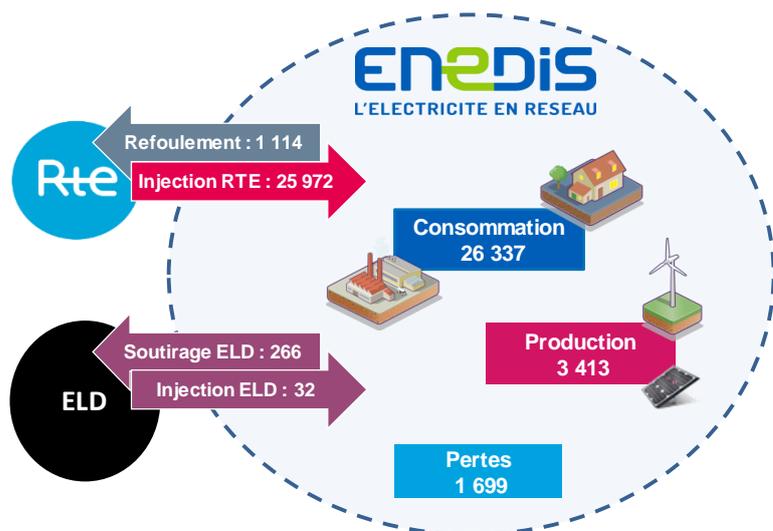


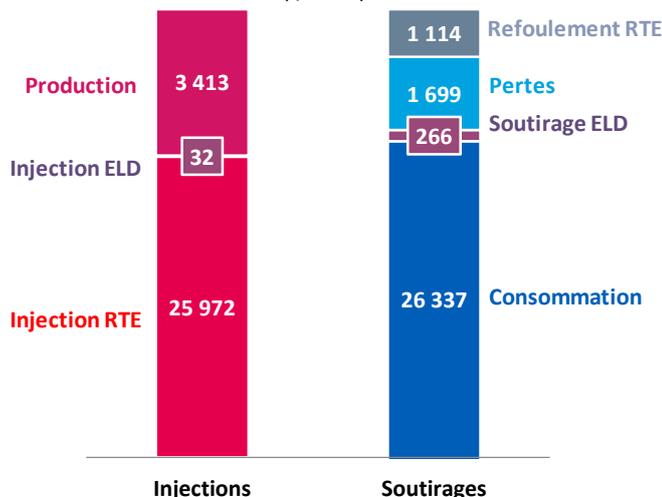
Avec un écart moyen de **+0,8°C au-dessus de la normale**, le climat du mois d'octobre 2018 est plus frais que celui d'octobre 2017 (+1,2°C au-dessus de la normale). Ce climat moins chaud qu'en 2017 et la vague de froid en fin de mois engendre une **hausse de la consommation globale (+1,9%)**, répercutée sur les secteurs : PME/PMI (+6,0%), HTA (+0,7%) et le secteur Pro/Res (+1,6%). La **production décentralisée globale enregistre une hausse de +12,3%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+8,6%) et par des filières photovoltaïque et éolienne en progression (+8,2% et +14,7%). Le **refoulement vers le réseau RTE subit une hausse de +16,6%** par rapport à octobre 2017. Conséquence d'une consommation en hausse, l'**injection RTE augmente (+1,1%)**. Les pertes modélisées enregistrent elles aussi une hausse (+1,1%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Octobre 2018 : 29 417 GWh
(+/- 1 GWh)

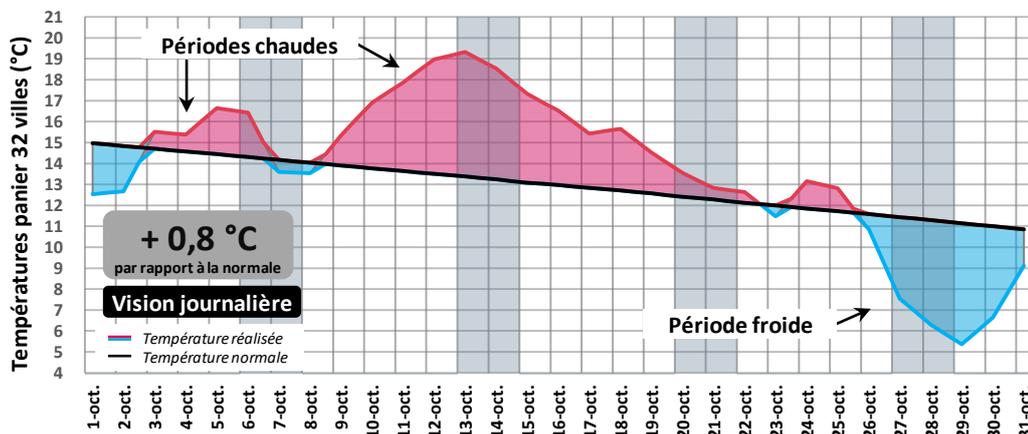


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

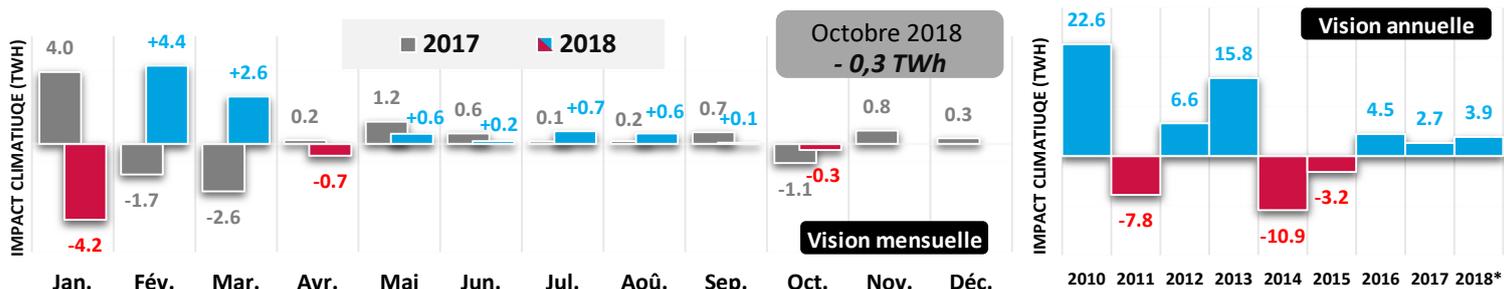
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois d'octobre 2018 s'est établie à **+0,8°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois est donc plus frais que celui d'octobre 2017 (+1,2°C au-dessus de la normale).

On constate d'abord des températures au dessus de la normale sur quasiment tout le mois avant d'observer une forte vague de froid sur les derniers jours. Les écarts maximaux sont observés **le 13 octobre avec +6,0°C au dessus de la normale** et **le 29 octobre avec -5,8°C sous la normale**.

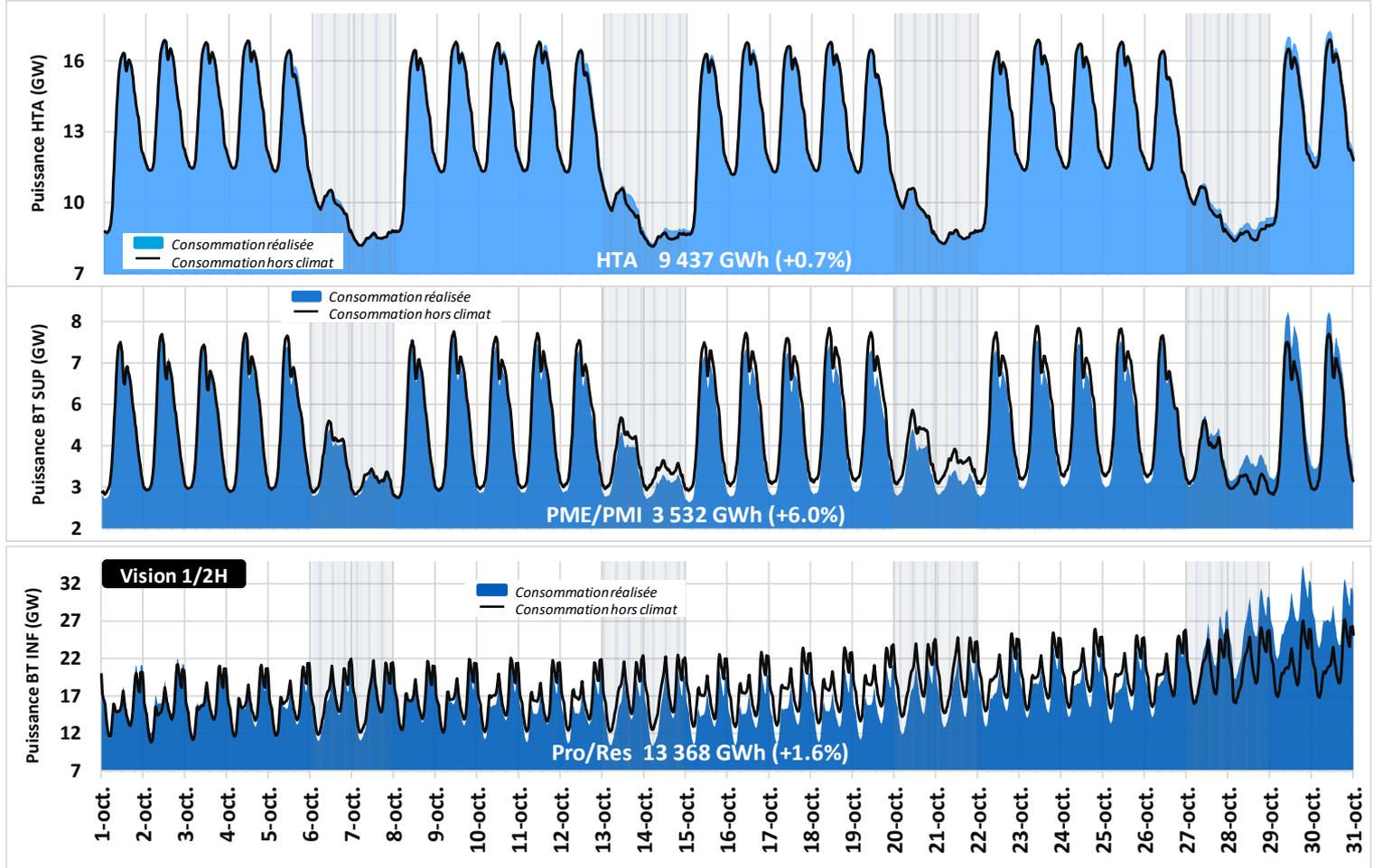


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois d'octobre 2018 ont entraîné une sous-consommation globale de **-0,3 TWh** par rapport à la normale climatique. Depuis le début d'année 2018, les conditions climatiques sont plutôt extrêmes et ont déjà provoqué une surconsommation de **+3,9 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2017	2018	2017	2018	2016-2017	2017-2018
Hors effet *	26 845	26 672	276 319	276 845	347 098	347 898
Impact climat	- 987	- 335	+ 1 381	+ 3 429	+ 1 350	+ 4 366
Réalisé	25 858	26 337 (+1.9%)	277 700	280 275 (+0.9%)	348 448	352 264 (+1.1%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois d'octobre 2018 est en hausse par rapport à octobre 2017 (+1,9%).

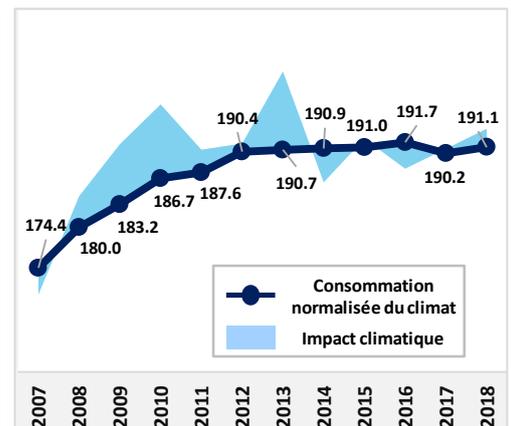
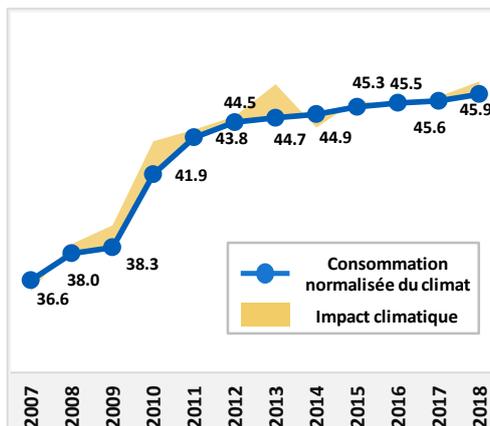
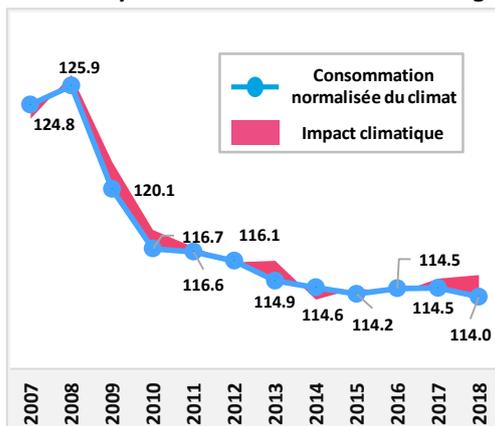
En effet, le climat moins chaud de ce mois vient augmenter la consommation de tout les secteurs par rapport à octobre 2017 avec **+0,7%** pour le domaine HTA, **+6,0%** pour les PME/PMI et **+1,6%** pour les résidentiels et professionnels.

Depuis janvier 2018, la consommation globale est en hausse de **+0,9%** comparée à la même période en 2017.

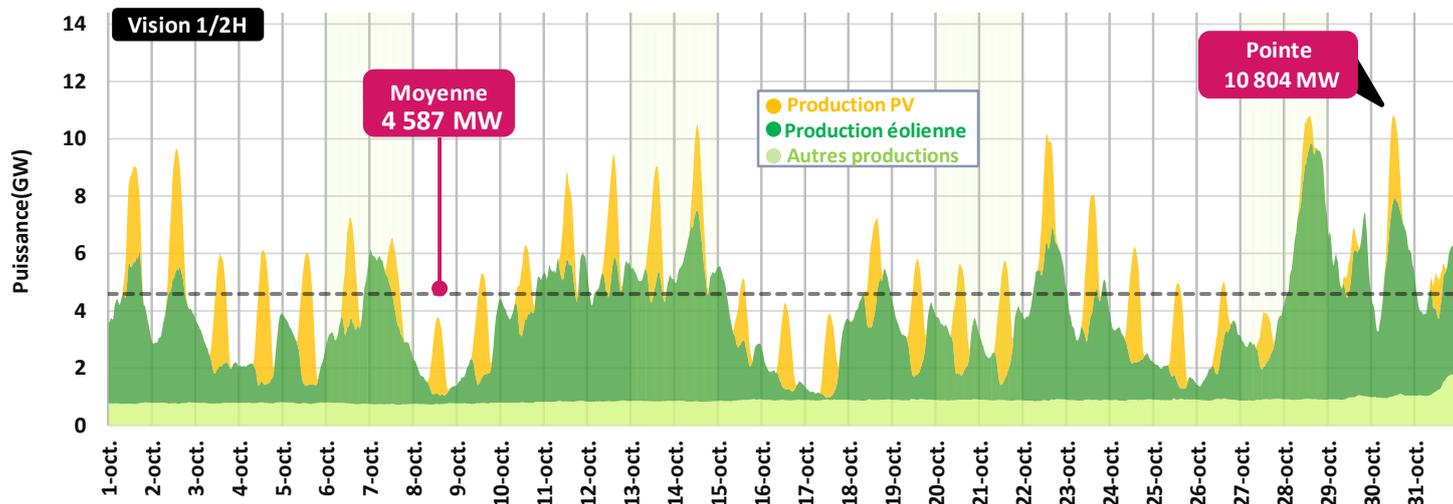
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse par rapport à septembre 2016 - octobre 2017 (+1,1%).

DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

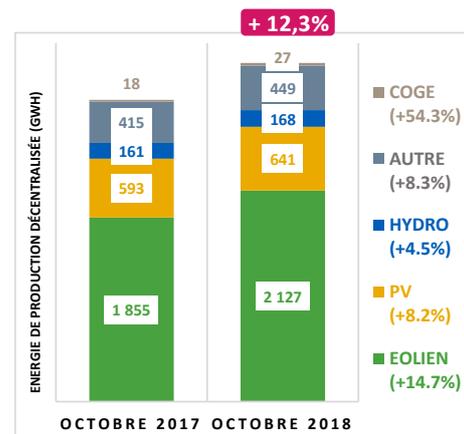
Vision depuis 2007 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Octobre	2017	2018	Record historique de production	Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	3 040	3 413 (+12.3%)	6 024 GWh	Réalisé (GWh)	34 277	39 510 (+15.3%)
P. Installée (MW)	23 379	25 398 (+8.6%)	Janv. 2018	Record historique de la pointe		Févr. 2018
Pointe (MW)	10 366	10 804				15 607 MW



Records historiques

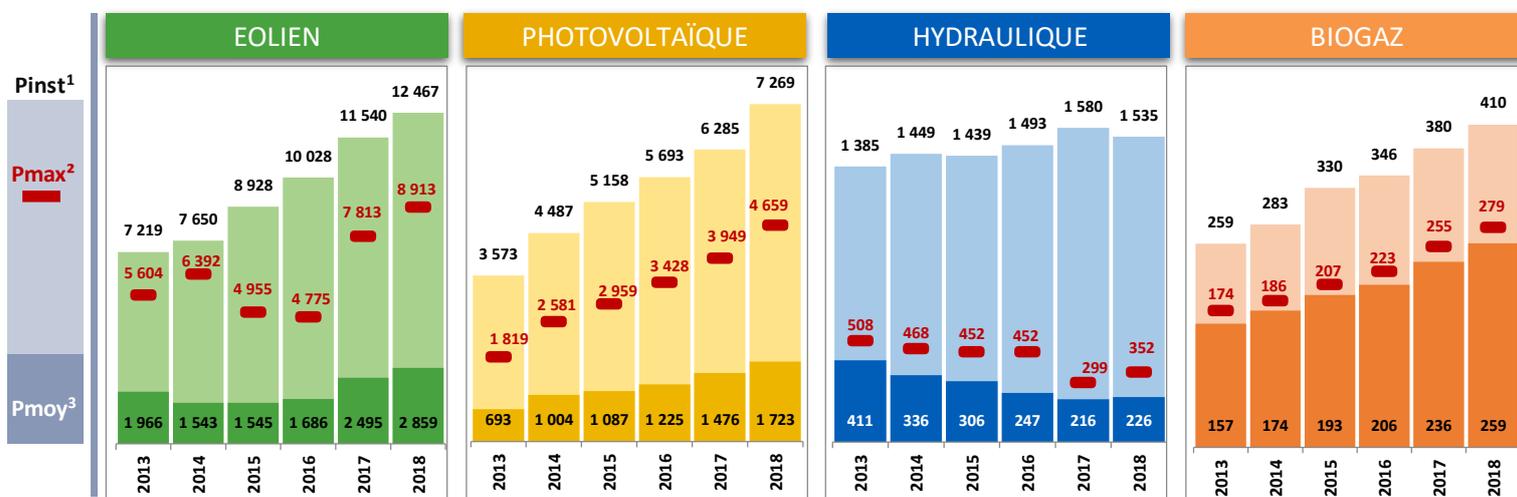


La production décentralisée globale constatée en octobre 2018 est donc en hausse par rapport à octobre 2017 : +12,3%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+8,6%) et la hausse de l'énergie produite par l'ensemble des filières : éolienne (+14,7%), photovoltaïque (+8,2%), autres filières (+8,3%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 3 413 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois d'octobre 2018. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +15,3% par rapport à la même période en 2017.

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS D'OCTOBRE DEPUIS 2013

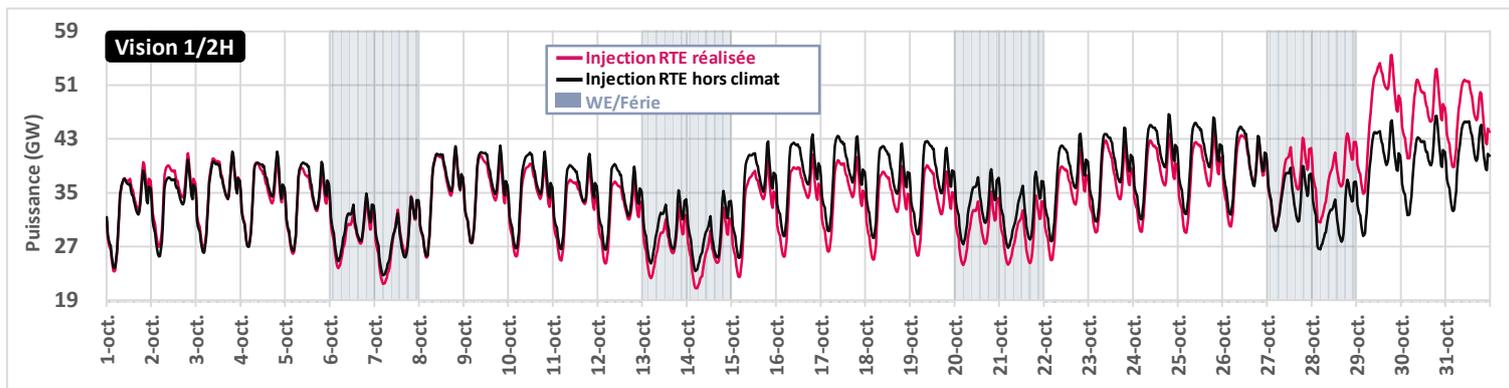


¹Pinst: Puissance installée, ²Pmax: Puissance maximale sur le mois, ³Pmoy: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +8,0% et +15,7%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur les mois d'octobre, on constate des pointes éoliennes assez variables. En revanche concernant les filières photovoltaïques et biogaz, les puissances moyennes mensuelles et les pointes sont en constante progression.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

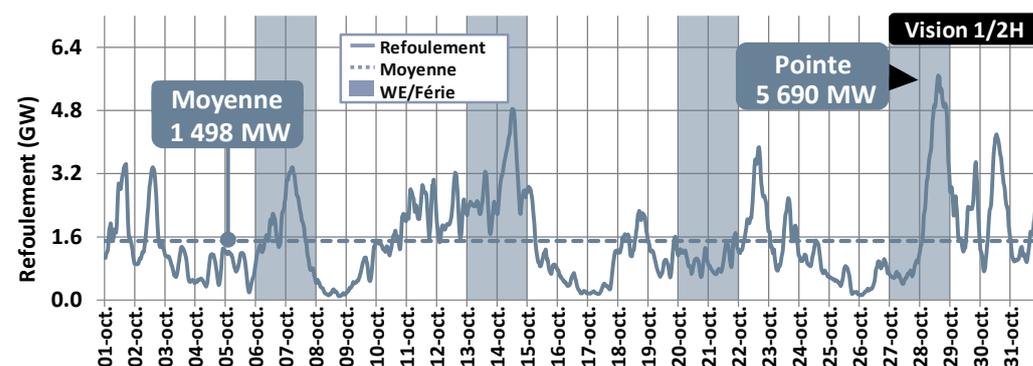
Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	26 754	26 308 (-1.7%)	271 076	267 973 (-1.1%)
Impact climat	- 1 066	- 336	+ 1 607	+ 3 868
Réalisé	25 687	25 972 (+1.1%)	272 683	271 841 (-0.3%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE d'octobre 2018 est en hausse par rapport à celui d'octobre 2017 (+1,1%). Cette augmentation est la conséquence d'une consommation en hausse (+1,9%). On observe notamment une forte augmentation de l'injection RTE en fin de mois lors de la vague de froid.

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2017 (-0,3%). Hors climat, on constate même une diminution plus importante sur les 10 premiers mois de 2018 (-1,1% du fait de l'essor des productions décentralisées).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



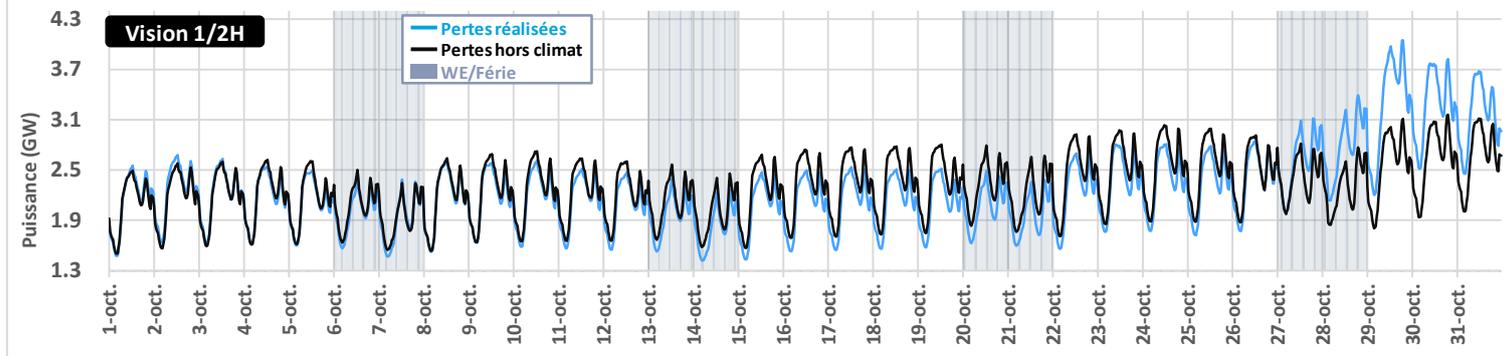
Octobre	2017	2018
Réalisé (GWh)	956	1 114 (+16.6%)
Pointe (MW)	5 081	5 690

Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	8 507	10 102 (+18.8%)
Pointe (MW)	6 064	6 378

Record historique de la pointe	Sept. 2018
	6 378 MW

Le refolement du mois d'octobre 2018 est en hausse (+16,6%) par rapport à octobre 2017. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+12,3%). Le pic de refolement est atteint le dimanche 28 octobre à 14h30. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2017, on note une forte hausse de +18,8% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	1 768	1 713 (-3.1%)	17 535	18 340 (+4.6%)
Impact climat	- 88	- 15	+ 662	+ 148
Réalisé	1 681	1 699 (+1.1%)	18 197	18 487 (+1.6%)

Le volume de ce mois d'octobre 2018 enregistre une hausse de +1,1% par rapport à octobre 2017.

Depuis janvier 2018, le volume des pertes est en hausse de +1,6% par rapport à la même période en 2017.

©Enedis 2018. 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.