

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2023**

	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	1 943	808	2 751	1 799	806	2 605	-145	-1	-146
2	Tarif D3	119	150	269	124	143	267	5	-7	-2
3	Tarif D4	1 294	1 539	2 834	1 250	1 525	2 774	-45	-15	-59
4	Total continue *	3 357	2 497	5 854	3 172	2 474	5 646	-185	-23	-208
5	Interruptible	142	108	249	174	128	302	33	20	53
6	Client biogaz en réseau dédié	14	17	31	5	8	13	-9	-9	-18
7	Gaz d'appoint concurrence	7	56	64	10	93	104	3	37	40
8	<b>Sous-Total Demande</b>	<b>3 520</b>	<b>2 678</b>	<b>6 198</b>	<b>3 362</b>	<b>2 703</b>	<b>6 065</b>	<b>-158</b>	<b>25</b>	<b>-133</b>
9	Gaz de la compagnie	1	1	2	1	1	1	0	0	0
10	Autres compression	0	0	0	2	2	4	2	2	4
11	Gaz perdu	16	12	29	19	-7	12	3	-20	-17
12	Compression - transport	69	55	125	75	55	130	6	-1	5
13	Compression - entreposage - à Dawn	1	2	3	-1	-6	-7	-3	-8	-10
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	1	0	1	1	0	1	0	0	0
15	Compression - entreposage - St-Flavien	1	2	3	1	1	2	0	0	-1
16	Écart de mesurage	0	0	0	1	4	4	1	4	4
17	<b>Sous-total avant injections</b>	<b>3 610</b>	<b>2 750</b>	<b>6 360</b>	<b>3 461</b>	<b>2 752</b>	<b>6 212</b>	<b>-150</b>	<b>2</b>	<b>-148</b>
<b>INVENTAIRES injections</b>										
18	Entreposage souterrain à Dawn	0	264	264	41	255	295	41	-9	32
19	LSR	9	9	18	17	14	31	8	5	13
20	Pointe-du-Lac	21	4	25	23	2	25	2	-2	0
21	St-Flavien	2	103	105	3	76	79	1	-27	-26
22	Échanges de gaz	0	0	0	0	70	70	0	70	70
23	<b>Sous-total injections et échanges</b>	<b>32</b>	<b>380</b>	<b>412</b>	<b>84</b>	<b>417</b>	<b>501</b>	<b>52</b>	<b>37</b>	<b>89</b>
24	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>3 642</b>	<b>3 130</b>	<b>6 772</b>	<b>3 544</b>	<b>3 168</b>	<b>6 713</b>	<b>-98</b>	<b>38</b>	<b>-59</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>										
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	339	480	819	334	480	814	-5	0	-5
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	-32	-32	0	-32	-32
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	18	25	43	36	23	59	18	-3	16
29	Gaz d'appoint	7	0	7	8	96	104	1	96	97
30	<b>Sous-Total Transports</b>	<b>364</b>	<b>505</b>	<b>869</b>	<b>378</b>	<b>567</b>	<b>945</b>	<b>15</b>	<b>61</b>	<b>76</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	15	21	36	4	10	14	-11	-12	-22
34	Achats à Empress (GR)	13	21	34	17	20	36	3	-1	2
35	Achats à Dawn (GR)	1 289	295	1 585	1 194	227	1 422	-95	-68	-163
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	1 545	2 246	3 791	1 558	2 188	3 746	13	-58	-45
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	-16	-13	-29	-16	-13	-29
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	73	0	73	73	0	73
39	Biogaz	14	17	31	5	8	13	-9	-9	-18
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	1	1	0	1	1
41	<b>Sous-total appro. avant retraits</b>	<b>3 240</b>	<b>3 106</b>	<b>6 346</b>	<b>3 215</b>	<b>3 007</b>	<b>6 222</b>	<b>-25</b>	<b>-99</b>	<b>-125</b>
<b>INVENTAIRES retraits</b>										
42	Entreposage souterrain à Dawn	246	17	264	200	93	293	-46	76	29
43	LSR	7	7	13	14	15	29	7	8	16
44	Pointe-du-Lac	24	0	24	24	0	24	0	0	0
45	St-Flavien	120	0	120	91	0	91	-29	0	-29
46	Échanges de gaz	0	0	0	0	53	53	0	53	53
47	<b>Sous-total retraits et échanges</b>	<b>397</b>	<b>24</b>	<b>421</b>	<b>328</b>	<b>162</b>	<b>490</b>	<b>-69</b>	<b>138</b>	<b>69</b>
48	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>3 637</b>	<b>3 130</b>	<b>6 767</b>	<b>3 543</b>	<b>3 168</b>	<b>6 712</b>	<b>-94</b>	<b>38</b>	<b>-56</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>										
49	Interruptions brutes estimées	-5	0	-5	-2	0	-2	3	0	3
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	1	0	1	1	0	1
51	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>-5</b>	<b>0</b>	<b>-5</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>4</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 2023**

		Résultats réels											
		oct-22	nov-22	déc-22	janv-23	févr-23	mars-23	avr-23	mai-23	juin-23	juil-23	août-23	sept-23
