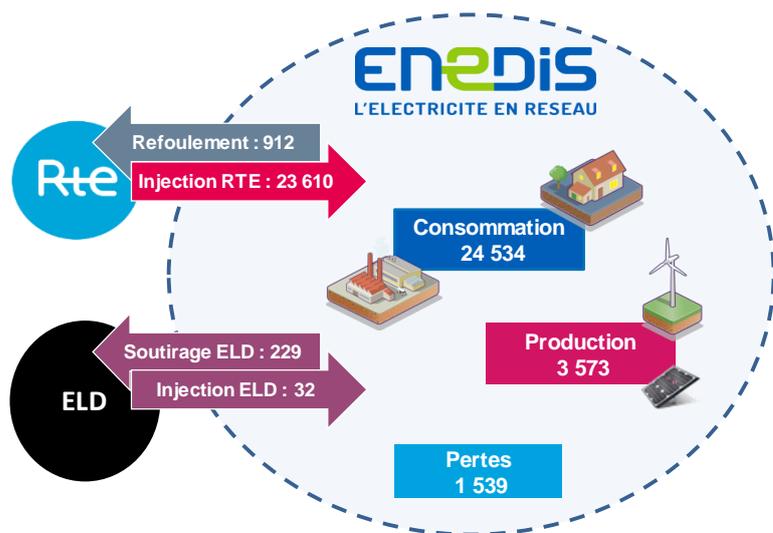


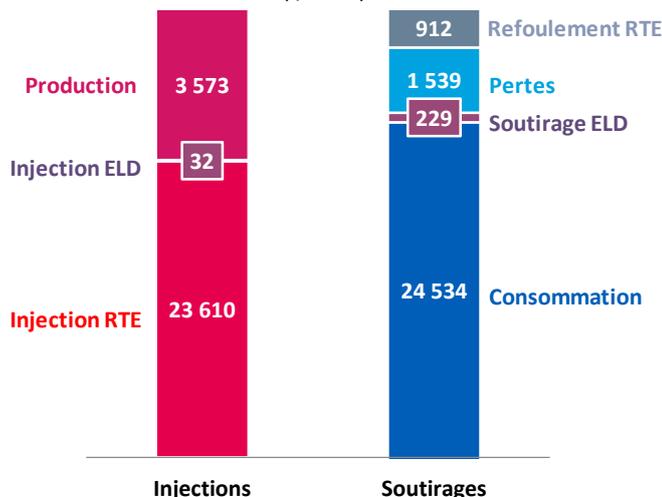
Avec un écart moyen de **+1,6°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de juillet 2019 est semblable à celui de juillet 2018 (+1,9°C au-dessus de la normale). Ce climat chaud, et notamment la double vague de canicule engendre une légère **hausse de la consommation globale (+1,0%)**, répercutée sur le secteur PME/PMI (+0,5%) et surtout le secteur Pro/Res (+2,0%). La **production décentralisée globale enregistre une hausse de +19,8%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+9,9%) d'une part et par des filières éolienne et photovoltaïque à leurs avantages (+52,8% et 18,6%). On enregistre un **record d'énergie injectée par la filière photovoltaïque avec 1 421GWh pour le mois**. Le refolement vers le réseau RTE subit une forte hausse de +45,1% par rapport à juillet 2018. L'injection RTE diminue (-0,3%) et les pertes modélisées sont stables (+0,1%).

