

Avec un écart moyen de **+3,4 °C au dessus de la normale**, le climat du mois d'octobre 2022 a été nettement plus chaud que celui d'octobre 2021 (-0,2 °C). Ce climat, plus doux que la normale, engendre une **baisse de la consommation globale (-13,1%)**, répartie sur les secteurs HTA (-5,1 %), les PME/PMI (-9,7 %) et les **professionnels et résidentiels (-19,0 %)**.

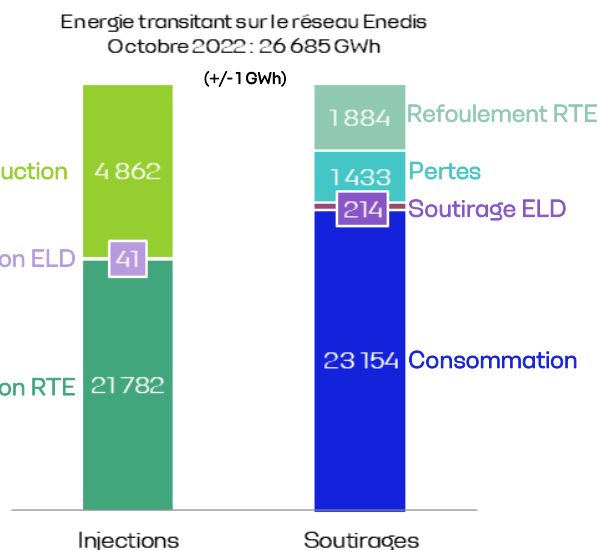
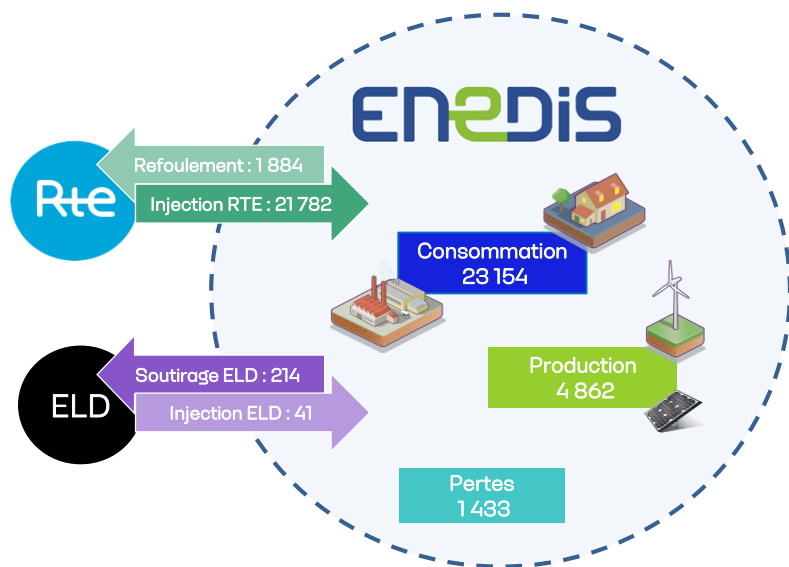
La production décentralisée globale enregistre une hausse de +0,4 %, entraînée par l'accroissement du **parc installé global (+15,9 %)**.

Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, **l'injection RTE diminue (-14,6 %)** et le **refoulement vers le réseau RTE augmente (+5,7 %)** par rapport à octobre 2021.

Les pertes modélisées enregistrent une baisse (-16,6 %).

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques en GWh

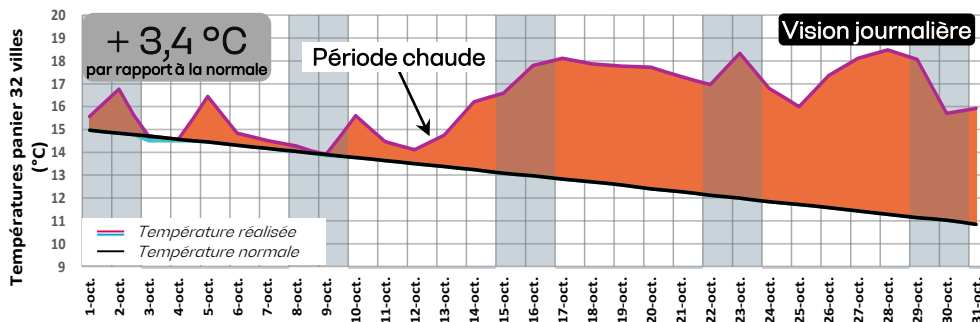


### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

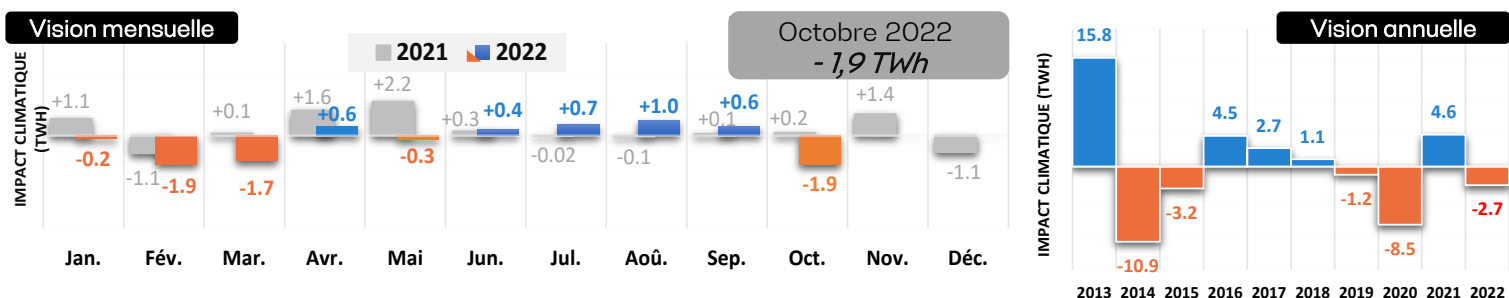
#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois d'octobre 2022 s'est établie à **+3,4 °C au dessus de la normale**. Le climat de ce mois est différent de celui d'octobre 2021 (-0,2 °C).

On observe principalement une vague de chaleur sur l'ensemble du mois. **L'écart maximal** est observé le 28 octobre avec **+7,2 °C** au dessus la normale.



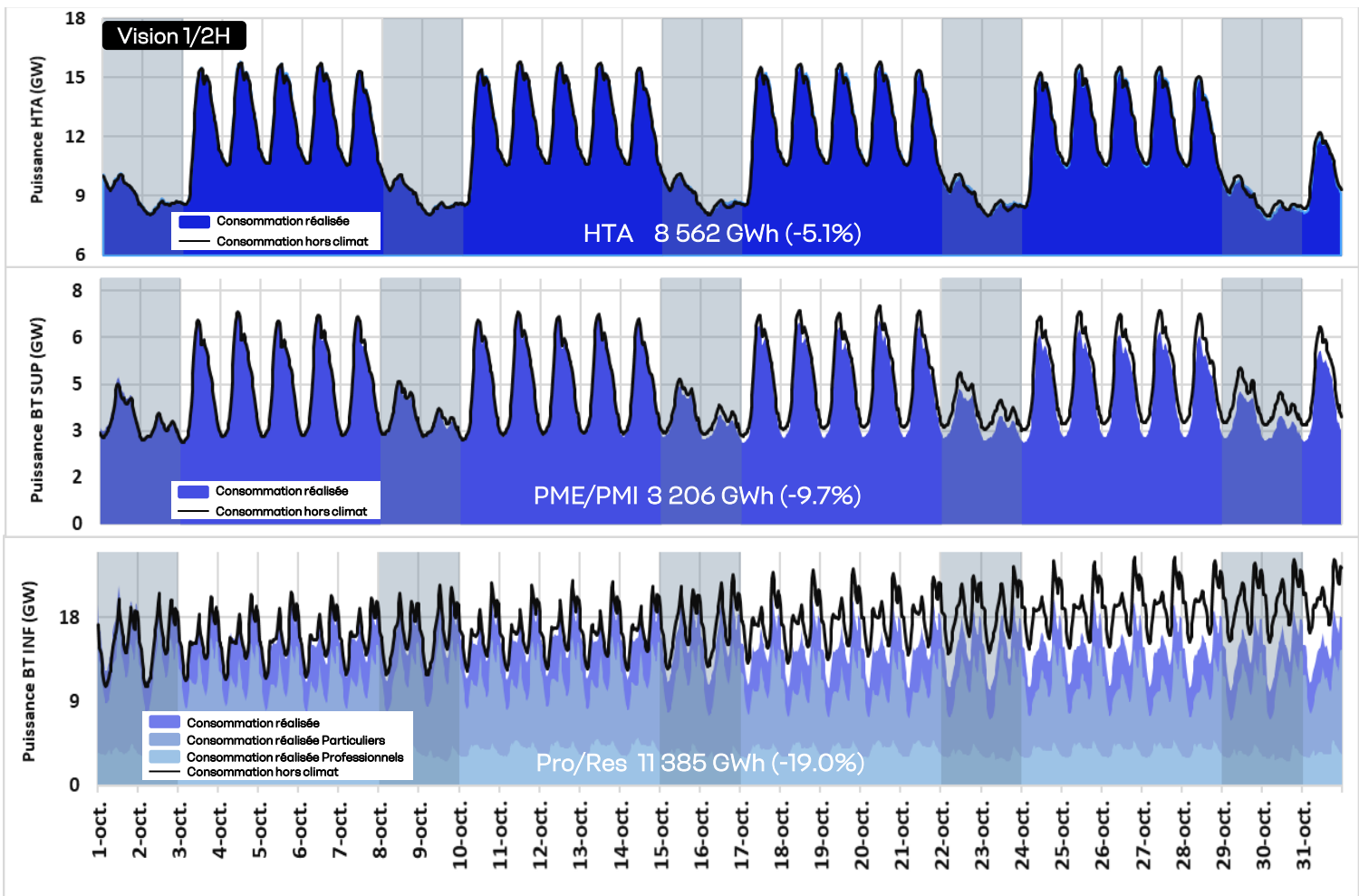
#### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois d'octobre 2022 ont entraîné une **sous-consommation globale de -1,9 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2022, les conditions climatiques ont déjà provoqué une **sous-consommation de -2,7 TWh**.

## CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2021	2022	2021	2022	2020-2021	2021-2022
Hors effet *	26 482	24 932	271 515	272 355	339 905	342 398
Impact climat	+ 155	- 1 779	+ 3 904	- 2 464	+ 685	- 2 182
Réalisé	26 637	23 154 (-13.1%)	275 419	269 891 (-2.0%)	340 590	340 217 (-0.1%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois d'octobre 2022 est en baisse par rapport à octobre 2021 (-13,1 %).

En effet, le climat chaud de ce mois vient diminuer la consommation par rapport à octobre 2021 : -5,1 % pour le domaine HTA, -9,7 % pour les PME/PMI, et -19,0 % pour les résidentiels et professionnels.

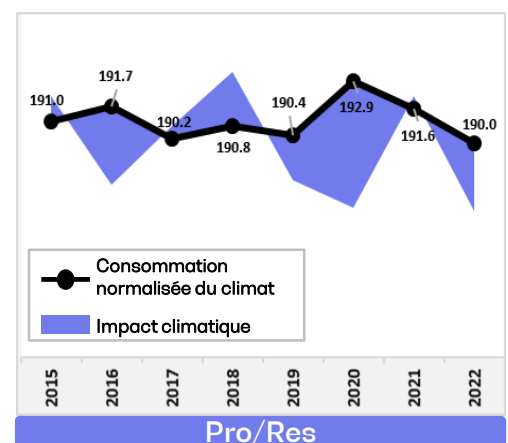
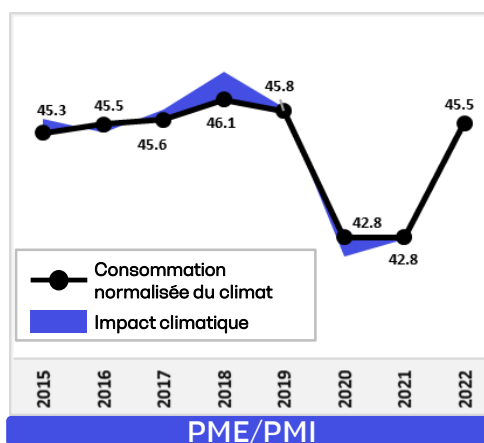
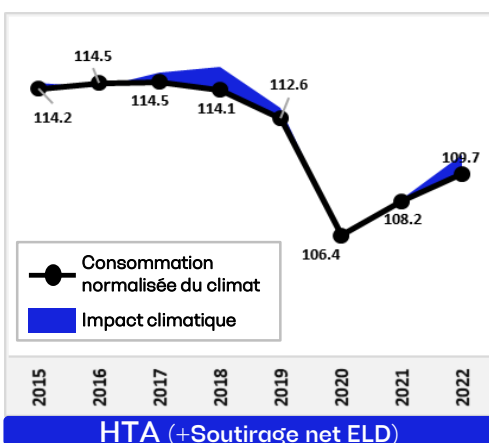
Les clients du secteur HTA étant moins thermosensibles, la baisse hors climat qu'on observe pour ce secteur (-4,8 %), peut traduire une tendance structurelle, dans un contexte de hausse des prix. Pour les autres secteurs, les conditions climatiques de ce mois rendent plus difficile l'identification d'une tendance de fond et la baisse observée devra être confirmée dans les prochaines semaines avec l'entrée dans la saison de chauffe.

Depuis janvier 2022, la consommation globale est en baisse de -2,0 %.

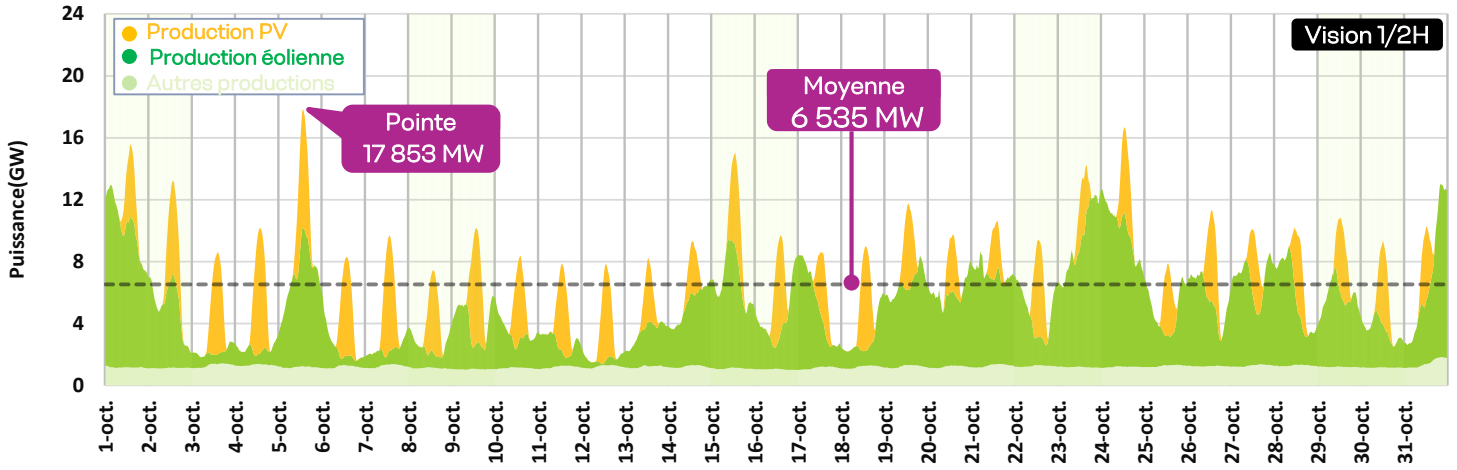
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à la période septembre 2020-octobre 2021 (-0,1 %).

## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

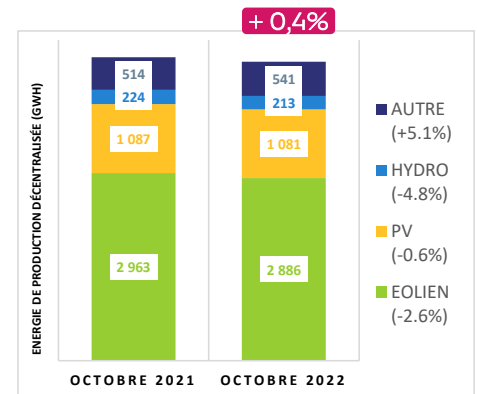
### Vision depuis 2015 en TWh sur 12 mois glissants



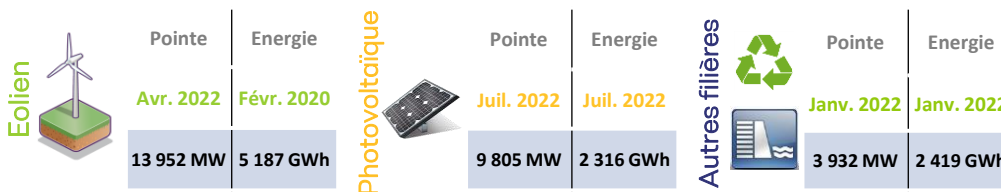
# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Octobre	2021	2022	Record historique de production	Depuis Janvier	2021	2022
Réalisé (GWh)	4 841	4 862 (+0.4%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	50 563	52 804 (+4.4%)
P. Installée (MW)	33 046	38 308 (+15.9%)	8 007 GWh	Record historique de la pointe		Févr. 2022
Pointe (MW)	15 910	17 853				21 379 MW



## Records historiques



La production décentralisée globale constatée en octobre 2022 est en **légère hausse** par rapport à octobre 2021 : **+0,4 %**.

Cette hausse est portée par la progression continue de la **puissance installée du parc global (+15,9 %)**. Les conditions climatiques ont été moins favorables pour les filières éoliennes et photovoltaïque qu'en octobre 2021.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **4 862 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois d'octobre 2022.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une **hausse de +4,4 %** par rapport à la même période en 2021.

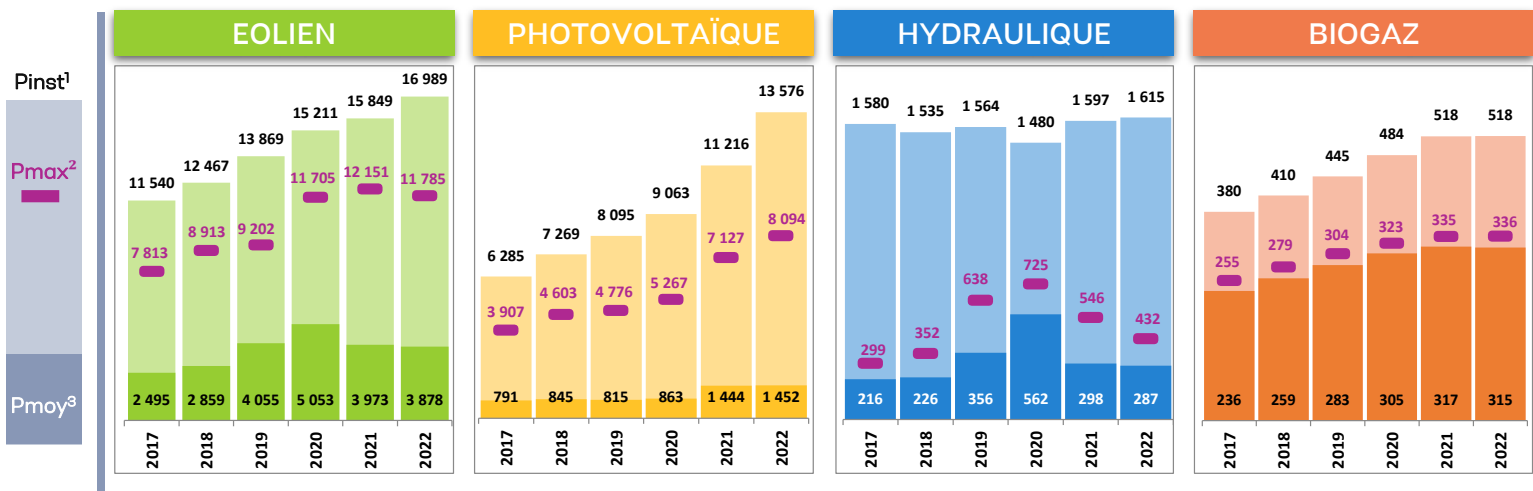
Contexte Climatique

Moyenne Nébulosité (Octat)		
Octobre		
Normale	2021	2022
4.18	3.14	4.11

Moyenne Vent (m/s)		
Octobre		
Normale	2021	2022
3.28	3.42	2.66

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

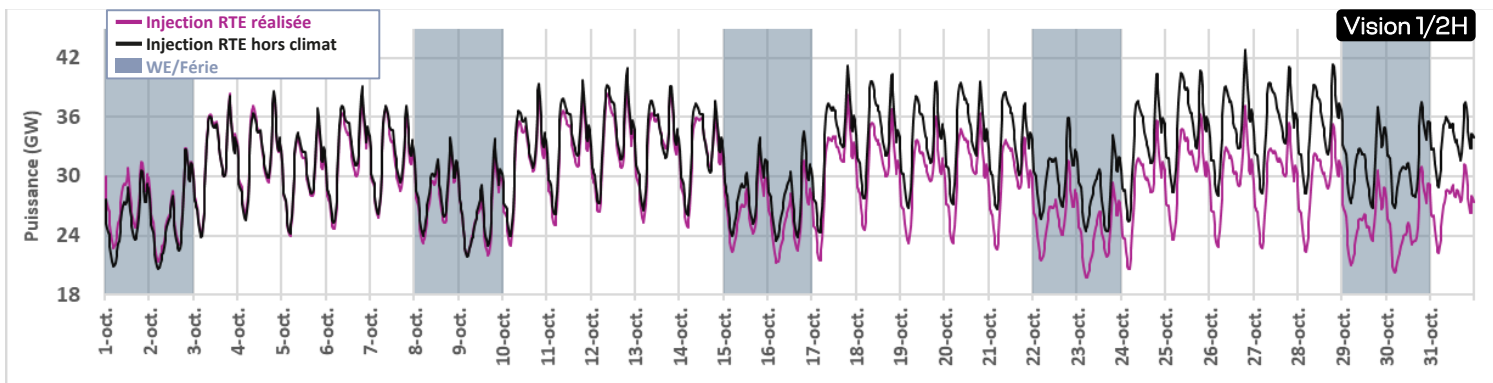


Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement **+7,2 %** et **+21,0 %**.

Sur ce mois d'octobre 2022, on constate une pointe éolienne plus faible et une pointe photovoltaïque plus forte qu'en octobre 2021.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2021	2022	2021	2022
Hors effets*	25 335	23 677 (-6.5%)	257 572	256 926 (-0.3%)
Impact climat	+ 176	- 1 895	+ 4 340	- 2 712
Réalisé	25 511	21 782 (-14.6%)	261 912	254 213 (-2.9%)

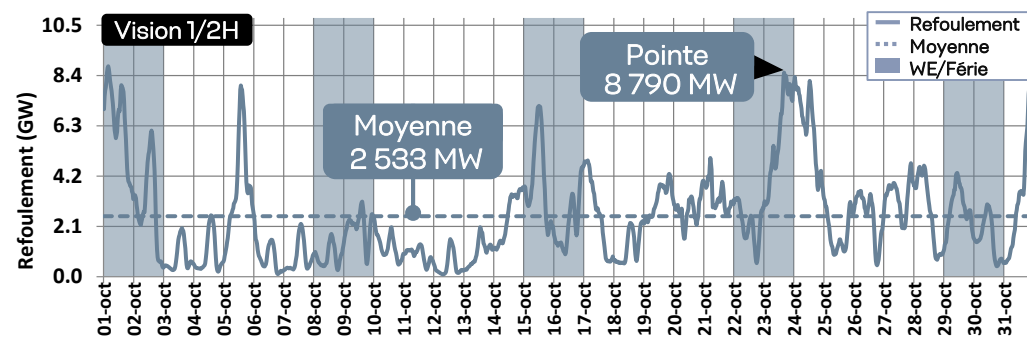
\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'**injection RTE** d'octobre 2022 est **en baisse** par rapport à celui d'octobre 2021 (-14,6 %).

Cette diminution est la conséquence d'une **consommation en baisse (-13,1 %)** et d'une **production décentralisée en hausse (+0,4 %)**.

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2021 (-2,9 %).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Octobre	2021	2022
Réalisé (GWh)	1 783	1 884 (+5.7%)
Pointe (MW)	8 603	8 790

Depuis Janvier	2021	2022
Réalisé (GWh)	15 454	16 403 (+6.1%)
Pointe (MW)	9 418	9 751

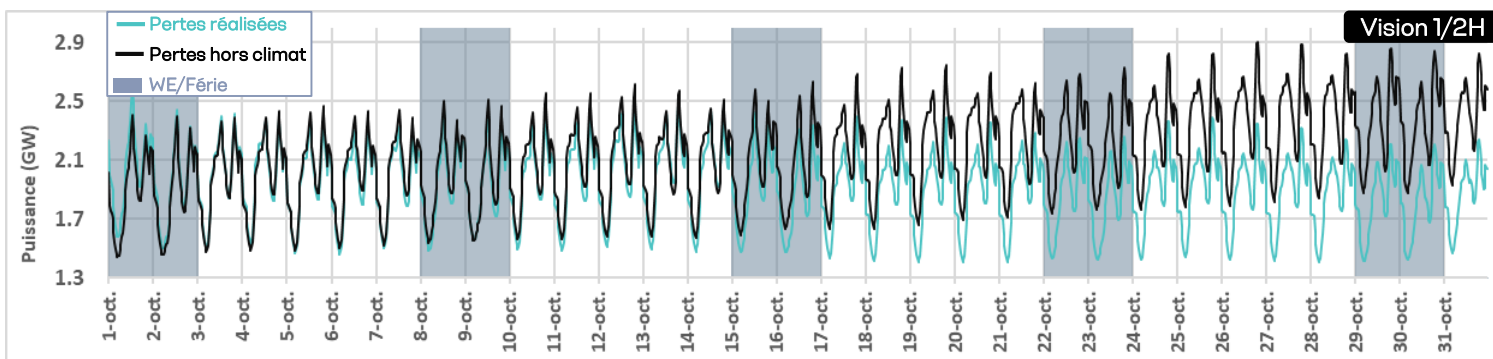
Record historique de la pointe	Févr. 2022
	9 751 MW

Le **refoulement** du mois d'octobre 2022 est en **hausse (+5,7 %)** par rapport à octobre 2021.

Cette augmentation s'explique par la **hausse de la production (+0,4 %)** et la **baisse de la consommation (-13,1 %)**.

**Depuis le début de l'année**, en comparaison à la même période en 2021, on note une **hausse de +6,1 %** de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2021	2022	2021	2022
Hors effets*	1 699	1 598 (-5.9%)	18 334	18 920 (+3.2%)
Impact climat	+ 19	- 165	+ 1 048	- 338
Réalisé	1 718	1 433 (-16.6%)	19 382	18 582 (-4.1%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le volume des **pertes modélisées** de ce mois d'octobre 2022 enregistre une **baisse de -16,6 %** par rapport à octobre 2021.

**Depuis janvier 2022**, le volume des pertes modélisées est en **baisse de -4,1 %** par rapport à la même période en 2021.

©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.