

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2021**

	Projection Cause tarifaire			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 D1	1 910	848	2 757	1 735	759	2 494	-174	-89	-263
2	Tarif D3	131	153	283	125	152	276	-6	-1	-7
3	Tarif D4	1 303	1 526	2 829	1 262	1 527	2 788	-42	0	-41
4	Total continue *	3 343	2 526	5 870	3 121	2 437	5 559	-222	-89	-311
5	Interruptible	150	97	248	170	118	289	20	21	41
6	Client biogaz en réseau dédié	13	17	30	15	19	34	2	2	3
7	Gaz d'appoint concurrence	5	45	50	19	75	94	15	29	44
8	<b>Sous-Total Demande</b>	<b>3 511</b>	<b>2 686</b>	<b>6 198</b>	<b>3 326</b>	<b>2 649</b>	<b>5 975</b>	<b>-185</b>	<b>-37</b>	<b>-223</b>
9	Gaz de la compagnie	3	2	5	1	0	1	-2	-2	-4
10	Autres compression	0	0	0	3	3	5	3	3	5
11	Gaz perdu	15	12	27	17	0	17	1	-12	-10
12	Compression - transport	71	56	127	71	47	118	0	-9	-9
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	2	2	3	0	-2	-2	-1	-4	-5
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	1	0	1	2	0	2	1	0	1
15	Compression - entreposage - St-Flavien	1	2	3	2	2	4	1	0	1
16	Écart de mesurage	0	0	0	3	8	11	3	8	11
17	<b>Sous-total avant injections</b>	<b>3 604</b>	<b>2 760</b>	<b>6 363</b>	<b>3 423</b>	<b>2 708</b>	<b>6 131</b>	<b>-180</b>	<b>-52</b>	<b>-233</b>
<b>INVENTAIRES injections</b>										
18	Enbridge Gas	0	273	273	45	282	327	45	10	54
19	LSR	5	9	14	0	6	6	-5	-3	-8
20	Pointe-du-Lac	19	4	24	34	2	36	14	-2	12
21	St-Flavien	3	117	120	1	110	111	-2	-7	-9
22	Échanges de gaz	0	0	0	4	0	4	4	0	4
23	<b>Sous-total injections et échanges</b>	<b>27</b>	<b>403</b>	<b>431</b>	<b>84</b>	<b>400</b>	<b>484</b>	<b>56</b>	<b>-3</b>	<b>54</b>
24	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>3 631</b>	<b>3 163</b>	<b>6 794</b>	<b>3 507</b>	<b>3 108</b>	<b>6 615</b>	<b>-124</b>	<b>-55</b>	<b>-179</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>										
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	339	480	819	339	480	819	0	0	0
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	22	30	52	34	24	57	12	-7	5
29	Gaz d'appoint	5	0	5	19	75	94	15	75	89
30	<b>Sous-Total Transports</b>	<b>365</b>	<b>511</b>	<b>875</b>	<b>392</b>	<b>578</b>	<b>970</b>	<b>27</b>	<b>68</b>	<b>95</b>
31	Cession de transport/vente a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Réceptions en franchise	3	7	9	2	3	5	-1	-4	-5
34	Achats à Empress (GR)	16	21	37	15	17	33	-1	-3	-4
35	Achats à Dawn (GR)	1 359	470	1 829	1 130	252	1 382	-228	-218	-446
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	1 460	2 114	3 574	1 473	2 187	3 660	13	72	86
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Biogaz	13	17	30	15	19	34	2	2	3
40	Écart de mesurage	0	0	0	2	1	2	2	1	2
41	<b>Sous-total appro. avant retraits</b>	<b>3 215</b>	<b>3 139</b>	<b>6 355</b>	<b>3 029</b>	<b>3 057</b>	<b>6 086</b>	<b>-186</b>	<b>-82</b>	<b>-268</b>
<b>INVENTAIRES retraits</b>										
42	Enbridge Gas	254	17	271	306	41	347	52	24	76
43	LSR	9	7	15	6	8	13	-3	1	-2
44	Pointe-du-Lac	23	0	23	37	2	38	14	2	15
45	St-Flavien	119	0	119	113	0	113	-7	0	-6
46	Échanges de gaz	0	0	0	4	0	4	4	0	4
47	<b>Sous-total retraits et échanges</b>	<b>405</b>	<b>24</b>	<b>429</b>	<b>465</b>	<b>51</b>	<b>516</b>	<b>60</b>	<b>27</b>	<b>87</b>
48	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>3 620</b>	<b>3 163</b>	<b>6 783</b>	<b>3 494</b>	<b>3 108</b>	<b>6 602</b>	<b>-126</b>	<b>-55</b>	<b>-181</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>										
49	Interruptions brutes estimées	-11	0	-11	-13	0	-13	-2	0	-2
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	11	0	11	11	0	11
51	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>-11</b>	<b>0</b>	<b>-11</b>	<b>-2</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>9</b>