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques en GWh



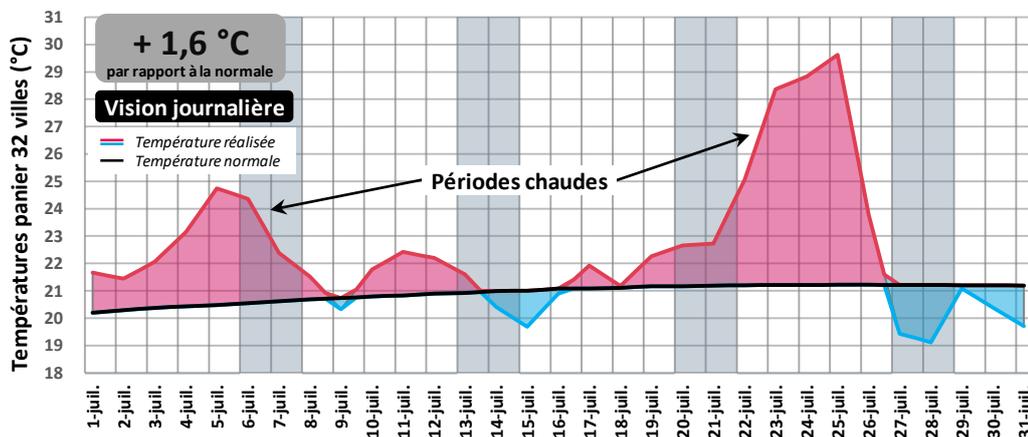
Energie transitant sur le réseau Enedis  
Juillet 2019 : 27 215 GWh  
(+/- 1 GWh)



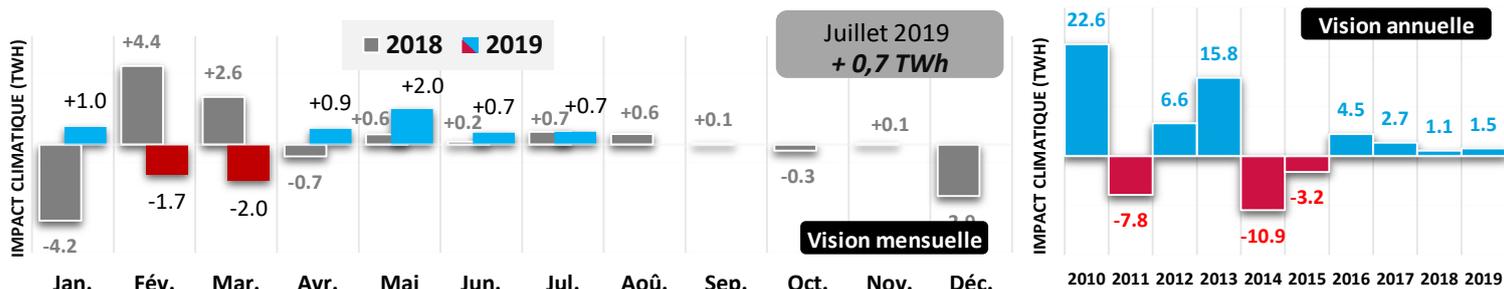
### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de juillet 2019 s'est établie à **+1,6°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, très chaud, est similaire à celui de juillet 2018 (+1,9°C au-dessus de la normale). Mis à part les derniers jours, l'ensemble du mois a été plus chaud que la normale, on retrouve la **seconde période de canicule du 21 au 26 juillet, avec +8,4°C au-dessus de la normale le 25 juillet**. L'an dernier c'est déjà sur la fin du mois de juillet que l'on observait ces points.

