DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2019

		Projection Cause tarifaire			Résultats réels			Écarts - Réels vs Cause tarifaire		
		Hiver (10^6m^3) (1)	Été (10^6m^3) (2)	Total (10^6m^3) (3)	Hiver (10^6m^3) (4)	Été (10^6m^3) (5)	Total (10^6m^3) (6)	Hiver (10^6m^3) (7)	Été (10^6m^3) (8)	Total (10^6m^3) (9)
	DEMANDE									
1	Tarif D_1	1 833	789	2 622	2 009	908	2 917	176	119	295
2	Tarif D_3	114	138	252	126	152	278	12	13	25
3	Tarif D_4	1 260	1 524	2 784	1 260	1 423	2 683	0	-101	-101
4	Total continue *	3 207	2 452	5 658	3 394	2 483	5 877	188	31	219
5	Interruptible	148	123	271	185	123	309	37	0	37
6	Client biogaz en réseau dédié	13	16	29	13	17	30	0	1	1
7	Gaz d'appoint concurrence	0	33	33	8	55	63	7	23	30
8	*Sous-Total Demande*	*3 368*	*2 624*	*5 993*	*3 600*	*2 679*	*6 279*	*232*	*55*	*287*
9	Gaz de la compagnie	1	1	1	1	1	1	0	0	0
10	Autres compression	3	2	4	3	2	5	0	0	0
11	Gaz perdu	19	15	34	45	-19	26	26	-34	-8
12	Compression - transport	65	40	105	76	55	131	11	15	26
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	1	1	3	2	2	4	0	1	1
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	2	0	2	1	0	1
15	Compression - entreposage - St-Flavien	1	2	3	1	2	3	0	0	0
16	Écart de mesurage	2	2	4	26	44	70	25	42	67
17	Sous-total avant injections	3 460	2 687	6 147	3 755	2 766	6 521	295	80	375
	INVENTAIRES injections									
18	Enbridge Gas	34	199	233	37	299	337	4	100	103
19	LSR **	7	3	10	9	9	18	2	5	7
20	Pointe-du-Lac **	5	3	8	40	2	42	35	-1	34
21	St-Flavien **	3	117	119	4	118	122	1	2	3
22	Échanges de gaz	0	0	0	217	131	348	217	131	348
23	Sous-total injections et échanges	49	323	371	307	560	867	258	237	495
24	**TOTAL DEMANDE**	**3 508**	**3 009**	**6 518**	**4 062**	**3 325**	**7 387**	**553**	**316**	**870**
	APPROVISIONNEMENT									
25	FTLH Emp - Energir - 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 - Energir	74	0	74	0	0	0	-74	0	-74
28	Transport fourni par les clients	24	27	51	25	26	51	1	-1	0
29	Gaz d'appoint	0	33	33	29	53	82	29	21	49
30	*Sous-Total Transports*	437	540	977	393	560	952	-44	20	-25
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	5	7	12	1	2	4	-3	-5	-8
34	Achats à Empress (GR)	17	15	32	14	19	33	-2	3	1
35	Achats à Dawn (GR)	1 152	198	1 349	1 480	346	1 826	328	149	477
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	1 529	2 208	3 737	1 498	2 145	3 643	-31	-64	-94
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	-6	0	-6	-6	0	-6
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	30	19	49	30	19	49
39	Biogaz	13	16	29	13	17	30	0	1	1
40	Écart de mesurage	2	1	3	34	41	75	32	40	72
41	Sous-total appro. avant retraits	3 154	2 986	6 140	3 454	3 149	6 603	300	163	463
	INVENTAIRES retraits									
42	Enbridge Gas	216	17	233	218	34	252	2	17	19
43	LSR **	5	6	10	8	8	17	4	2	6
44	Pointe-du-Lac **	7	0	7	41	0	41	34	0	34
45	St-Flavien **	121	0	121	121	0	121	0	0	0
46	Échanges de gaz	0	0	0	216	135	351	216	135	351
47	Sous-total retraits et échanges	349	23	372	605	177	782	256	154	410
48	**TOTAL APPROVISIONNEMENT**	**3 503**	**3 009**	**6 512**	**4 060**	**3 325**	**7 385**	**557**	**317**	**873**
	INTERRUPTIONS									
49	Interruptions brutes estimées	-6	0	-6	-20	0	-20	-14	0	-14
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	17	0	17	17	0	17
51	**INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES**	-6	0	-6	**-2**	**0**	**-2**	3	0	3

