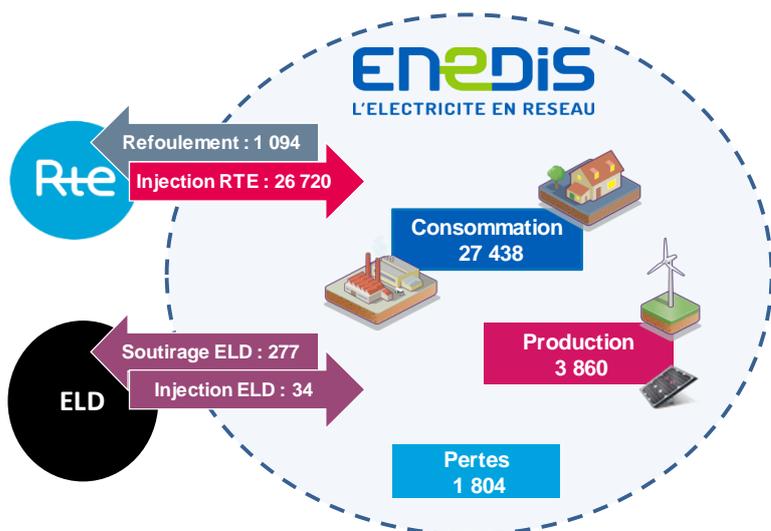


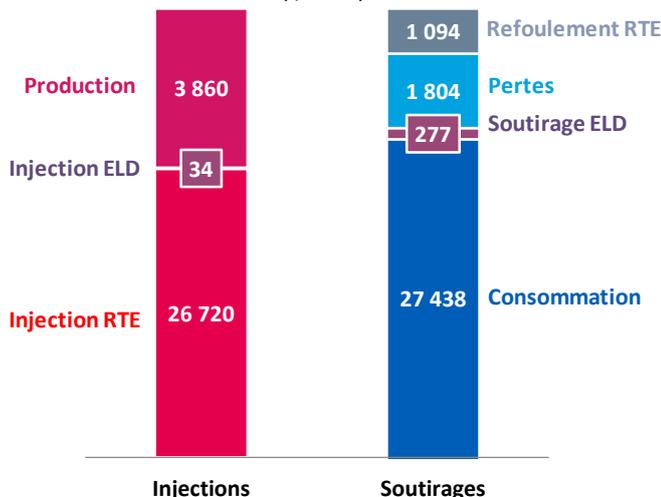
Avec un écart moyen de **-0,6°C au-dessous de la normale**, le climat du mois d'avril 2019 est plus froid que celui d'avril 2018 (+1,5°C au-dessus de la normale). Ce climat plus froid engendre une **hausse de la consommation globale (-4,7%)**, répercutée sur les secteurs : PME/PMI (+4,6%), HTA (+0,1%) et surtout le secteur Pro/Res (+7,5%). La **production décentralisée globale enregistre une légère hausse de +1,5%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+10,4%) d'une part et par une filière photovoltaïque à son avantage (+18,8%). Le **refoulement vers le réseau RTE subit une légère baisse de -1,7%** par rapport à avril 2017. Conséquence d'une consommation en hausse, l'**injection RTE augmente (+5,1%)**. Les pertes modélisées enregistrent elles aussi une hausse(+6,9%).

## BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Avril 2019 : 30 614 GWh  
(+/- 1 GWh)

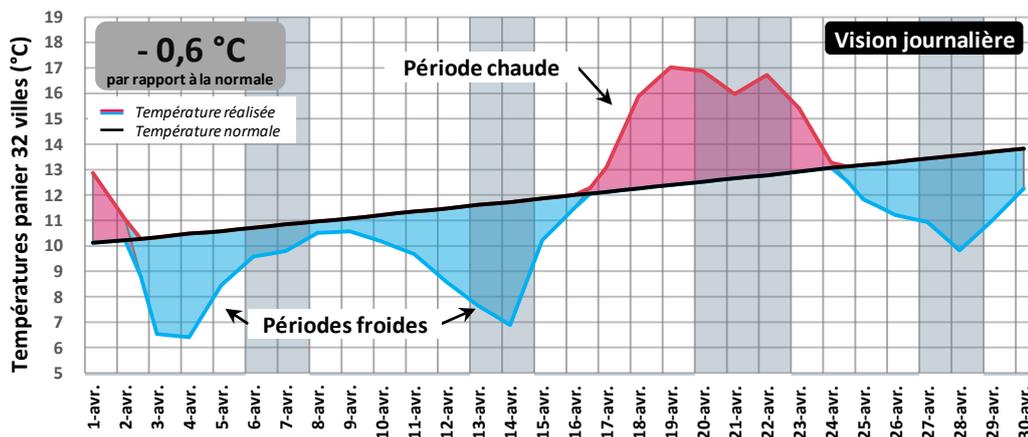


## ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

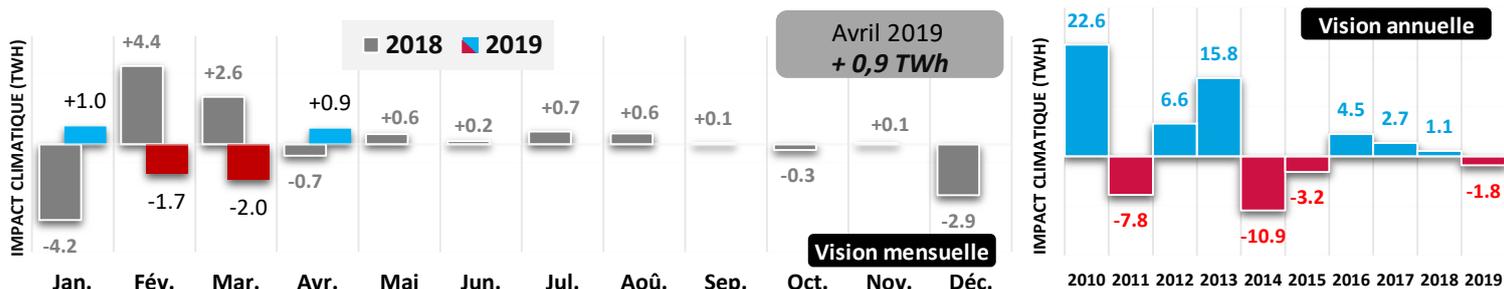
### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois d'avril 2019 s'est établie à **-0,6°C au-dessous de la normale**. Le climat de ce mois, proche des normales, est moins doux que celui d'avril 2018 (+1,5°C au-dessus de la normale).

On observe deux vagues de froid : du 2 au 15 et du 25 au 30 et une vague de chaleur du 16 au 24. L'écart maximal est observé le **14 avril avec -4,8°C** au dessous la normale.

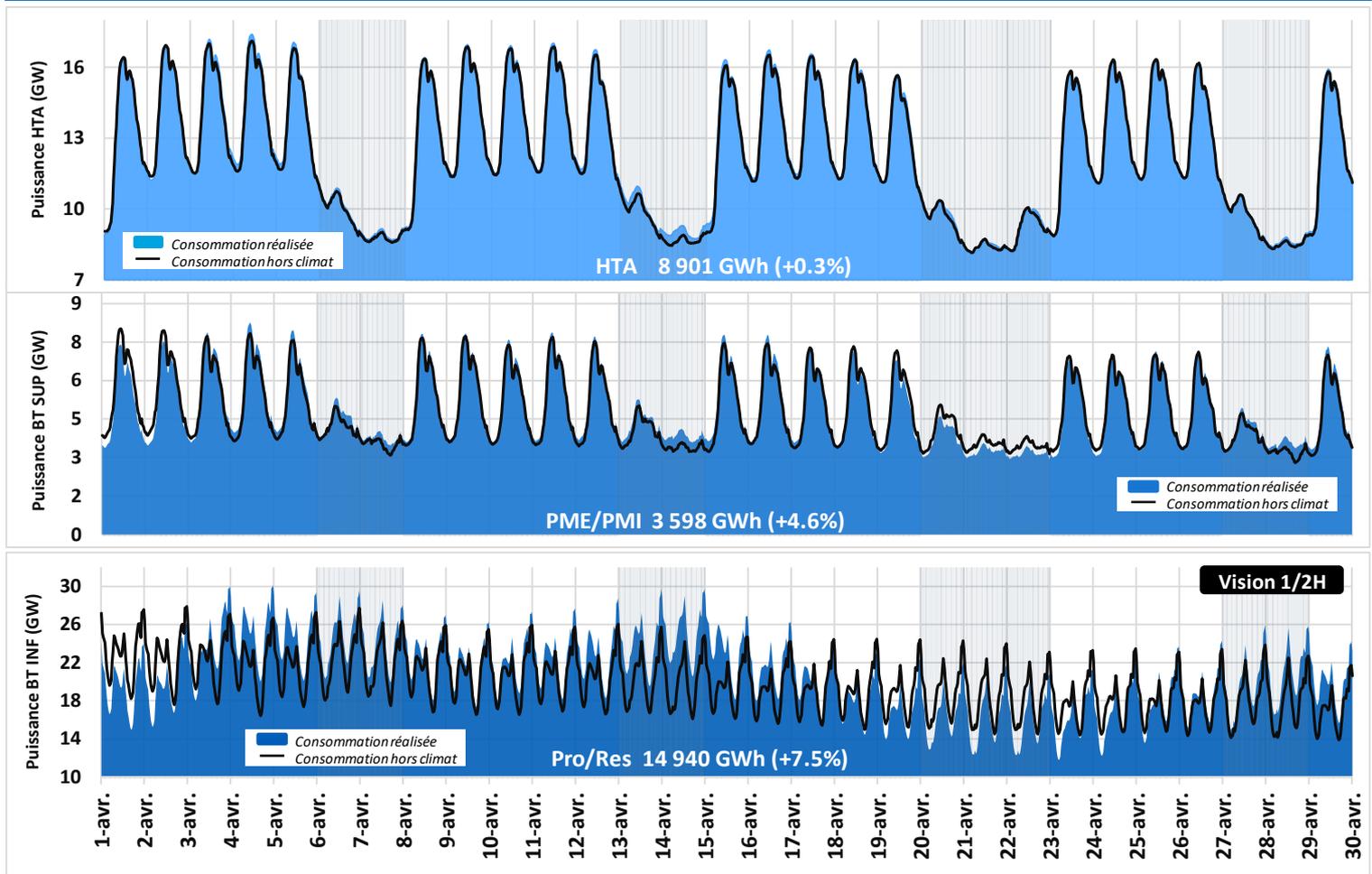


### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois d'avril 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 sont plutôt douces et ont déjà provoqué une sous consommation de **-1,8 TWh**.

## CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2018	2019	2018	2019	2017-2018	2018-2019
Hors effet *	26 815	26 652	135 123	134 315	348 407	346 392
Impact climat	- 601	+ 786	+ 1 874	- 1 645	+ 4 386	- 2 596
Réalisé	26 214	27 438 (+4.7%)	136 997	132 670 (-3.2%)	352 793	343 797 (-2.5%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois d'avril 2019 est en hausse par rapport à avril 2018 (+4,7%).

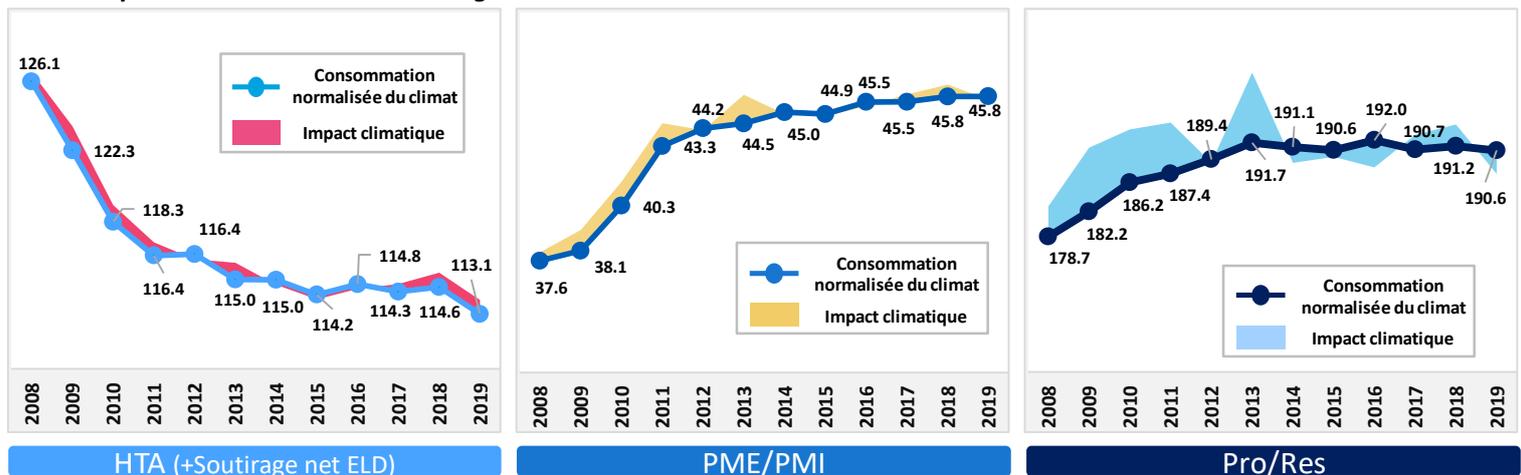
En effet, le climat plus froid de ce mois ci vient augmenter la consommation de tout les secteurs par rapport à avril 2018 avec **+0,3% pour le domaine HTA, +4,6% pour les PME/PMI et +7,5% pour les résidentiels et professionnels.**

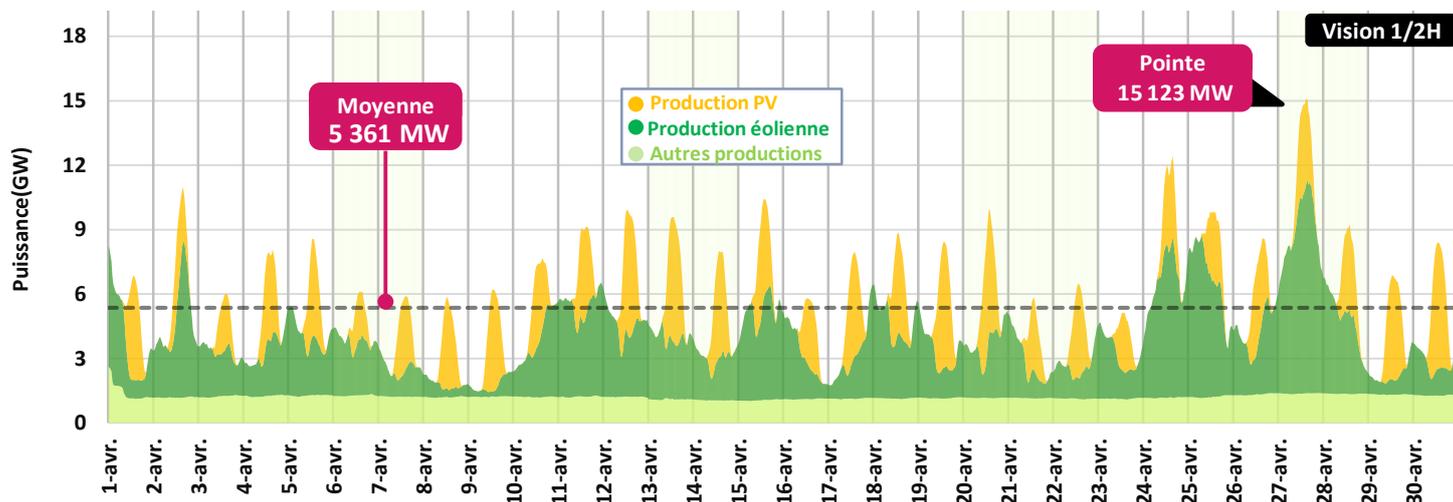
Depuis janvier 2019, la consommation globale est en baisse de **-3,2%** comparée à la même période en 2018.

Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse comparée à mars 2017-avril 2018 (-2,5%).

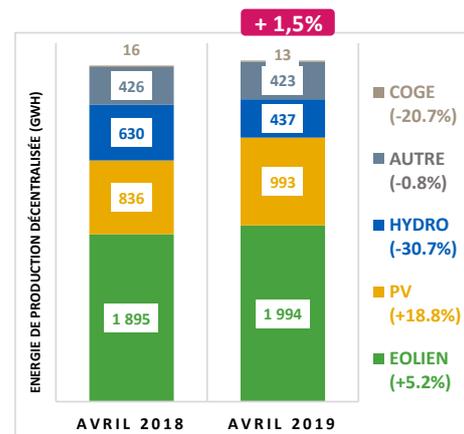
## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

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





Avril	2018	2019	Record historique de production	Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	3 803	3 860 (+1.5%)	Mars 2019	Réalisé (GWh)	20 313	21 177 (+4.3%)
P. Installée (MW)	24 231	26 760 (+10.4%)	7 080 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2019
Pointe (MW)	11 644	15 123				17 384 MW



## Records historiques

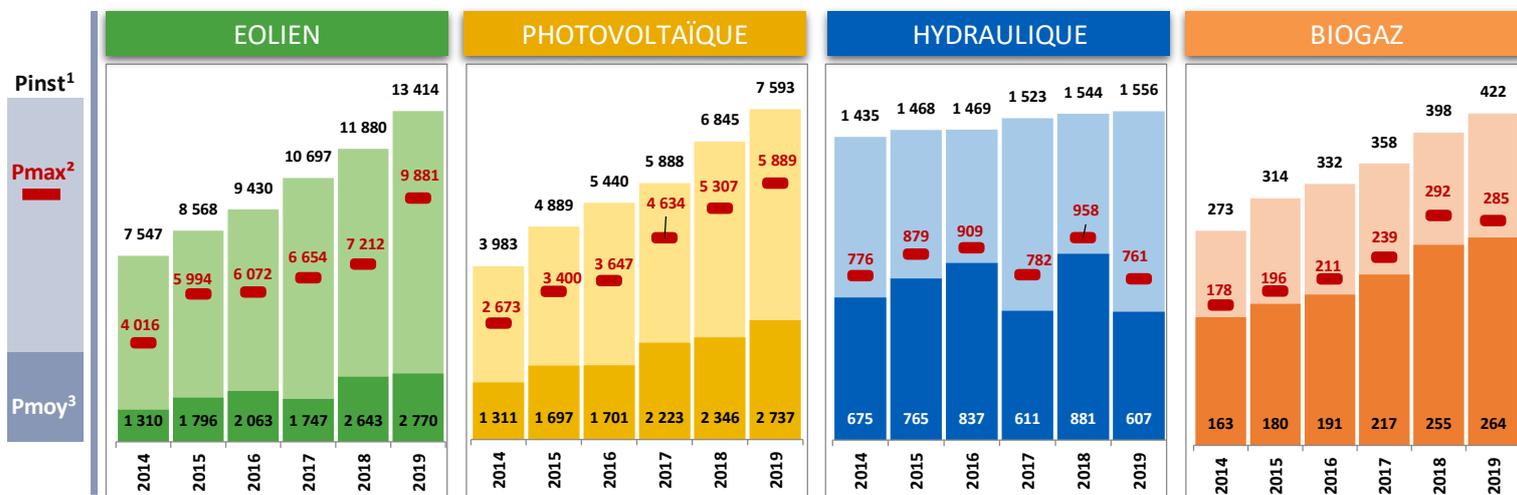


La production décentralisée globale constatée en avril 2019 est donc en hausse par rapport à avril 2018 : +1,5%.

Cette légère hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+10,4%) et la hausse de l'énergie produite par la filière photovoltaïque (+18,8%), la filière hydraulique étant à la baisse (-30,7%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 3 860GWh sur le réseau de distribution pour ce mois d'avril 2018. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +4,3% par rapport à la même période en 2018.

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

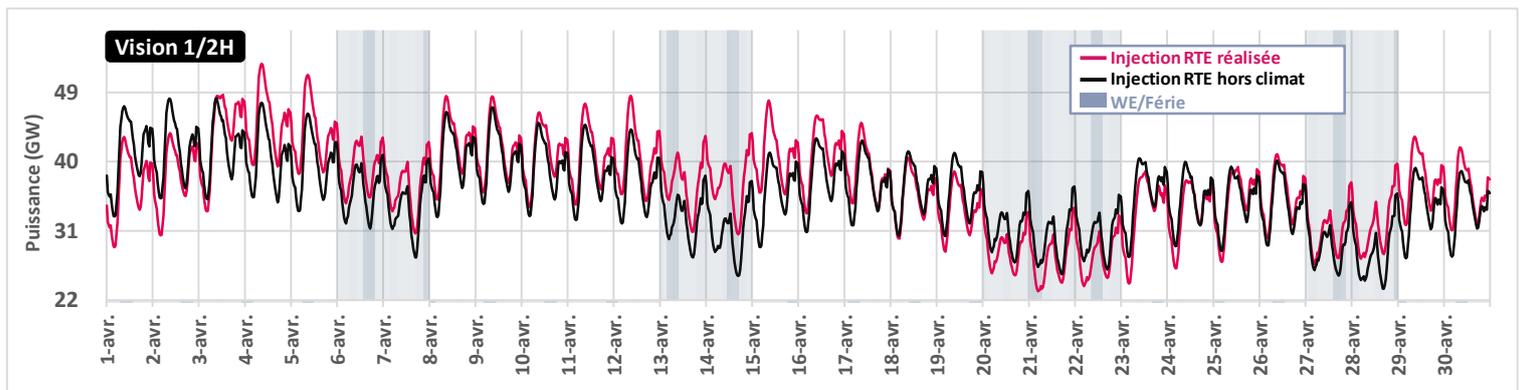


<sup>1</sup>Pinst: Puissance installée, <sup>2</sup>Pmax: Puissance maximale sur le mois, <sup>3</sup>Pmoy : puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +12,9% et +10,9%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois d'avril 2019, on constate une pointe éolienne de 9 881MW le 27 avril à 15h30. La filière photovoltaïque enregistre elle un record avec 5 889MW le 30 avril à 13h00.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

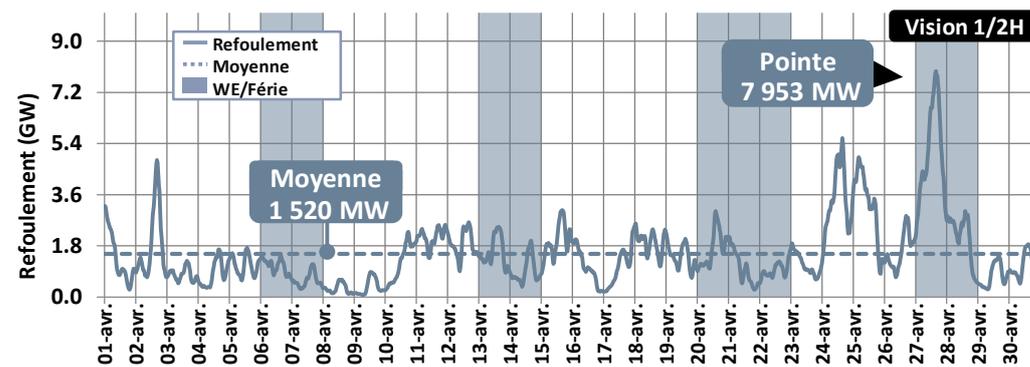
Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	26 087	25 852 (-0.9%)	130 409	129 724 (-0.5%)
Impact climat	- 653	+ 868	+ 2 118	- 1 798
Réalisé	25 435	26 720 (+5.1%)	132 527	127 926 (-3.5%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE d'avril 2019 est en hausse par rapport à celui d'avril 2018 (+5,1%). Cette augmentation est la conséquence d'une consommation en hausse (+4,7%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2018 (-3,5%).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Avril	2018	2019
Réalisé (GWh)	1 113	1 094 (-1.7%)
Pointe (MW)	5 034	7 953

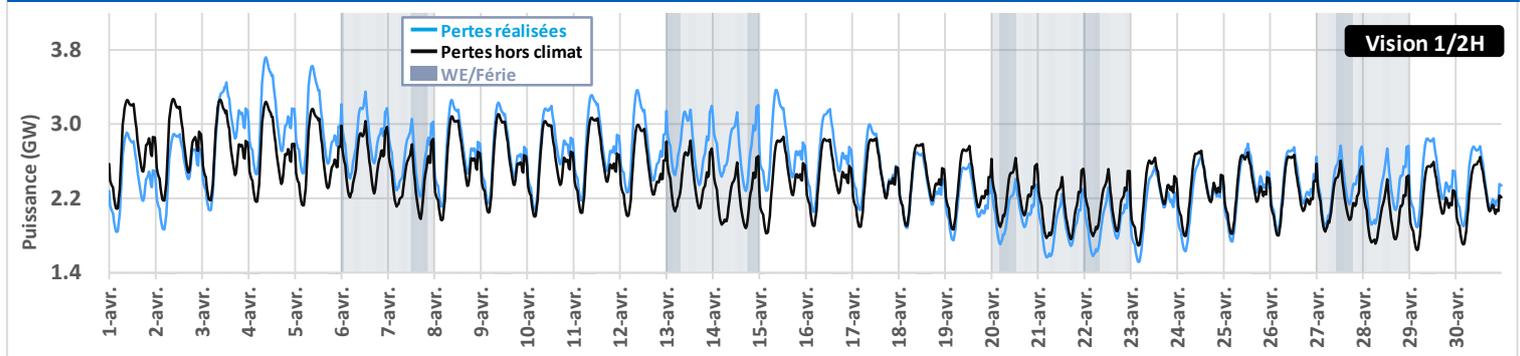
Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	5 090	5 708 (+12.1%)
Pointe (MW)	6 001	7 953

Record historique de la pointe	Avr. 2019
	7 953 MW

Le refolement du mois d'avril 2019 est en légère baisse (-1,7%) par rapport à avril 2019. On enregistre un record de refolement le 27 avril à 15h30 avec 7 953MW. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2018, on note une hausse de +12,1% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	1 737	1 732 (-0.3%)	9 242	9 619 (+4.1%)
Impact climat	- 50	+ 72	+ 234	- 141
Réalisé	1 687	1 804 (+6.9%)	9 476	9 478 (+0.0%)

Le volume de ce mois d'avril 2019 enregistre une hausse de +6,9% par rapport à avril 2018.

Depuis janvier 2019, le volume des pertes est stable 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.