

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2016

	Projection Cause tarifaire - D-2015-181			Résultats réels			Écarts - Réels vs Cause tarifaire			
	Hiver (10 ⁶ m ³) (1)	Été (10 ⁶ m ³) (2)	Total (10 ⁶ m ³) (3)	Hiver (10 ⁶ m ³) (4)	Été (10 ⁶ m ³) (5)	Total (10 ⁶ m ³) (6)	Hiver (10 ⁶ m ³) (7)	Été (10 ⁶ m ³) (8)	Total (10 ⁶ m ³) (9)	
DEMANDE										
1	Tarif D ₁	1 784	769	2 553	1 605	794	2 399	-179	25	-154
2	Tarif D ₃	103	124	227	99	128	227	-4	4	0
3	Tarif D ₄	1 166	1 357	2 522	1 126	1 417	2 543	-40	60	20
4	Total Continue *	3 052	2 250	5 302	2 829	2 339	5 168	-223	89	-133
5	Interruptible	178	141	318	157	138	295	-21	-3	-24
6	Client biogaz en réseau dédié	12	15	27	14	18	31	1	3	4
7	Gaz d'appoint concurrence	1	7	8	0	42	42	-1	35	34
8	<i>Sous-Total Demande</i>	<i>3 243</i>	<i>2 412</i>	<i>5 655</i>	<i>3 000</i>	<i>2 536</i>	<i>5 536</i>	<i>-242</i>	<i>124</i>	<i>-119</i>
9	Gaz de la compagnie et autres comp.	3	2	6	3	2	6	0	0	0
10	Gaz perdu	24	18	42	17	11	29	-7	-6	-13
11	Compression - transport	111	56	167	103	98	201	-7	41	34
12	Compression - entreposage	3	4	7	4	4	8	1	1	2
13	Écart de mesurage	0	0	0	24	29	53	24	29	53
14	Ventes GNL	12	22	34	15	28	44	3	7	10
15	Sous-total avant injections	3 395	2 514	5 909	3 168	2 709	5 877	-228	195	-32
INVENTAIRES injections										
16	Union Gas	19	298	317	59	348	406	40	50	89
17	LSR *	21	33	54	13	52	65	-8	18	11
18	Pointe-du-Lac *	5	2	8	12	2	15	7	0	7
19	St-Flavien *	5	108	112	3	118	121	-1	10	8
20	Échanges de gaz	0	0	0	36	207	244	36	207	244
21	Sous-total injections et échanges	50	442	491	124	727	850	74	285	359
22	TOTAL DEMANDE	3 445	2 956	6 401	3 291	3 436	6 727	-154	480	327
APPROVISIONNEMENT										
23	FTLH Emp - GMIT - avant vente	1 612	2 241	3 853	1 612	2 212	3 825	0	-29	-29
24	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	29	29	0	29	29
25	Transport par échange Emp - GMIT	205	344	549	205	344	549	0	0	0
26	Transport fourni par les clients	42	55	97	38	43	81	-4	-12	-16
27	Gaz d'appoint	1	7	8	4	45	50	3	38	42
28	Ventes de transport FTLH a priori	0	0	0	-85	0	-85	-85	0	-85
29	Cessions / ventes de transport FTLH	0	0	0	-9	-31	-40	-9	-31	-40
30	FTLH non utilisé	0	-97	-97	0	0	0	0	97	97
31	<i>Transport Emp-GMIT</i>	<i>1 860</i>	<i>2 551</i>	<i>4 411</i>	<i>1 766</i>	<i>2 642</i>	<i>4 408</i>	<i>-94</i>	<i>92</i>	<i>-3</i>
32	Achats dans le territoire	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Achats à Empress pour compression	87	48	135	79	84	163	-8	36	28
34	Achats à Dawn (GR)	897	121	1 018	763	218	981	-134	97	-37
35	Achats à Dawn (AD)	136	175	311	109	123	232	-27	-52	-79
36	Biogaz	12	15	27	14	18	31	1	3	4
37	Écart de mesurage	0	0	0	24	29	53	24	29	53
38	Sous-total appro. avant retraits	2 992	2 910	5 902	2 754	3 114	5 868	-238	204	-34
INVENTAIRES retraits										
39	Union Gas	301	16	317	326	84	410	25	68	93
40	LSR *	18	30	47	35	32	67	18	2	20
41	Pointe-du-Lac *	8	0	8	14	0	14	7	0	7
42	St-Flavien *	120	0	120	121	0	121	0	0	0
43	Échanges de gaz	0	0	0	36	206	243	36	206	243
44	Sous-total retraits et échanges	446	46	492	533	322	855	87	276	362
45	TOTAL APPROVISIONNEMENT	3 439	2 956	6 395	3 287	3 436	6 723	-152	480	329
INTERRUPTIONS										
46	Interruptions brutes estimées	-6	0	-6	-8	0	-8	-2	0	-2
47	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	4	0	4	4	0	4
48	INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	-6	0	-6	-4	0	-4	2	0	2

* Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé.