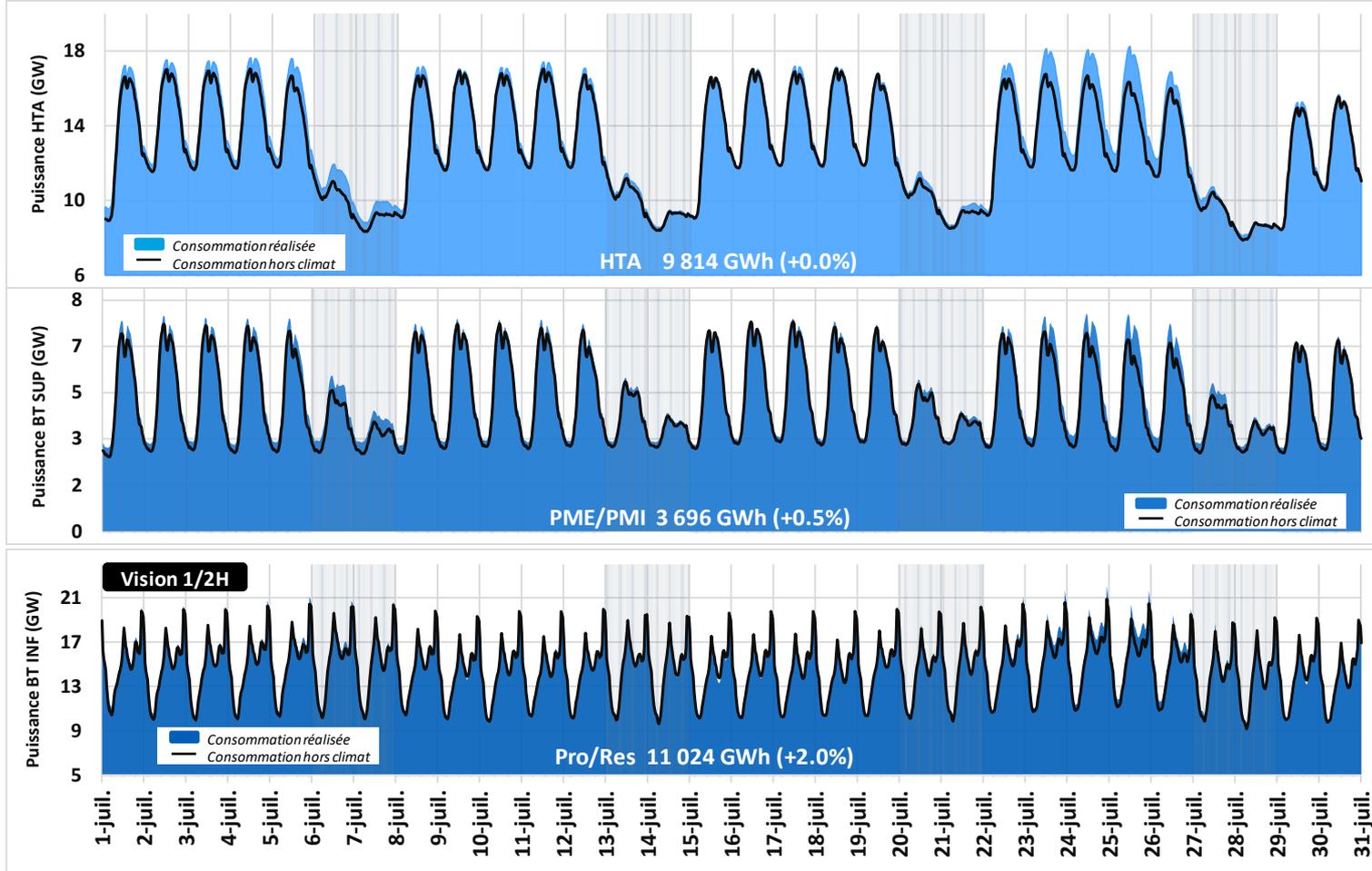


#### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de juillet 2019 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,7 TWh par rapport à la normale climatique**. Cette légère surconsommation est portée par l'effet climatisation/ventilation. Depuis le début d'année 2019, les conditions climatiques sont plutôt déjà provoquées une **surconsommation de +1,5 TWh**.

## CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2018	2019	2018	2019	2017-2018	2018-2019
Hors effet *	23 645	23 876	205 035	203 970	348 306	346 136
Impact climat	+ 648	+ 658	+ 3 184	+ 1 390	+ 3 885	- 871
Réalisé	24 293	24 534 (+1.0%)	208 219	205 360 (-1.4%)	352 190	345 265 (-2.0%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