* 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 2019 est 38,26 MJ/m³

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2019

		Résultats réels												
		oct-18 (10^6m^3) (1)	nov-18 (10^6m^3) (2)	déc-18 (10^6m^3) (3)	janv-19 (10^6m^3) (4)	févr-19 (10^6m^3) (5)	mars-19 (10^6m^3) (6)	avr-19 (10^6m^3) (7)	mai-19 (10^6m^3) (8)	juin-19 (10^6m^3) (9)	juil-19 (10^6m^3) (10)	août-19 (10^6m^3) (11)	sept-19 (10^6m^3) (12)	Total (10^6m^3) (13)
	DEMANDE													
1	Tarif D_1	203	335	385	514	412	363	247	139	88	73	71	87	2 917
2	Tarif D_3	22	25	24	25	26	26	24	24	21	20	20	21	278
3	Tarif D_4	216	241	261	266	236	256	228	227	185	184	190	191	2 683
4	Total continue *	441	600	670	805	675	644	499	390	294	277	282	299	5 877
5	Interruptible	25	30	41	41	39	34	24	17	13	14	12	17	309
6	Client biogaz en réseau dédié	3	3	3	2	3	3	3	2	2	2	2	2	30
7	Gaz d'appoint concurrence	8	6	-1	0	0	3	8	8	7	9	10	6	63
8	*Sous-Total Demande*	*477*	*639*	*714*	*848*	*716*	*684*	*534*	*417*	*317*	*302*	*307*	*326*	*6 279*
9	Gaz de la compagnie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
10	Autres compresion	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
11	Gaz perdu	6	6	18	0	14	6	-12	-3	-4	-6	1	-1	26
12	Compression - transport	11	13	15	17	15	17	11	8	6	7	6	7	131
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4
14	Compression - entreposage - Pointe du Lac	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2
15	Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
16	Écart de mesurage	5	6	5	7	5	4	4	5	4	10	6	10	70
17	Sous-total avant injections	499	665	753	874	751	711	536	428	324	313	322	343	6 521
	INVENTAIRES injections													
18	Enbridge Gas	5	14	4	11	2	8	31	16	51	60	53	83	337
19	LSR **	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18
20	Pointe-du-Lac **	2	5	5	6	12	12	0	0	0	0	0	0	42
21	St-Flavien **	13	4	0	0	0	0	2	27	21	17	20	18	122
22	Échanges de gaz	59	40	36	38	49	54	37	16	2	11	6	0	348
23	Sous-total injections et échanges	87	72	45	55	63	73	71	60	73	88	79	102	867
24	**TOTAL DEMANDE**	**586**	**737**	**798**	**928**	**814**	**784**	**607**	**488**	**397**	**402**	**400**	**445**	**7 387**
	APPROVISIONNEMENT													
25	FTLH Emp - Energir - 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 - Energir	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	4	5	5	5	5	5	4	4	4	4	3	4	51
29	Gaz d'appoint	11	2	1	14	10	3	6	6	6	7	7	9	82
30	*Sous-Total Transports*	84	74	76	88	78	77	78	80	78	80	80	80	952
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	1	0	4
34	Achats à Empress (GR)	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	33
35	Achats à Dawn (GR)	109	279	265	349	312	275	141	41	3	0	0	53	1 826
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	307	293	305	308	276	316	325	317	298	299	303	296	3 643
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	-6	0	0	0	0	0	0	-6
38	Achats à Parkway (GR)	0	14	10	1	3	2	8	4	1	0	0	6	49
39	Biogaz	3	3	3	2	3	3	3	2	2	2	2	2	30
40	Écart de mesurage	5	5	5	13	3	9	7	10	8	4	4	4	75
41	Sous-total appro. avant retraits	510	670	665	763	677	679	564	457	391	389	393	444	6 603
	INVENTAIRES retraits													
42	Enbridge Gas	16	17	54	57	58	31	4	11	2	0	0	0	252
43	LSR **	1	2	1	3	1	1	1	1	1	1	1	1	17
44	Pointe-du-Lac **	0	7	4	16	10	4	0	0	0	0	0	0	41
45	St-Flavien **	0	0	27	46	31	18	0	0	0	0	0	0	121
46	Échanges de gaz	58	41	46	42	36	51	37	18	2	11	7	0	351
47	Sous-total retraits et échanges	76	67	132	164	136	105	43	30	6	13	8	1	782
48	**TOTAL APPROVISIONNEMENT**	**586**	**737**	**798**	**927**	**813**	**784**	**607**	**488**	**397**	**402**	**401**	**445**	**7 385**
	INTERRUPTIONS													
49	Interruptions brutes estimées	0	0	-1	-11	-8	0	0	0	0	0	0	0	-20
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une	0	0	1	10	7	0	0	0	0	0	0	0	17
51	**INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES**	**0**	**0**	**0**	**-1**	**-1**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-2**