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2016

	Résultats réels												Total (10 ⁶ m ³) (13)
	oct-15 (10 ⁶ m ³) (1)	nov-15 (10 ⁶ m ³) (2)	déc-15 (10 ⁶ m ³) (3)	janv-16 (10 ⁶ m ³) (4)	févr-16 (10 ⁶ m ³) (5)	mars-16 (10 ⁶ m ³) (6)	avr-16 (10 ⁶ m ³) (7)	mai-16 (10 ⁶ m ³) (8)	juin-16 (10 ⁶ m ³) (9)	juil-16 (10 ⁶ m ³) (10)	août-16 (10 ⁶ m ³) (11)	sept-16 (10 ⁶ m ³) (12)	
DEMANDE													
1 Tarif D1	174	230	273	401	392	309	225	112	74	65	68	77	2 399
2 Tarif D3	19	19	19	20	20	21	20	19	17	18	17	17	227
3 Tarif D4	202	212	219	238	228	230	221	205	192	202	200	196	2 543
4 Total Continue *	394	460	511	659	640	560	466	335	284	285	284	290	5 168
5 Interruptible	34	28	29	36	35	29	28	21	14	12	12	16	295
6 Client biogaz en réseau dédié	3	3	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	31
7 Gaz d'appoint concurrence	3	0	0	0	0	0	4	4	8	9	8	6	42
8 <i>Sous-Total Demande</i>	434	491	542	698	677	592	501	363	309	308	307	315	5 536
9 Gaz de la compagnie et autres comp.	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
10 Gaz perdu	3	2	4	4	4	3	3	2	1	1	1	1	29
11 Compression - transport	2	15	22	24	26	17	8	15	16	17	20	19	201
12 Compression - entreposage	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	8
13 Écart de mesurage	7	6	4	5	4	5	4	3	5	4	3	4	53
14 Ventes GNL	2	2	2	3	4	4	5	4	5	3	4	5	44
15 <i>Sous-total avant injections</i>	448	517	575	736	718	622	522	388	336	333	336	345	5 877
INVENTAIRES injections													
16 Union Gas	10	7	15	3	1	33	42	22	44	73	95	61	406
17 LSR *	4	9	2	2	0	0	1	10	9	10	9	9	65
18 Pointe-du-Lac *	2	1	0	5	5	1	0	0	0	0	0	1	15
19 St-Flavien *	14	3	0	0	0	0	5	22	22	14	21	19	121
20 Échanges de gaz	15	16	9	4	0	7	23	29	28	49	49	14	244
21 <i>Sous-total injections et échanges</i>	45	37	27	13	7	40	71	83	104	146	174	104	850
22 TOTAL DEMANDE	493	554	602	749	724	662	593	471	441	479	510	449	6 727
APPROVISIONNEMENT													
23 FTLH Emp - GMIT - avant vente	300	318	329	329	308	329	318	329	318	329	329	290	3 825
24 Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	29
25 Transport par échange Emp - GMIT	97	40	42	42	39	42	40	42	40	42	42	40	549
26 Transport fourni par les clients	6	7	8	8	7	8	7	6	6	7	6	5	81
27 Gaz d'appoint	5	0	0	1	2	1	3	3	7	9	9	9	50
28 Ventes de transport FTLH a priori	0	-12	-18	-18	-17	-18	0	0	0	0	0	0	-85
29 Cessions / ventes de transport FTLH	0	-9	0	0	0	0	-3	-6	-6	-6	-6	-6	-40
30 FTLH non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31 <i>Transport Emp-GMIT</i>	409	345	360	361	339	361	366	375	366	381	380	367	4 408
32 Achats dans le territoire	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33 Achats à Empress pour compression	0	12	17	17	18	14	6	13	14	15	18	17	163
34 Achats à Dawn (GR)	37	113	115	163	187	185	124	0	0	6	32	20	981
35 Achats à Dawn (AD)	0	22	23	22	20	22	21	21	20	21	20	19	232
36 Biogaz	3	3	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	31
37 Écart de mesurage	6	4	5	4	6	4	5	2	5	4	3	4	53
38 <i>Sous-total appro. avant retraits</i>	455	500	521	570	572	590	525	414	407	427	457	430	5 868
INVENTAIRES retraits													
39 Union Gas	21	35	41	120	104	26	39	23	1	0	0	0	410
40 LSR *	3	2	3	5	9	17	6	5	5	4	5	5	67
41 Pointe-du-Lac *	0	0	0	5	6	3	0	0	0	0	0	0	14
42 St-Flavien *	0	0	27	43	32	19	0	0	0	0	0	0	121
43 Échanges de gaz	15	16	9	4	0	7	23	29	28	48	49	14	243
44 <i>Sous-total retraits et échanges</i>	39	54	80	177	150	72	68	57	34	52	53	19	855
45 TOTAL APPROVISIONNEMENT	493	554	602	747	723	662	593	471	441	479	510	449	6 723
INTERRUPTIONS													
46 Interruptions brutes estimées	0	0	0	-3	-3	-2	0	0	0	0	0	0	-8
47 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	4
48 INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	0	0	0	-3	-1	0	0	0	0	0	0	0	-4

* Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé alors qu'il a été de 37,99 MJ/m³ du 1er oct. 2015 au 31 mars 2016 et de 38,17 MJ/m³ du 1er avril au 30 sept. 2016

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2016

	Projection Cause tarifaire - D-2015-181												Total (10 ⁶ m ³) (13)	
	oct-15 (10 ⁶ m ³) (1)	nov-15 (10 ⁶ m ³) (2)	déc-15 (10 ⁶ m ³) (3)	janv-16 (10 ⁶ m ³) (4)	févr-16 (10 ⁶ m ³) (5)	mars-16 (10 ⁶ m ³) (6)	avr-16 (10 ⁶ m ³) (7)	mai-16 (10 ⁶ m ³) (8)	juin-16 (10 ⁶ m ³) (9)	juil-16 (10 ⁶ m ³) (10)	août-16 (10 ⁶ m ³) (11)	sept-16 (10 ⁶ m ³) (12)		
DEMANDE														
1	Tarif D1	164	260	385	426	381	330	197	114	69	63	72	90	2 553
2	Tarif D3	19	20	20	21	20	22	19	18	16	17	17	18	227
3	Tarif D4	218	206	223	255	239	242	203	193	182	189	188	184	2 522
4	Total Continue *	400	487	628	702	641	594	420	325	267	269	276	292	5 302
5	Interruptible	23	30	35	39	37	35	25	22	17	18	17	18	318
6	Client biogaz en réseau dédié	3	3	2	3	3	2	3	2	1	2	2	2	27
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>427</i>	<i>521</i>	<i>665</i>	<i>744</i>	<i>681</i>	<i>631</i>	<i>449</i>	<i>350</i>	<i>287</i>	<i>290</i>	<i>296</i>	<i>313</i>	<i>5 655</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	3	2	2	2	2	42
11	Compression - transport	1	15	23	27	26	20	13	10	9	7	8	9	167
12	Compression - entreposage	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	7
13	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Ventes GNL	2	2	2	2	3	2	2	3	3	3	3	4	34
15	<i>Sous-total avant injections</i>	<i>435</i>	<i>542</i>	<i>697</i>	<i>781</i>	<i>716</i>	<i>660</i>	<i>468</i>	<i>367</i>	<i>302</i>	<i>303</i>	<i>311</i>	<i>329</i>	<i>5 909</i>
INVENTAIRES injections														
16	Union Gas	0	0	5	7	6	0	14	16	70	89	65	45	317
17	LSR *	11	11	2	3	3	3	0	0	0	1	11	10	54
18	Pointe-du-Lac *	2	0	0	2	3	1	0	0	0	0	0	0	8
19	St-Flavien *	14	5	0	0	0	0	0	27	21	12	20	14	112
20	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	<i>Sous-total injections et échanges</i>	<i>27</i>	<i>15</i>	<i>7</i>	<i>12</i>	<i>11</i>	<i>4</i>	<i>14</i>	<i>43</i>	<i>91</i>	<i>102</i>	<i>97</i>	<i>69</i>	<i>491</i>
22	TOTAL DEMANDE	462	557	704	793	727	664	482	409	393	405	407	398	6 401
APPROVISIONNEMENT														
23	FTLH Emp - GMIT - avant vente	300	318	329	329	308	329	318	329	318	329	329	318	3 853
24	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Transport par échange Emp - GMIT	97	40	42	42	39	42	40	42	40	42	42	40	549
26	Transport fourni par les clients	8	8	8	9	8	9	8	8	8	8	8	7	97
27	Gaz d'appoint	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	8
28	Ventes de transport FTLH a priori	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Cessions / ventes de transport FTLH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	FTLH non utilisé	0	0	0	0	0	0	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-97
31	<i>Transport Emp-GMIT</i>	<i>406</i>	<i>367</i>	<i>379</i>	<i>380</i>	<i>355</i>	<i>379</i>	<i>352</i>	<i>363</i>	<i>352</i>	<i>363</i>	<i>363</i>	<i>351</i>	<i>4 411</i>
32	Achats dans le territoire	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Achats à Empress pour compression	0	12	18	21	19	16	11	9	7	6	7	8	135
34	Achats à Dawn (GR)	34	131	142	210	205	209	85	2	0	0	0	0	1 018
35	Achats à Dawn (AD)	0	26	28	28	26	28	28	29	28	30	30	29	311
36	Biogaz	3	3	2	3	3	2	3	2	1	2	2	2	27
37	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	<i>Sous-total appro. avant retraits</i>	<i>443</i>	<i>539</i>	<i>569</i>	<i>641</i>	<i>609</i>	<i>635</i>	<i>479</i>	<i>406</i>	<i>389</i>	<i>401</i>	<i>402</i>	<i>391</i>	<i>5 902</i>
INVENTAIRES retraits														
39	Union Gas	15	14	103	97	79	7	0	0	0	0	0	2	317
40	LSR *	4	4	3	3	4	3	3	4	4	4	5	6	47
41	Pointe-du-Lac *	0	0	1	3	2	1	0	0	0	0	0	0	8
42	St-Flavien *	0	0	28	43	32	18	0	0	0	0	0	0	120
43	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	<i>Sous-total retraits et échanges</i>	<i>18</i>	<i>18</i>	<i>135</i>	<i>147</i>	<i>117</i>	<i>29</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>4</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>7</i>	<i>492</i>
45	TOTAL APPROVISIONNEMENT	462	557	704	788	726	664	482	409	393	405	407	398	6 395
INTERRUPTIONS														
46	Interruptions brutes estimées	0	0	0	-5	-1	0	0	0	0	0	0	0	-6
47	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
48	INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	0	0	0	-5	-1	0	0	0	0	0	0	0	-6

* Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé alors que celui prévu pour l'année tarifaire 2016 est 37,99 MJ/m³

