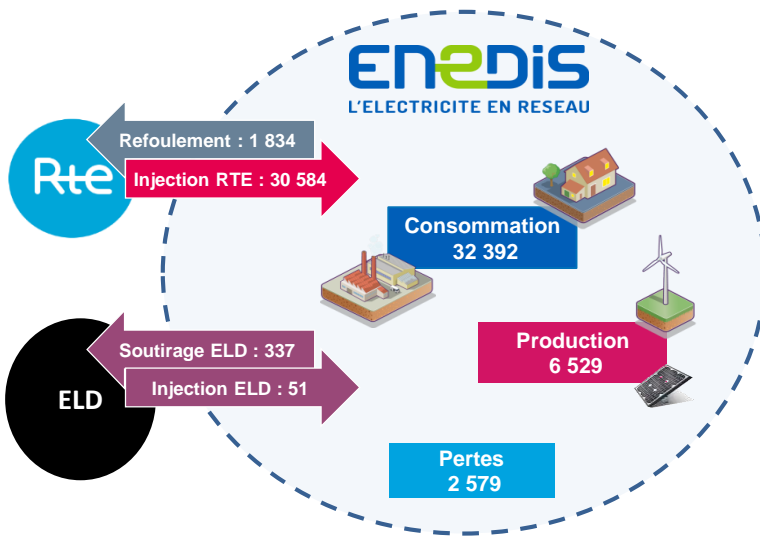


Avec une température moyenne au niveau de la normale, le climat du mois de mars 2021 est légèrement plus frais que celui de mars 2020 (+0,4°C). L'impact climatique est modéré, mais on observe une **hausse notable des consommations par rapport à mars 2020**, mois au cours duquel les impacts de la politique sanitaire avaient été particulièrement forts. On note ainsi une augmentation de **+3,8% de la consommation globale** en mars 2021, répartie sur les secteurs HTA (+8,6%), BT (+7,4%) et Pro/Res (+1,0%).

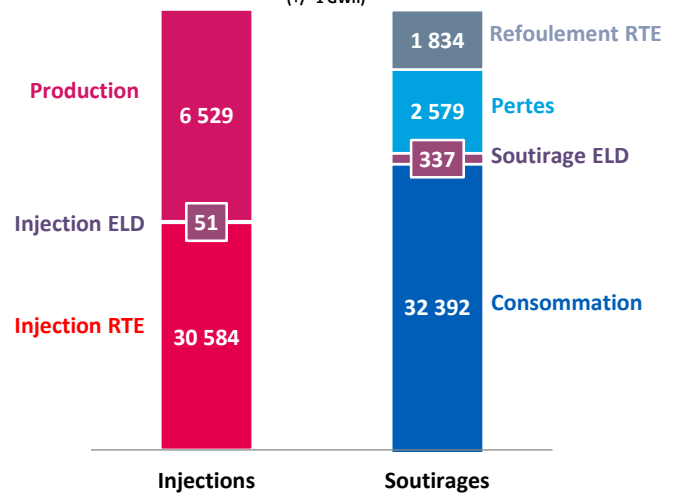
La **production décentralisée** globale enregistre une baisse de **-9,1%**, malgré l'accroissement du **parc installé global (+12,8%)**, du fait de conditions climatiques moins favorables pour les filières éoliennes et hydrauliques. Conséquence d'une consommation en hausse et d'une production en baisse, on observe une diminution du **refoulement vers le réseau RTE (-21,1%)** et une **hausse de l'injection RTE (+5,9%)**, par rapport à mars 2020. Les **pertes modélisées** enregistrent également une hausse (**+13,1%**).