* 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 2019 est 38,26 MJ/m³

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2019

Projection Cause tarifaire - D-2018-158

		oct-18	nov-18	déc-18	janv-19	févr-19	mars-19	avr-19	mai-19	juin-19	juil-19	août-19	sept-19	Total
		(10^6m^3)	(10^6m^3)	(10^6m^3)	(10^6m^3)	(10^6m^3)	(10^6m^3)	(10^6m^3)	(10^6m^3)	(10^6m^3)	(10^6m^3)	(10^6m^3)	(10^6m^3)	(10^6m^3)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
	DEMANDE													
1	Tarif D_1	153	279	366	457	392	339	206	120	81	74	74	82	2 622
2	Tarif D_3	20	21	23	23	22	25	21	21	19	19	19	19	252
3	Tarif D_4	219	237	253	266	245	260	238	224	193	216	221	214	2 784
4	Total continue *	392	537	643	746	659	623	465	365	293	309	313	314	5 658
5	Interruptible	17	23	31	32	32	30	22	21	14	14	14	22	272
6	Client biogaz en réseau dédié	3	3	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	29
7	Gaz d'appoint concurrence	5	0	0	0	0	0	2	2	6	6	6	6	33
8	*Sous-Total Demande*	*417*	*563*	*676*	*780*	*693*	*656*	*492*	*390*	*315*	*331*	*336*	*344*	*5 993*
9	Gaz de la compagnie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
10	Autres compresion	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
11	Gaz perdu	2	3	4	4	4	4	3	2	2	2	2	2	34
12	Compression - transport	11	12	12	19	12	12	6	6	6	4	3	5	105
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	0	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	0
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	4
17	Sous-total avant injections	431	579	693	805	710	673	502	399	324	338	342	352	6 147
	INVENTAIRES injections													
18	Enbridge Gas	0	0	13	11	9	0	12	6	48	49	49	35	233
19	LSR **	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	10
20	Pointe-du-Lac **	3	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	8
21	St-Flavien **	13	3	0	0	0	0	4	25	22	20	17	15	119
22	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Sous-total injections et échanges	16	10	13	12	13	0	16	31	70	70	66	54	371
24	**TOTAL DEMANDE**	**447**	**589**	**706**	**817**	**724**	**673**	**517**	**430**	**394**	**408**	**408**	**406**	**6 518**
	APPROVISIONNEMENT													
25	FTLH Emp - Energir - 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 - Energir	0	15	15	15	14	15	0	0	0	0	0	0	74
28	Transport fourni par les clients	4	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	3	51
29	Gaz d'appoint	5	0	0	0	0	0	2	2	6	6	6	6	33
30	*Sous-Total Transports*	79	87	90	90	81	90	74	75	77	80	80	76	977
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	1	1	12
34	Achats à Empress (GR)	4	3	3	4	3	3	1	2	3	2	2	2	32
35	Achats à Dawn (GR)	23	178	211	282	252	229	133	29	0	0	0	13	1 349
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	322	300	307	315	288	319	304	319	311	322	322	308	3 737
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	2	2	2	29
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
41	Sous-total appro. avant retraits	431	572	614	695	628	645	516	429	393	407	407	402	6 140
	INVENTAIRES retraits													
42	Enbridge Gas	15	15	65	70	59	7	0	0	0	0	0	2	233
43	LSR **	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	10
44	Pointe-du-Lac **	0	0	0	3	4	0	0	0	0	0	0	0	7
45	St-Flavien **	0	0	25	45	31	20	0	0	0	0	0	0	121
46	Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Sous-total retraits et échanges	16	17	92	118	95	28	1	1	1	1	1	3	372
48	**TOTAL APPROVISIONNEMENT**	**447**	**589**	**706**	**813**	**722**	**673**	**517**	**430**	**394**	**408**	**408**	**405**	**6 512**
	INTERRUPTIONS													
49	Interruptions brutes estimées	0	0	0	-4	-1	0	0	0	0	0	0	0	-6
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	**INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES**	0	0	0	-4	-1	0	0	0	0	0	0	0	-6

