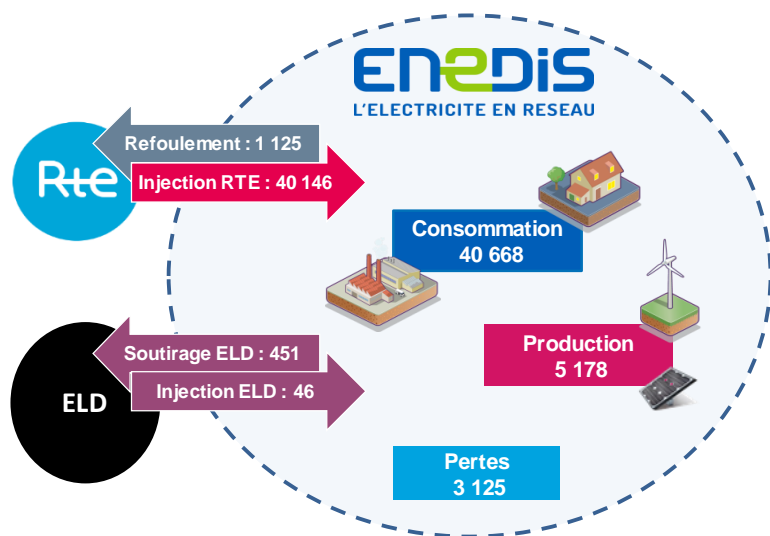


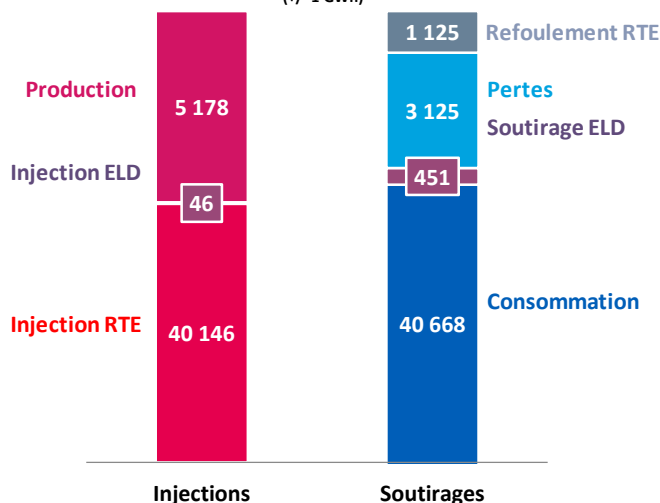
Avec un écart moyen de **-0,7°C** au-dessus de la normale, le climat du mois de janvier 2019 est opposé à celui de janvier 2018 (+3,0°C au-dessus de la normale). Ce climat plus frais engendre une **hausse de la consommation globale (+11,6%)**, répercutée sur les secteurs : PME/PMI (+6,3%), HTA (+2,6%) et surtout le secteur Pro/Res (+16,7%). **La production décentralisée globale enregistre une baisse de -14,1%**, entraînée par des filières hydraulique et éolienne pas à leur avantage (avec respectivement -32,1% et -26,7%). **Le refoulement vers le réseau RTE subit donc une baisse de -36,4%** par rapport à janvier 2018. Conséquence d'une consommation en hausse et d'une production en baisse, **l'injection RTE augmente (+14,6%)**. **Les pertes modélisées enregistrent elles aussi une hausse (+25,0%)**.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



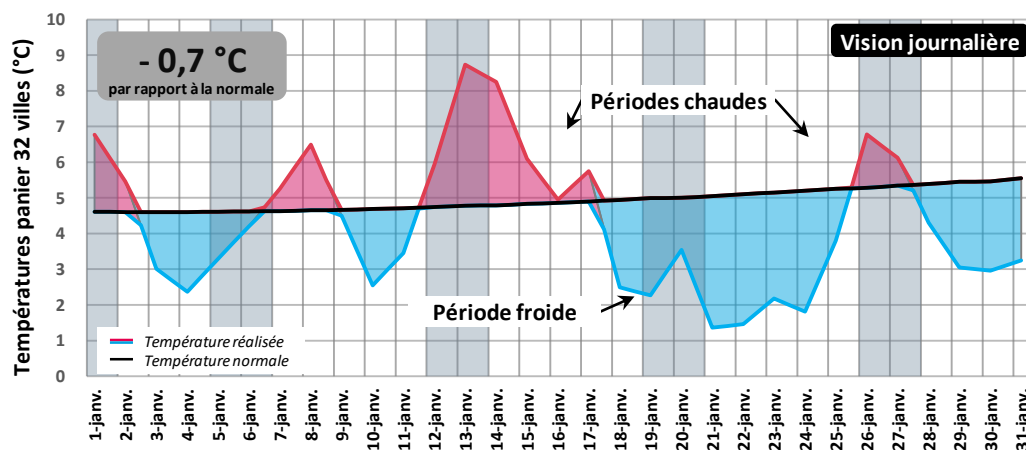
Energie transitant sur le réseau Enedis
Janvier 2019 : 45 370 GWh
(+/- 1 GWh)



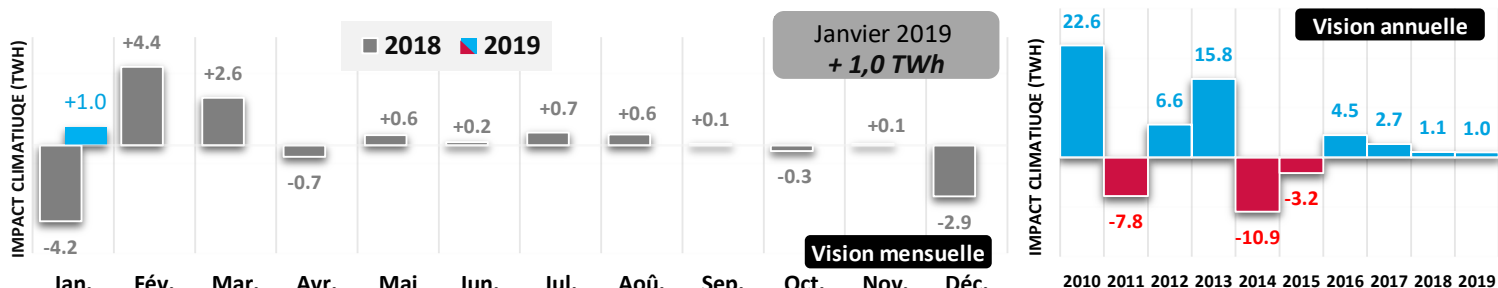
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de janvier 2019 s'est établie à **-0,7°C** au-dessous de la normale. Le climat de ce mois, légèrement inférieur aux normales, est à l'opposé de celui de janvier 2018 (+3,0°C au-dessus de la normale). On observe principalement une vague de froid sur la deuxième moitié du mois : du 17 au 31 (brièvement interrompue le 26). L'écart maximal est observé le **13 janvier avec +4,0°C** au dessus la normale.

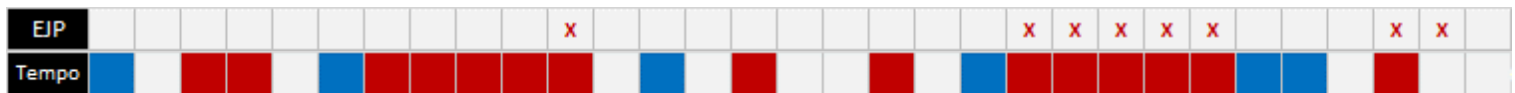
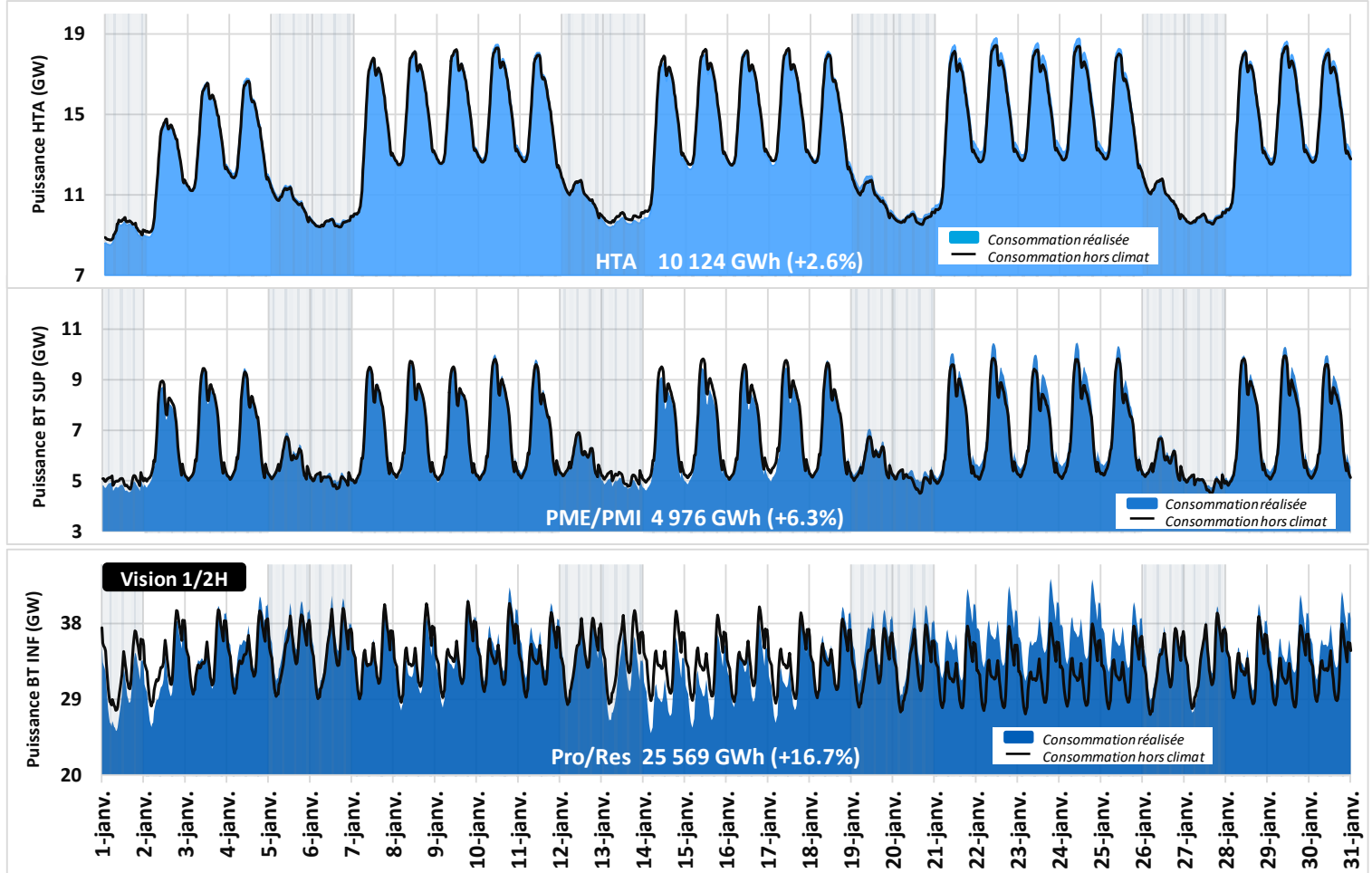


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de janvier 2019 ont entraîné une surconsommation globale de **+1,0 TWh** par rapport à la normale climatique.

CONSOMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2018	2019	2018	2019	2017-2018	2018-2019
Hors effet *	40 192	39 792	40 192	39 792	347 697	346 800
Impact climat	- 3 734	+ 877	- 3 734	+ 877	- 4 982	+ 5 534
Réalisé	36 457	40 668 (+11.6%)	36 457	40 668 (+11.6%)	342 715	352 335 (+2.8%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

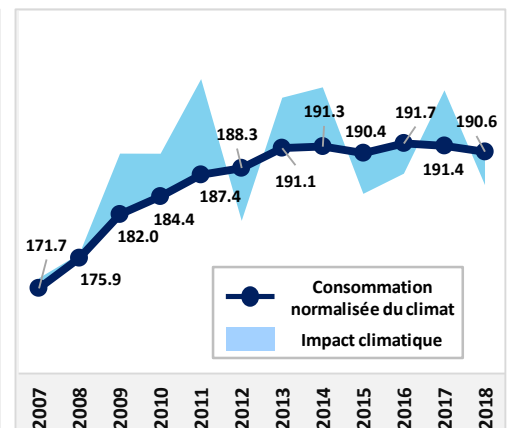
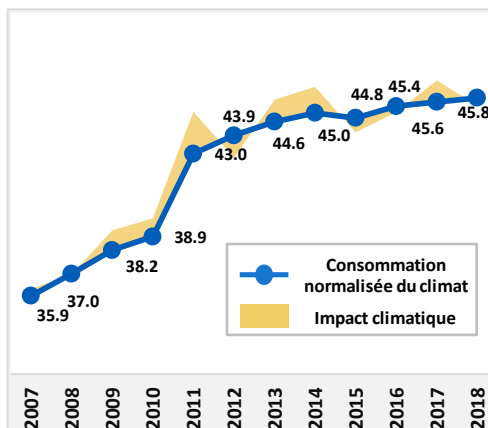
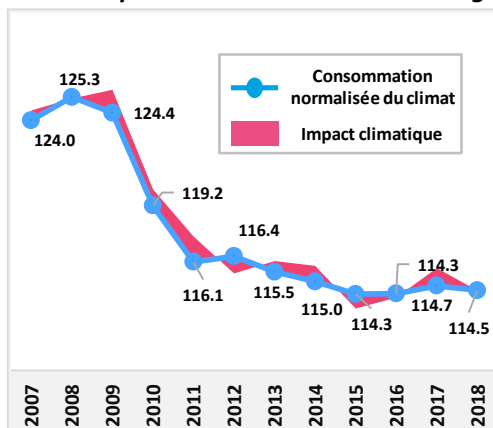
La consommation globale du mois de janvier 2019 est en hausse par rapport à janvier 2018 (+11,6%).

En effet, le mois de janvier 2018 ayant été particulièrement chaud, la relative fraîcheur de ce mois ci vient augmenter la consommation de tous les secteurs par rapport à janvier 2018, avec **+2,6% pour le domaine HTA**, **+6,3% pour les PME/PMI** et **+16,7% pour les résidentiels et professionnels**.

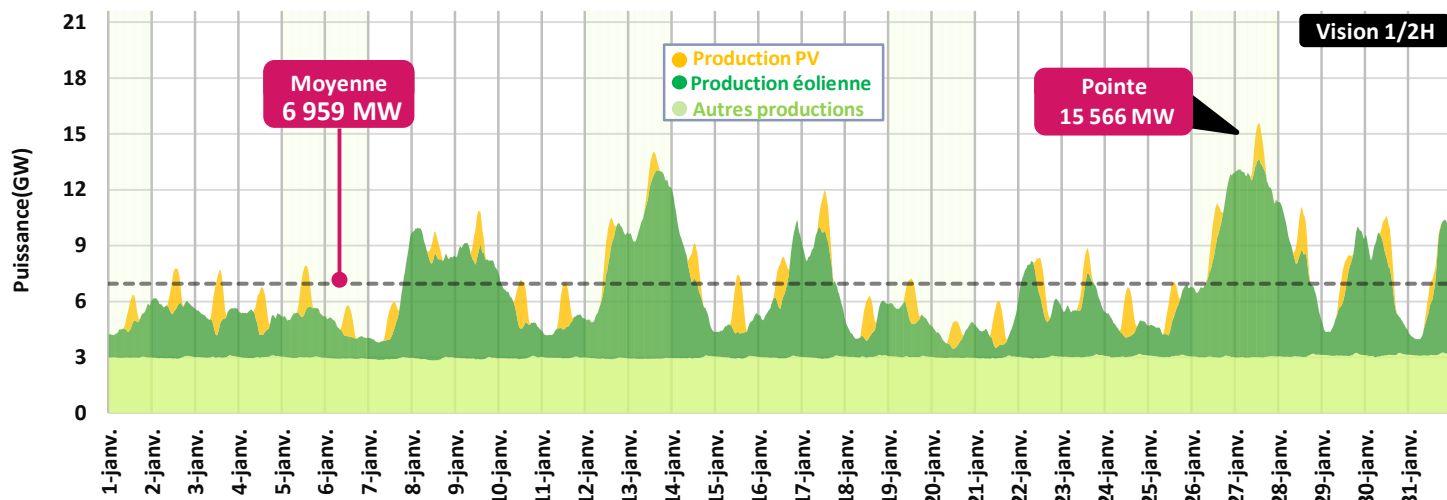
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse comparée à la période décembre 2017-janvier 2018 (+2,8%).

DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

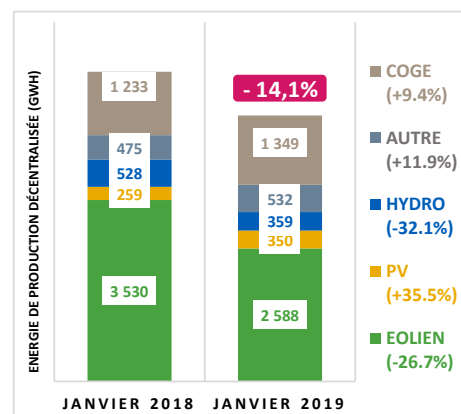
Vision depuis 2007 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Janvier	2018	2019	Record historique de production	Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	6 025	5 178 (-14.1%)	Janv. 2018	Réalisé (GWh)	6 025	5 178 (-14.1%)
P. Installée (MW)	23 831	26 299 (+10.4%)	6 025 GWh	Record historique de la pointe	Févr. 2018	15 607 MW
Pointe (MW)	14 473	15 566				



Records historiques

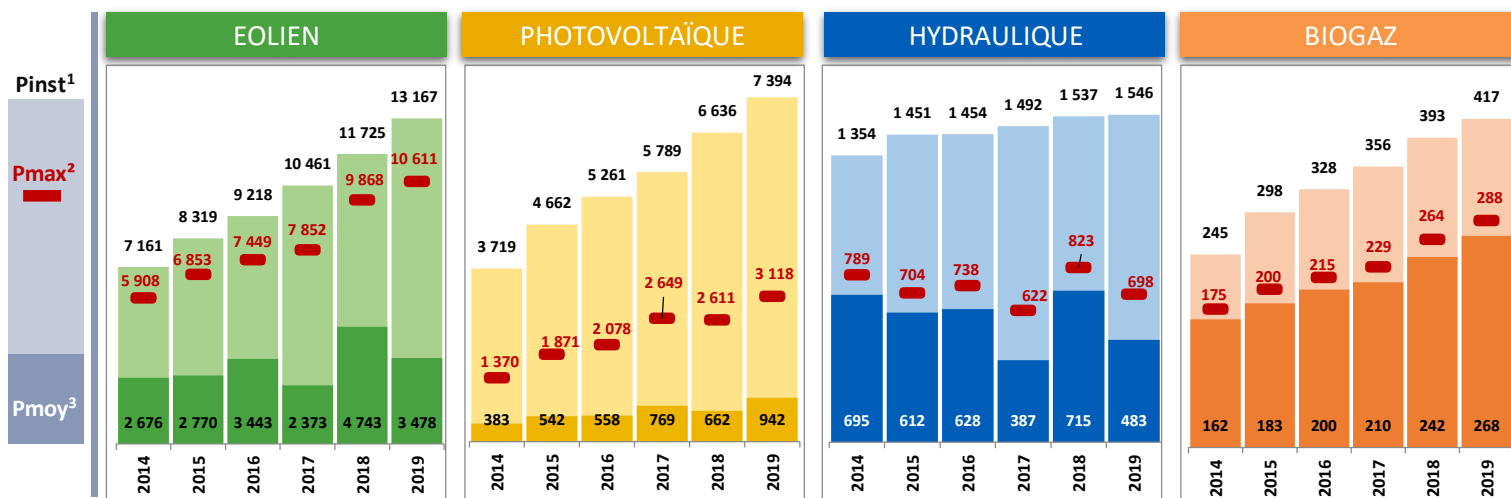
	Pointe	Energie		Pointe	Energie		Pointe	Energie
Eolien	Janv. 2019	Janv. 2018	Photovoltaïque	Jun. 2018	Jul. 2018	Autres filières	Févr. 2010	Janv. 2019
	10 611 MW	3 530 GWh		5 413 MW	1 199 GWh		3 320 MW	532 GWh

La production décentralisée globale constatée en janvier 2019 est en baisse par rapport à janvier 2018 : -14,1%.

La progression continue de la puissance installée du parc global (+10,4%) n'a pas permis de compenser la baisse de l'énergie produite par les filières hydraulique (-32,1%) et éolienne (-26,7%), due à des conditions éoliennes défavorables (taux de charge de 26,4% pour un taux normal de 32% sur ce mois). En revanche, on note une augmentation de la filière photovoltaïque (+35,5%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 5 178GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de janvier 2019. La pointe de production décentralisée globale atteinte le 27 janvier avec 15 566MW est très proche du record de février 2018 : 15 607MW.

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE SEPTEMBRE DEPUIS 2013



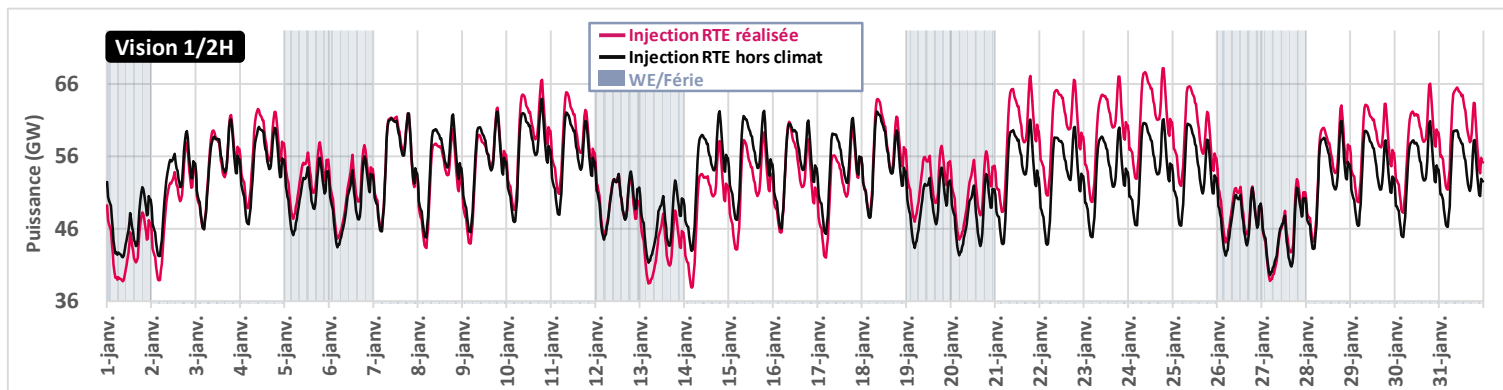
¹Pinst: Puissance installée, ²Pmax: Puissance maximale sur le mois, ³Pmoy : puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +12,3% et +11,4%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de janvier 2019, on enregistre un record de la pointe éolienne avec 10 611MW le 27/01/2019 à 13h.

La pointe photovoltaïque s'établit elle à 3 118MW le 03/01/2019 à 12h30.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

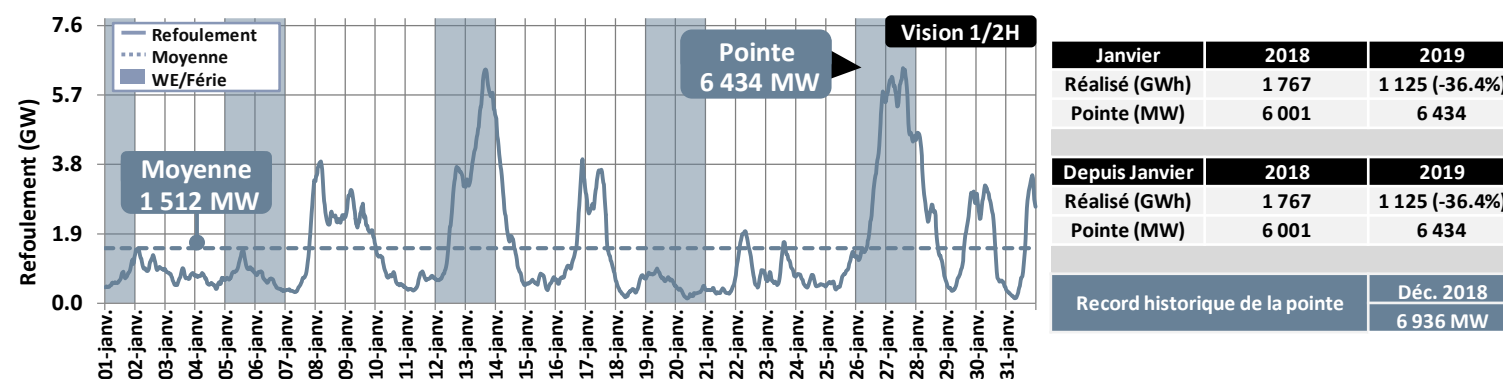


Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	39 264	39 166 (-0.2%)	39 264	39 166 (-0.2%)
Impact climat	- 4 224	+ 980	- 4 224	+ 980
Réalisé	35 040	40 146 (+14.6%)	35 040	40 146 (+14.6%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

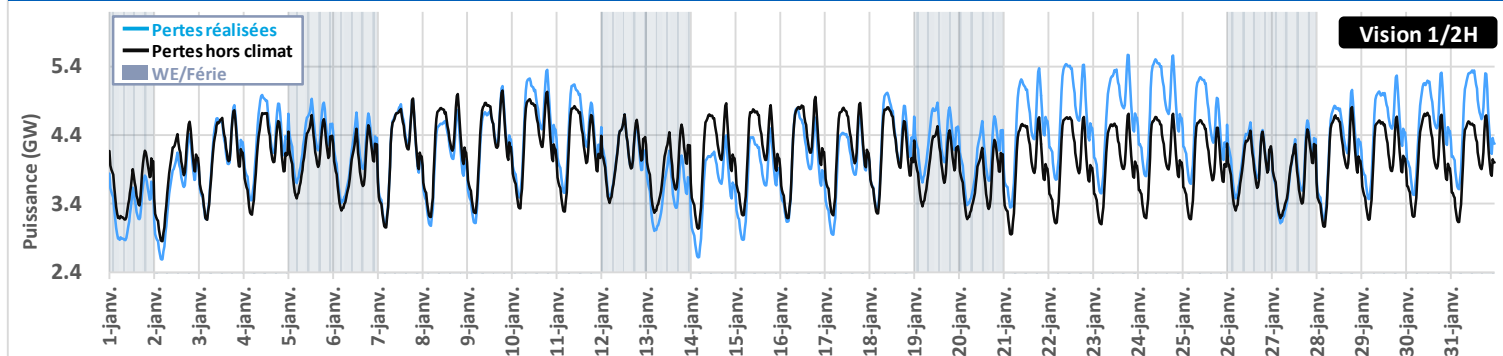
Le niveau d'injection RTE de janvier 2019 est en hausse par rapport à celui de janvier 2018 (+14,6%). Cette augmentation est la conséquence d'une consommation en hausse (+11,6%) et d'une production décentralisée en baisse (-14,1%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Le refoulement du mois de janvier 2019 est en baisse (-36,4%) par rapport à janvier 2018. Cette diminution s'explique par une baisse de la production (-14,1%). Le pic de refoulement est atteint le dimanche 27 janvier à 13h30 (en conséquence de la pointe éolienne).

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	2 902	3 015 (+3.9%)	2 902	3 015 (+3.9%)
Impact climat	- 401	+ 110	- 401	+ 110
Réalisé	2 501	3 125 (+25.0%)	2 501	3 125 (+25.0%)

Le volume de ce mois de janvier 2019 enregistre une hausse de +25,0% par rapport à janvier 2018.

©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.