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

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2021**

	Résultats réels												Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)
	oct-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	nov-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	déc-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	janv-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	févr-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	mars-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	avr-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	mai-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	juin-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	juil-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (10)	août-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (11)	sept-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (12)	
<b>DEMANDE</b>													
1 Tarif D1	174	240	370	392	397	336	171	117	78	67	72	80	2 494
2 Tarif D3	24	23	24	28	25	24	23	23	20	20	21	21	276
3 Tarif D4	225	232	256	267	245	262	223	211	218	217	217	216	2 788
4 Total continue *	423	495	650	687	667	622	416	351	316	304	310	317	5 559
5 Interruptible	25	26	26	43	37	38	19	18	14	13	13	16	289
6 Client biogaz en réseau dédié	3	3	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	34
7 Gaz d'appoint concurrence	11	7	3	8	2	0	9	12	10	11	11	12	94
8 <i>Sous-Total Demande</i>	462	531	681	741	709	664	447	384	342	330	337	348	5 975
9 Gaz de la compagnie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
10 Autres compression	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	5
11 Gaz perdu	7	15	4	11	-2	-12	5	-6	-5	1	-3	2	17
12 Compression - transport	7	11	13	18	16	13	7	7	6	6	8	5	118
13 Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	1	1	-1	0	0	-3	0	0	-1	0	-2
14 Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
15 Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
16 Écart de mesurage	2	0	2	0	1	0	0	0	0	4	0	2	11
17 <i>Sous-total avant injections</i>	479	558	702	772	725	667	460	383	344	342	341	358	6 131
<b>INVENTAIRES injections</b>													
18 Enbridge Gas	9	17	6	0	0	22	25	26	33	49	78	63	327
19 LSR	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
20 Pointe-du-Lac	0	0	5	1	17	10	0	0	0	0	0	1	36
21 St-Flavien	13	1	0	0	0	0	0	24	21	20	16	16	111
22 Échanges de gaz	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	4
23 <i>Sous-total injections et échanges</i>	28	18	13	3	17	32	25	50	54	69	94	80	484
24 <b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>507</b>	<b>576</b>	<b>715</b>	<b>775</b>	<b>742</b>	<b>699</b>	<b>485</b>	<b>433</b>	<b>398</b>	<b>412</b>	<b>435</b>	<b>438</b>	<b>6 615</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>													0
25 FTLH Emp - Énergir - avant vente	70	67	70	70	63	70	67	70	67	70	70	67	819
26 Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27 Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28 Transport fourni par les clients	4	4	6	7	11	5	2	4	4	4	3	3	57
29 Gaz d'appoint	11	7	3	8	2	0	9	12	10	11	11	12	94
30 <i>Sous-Total Transports</i>	84	78	79	84	76	75	79	85	81	84	83	82	970
31 Cession de transport/vente a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32 FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33 Réceptions en franchise	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
34 Achats à Empress (GR)	2	2	3	4	3	3	2	3	3	3	3	3	33
35 Achats à Dawn (GR)	96	170	213	233	250	264	87	11	0	0	21	36	1 382
36 Livraison à Dawn (AD+PF)	297	293	304	298	272	306	301	325	309	321	322	313	3 660
37 Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38 Achats à Parkway (GR)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39 Biogaz	3	3	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	34
40 Écart de mesurage	0	0	0	0	0	2	0	0	1	0	0	0	2
41 <i>Sous-total appro. avant retraits</i>	482	547	601	623	605	653	473	427	395	410	433	437	6 086
<b>INVENTAIRES retraits</b>													0
42 Enbridge Gas	25	25	78	99	82	22	10	4	2	0	0	0	347
43 LSR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13
44 Pointe-du-Lac	0	1	5	11	13	7	1	1	0	0	0	0	38
45 St-Flavien	0	0	28	38	31	15	0	0	0	0	0	0	113
46 Échanges de gaz	0	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	4
47 <i>Sous-total retraits et échanges</i>	26	28	112	149	130	45	13	6	3	1	1	1	516
48 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>507</b>	<b>576</b>	<b>713</b>	<b>772</b>	<b>734</b>	<b>698</b>	<b>485</b>	<b>433</b>	<b>398</b>	<b>412</b>	<b>435</b>	<b>438</b>	<b>6 602</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>													
49 Interruptions brutes estimées	0	0	-2	-3	-7	-1	0	0	0	0	0	0	-13
50 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	2	3	6	1	0	0	0	0	0	0	11
51 <b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>

