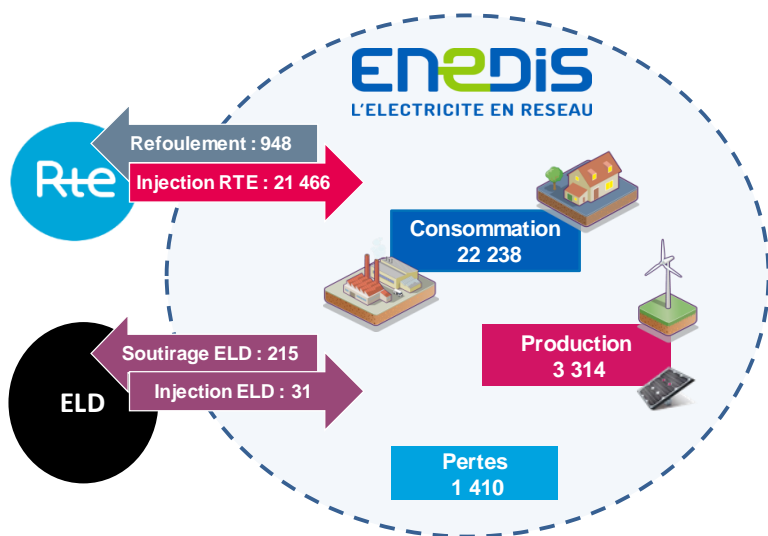


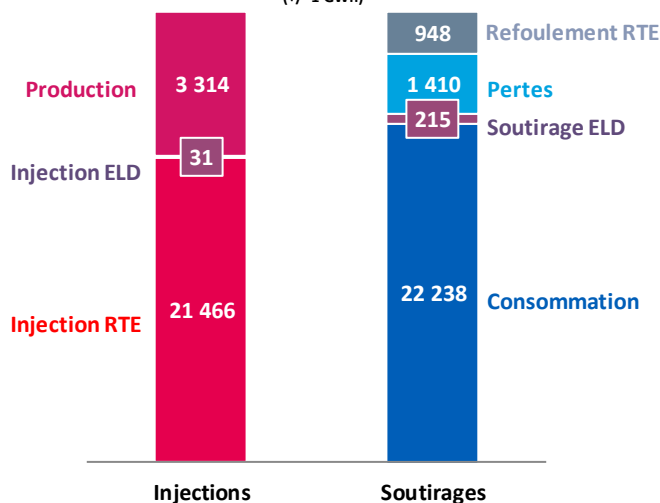
Avec un écart moyen de **+0,9°C au-dessus de la normale**, le climat du mois d'août 2019 est semblable à celui d'août 2018 (+1,3°C au-dessus de la normale). Contrairement à ce qu'on observait en août 2018, ce climat chaud s'accompagne d'une **baisse de la consommation globale (-2,6%)**, répercutée sur les secteurs : HTA (-4,3%), PME/PMI (-4,1%) et Pro/Res (-0,7%). La **production décentralisée globale enregistre une hausse de +9,8%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+9,2%) d'une part et par des hausses de production constatées pour certaines filières, notamment l'éolien (+18,5%) et le photovoltaïque (+11,9%). Le **refoulement vers le réseau RTE subit une hausse de +26,9%** par rapport à août 2018. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'**injection RTE diminue (-2,1%)**. Les pertes modélisées enregistrent elles aussi une baisse (-1,6%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Août 2019 : 24 811 GWh
(+/- 1 GWh)