		(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)
<b>DEMANDE</b>													
1	Tarif D1	160	255	372	419	392	360	209	124	87	73	73	79
2	Tarif D3	22	24	24	23	26	27	21	22	19	20	20	19
3	Tarif D4	216	241	240	255	246	268	231	216	215	222	210	215
4	Total continue *	398	520	636	697	664	655	461	362	321	315	303	314
5	Interruptible	27	26	39	32	42	36	23	19	12	13	16	19
6	Client biogaz en réseau dédié	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1
7	Gaz d'appoint concurrence	12	9	-1	2	-2	3	11	15	13	14	14	13
8	<b>Sous-Total Demande</b>	<b>437</b>	<b>556</b>	<b>675</b>	<b>732</b>	<b>705</b>	<b>695</b>	<b>496</b>	<b>398</b>	<b>347</b>	<b>343</b>	<b>335</b>	<b>347</b>
9	Gaz de la compagnie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Autres compression	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0
11	Gaz perdu	7	8	-1	11	11	-10	0	0	-8	-6	0	0
12	Compression - transport	10	11	15	20	15	14	10	8	6	8	7	6
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	0	-1	0	0	-6	0	0	0	-2
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
15	Compression - entreposage - Saint-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Écart de mesurage	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0
17	<b>Sous-total avant injections</b>	<b>456</b>	<b>577</b>	<b>688</b>	<b>764</b>	<b>731</b>	<b>700</b>	<b>507</b>	<b>401</b>	<b>346</b>	<b>347</b>	<b>345</b>	<b>351</b>
<b>INVENTAIRES injections</b>													
18	Entreposage souterrain à Dawn	0	9	22	5	2	3	47	39	50	55	34	30
19	LSR	5	11	4	1	0	1	1	0	1	1	1	7
20	Pointe-du-Lac	2	2	1	2	10	9	0	0	0	0	0	0
21	St-Flavien	13	3	0	0	0	0	0	22	19	5	0	16
22	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	34	7	25	4
23	<b>Sous-total injections et échanges</b>	<b>20</b>	<b>24</b>	<b>27</b>	<b>8</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>47</b>	<b>61</b>	<b>104</b>	<b>67</b>	<b>59</b>	<b>57</b>
24	<b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>476</b>	<b>601</b>	<b>716</b>	<b>772</b>	<b>744</b>	<b>713</b>	<b>554</b>	<b>462</b>	<b>450</b>	<b>414</b>	<b>404</b>	<b>408</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>													
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	70	62	70	70	63	70	67	70	67	70	70	67
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-16	-16
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	4	6	8	8	6	8	4	3	3	3	3	3
29	Gaz d'appoint	19	6	0	0	0	2	12	12	12	12	14	16
30	<b>Sous-Total Transports</b>	<b>92</b>	<b>74</b>	<b>77</b>	<b>78</b>	<b>69</b>	<b>80</b>	<b>83</b>	<b>84</b>	<b>82</b>	<b>85</b>	<b>70</b>	<b>70</b>
31	Cession de transport/vente a priori	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
33	Réceptions en franchise	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2
34	Achats à Empress (GR)	4	3	3	5	3	3	2	3	2	3	3	3
35	Achats à Dawn (GR)	15	179	265	267	249	233	104	41	55	4	4	4
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	308	311	320	317	292	319	306	322	308	318	318	308
37	Ventes de gaz à Dawn	-13	-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	19	19	17	19	0	0	0	0	0	0
39	Biogaz	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
41	<b>Sous-total appro. avant retraits</b>	<b>407</b>	<b>553</b>	<b>686</b>	<b>687</b>	<b>633</b>	<b>656</b>	<b>498</b>	<b>453</b>	<b>449</b>	<b>413</b>	<b>399</b>	<b>388</b>
<b>INVENTAIRES retraits</b>													
42	Entreposage souterrain à Dawn	68	46	8	49	57	39	7	1	0	0	4	13
43	LSR	1	2	1	2	8	1	1	3	1	1	1	6
44	Pointe-du-Lac	0	0	0	6	17	0	0	0	0	0	0	0
45	St-Flavien	0	0	20	28	26	16	0	0	0	0	0	0
46	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	48	5	0	0	0	0
47	<b>Sous-total retraits et échanges</b>	<b>69</b>	<b>47</b>	<b>30</b>	<b>85</b>	<b>109</b>	<b>57</b>	<b>56</b>	<b>10</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	<b>20</b>
48	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>476</b>	<b>601</b>	<b>716</b>	<b>772</b>	<b>742</b>	<b>713</b>	<b>554</b>	<b>462</b>	<b>450</b>	<b>414</b>	<b>404</b>	<b>408</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>													