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2016

	Écarts - Réels vs Cause tarifaire												Total (10 ⁶ m ³) (13)	
	oct-15 (10 ⁶ m ³) (1)	nov-15 (10 ⁶ m ³) (2)	déc-15 (10 ⁶ m ³) (3)	janv-16 (10 ⁶ m ³) (4)	févr-16 (10 ⁶ m ³) (5)	mars-16 (10 ⁶ m ³) (6)	avr-16 (10 ⁶ m ³) (7)	mai-16 (10 ⁶ m ³) (8)	juin-16 (10 ⁶ m ³) (9)	juil-16 (10 ⁶ m ³) (10)	août-16 (10 ⁶ m ³) (11)	sept-16 (10 ⁶ m ³) (12)		
DEMANDE														
1	Tarif D1	10	-31	-112	-25	10	-21	28	-3	5	2	-4	-13	-154
2	Tarif D3	0	-1	-1	-1	0	0	1	0	1	1	0	0	0
3	Tarif D4	-16	5	-4	-18	-12	-13	17	12	11	12	12	12	20
4	Total Continue *	-6	-27	-117	-43	-1	-34	46	10	17	15	8	-1	-133
5	Interruptible	11	-2	-6	-4	-3	-6	3	0	-3	-6	-5	-2	-24
6	Client biogaz en réseau dédié	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	4
7	Gaz d'appoint concurrence	2	-1	0	0	0	0	3	3	7	8	7	5	34
8	<i>Sous-Total Demande</i>	7	-29	-123	-47	-4	-39	52	13	22	18	10	2	-119
9	Gaz de la compagnie et autres comp.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Gaz perdu	-1	-2	-1	-1	-1	-2	0	-1	-1	-1	-1	-1	-13
11	Compression - transport	1	0	-1	-3	0	-4	-4	4	7	10	12	11	34
12	Compression - entreposage	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	2
13	Écart de mesurage	7	6	4	5	4	5	4	3	5	4	3	4	53
14	Ventes GNL	0	0	0	1	1	1	3	2	1	0	1	0	10
15	<i>Sous-total avant injections</i>	14	-25	-121	-45	2	-38	54	21	34	30	26	16	-32
INVENTAIRES injections														
16	Union Gas	10	7	10	-5	-5	32	28	7	-26	-16	30	17	89
17	LSR *	-7	-2	0	-1	-3	-3	1	10	9	8	-2	-1	11
18	Pointe-du-Lac *	-1	1	0	3	3	0	0	0	0	0	0	1	7
19	St-Flavien *	0	-1	0	0	0	0	5	-5	2	2	0	5	8
20	Échanges de gaz	15	16	9	4	0	7	23	29	28	49	49	14	244
21	<i>Sous-total injections et échanges</i>	18	22	20	1	-5	36	57	40	14	44	77	35	359
22	TOTAL DEMANDE	32	-4	-102	-44	-3	-2	111	61	48	74	103	51	327
APPROVISIONNEMENT														
23	FTLH Emp - GMIT - avant vente	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-29	-29
24	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	29
25	Transport par échange Emp - GMIT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Transport fourni par les clients	-2	0	-1	-1	-1	-1	-2	-2	-2	-1	-1	-2	-16
27	Gaz d'appoint	4	-1	0	1	2	1	2	2	6	8	8	8	42
28	Ventes de transport FTLH a priori	0	-12	-18	-18	-17	-18	0	0	0	0	0	0	-85
