



Consommations de gaz naturel sur les zones de GRTgaz 3^{ème} trimestre 2012

1. CONSOMMATIONS BRUTES

Au cours du 3^{ème} trimestre de 2012, la consommation brute de gaz naturel sur les zones de GRTgaz –hors consommations propres– est en repli de -7,1 % par rapport à celle du 3^{ème} trimestre 2011, passant de 55,8 TWh à 51,9 TWh. Cette baisse de la consommation brute est principalement due au ralentissement de l'activité industrielle. La consommation des clients industriels de GRTgaz a été de 29,2 TWh au 3^{ème} trimestre 2012 à comparer à 33,5 TWh au 3^{ème} trimestre 2011. La consommation des distributions publiques est stable sur ce 3^{ème} trimestre (22,6 TWh) par rapport à 2011 (22,3 TWh). En moyenne les températures sont équivalentes à celles rencontrées en 2011 et il n'y a pas eu d'effet notable de la température sur les consommations brutes. La température trimestrielle moyenne a été de 18,6°C à comparer à 18,5°C au 3^{ème} trimestre 2011 (la température moyenne de référence du 3^{ème} trimestre est de 18,8°C).

2. CONSOMMATIONS CORRIGÉES DU CLIMAT

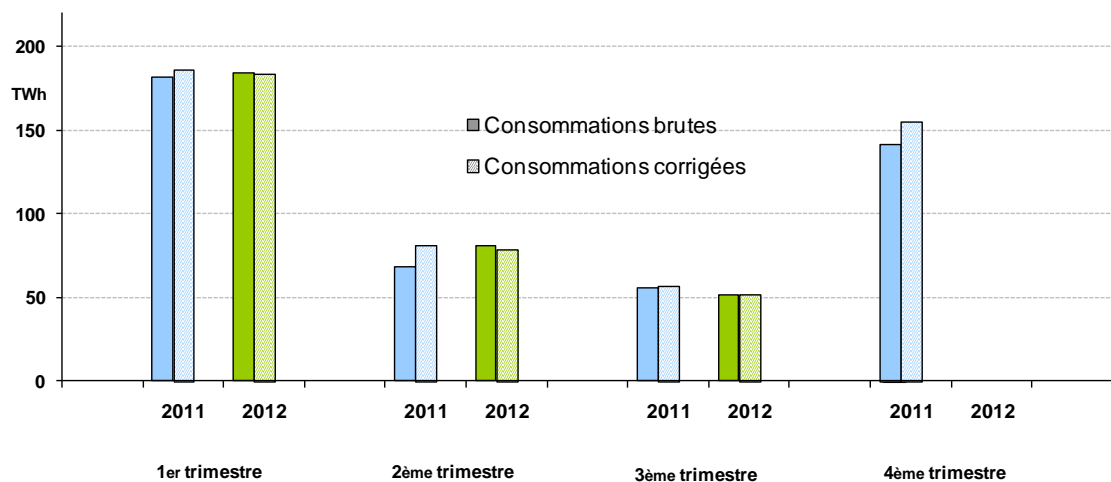
Pour rendre possibles les comparaisons entre deux années climatiquement différentes, GRTgaz procède à une correction climatique des consommations brutes. La correction climatique consiste à évaluer, au moyen d'un modèle statistique, le niveau de consommation qui aurait été constaté pour un climat de référence défini a priori. Le climat de référence retenu par GRTgaz correspond à la moyenne des températures de la période 1974-2003, corrigée de la tendance au réchauffement climatique.

La correction climatique est positive pour une température plus chaude que la référence (si la température constatée avait été celle de référence, en effet, la consommation aurait été supérieure à la consommation constatée). Elle est négative pour une température plus froide que la référence.

La température moyenne du 3^{ème} trimestre 2012 (18,6°C) sur les zones GRTgaz a été équivalente à celle de 2011 (18,5°C) et en dessous de la température de référence (18,8°C). La correction climatique repose sur les températures moyennes journalières établies aux différentes stations météorologiques de référence sur lesquelles sont réparties les consommations et ce calcul fait apparaître une correction climatique positive au 3^{ème} trimestre 2012.

Une fois corrigée du climat, la consommation du 3^{ème} trimestre 2012 ($51,9 + 0,5 = 52,4$ TWh) est en baisse (-7,6%) par rapport à celle du 3^{ème} trimestre 2011 ($55,8 + 0,8 = 56,6$ TWh). Cette baisse est principalement due au ralentissement de l'activité des clients industriels de GRTgaz et à la baisse de leurs consommations (29,2 TWh au 3^{ème} trimestre 2012, 33,5 TWh en 2011, en baisse de -12,8%). La consommation corrigée du climat des distributions publiques est quant à elle stable (23,0 TWh au 3^{ème} trimestre 2012 et en 2011).

Consommations brutes et corrigées du climat sur les zones de GRTgaz

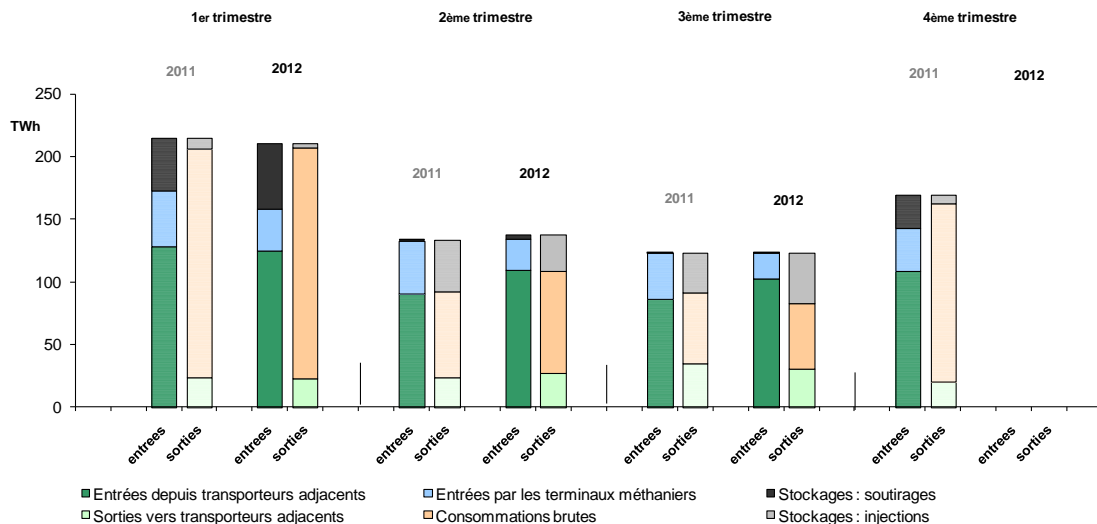


3. QUANTITES DE GAZ NATUREL TRANSPORTEES

GRTgaz ne transporte pas seulement le gaz naturel consommé sur ses zones, mais aussi celui destiné aux transporteurs adjacents et aux stockages souterrains raccordés à son réseau.

Les quantités de gaz naturel transportées par GRTgaz se calculent soit comme la somme des entrées sur le réseau (depuis les terminaux méthaniers, d'autres réseaux de transport et des soutirages des stockages), soit comme la somme des sorties du réseau (vers d'autres réseaux de transport, par la consommation et les injections dans les stockages).

Quantités de gaz naturel transportées par GRTgaz en 2011 et 2012



Les quantités transportées sur le réseau de GRTgaz sont stables (-0,2%) sur le 3^{ème} trimestre 2012 par rapport au 3^{ème} trimestre 2011. Les émissions des terminaux méthaniers sont significativement en baisse et la campagne d'injection dans les stockages souterrains a été plus importante ce trimestre par rapport à 2011.

	Sorties vers les transporteurs adjacents	Consommations ⁽¹⁾ y.c. de GRTgaz	Injections dans les stockages souterrains	TOTAL
T3 2012	29,9 TWh	52,3 TWh	40,5 TWh	122,7 TWh
T3 2011	34,9 TWh	56,4 TWh	31,8 TWh	123,1 TWh
Écarts	-14,6%	-7,1%	27,7%	-0,2%

	Entrées depuis les transporteurs adjacents	Terminaux méthaniers	Soutirages des stockages souterrains	TOTAL
T3 2012	101,9 TWh	20,7 TWh	0,1 TWh	122,7 TWh
T3 2011	86,5 TWh	36,3 TWh	0,3 TWh	123,1 TWh
Écarts	17,9%	-43,0%	-60,8%	-0,2%

GRTgaz a la responsabilité d'exploiter, entretenir et développer un réseau de transport de gaz naturel de près de 32 000 km sur le territoire français. GRTgaz transporte près de 700 TWh de gaz naturel par an.

Dans un marché européen en mutation, GRTgaz a une double mission :

- acheminer le gaz naturel jusqu'aux clients dans des conditions de coûts et de sécurité optimales
- accompagner l'ouverture du marché du gaz en France par la mise à disposition, en toute impartialité du réseau et des services qui lui sont associés.

GRTgaz doit en particulier assurer la continuité du service d'acheminement du gaz qui est une obligation de service public. Les études et les prévisions de consommation réalisées par GRTgaz permettent d'orienter la stratégie de développement du réseau et de dimensionner les infrastructures qui devront être construites pour satisfaire cette obligation.

¹ Il s'agit des quantités consommées par les gros consommateurs raccordés directement au réseau de GRTgaz, par des réseaux de distribution publique alimentés par GRTgaz et par GRTgaz lui-même pour ses propres besoins, notamment le fonctionnement de ses stations de compression.