49	Interruptions brutes estimées	0	0	0	0	-2	0	0	0	0	0	0	0
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
51	<b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1</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

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2023**

	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)	Projection Cause tarifaire - D-2022-123											
		oct-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	nov-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	déc-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	janv-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	févr-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	mars-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	avr-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	mai-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	juin-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	juil-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (10)	août-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (11)	sept-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (12)
<b>DEMANDE</b>													
1 Tarif D1	2 605	172	281	420	458	423	362	211	118	77	72	69	88
2 Tarif D3	267	24	24	26	22	25	22	22	23	20	20	20	20
3 Tarif D4	2 774	225	247	261	273	249	265	233	212	214	227	217	211
4 Total continue *	5 646	421	552	706	753	697	649	467	353	312	319	307	319
5 Interruptible	302	23	25	29	31	30	26	17	13	13	12	11	19
6 Client biogaz en réseau dédié	13	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3
7 Gaz d'appoint concurrence	104	8	7	0	0	0	0	8	8	6	10	10	6
8 <b>Sous-Total Demande</b>	<b>6 065</b>	<b>455</b>	<b>587</b>	<b>738</b>	<b>787</b>	<b>730</b>	<b>677</b>	<b>494</b>	<b>376</b>	<b>333</b>	<b>343</b>	<b>330</b>	<b>347</b>
9 Gaz de la compagnie	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10 Autres compression	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11 Gaz perdu	12	2	3	3	4	3	3	2	2	2	2	2	2
12 Compression - transport	130	10	12	13	15	15	14	10	7	7	7	7	8
13 Compression - entreposage - Enbridge Gas	-7	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
14 Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15 Compression - entreposage - Saint-Flavien	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16 Écart de mesurage	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17 <b>Sous-total avant injections</b>	<b>6 212</b>	<b>467</b>	<b>602</b>	<b>756</b>	<b>807</b>	<b>751</b>	<b>695</b>	<b>506</b>	<b>385</b>	<b>342</b>	<b>352</b>	<b>340</b>	<b>357</b>
<b>INVENTAIRES injections</b>													
18 Entreposage souterrain à Dawn	295	0	0	0	0	0	0	6	18	48	57	78	56
19 LSR	31	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20 Pointe-du-Lac	25	4	0	2	8	11	0	0	0	0	0	0	0
21 St-Flavien	79	12	2	0	0	0	0	0	24	21	20	18	8
22 Échanges de gaz	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23 <b>Sous-total injections et échanges</b>	<b>501</b>	<b>25</b>	<b>11</b>	<b>2</b>	<b>8</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>42</b>	<b>70</b>	<b>77</b>	<b>96</b>	<b>64</b>
24 <b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>6 713</b>	<b>493</b>	<b>613</b>	<b>757</b>	<b>815</b>	<b>762</b>	<b>695</b>	<b>512</b>	<b>427</b>	<b>412</b>	<b>429</b>	<b>436</b>	<b>421</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>													
25 FTLH Emp - Énergir - avant vente	814	70	67	70	70	63	70	67	70	67	70	70	67
26 Cessions d'optimisation	-32	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	59	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4
29 Gaz d'appoint	104	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30 <b>Sous-Total Transports</b>	<b>945</b>	<b>73</b>	<b>78</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>66</b>	<b>73</b>	<b>71</b>	<b>73</b>	<b>71</b>	<b>73</b>	<b>73</b>	<b>71</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	14	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
34 Achats à Empress (GR)	36	3	3	3	2	2	3	2	3	3	3	3	3