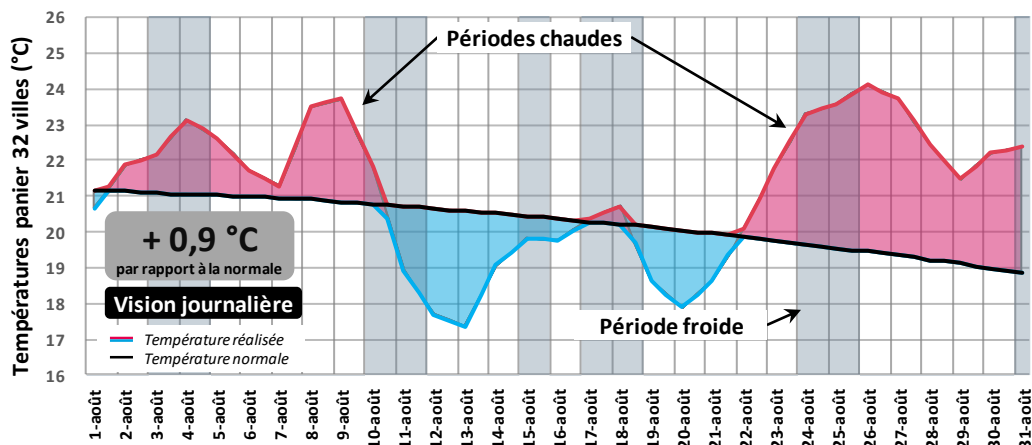


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

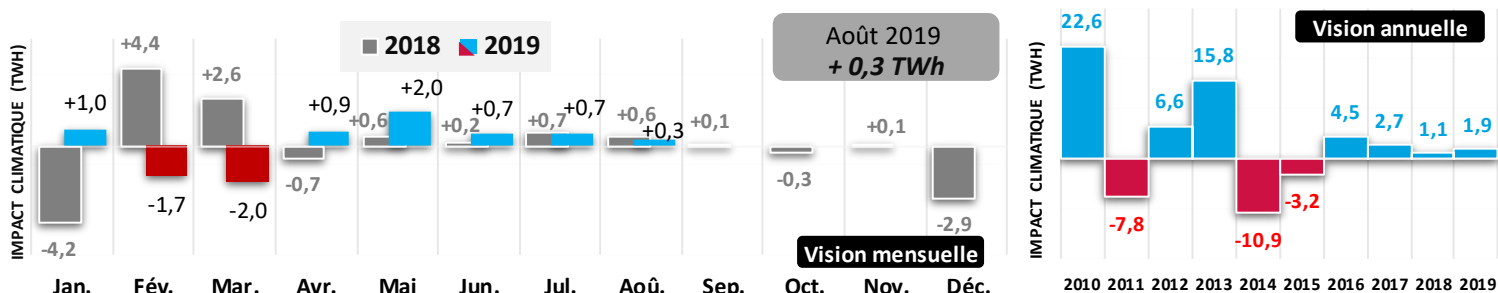
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois d'août 2019 s'est établie à **+0,9°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, plus élevé que les normales, est similaire à celui d'août 2018 (+1,3°C au-dessus de la normale).

On observe deux fortes vagues de chaleurs : du 1^{er} au 10 et du 22 au 31. L'écart maximal est observé le **26 août avec +4,7°C** au-dessus la normale.

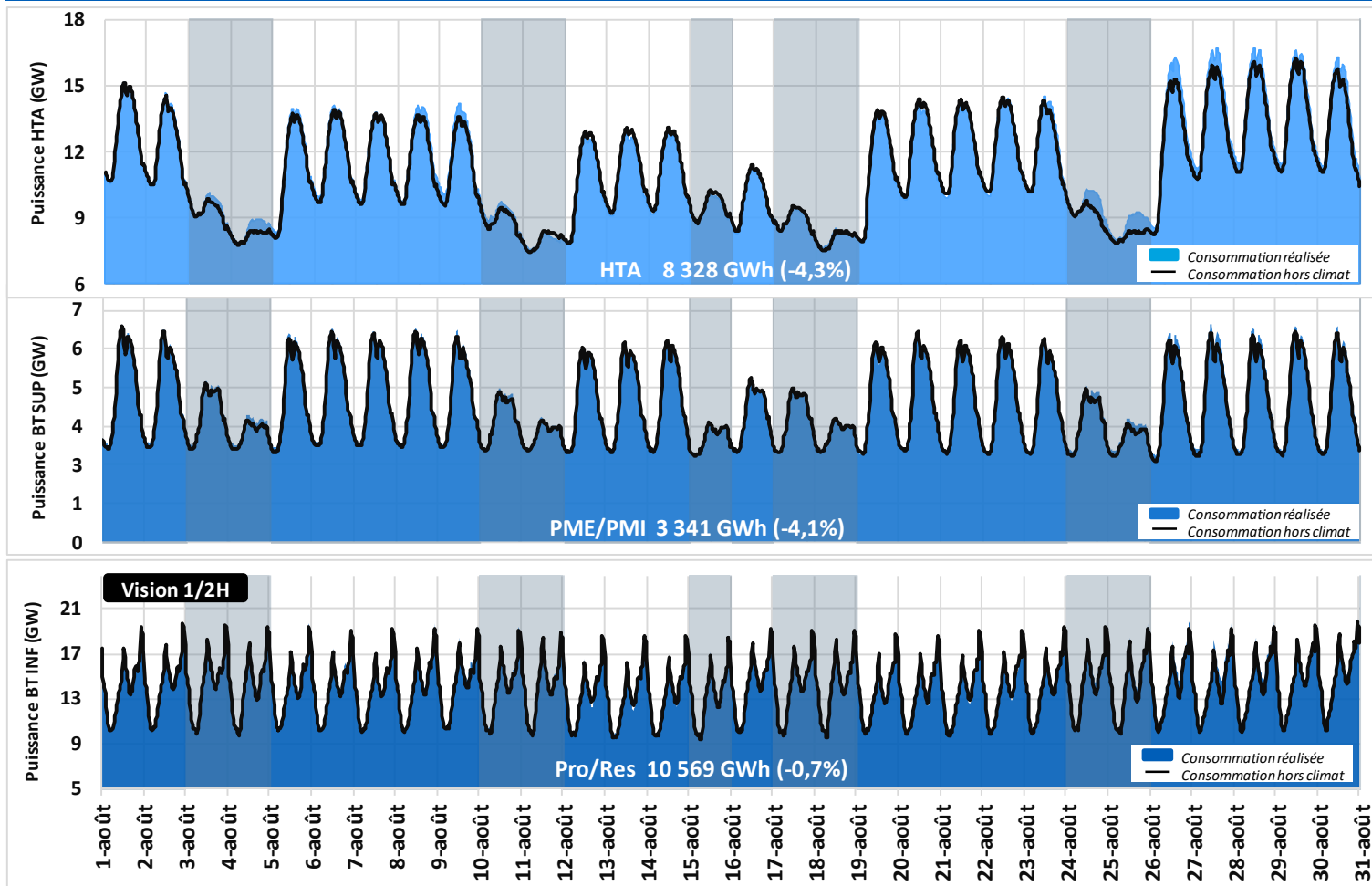


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois d'août 2019 ont entraîné une surconsommation globale de **+0,3 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 extrêmes et ont déjà provoqué une surconsommation de **+1,9 TWh**.

CONSOMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

	Août		Depuis Janvier		12 mois glissants	
Mois (en GWh)	2018	2019	2018	2019	2017-2018	2018-2019
Réalisé	22 828	22 238 (-2,6%)	231 047	227 495 (-1,5%)	352 434	344 572 (-2,2%)
Correctif climat	- 539	- 301	- 3 724	- 1 691	- 4 271	+ 1 109
Hors effet *	22 289	21 937	227 323	225 804	348 163	345 681

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois d'août 2019 est en baisse par rapport à août 2018 (-2,6%).

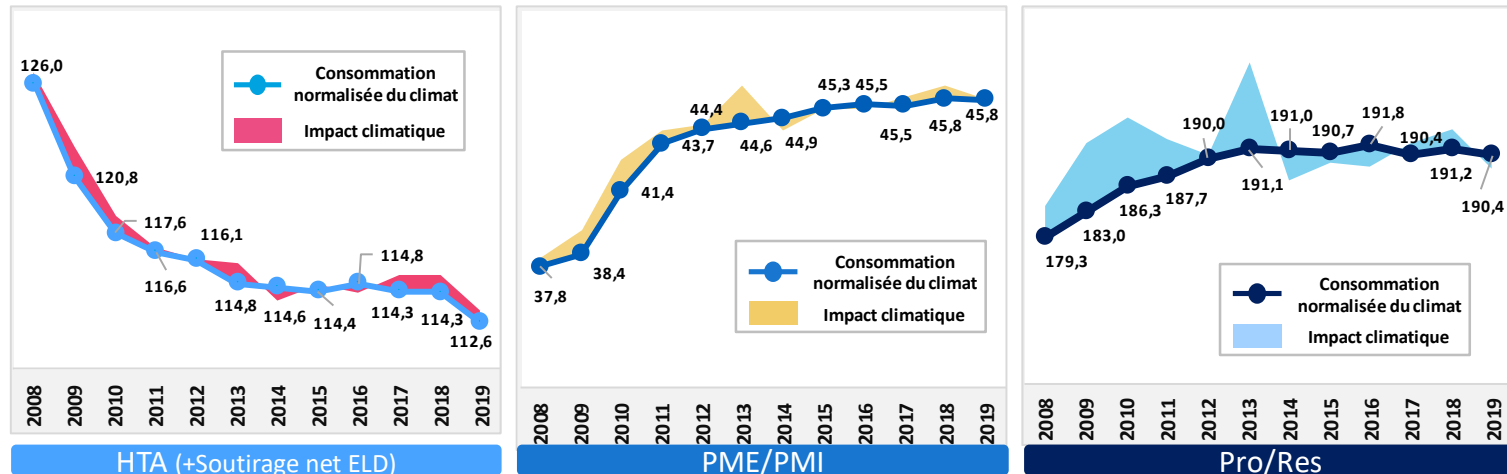
Le climat chaud de ce mois-ci a contribué à la baisse de la consommation de tous les secteurs par rapport à août 2018 avec **-4,3% pour le domaine HTA, -4,1% pour les PME/PMI et -0,7% pour les résidentiels et professionnels.**

Depuis janvier 2019, la consommation globale est en baisse de **-1,5%** comparée à la même période en 2018.

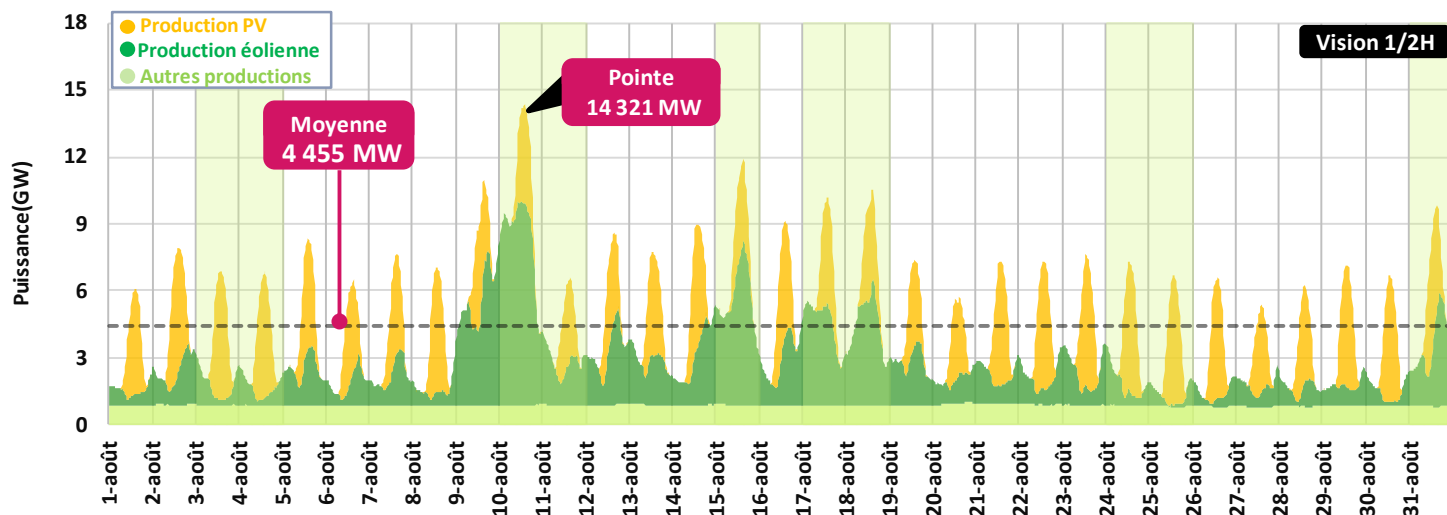
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à septembre 2017-août 2018 (-2,2%).

DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

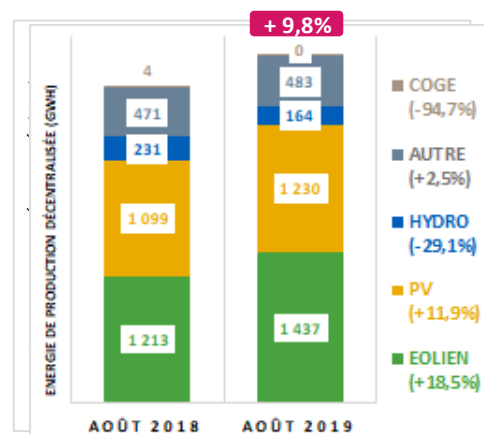
Vision depuis 2008 en TWh sur 12 mois glissants



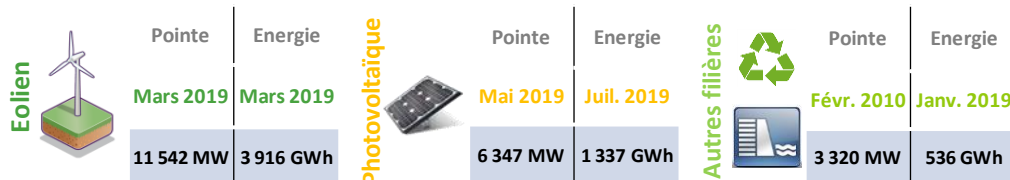
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Août	2018	2019	Record historique de production	Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	3 018	3 314 (+9,8%)	Mars 2019	Réalisé (GWh)	33 026	35 665 (+8,0%)
P. Installée (MW)	24 970	27 276 (+9,2%)	7 074 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2019
Pointe (MW)	9 244	14 321				17 384 MW



Records historiques



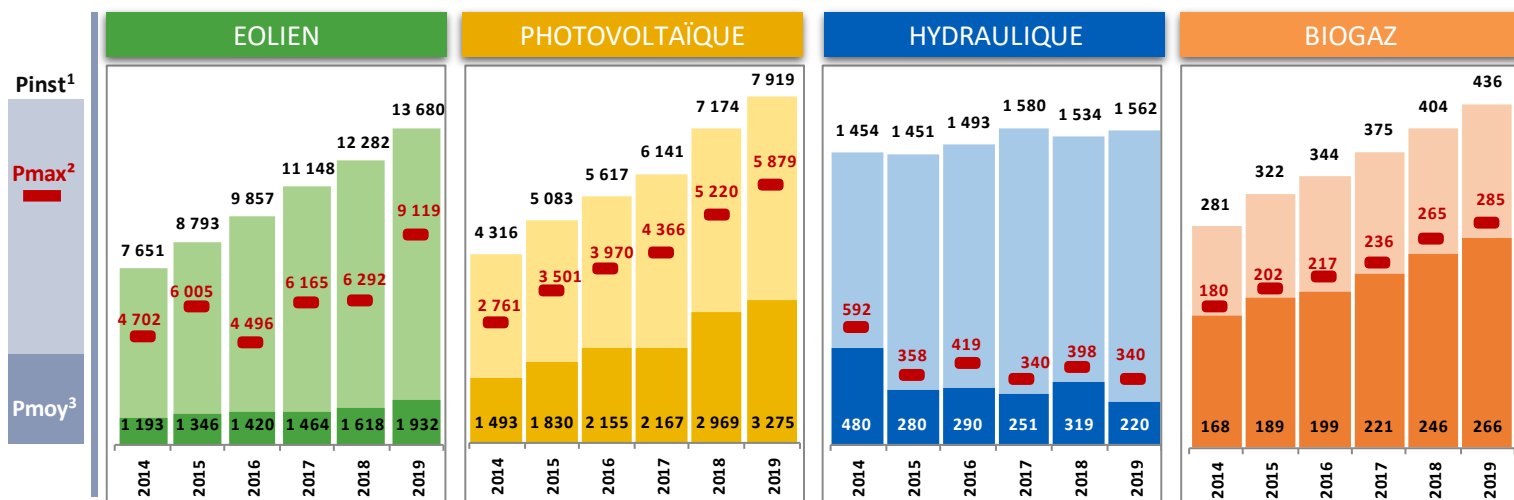
La production décentralisée globale constatée en août 2019 est donc en hausse par rapport à août 2018 : +9,8%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+9,2%) et la hausse de l'énergie produite par les filières éoliennes (+18,5%) et photovoltaïque (+11,9%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 3 314 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois d'août 2019. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +8,0% par rapport à la même période en 2018.

Sur ce mois d'août 2019, les conditions éoliennes ont été défavorables avec un taux de charge moyen de 14,1% (pour un taux normal de 17,0% sur ce mois). En revanche, la filière photovoltaïque est à son avantage avec un taux de charge moyen de 20,9% (pour un taux normal de 20% sur ce mois).

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS D'AOÛT DEPUIS 2014

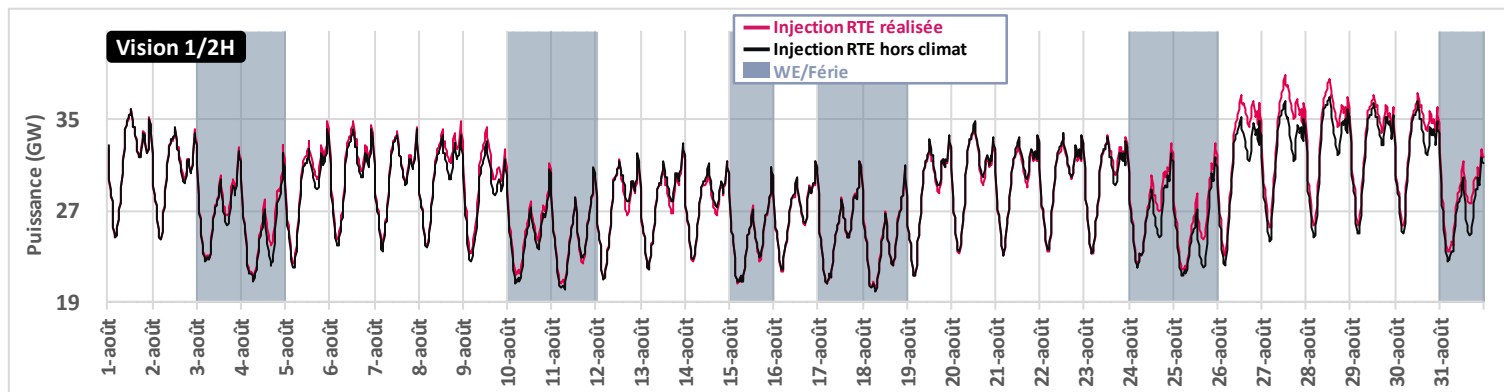


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +11,4% et +10,4%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois d'août 2019, on constate des pointes éolienne et photovoltaïque plus fortes qu'en août 2018.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



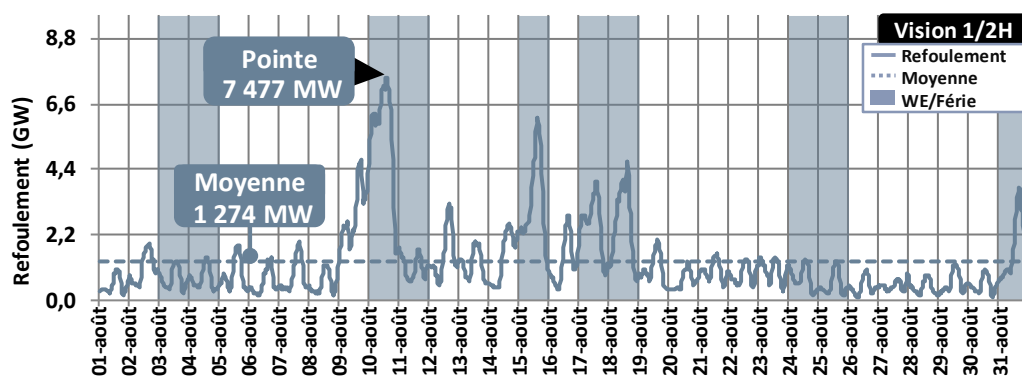
Injection nationale constatée aux frontières Enedis/RTE (courbe C06c)

Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	21 599	21 142 (-2,1%)	219 445	217 420 (-0,9%)
Impact climat	+ 586	+ 324	+ 4 139	+ 1 858
Réalisé	22 185	21 466 (-3,2%)	223 584	219 277 (-1,9%)

Le niveau d'injection RTE d'août 2019 est en baisse par rapport à celui d'août 2018 (-2,1%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en nette baisse (-2,6%) et d'une production décentralisée en hausse (+9,8%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2018 (-1,9%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



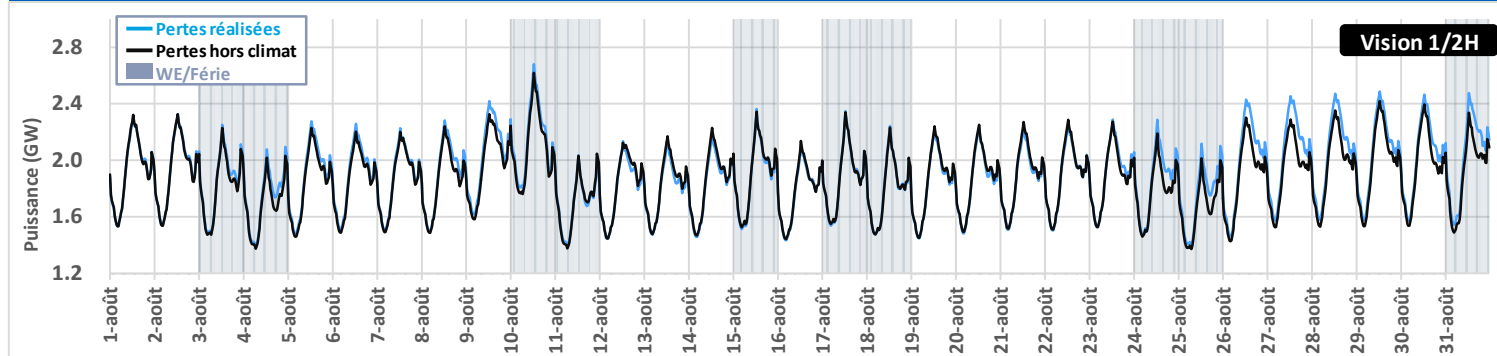
Août	2018	2019
Réalisé (GWh)	747	948 (+26,9%)
Pointe (MW)	4 753	7 477

Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	8 169	9 943 (+21,7%)
Pointe (MW)	6 001	7 953

Record historique de la pointe	Avr. 2019
	7 953 MW

Le refolement du mois d'août 2019 est en forte hausse (+26,9%) par rapport à août 2018. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+9,8%) et par une baisse de la consommation (-2,6%). Le pic de refolement est atteint le samedi 10 août à 14h30. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2018, on note une forte hausse de +21,7% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	1 395	1 376 (-1,4%)	14 849	15 387 (+3,6%)
Impact climat	+ 37	+ 34	+ 494	+ 107
Réalisé	1 433	1 410 (-1,6%)	15 343	15 494 (+1,0%)

Le volume de ce mois d'août 2019 enregistre une baisse de -1,6% par rapport à août 2018.

Depuis janvier 2019, le volume des pertes est en hausse de +1,0% 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.