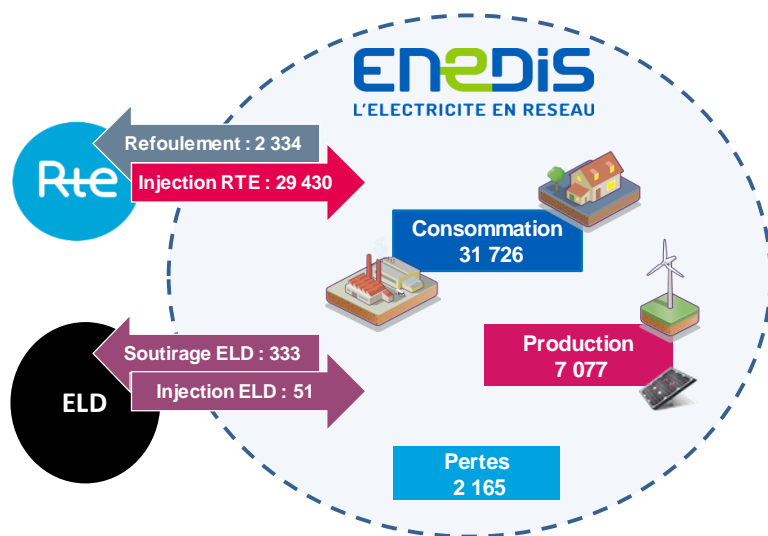


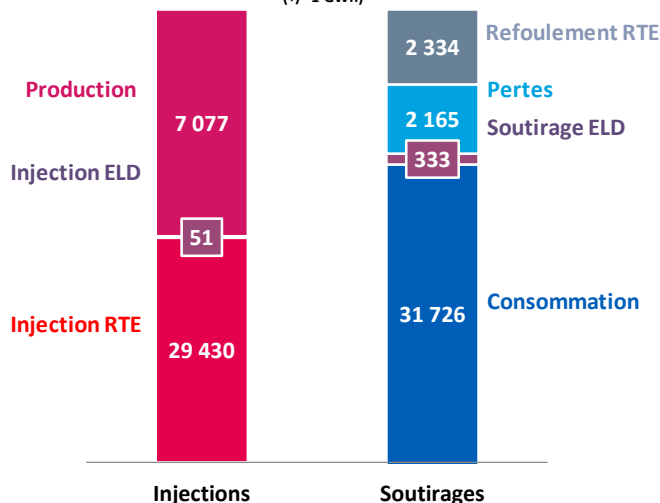
Avec un écart moyen de **+1,2°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de mars 2019 a été nettement plus chaud que celui de mars 2018 (-1,0°C au-dessous de la normale). Ce climat fortement plus doux engendre une **baisse de la consommation globale (-12,8%)**, répercutée sur les secteurs : PME/PMI (-4,7%), HTA (-12,7%) et surtout le secteur Pro/Res (-16,5%). La **production décentralisée globale enregistre une hausse considérable de +27,1%**, entraînée d'une part par l'accroissement du parc installé global (+10,0%) et d'autre part par des conditions climatiques très favorables pour la production éolienne (+44,3%) et la production solaire (+47,4%). On enregistre un **record d'énergie injectée sur le réseau par les moyens de production décentralisée avec 7 077GWh** (soit 1TWh de plus que le précédent record de janvier 2018 : 6 025GWh). **Du fait de cette augmentation de production, le refoulement vers le réseau RTE subit une hausse de +87,1%** par rapport à mars 2018. L'injection RTE (-15,6%) et les pertes modélisées (-13,1%) sont en baisse.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Mars 2019 : 36 558 GWh
(+/- 1 GWh)