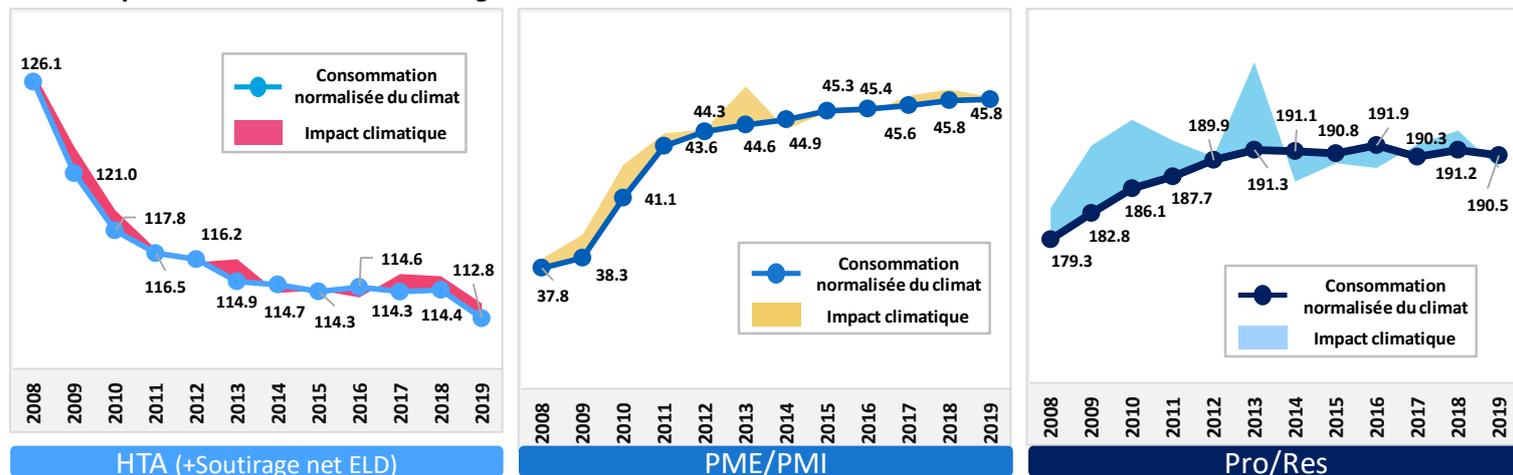
La consommation globale du mois de juillet 2019 est en hausse par rapport à juillet 2018 (+1,0%).

En effet, la double vague de chaleur vient augmenter sensiblement la consommation du secteur Pro/Res (+2,0%) par rapport à juillet 2018. Depuis janvier 2019, la consommation globale est en baisse de -1,4% comparée à la même période en 2018.

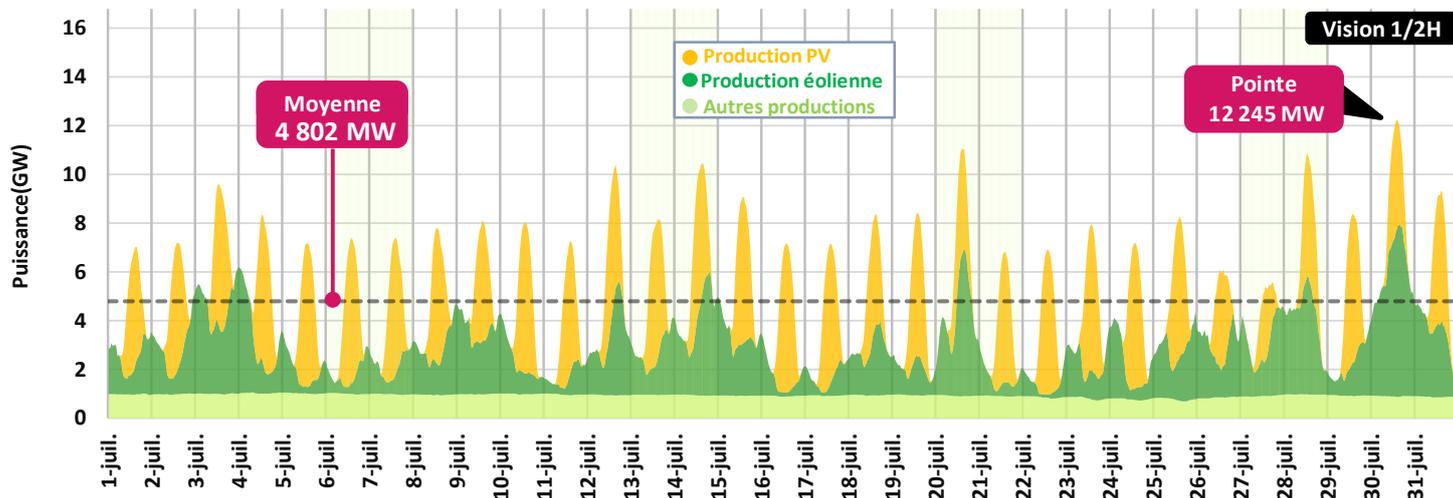
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à août 2017-juillet 2018 (-2,0%).

## DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

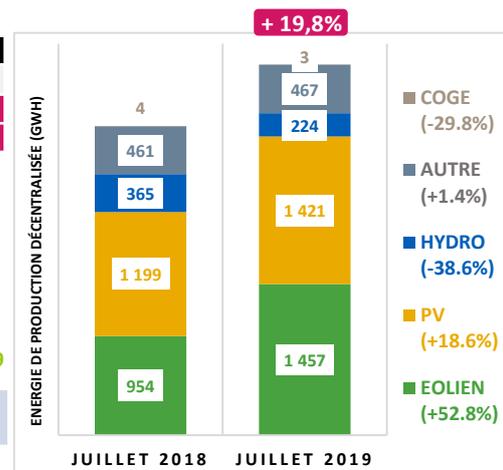
### Vision depuis 2008 en TWh sur 12 mois glissants



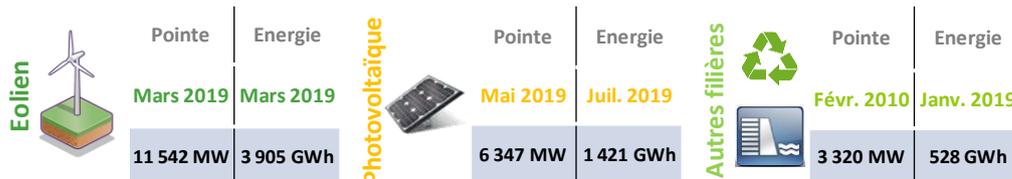
# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Juillet	2018	2019	Record historique de production	Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	2 982	3 573 (+19.8%)	Mars 2019	Réalisé (GWh)	30 007	32 466 (+8.2%)
P. Installée (MW)	24 623	27 072 (+9.9%)	7 069 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2019
Pointe (MW)	10 589	12 245				17 384 MW



## Records historiques



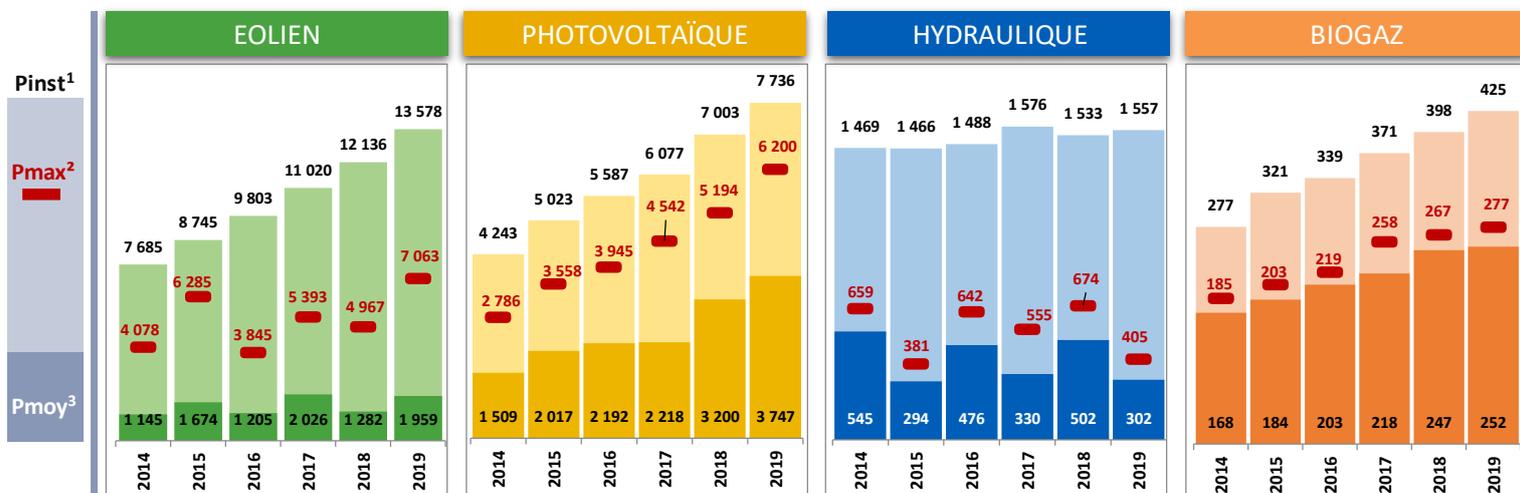
La production décentralisée globale constatée en juillet 2019 est fortement en hausse par rapport à juillet 2018 : +19,8%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+9,9%) et la hausse de l'énergie produite par les filières éolienne (+52,8%) et photovoltaïque (+18,6%), la filière hydraulique étant en baisse (-38,6%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 3 573 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de juillet 2019. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +8,2% par rapport à la même période en 2018.

