

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2022

	Projection Cause tarifaire			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 D1	1 922	833	2 755	1 992	796	2 787	69	-37	32
2	Tarif D3	120	148	268	129	151	280	9	3	11
3	Tarif D4	1 256	1 519	2 775	1 252	1 509	2 761	-5	-10	-14
4	Total continue *	3 299	2 499	5 798	3 372	2 455	5 828	73	-44	29
5	Interruptible	125	94	220	191	154	345	65	60	125
6	Client biogaz en réseau dédié	14	17	31	20	13	34	6	-4	2
7	Gaz d'appoint concurrence	7	58	65	13	72	85	5	15	20
8	Sous-Total Demande	3 446	2 668	6 114	3 596	2 695	6 291	150	27	177
9	Gaz de la compagnie	3	2	4	1	0	1	-2	-1	-3
10	Autres compression	0	0	0	2	2	4	2	2	4
11	Gaz perdu	17	13	29	36	-5	30	19	-18	1
12	Compression - transport	70	53	123	73	58	130	3	4	7
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	3	4	7	-1	-1	-2	-4	-5	-8
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	2	0	2	2	0	2
15	Compression - entreposage - St-Flavien	0	0	0	1	2	3	1	2	3
16	Écart de mesurage	0	0	0	-1	-1	-2	-1	-1	-2
17	Sous-total avant injections	3 538	2 740	6 277	3 709	2 748	6 458	171	9	180
INVENTAIRES injections										
18	Enbridge Gas	0	266	266	27	258	285	27	-8	19
19	LSR	3	7	10	9	15	24	7	8	15
20	Pointe-du-Lac	14	2	15	39	3	42	26	2	27
21	St-Flavien	2	116	118	0	109	109	-2	-7	-9
22	Échanges de gaz	0	0	0	2	1	3	2	1	3
23	Sous-total injections et échanges	18	391	410	78	386	464	60	-5	55
24	TOTAL DEMANDE	3 556	3 131	6 687	3 787	3 135	6 922	231	4	235
APPROVISIONNEMENT										
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	339	480	819	339	480	819	0	0	0
26	Cessions d'optimisation	0	0	0	0	-20	-20	0	-20	-20
27	Transport par échange Emp - Énergir	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Transport fourni par les clients	18	25	43	32	23	54	14	-3	11
29	Gaz d'appoint	7	2	9	13	78	91	6	76	82
30	Sous-Total Transports	364	508	872	384	561	944	20	53	73
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	13	19	32	3	5	9	-10	-13	-23
34	Achats à Empress (GR)	13	21	34	17	22	39	3	2	5
35	Achats à Dawn (GR)	1 241	338	1 579	1 327	310	1 637	86	-29	58
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	1 517	2 206	3 723	1 520	2 174	3 694	3	-32	-29
37	Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Achats à Parkway (GR)	0	0	0	73	0	73	73	0	73
39	Biogaz	14	17	31	20	13	34	6	-4	2
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Sous-total appro. avant retraits	3 163	3 108	6 271	3 344	3 085	6 430	181	-23	159
INVENTAIRES retraits										
42	Enbridge Gas	249	16	265	250	40	290	2	23	25
43	LSR	5	7	12	32	7	39	26	1	27
44	Pointe-du-Lac	16	0	16	43	1	44	27	1	28
45	St-Flavien	120	0	120	110	0	110	-10	0	-10
46	Échanges de gaz	0	0	0	2	1	3	2	1	3
47	Sous-total retraits et échanges	389	23	412	437	49	486	48	26	74
48	TOTAL APPROVISIONNEMENT	3 552	3 131	6 683	3 781	3 135	6 916	229	4	233
INTERRUPTIONS										
49	Interruptions brutes estimées	-4	0	-4	-30	0	-30	-26	0	-26
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	24	0	24	24	0	24
51	INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	-4	0	-4	-6	0	-6	-2	0	-2