* 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 2019 est 38,26 MJ/m³

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2019

		Écarts - Réels vs Cause tarifaire												
		oct-18 (10^6m^3) (1)	**nov-18** (10^6m^3) (2)	**déc-18** (10^6m^3) (3)	**janv-19** (10^6m^3) (4)	**févr-19** (10^6m^3) (5)	**mars-19** (10^6m^3) (6)	**avr-19** (10^6m^3) (7)	**mai-19** (10^6m^3) (8)	**juin-19** (10^6m^3) (9)	**juil-19** (10^6m^3) (10)	**août-19** (10^6m^3) (11)	**sept-19** (10^6m^3) (12)	**Total** (10^6m^3) (13)
	DEMANDE													
1	Tarif D_1	50	56	19	57	20	24	41	19	8	-1	-3	6	295
2	Tarif D_3	2	3	1	3	4	2	3	2	2	1	2	2	25
3	Tarif D_4	-2	4	8	0	-8	-4	-10	4	-8	-32	-30	-22	-101
4	Total continue *	50	63	27	59	16	21	34	25	1	-32	-32	-15	219
5	Interruptible	8	7	10	9	7	4	2	-3	-1	0	-1	-4	37
6	Client biogaz en réseau dédié	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
7	Gaz d'appoint concurrence	2	5	-1	0	0	3	6	6	1	3	4	1	30
8	*Sous-Total Demande*	*60*	*76*	*38*	*68*	*23*	*28*	*41*	*27*	*2*	*-29*	*-29*	*-18*	*287*
9	Gaz de la compagnie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Autres compresion	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Gaz perdu	4	3	14	-4	10	2	-15	-5	-6	-8	-1	-3	-8
12	Compression - transport	0	1	4	-2	3	5	5	2	1	3	3	2	26
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
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	0
16	Écart de mesurage	5	5	5	6	4	4	4	5	4	9	6	10	67
17	Sous-total avant injections	68	86	60	69	41	39	35	29	0	-24	-20	-8	375
	INVENTAIRES injections													
18	Enbridge Gas	5	14	-9	-1	-8	8	19	10	2	11	4	49	103
19	LSR **	9	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3	7
20	Pointe-du-Lac **	-2	5	5	4	8	12	0	0	0	0	0	0	34
21	St-Flavien **	0	1	0	0	0	0	-2	2	-1	-3	3	3	3
22	Échanges de gaz	59	40	36	38	49	54	37	16	2	11	6	0	348
23	Sous-total injections et échanges	71	62	32	42	50	73	55	29	3	19	12	48	495
24	**TOTAL DEMANDE**	**139**	**148**	**92**	**111**	**91**	**112**	**90**	**58**	**3**	**-6**	**-8**	**40**	**870**
	APPROVISIONNEMENT													
25	FTLH Emp - Energir - 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 - Energir	0	-15	-15	-15	-14	-15	0	0	0	0	0	0	-74
28	Transport fourni par les clients	-1	0	0	0	0	0	-1	0	0	0	-1	1	0
29	Gaz d'appoint	6	2	1	14	10	3	4	4	1	1	1	4	49
30	*Sous-Total Transports*	5	-13	-14	-1	-4	-13	4	5	1	1	1	4	-25
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	0	-1	0	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-8
34	Achats à Empress (GR)	-1	0	-1	-2	0	0	1	0	0	1	1	1	1
35	Achats à Dawn (GR)	86	100	54	67	60	46	8	13	3	0	0	40	477
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	-15	-7	-2	-7	-11	-3	21	-2	-13	-23	-19	-13	-94
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	-6	0	0	0	0	0	0	-6
38	Achats à Parkway (GR)	0	14	10	1	3	2	8	4	1	0	0	6	49
39	Biogaz	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
40	Écart de mesurage	5	4	4	12	3	8	6	10	8	4	3	4	72
41	Sous-total appro. avant retraits	79	98	51	68	50	34	48	29	-2	-18	-14	42	463
	INVENTAIRES retraits													
42	Enbridge Gas	1	2	-11	-13	-1	25	4	11	2	0	0	-2	19
43	LSR **	1	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	6
44	Pointe-du-Lac **	0	7	3	13	7	4	0	0	0	0	0	0	34
45	St-Flavien **	0	0	1	1	-1	-2	0	0	0	0	0	0	0
46	Échanges de gaz	58	41	46	42	36	51	37	18	2	11	7	0	351
47	Sous-total retraits et échanges	60	50	41	46	42	78	42	29	5	12	7	-2	410
48	**TOTAL APPROVISIONNEMENT**	**139**	**148**	**92**	**114**	**91**	**112**	**90**	**58**	**3**	**-6**	**-8**	**40**	**873**
	INTERRUPTIONS													
49	Interruptions brutes estimées	0	0	-1	-7	-6	0	0	0	0	0	0	0	-14
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une	0	0	1	10	7	0	0	0	0	0	0	0	17
51	**INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES**	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	3

DÉFINITION DES RUBRIQUES

Demande

L.1 à 4 *Continue* : Demande observée pour la clientèle au service continu, incluant la demande des clients ayant leur propre service de transport mais excluant la demande du client desservi en biogaz par un réseau dédié et ce, par catégorie tarifaire.

L.5 *Interruptible* : Demande observée pour la clientèle au service interruptible sous contrat régulier.

L.6 *Client biogaz en réseau dédié* : Demande observée pour le client approvisionné en biogaz par un réseau dédié.

L.7 *Gaz d'appoint concurrence* : Demande observée pour la clientèle au service interruptible sous contrat de gaz d'appoint concurrence. La demande au service de gaz d'appoint pour éviter une interruption est considérée en réduction des interruptions brutes estimées (ligne 49).

L.9 à 10 *Gaz de la compagnie et autres compressions* : Somme des volumes de gaz naturel utilisé par la compagnie dans ses installations incluant le gaz de compression spécifique à ses installations.

L.11 *Gaz perdu* : Somme des volumes de gaz naturel considérés comme gaz perdu.

L.12 *Compression – transport* : Somme des volumes de gaz de compression requis pour transporter le gaz sur les différents pipelines.

L.13 à 15 *Compression – entreposage* : Somme des volumes de gaz de compression requis aux fins d'injection dans les sites d'entreposage.

L.16 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année financière : l'augmentation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts positifs entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le territoire d'Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Limited Balancing Agreement - LBA ».

