

Consommations de gaz naturel sur le territoire de GRTgaz Année 2011

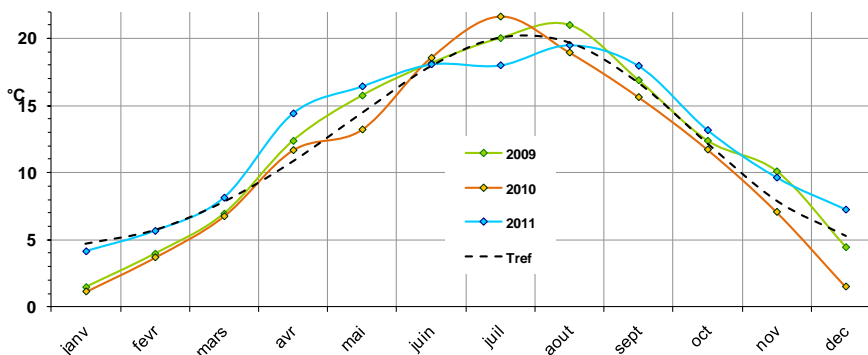
1. CONSOMMATIONS BRUTES ⁽¹⁾

2011 est une année chaude, les températures moyennes en 2011 sont en forts contrastes par rapport à celles de 2010 :

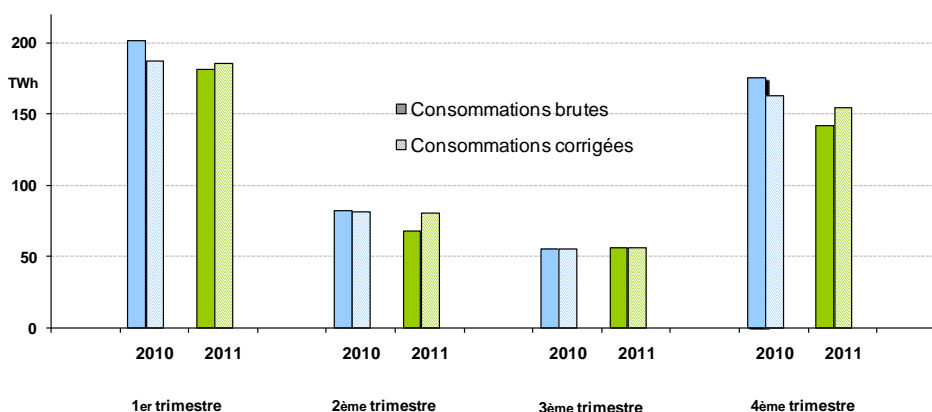
- Le 1^{er} trimestre 2011 (6,0°C) a été en moyenne proche de la normale (température moyenne de référence de 6,1°C), et nettement plus chaud que le 1^{er} trimestre 2010 (3,8°C) comparativement froid.
- La température moyenne du 2^{ème} trimestre 2011 (16,3°C) a été plus chaude que celle du 2^{ème} trimestre 2010 (14,4°C) elle-même proche de la température moyenne de référence (14,4°C)
- Le 3^{ème} trimestre 2011 (16,3°C) a été plus frais qu'en 2010 (18,7°C) et même en dessous de la température moyenne de référence (18,8°C), mais cependant au dessus des conditions de déclenchement du chauffage.
- Le 4^{ème} trimestre 2011 a été très chaud (10,0°C), plus chaud qu'en 2010 (6,7°C), et au dessus de la température moyenne de référence (8,4°C).

Dans son ensemble, 2011 est l'année la plus chaude de ces 5 dernières années (12,7°C), les précédents records étant en 2007 (12,1°C) et 2009 (12°C), ce qui contraste avec 2010 (11,0°C). Alors que le 1^{er} trimestre s'est situé globalement à proximité des températures moyennes de référence, le printemps a été en avance de près d'un mois avec des températures en avril et mai très clémentes. En juin, juillet et août, les températures moyennes mensuelles ont été proches des températures moyennes de référence, voire en dessous en juillet, avec de nombreux épisodes de pluie. L'année 2011 s'est ensuite terminée sur des températures douces en automne qui se sont prolongées jusqu'à fin décembre. La consommation de gaz naturel est très sensible à la température, les températures très douces observées en 2011 ont donc contribué au repli observé de la consommation de gaz cette année, repli accentué en fin d'année par le ralentissement de la consommation des clients industriels directement raccordés au réseau de GRTgaz.

Températures moyennes mensuelles



Consommations brutes et corrigées du climat sur les zones de GRTgaz



¹ Valeurs ne comprenant pas les quantités de gaz naturel utilisées par GRTgaz pour ses propres besoins, notamment le fonctionnement de ses stations de compression.

La consommation brute de gaz naturel sur le territoire de GRTgaz observée en 2011 ⁽²⁾ (447,1 TWh) est en baisse de 13,2% par rapport à 2010 (515,1 TWh).

Au cours du 1^{er} trimestre 2011, avec une température moyenne proche de la normale de référence (moyenne trimestrielle en 2011 de 6,0°C ; température moyenne de référence de 6,1°C) mais plus chaude qu'en 2010 (3,8°C), la baisse des consommations a été atténuée par une légère croissance de la consommation des clients industriels. La consommation brute a été inférieure de 9,9 % à celle de 2010 (181,4 TWh au lieu de 201,4 en 2010). La consommation des clients industriels sur cette période a augmenté (56,1 TWh au 1^{er} trimestre 2011 pour 54,5 TWh au 1^{er} trimestre 2010).

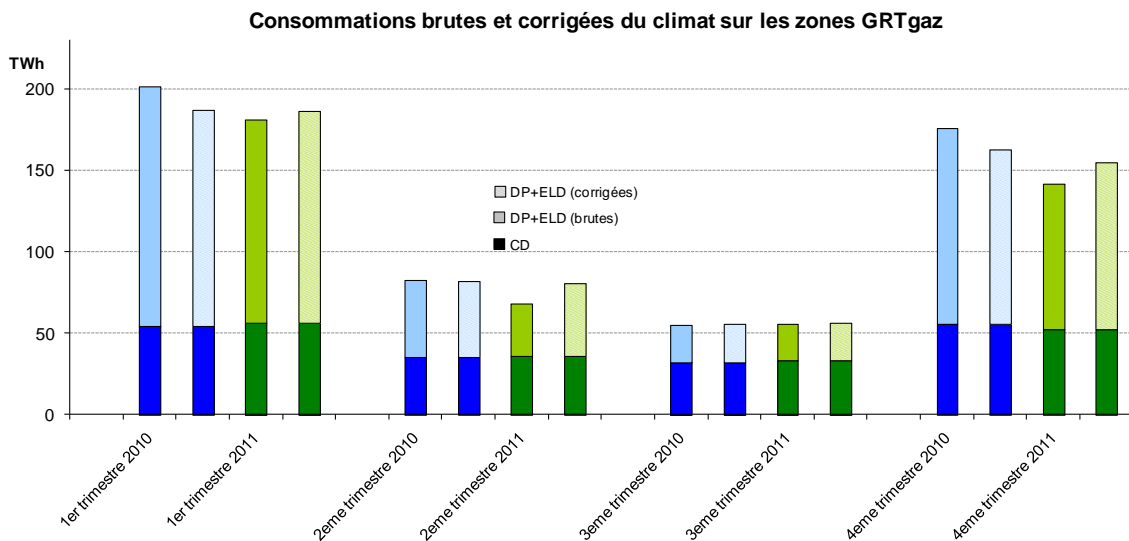
Au 2^{ème} trimestre 2011, la consommation brute est en baisse de 17,6 % (68,1 TWh en 2011 pour 82,5 TWh en 2010) principalement en raison de la température moyenne (16,3°C) plus douce qu'en 2010 (14,4°C). La consommation des clients industriels a très légèrement augmenté (35,8 TWh pour 35,3 TWh en 2010).

Au 3^{ème} trimestre 2011, la consommation brute est stable par rapport à 2010 (55,8 TWh en 2011 pour 55,3 TWh en 2010) en raison de températures moyennes très proches entre 2011 et 2010 (18,5°C en 2011, 18,7°C en 2010). Les consommations des clients industriels sont en très légère progression (33,5 TWh pour 32,4 TWh en 2010).

Au 4^{ème} trimestre 2011, la consommation brute est en baisse de 19,4 % (141,7 TWh en 2011 pour 175,9 TWh en 2010) en raison des effets cumulés de températures moyennes nettement plus hautes qu'en 2010 (moyenne trimestrielle de 10,0°C en 2011 pour 6,7°C en 2010) et du ralentissement de l'activité industrielle en novembre et décembre 2011 (52,5 TWh en 2011 pour 55,8 TWh en 2010).

2. CONSOMMATIONS CORRIGÉES DU CLIMAT ⁽³⁾

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.



2011 se caractérise par un début d'année très doux en janvier, février et mars, et par un printemps et un automne aux températures particulièrement clémentes. Globalement l'année 2011 est une année chaude, plus chaude que les précédentes années chaudes 2009 et 2007, avec des températures observées nettement au dessus des températures moyennes de référence. Les consommations corrigées du 1^{er} trimestre 2011 sont donc supérieures de 4,8 TWh aux consommations brutes (181,4 + 4,8 = 186,2 TWh). Pour le 2^{ème} trimestre 2011 les consommations corrigées sont de 80,9 TWh (68,1 + 12,8 = 80,9 TWh). Pour le 3^{ème} trimestre 2011 les consommations corrigées sont de 56,6 TWh (55,8 + 1,2 = 56,6 TWh), la température moyenne fraîche de juillet par rapport à la référence n'a pas eu d'influence sur les consommations. Pour le 4^{ème} trimestre 2011, l'extrême douceur de l'automne s'est poursuivie jusqu'en décembre et la correction climatique est de 13,5 TWh (141,7 + 13,5 = 155,2 TWh).

² GRTgaz exploite et commercialise le réseau de transport gaz naturel sur les 4/5^è de la France : l'ensemble de la France à l'exception du sud-ouest qui est desservi par TIGF.

³ Valeurs ne comprenant pas les quantités de gaz naturel utilisées par GRTgaz pour ses propres besoins, notamment le fonctionnement de ses stations de compression.

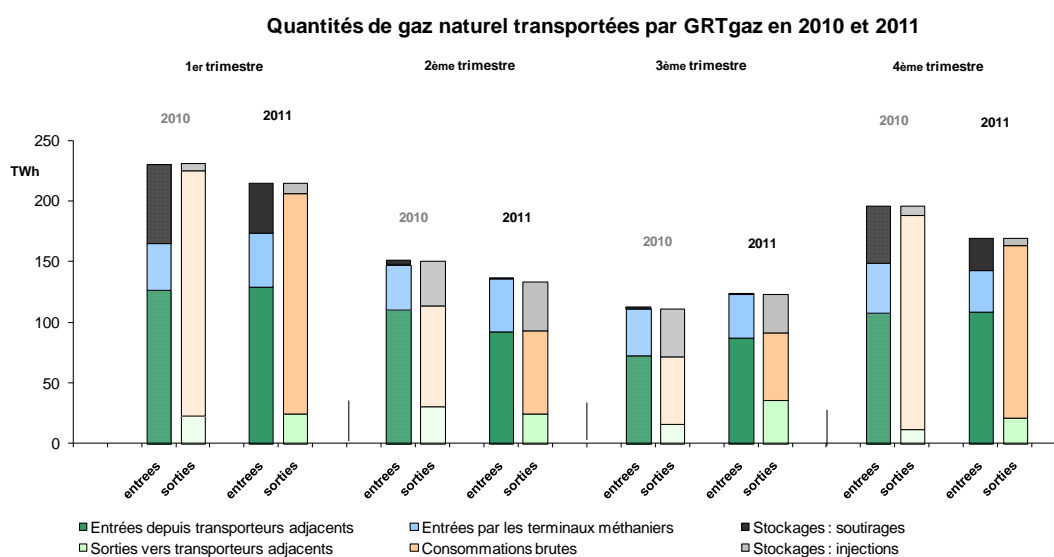
Sur l'ensemble de l'année 2011, la consommation corrigée (479,0 TWh) est donc supérieure à la consommation brute observée (447,1 TWh).

La consommation une fois corrigée du climat est en baisse de 1,9% par rapport à 2010 (-13,2% sur les données brutes). Les consommations des clients industriels de GRTgaz sont inchangées par rapport à 2010 (178,0 TWh) ; la légère croissance observée en début d'année a été effacée par le ralentissement de l'activité industrielle en novembre et décembre 2011.

3. QUANTITES DE GAZ NATUREL TRANSPORTEES

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

En 2011, les consommations ont représenté 70% du total des quantités transportées, la livraison aux transporteurs adjacents 16% et l'injection dans les stockages souterrains 13%. Ces deux dernières utilisations répondent à des besoins spécifiques des expéditeurs : transit par le réseau de GRTgaz pour alimenter les consommateurs d'autres pays, d'une part ; constitution et reconstitution du stock de gaz naturel pour faire face à la saisonnalité des consommations, d'autre part.



Les quantités de gaz naturel transportées évoluent de façon différente en fonction de leur finalité : entre 2010 et 2011, les quantités de gaz livrées aux transporteurs adjacents ont augmenté de 26,2%, principalement en raison de la réouverture d'Oltingue fermé entre juillet et août 2010, les consommations ont baissé de 13,2% et les quantités injectées dans les stockages souterrains 2,3%.

	Livraisons aux transporteurs adjacents	Consommations y compris de GRTgaz ⁽⁴⁾	Injections dans les stockages souterrains	TOTAL
2011	103,0 TWh	449,1 TWh	87,6 TWh	639,7 TWh
2010	81,6 TWh	517,1 TWh	89,7 TWh	688,4 TWh
Écarts	26,2 %	- 13,2 %	- 2,3 %	- 6,8 %

⁴ 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.