29	Cessions / ventes de transport FTLH	0	-9	0	0	0	0	-3	-6	-6	-6	-6	-6	-40
30	FTLH non utilisé	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16	97
31	<i>Transport Emp-GMIT</i>	2	-22	-19	-19	-16	-18	14	11	14	17	17	15	-3
32	Achats dans le territoire	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Achats à Empress pour compression	0	0	-1	-4	-2	-2	-4	4	7	9	11	10	28
34	Achats à Dawn (GR)	3	-17	-28	-47	-18	-24	39	-2	0	6	32	20	-37
35	Achats à Dawn (AD)	0	-4	-4	-6	-6	-7	-7	-8	-8	-9	-10	-10	-79
36	Biogaz	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	4
37	Écart de mesurage	6	4	5	4	6	4	5	2	5	4	3	4	53
38	<i>Sous-total appro. avant retraits</i>	12	-39	-47	-71	-36	-45	47	8	18	27	54	39	-34
INVENTAIRES retraits														
39	Union Gas	6	20	-62	23	25	19	39	23	1	0	0	-2	93
40	LSR *	-1	-1	0	1	5	13	3	-1	1	-1	0	-1	20
41	Pointe-du-Lac *	0	0	-1	2	3	2	0	0	0	0	0	0	7
42	St-Flavien *	0	0	-1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
43	Échanges de gaz	15	16	9	4	0	7	23	29	28	48	49	14	243
44	<i>Sous-total retraits et échanges</i>	20	35	-54	30	33	43	64	53	30	48	48	12	362
45	TOTAL APPROVISIONNEMENT	32	-4	-102	-41	-3	-2	111	61	48	74	103	51	329
INTERRUPTIONS														
46	Interruptions brutes estimées	0	0	0	1	-2	-2	0	0	0	0	0	0	-2
47	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	0	4
48	INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2

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 demande
4 du client desservi en biogaz par un réseau dédié et ce, par catégorie 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 47).
- 13 L.9 *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.10 *Gaz perdu* : Somme des volumes de gaz naturel considérés comme gaz perdu.
- 17 L.11 *Compression – transport* : Somme des volumes de gaz de compression requis pour
18 transporter le gaz sur les différents pipelines.
- 19 L.12 *Compression – entreposage* : Somme des volumes de gaz de compression requis
20 aux fins d'injection dans les sites d'entreposage.
- 21 L.13 *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 de Gaz Métro ainsi que les écarts constatés en fonction du « Limited
25 Balancing Agreement - LBA ».
- 26 L.14 *Ventes GNL* : Volumes de gaz naturel liquéfié retirés de l'usine LSR pour le client
27 GM GNL.

