

Avec un écart moyen de **+1,2°C au dessus de la normale**, le climat du mois de décembre 2021 est similaire à celui de décembre 2020 (+1,3°C). Malgré ce contexte climatique, on enregistre une **hausse de la consommation globale (+3,6%)**, répartie sur les **secteurs HTA (+4,7%), les PME/PMI (+11,3%) et les Professionnels et Résidentiels (+1,8%)**.

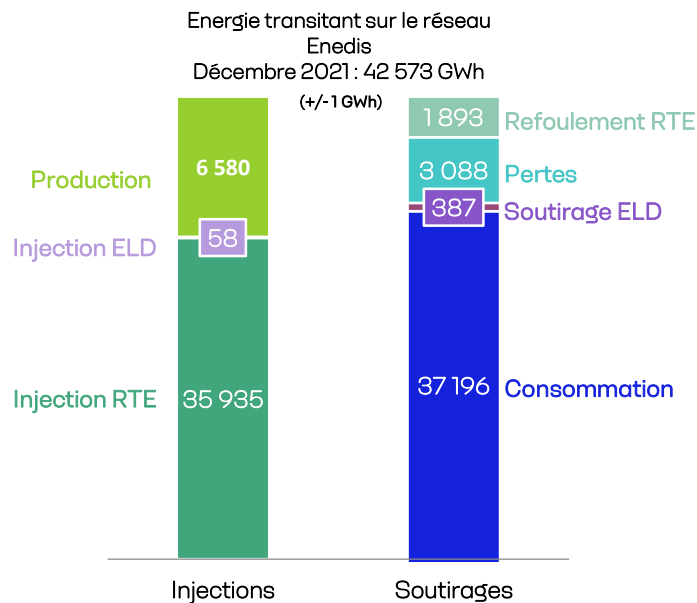
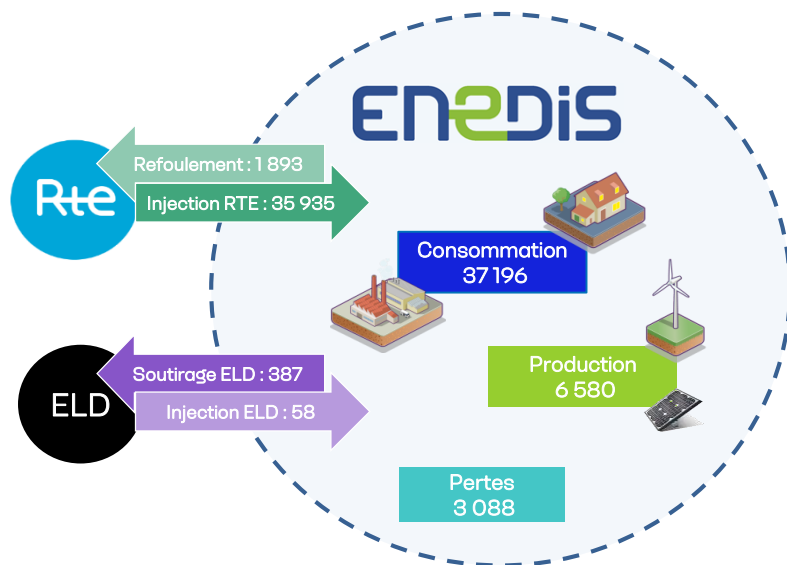
La **production décentralisée** globale enregistre une **hausse de +1,7%**, entraînée par l'accroissement du **parc installé global (+17,5%)** et la productivité de la **filière photovoltaïque (+61,8%)**.

La hausse de la consommation entraîne une **baisse du refoulement vers le réseau RTE (-2,0%)** par rapport à décembre 2020 et une **augmentation de l'injection RTE (+3,7%)**.

Les **pertes modélisées** enregistrent également une **hausse (+4,3%)**.

## BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

### Synthèse des flux physiques en GWh



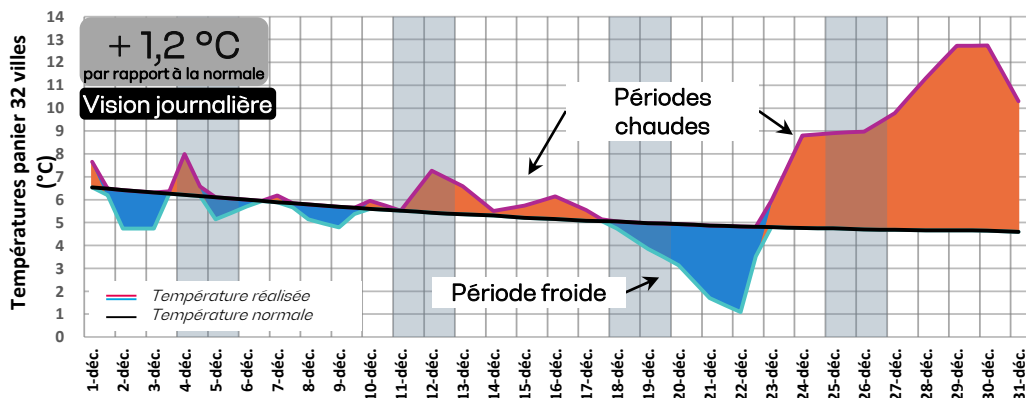
## ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

### Température normale et réalisée

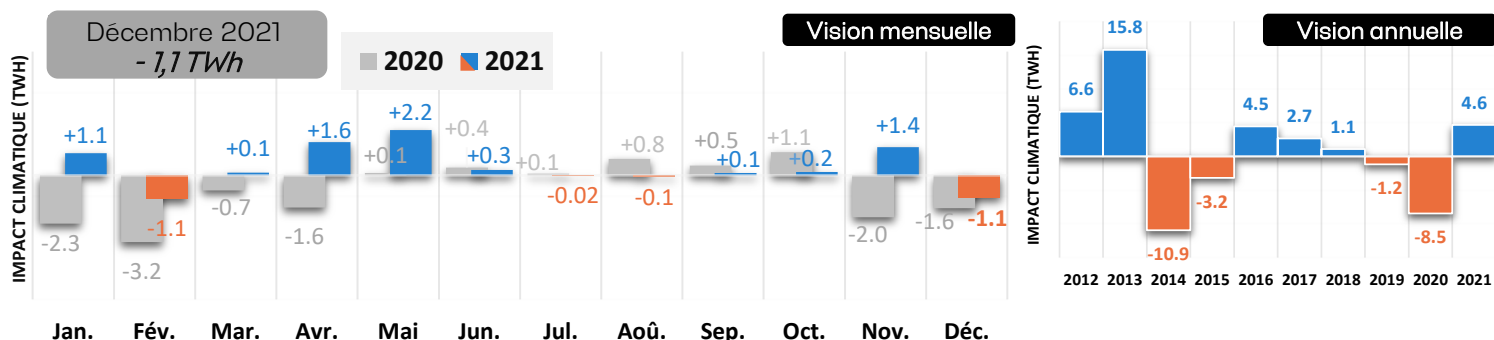
La **température moyenne** de ce mois de décembre 2021 s'est établie à **+1,2°C au dessus de la normale**. Le climat de ce mois est similaire à celui de décembre 2020 (+1,3°C).

On observe principalement une période froide du 18 au 22 et une période chaude du 23 au 31.

L'écart maximal est observé le **30 décembre avec +8,1°C** au dessus de la normale.



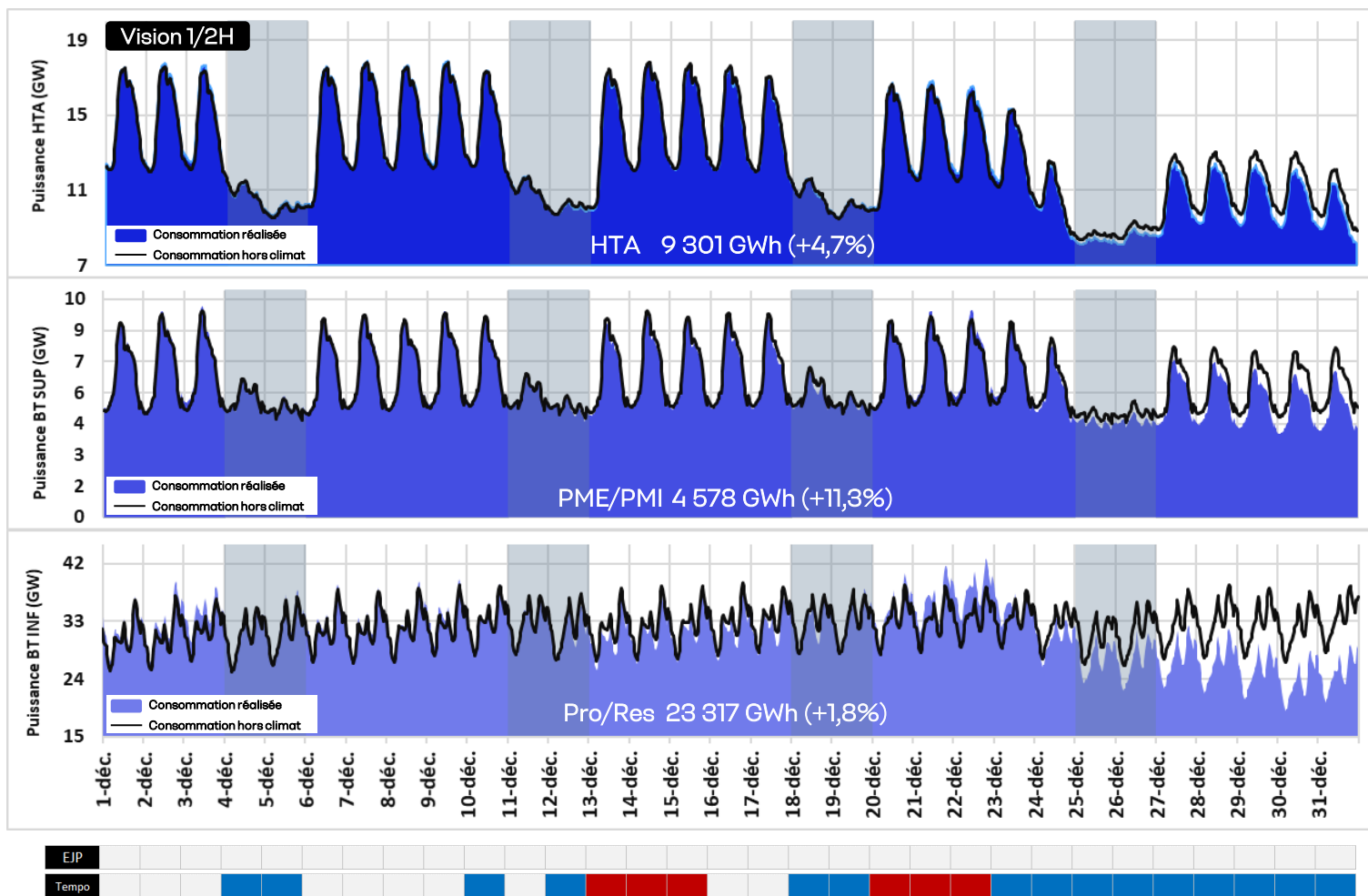
### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les **conditions climatiques** du mois de décembre 2021 ont entraîné une **sous-consommation globale de -1,1 TWh** par rapport à la normale climatique.

Sur l'année 2021, les conditions climatiques ont entraîné au total une **surconsommation de 4,6 TWh**.

# CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



## Consommation globale

Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2020	2021	2020	2021	2020	2021
Hors effet *	37 309	38 128	335 808	341 464	335 808	341 464
Impact climat	- 1 397	- 932	- 7 470	+ 4 186	- 7 470	+ 4 186
Réalisé	35 913	37 196 (+3.6%)	329 444	345 650 (+4.9%)	329 444	345 650 (+4.9%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

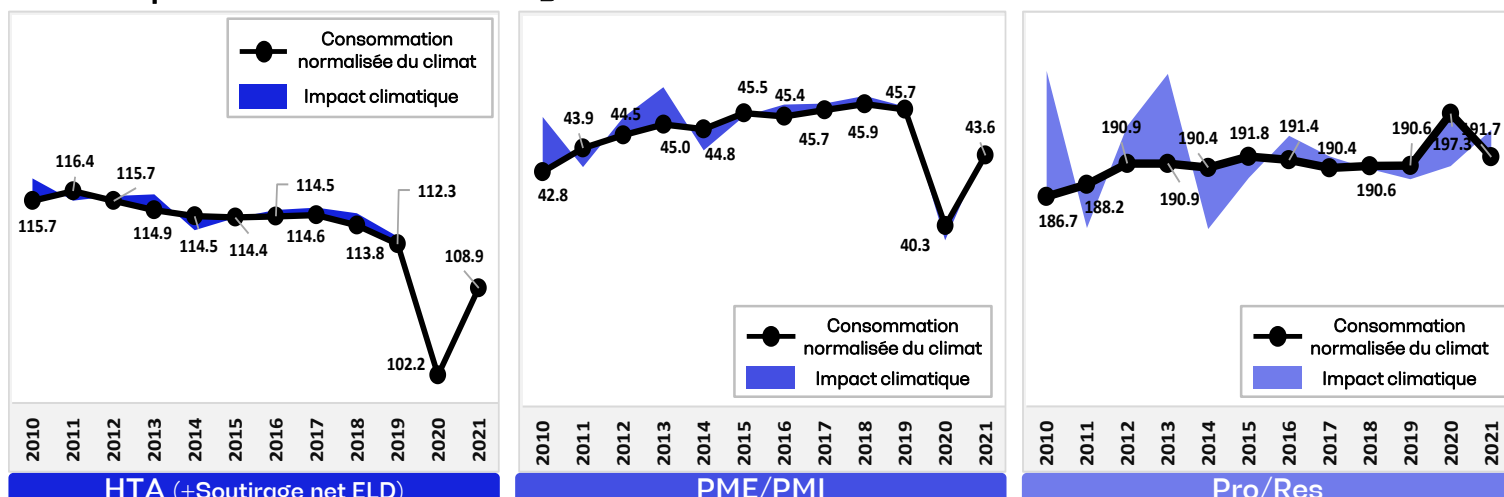
La **consommation globale** du mois de décembre 2021 est en **hausse par rapport à décembre 2020 (+3,6 %)**.

Cette hausse de la consommation s'observe malgré l'impact climatique et elle est portée par le domaine **HTA (+4,7 %)**, les **PME/PMI (+11,3 %)**, et les **résidentiels et professionnels (+1,8 %)**. L'évolution du contexte sanitaire permet d'expliquer cette tendance par rapport à l'année dernière.

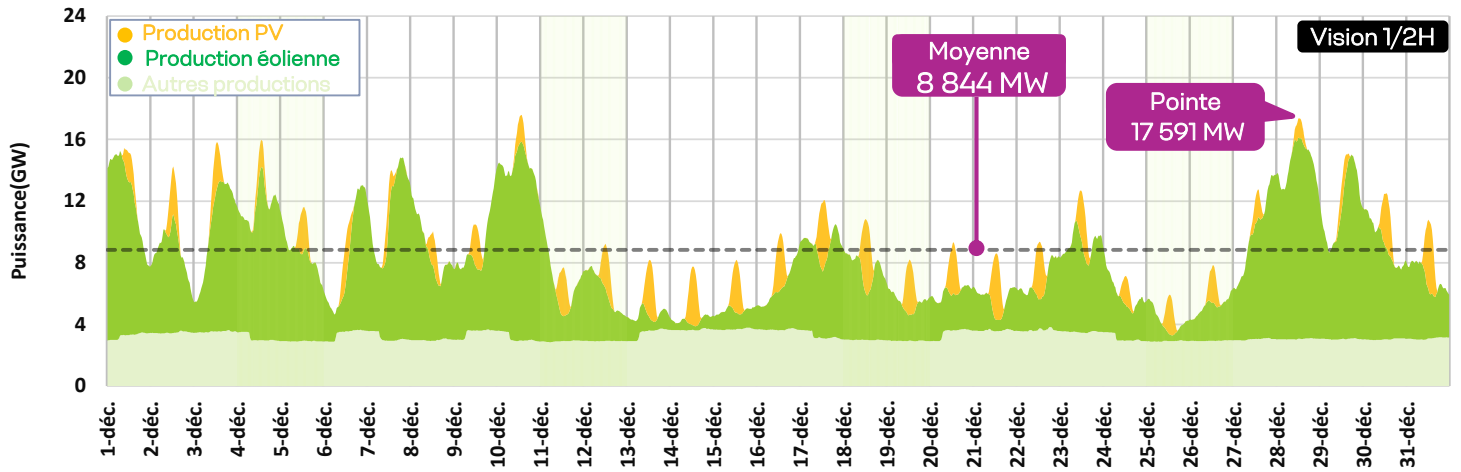
Sur l'année 2021, on a ainsi enregistré une **hausse de la consommation globale (+4,9 %) par rapport à l'année 2020**.

## DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

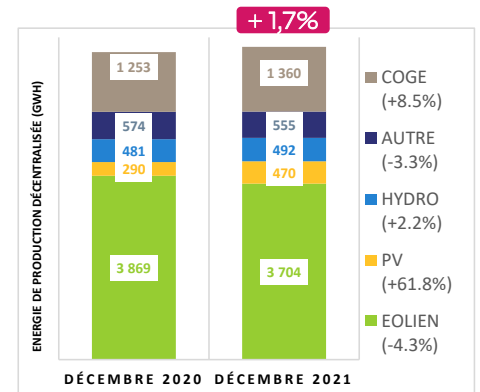
### Vision depuis 2010 en TWh sur 12 mois glissants



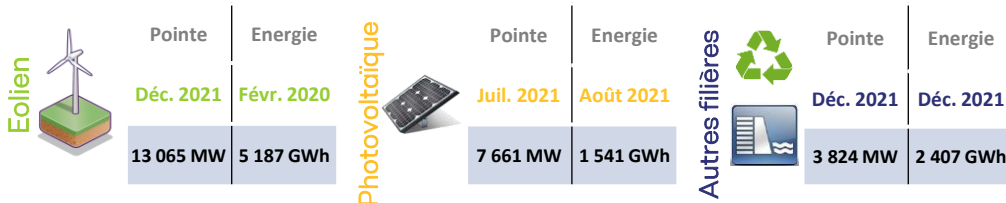
# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Décembre	2020	2021	Record historique de production	Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	6 468	6 580 (+1.7%)		Réalisé (GWh)	62 569	61 889 (-1.1%)
P. Installée (MW)	30 274	35 568 (+17.5%)	Févr. 2020	Record historique de la pointe		Mars 2021
Pointe (MW)	15 348	17 591	8 007 GWh			19 850 MW



## Records historiques

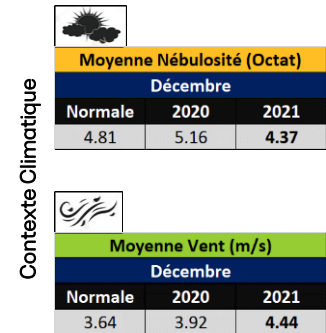


La **production décentralisée globale** constatée en décembre 2021 est en hausse par rapport à décembre 2020 : **+1,7%**.

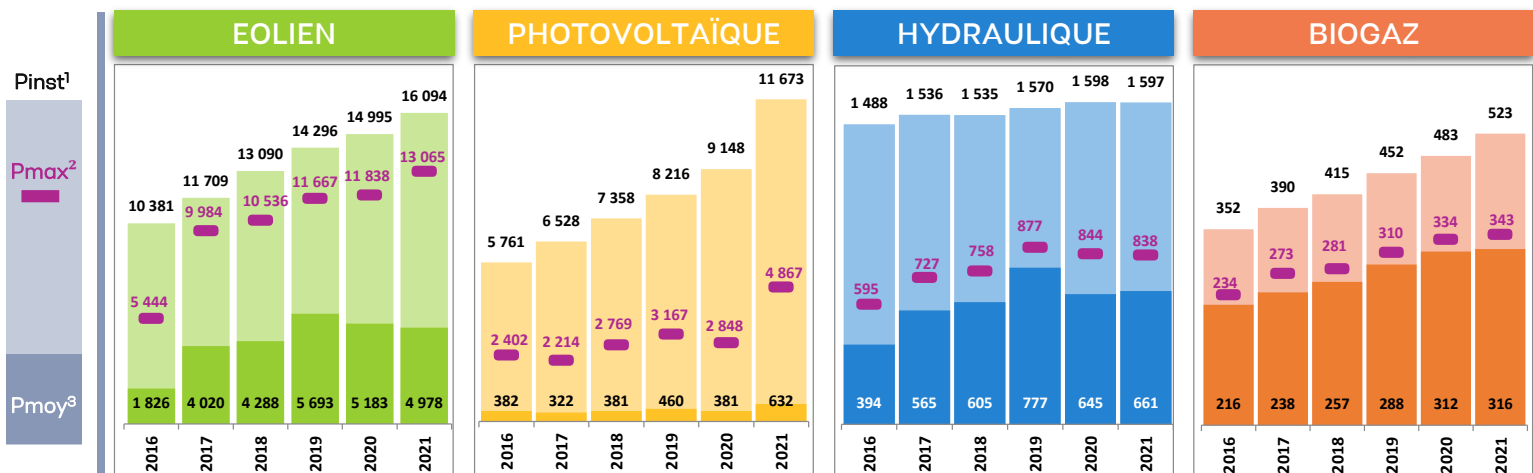
Cette hausse est portée par la progression continue de la **puissance installée du parc global** (+17,5 %) et par la hausse de l'énergie produite par la **filière photovoltaïque** (+61,8 %).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **6 580 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de décembre 2021.

Sur l'année 2021, la production décentralisée globale a enregistré une **baisse de -1,1%** par rapport à l'année 2020.



## DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE DÉCEMBRE

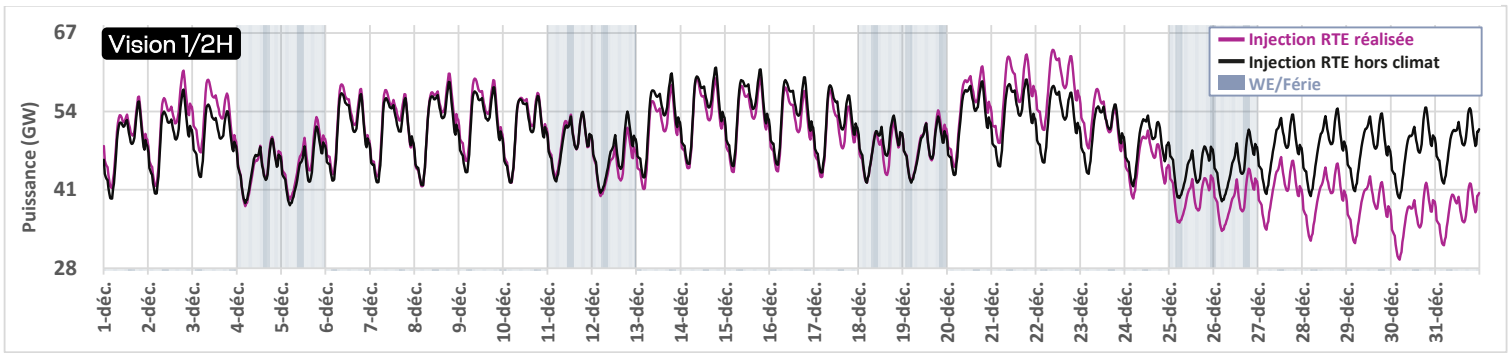


Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

Les **parcs éolien et photovoltaïque** se développent bien avec respectivement **+7,3%** et **+27,6%**.

Sur ce mois de décembre 2021, on constate une pointe éolienne plus forte qu'en décembre 2020 et on enregistre d'ailleurs un **nouveau record de pointe** pour cette filière de production, avec **13 065 MW** le 28 décembre 2021 à 12h.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



Injection nationale constatée aux frontières Enedis/RTE (courbe CO6c)

Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	36 246	37 000 (+2.1%)	320 737	325 499 (+1.5%)
Impact climat	-1 580	-1 065	-8 454	+ 4 649
Réalisé	34 666	35 935 (+3.7%)	313 311	330 148 (+5.4%)

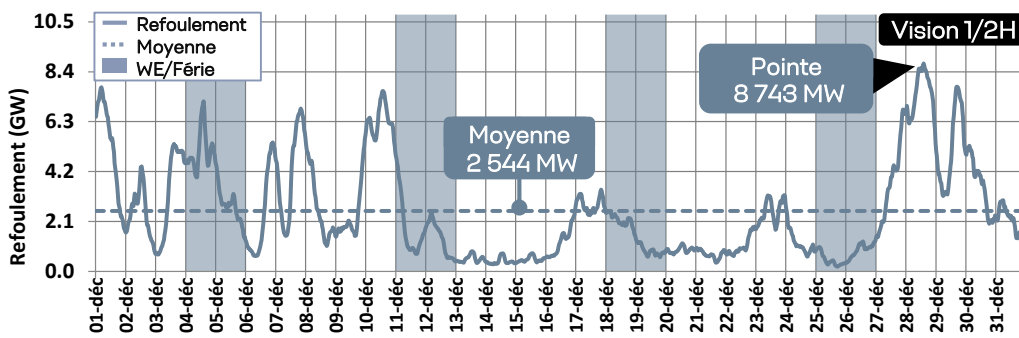
\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'**injection RTE** de décembre 2021 est en **hausse** par rapport à celui de décembre 2020 (+**3,7%**).

Cette augmentation est la conséquence de la **hausse de la consommation globale** (+**3,6%**).

Sur l'**année 2021**, l'injection RTE réalisée est en hausse par rapport à l'année 2020 (+**5,4%**).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Décembre	2020	2021
Réalisé (GWh)	1 931	1 893 (-2.0%)
Pointe (MW)	7 769	8 743

Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	20 331	18 469 (-9.2%)
Pointe (MW)	8 402	9 418

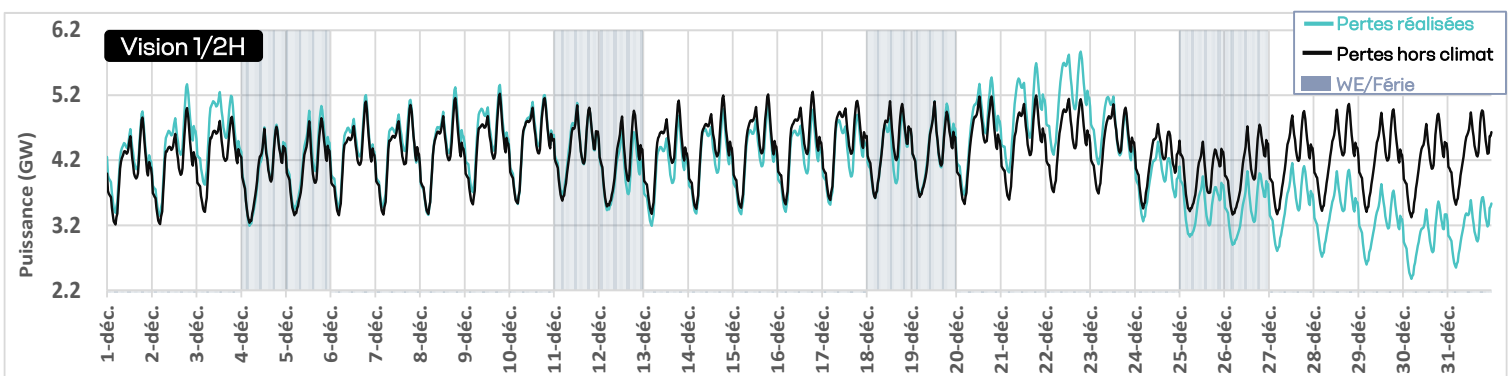
Record historique de la pointe	Mars 2021
	9 418 MW

Le **refoulement** du mois de décembre 2021 est en **baisse** (-**2,0%**) par rapport à décembre 2020.

Cette diminution s'explique par la **hausse de la consommation** (+**3,6%**).

Sur l'**année 2021**, on note une **baisse de -9,2%** de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	3 113	3 196 (+2.7%)	24 041	23 964 (-0.3%)
Impact climat	-152	-108	-816	+1 091
Réalisé	2 961	3 088 (+4.3%)	23 310	25 055 (+7.5%)

Le volume des **pertes modélisées** de ce mois de décembre 2021 enregistre une **hausse de +4,3%** par rapport à décembre 2020.

Sur l'**année 2021**, le volume des pertes est en hausse de **+7,5%** par rapport à l'année 2020.

©Enedis 2022. 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.