



Consommations de gaz naturel sur les zones de GRTgaz 1^{er} trimestre 2016

1. CONSOMMATIONS BRUTES

Au cours du 1^{er} trimestre de 2016, la consommation brute de gaz naturel sur les zones de GRTgaz –hors consommations propres– est en baisse de -3,2 % par rapport à celle du 1^{er} trimestre 2015, passant de 170,7 TWh à 165,3 TWh. Cette baisse de la consommation brute par rapport à 2015 est principalement due au fort contraste entre le 1^{er} semestre 2016 très proche de la normale et le 1^{er} semestre 2015 régulièrement plus froid que la normale. La température moyenne du 1^{er} trimestre sur les zones GRTgaz a été de 6,1°C en 2016 et de 5,4°C en 2015 (la température moyenne de référence du 1^{er} trimestre est de 6,1°C).

2. CONSOMMATIONS CORRIGÉES DU CLIMAT

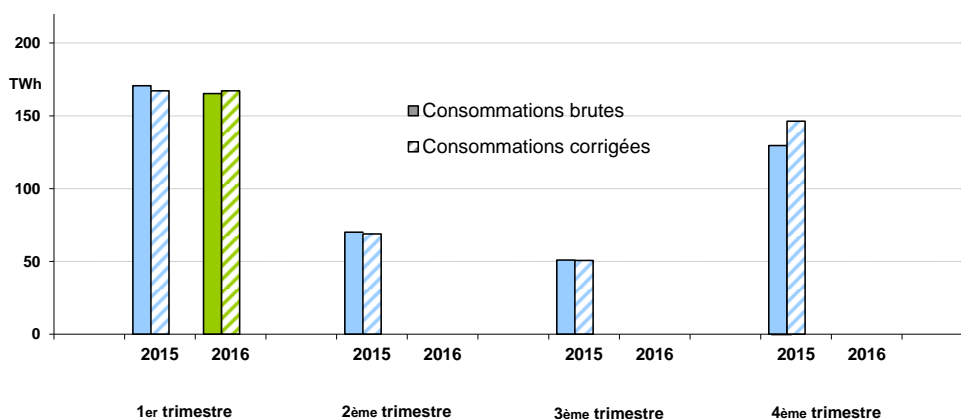
Pour rendre possibles les comparaisons entre deux années climatiquement différentes, GRTgaz procède à une correction climatique des consommations brutes. La correction climatique consiste à évaluer, au moyen d'un modèle statistique, le niveau de consommation qui aurait été constaté pour un climat de référence défini a priori. Le climat de référence retenu par GRTgaz correspond à la moyenne des températures de la période 1980-2009, 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 positive pour une température plus chaude que la référence.

La température moyenne du 1^{er} trimestre 2016 (6,1°C) sur les zones GRTgaz a été plus chaude que celle de 2015 (5,4°C) et proche de la température de référence (6,1°C). La correction climatique repose sur les températures moyennes journalières établies aux différentes stations météorologiques de référence sur lesquelles sont réparties les consommations. Ce calcul fait apparaître une correction climatique positive au 1^{er} trimestre 2016 compte tenu des températures régulièrement plus chaudes que la normale début 2016.

La consommation corrigée du climat du 1^{er} trimestre 2016, somme de la consommation des clients industriels directement raccordés au réseau de GRTgaz et de la consommation corrigée du climat des distributions publiques, (165,3 + 3,0 = 168,3 TWh) est en hausse (+0,8%) par rapport à celle du 1^{er} trimestre 2015 (170,7 – 3,6 = 167,1 TWh). La consommation des clients industriels, passe de 46,3 TWh en 2015 à 47,1 TWh en 2016 (+1,7%) : hausse due principalement à la reprise de la consommation pour la production d'électricité. La consommation corrigée des distributions publiques passe de 121,0 TWh en 2015 à 121,5 TWh en 2016 (+0,5%).

Consommations brutes et corrigées du climat sur les zones de GRTgaz

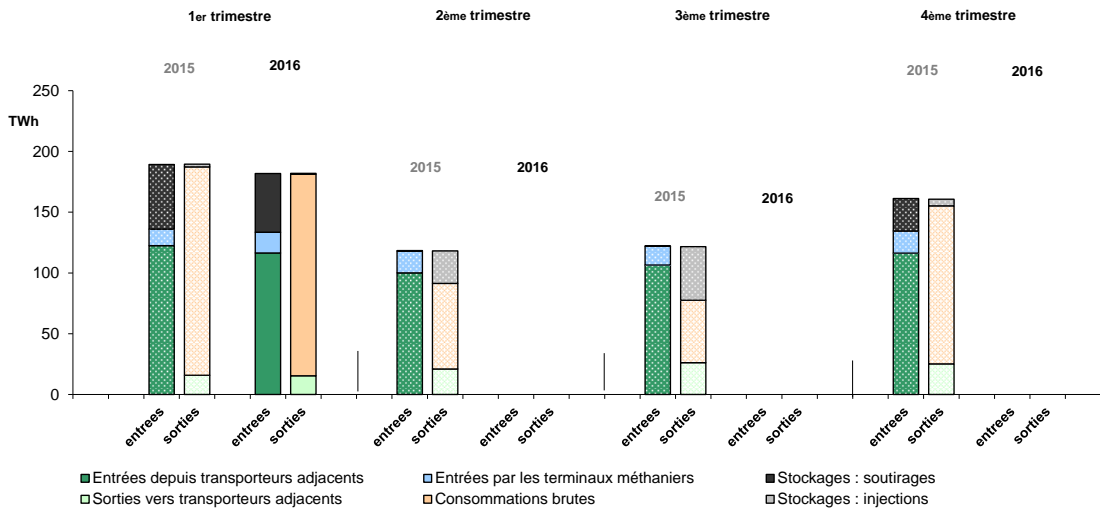


3. QUANTITES DE GAZ NATUREL TRANSPORTEES

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 2015 et 2016



Les quantités transportées sur le réseau de GRTgaz ont en baisse de -3,9% sur le 1^{er} trimestre 2016 par rapport au 1^{er} trimestre 2015. Cette baisse est en lien avec la baisse des consommations brutes et celle du transit.

	Sorties vers les transporteurs adjacents	Consommations ⁽¹⁾ y.c. de GRTgaz	Injections dans les stockages souterrains	TOTAL
T1 2016	15,5 TWh	165,8 TWh	0,7 TWh	182,0 TWh
T1 2015	15,9 TWh	171,4 TWh	2,2 TWh	189,5 TWh
Écarts	-2,6%	-3,3%	-66,9%	-3,9%

	Entrées depuis les transporteurs adjacents	Terminaux méthaniers	Soutirages des stockages souterrains	TOTAL
T1 2016	116,7 TWh	17,0 TWh	48,3 TWh	182,0 TWh
T1 2015	122,7 TWh	13,5 TWh	53,2 TWh	189,5 TWh
Écarts	-4,9%	25,9%	-9,2%	-3,9%

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.