1 L.15 à 19 *Inventaires injections* : Volumes de gaz naturel injectés dans les sites d'entreposage.

2 L.20 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel livrées par Gaz Métro pour les
3 transactions financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et
4 relatives aux prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi
5 qu'aux cessions de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Gaz Métro.

6 **Approvisionnement**

7 L.23 *FTLH Emp – GMIT – avant vente* : Capacités de transport FTLH détenues par
8 Gaz Métro auprès de TCPL entre Empress et son territoire (GMIT EDA et
9 GMIT NDA).

10 L.24 *Cessions d'optimisation* : Capacités de transport FTLH détenues par Gaz Métro
11 auprès de TCPL entre Empress et son territoire et cédées à des tierces parties, de
12 façon permanente ou temporaire, à des fins purement financières. Ces cessions
13 comportent une clause spécifique où la tierce partie s'engage à remettre dans le
14 territoire de Gaz Métro les quantités livrées par elle à Empress.

15 L.25 *Transport par échange Emp – GMIT* : Capacités de transport entre Empress et le
16 territoire de Gaz Métro (ou Dawn en été) requises pour répondre aux besoins
17 opérationnels et contractées sur le marché secondaire sous forme d'échange
18 géographique.

19 L.26 *Transport fourni par les clients* : Capacités de transport fournies au cours de l'année
20 financière par les clients qui se sont retirés du service de transport de Gaz Métro.

21 L.27 *Gaz d'appoint* : Capacités de transport contractées par Gaz Métro pour répondre à la
22 demande de gaz d'appoint concurrence et gaz d'appoint pour éviter une interruption
23 (GAI). Le transport contracté par les clients sous le GAI est inclus.

24 L.28 *Ventes de transport FTLH a priori* : Ventes de capacité de transport FTLH
25 excédentaire aux approvisionnements requis, soit le maximum entre la demande
26 continue en journée de pointe et le besoin pour répondre à la demande saisonnière
27 en hiver extrême.

28

- 1 L.29 *Cessions / ventes de transport FTLH* : Excédents de capacité de transport FTLH
2 effectivement cédés ou vendus sur le marché secondaire au cours de l'année
3 financière, autres que les ventes de transport *a priori*. Le cas échéant, la partie
4 transport des ventes de fourniture est incluse.
- 5 L.30 *FTLH non utilisé* : Excédents de capacité de transport FTLH au cours de l'année
6 financière non optimisés.
- 7 L.32 *Achats dans le territoire* : Achats de fourniture de gaz naturel par Gaz Métro
8 directement dans son territoire.
- 9 L.33 *Achats à Empress pour compression* : Achats de fourniture de gaz naturel par
10 Gaz Métro à Empress pour le gaz de compression requis par TCPL pour les capacités
11 de transport entre Empress et le territoire de Gaz Métro.
- 12 L.34 *Achats à Dawn (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Gaz Métro à Dawn.
- 13 L.35 *Achats à Dawn (AD)* : Achats de fourniture de gaz naturel effectués par les clients en
14 service de fourniture avec ou sans transfert de propriété ou par les clients ayant
15 convenu d'une entente à prix fixe avec un fournisseur.
- 16 L.36 *Biogaz* : Approvisionnement fourni par un site d'enfouissement via un réseau dédié
17 relié directement au client.
- 18 L.37 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année
19 financière : l'utilisation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts négatifs
20 entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le
21 territoire de Gaz Métro ainsi que les écarts constatés en fonction du « Load Balancing
22 Agreement - LBA ».
- 23 L.39 à 42 *Inventaires retirés* : Volumes de gaz naturel retirés des sites d'entreposage.
- 24 L.43 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel reçues par Gaz Métro pour les
25 transactions financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et
26 relatives aux prêts d'espace, aux échanges entres périodes et géographiques ainsi
27 qu'aux cessions de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Gaz Métro.
- 28 L.46 *Interruptions brutes estimées* : Niveau des interruptions appliquées à l'année
29 financière.

- 1 L.47 *Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit* : Volumes de
2 gaz naturel observés pour ces services.
- 3 L.48 *Interruptions nettes* : Interruptions brutes estimées réduites des volumes de
4 dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit.