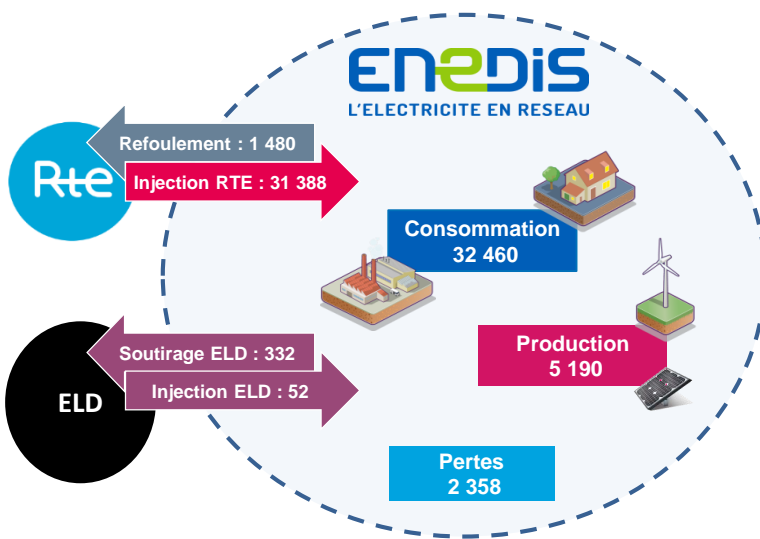


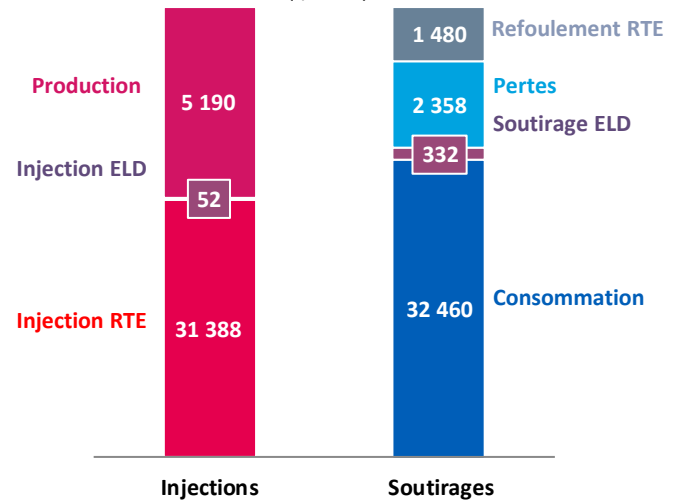
Avec un écart moyen de **-0,5°C** au-dessous de la normale, la température moyenne du mois de novembre 2019 est plus froide que celle de novembre 2018 (+0,2°C au-dessous de la normale). Ce climat engendre une **augmentation de la consommation globale (+0,8%)**, répercutée sur les secteurs : Pro/Res (+2,3%) et PME/PMI (+0,2%). Le secteur HTA affiche quant à lui une baisse de -1,9% par rapport à novembre 2018. La **production décentralisée globale enregistre une hausse de +12,0%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+8,2%) d'une part, et par la forte production des filières hydraulique (+70,9%) et éolienne (+16,0%) d'autre part. Le **refoulement vers le réseau RTE subit une hausse de +30,6%** par rapport à novembre 2018. L'augmentation de la consommation induit une légère augmentation de l'injection RTE (+0,5%). Les pertes modélisées enregistrent quant à elle une hausse (+4,9%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Novembre 2019 : 36 630 GWh
(+/- 1 GWh)

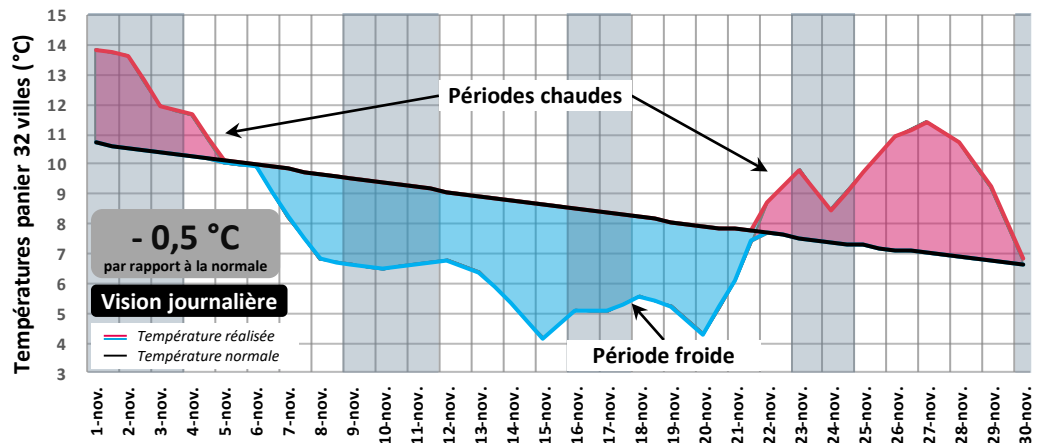


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

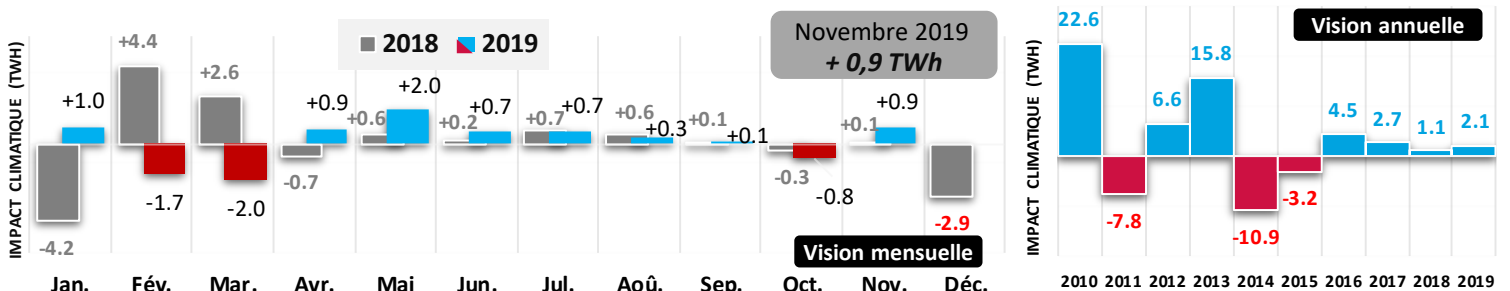
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de novembre 2019 s'est établie à **-0,5°C** au-dessous de la normale. Le climat de ce mois est donc globalement plus froid que celui de novembre 2018 (+0,2°C au-dessus de la normale).

On observe principalement une forte vague de chaleur : du 6 au 21. L'écart maximal est observé le **15 novembre** avec **-4,5°C** au-dessous de la normale.

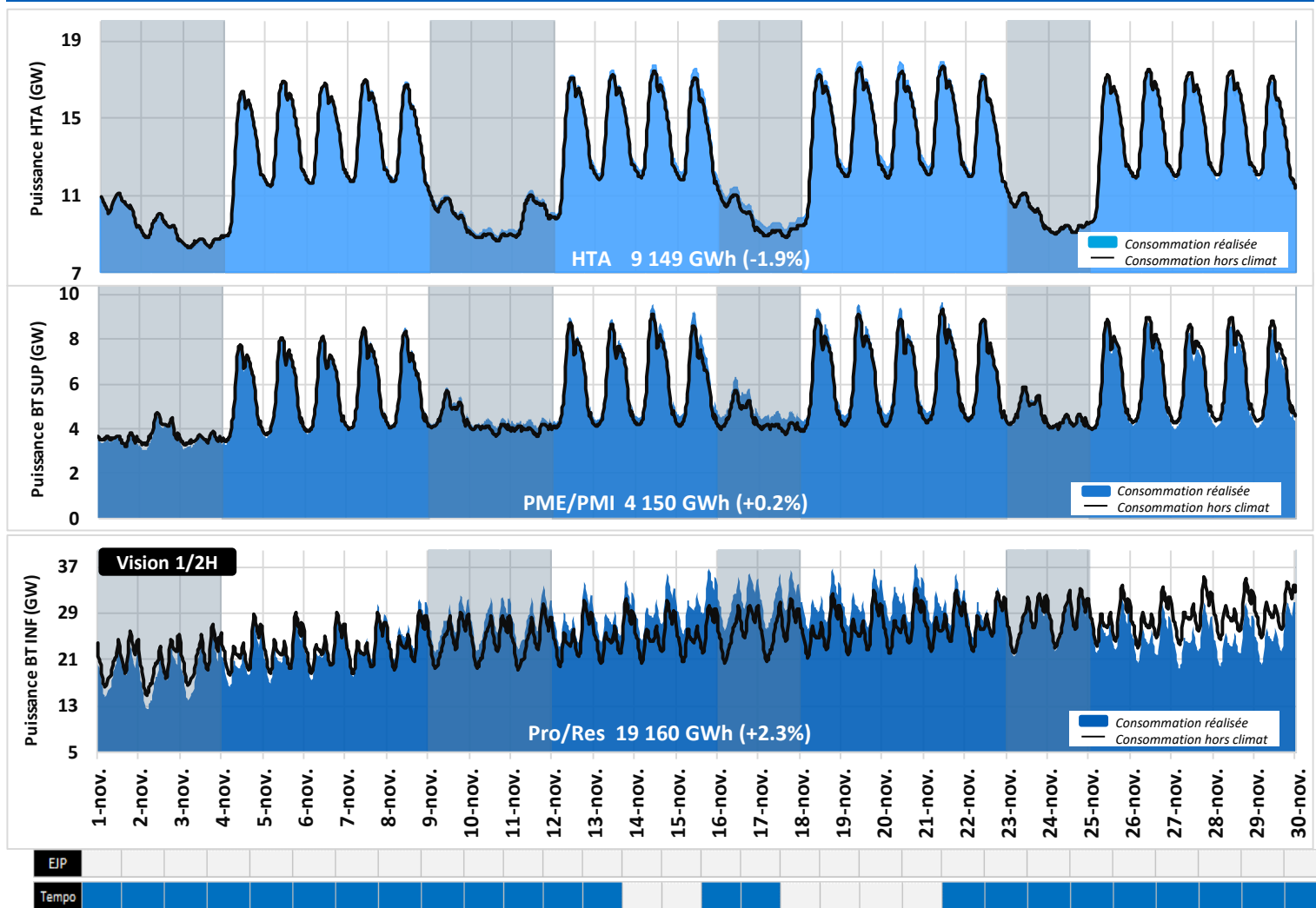


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de novembre 2019 ont entraîné une surconsommation globale de **+0,9 TWh** par rapport à la normale climatique. Depuis le début d'année 2019, les conditions climatiques ont causé une surconsommation de **+2,1 TWh**.

CONSOMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2018	2019	2018	2019	2017-2018	2018-2019
Hors effet *	32 159	31 646	309 002	306 565	347 623	344 764
Impact climat	+ 40	+ 814	+ 3 469	+ 1 917	+ 3 756	- 628
Réalisé	32 199	32 460 (+0.8%)	312 470	308 483 (-1.3%)	351 378	344 136 (-2.1%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de novembre 2019 est en hausse par rapport à novembre 2018 (+0,8%).

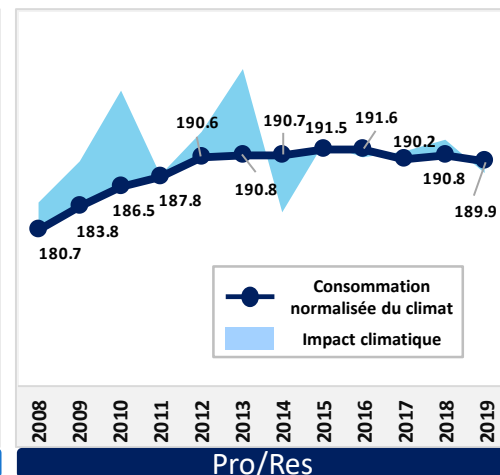
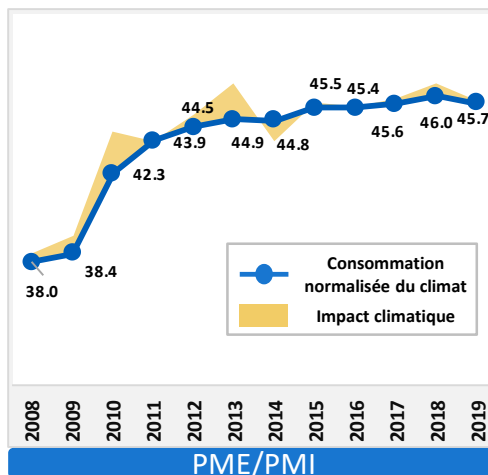
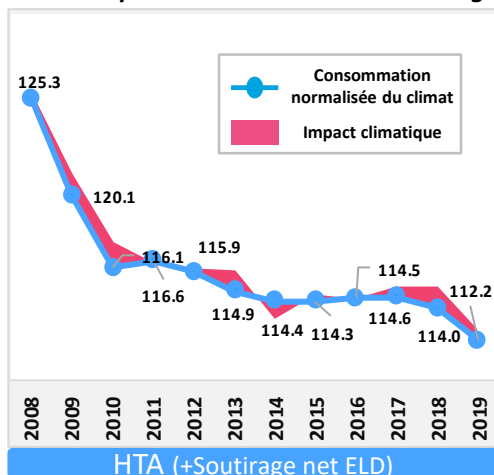
En effet, le climat plus froid de ce mois vient augmenter la consommation des secteurs Pro/Res (+2,3%) et PME/PMI (+0,2%) par rapport à novembre 2018. Le domaine HTA est moins sensible à l'effet climatique et présente une baisse de consommation (-1,9%) par rapport à novembre 2018.

Depuis janvier 2019, la consommation globale est en baisse de -1,3% comparée à la même période en 2018.

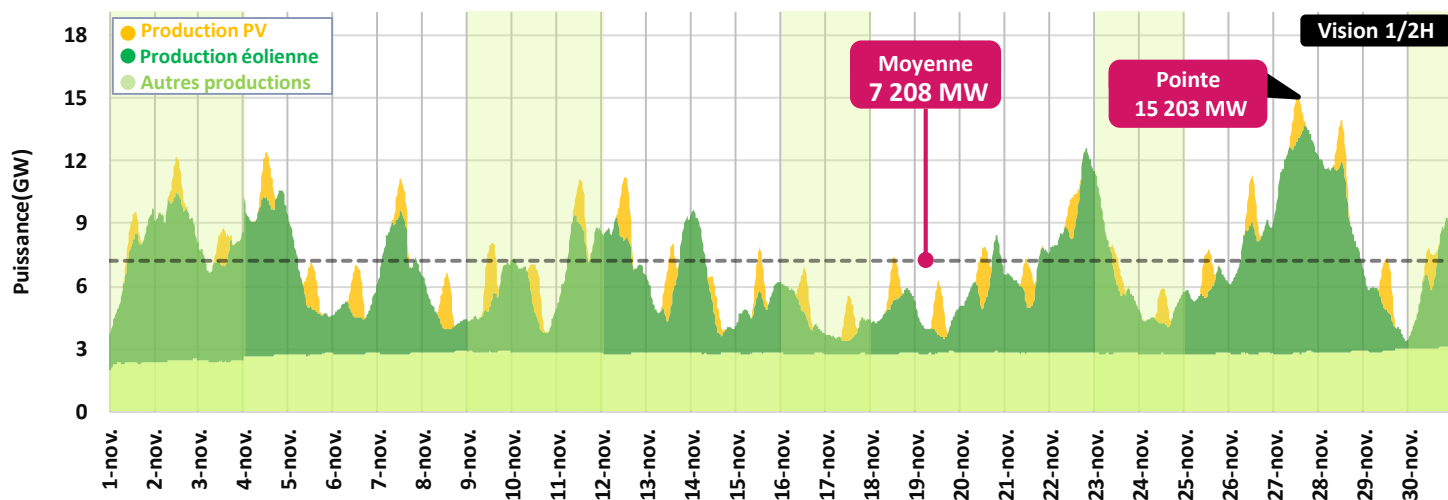
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à octobre 2017-novembre 2018 (-2,1%).

DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

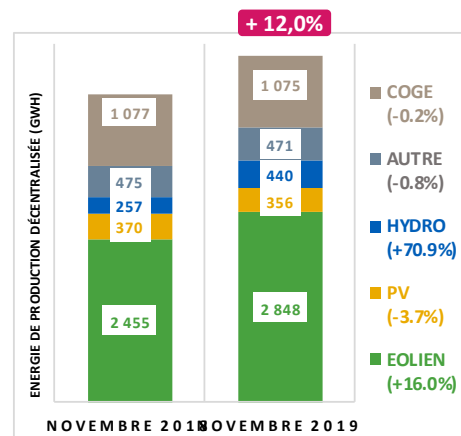
Vision depuis 2008 en TWh sur 12 mois glissants



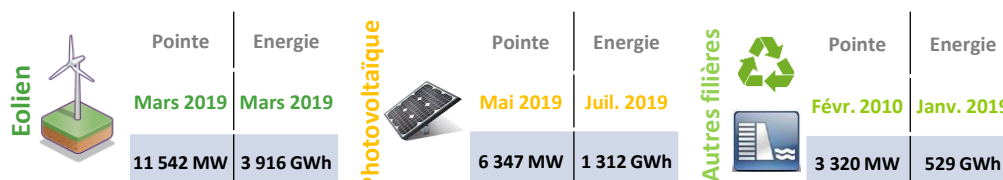
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Novembre	2018	2019	Record historique de production	Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	4 634	5 190 (+12.0%)	Mars 2019	Réalisé (GWh)	44 061	48 838 (+10.8%)
P. Installée (MW)	25 779	27 888 (+8.2%)	7 067 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2019
Pointe (MW)	12 651	15 203				17 384 MW



Records historiques



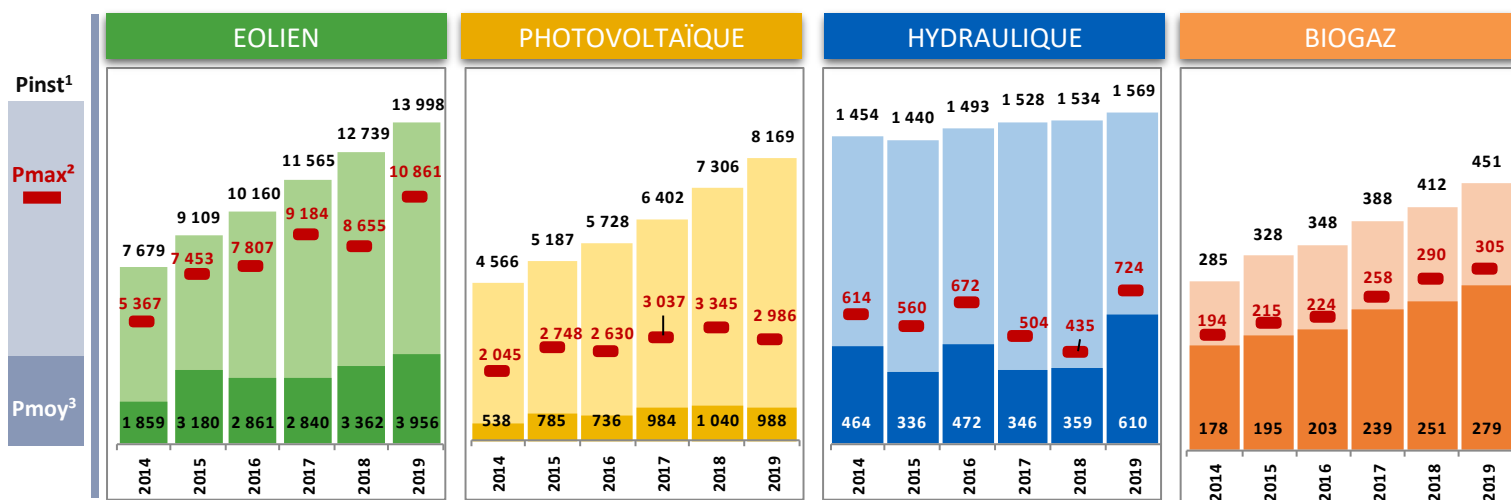
La production décentralisée globale constatée en novembre 2019 est en hausse par rapport à novembre 2018 : **+12,0%**. Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+8,2%) et la hausse de l'énergie produite par les filières hydraulique (+70,9%) et éolienne (+16,0%). Les autres filières restant relativement stable.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 5 190 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de novembre 2019. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +10,8% par rapport à la même période en 2018.