Sur ce mois de juillet 2019, les conditions photovoltaïques ont été favorables avec un taux de charge moyen de 24,7% (pour un taux normal de 22,0% sur ce mois), ces conditions font que l'énergie injectée par les installation photovoltaïques n'a jamais été aussi forte sur le réseau Enedis : 1 421 GWh.

## DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE JUILLET DEPUIS 2014

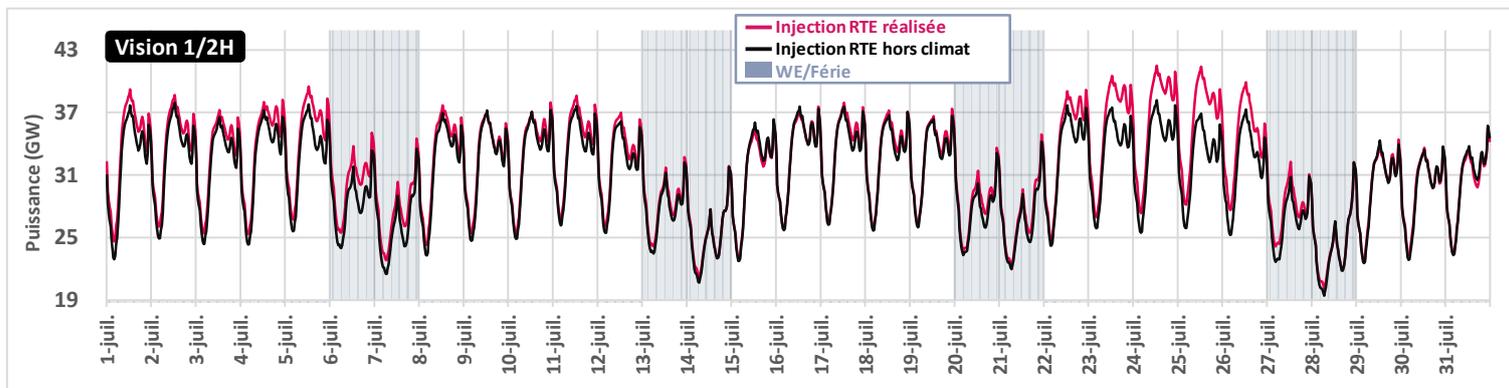


Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +11,9% et +10,5%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Le 10 juillet 2019 à 13h30, avec 6 200 MW, la pointe de production photovoltaïque de ce mois s'approche du record de mai 2019 : 6 437 MW.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



Injection nationale constatée aux frontières Enedis/RTE (courbe C06c)

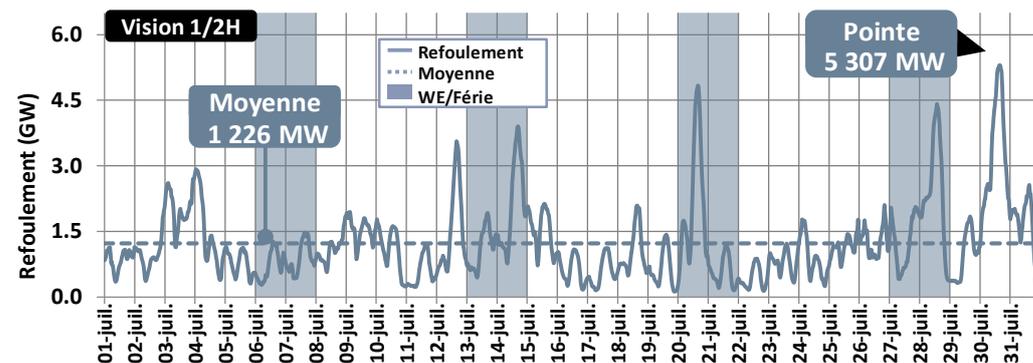
Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	22 971	22 899 (-0.3%)	197 846	196 268 (-0.8%)
Impact climat	+ 707	+ 711	+ 3 553	+ 1 534
Réalisé	23 678	23 610 (-0.3%)	201 399	197 801 (-1.8%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de juillet 2019 est en baisse par rapport à celui de juillet 2018 (-0,3%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation stable (+1,0%) et d'une production décentralisée en forte hausse (+19,8%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2018 (-1,8%).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Juillet	2018	2019
Réalisé (GWh)	629	912 (+45.1%)
Pointe (MW)	4 361	5 307

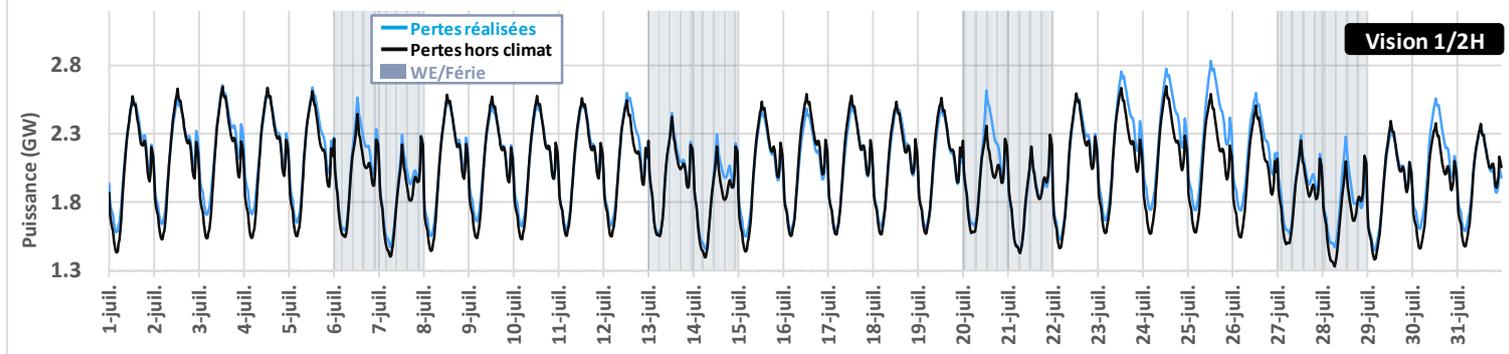
Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	7 422	8 986 (+21.1%)
Pointe (MW)	6 001	7 953

Record historique de la pointe	Avr. 2019
	7 953 MW

Le refolement du mois de juillet 2019 est en forte hausse (+45,1%) par rapport à juillet 2018. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+19,8%). Le pic de refolement est atteint le mardi 30 juillet à 15h30. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2018, on note une forte hausse de +21,1% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	1 500	1 500 (-0.0%)	13 579	14 011 (+3.2%)
Impact climat	+ 37	+ 39	+ 332	+ 81
Réalisé	1 537	1 539 (+0.1%)	13 910	14 092 (+1.3%)

Le volume de ce mois de juillet 2019 est stable (+0,1%) par rapport à juillet 2018.

Depuis janvier 2019, le volume des pertes modélisées est en hausse de +1,3% par rapport à la même période en 2018.

©Enedis 2019. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.

Enedis est une entreprise de service public, gestionnaire du réseau de distribution d'électricité. Elle développe, exploite, modernise le réseau électrique et gère les données associées. Enedis réalise les raccordements, le dépannage 24h/24, le relevé des compteurs et toutes les interventions techniques. Elle est indépendante des fournisseurs d'énergie qui sont chargés de la commercialisation et de la gestion du contrat d'électricité.