* 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 2022

	Résultats réels											
	oct-21 (106m3) (1)	nov-21 (106m3) (2)	déc-21 (106m3) (3)	janv-22 (106m3) (4)	févr-22 (106m3) (5)	mars-22 (106m3) (6)	avr-22 (106m3) (7)	mai-22 (106m3) (8)	juin-22 (106m3) (9)	juil-22 (106m3) (10)	août-22 (106m3) (11)	sept-22 (106m3) (12)
DEMANDE												
1 Tarif D1	136	270	386	541	440	355	238	110	77	73	71	92
2 Tarif D3	22	23	25	25	27	28	25	22	21	20	20	21
3 Tarif D4	208	227	261	272	228	264	230	223	212	215	217	203
4 Total continue *	367	520	672	839	694	647	492	355	310	309	308	315
5 Interruptible	19	27	46	36	37	45	43	22	23	16	14	17
6 Client biogaz en réseau dédié	3	3	3	7	5	3	3	3	2	2	0	0
7 Gaz d'appoint concurrence	8	6	-1	2	0	6	4	10	12	13	15	10
8 Sous-Total Demande	397	557	720	883	736	700	543	389	347	340	337	342
9 Gaz de la compagnie	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
10 Autres compression	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0
11 Gaz perdu	6	10	4	22	2	-1	-14	-2	3	-4	2	3
12 Compression - transport	9	11	14	18	15	15	10	9	8	8	8	7
13 Compression - entreposage - Enbridge Gas	0	0	0	1	-1	0	0	-1	0	0	-1	0
14 Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	0	0	1	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
16 Écart de mesurage	0	0	1	0	0	-1	0	0	0	0	0	0
17 Sous-total avant injections	412	577	739	925	753	715	539	395	359	345	346	352
INVENTAIRES injections												
18 Enbridge Gas	0	3	15	4	0	6	28	39	27	48	61	54
19 LSR	3	6	1	0	1	2	7	0	0	2	0	3
20 Pointe-du-Lac	2	1	3	1	18	17	1	0	0	0	0	0
21 St-Flavien	15	0	0	0	0	0	0	25	20	20	17	13
22 Échanges de gaz	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	1	0
23 Sous-total injections et échanges	20	10	19	7	18	25	36	64	48	70	78	71
24 TOTAL DEMANDE	432	587	758	931	771	740	575	459	407	415	424	423
APPROVISIONNEMENT												
25 FTLH Emp - Énergir - avant vente	70	67	70	70	63	70	67	70	67	70	70	67
26 Cessions d'optimisation	-20	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
28 Transport fourni par les clients	3	4	4	12	7	5	3	3	3	3	4	3
29 Gaz d'appoint	13	1	1	9	3	0	8	9	8	11	13	15
30 Sous-Total Transports	66	72	75	90	73	75	79	81	79	84	86	85
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	0	1	1	1	1	1	1	1	1
34 Achats à Empress (GR)	3	3	3	4	3	4	3	3	3	4	4	3
35 Achats à Dawn (GR)	-5	171	291	320	284	261	175	50	20	17	26	26
36 Livraison à Dawn (AD+PF)	335	302	312	314	280	313	308	314	299	307	307	304
37 Ventes de gaz à Dawn	0	0	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	3	3	3	7	5	3	3	3	2	2	0	0
40 Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41 Sous-total appro. avant retraits	403	551	703	753	662	675	568	453	404	414	423	420
INVENTAIRES retraits												
42 Enbridge Gas	27	34	24	86	62	45	6	4	1	0	0	1
43 LSR	1	1	1	22	6	1	1	1	1	1	1	1
44 Pointe-du-Lac	0	0	3	22	12	4	0	0	0	0	0	0
45 St-Flavien	0	0	24	43	27	15	0	0	0	0	0	0
46 Échanges de gaz	0	0	2	0	0	0	0	0	0	1	0	0
47 Sous-total retraits et échanges	29	36	55	174	108	65	7	6	3	1	1	2
48 TOTAL APPROVISIONNEMENT	432	587	758	927	770	740	575	459	407	415	424	423
INTERRUPTIONS												
49 Interruptions brutes estimées	0	0	0	-21	-9	-1	0	0	0	0	0	0
50 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	16	7	1	0	0	0	0	0	0
51 INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	0	0	0	-5	-1	0	0	0	0	0	0	0

