz	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	32
36	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	<i>Sous-total appro. avant retraits</i>	<i>457</i>	<i>537</i>	<i>555</i>	<i>631</i>	<i>596</i>	<i>628</i>	<i>494</i>	<i>406</i>	<i>388</i>	<i>398</i>	<i>399</i>	<i>394</i>	<i>5 883</i>
<b>INVENTAIRES retraits</b>														
38	Union Gas	15	15	101	95	75	8	0	0	0	0	0	2	312
39	LSR **	2	2	1	2	3	1	1	1	1	1	1	1	16
40	Pointe-du-Lac **	0	0	2	8	9	1	0	0	0	0	0	0	22
41	St-Flavien **	0	0	28	43	31	19	0	0	0	0	0	0	120
42	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	<i>Sous-total retraits et échanges</i>	<i>17</i>	<i>17</i>	<i>133</i>	<i>149</i>	<i>119</i>	<i>29</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>3</i>	<i>470</i>
44	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>473</b>	<b>553</b>	<b>688</b>	<b>780</b>	<b>715</b>	<b>657</b>	<b>495</b>	<b>407</b>	<b>389</b>	<b>399</b>	<b>400</b>	<b>396</b>	<b>6 353</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>														
45	Interruptions brutes estimées	0	0	-1	-10	-8	-1	0	0	0	0	0	0	-19
46	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>-10</b>	<b>-8</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-19</b>

\* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

\*\* Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé alors que le pouvoir calorifique prévu pour l'année tarifaire 2017 est 37,99 MJ/m<sup>3</sup>

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2017

	Écarts - Réels vs Cause tarifaire												Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)	
	oct-16 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	nov-16 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	déc-16 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	janv-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	févr-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	mars-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	avr-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	mai-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	juin-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	juil-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (10)	août-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (11)	sept-17 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (12)		
<b>DEMANDE</b>														
1	Tarif D <sub>1</sub>	1	-3	11	-48	-44	53	4	34	-11	14	15	1	29
2	Tarif D <sub>3</sub>	-1	2	0	2	0	1	0	2	1	1	1	0	11
3	Tarif D <sub>4</sub>	-23	-13	-4	-18	-21	8	3	34	4	10	24	17	24
4	Totale continue *	-22	-14	8	-63	-64	63	7	70	-6	26	41	18	63
5	Interruptible	0	-12	-3	3	-2	0	-1	-3	4	3	5	7	2
6	Client biogaz en réseau dédié	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1
7	Gaz d'appoint concurrence	7	5	3	0	0	3	5	4	5	6	6	5	49
8	<i>Sous-Total Demande</i>	-15	-21	7	-60	-67	66	12	71	3	35	52	30	113
9	Gaz de la compagnie et autres comp.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Gaz perdu	-2	-2	-2	4	5	5	-2	-5	-1	-9	-1	-1	-9
11	Compression - transport	2	1	-5	-2	-9	-6	-6	-3	-1	-1	-3	-2	-34
12	Compression - entreposage	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1
13	Écart de mesurage	6	4	6	4	3	5	4	4	3	3	2	4	49
14	<i>Sous-total avant injections</i>	-9	-17	6	-54	-67	71	8	67	4	27	50	32	120
<b>INVENTAIRES injections</b>														
15	Union Gas	312	1	5	-6	5	14	11	-12	0	-38	-15	-4	-40
16	LSR **	16	1	0	0	0	0	0	0	0	8	1	1	-1
17	Pointe-du-Lac **	22	3	10	1	-3	8	1	0	0	0	0	0	21
18	St-Flavien **	120	1	0	0	0	0	5	-3	0	1	-2	0	1
19	Échanges de gaz	0	22	50	50	44	49	34	10	6	6	0	0	289
20	<i>Sous-total injections et échanges</i>	470	28	64	45	46	71	51	-6	6	-31	-10	-3	270
21	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>0</b>	<b>11</b>	<b>70</b>	<b>-9</b>	<b>-21</b>	<b>142</b>	<b>59</b>	<b>61</b>	<b>11</b>	<b>-4</b>	<b>40</b>	<b>30</b>	<b>390</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>														
22	FTLH Emp - GMIT - avant vente	0	115	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	133
23	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Transport par échange Emp - GMIT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Transport fourni par les clients	0	1	0	-3	-4	-1	-1	0	-1	-1	-1	0	-11
26	Gaz d'appoint	8	3	7	5	3	9	2	5	5	7	7	7	67
27	<i>Sous-Total Transports</i>	8	118	25	1	-1	8	2	5	4	6	6	6	189
28	Cession de transport/vente a priori	-18	-37	0	0	0	0	0	-20	-11	-26	-11	-11	-134
29	FT non utilisé	-5	-19	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	29
30	Réceptions en franchise	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-2
31	Achats à Empress (GR)	2	2	0	-1	-1	-1	-2	-2	0	-1	-1	-1	-6
32	Achats à Dawn (GR)	-16	-109	19	-66	-72	18	-1	17	0	0	13	3	-193
33	Achats à Dawn (AD+PF)	-6	11	9	18	13	6	6	7	7	5	6	5	89
34	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	14	19	56
35	Biogaz	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1
36	Écart de mesurage	6	4	6	4	4	5	4	4	3	2	3	5	50
37	<i>Sous-total appro. avant retraits</i>	-29	-30	58	-43	-58	37	18	44	11	-5	38	32	74
<b>INVENTAIRES retraits</b>														
38	Union Gas	11	13	-49	-4	6	33	6	4	0	1	1	-2	21
39	LSR **	-1	-1	6	-2	-2	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Pointe-du-Lac **	0	6	8	-1	-3	12	0	0	0	0	0	0	21
41	St-Flavien **	0	0	-1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1
42	Échanges de gaz	19	22	49	49	43	61	34	13	0	0	1	0	291
43	<i>Sous-total retraits et échanges</i>	29	41	12	43	45	106	40	18	0	1	2	-2	335
44	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>0</b>	<b>11</b>	<b>71</b>	<b>0</b>	<b>-13</b>	<b>143</b>	<b>59</b>	<b>61</b>	<b>11</b>	<b>-4</b>	<b>40</b>	<b>30</b>	<b>409</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>														
45	Interruptions brutes estimées	0	0	-3	6	6	-4	0	0	0	0	0	0	4
46	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	3	4	3	5	0	0	0	0	0	0	15
47	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>10</b>	<b>8</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19</b>

**DÉFINITION DES RUBRIQUES**

- 1 **Demande**
- 2 L.1 à 4 *Continue* : Demande observée pour la clientèle au service continu, incluant la  
3 demande des clients ayant leur propre service de transport, mais excluant la  
4 demande du client desservi en biogaz par un réseau dédié et ce, par catégorie  
5 tarifaire.
- 6 L.5 *Interruptible* : Demande observée pour la clientèle au service interruptible sous  
7 contrat régulier.
- 8 L.6 *Client biogaz en réseau dédié* : Demande observée pour le client approvisionné en  
9 biogaz par un réseau dédié.
- 10 L.7 *Gaz d'appoint concurrence* : Demande observée pour la clientèle au service  
11 interruptible sous contrat de gaz d'appoint concurrence. La demande au service de  
12 gaz d'appoint pour éviter une interruption est considérée en réduction des  
13 interruptions brutes estimées (ligne 47).
- 14 L.9 *Gaz de la compagnie et autres compressions* : Somme des volumes de gaz naturel  
15 utilisé par la compagnie dans ses installations incluant le gaz de compression  
16 spécifique à ses installations.
- 17 L.10 *Gaz perdu* : Somme des volumes de gaz naturel considérés comme gaz perdu.
- 18 L.11 *Compression – transport* : Somme des volumes de gaz de compression requis pour  
19 transporter le gaz sur les différents pipelines.
- 20 L.12 *Compression – entreposage* : Somme des volumes de gaz de compression requis  
21 aux fins d'injection dans les sites d'entreposage.
- 22 L.13 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année  
23 financière : l'augmentation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts  
24 positifs entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans  
25 le territoire d'Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Limited Balancing  
26 Agreement - LBA ».
- 27 L.15 à 18 *Inventaires injections* : Volumes de gaz naturel injectés dans les sites d'entreposage.

1 L.19 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel livrées par Énergir pour les transactions  
2 financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux  
3 prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions  
4 de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.

## 5 **Approvisionnement**

6 L.22 *FTLH Emp – GMIT – avant vente* : Capacités de transport FTLH détenues par Énergir  
7 auprès de TCPL entre Empress et son territoire (GMIT EDA et GMIT NDA).

8 L.23 *Cessions d'optimisation* : Capacités de transport FTLH détenues par Énergir auprès  
9 de TCPL entre Empress et son territoire et cédées à des tierces parties, de façon  
10 permanente ou temporaire, à des fins purement financières. Ces cessions comportent  
11 une clause spécifique où la tierce partie s'engage à remettre dans le territoire  
12 d'Énergir les quantités livrées par elle à Empress.

13 L.24 *Transport par échange Emp – GMIT* : Capacités de transport entre Empress et le  
14 territoire d'Énergir (ou Dawn en été) requises pour répondre aux besoins  
15 opérationnels et contractées sur le marché secondaire sous forme d'échange  
16 géographique.

17 L.25 *Transport fourni par les clients* : Capacités de transport fournies au cours de l'année  
18 financière par les clients qui se sont retirés du service de transport d'Énergir.

19 L.26 *Gaz d'appoint* : Capacités de transport contractées par Énergir pour répondre à la  
20 demande de gaz d'appoint concurrence et gaz d'appoint pour éviter une interruption  
21 (GAI). Le transport contracté par les clients sous le GAI est inclus.

22 L.28 *Cessions de transport/vente a priori* : *Cessions de transport* : Excédents de capacité  
23 de transport FTLH effectivement cédés ou vendus sur le marché secondaire au cours  
24 de l'année financière, autres que les ventes de transport *a priori*. Le cas échéant, la  
25 partie transport des ventes de fourniture est incluse. *Vente a priori* : Ventes de  
26 capacité de transport FTLH excédentaire aux approvisionnements requis, soit le  
27 maximum entre la demande continue en journée de pointe et le besoin pour répondre  
28 à la demande saisonnière en hiver extrême.

29 L.29 *FTLH non utilisé* : Excédents de capacité de transport FTLH au cours de l'année  
30 financière non optimisés.

- 1 L.30 *Réceptions en franchise*: Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir directement  
2 dans son territoire.
- 3 L.31 *Achats à Empress (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Empress.
- 4 L.32 *Achats à Dawn (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Dawn.
- 5 L.33 *Achats à Dawn (AD)* : Achats de fourniture de gaz naturel effectués par les clients en  
6 service de fourniture avec ou sans transfert de propriété ou par les clients ayant  
7 convenu d'une entente à prix fixe avec un fournisseur.
- 8 L.34 *Ventes de gaz à Dawn* : Ventes de fourniture de gaz naturel par Énergir à Dawn.
- 9 L.35 *Achats à Parkway (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Parkway.
- 10 L.36 *Biogaz* : Approvisionnement fourni par un site d'enfouissement via un réseau dédié  
11 relié directement au client.
- 12 L.37 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année  
13 financière : l'utilisation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts négatifs  
14 entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le  
15 territoire d'Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Load Balancing  
16 Agreement - LBA ».
- 17 L.39 à 42 *Inventaires retirés* : Volumes de gaz naturel retirés des sites d'entreposage.
- 18 L.43 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel reçues par Énergir pour les transactions  
19 financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux  
20 prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions  
21 de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.
- 22 L.46 *Interruptions brutes estimées* : Niveau des interruptions appliquées à l'année  
23 financière.
- 24 L.47 *Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit* : Volumes de  
25 gaz naturel observés pour ces services.
- 26 L.48 *Interruptions nettes* : Interruptions brutes estimées réduites des volumes de  
27 dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit.