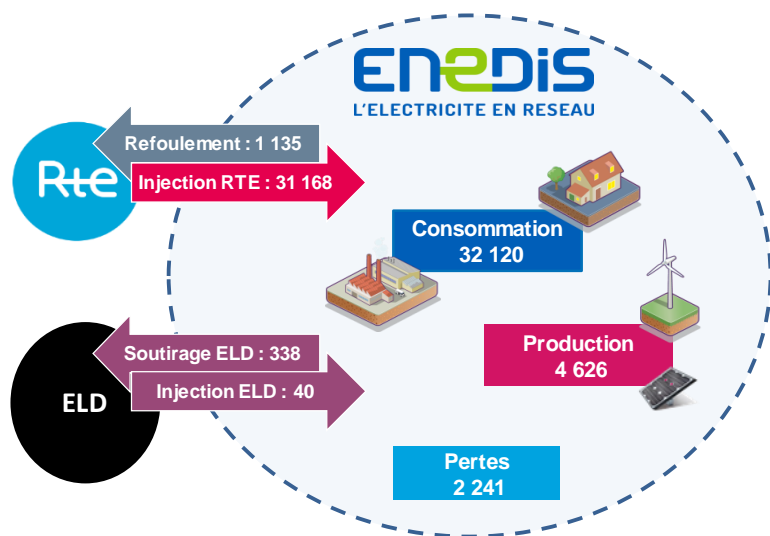


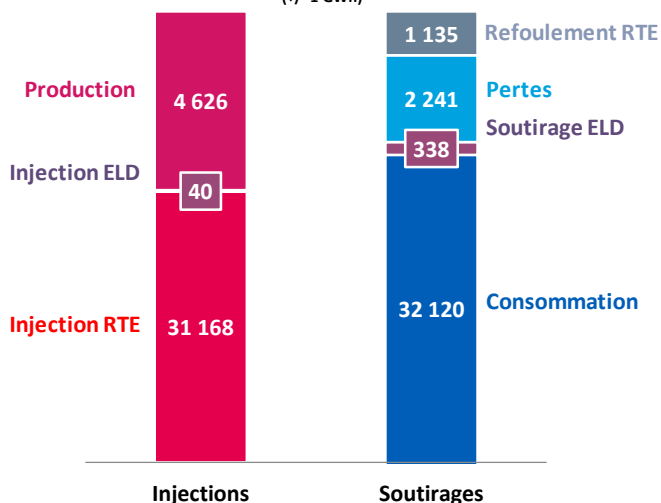
Avec un écart moyen de **+0,2°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de novembre 2018 est plus doux que celui de novembre 2017 (-0,8°C au-dessous de la normale). Ce climat fortement plus doux engendre une **baisse de la consommation globale (-2,9%)**, répercutée sur les secteurs : PME/PMI (-3,6%), HTA (-2,0%) et Pro/Res (-3,2%). La **production décentralisée globale enregistre une hausse de +11,8%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+10,1%) d'une part et par des filières éoliennes et autres en progression (+18,5% et + 14,3%). Le **refoulement vers le réseau RTE subit une hausse de +21,8%** par rapport à novembre 2017. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'**injection RTE diminue (-4,1%)**. Les **pertes modélisées enregistrent elles aussi une baisse (-2,3%)**.

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques en GWh



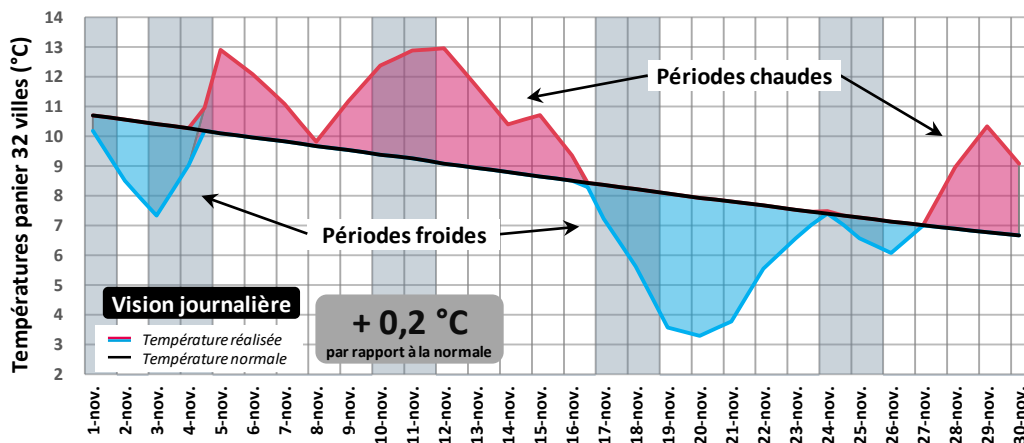
Energie transitant sur le réseau Enedis  
Novembre 2018 : 35 834 GWh  
(+/- 1 GWh)



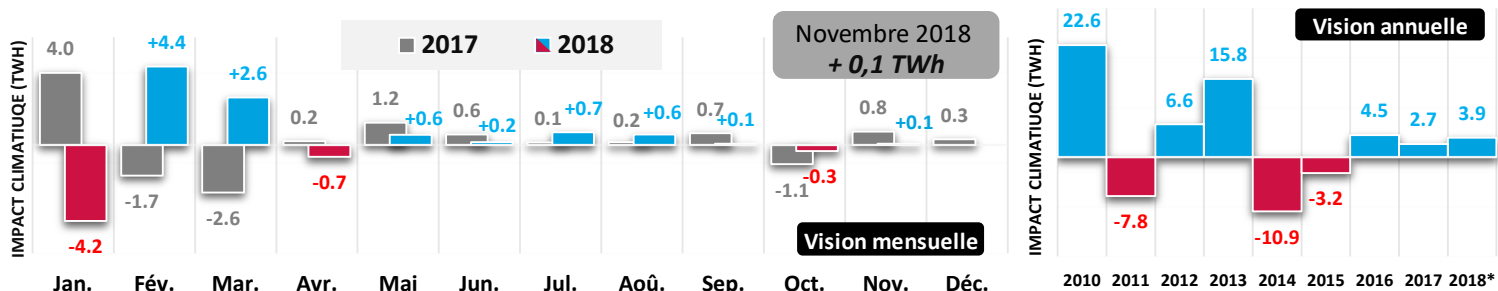
### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de novembre 2018 s'est établie à **+0,2°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, très proche des normales, est plus doux que celui de novembre 2017 (-0,8°C au-dessous de la normale). On observe une alternance de périodes froides puis chaudes. L'écart positif maximal est observé le **12 novembre avec +3,9°C** au-dessus la normale. L'écart négatif maximal est lui observé le **20 novembre avec -4,6°C** sous la normale.

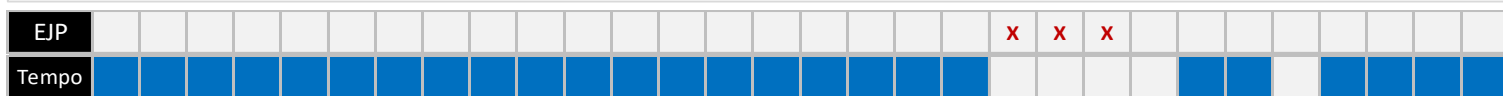
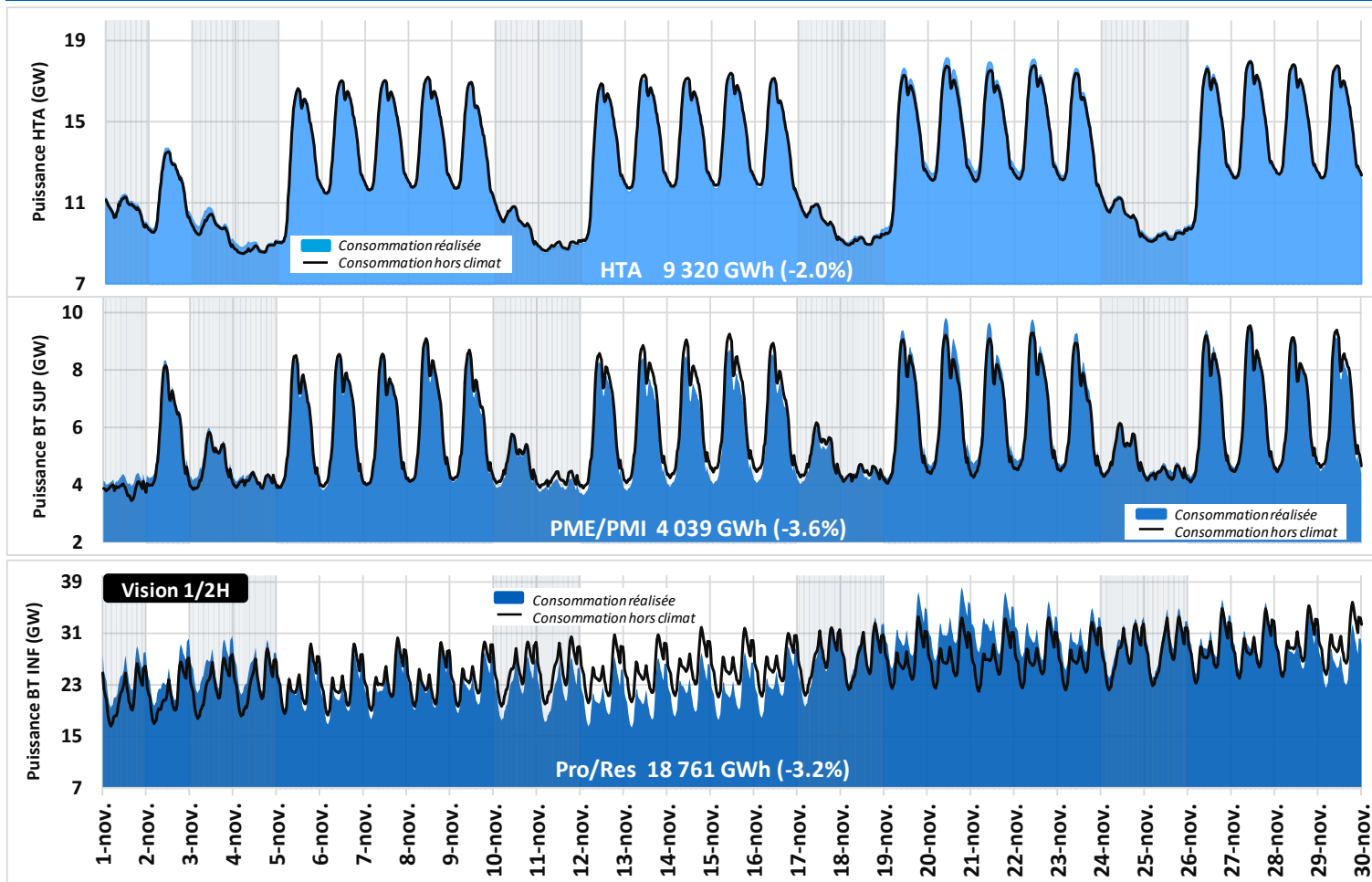


#### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de novembre 2018 ont entraîné une légère surconsommation globale de **+0,1 TWh** par rapport à la normale climatique. Mis à part le début d'année où les conditions climatiques étaient plutôt extrêmes, l'ensemble de l'année 2018 se place dans la normale, ne provoquant qu'une surconsommation de **+3,9 TWh**.

## CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2017	2018	2017	2018	2016-2017	2017-2018
Hors effet *	32 430	32 081	308 749	308 936	347 149	347 559
Impact climat	+ 650	+ 40	+ 2 031	+ 3 469	+ 1 730	+ 3 756
Réalisé	33 080	32 120 (-2.9%)	310 780	312 405 (+0.5%)	348 879	351 315 (+0.7%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de novembre 2018 est en baisse par rapport à novembre 2017 (-2,9%).

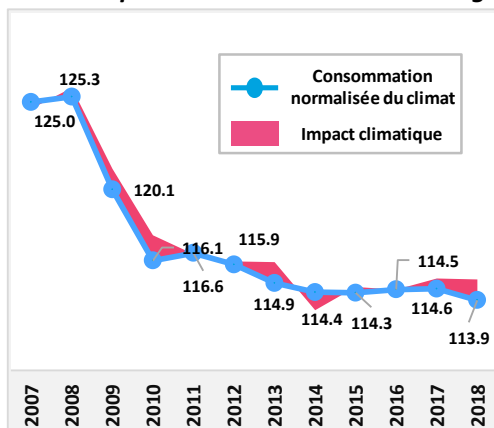
En effet, le climat plus doux de ce mois ci vient diminuer la consommation de tout les secteurs par rapport à novembre 2017 avec -2,0% pour le domaine HTA, -3,6% pour les PME/PMI et -3,2% pour les résidentiels et professionnels.

Depuis janvier 2018, la consommation globale est en hausse de +0,5% comparée à la même période en 2017.

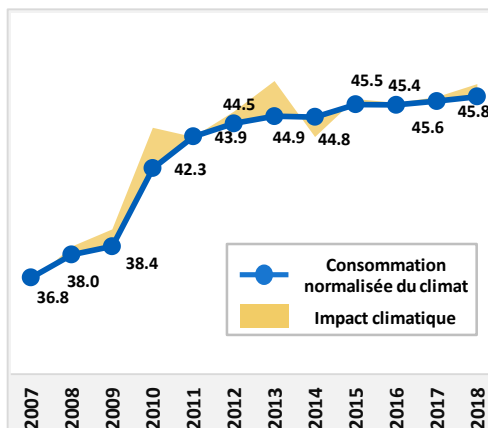
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse comparée à août 2016-novembre 2017 (+0,7%).

## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

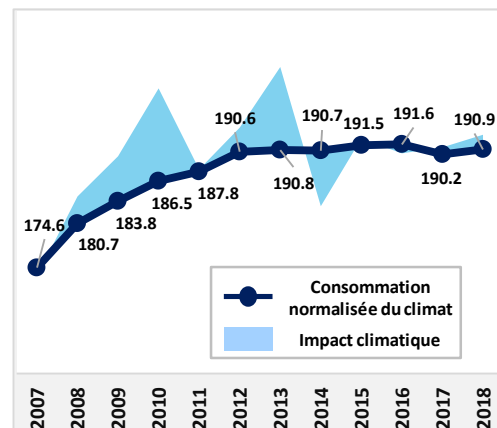
### Vision depuis 2007 en TWh sur 12 mois glissants



HTA (+Soutirage net ELD)

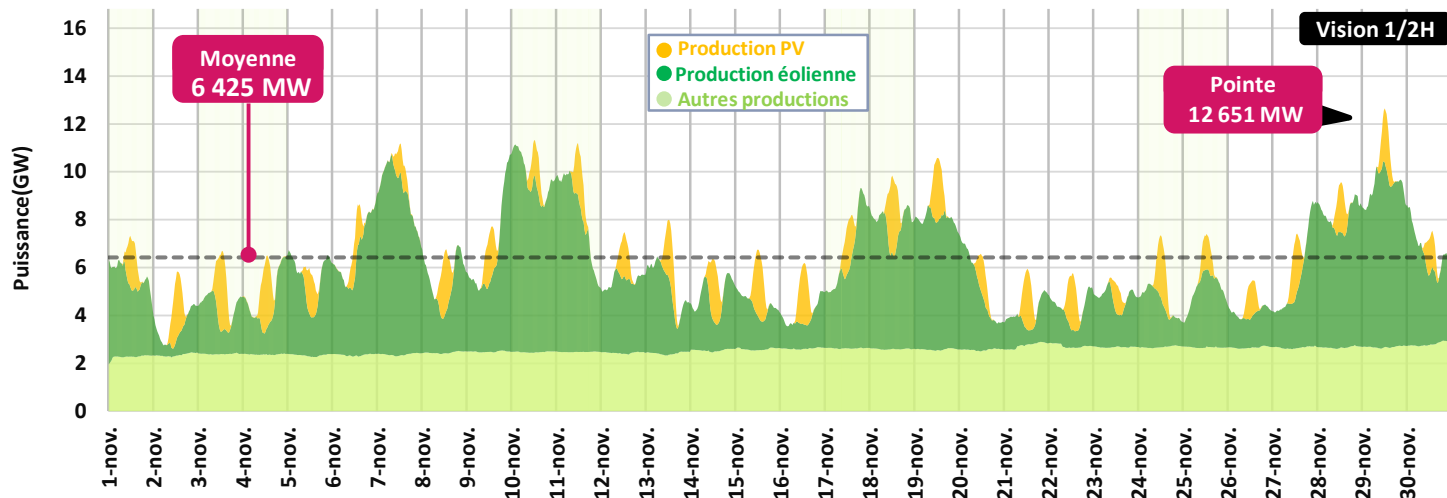


PME/PMI

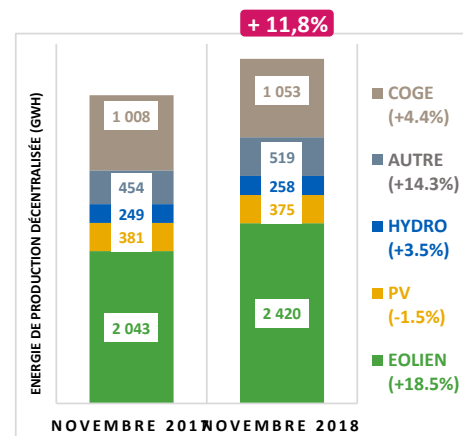


Pro/Res

# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Novembre	2017	2018	Record historique de production	Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	4 136	4 626 (+11.8%)		Réalisé (GWh)	38 413	44 129 (+14.9%)
P. Installée (MW)	23 413	25 779 (+10.1%)	Janv. 2018	Record historique de la pointe		Févr. 2018
Pointe (MW)	12 625	12 651	6 027 GWh			15 607 MW

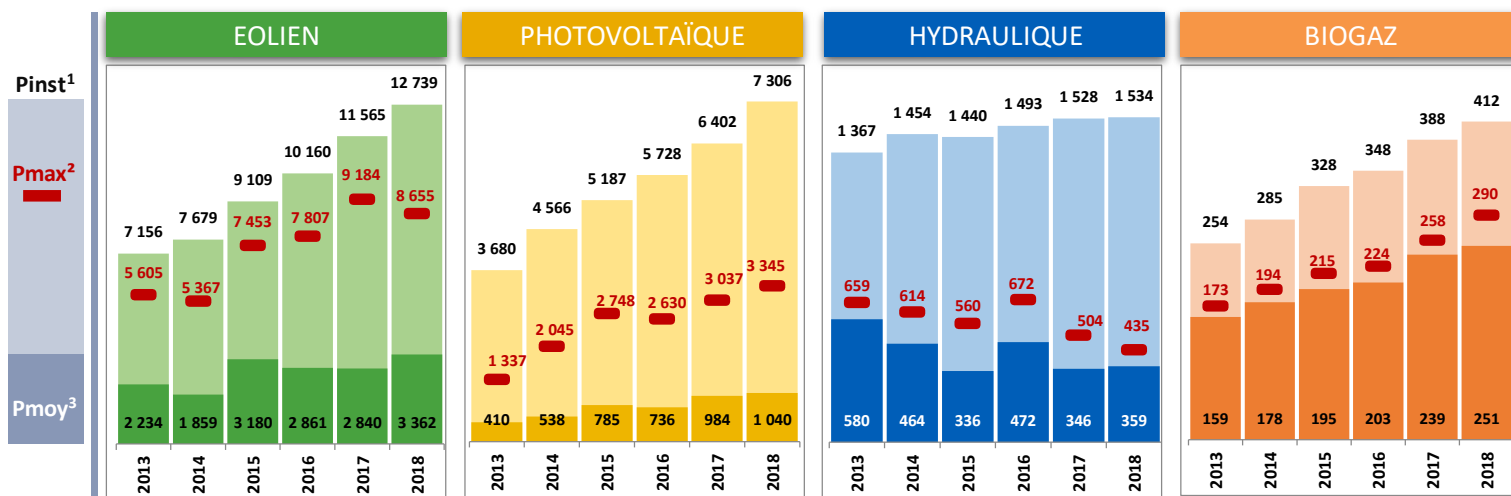


## Records historiques



La production décentralisée globale constatée en novembre 2018 est donc en hausse par rapport à novembre 2017 : **+11,8%**. Cette hausse est portée par la **progression continue de la puissance installée du parc global (+10,1%)** et la hausse de l'énergie produite par la filière éolienne (+18,5%), et la filière « autre » (+14,3%). En effet, avec 519 GWh injectés sur le réseau on enregistre un record d'énergie produite par les « autres filières » portées notamment par la biomasse (+30%). **Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 4 626 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de novembre 2018.** Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +14,9% par rapport à la même période en 2017.

## DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE NOVEMBRE DEPUIS 2013



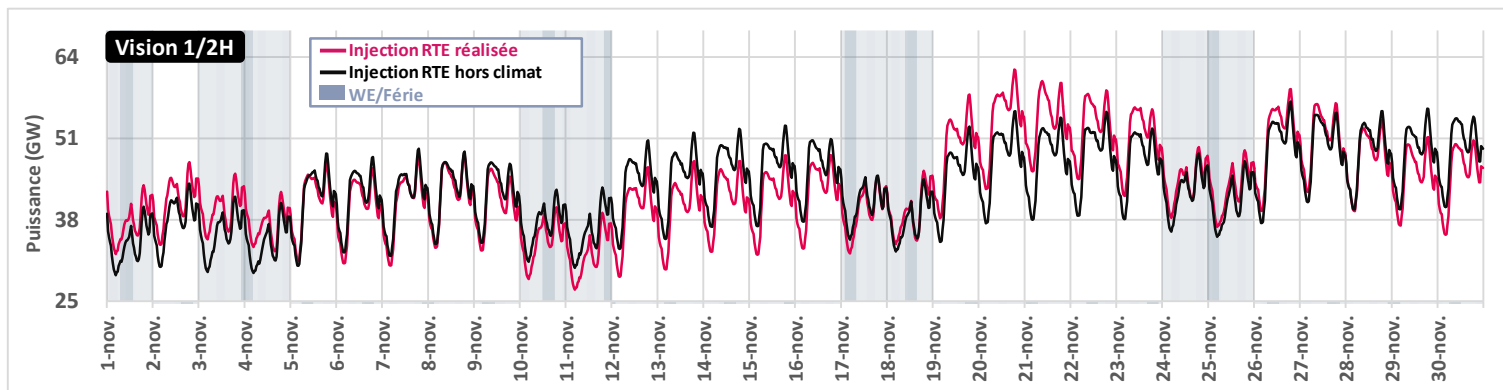
<sup>1</sup>Pinst: Puissance installée, <sup>2</sup>Pmax: Puissance maximale sur le mois, <sup>3</sup>Pmoy: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +10,2% et +14,1%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de novembre 2018, on constate une pointe éolienne plus faible qu'en novembre 2017. En revanche concernant les filières photovoltaïques et biogaz, les puissances moyennes mensuelles et les pointes sont en constante progression.

La pointe éolienne est atteinte le 10 novembre à 02h00 avec 8 655 MW, celle photovoltaïque le 3 novembre à 12h30 avec 3 345 MW.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

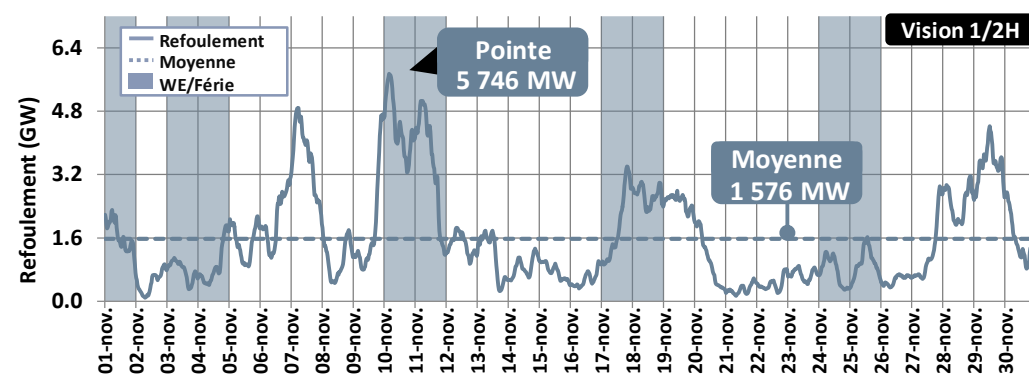
Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	31 732	31 105 (-2.0%)	302 808	299 094 (-1.2%)
Impact climat	+ 753	+ 63	+ 2 360	+ 3 931
Réalisé	32 485	31 168 (-4.1%)	305 168	303 026 (-0.7%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de novembre 2018 est en baisse par rapport à celui de novembre 2017 (-4,1%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en nette baisse (-2,9%) et d'une production décentralisée en hausse (+11,8%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2017 (-0,7%). Hors climat, on constate même une diminution plus importante (-1,2% du fait de l'essor des productions décentralisées).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Novembre	2017	2018
Réalisé (GWh)	931	1 135 (+21.8%)
Pointe (MW)	5 780	5 746

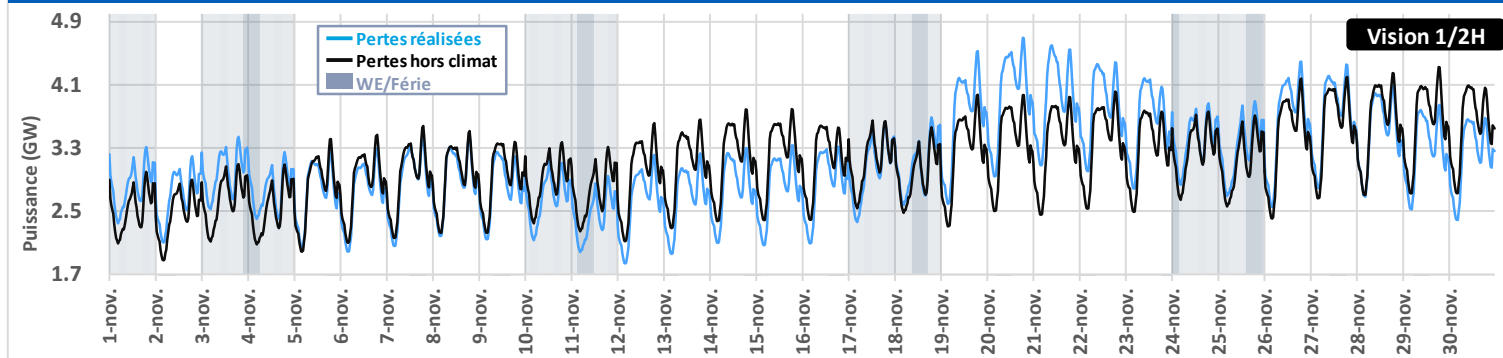
Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	9 438	11 236 (+19.1%)
Pointe (MW)	6 064	6 378

Record historique de la pointe	Sept. 2018
	6 378 MW

Le refolement du mois de novembre 2018 est en hausse (+21,8%) par rapport à novembre 2017. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+11,8%) et par une baisse de la consommation (-2,9%). Le pic de refolement est atteint le samedi 10 novembre à 03h30. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2017, on note une forte hausse de +19,1% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	2 222	2 229 (+0.3%)	19 757	21 084 (+6.7%)
Impact climat	+ 71	+ 12	+ 733	- 355
Réalisé	2 293	2 241 (-2.3%)	20 490	20 729 (+1.2%)

Le volume de ce mois de novembre 2018 enregistre une baisse de -2,3% par rapport à novembre 2017.

Depuis janvier 2018, le volume des pertes est en hausse de +1,2% 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.