* 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 2022

		Projection Cause tarifaire - D-2021-140												
		Total	oct-21	nov-21	déc-21	janv-22	févr-22	mars-22	avr-22	mai-22	juin-22	juil-22	août-22	sept-22
		(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)	(10 ⁶ m ³)
		(13)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)
DEMANDE														
1	Tarif D1	2 787	166	281	413	473	404	351	224	121	85	68	74	95
2	Tarif D3	280	23	23	29	20	25	24	23	24	21	18	19	20
3	Tarif D4	2 761	227	240	249	267	248	253	227	214	211	218	216	207
4	Total continue *	5 828	417	544	691	759	677	628	474	359	316	303	308	322
5	Interruptible	345	20	24	25	27	29	21	16	12	11	9	9	17
6	Client biogaz en réseau dédié	34	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3
7	Gaz d'appoint concurrence	85	8	7	0	0	0	0	8	8	6	11	10	7
8	Sous-Total Demande	6 291	448	578	718	789	709	652	500	381	336	325	330	349
9	Gaz de la compagnie	1	0	0	1	1	1	1	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	30	2	3	3	4	3	3	2	2	2	2	2	2
12	Compression - transport	130	9	12	14	15	15	14	9	7	6	7	7	8
13	Compression - entreposage - Enbridge Gas	-2	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1
14	Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Compression - entreposage - St-Flavien	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Écart de mesurage	-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Sous-total avant injections	6 458	460	593	737	810	729	669	512	391	345	335	339	359
INVENTAIRES injections														
18	Enbridge Gas	285	0	0	0	0	0	0	6	15	52	76	76	41
19	LSR	24	7	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Pointe-du-Lac	42	2	0	1	6	7	0	0	0	0	0	0	0
21	St-Flavien	109	13	2	0	0	0	0	0	25	23	21	17	17
22	Échanges de gaz	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Sous-total injections et échanges	464	21	5	1	6	7	0	6	40	74	97	93	58
24	TOTAL DEMANDE	6 922	481	598	738	815	736	669	518	431	419	432	433	417
APPROVISIONNEMENT														
25	FTLH Emp - Énergir - avant vente	819	70	67	70	70	63	70	67	70	67	70	70	67
26	Cessions d'optimisation	-20	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	54	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4
29	Gaz d'appoint	91	2	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Sous-Total Transports	944	75	78	73	73	66	73	71	73	71	73	73	71
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	9	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
34	Achats à Empress (GR)	39	3	3	3	2	2	3	2	3	3	3	3	3
35	Achats à Dawn (GR)	1 637	63	192	240	284	278	247	129	30	32	28	29	28
36	Livraison à Dawn (AD+PF)	3 694	318	301	311	311	281	311	310	319	308	322	321	308
37	Ventes de gaz à Dawn	0	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	34	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3
40	Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Sous-total appro. avant retraits	6 430	464	579	633	677	633	640	517	430	418	431	432	416
INVENTAIRES retraits														
42	Enbridge Gas	290	16	17	75	85	64	9	0	0	0	0	0	0
43	LSR	39	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
44	Pointe-du-Lac	44	0	0	2	7	6	0	0	0	0	0	0	0
45	St-Flavien	110	0	1	26	43	31	19	0	0	0	0	0	0
46	Échanges de gaz	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Sous-total retraits et échanges	486	17	19	104	136	101	29	1	1	1	1	1	1
48	TOTAL APPROVISIONNEMENT	6 916	481	598	738	813	735	669	518	431	419	432	433	417
INTERRUPTIONS														
49	Interruptions brutes estimées	-30	0	0	0	-3	-1	0	0	0	0	0	0	0
50	Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	-6	0	0	0	-3	-1	0	0	0	0	0	0	0

* 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 2022

	Total (10 ⁶ m ³) (13)	Écarts - Réels vs Cause tarifaire												(10 ⁶ m ³) (13)
		oct-21 (10 ⁶ m ³) (1)	nov-21 (10 ⁶ m ³) (2)	déc-21 (10 ⁶ m ³) (3)	janv-22 (10 ⁶ m ³) (4)	févr-22 (10 ⁶ m ³) (5)	mars-22 (10 ⁶ m ³) (6)	avr-22 (10 ⁶ m ³) (7)	mai-22 (10 ⁶ m ³) (8)	juin-22 (10 ⁶ m ³) (9)	juil-22 (10 ⁶ m ³) (10)	août-22 (10 ⁶ m ³) (11)	sept-22 (10 ⁶ m ³) (12)	
DEMANDE														
1 Tarif D1	2 755	-30	-11	-27	68	35	4	14	-11	-8	6	-3	-4	32
2 Tarif D3	268	-1	0	-4	5	2	5	2	-3	1	2	1	1	11
3 Tarif D4	2 775	-19	-13	12	6	-20	11	3	9	2	-2	2	-4	-14
4 Total continue *	5 798	-50	-24	-19	79	17	19	18	-5	-6	6	0	-7	29
5 Interruptible	220	-1	4	21	8	9	24	27	10	12	7	5	0	125
6 Client biogaz en réseau dédié	31	0	0	0	4	2	0	1	1	0	0	-3	-3	2
7 Gaz d'appoint concurrence	65	0	-1	-1	2	0	6	-4	2	5	3	5	4	20
8 Sous-Total Demande	6 114	-51	-21	1	94	27	49	42	8	12	14	7	-6	177
9 Gaz de la compagnie	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-3
10 Autres compression	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
11 Gaz perdu	29	4	7	0	18	-2	-4	-16	-3	2	-5	0	1	1
12 Compression - transport	123	-1	-1	0	3	-1	1	1	2	1	-1	1	-1	7
13 Compression - entreposage - Enbridge Gas	7	0	0	-1	-1	-2	0	0	-2	-1	-1	-2	0	-8
14 Compression - entreposage - Pointe-du-Lac	0	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	0	3
16 Écart de mesurage	0	0	0	1	0	0	-1	0	0	0	0	0	0	-2
17 Sous-total avant injections	6 277	-48	-16	2	115	24	46	27	4	14	11	6	-7	180
INVENTAIRES injections														
18 Enbridge Gas	266	0	3	15	4	0	6	22	24	-25	-28	-15	13	19
19 LSR	10	-4	4	1	0	1	2	7	0	0	2	0	3	15
20 Pointe-du-Lac	15	1	1	2	-5	11	17	1	0	0	0	0	0	27
21 St-Flavien	118	2	-2	0	0	0	0	0	-1	-2	-2	-1	-4	-9
22 Échanges de gaz	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	1	0	3
23 Sous-total injections et échanges	410	-1	5	18	1	11	25	30	23	-27	-27	-16	13	55
24 TOTAL DEMANDE	6 687	-49	-11	20	116	35	71	57	28	-12	-17	-9	6	235
APPROVISIONNEMENT														
25 FTLH Emp - Énergir - avant vente	819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26 Cessions d'optimisation	0	-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-20
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	0	0	8	4	1	-1	-1	0	-1	0	0	11
29 Gaz d'appoint	9	11	-7	1	9	3	0	8	9	8	11	13	15	82
30 Sous-Total Transports	872	-9	-7	2	16	7	1	8	8	8	11	13	15	73
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	32	-2	-1	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-2	-23
34 Achats à Empress (GR)	34	-1	0	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	5
35 Achats à Dawn (GR)	1 579	-68	-21	51	36	5	14	46	20	-12	-11	-3	-2	58
36 Livraison à Dawn (AD+PF)	3 723	17	0	0	2	-1	2	-2	-5	-9	-16	-15	-4	-29
37 Ventes de gaz à Dawn	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38 Achats à Parkway (GR)	0	0	0	19	19	17	19	0	0	0	0	0	0	73
39 Biogaz	31	0	0	0	4	2	0	1	1	0	0	-3	-3	2
40 Écart de mesurage	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41 Sous-total appro. avant retraits	6 271	-61	-28	70	76	29	34	51	23	-14	-17	-9	4	159
INVENTAIRES retraits														
42 Enbridge Gas	265	11	18	-51	1	-2	35	6	4	1	0	0	1	25
43 LSR	12	0	0	0	21	5	0	0	0	0	0	0	0	27
44 Pointe-du-Lac	16	0	0	1	15	7	4	0	0	0	0	0	0	28
45 St-Flavien	120	0	-1	-2	1	-4	-4	0	0	0	0	0	0	-10
46 Échanges de gaz	0	0	0	2	0	0	0	0	0	1	0	0	0	3
47 Sous-total retraits et échanges	412	12	17	-50	38	7	36	6	5	2	0	0	2	74
48 TOTAL APPROVISIONNEMENT	6 683	-49	-11	20	114	35	70	57	28	-12	-17	-9	6	233
INTERRUPTIONS														
49 Interruptions brutes estimées	-4	0	0	0	-18	-7	-1	0	0	0	0	0	0	-26
50 Dépannage, gaz d'appoint pour éviter une journée d'interruption et retrait interdit	0	0	0	0	16	7	1	0	0	0	0	0	0	24
51 INTERRUPTIONS NETTES ESTIMÉES	-4	0	0	0	-2	0	0	0	0	0	0	0	0	-2

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.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 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.