Sur ce mois de novembre 2019, les conditions météo ont été plutôt favorables pour la filière éolienne, qui affiche un taux de charge moyen de 28,3% (pour un taux normal de 28,0% sur ce mois).

Le taux de charge de la filière hydraulique est particulièrement élevé sur le mois de novembre 2019 (38,9% alors que le taux normal est de 32% pour ce mois).

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE NOVEMBRE DEPUIS 2014



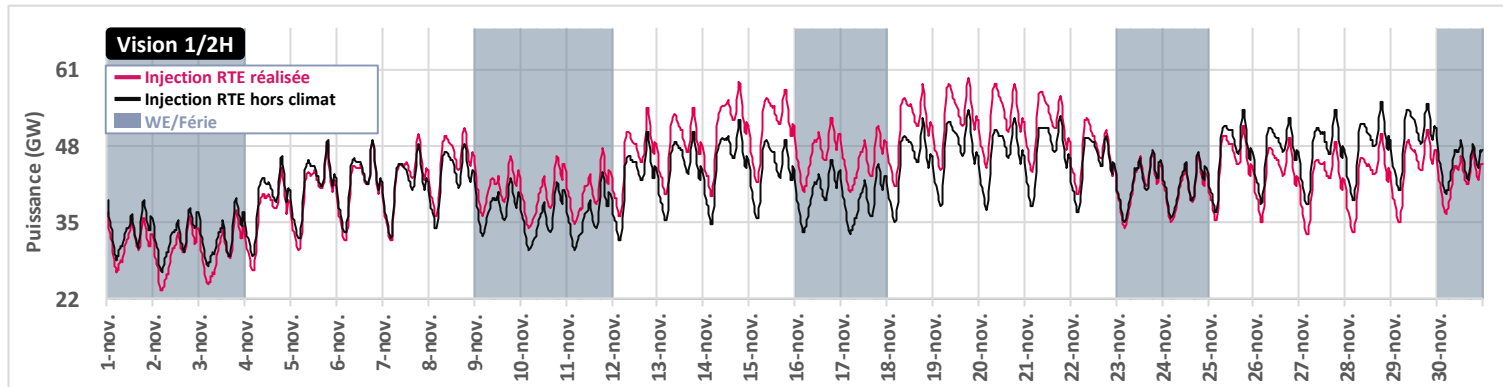
Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois (calculée entre 8h et 19h30 pour la filière photovoltaïque).

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +9,9% et +11,8%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de novembre 2019, on constate une pointe de la filière photovoltaïque plus faible qu'en novembre 2018. En revanche concernant les filières éolienne et biogaz, les puissances moyennes mensuelles et les pointes sont en progression.

On peut également noter une pointe particulièrement élevée pour la filière hydraulique (+66,5% par rapport à novembre 2018).