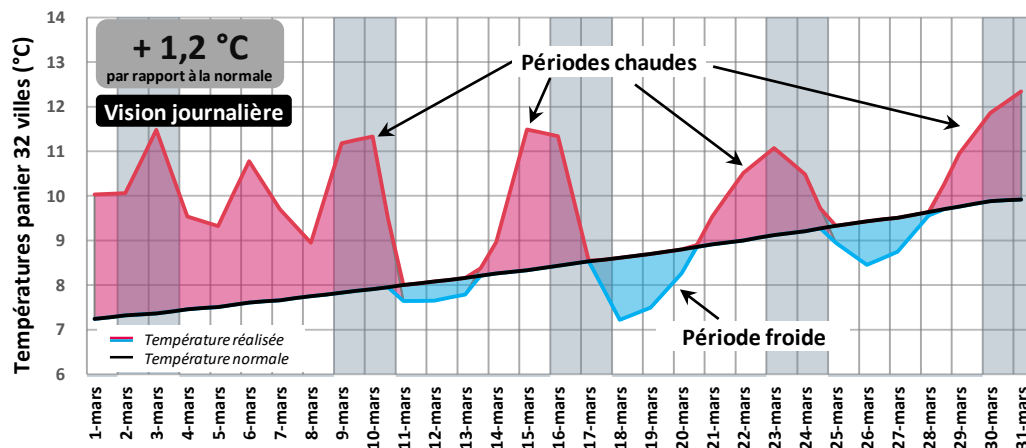


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

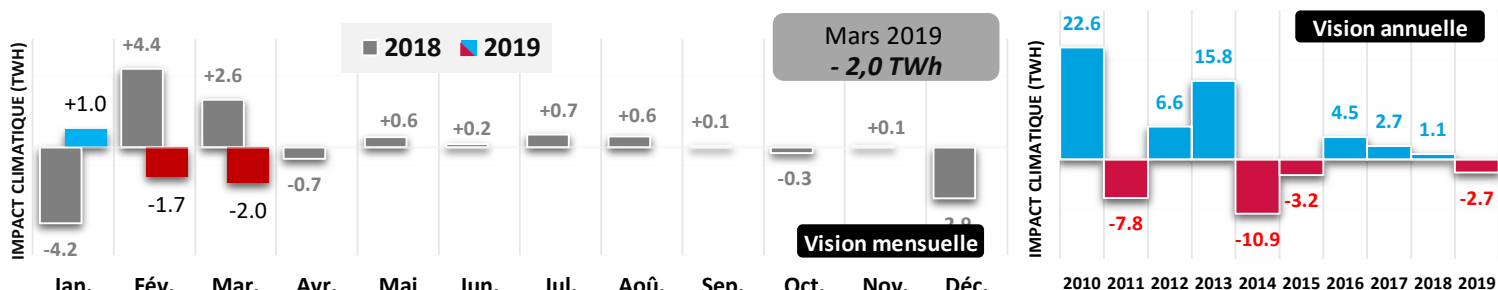
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de mars 2019 s'est établie à **+1,2°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, très au-dessus des normales, est à l'opposé de celui de mars 2018 (-1,0°C au-dessus de la normale).

On observe quatre fortes vagues de chaleurs : du 1^{er} au 11, du 13 au 17, du 20 au 25 et du 28 au 31. L'écart maximal est observé le **3 mars avec +4,1°C** au dessus la normale.

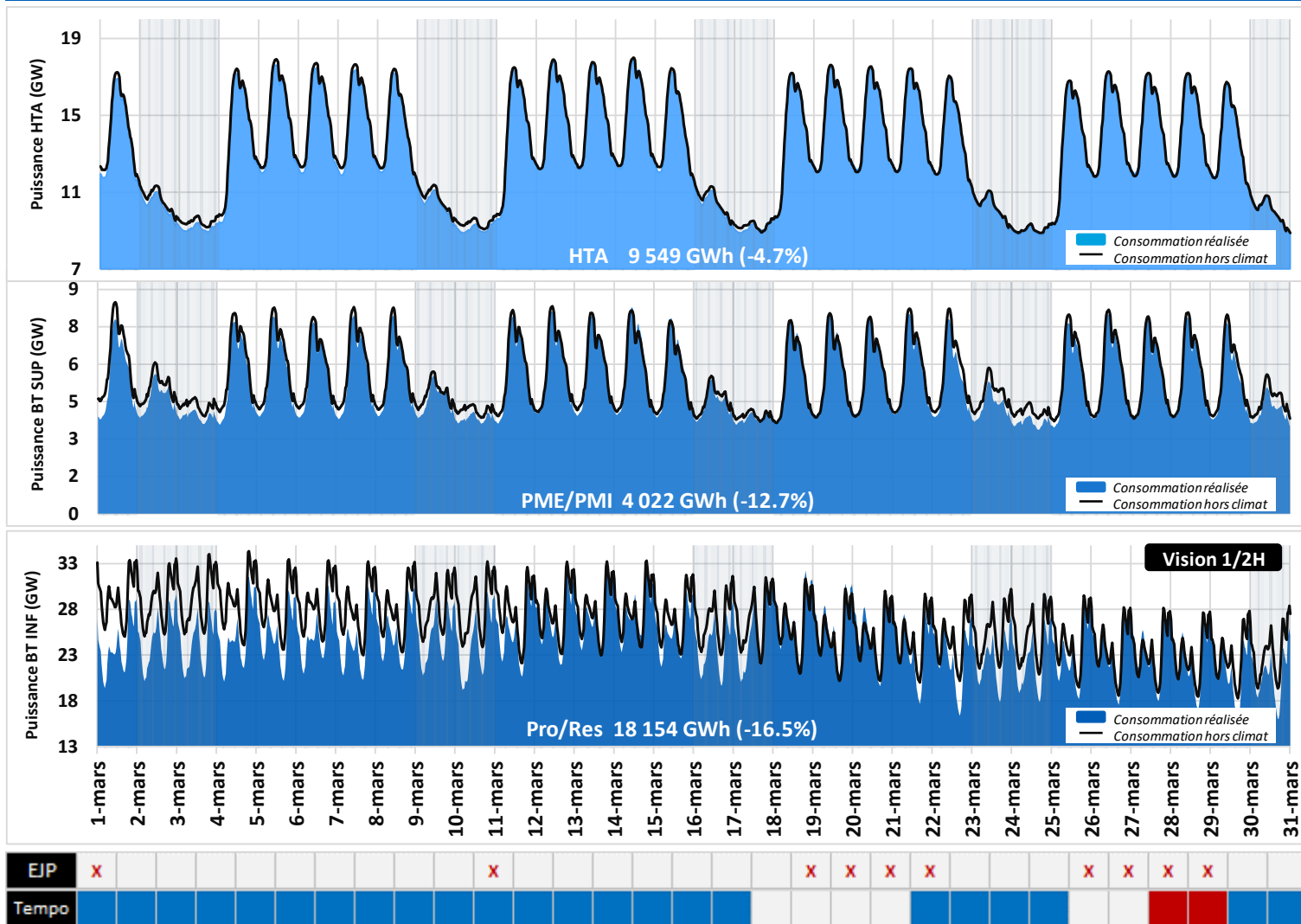


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de mars 2019 ont entraîné une sous-consommation globale de **-2,0 TWh** par rapport à la normale climatique. Depuis le début d'année 2019, les conditions climatiques sont plutôt douces et ont déjà provoqué une sous-consommation totale de **-2,7 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2018	2019	2018	2019	2017-2018	2018-2019
Hors effet *	34 022	33 524	108 308	107 656	347 698	346 548
Impact climat	+ 2 356	- 1 798	+ 2 475	- 2 432	+ 5 167	- 3 983
Réalisé	36 379	31 726 (-12.8%)	110 783	105 224 (-5.0%)	352 865	342 565 (-2.9%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de mars 2019 est en baisse par rapport à mars 2018 (-12,8%).

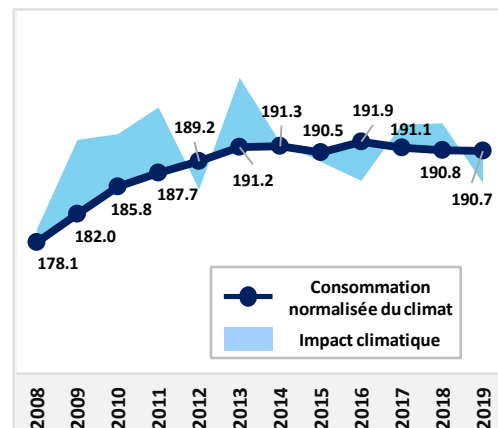
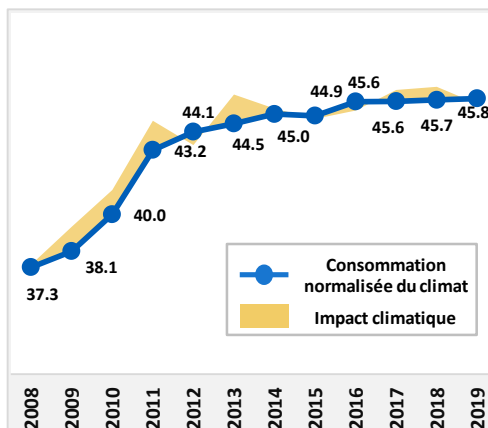
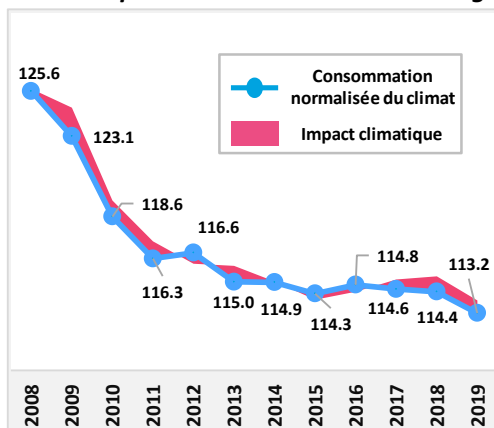
En effet, le climat chaud de ce mois ci vient diminuer la consommation de tout les secteurs par rapport à mars 2018 avec **-4,7% pour le domaine HTA**, **-12,7% pour les PME/PMI** et **-16,5% pour les résidentiels et professionnels**.

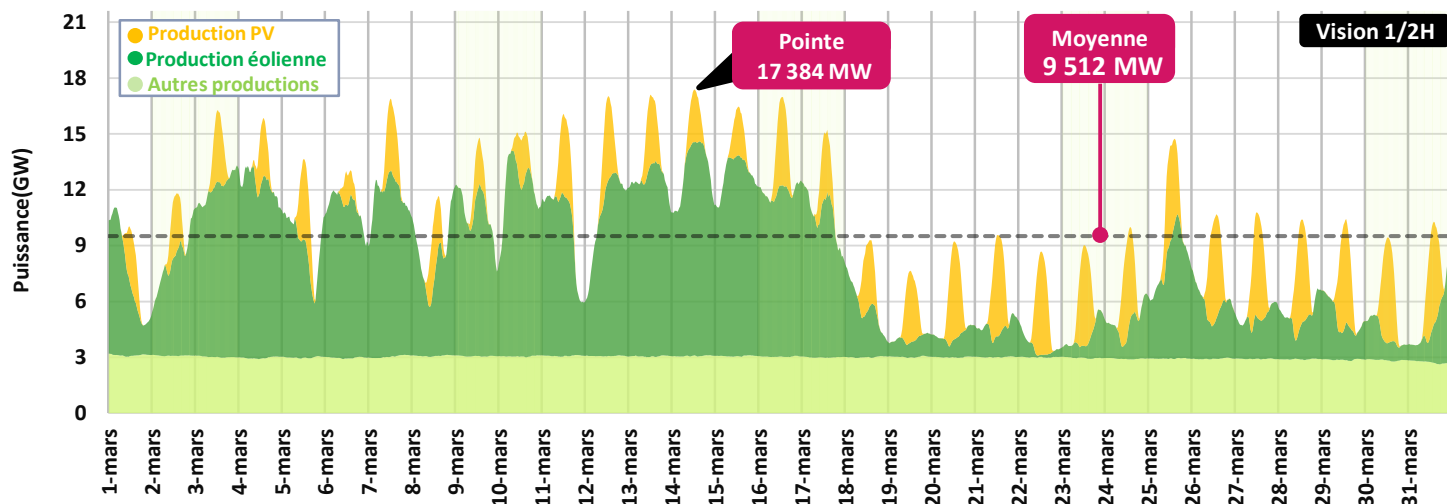
Depuis janvier 2019, la consommation globale est en baisse de **-5,0%** comparée à la même période en 2018.

Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à avril 2017-mars 2018 (-2,9%).

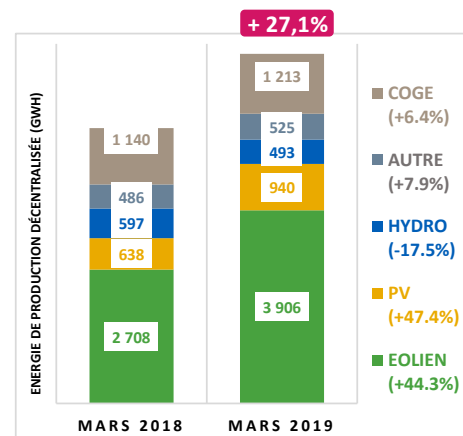
DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2008 en TWh sur 12 mois glissants

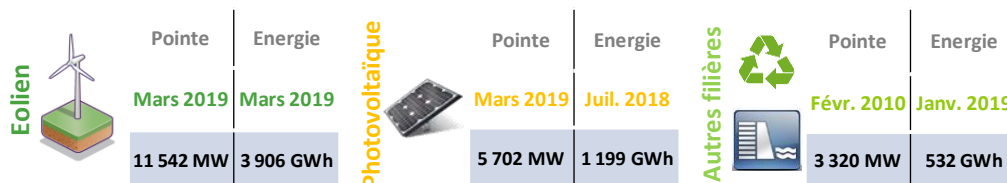




Mars	2018	2019	Record historique de production	Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	5 569	7 077 (+27.1%)	Mars 2019	Réalisé (GWh)	16 510	17 310 (+4.8%)
P. Installée (MW)	24 150	26 564 (+10.0%)	7 077 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2019
Pointe (MW)	14 695	17 384				17 384 MW



Records historiques



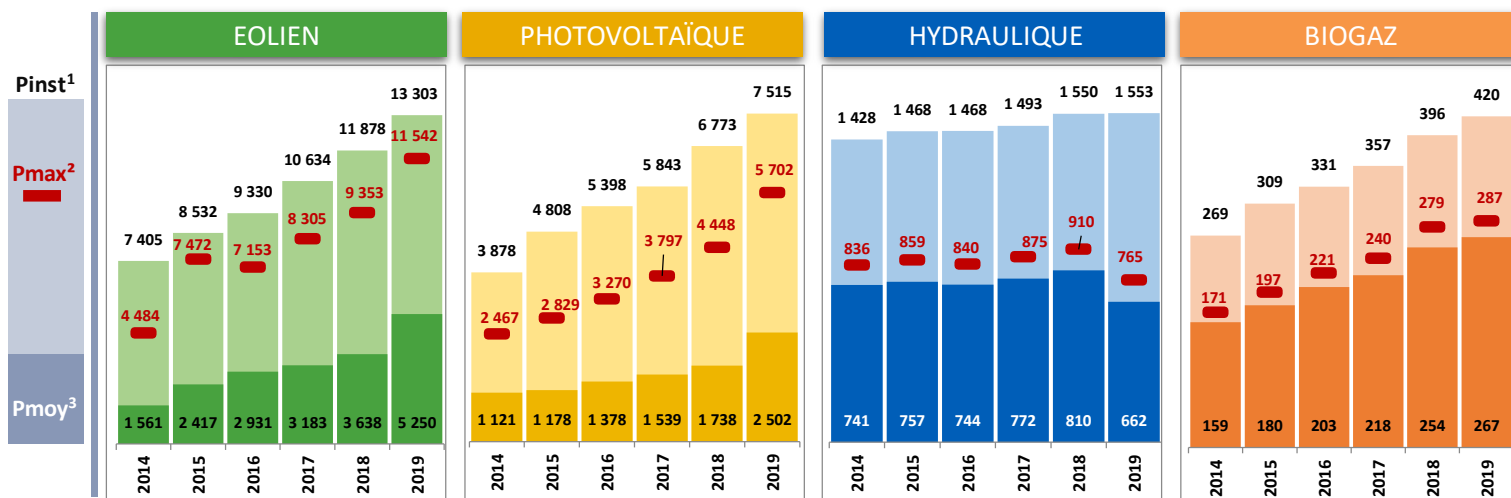
La production décentralisée globale constatée en mars 2019 est en hausse par rapport à mars 2018 : +27,1%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+10,0%), mais surtout par la hausse de l'énergie produite par la filière photovoltaïque (+47,4%) et par la filière éolienne (+44,3%), les autres filières restant relativement stables. On enregistre d'ailleurs sur le mois de mars 2019 un nouveau record de production et de pointe pour l'éolien, et un nouveau record de pointe pour le photovoltaïque.

En effet, les conditions éoliennes ont été très favorables avec un taux de charge moyen de 39,5% (pour un taux normal de 27,7% sur ce mois). La filière photovoltaïque est également à son avantage avec un taux de charge moyen de 16,1% (pour un taux normal de 14,5% sur ce mois).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 7 077 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de mars 2019. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +4,8% par rapport à la même période en 2018.

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

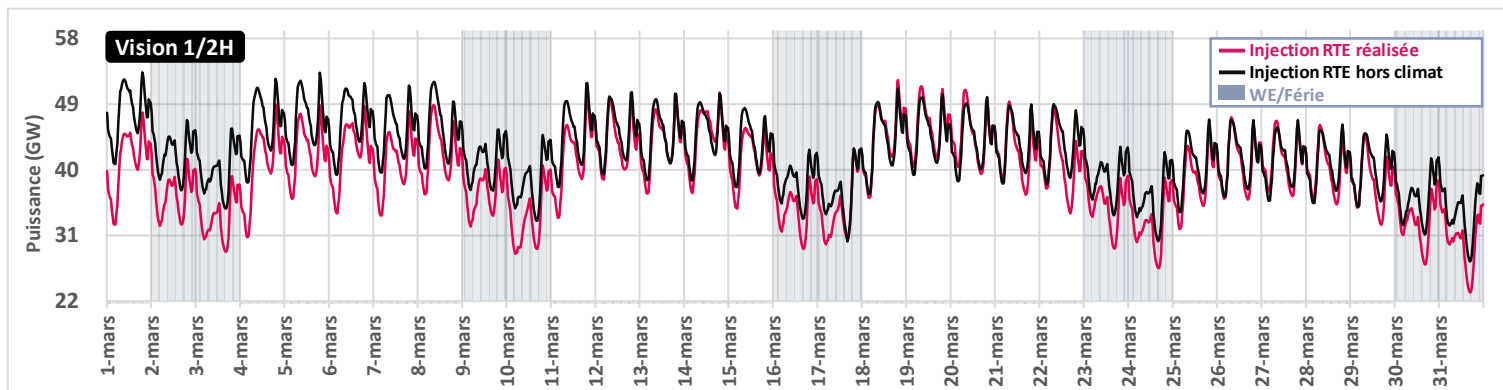


¹Pinst: Puissance installée, ²Pmax: Puissance maximale sur le mois, ³Pmoy : puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +12,0% et +11,0%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de mars 2019, on enregistre un record de la pointe éolienne le 14 mars à 15h avec 11 542 MW et un record de la pointe photovoltaïque le 29 mars à 12h avec 5 702 MW. Concernant la filière biogaz, les puissances moyennes mensuelles et les points sont en constante progression.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

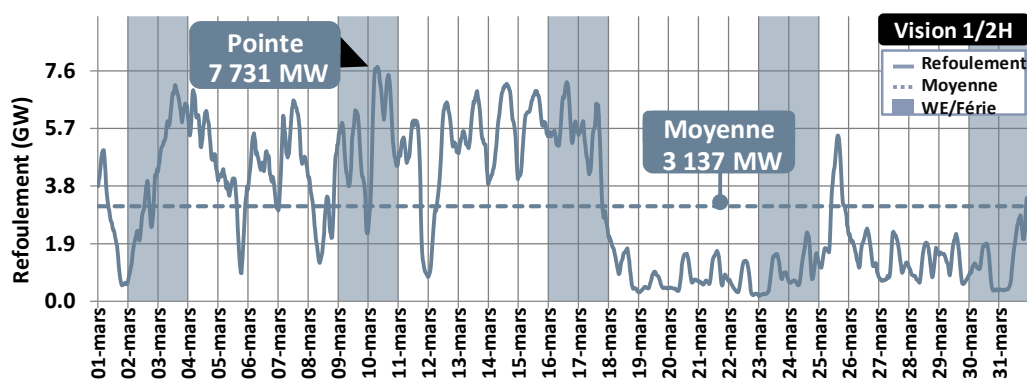
Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	32 251	31 424 (-2.6%)	104 322	103 871 (-0.4%)
Impact climat	+ 2 638	- 1 994	+ 2 771	- 2 665
Réalisé	34 889	29 430 (-15.6%)	107 092	101 206 (-5.5%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de mars 2019 est en baisse par rapport à celui de mars 2018 (-15,6%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en nette baisse (-12,8%) et d'une production décentralisée en forte hausse (+27,1%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2018 (-5,5%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



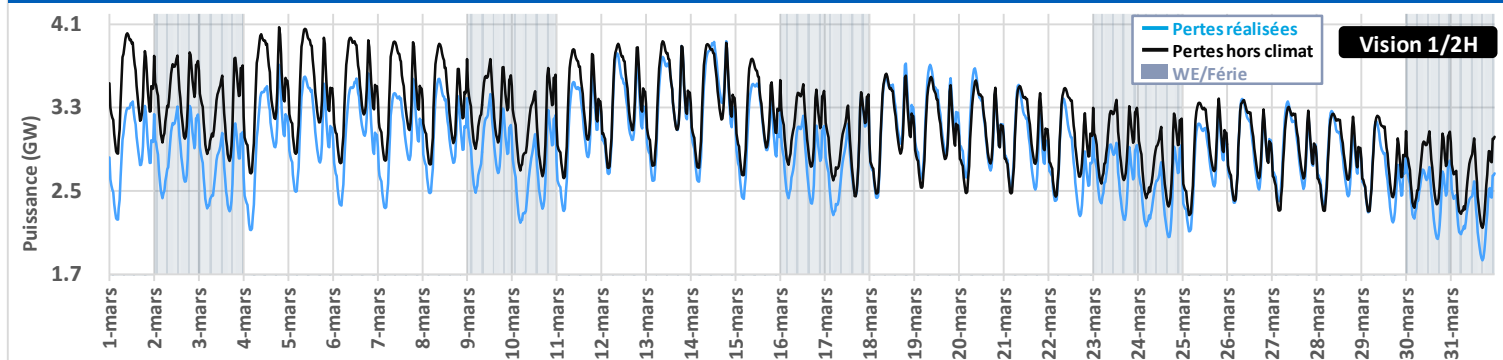
Mars	2018	2019
Réalisé (GWh)	1 247	2 334 (+87.1%)
Pointe (MW)	5 888	7 731

Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	3 977	4 613 (+16.0%)
Pointe (MW)	6 001	7 731

Record historique de la pointe	Mars 2019
	7 731 MW

Le refolement du mois de mars 2019 est en forte hausse (+87,1%) par rapport à mars 2018. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+27,1%) et par une baisse de la consommation (-12,8%). Le pic de refolement est atteint le dimanche 10 mars à 07h00, établissant un record avec 7 731MW. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2018, on note une forte hausse de +16,0% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	2 240	2 340 (+4.5%)	7 506	7 887 (+5.1%)
Impact climat	+ 250	- 175	+ 283	- 213
Réalisé	2 490	2 165 (-13.1%)	7 789	7 673 (-1.5%)

Le volume de ce mois de mars 2019 enregistre une baisse de -13,1% par rapport à mars 2018.

Depuis janvier 2019, le volume des pertes est en baisse de -1,5% par rapport à la même période en 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.