L.18 à 21 *Inventaires injections* : Volumes de gaz naturel injectés dans les sites d'entreposage.

L.22 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel livrées par Énergir pour les transactions financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux prêts d'espace, aux échanges entre périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.

Approvisionnement

L.25 *FTLH Emp – Énergir – avant vente* : Capacités de transport FTLH détenues par Énergir auprès de TCPL entre Empress et son territoire (Énergir EDA et Énergir NDA).

L.26 *Cessions d'optimisation* : Capacités de transport FTLH détenues par Énergir auprès de TCPL entre Empress et son territoire et cédées à des tierces parties, de façon permanente ou temporaire, à des fins purement financières. Ces cessions comportent une clause spécifique où la tierce partie s'engage à remettre dans le territoire d'Énergir les quantités livrées par elle à Empress.

L.27 *Transport par échange Emp – Énergir* : Capacités de transport entre Empress et le territoire d'Énergir (ou Dawn en été) requises pour répondre aux besoins opérationnels et contractées sur le marché secondaire sous forme d'échange géographique.

L.28 *Transport fourni par les clients* : Capacités de transport fournies au cours de l'année financière par les clients qui se sont retirés du service de transport d'Énergir.

L.29 *Gaz d'appoint* : Capacités de transport contractées par Énergir pour répondre à la demande de gaz d'appoint concurrence et gaz d'appoint pour éviter une interruption (GAI). Le transport contracté par les clients sous le GAI est inclus.

L.31 *Cessions de transport/vente a priori* : *Cession de transport* : Excédents de capacité de transport FTLH effectivement cédés ou vendus sur le marché secondaire au cours de l'année financière, autres que les ventes de transport *a priori*. Le cas échéant, la partie transport des ventes de fourniture est incluse. *Vente a priori* : Ventes de capacité de transport FTLH excédentaire aux approvisionnements requis, soit le maximum entre la demande continue en journée de pointe et le besoin pour répondre à la demande saisonnière en hiver extrême.

L.32 *FTLH non utilisé* : Excédents de capacité de transport FTLH au cours de l'année financière non optimisés.

L.33 *Réceptions en franchise*: Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir directement dans son territoire.

L.34 *Achats à Empress (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Empress.

L.35 *Achats à Dawn (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Dawn.

L.36 *Achats à Dawn (AD+PF) :* Achats de fourniture de gaz naturel effectués par les clients en service de fourniture avec ou sans transfert de propriété ou par les clients ayant convenu d'une entente à prix fixe avec un fournisseur.

L.37 *Ventes de gaz à Dawn* : Ventes de fourniture de gaz naturel par Énergir à Dawn.

L.38 *Achats à Parkway (GR)* : Achats de fourniture de gaz naturel par Énergir à Parkway.

L.39 *Biogaz* : Approvisionnement fourni par un site d'enfouissement via un réseau dédié relié directement au client.

L.40 *Écart de mesurage* : Somme des éléments suivants utilisés au cours de l'année financière : l'utilisation du « linepack » du réseau de distribution, les écarts <u>négatifs</u> entre les nominations envoyées à TCPL et le mesurage des compteurs dans le territoire d'Énergir ainsi que les écarts constatés en fonction du « Load Balancing Agreement - LBA ».

L.42 à 45 *Inventaires retraits* : Volumes de gaz naturel retirés des sites d'entreposage.

L.46 *Échanges de gaz* : Quantités de gaz naturel <u>reçues</u> par Énergir pour les transactions financières d'optimisation réalisées au cours de l'année financière et relatives aux prêts d'espace, aux échanges entres périodes et géographiques ainsi qu'aux cessions de FTSH avec échange pour les quantités utilisées par Énergir.

L.49 *Interruptions brutes estimées* : Niveau des interruptions appliquées à l'année financière.

L.50 *Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit* : Volumes de gaz naturel observés pour ces services.

L.51 *Interruptions nettes estimées*: Interruptions brutes estimées réduites des volumes de dépannage, gaz d'appoint pour éviter une interruption et retrait interdit.