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

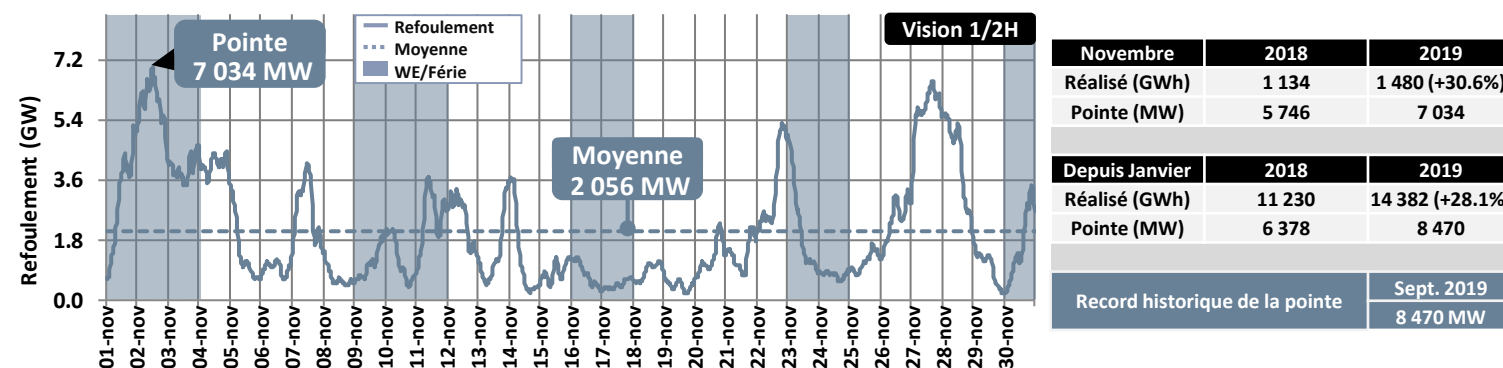
Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	31 181	30 471 (-2.3%)	299 225	295 561 (-1.2%)
Impact climat	+ 63	+ 917	+ 3 931	+ 2 127
Réalisé	31 244	31 388 (+0.5%)	303 156	297 687 (-1.8%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de novembre 2019 est en légère hausse par rapport à celui de novembre 2018 (+0,5%). Cette augmentation est la conséquence d'une consommation en hausse (+0,8%).

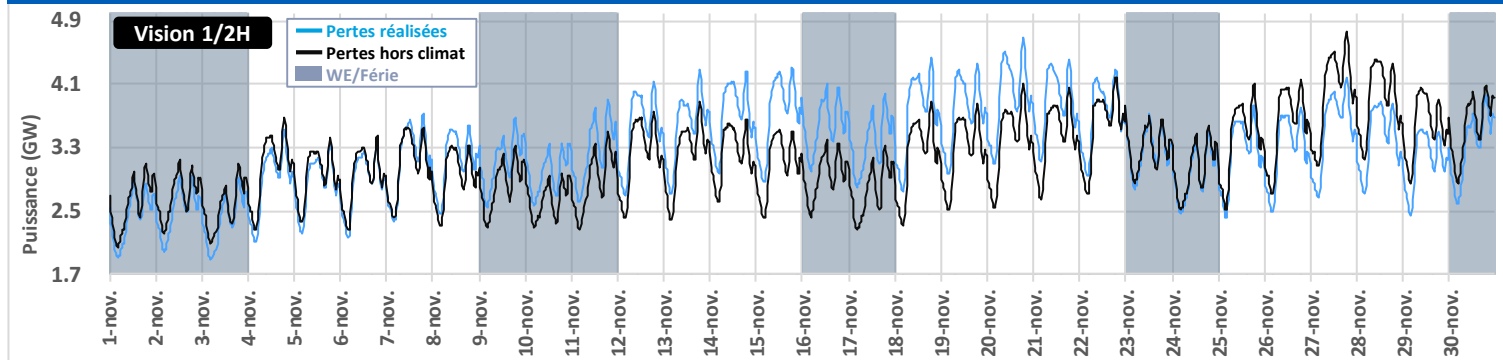
Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2018 (-1,8%). Hors climat, on constate également une diminution sur l'année 2019 (-1,2%), du fait de l'essor des productions décentralisées.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Le refoulement du mois de novembre 2019 est en forte hausse (+30,6%) par rapport à novembre 2018. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+12,0%), qui n'est pas compensée par la hausse de la consommation (+0,8%). Le pic de refoulement est atteint le samedi 2 novembre à 11h30. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2018, on note une hausse de +28,1% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	2 229	2 275 (+2.1%)	21 131	20 857 (-1.3%)
Impact climat	+ 19	+ 82	- 393	+ 122
Réalisé	2 248	2 358 (+4.9%)	20 738	20 979 (+1.2%)

Le volume de ce mois de novembre 2019 enregistre une hausse de +4,9% par rapport à novembre 2018.

Depuis janvier 2019, le volume des pertes est en hausse de +1,2% 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.