

DAY	FIRM CAPACITY (A) GWh	PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	INTERFACE		LOCAL			ORIGIN OF INTERRUPTION	NATURE OF PLANNED MAINTENANCE (on-line inspection; pipeline works; installation works) period 6:00 - 6:00
			PROBABLE REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B / A) %	PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	PLANNED INTERRUPTION (B / A) %		
1	175	0	175	0%	0	175	0%		
2	175	0	175	0%	0	175	0%		
3	175	0	175	0%	0	175	0%		
4	175	0	175	0%	0	175	0%	TIGF : Pistonnage Artère de l'Adour	
5	175	0	175	0%	0	175	0%	TIGF : Pistonnage Artère de l'Adour	
6	175	0	175	0%	0	175	0%	TIGF : Pistonnage Artère de l'Adour	
7	175	0	175	0%	0	175	0%	TIGF : Pistonnage Artère de l'Adour	
8	175	0	175	0%	0	175	0%		
9	175	0	175	0%	0	175	0%		
10	175	0	175	0%	0	175	0%		
11	175	60	115	35%	0	175	0%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
12	175	60	115	35%	0	175	0%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
13	175	60	115	35%	0	175	0%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
14	175	60	115	35%	0	175	0%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
15	175	0	175	0%	0	175	0%		
16	175	0	175	0%	0	175	0%		
17	175	0	175	0%	0	175	0%		
18	175	60	115	35%	0	175	0%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
19	175	80	95	46%	0	175	0%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
20	175	80	95	46%	0	175	0%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
21	175	80	95	46%	0	175	0%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
22	175	64	111	37%	0	175	0%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne	
23	175	0	175	0%	0	175	0%		
24	175	0	175	0%	0	175	0%		
25	175	64	111	37%	0	175	0%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne	
26	175	64	111	37%	0	175	0%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne	
27	175	0	175	0%	0	175	0%		
28	175	0	175	0%	0	175	0%		
29	175	0	175	0%	0	175	0%		
30	175	0	175	0%	0	175	0%		

Interconnection Point :		PITS - EXIT		08/02/2016		
Units of measurements :		GWh				
Mois :		avril 2016				
DAY	FIRM CAPACITY (A) GWh	PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	INTERFACE		ORIGIN OF INTERRUPTION	NATURE OF PLANNED MAINTENANCE (on-line inspection; pipeline works; installation works) period 6:00 - 6:00
			PROBABLE REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B / A) %		
1	277	0	277	0%		
2	277	0	277	0%		
3	277	0	277	0%		
4	277	0	277	0%	TIGF : Pistonnage Artère de l'Adour	
5	277	0	277	0%	TIGF : Pistonnage Artère de l'Adour	
6	277	0	277	0%	TIGF : Pistonnage Artère de l'Adour	
7	277	0	277	0%	TIGF : Pistonnage Artère de l'Adour	
8	277	0	277	0%		
9	277	0	277	0%		
10	277	0	277	0%		
11	277	96	181	35%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
12	277	96	181	35%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
13	277	96	181	35%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
14	277	96	181	35%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
15	277	0	277	0%		
16	277	0	277	0%		
17	277	0	277	0%		
18	277	96	181	35%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
19	277	126	151	46%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
20	277	126	151	46%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
21	277	126	151	46%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
22	277	102	175	37%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne	
23	277	0	277	0%		
24	277	0	277	0%		
25	277	102	175	37%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne	
26	277	102	175	37%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne	
27	277	0	277	0%		
28	277	0	277	0%		
29	277	0	277	0%		
30	277	0	277	0%		

Interconnection Point :		PITT PIRINEOS - ENTRY		Date : 08/02/2016		
Units of measurements :		GWh				
Mois :		avril 2016				
DAY	FIRM CAPACITY (A) GWh	MINIMUM PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	LOCAL		ORIGIN OF INTERRUPTION	NATURE OF PLANNED MAINTENANCE (on-line inspection; pipeline works; installation works) period 6:00 - 6:00
			MAXIMUM REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	MINIMUM PLANNED INTERRUPTION (B / A) %		
1	225	0	225	0%		
2	225	0	225	0%		
3	225	0	225	0%		
4	225	0	225	0%	TIGF : Pistonnage Artère de l'Adour	
5	225	0	225	0%	TIGF : Pistonnage Artère de l'Adour	
6	225	0	225	0%	TIGF : Pistonnage Artère de l'Adour	
7	225	0	225	0%	TIGF : Pistonnage Artère de l'Adour	
8	225	0	225	0%		
9	225	0	225	0%		
10	225	0	225	0%		
11	225	0	225	0%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
12	225	0	225	0%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
13	225	0	225	0%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
14	225	0	225	0%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
15	225	0	225	0%		
16	225	0	225	0%		
17	225	0	225	0%		
18	225	0	225	0%	TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
19	225	0	225	0%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
20	225	0	225	0%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
21	225	0	225	0%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
22	225	0	225	0%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne	
23	225	0	225	0%		
24	225	0	225	0%		
25	225	0	225	0%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne	
26	225	0	225	0%	GRTgaz : Maintenance DN600 Artère de Guyenne	
27	225	0	225	0%		
28	225	0	225	0%		
29	225	0	225	0%		
30	225	0	225	0%		

Interconnection Point :		PITT PIRINEOS - EXIT			Date : 07/03/2016					
Units of measurements :		GWh								
Mois :		mai 2016								
DAY	FIRM CAPACITY (A) GWh	INTERFACE			LOCAL			ORIGIN OF INTERRUPTION	NATURE OF PLANNED MAINTENANCE (on-line inspection; pipeline works; installation works) period 6:00 - 6:00	
		PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	PROBABLE REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B / A) %	PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	PLANNED INTERRUPTION (B / A) %			
1	175	0	175	0%	0	175	0%			
2	175	0	175	0%	0	175	0%			
3	175	0	175	0%	0	175	0%			
4	175	0	175	0%	0	175	0%			
5	175	0	175	0%	0	175	0%			
6	175	0	175	0%	0	175	0%			
7	175	0	175	0%	0	175	0%			
8	175	0	175	0%	0	175	0%			
9	175	32	143	18%	0	175	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
10	175	32	143	18%	0	175	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
11	175	32	143	18%	0	175	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
12	175	32	143	18%	0	175	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
13	175	32	143	18%	0	175	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
14	175	0	175	0%	0	175	0%			
15	175	0	175	0%	0	175	0%			
16	175	0	175	0%	0	175	0%			
17	175	9	166	5%	0	175	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
18	175	67	108	38%	0	175	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
19	175	67	108	38%	0	175	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
20	175	9	166	5%	0	175	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
21	175	0	175	0%	0	175	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
22	175	0	175	0%	0	175	0%			
23	175	0	175	0%	0	175	0%			
24	175	0	175	0%	0	175	0%			
25	175	0	175	0%	0	175	0%			
26	175	0	175	0%	0	175	0%			
27	175	0	175	0%	0	175	0%			
28	175	0	175	0%	0	175	0%			
29	175	0	175	0%	0	175	0%			
30	175	84	91	48%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines TIGF : Pistonnage Artère du Midi		
31	175	84	91	48%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines TIGF : Pistonnage Artère du Midi		

Interconnection Point :		PITS - EXIT		07/03/2016			
Units of measurements :		GWh					
Mois :		mai 2016					
DAY	FIRM CAPACITY (A) GWh	PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	INTERFACE		ORIGIN OF INTERRUPTION	NATURE OF PLANNED MAINTENANCE (on-line inspection; pipeline works; installation works) period 6:00 - 6:00	
			PROBABLE REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B / A) %			
1	277	0	277	0%			
2	277	0	277	0%			
3	277	0	277	0%			
4	277	0	277	0%			
5	277	0	277	0%			
6	277	0	277	0%			
7	277	0	277	0%			
8	277	0	277	0%			
9	277	50	227	18%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
10	277	50	227	18%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
11	277	50	227	18%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
12	277	50	227	18%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
13	277	50	227	18%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
14	277	0	277	0%			
15	277	0	277	0%			
16	277	0	277	0%			
17	277	13	264	5%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
18	277	105	172	38%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
19	277	105	172	38%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
20	277	13	264	5%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
21	277	0	277	0%			
22	277	0	277	0%			
23	277	0	277	0%			
24	277	0	277	0%			
25	277	0	277	0%			
26	277	0	277	0%			
27	277	0	277	0%			
28	277	0	277	0%			
29	277	0	277	0%			
30	277	133	144	48%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines TIGF : Pistonnage Artère du Midi		
31	277	133	144	48%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines TIGF : Pistonnage Artère du Midi		

Interconnection Point :		PITT PIRINEOS - ENTRY		Date : 07/03/2016			
Units of measurements :		GWh					
Mois :		mai 2016					
DAY	FIRM CAPACITY (A) GWh	MINIMUM PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	LOCAL		ORIGIN OF INTERRUPTION	NATURE OF PLANNED MAINTENANCE (on-line inspection; pipeline works; installation works) period 6:00 - 6:00	
			MAXIMUM REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	MINIMUM PLANNED INTERRUPTION (B / A) %			
1	225	0	225	0%			
2	225	0	225	0%			
3	225	0	225	0%			
4	225	0	225	0%			
5	225	0	225	0%			
6	225	0	225	0%			
7	225	0	225	0%			
8	225	0	225	0%			
9	225	0	225	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
10	225	0	225	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
11	225	0	225	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
12	225	0	225	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
13	225	0	225	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
14	225	0	225	0%			
15	225	0	225	0%			
16	225	0	225	0%			
17	225	0	225	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
18	225	0	225	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
19	225	0	225	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
20	225	0	225	0%	GRTgaz : Pistonnage DN800 Roussines-Chazelles		
21	225	0	225	0%			
22	225	0	225	0%			
23	225	0	225	0%			
24	225	0	225	0%			
25	225	0	225	0%			
26	225	0	225	0%			
27	225	0	225	0%			
28	225	0	225	0%			
29	225	0	225	0%			
30	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines TIGF : Pistonnage Artère du Midi		
31	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines TIGF : Pistonnage Artère du Midi		

Interconnection Point :		PITT PIRINEOS - EXIT			Date : 31/03/2016				
Units of measurements :		GWh							
Mois :		juin 2016							
DAY	FIRM CAPACITY (A) GWh	INTERFACE			LOCAL			ORIGIN OF INTERRUPTION	NATURE OF PLANNED MAINTENANCE (on-line inspection; pipeline works; installation works) period 6:00 - 6:00
		PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	PROBABLE REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B / A) %	PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	PLANNED INTERRUPTION (B / A) %		
1	175	87	88	50%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
2	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines	
3	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines	
4	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines	
5	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines	
6	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
7	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
8	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
9	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
10	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
11	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
12	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
13	175	87	88	50%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
14	175	87	88	50%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
15	175	87	88	50%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
16	175	87	88	50%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
17	175	87	88	50%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
18	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
19	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
20	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
21	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
22	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
23	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
24	175	72	103	41%	0	175	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
25	175	0	175	0%	0	175	0%		
26	175	0	175	0%	0	175	0%		
27	175	0	175	0%	0	175	0%		
28	175	0	175	0%	0	175	0%		
29	175	0	175	0%	0	175	0%		
30	175	0	175	0%	0	175	0%		

Interconnection Point :		PITS - EXIT		31/03/2016		
Units of measurements :		GWh				
Mois :		juin 2016				
DAY	FIRM CAPACITY (A) GWh	INTERFACE			ORIGIN OF INTERRUPTION	NATURE OF PLANNED MAINTENANCE (on-line inspection; pipeline works; installation works) period 6:00 - 6:00
		PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	PROBABLE REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B / A) %		
1	292	145	147	50%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
2	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines	
3	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines	
4	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines	
5	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines	
6	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
7	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
8	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
9	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
10	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
11	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
12	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
13	292	145	147	50%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
14	292	145	147	50%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
15	292	145	147	50%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
16	292	145	147	50%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
17	292	145	147	50%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
18	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
19	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
20	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
21	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
22	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
23	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
24	292	120	172	41%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
25	292	0	292	0%		
26	292	0	292	0%		
27	292	0	292	0%		
28	292	0	292	0%		
29	292	0	292	0%		
30	292	0	292	0%		

Interconnection Point :		PITT PIRINEOS - ENTRY		Date : 31/03/2016		
Units of measurements :		GWh				
Mois :		juin 2016				
DAY	FIRM CAPACITY (A) GWh	LOCAL			ORIGIN OF INTERRUPTION	NATURE OF PLANNED MAINTENANCE (on-line inspection; pipeline works; installation works)
		MINIMUM PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	MAXIMUM REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	MINIMUM PLANNED INTERRUPTION (B / A) %		
1	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines TIGF : Pistonnage Artère du Midi	
2	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines	
3	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines	
4	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines	
5	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery - Roussines	
6	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
7	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
8	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
9	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
10	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
11	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
12	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
13	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
14	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
15	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
16	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
17	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines + Tests MSR Lamothe +Essai sect DN800	
18	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
19	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
20	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
21	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
22	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
23	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
24	225	0	225	0%	GRTgaz : Réhabilitation canalisation Chemery-Roussines	
25	225	0	225	0%		
26	225	0	225	0%		
27	225	0	225	0%		
28	225	0	225	0%		
29	225	0	225	0%		
30	225	0	225	0%		

Interconnection Point :		PITT PIRINEOS - EXIT			Date : 28/07/2016				
Units of measurements :		GWh							
Mois :		octobre 2016							
DAY	FIRM CAPACITY (A) GWh	INTERFACE			LOCAL			ORIGIN OF INTERRUPTION	NATURE OF PLANNED MAINTENANCE (on-line inspection; pipeline works; installation works) period 6:00 - 6:00
		PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	PROBABLE REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B / A) %	PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	PLANNED INTERRUPTION (B / A) %		
1	175	0	175	0%	0	175	0%		
2	175	0	175	0%	0	175	0%		
3	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
4	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
5	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
6	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
7	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
8	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
9	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
10	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
11	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
12	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
13	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
14	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
15	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
16	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
17	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
18	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
19	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
20	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
21	175	131	44	75%	0	175	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800	
22	175	109	66	62%	0	175	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines	
23	175	109	66	62%	0	175	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines	
24	175	109	66	62%	0	175	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines	
25	175	109	66	62%	0	175	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines	
26	175	109	66	62%	0	175	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines	
27	175	109	66	62%	0	175	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines	
28	175	109	66	62%	0	175	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines	
29	175	0	175	0%	0	175	0%		
30	175	0	175	0%	0	175	0%		
31	175	0	175	0%	0	175	0%		

Interconnection Point :		PITS - EXIT		28/07/2016			
Units of measurements :		GWh					
Mois :		octobre 2016					
DAY	FIRM CAPACITY (A) GWh	INTERFACE			ORIGIN OF INTERRUPTION	NATURE OF PLANNED MAINTENANCE (on-line inspection; pipeline works; installation works) period 6:00 - 6:00	
		PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	PROBABLE REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	PROBABLE PLANNED INTERRUPTION (B / A) %			
1	292	0	292	0%			
2	292	0	292	0%			
3	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
4	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
5	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
6	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
7	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
8	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
9	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
10	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
11	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
12	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
13	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
14	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
15	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
16	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
17	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
18	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
19	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
20	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
21	292	219	73	75%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
22	292	181	111	62%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
23	292	181	111	62%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
24	292	181	111	62%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
25	292	181	111	62%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
26	292	181	111	62%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
27	292	181	111	62%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
28	292	181	111	62%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
29	292	0	292	0%			
30	292	0	292	0%			
31	292	0	292	0%			

Interconnection Point :		PITT PIRINEOS - ENTRY		Date : 28/07/2016			
Units of measurements :		GWh					
Mois :		octobre 2016					
DAY	FIRM CAPACITY (A) GWh	LOCAL			ORIGIN OF INTERRUPTION	NATURE OF PLANNED MAINTENANCE (on-line inspection; pipeline works; installation works)	
		MINIMUM PLANNED INTERRUPTION (B) GWh	MAXIMUM REMAINING CAPACITY (A - B) GWh	MINIMUM PLANNED INTERRUPTION (B / A) %			
1	225	0	225	0%			
2	225	0	225	0%			
3	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
4	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
5	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
6	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
7	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
8	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
9	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
10	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
11	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
12	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
13	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
14	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
15	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
16	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
17	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
18	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
19	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
20	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
21	225	0	225	0%	GRTgaz : GOA Roussines + Fouilles sécurité DN800		
22	225	0	225	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
23	225	0	225	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
24	225	0	225	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
25	225	0	225	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
26	225	0	225	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
27	225	0	225	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
28	225	0	225	0%	GRTgaz : Essai GOA Roussines		
29	225	0	225	0%			
30	225	0	225	0%			
31	225	0	225	0%			