35 Achats à Dawn (GR)	1 422	67	202	251	278	291	266	117	20	19	19	26	27
36 Livraison à Dawn (AD+PF)	3 746	325	307	317	317	287	317	315	325	313	328	327	313
37 Ventes de gaz à Dawn	-29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38 Achats à Parkway (GR)	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39 Biogaz	13	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3
40 Écart de mesurage	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41 <b>Sous-total appro. avant retraits</b>	<b>6 222</b>	<b>474</b>	<b>596</b>	<b>650</b>	<b>677</b>	<b>652</b>	<b>665</b>	<b>511</b>	<b>426</b>	<b>411</b>	<b>428</b>	<b>435</b>	<b>420</b>
<b>INVENTAIRES retraits</b>													
42 Entreposage souterrain à Dawn	293	17	16	74	84	63	9	0	0	0	0	0	0
43 LSR	29	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	1
44 Pointe-du-Lac	24	0	0	5	8	9	1	0	0	0	0	0	0
45 St-Flavien	91	0	0	26	44	31	19	0	0	0	0	0	0
46 Échanges de gaz	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47 <b>Sous-total retraits et échanges</b>	<b>490</b>	<b>18</b>	<b>17</b>	<b>107</b>	<b>137</b>	<b>106</b>	<b>29</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
48 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>6 712</b>	<b>493</b>	<b>613</b>	<b>757</b>	<b>814</b>	<b>758</b>	<b>695</b>	<b>512</b>	<b>427</b>	<b>412</b>	<b>429</b>	<b>436</b>	<b>421</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>													
49 Interruptions brutes estimées	-2	0	0	0	-1	-4	0	0	0	0	0	0	0
50 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51 <b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>-1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>-4</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

**DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2023**

	Total (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)	Écarts - Réels vs Cause tarifaire												(10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (13)
		oct-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	nov-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	déc-22 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	janv-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	févr-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	mars-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	avr-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (7)	mai-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	juin-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (9)	juil-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (10)	août-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (11)	sept-23 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> ) (12)	
<b>DEMANDE</b>														
1 Tarif D1	2 751	-12	-27	-48	-39	-31	-1	-2	6	10	1	3	-8	-146
2 Tarif D3	269	-3	0	-2	1	1	5	-2	-1	-1	1	-1	-1	-2
3 Tarif D4	2 834	-9	-5	-21	-18	-3	3	-2	4	0	-5	-7	4	-59
4 Total continue *	5 854	-23	-32	-70	-56	-33	6	-5	9	9	-3	-4	-5	-208
5 Interruptible	249	4	1	10	0	11	10	6	6	-1	1	5	0	53
6 Client biogaz en réseau dédié	31	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-1	-1	-1	-1	-1	-2	-18
7 Gaz d'appoint concurrence	64	4	2	-1	2	-2	3	3	8	7	4	5	7	40
8 <b>Sous-Total Demande</b>	<b>6 198</b>	<b>-18</b>	<b>-31</b>	<b>-63</b>	<b>-55</b>	<b>-26</b>	<b>17</b>	<b>3</b>	<b>22</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>-133</b>
9 Gaz de la compagnie	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10 Autres compression	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	4
11 Gaz perdu	29	5	6	-4	7	8	-13	-2	-2	-10	-7	-2	-2	-17
12 Compression - transport	125	0	0	1	5	0	0	0	1	-1	1	0	-2	5
13 Compression - entreposage - Enbridge Gas	3	0	0	-1	0	-2	0	0	-6	0	0	0	-2	-10
14 Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15 Compression - entreposage - Saint-Flavien	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1
16 Écart de mesurage	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	4
17 <b>Sous-total avant injections</b>	<b>6 360</b>	<b>-11</b>	<b>-25</b>	<b>-67</b>	<b>-44</b>	<b>-19</b>	<b>6</b>	<b>1</b>	<b>16</b>	<b>3</b>	<b>-6</b>	<b>5</b>	<b>-6</b>	<b>-148</b>
<b>INVENTAIRES injections</b>														
18 Entreposage souterrain à Dawn	264	0	9	22	5	2	3	41	21	2	-3	-45	-26	32
19 LSR	18	-4	2	4	1	0	1	1	0	1	1	1	7	13
20 Pointe-du-Lac	25	-3	2	-1	-6	-1	9	0	0	0	0	0	0	0
21 St-Flavien	105	1	1	0	0	0	0	0	-2	-2	-14	-18	8	-26
22 Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	7	25	4	70
23 <b>Sous-total injections et échanges</b>	<b>412</b>	<b>-5</b>	<b>13</b>	<b>25</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>12</b>	<b>41</b>	<b>19</b>	<b>34</b>	<b>-9</b>	<b>-37</b>	<b>-7</b>	<b>89</b>
24 <b>TOTAL DEMANDE</b>	<b>6 772</b>	<b>-16</b>	<b>-12</b>	<b>-42</b>	<b>-43</b>	<b>-18</b>	<b>18</b>	<b>42</b>	<b>35</b>	<b>38</b>	<b>-15</b>	<b>-32</b>	<b>-13</b>	<b>-59</b>
<b>APPROVISIONNEMENT</b>														
25 FTLH Emp - Énergir - avant vente	819	0	-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-5
26 Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-16	-16	-32
27 Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28 Transport fourni par les clients	43	0	2	4	4	3	5	0	-1	-1	0	0	0	16
29 Gaz d'appoint	7	19	-1	0	0	0	2	12	12	12	12	14	16	97
30 <b>Sous-Total Transports</b>	<b>869</b>	<b>19</b>	<b>-4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>7</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>-3</b>	<b>-1</b>	<b>76</b>
31 Cession de transport/vente a priori	0	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	0
33 Réceptions en franchise	36	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-1	-1	-2	-2	-22
34 Achats à Empress (GR)	34	0	0	0	2	1	0	0	0	-1	0	0	-1	2
35 Achats à Dawn (GR)	1 585	-52	-23	14	-11	-42	-33	-13	21	35	-15	-21	-23	-163
36 Livraison à Dawn (AD+PF)	3 791	-17	4	3	0	6	2	-9	-3	-5	-10	-9	-5	-45
37 Ventes de gaz à Dawn	0	-13	-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-29
38 Achats à Parkway (GR)	0	0	0	19	19	17	19	0	0	0	0	0	0	73
39 Biogaz	31	-2	-2	-2	-2	-1	-2	-1	-1	-1	-1	-1	-2	-18
40 Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
41 <b>Sous-total appro. avant retraits</b>	<b>6 346</b>	<b>-67</b>	<b>-42</b>	<b>35</b>	<b>10</b>	<b>-19</b>	<b>-9</b>	<b>-13</b>	<b>26</b>	<b>38</b>	<b>-15</b>	<b>-36</b>	<b>-32</b>	<b>-125</b>
<b>INVENTAIRES retraits</b>														
42 Entreposage souterrain à Dawn	264	50	29	-66	-35	-6	30	7	1	0	0	4	13	29
43 LSR	13	0	1	0	1	5	0	0	2	0	0	0	5	16
44 Pointe-du-Lac	24	0	0	-5	-2	8	-1	0	0	0	0	0	0	0
45 St-Flavien	120	0	0	-6	-16	-4	-3	0	0	0	0	0	0	-29
46 Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	48	5	0	0	0	0	53
47 <b>Sous-total retraits et échanges</b>	<b>421</b>	<b>51</b>	<b>30</b>	<b>-77</b>	<b>-52</b>	<b>4</b>	<b>27</b>	<b>55</b>	<b>9</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>19</b>	<b>69</b>
48 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENT</b>	<b>6 767</b>	<b>-16</b>	<b>-12</b>	<b>-42</b>	<b>-43</b>	<b>-15</b>	<b>18</b>	<b>42</b>	<b>35</b>	<b>38</b>	<b>-15</b>	<b>-32</b>	<b>-13</b>	<b>-56</b>
<b>INTERRUPTIONS</b>														
49 Interruptions brutes estimées	-5	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	3
50 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1
51 <b>INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES</b>	<b>-5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</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 49).
- 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 dans les différents pipelines.
- 19 L.13 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 qu'elle livre 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 *FT 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 *Livraison à Dawn (AD+PF)* : Achats de fourniture de gaz naturel effectués par les  
10 clients en service de fourniture avec ou sans transfert de propriété ou par les clients  
11 ayant 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 estimées* : Interruptions brutes estimées réduites des volumes de  
4 dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit.