

Avec un écart moyen de **-0,2°C en dessous de la normale**, le climat du mois d'octobre 2021 est **plus doux que celui d'octobre 2020** (-0,6°C). Ce climat engendre une **baisse relative de la consommation globale (-1,1%)**, répartie sur les secteurs HTA (-1,1%), les PME/PMI (-2,0%) et les professionnels et résidentiels (-0,7%).

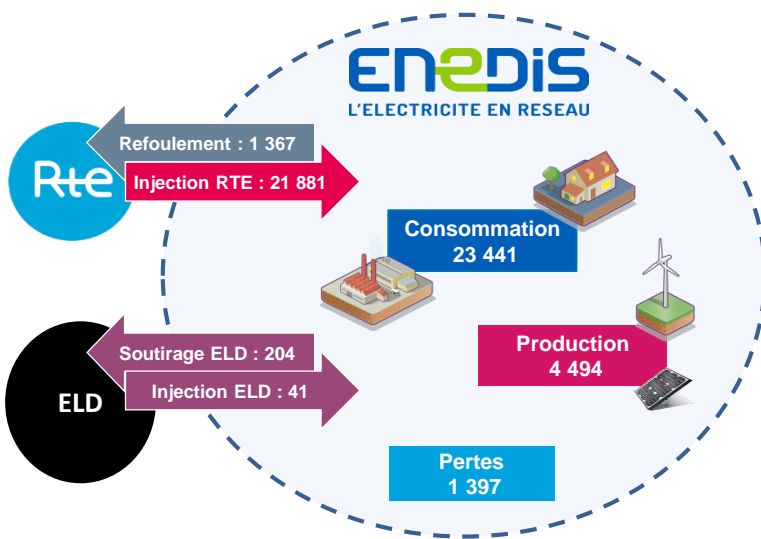
La **production décentralisée globale** enregistre une **hausse de +10,1%**, entraînée par l'**accroissement du parc installé global (+15,5%)** ainsi que par la **productivité des filières éolienne (+8,0%) et photovoltaïque (+4,8%)**.

Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, le **refoulement vers le réseau RTE** connaît une **hausse (+19,6%)** par rapport à octobre 2020, tandis l'**injection RTE diminue (-2,4%)**.

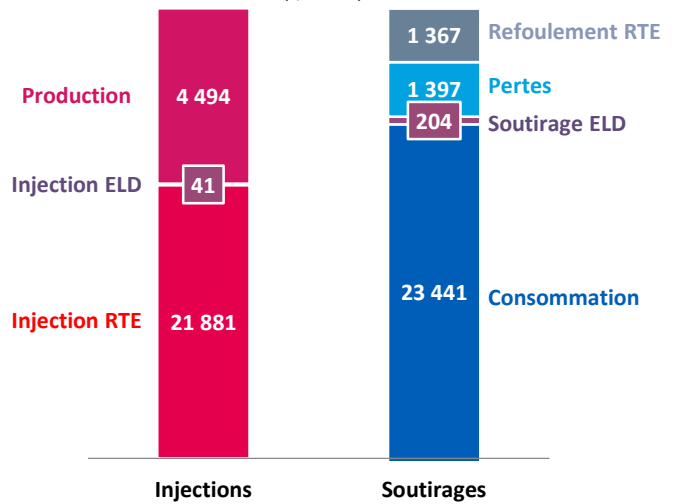
Les **pertes modélisées** enregistrent quant à elles une **baisse (-5,5%)**.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Octobre 2021 : 26 416 GWh
(+/- 1 GWh)



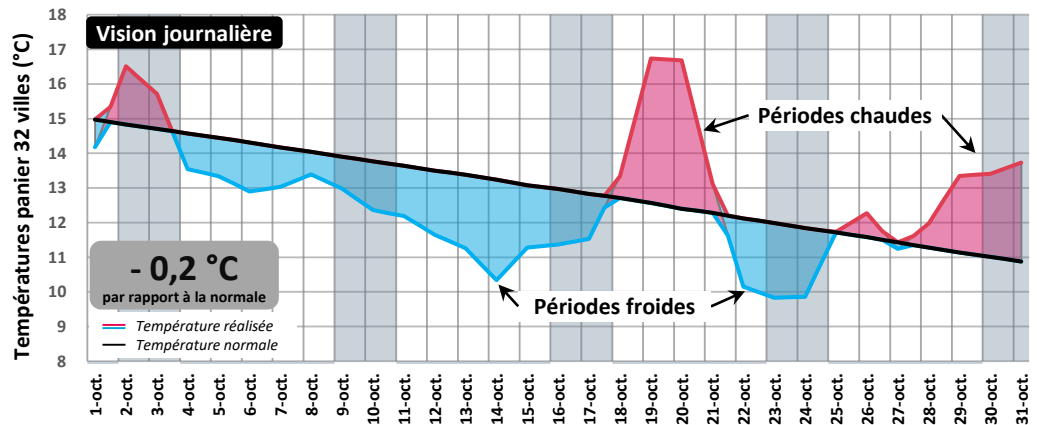
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

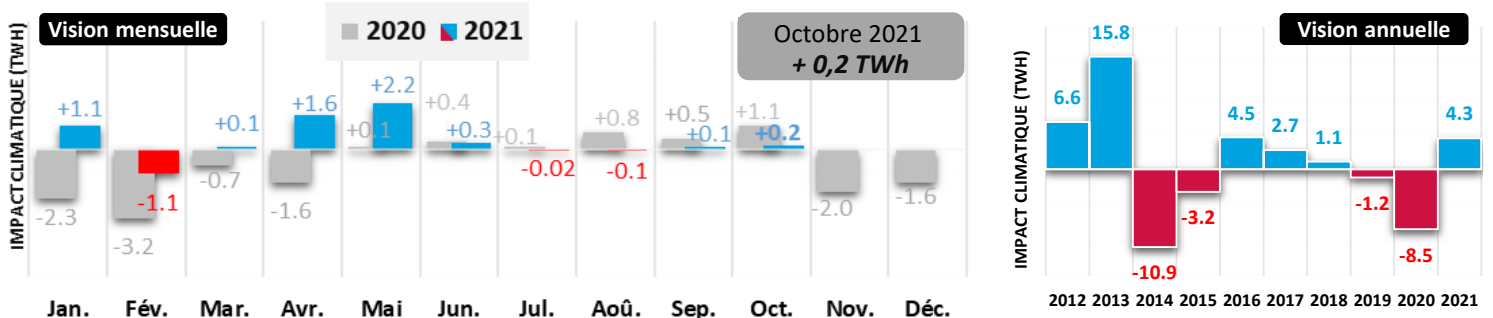
La **température moyenne** de ce mois d'octobre 2021 s'est établie à **-0,2°C en dessous de la normale**. Le climat de ce mois est globalement **plus doux que celui d'octobre 2020 (-0,6°C)**.

On observe **deux périodes froides** : du 4 au 17 puis du 22 au 24, et **deux périodes plus chaudes** : du 18 au 21 puis du 26 au 31.

L'écart maximal est observé le **20 octobre** avec **+4,3°C** au dessus la normale.



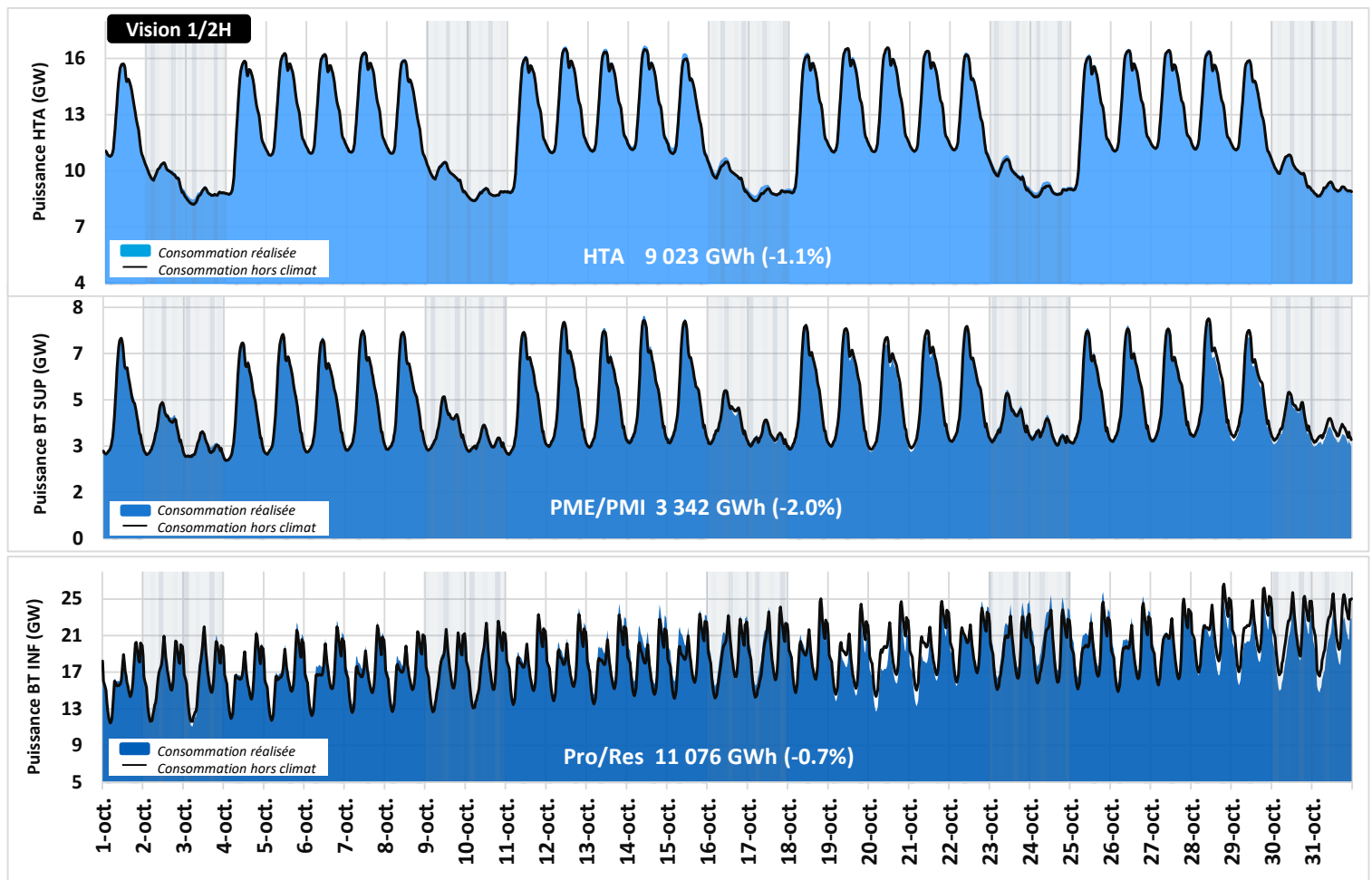
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les **conditions climatiques** du mois d'octobre 2021 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,2 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2021, les conditions climatiques ont déjà provoqué une **surconsommation de 4,3 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2020	2021	2020	2021	2019-2020	2020-2021
Hors effet *	22 675	23 286	261 944	292 901	332 222	341 864
Impact climat	+ 1 019	+ 155	- 4 251	+ 3 904	- 6 365	+ 685
Réalisé	23 693	23 441 (-1.1%)	258 800	296 805 (+14.7%)	326 963	342 549 (+4.8%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois d'octobre 2021 est en **baisse** par rapport à octobre 2020 (-1,1 %).

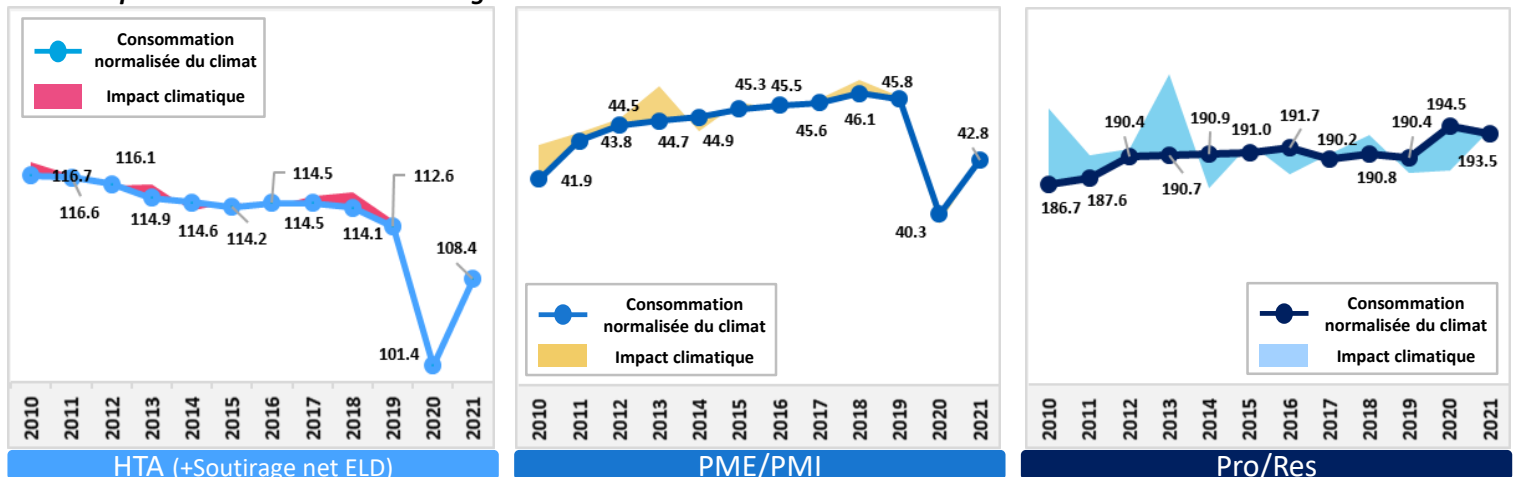
En effet, **le climat de ce mois est plus doux** que celui d'octobre 2020, ce qui contribue à diminuer la consommation par rapport à l'année dernière : **-1,1 % pour le domaine HTA, -2,0 % pour les PME/PMI et -0,7 % pour les résidentiels et professionnels.**

Depuis janvier 2021, la consommation globale reste en nette **hausse (+14,7 %)** par rapport à 2020. Cette tendance s'explique principalement par l'évolution du contexte sanitaire.

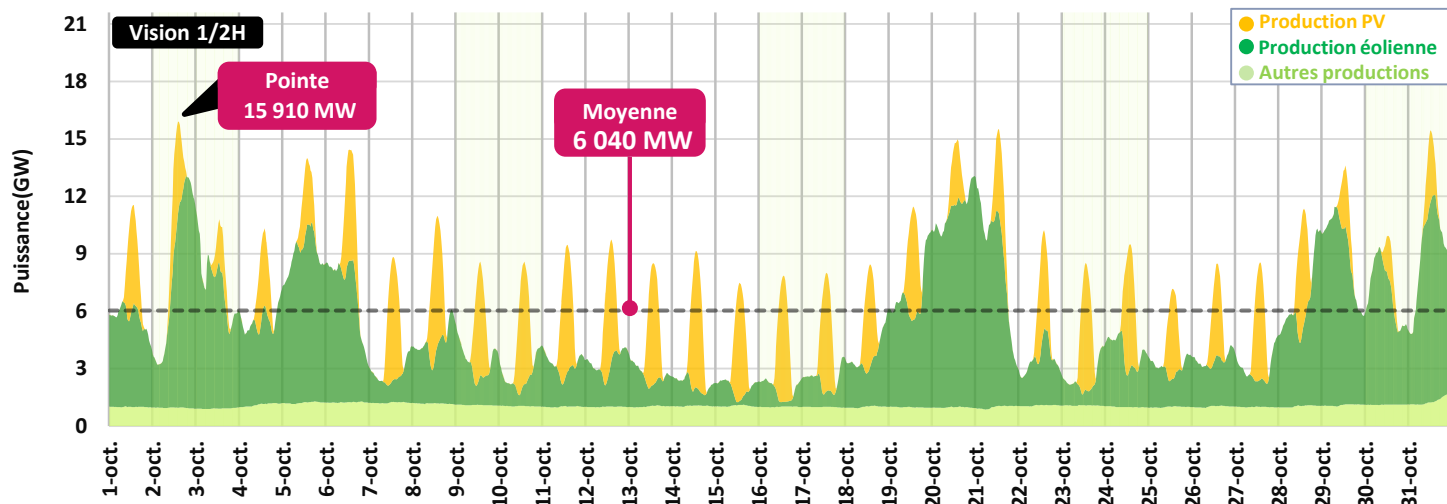
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une **hausse** comparée à la période septembre 2019-octobre 2020 (+4,8 %).

DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

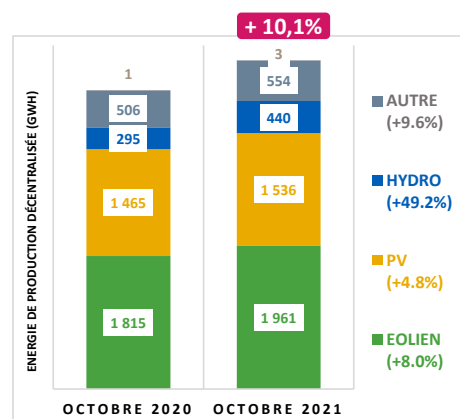
Vision depuis 2010 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Octobre	2020	2021	Record historique de production	Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	4 081	4 494 (+10.1%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	50 720	55 199 (+8.8%)
P. Installée (MW)	30 185	34 859 (+15.5%)	8 007 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2021
Pointe (MW)	16 085	15 910				19 850 MW



Records historiques

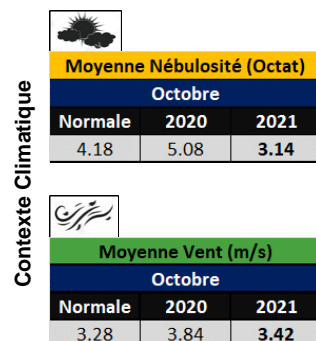


La production décentralisée globale constatée en octobre 2021 est en hausse par rapport à octobre 2020 : **+10,1%**.

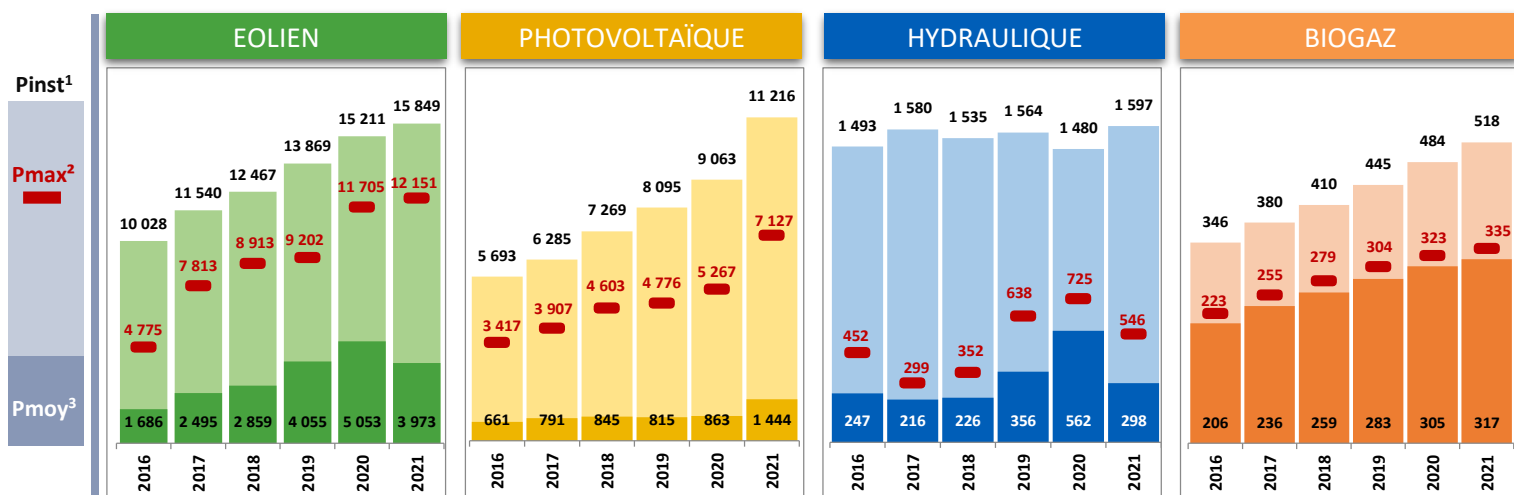
Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+15,5%) ainsi que par la hausse de l'énergie produite par les filières éolienne (+8,0%), solaire (+4,8%) et hydraulique (+49,2%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **4 494 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois d'octobre 2021.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de **+8,8%** par rapport à la même période en 2020.



DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS D'OCTOBRE DEPUIS 2016



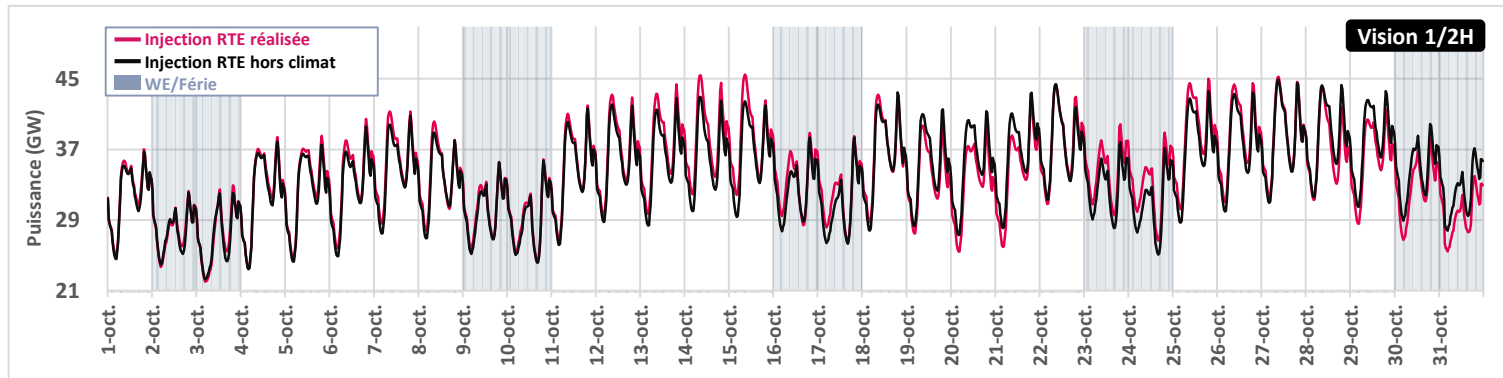
Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement **+4,2%** et **+23,8%**.

Sur ce mois d'octobre 2021, on constate une pointe photovoltaïque nettement plus forte qu'en octobre 2020, avec un **nouveau record enregistré pour cette filière : 7 127 MW le 14 octobre à 13h30**.

Cette performance de la filière photovoltaïque s'explique principalement par la très forte dynamique de développement du parc et, dans une moindre mesure, par des conditions météorologiques favorables

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	21 289	21 705 (+2.0%)	248 134	278 862 (+12.4%)
Impact climat	+ 1 123	+ 176	- 4 857	+ 4 340
Réalisé	22 412	21 881 (-2.4%)	244 305	283 202 (+15.9%)

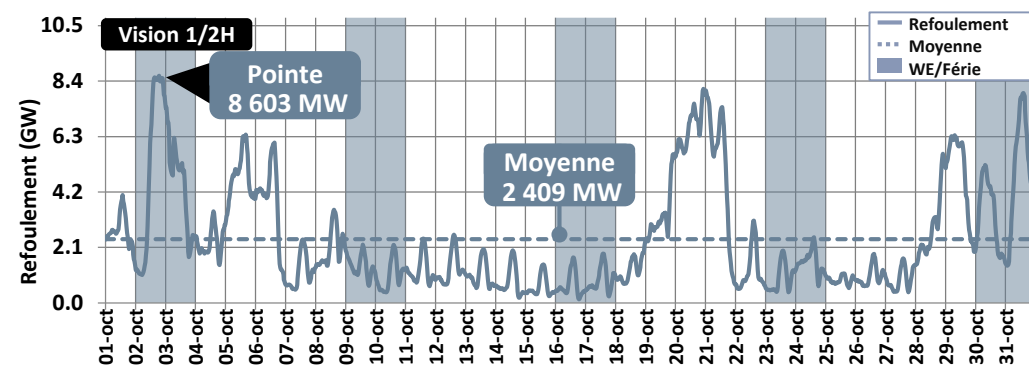
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE d'octobre 2021 est en baisse par rapport à celui d'octobre 2020 (-2,4%).

Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-1,1%) et d'une production décentralisée en hausse (+10,1%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en hausse par rapport à 2020 (+15,9%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Octobre	2020	2021
Réalisé (GWh)	1 143	1 367 (+19.6%)
Pointe (MW)	8 061	8 603

Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	16 388	17 064 (+4.1%)
Pointe (MW)	8 345	9 418

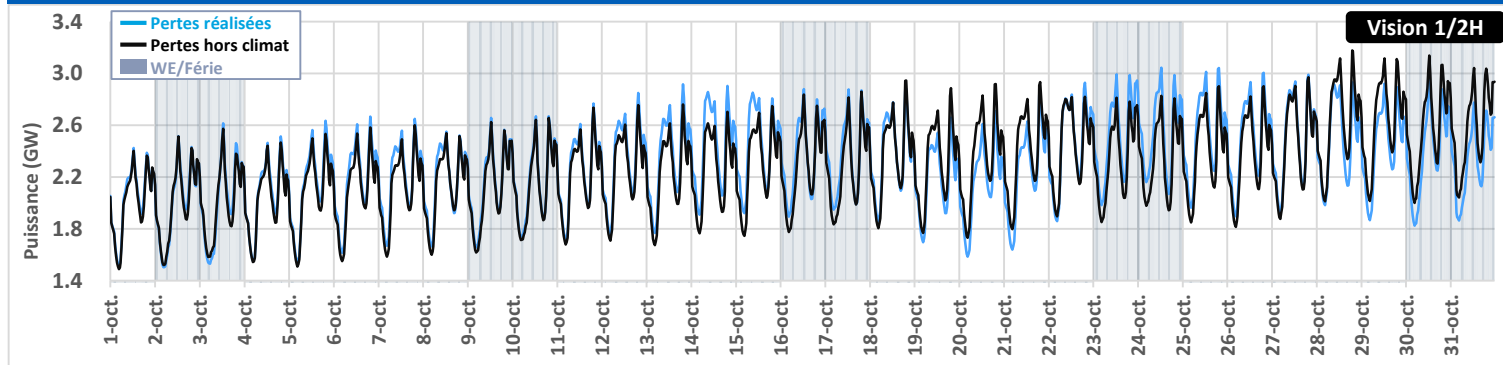
Record historique de la pointe	Mars 2021
	9 418 MW

Le refoulement du mois d'octobre 2021 est en forte hausse (+19,6%) par rapport à octobre 2020.

Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+10,1%) et par une baisse de la consommation (-1,1%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2020, on note une hausse de +4,1% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	1 760	1 699 (-3.5%)	18 480	18 334 (-0.8%)
Impact climat	- 281	- 302	- 851	+ 3 659
Réalisé	1 478	1 397 (-5.5%)	17 714	21 993 (+24.2%)

Le volume de pertes modélisées de ce mois d'octobre 2021 enregistre une baisse de -5,5% par rapport à octobre 2020.

Depuis janvier 2021, le volume des pertes est en hausse de +24,2% 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.