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

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2021**

		Projection Cause tarifaire - D-2020-145												
		oct-20	nov-20	déc-20	janv-21	févr-21	mars-21	avr-21	mai-21	juin-21	juil-21	août-21	sept-21	Total
		(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
<b>DEMANDE</b>														
1	Tarif D1	175	275	405	461	409	360	224	131	87	72	73	86	2 757
2	Tarif D3	23	26	28	25	25	26	24	24	21	20	20	21	283
3	Tarif D4	214	243	264	275	256	266	241	226	203	217	215	210	2 829
4	Total continue *	412	544	697	760	690	652	489	382	311	308	308	316	5 870
5	Interruptible	17	29	30	32	33	26	21	15	14	10	10	11	248
6	Client biogaz en réseau dédié	3	3	3	2	3	3	3	2	2	2	2	3	30
7	Gaz d'appoint concurrence	6	5	0	0	0	0	6	6	6	7	7	7	50
8	<b>Sous-Total Demande</b>	<b>438</b>	<b>581</b>	<b>730</b>	<b>794</b>	<b>726</b>	<b>681</b>	<b>519</b>	<b>405</b>	<b>333</b>	<b>327</b>	<b>327</b>	<b>336</b>	<b>6 198</b>
9	Gaz de la compagnie	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
10	Autres compression													
11	Gaz perdu	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	27
12	Compression - transport	10	12	14	16	14	14	12	8	7	7	7	7	127
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
15	Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
16	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	<b>Sous-total avant injections</b>	<b>450</b>	<b>596</b>	<b>749</b>	<b>815</b>	<b>745</b>	<b>699</b>	<b>533</b>	<b>415</b>	<b>342</b>	<b>337</b>	<b>337</b>	<b>345</b>	<b>6 363</b>
<b>INVENTAIRES injections</b>														
18	Enbridge Gas	0	0	0	0	0	0	7	10	51	73	73	59	273
19	LSR	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14
20	Pointe-du-Lac	4	0	1	7	11	0	0	0	0	0	0	0	24
21	St-Flavien	14	3	0	0	0	0	1	26	22	21	18	16	120
22	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	<b>Sous-total injections et échanges</b>	<b>27</b>	<b>8</b>	<b>1</b>	<b>7</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>36</b>	<b>72</b>	<b>94</b>	<b>91</b>	<b>75</b>	<b>431</b>
24	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>478</b>	<b>604</b>	<b>750</b>	<b>822</b>	<b>756</b>	<b>699</b>	<b>541</b>	<b>451</b>	<b>415</b>	<b>431</b>	<b>428</b>	<b>420</b>	<b>6 794</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>														
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	70	67	70	70	63	70	67	70	67	70	70	67	819
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	52
29	Gaz d'appoint	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
30	<b>Sous-Total Transports</b>	<b>74</b>	<b>76</b>	<b>74</b>	<b>74</b>	<b>67</b>	<b>74</b>	<b>72</b>	<b>74</b>	<b>72</b>	<b>74</b>	<b>74</b>	<b>72</b>	<b>875</b>
31	Cession de transport/vente a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Réceptions en franchise	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	9
34	Achats à Empress (GR)	4	3	3	3	3	4	3	3	2	3	3	3	37
35	Achats à Dawn (GR)	73	213	264	295	296	290	166	64	40	43	39	44	1 829
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	306	290	300	300	271	300	296	306	296	307	307	297	3 574
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Biogaz	3	3	3	2	3	3	3	2	2	2	2	3	30
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	<b>Sous-total appro. avant retraits</b>	<b>460</b>	<b>586</b>	<b>644</b>	<b>675</b>	<b>640</b>	<b>671</b>	<b>540</b>	<b>450</b>	<b>414</b>	<b>430</b>	<b>427</b>	<b>419</b>	<b>6 355</b>
<b>INVENTAIRES retraits</b>														
42	Enbridge Gas	17	17	75	88	67	7	0	0	0	0	0	0	271
43	LSR	1	1	1	2	3	1	1	1	1	1	1	1	15
44	Pointe-du-Lac	0	0	4	9	9	2	0	0	0	0	0	0	23
45	St-Flavien	0	0	26	45	30	18	0	0	0	0	0	0	119
46	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	<b>Sous-total retraits et échanges</b>	<b>18</b>	<b>18</b>	<b>106</b>	<b>144</b>	<b>109</b>	<b>28</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>429</b>
48	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>478</b>	<b>604</b>	<b>750</b>	<b>819</b>	<b>749</b>	<b>698</b>	<b>541</b>	<b>451</b>	<b>415</b>	<b>431</b>	<b>428</b>	<b>420</b>	<b>6 783</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>														
49	Interruptions brutes estimées	0	0	-1	-4	-6	0	0	0	0	0	0	0	-11
50	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
51	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>-4</b>	<b>-6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-11</b>

