



Connecter les énergies d'avenir

# FAITS SAILLANTS

Conseil d'administration

19 avril 2019

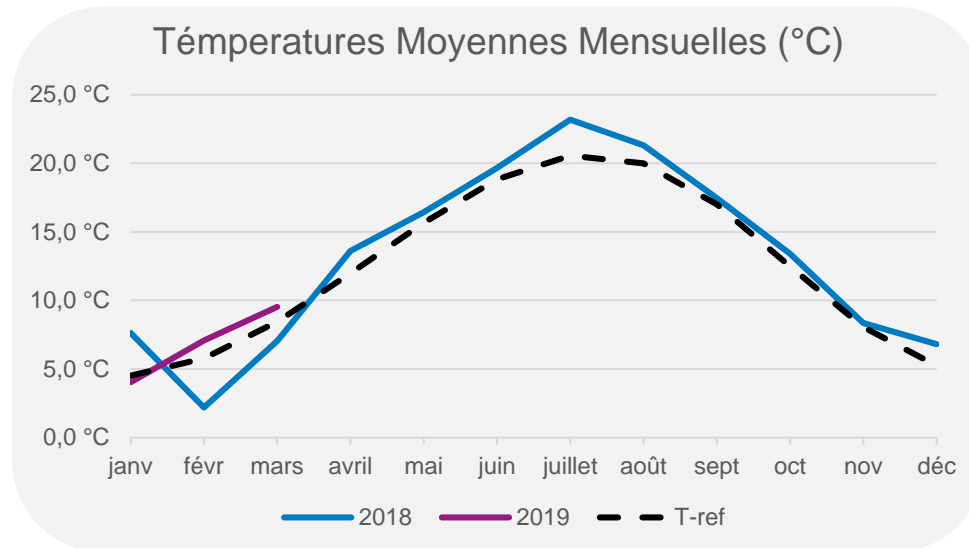


# Consommations et flux

## Janvier-mars 2019

# + Températures\* moyennes

## 2019 vs 2018



+ La température moyenne de la période **T1 2019** est plus élevée que celle T1 2018 :

**T1 2019 : 6,9°C vs T1 2018 : 5,6°C (T1 T<sub>réf</sub>: 6,3°C)**

- ▶ Janvier 2019 : relativement froid – 4,0°C (T<sub>réf</sub> janvier : 4,5°C) ;
- ▶ Février 2019 : chaud – un écart avec février 2018 de 4,9 °C ;
- ▶ Mars 2019 : légèrement au dessus de la température de référence - un écart avec mars 2018 de 2,5 °C.

(\*) : Températures sur les zones de GRTgaz, moyennes pondérées du poids des consommations par station météo



# Consommations

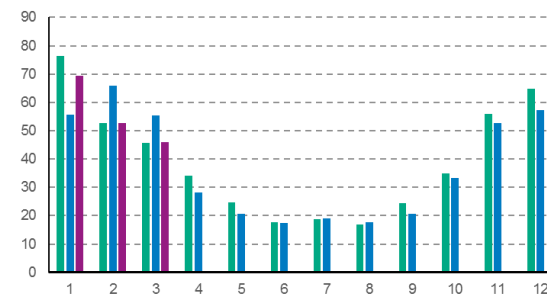
## Année en cours T1 2019 vs T1 2018

**Baisse de la consommation\* brute pour l'année en cours :**

**T1 2019 / T1 2018 : - 5% (168,2 vs 177,0 TWh)**

\* y compris autoconsommation et énergie mise à l'évent

Consommations mensuelles sur le réseau GRTgaz (TWh)



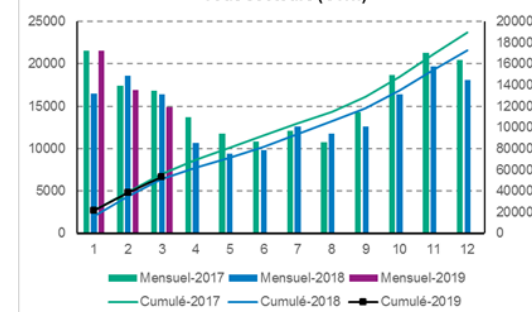
**Dont :**

**Clients industriels (données brutes) :**

**T1 2019 / T1 2018 :**  
**+ 3,9 % (53,5 vs 51,5 TWh)**

- ▶ Prod. élec. : hausse + 21,9 % (13,6 vs 11,2 TWh)
- ▶ Hors prod. élec. : baisse légère - 1,2 % (39,9 vs 40,3 TWh)
  - ▶ Janvier et mars en hausse
  - ▶ Février en baisse (- 7%) → baisse dans la plupart des secteurs

Tous secteurs (GWh)

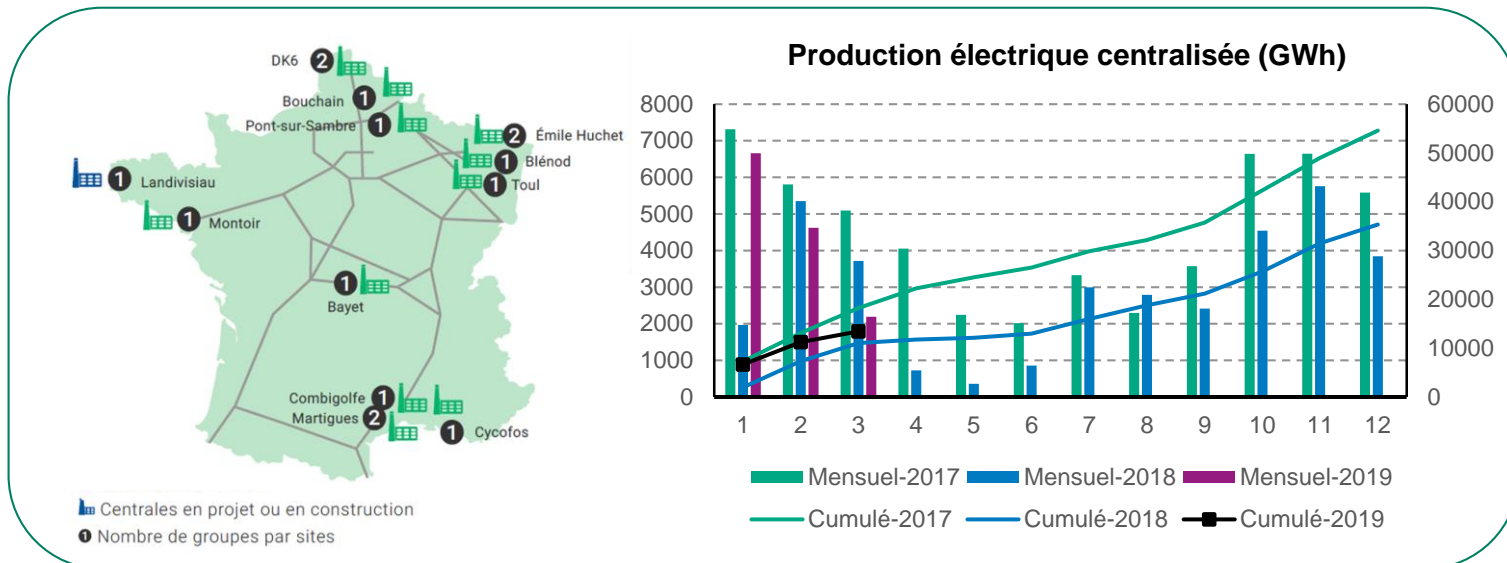


**Distributions publiques (données brutes) :**

**T1 2019 / T1 2018 : baisse, - 9% (114,2 vs 125,0 TWh)**

**Distributions publiques (données corrigées du climat) : en légère baisse - 0,5% (120,1 vs 120,7 TWh)**

# + Consommation des centrales électriques au gaz en hausse de 22% (T1 2019 / T1 2018)



## Production d'électricité centralisée au gaz en T1 2019 / T1 2018 : 13,6 vs 11,2 TWh

- ▶ Températures froides en janvier 2019 p/r à janvier 2018
- ▶ Températures plus clémentes en février et mars 2019 qu'en févr. et mars 2018
- ▶ Disponibilité du parc nucléaire stable
- ▶ Recul de la production hydraulique dû au déficit de pluviométrie sur toute la France
  - ▶ janvier 2019 / février 2018 : -31,2%
  - ▶ février 2019 / février 2018 : - 29%
  - ▶ mars 2019 / mars 2018 : -27%



# Quantités transportées

## Mars 2019 & janv.-mars 2019

03/19	Entrées			Sorties			TOTAL
Période	Terminaux méthaniers	Depuis autres réseaux de transport	Soutirages stockages	Vers autres réseaux de transport	Consommations	Injections stockages	
mois 03/19 /mois 03/18	27.1 TWh 162.4%	36.7 TWh -7.6%	6.8 TWh -39.7%	17.2 TWh 258.5%	46.1 TWh -17.0%	7.3 TWh 793.5%	70.6 TWh 15.1%
Année <i>Mobile</i>	156.7 TWh 51.1%	428.7 TWh -5.8%	76.4 TWh 8.7%	123.3 TWh 258.5%	435.2 TWh -7.2%	103.3 TWh 79.7%	661.8 TWh 0.4%
janv.-mars 2019 /janv.-mars 2018	<b>59.5 TWh</b> <b>160.2%</b>	<b>105.0 TWh</b> <b>-17.1%</b>	<b>46.6 TWh</b> <b>5.8%</b>	<b>33.2 TWh</b> <b>115.1%</b>	<b>168.2 TWh</b> <b>-5.0%</b>	<b>9.9 TWh</b> <b>677.3%</b>	<b>211.2 TWh</b> <b>9.0%</b>

## Points marquants janv.-mars 2019

### Côté Sorties (Emplois) :

Baisse des consommations par rapport à janv.-mars 2018 ;  
Hausse des flux transités par le réseau de GRTgaz par rapport à janv.-mars 2018 ;  
Augmentation très importante du gaz injecté dans les stockages.

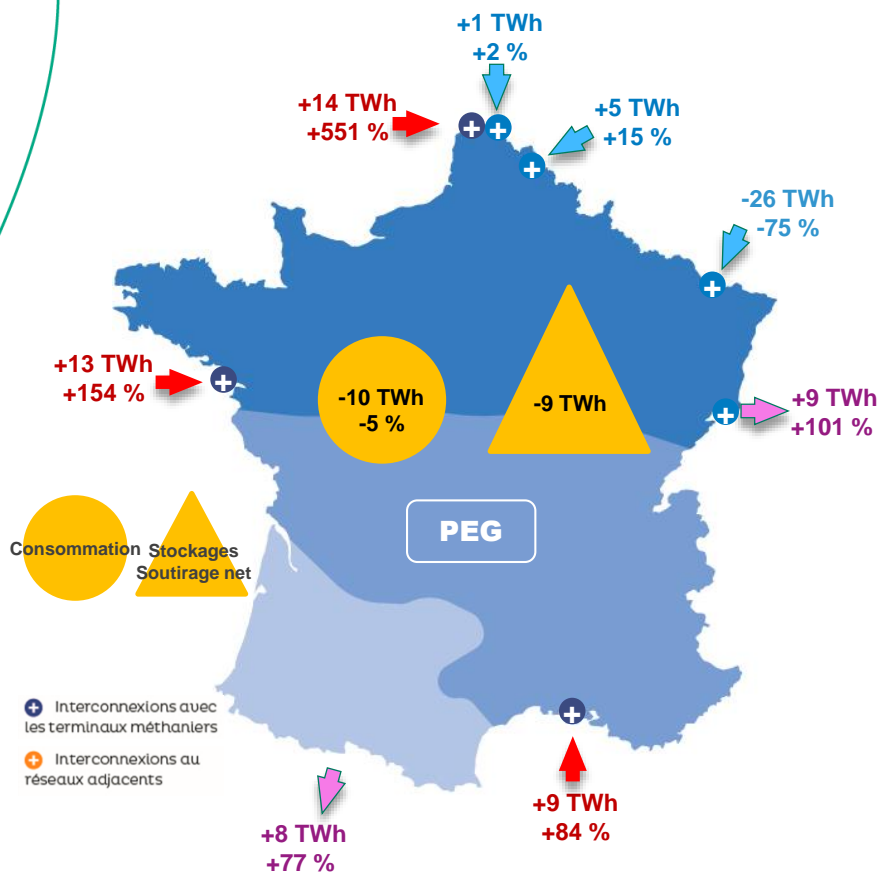
### Côté Entrées (Ressources) :

Hausse des entrées GNL ;  
Soutirages depuis les stockages à la hausse par rapport à 2018.



# Évolution des flux

## T1 2019 vs T1 2018



Périmètre France

Baisse des entrées nettes par gazoduc dans le nord de la France très marquée à Obergailbach, dans un contexte de baisse de la consommation suite à un hiver plus doux pour le premier trimestre 2019 et d'un spread PEG/NCG d'en moyenne -0,4 €/MWh en T1 2019 contre 0,2 €/MWh en T1 2018.

Hausse nette des entrées GNL en France, notamment due à la baisse du spread Asie-Europe (spread JKM-PEG à 3 €/MWh en T1 2019 contre 5 €/MWh en T1 2018).

Les flux France/Italie et France/Espagne sont en nette hausse par rapport au premier trimestre 2018.

On constate en parallèle que les importations de gaz algérien en Italie et en Espagne sont en nette baisse. Elles sont respectivement de 396 GWh/j et de 394 GWh/j pour T1 2019 contre 616 GWh/j et 512 GWh/j pour les trois dernières années à la même période.

Des arbitrages aux dépens du gaz algérien (connu pour être très indexé au pétrole, cher actuellement), en faveur du gaz en provenance de Russie et de Norvège (davantage indexés sur les prix spot) sont donc manifestement à l'œuvre, facilités en cela pour l'Espagne par la création de TRF au 1er novembre 2018.



Connecter les énergies d'avenir

[grtgaz.com](http://grtgaz.com)