**BILAN ELECTRIQUE DU MOIS**

**Synthèse des flux physiques en GWh**



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Mars 2021 : 37 164 GWh  
(+/- 1 GWh)



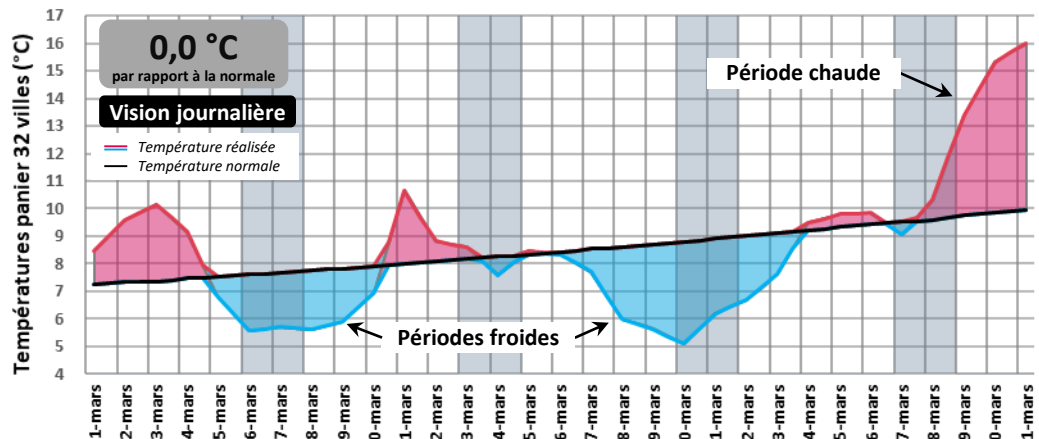
**ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS**

**Température normale et réalisée**

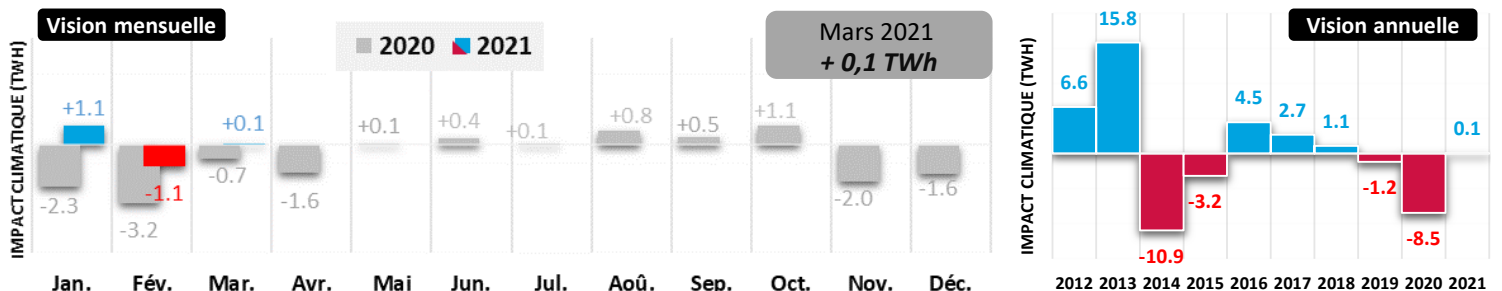
La température moyenne de mars 2021 a été conforme aux températures normales d'un mois de mars. Le climat de mars 2021 est ainsi légèrement plus froid que celui de mars 2020 (+0,4°C).

On observe principalement **deux vagues de froid, du 5 au 10 et du 17 au 23**, puis l'amorce d'une **période plus chaude en fin de mois, à partir du 28**.

L'écart maximal est observé le **31 mars avec +6,0°C au dessus** la normale.



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

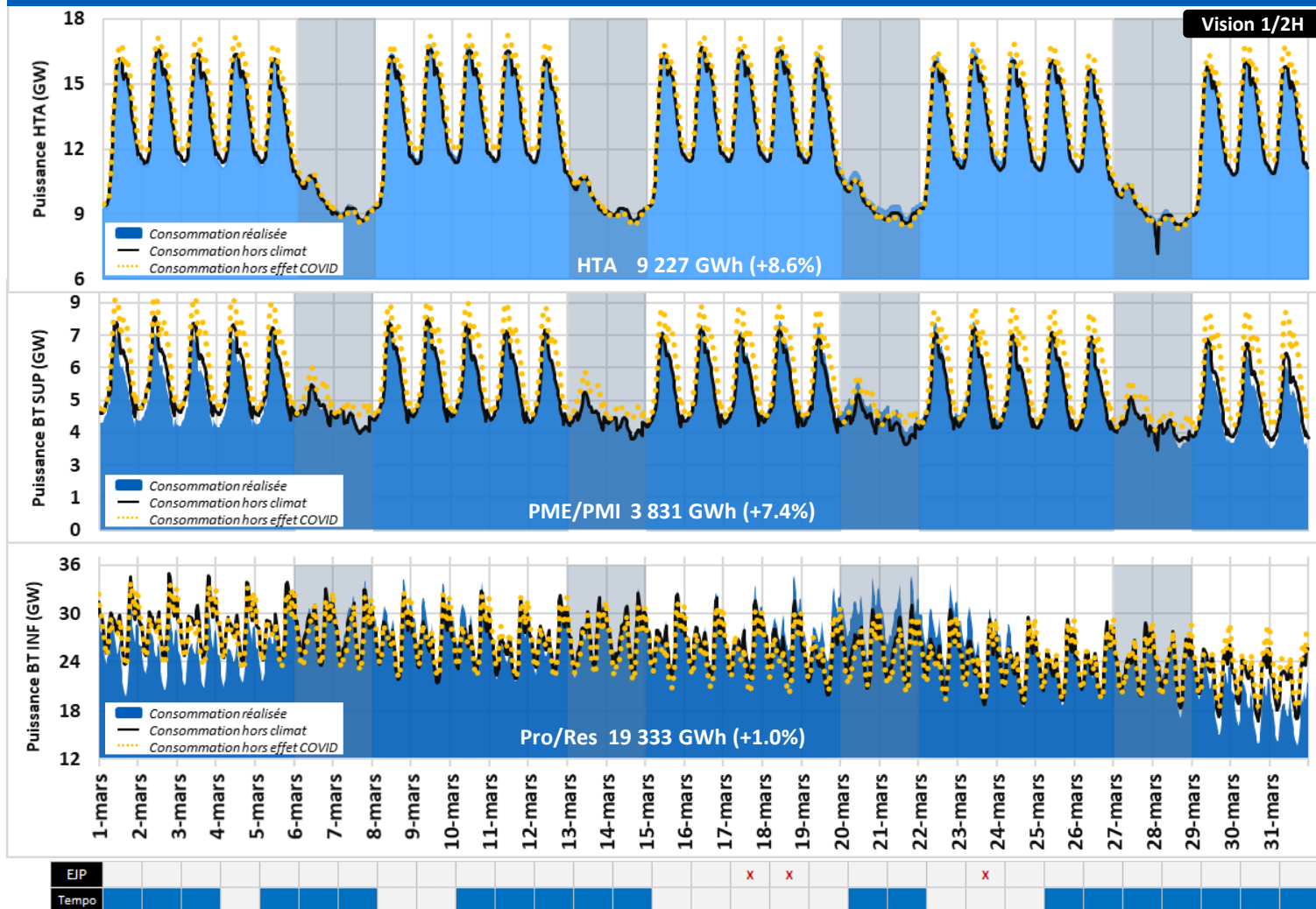


La température moyenne du mois de mars 2021 est conforme à la normale, mais la répartition et l'intensité des écarts de température, notamment lors des deux vagues de froid, ont entraîné une **légère surconsommation globale de +0,1 TWh**.

Depuis le début de l'année 2021, les conditions climatiques ont provoqué une surconsommation de **+0,1 TWh**.

# CONSOUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision 1/2H



## Consommation globale

Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2020	2021	2020	2021	2019-2020	2020-2021
Hors effet *	31 858	32 282	105 186	104 073	343 160	335 193
Impact climat	- 659	+ 109	- 5 569	+ 45	- 4 149	- 1 856
Réalisé	31 198	32 392 (+3.8%)	100 723	104 118 (+3.4%)	340 118	333 336 (-2.0%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois de mars 2021 est **en hausse** par rapport à mars 2020 (+3,8 %).

Cette variation relative s'explique principalement par des **effets COVID plus faibles qu'en mars 2020**, qui avait marqué le début du premier confinement. L'augmentation de la consommation est logiquement plus marquée pour les entreprises et se répartit de la manière suivante : **+8,6 % pour le domaine HTA, +7,4 % pour les PME/PMI et +1,0 % pour les résidentiels et professionnels.**

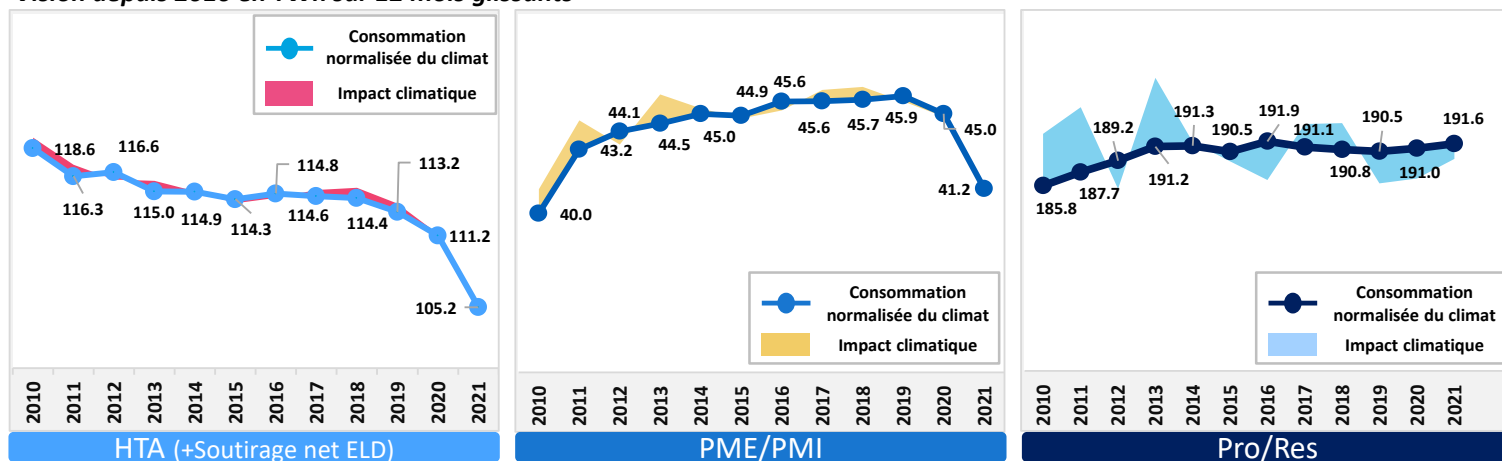
**Depuis janvier 2021**, la consommation globale est en hausse de **+3,4 %**.

**Sur 12 mois glissants**, la consommation globale enregistre une **baisse** comparée à la période février 2019-mars 2020 (-2,0 %).

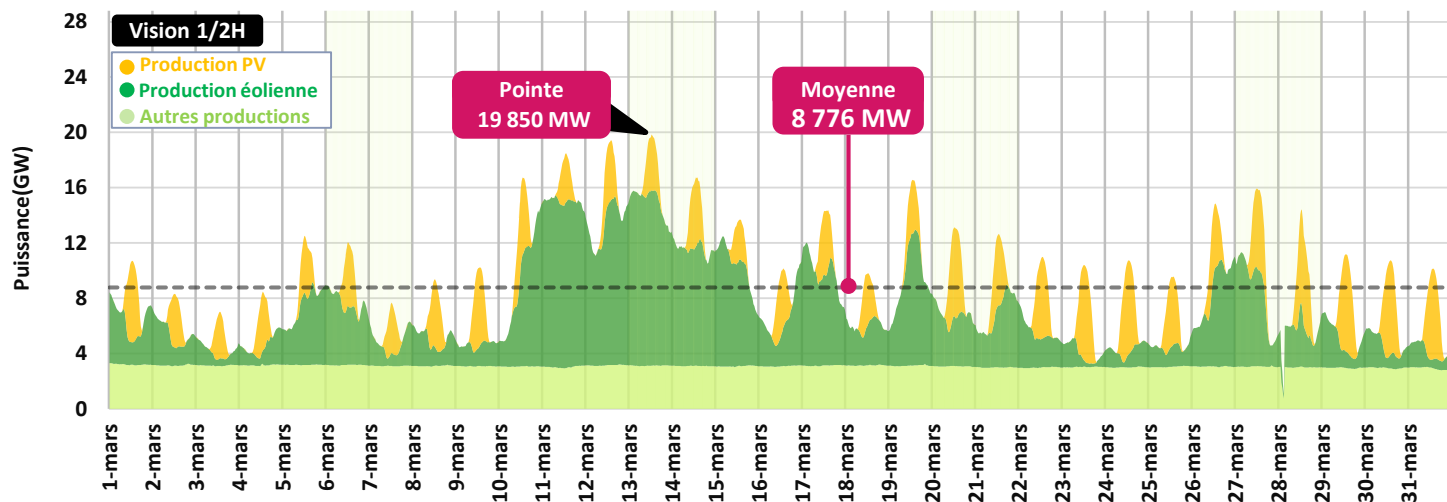
Rappel : L'effet COVID est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors COVID) et le réalisé (qui contient l'effet COVID). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet COVID, dont la fiabilité dépend de l'erreur de modèle, ici estimé à +/-1%. Ce modèle de prévision spécifique pour chaque instant de la journée est calibré sur les cinq dernières années et s'appuie sur une modélisation semi-linéaire dépendante en grande partie du calendrier et du climat, il est réévalué chaque année.

## DYNAMIQUE DES CONSOUMMATIONS PAR SEGMENT

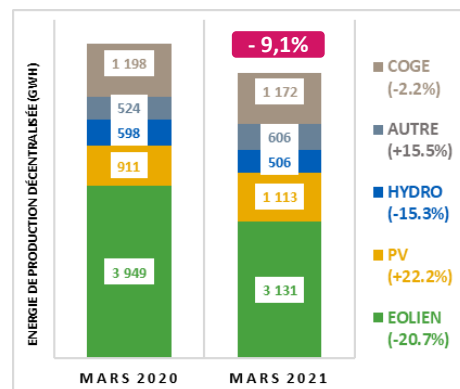
### Vision depuis 2010 en TWh sur 12 mois glissants



# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Mars	2020	2021	Record historique de production	Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	7 181	6 529 (-9.1%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	21 590	19 042 (-11.8%)
P. Installée (MW)	28 588	32 260 (+12.8%)	8 007 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2021
Pointe (MW)	18 497	19 850				19 850 MW



## Records historiques



La production décentralisée globale constatée en mars 2021 est en baisse par rapport à mars 2020 : -9,1%.

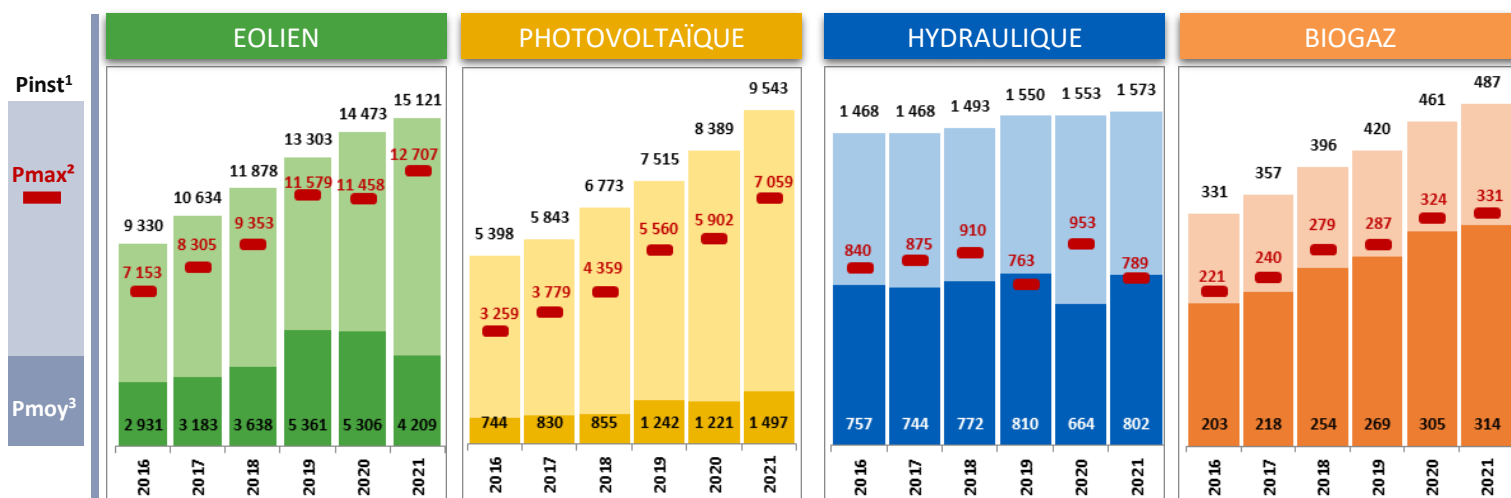
Cette baisse s'observe malgré la progression continue de la puissance installée du parc global (+12,8%), elle est la conséquence de la baisse de l'énergie produite par les filières éolienne (-20,7%) et hydraulique (-15,3%) du fait de conditions météorologiques moins favorables pour ces deux filières (vent et pluviométrie plus faible qu'en mars 2020).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 6 529 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de mars 2021.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une baisse de -11,8% par rapport à la même période en 2020.

Malgré la baisse des volumes produits, on enregistre un nouveau record historique de pointe de production : 19 850 MW atteint le samedi 13 mars 2021 à 12h30.

## DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE SEPTEMBRE DEPUIS 2016



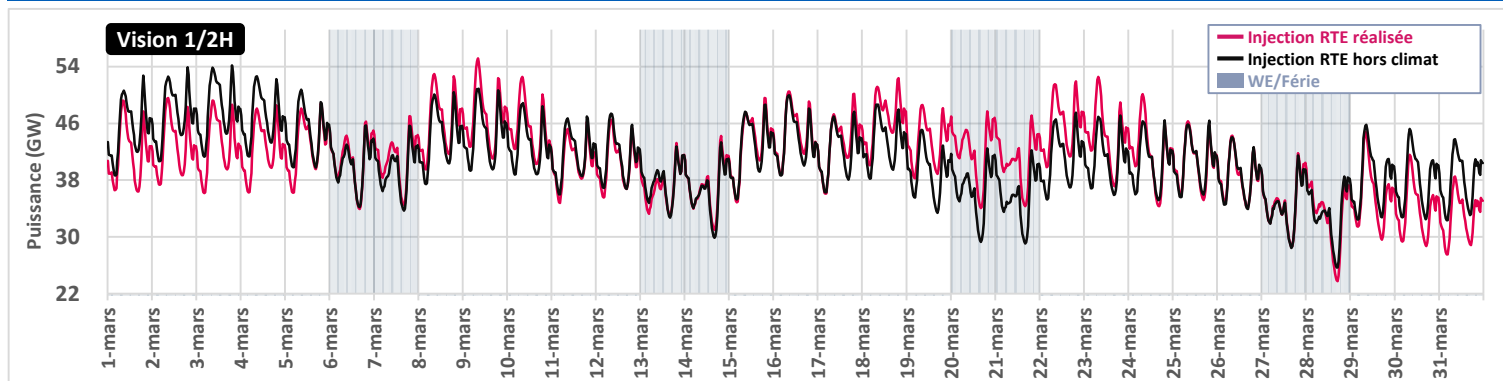
Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +4,5% et +13,8%.

Sur ce mois de mars 2021, on constate une pointe éolienne et une pointe photovoltaïque plus fortes qu'en mars 2020.

On enregistre d'ailleurs un nouveau record de pointe de production pour la filière photovoltaïque : 7 059 MW atteint le lundi 29 mars à 13h30. Ce niveau record est la conséquence du fort développement de la filière.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	29 608	30 455 (+2.9%)	99 905	100 079 (+0.2%)
Impact climat	- 730	+ 129	- 6 278	+ 60
Réalisé	28 878	30 584 (+5.9%)	94 655	100 138 (+5.8%)

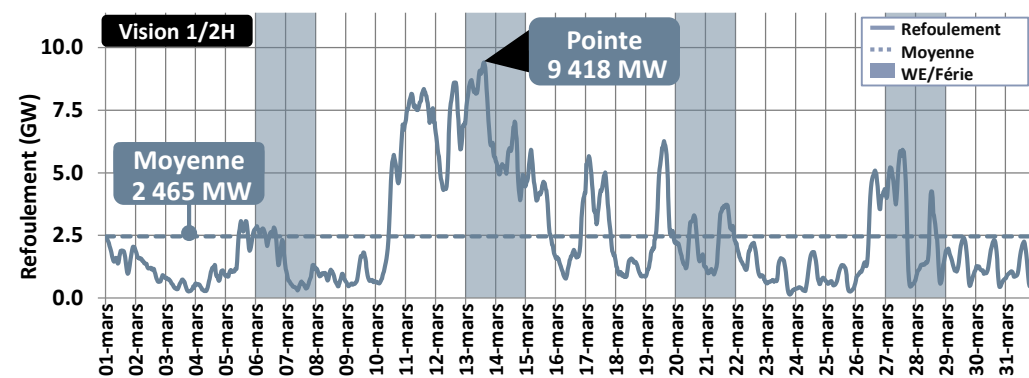
\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de mars 2021 est en hausse par rapport à celui de mars 2020 (+5,9%).

Cette augmentation est la conséquence d'une consommation en hausse (+3,8%) et d'une production décentralisée en baisse (-9,1%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en hausse par rapport à 2020 (+5,8%).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Mars	2020	2021
Réalisé (GWh)	2 325	1 834 (-21.1%)
Pointe (MW)	8 032	9 418

Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	7 062	5 411 (-23.4%)
Pointe (MW)	8 240	9 418

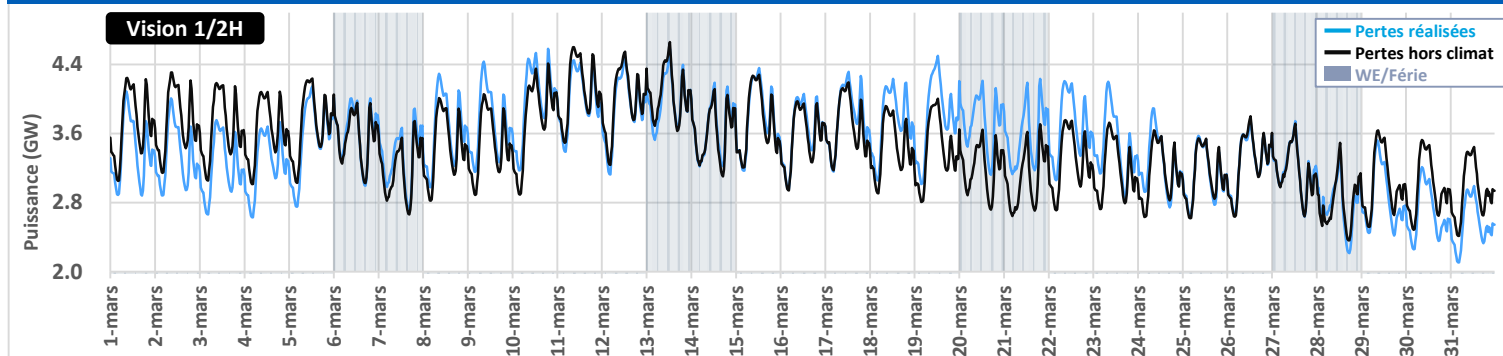
Record historique de la pointe	Mars 2021
	9 418 MW

Le refolement du mois de mars 2021 est en forte baisse (-21,1%) par rapport à mars 2020.

Cette diminution s'explique par la baisse de la production (-9,1%) combinée à la hausse de la consommation (+3,8%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2020, on note une forte baisse de -23,4% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	2 342	2 563 (+9.4%)	8 099	8 588 (+6.0%)
Impact climat	- 61	+ 16	- 598	+ 61
Réalisé	2 281	2 579 (+13.1%)	7 587	8 648 (+14.0%)

Le volume des pertes modélisées de ce mois de mars 2021 enregistre une hausse de +13,1% par rapport à mars 2020.

Depuis janvier 2021, le volume des pertes est en hausse de +14,0% par rapport à la même période en 2020.

©Enedis 2021. 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.