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

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2021**

	Écarts - Réels vs Cause tarifaire												Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)
	oct-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	nov-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	déc-20 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	janv-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	févr-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	mars-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	avr-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	mai-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	juin-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	juil-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (10)	août-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (11)	sept-21 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (12)	
<b>DEMANDE</b>													
1 Tarif D1	-2	-36	-35	-69	-11	-23	-53	-14	-9	-4	-1	-6	-263
2 Tarif D3	2	-3	-4	3	0	-2	-1	-1	0	0	0	-7	
3 Tarif D4	11	-11	-8	-8	-11	-4	-18	-16	15	0	2	7	-41
4 Total continue *	11	-50	-47	-73	-23	-29	-73	-31	5	-4	2	1	-311
5 Interruptible	8	-2	-5	12	4	11	-2	3	0	3	3	5	41
6 Client biogaz en réseau dédié	0	0	0	1	0	1	0	1	-1	1	1	0	3
7 Gaz d'appoint concurrence	5	2	3	8	2	0	3	6	4	4	4	5	44
8 <i>Sous-Total Demande</i>	24	-50	-49	-53	-16	-17	-72	-21	9	3	10	11	-223
9 Gaz de la compagnie	0	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	-4
10 Autres compression	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	5
11 Gaz perdu	5	13	1	7	-5	-15	2	-8	-6	0	-5	0	-10
12 Compression - transport	-2	-2	-1	2	1	-1	-4	-1	-1	-1	1	-1	-9
13 Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	0	-2	0	0	-3	0	0	-1	0	-5
14 Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
15 Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
16 Écart de mesurage	2	0	2	0	1	0	0	0	0	4	0	2	11
17 <i>Sous-total avant injections</i>	29	-38	-47	-43	-20	-32	-73	-32	2	6	4	12	-233
<b>INVENTAIRES injections</b>													
18 Enbridge Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19 LSR	9	17	6	0	0	22	18	16	-18	-24	4	4	54
20 Pointe-du-Lac	-3	-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-8
21 St-Flavien	-4	0	3	-6	7	10	0	0	0	0	0	1	12
22 Échanges de gaz	-1	-2	0	0	0	0	-1	-2	0	-1	-2	0	-9
22 Échanges de gaz	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	4
23 <i>Sous-total injections et échanges</i>	1	10	12	-4	7	32	17	14	-18	-25	3	5	54
24 <b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>30</b>	<b>-28</b>	<b>-35</b>	<b>-47</b>	<b>-14</b>	<b>1</b>	<b>-56</b>	<b>-18</b>	<b>-17</b>	<b>-19</b>	<b>7</b>	<b>18</b>	<b>-179</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>													
25 FTLH Emp - Énergir - avant vente	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26 Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27 Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28 Transport fourni par les clients	0	0	2	3	7	1	-2	-1	-1	-1	-1	-1	5
29 Gaz d'appoint	11	2	3	8	2	0	9	12	10	11	11	12	89
30 <i>Sous-Total Transports</i>	10	2	5	10	9	1	7	11	10	10	9	11	95
31 Cession de transport/vente a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32 FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33 Réceptions en franchise	0	0	0	0	0	0	0	0	-1	-1	-1	-1	-5
34 Achats à Empress (GR)	-2	-1	0	0	0	0	-1	0	0	0	0	0	-4
35 Achats à Dawn (GR)	23	-43	-51	-61	-47	-27	-79	-53	-40	-43	-18	-8	-446
36 Livraison à Dawn (AD+PF)	-9	3	4	-1	1	6	5	20	12	14	15	16	86
37 Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38 Achats à Parkway (GR)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39 Biogaz	0	0	0	1	0	1	0	1	-1	1	1	0	3
40 Écart de mesurage	0	0	0	0	0	2	0	0	1	0	0	0	2
41 <i>Sous-total appro. avant retraits</i>	22	-38	-43	-52	-35	-18	-68	-23	-18	-19	7	18	-268
<b>INVENTAIRES retraits</b>													
42 Enbridge Gas	8	7	3	11	15	15	10	4	2	0	0	0	76
43 LSR	0	0	0	-1	-2	0	0	0	0	0	0	0	-2
44 Pointe-du-Lac	0	1	1	2	4	5	1	1	0	0	0	0	15
45 St-Flavien	0	0	2	-7	1	-3	0	0	0	0	0	0	-6
46 Échanges de gaz	0	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	4
47 <i>Sous-total retraits et échanges</i>	8	10	7	5	20	18	12	5	2	0	0	0	87
48 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>30</b>	<b>-28</b>	<b>-36</b>	<b>-47</b>	<b>-15</b>	<b>0</b>	<b>-56</b>	<b>-18</b>	<b>-17</b>	<b>-19</b>	<b>7</b>	<b>18</b>	<b>-181</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>													
49 Interruptions brutes estimées	0	0	-1	1	-1	-1	0	0	0	0	0	0	-2
50 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	2	3	6	1	0	0	0	0	0	0	11
51 <b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9</b>

## DÉFINITION DES RUBRIQUES

## Demande

- 1 L.1 à 4 *Continue* : Demande observée pour la clientèle au service continu, incluant la  
2 demande des clients ayant leur propre service de transport, mais excluant la  
3 demande du client desservi en biogaz par un réseau dédié, et ce, par catégorie  
4 tarifaire.
- 5 L.5 *Interruptible* : Demande observée pour la clientèle au service interruptible sous  
6 contrat régulier.
- 7 L.6 *Client biogaz en réseau dédié* : Demande observée pour le client approvisionné en  
8 biogaz par un réseau dédié.
- 9 L.7 *Gaz d'appoint concurrence* : Demande observée pour la clientèle au service  
10 interruptible sous contrat de gaz d'appoint concurrence. La demande au service de  
11 gaz d'appoint pour éviter une interruption est considérée en réduction des  
12 interruptions brutes estimées (ligne 50).
- 13 L.9 à 10 *Gaz de la compagnie et autres compressions* : Somme des volumes de gaz naturel  
14 utilisé par la compagnie dans ses installations incluant le gaz de compression  
15 spécifique à ses installations.
- 16 L.11 *Gaz perdu* : Somme des volumes de gaz naturel considérés comme gaz perdu.
- 17 L.12 *Compression – transport* : Somme des volumes de gaz de compression requis pour  
18 transporter le gaz sur les différents pipelines.
- 19 L.12 à 15 *Compression – entreposage* : Somme des volumes de gaz de compression requis  
20 aux fins d'injection dans les sites d'entreposage.
- 21 L.16 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année  
22 financière : l'augmentation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts  
23 positifs entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans  
24 le territoire d'Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Limited Balancing  
25 Agreement - LBA ».

- 1 L.18 à 21 *Inventaires injections* : Volumes de gaz naturel injectés dans les sites d'entreposage.
- 2 L.22 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel livrées par Énergir pour les transactions  
3 financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux  
4 prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions  
5 de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.

### Approvisionnement

- 6 L.25 *FTLH Emp – Énergir – avant vente* : Capacités de transport FTLH détenues par  
7 Énergir auprès de TCPL entre Empress et son territoire (Énergir EDA et  
8 Énergir NDA).
- 9 L.26 *Cessions d'optimisation* : Capacités de transport FTLH détenues par Énergir auprès  
10 de TCPL entre Empress et son territoire et cédées à de tierces parties, de façon  
11 permanente ou temporaire, à des fins purement financières. Ces cessions comportent  
12 une clause spécifique où la tierce partie s'engage à remettre dans le territoire  
13 d'Énergir les quantités livrées par elle à Empress.
- 14 L.27 *Transport par échange Emp – Énergir* : Capacités de transport entre Empress et le  
15 territoire d'Énergir (ou Dawn en été) requises pour répondre aux besoins  
16 opérationnels et contractées sur le marché secondaire sous forme d'échange  
17 géographique.
- 18 L.28 *Transport fourni par les clients* : Capacités de transport fournies au cours de l'année  
19 financière par les clients qui se sont retirés du service de transport d'Énergir.
- 20 L.29 *Gaz d'appoint* : Capacités de transport contractées par Énergir pour répondre à la  
21 demande de gaz d'appoint concurrence et gaz d'appoint pour éviter une interruption  
22 (GAI). Le transport contracté par les clients sous le GAI est inclus.
- 23 L.31 *Cessions de transport/vente a priori* : *Cession de transport* : Excédents de capacité  
24 de transport FTLH effectivement cédés ou vendus sur le marché secondaire au cours  
25 de l'année financière, autres que les ventes de transport *a priori*. Le cas échéant, la  
26 partie transport des ventes de fourniture est incluse. *Vente a priori* : Ventes de  
27 capacité de transport FTLH excédentaire aux approvisionnements requis, soit le

- 1 maximum entre la demande continue en journée de pointe et le besoin pour répondre  
2 à la demande saisonnière en hiver extrême.
- 3 L.32 *FTLH non utilisé* : Excédents de capacité de transport FTLH au cours de l'année  
4 financière non optimisés.
- 5 L.33 *Réceptions en franchise*: Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir directement  
6 dans son territoire.
- 7 L.34 *Achats à Empress (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Empress.
- 8 L.35 *Achats à Dawn (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Dawn.
- 9 L.36 *Achats à Dawn (AD+PF)* : Achats de fourniture de gaz naturel effectués par les clients  
10 en service de fourniture avec ou sans transfert de propriété ou par les clients ayant  
11 convenu d'une entente à prix fixe avec un fournisseur.
- 12 L.37 *Ventes de gaz à Dawn* : Ventes de fourniture de gaz naturel par Énergir à Dawn.
- 13 L.38 *Achats à Parkway (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Parkway.
- 14 L.39 *Biogaz* : Approvisionnement fourni par un site d'enfouissement via un réseau dédié  
15 relié directement au client.
- 16 L.40 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année  
17 financière : l'utilisation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts négatifs  
18 entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le  
19 territoire d'Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Load Balancing  
20 Agreement - LBA ».
- 21 L.42 à 45 *Inventaires retirés* : Volumes de gaz naturel retirés des sites d'entreposage.
- 22 L.46 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel reçues par Énergir pour les transactions  
23 financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux  
24 prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions  
25 de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.
- 26 L.49 *Interruptions brutes estimées* : Niveau des interruptions appliquées à l'année  
27 financière.

- 1 L.50 *Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit* : Volumes de  
2 gaz naturel observés pour ces services.
- 3 L.51 *Interruptions nettes* : Interruptions brutes estimées réduites des volumes de  
4 dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit.