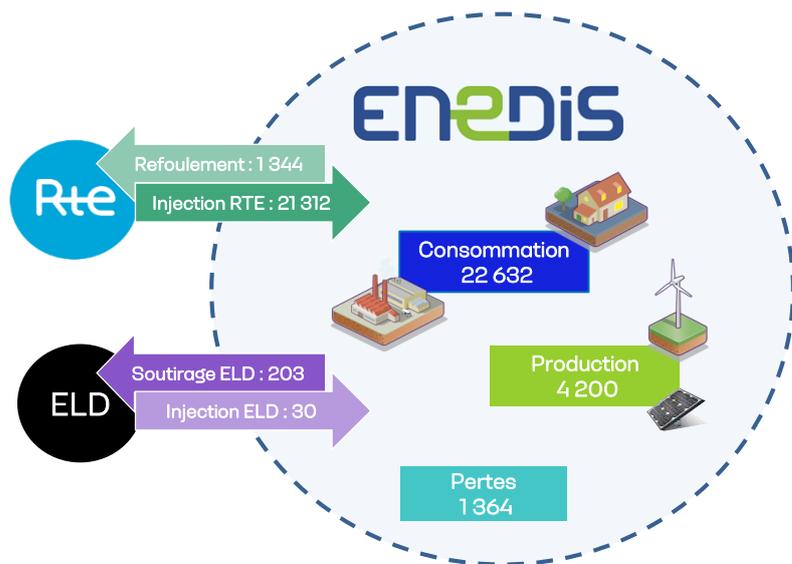


Avec un écart moyen de **+0,3 °C au dessus de la normale**, le climat du mois de septembre 2022 est moins chaud que celui de septembre 2021 (+1,5 °C). Dans ce contexte de climat doux et de politique de sobriété, on observe une **baisse de la consommation globale (-1,5 %)**, répartie sur le secteur HTA (-2,1 %) et les **professionnels et résidentiels (-1,6 %)**.

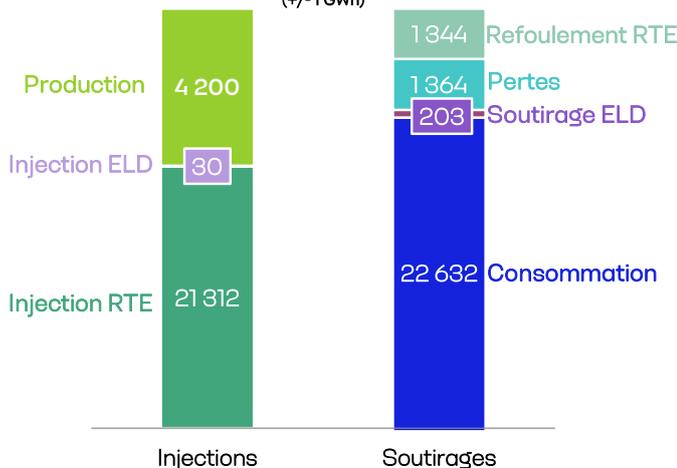
La **production décentralisée globale** enregistre une **hausse de +24,2 %**, entraînée par l'accroissement du **parc installé global (+16,2 %)** et la productivité des filières **éolienne (+31,7 %)** et **photovoltaïque (+24,1 %)**. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, le **refoulement** vers le réseau RTE connaît une **hausse (+53,5 %)** par rapport à septembre 2021 et **l'injection RTE diminue (-3,2 %)**. Les **pertes modélisées** enregistrent quant à elles une légère **hausse (+0,2 %)**.

## BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Septembre 2022 : 25 542 GWh  
(+/-1 GWh)



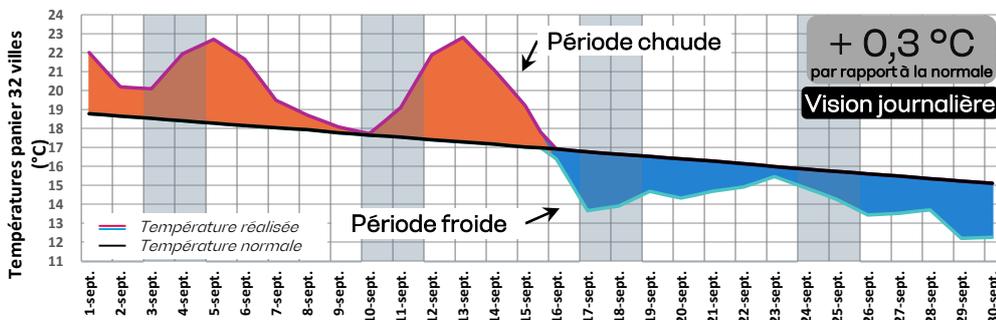
## ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de septembre 2022 s'est établie à **+0,3°C au dessus de la normale**.

Le climat de ce mois est moins chaud que celui de septembre 2021 (+1,5°C). On observe une période chaude en début de mois : du 1<sup>er</sup> au 15 et une période plus froide du 16 au 30.

L'écart maximal est observé le **13 septembre avec +5,5 °C au dessus la normale**.

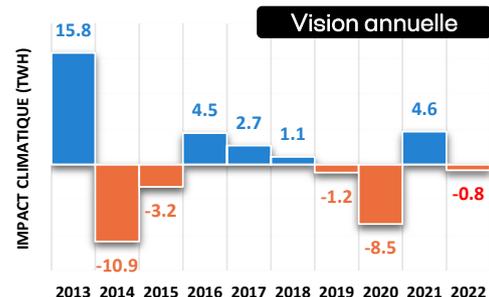


### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)

#### Vision mensuelle



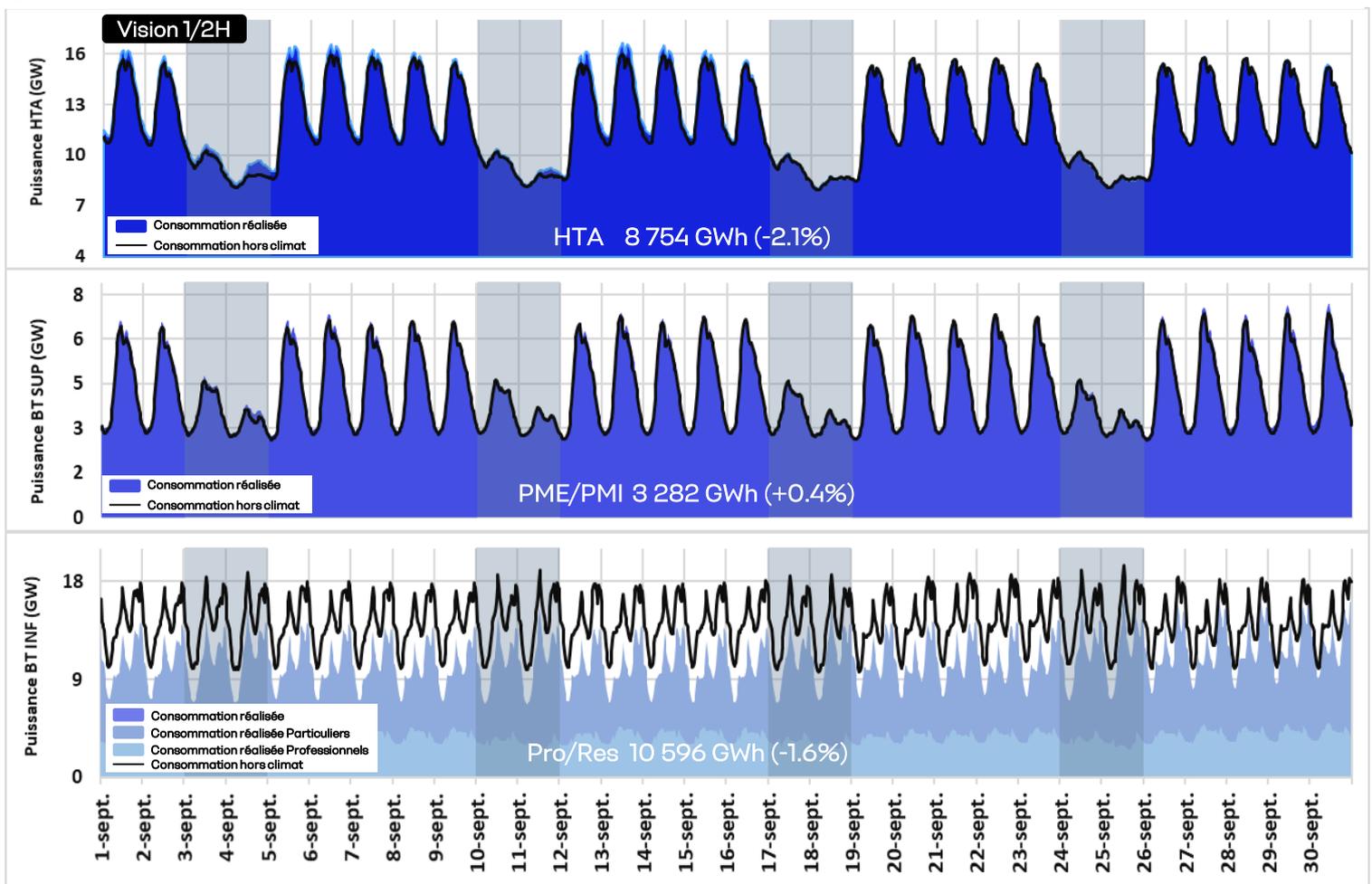
#### Septembre 2022 + 0,6 TWh



Malgré un climat plus chaud que la normale en moyenne sur le mois, les conditions climatiques de septembre 2022 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,6 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2022, les conditions climatiques ont déjà provoqué une sous-consommation de **-0,8 TWh**.

# CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



## Consommation globale

Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2021	2022	2021	2022	2020-2021	2021-2022
Hors effet *	22 870	22 068	245 033	247 417	340 471	343 942
Impact climat	+ 113	+ 564	+ 3 749	- 685	+ 1 548	- 247
Réalisé	22 983	22 632 (-1.5%)	248 782	246 732 (-0.8%)	342 019	343 695 (+0.5%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois de septembre 2022 est **en baisse** par rapport à septembre 2021 (-1,5 %).

Au-delà de l'effet climatique, de premiers effets de la politique de sobriété peuvent être attendus, déjà quantifiés par RTE sur le segment industriel. Nous notons ainsi une baisse sur le **segment HTA de -2,1 %**. Sur ce segment le niveau de consommation reste inférieur depuis plusieurs mois à celui qu'on observait avant les mesures sanitaires.

Sur le segment **résidentiel et professionnel**, les évolutions du climat doux puis froid ont eu des impacts complexes sur la consommation ne permettant pas à ce stade de conclure à évolution structurelle, malgré la **baisse constatée (-1,6 %)**.

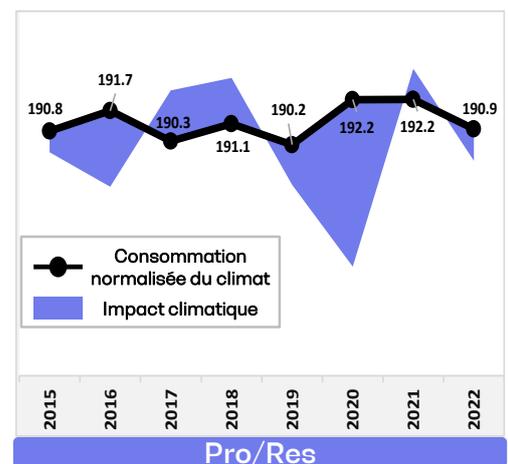
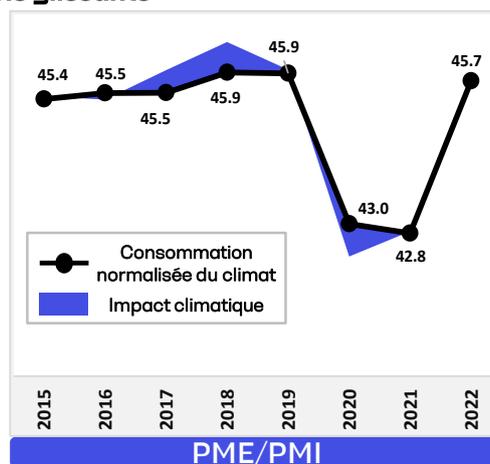
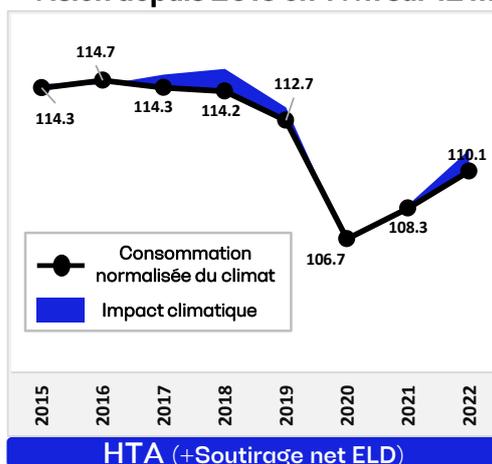
Sur le segment **PME/PMI** une **légère hausse (+0,4 %)** est observée.

Depuis janvier 2022, la consommation globale est en **baisse de -0,8 %**.

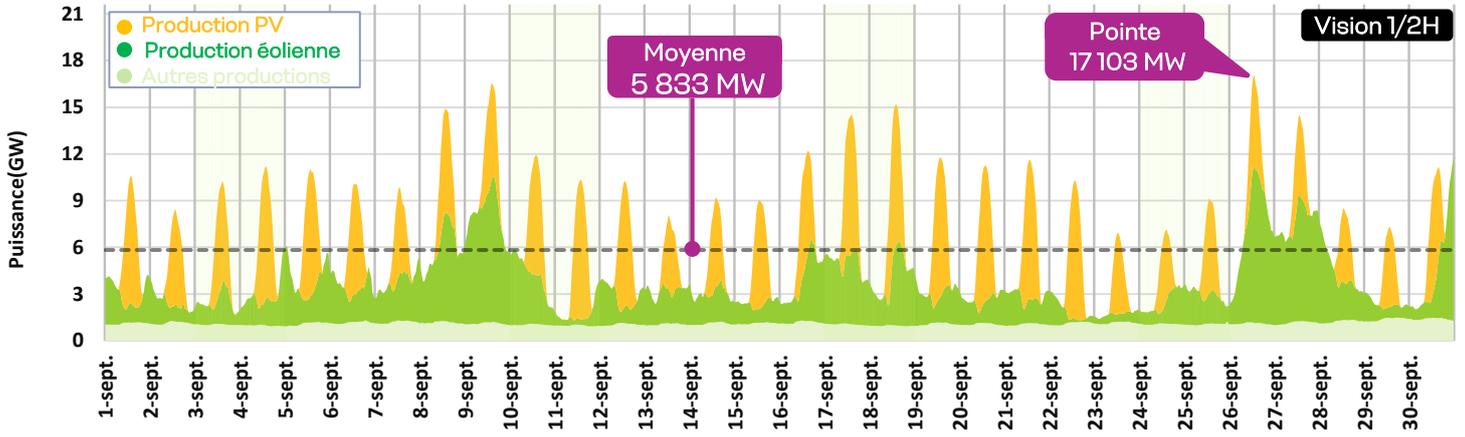
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse comparée à la période août 2020-septembre 2021 (+0,5 %).

## DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

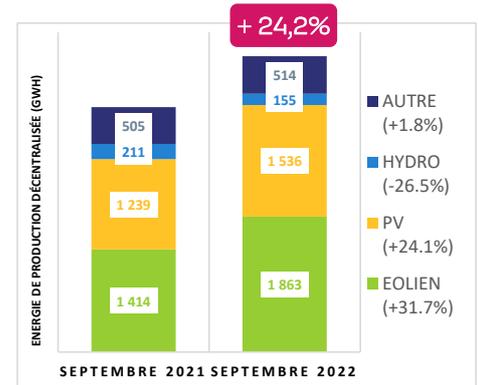
### Vision depuis 2015 en TWh sur 12 mois glissants



# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Septembre	2021	2022	Record historique de production	Depuis Janvier	2021	2022
Réalisé (GWh)	3 381	4 200 (+24.2%)		Réalisé (GWh)	45 722	47 939 (+4.8%)
P. Installée (MW)	32 643	37 936 (+16.2%)	Févr. 2020	Record historique de la pointe		Févr. 2022
Pointe (MW)	13 339	17 103	8 007 GWh			21 379 MW



## Records historiques

Eolien		Photovoltaïque		Autres filières	
Pointe	Energie	Pointe	Energie	Pointe	Energie
Avr. 2022	Févr. 2020	Juil. 2022	Juil. 2022	Janv. 2022	Janv. 2022
13 952 MW	5 187 GWh	9 805 MW	2 315 GWh	3 932 MW	2 419 GWh

La **production décentralisée globale** constatée en septembre 2022 est **en hausse** par rapport à septembre 2021 : **+24,2 %**.

Cette hausse est portée par la progression continue de la **puissance installée du parc global** (+16,2 %), par la hausse de l'énergie produite par la filière **éolienne** (+31,7 %), et par la hausse de l'énergie produite par la filière **solaire** (+24,1 %).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **4 200 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de septembre 2022.

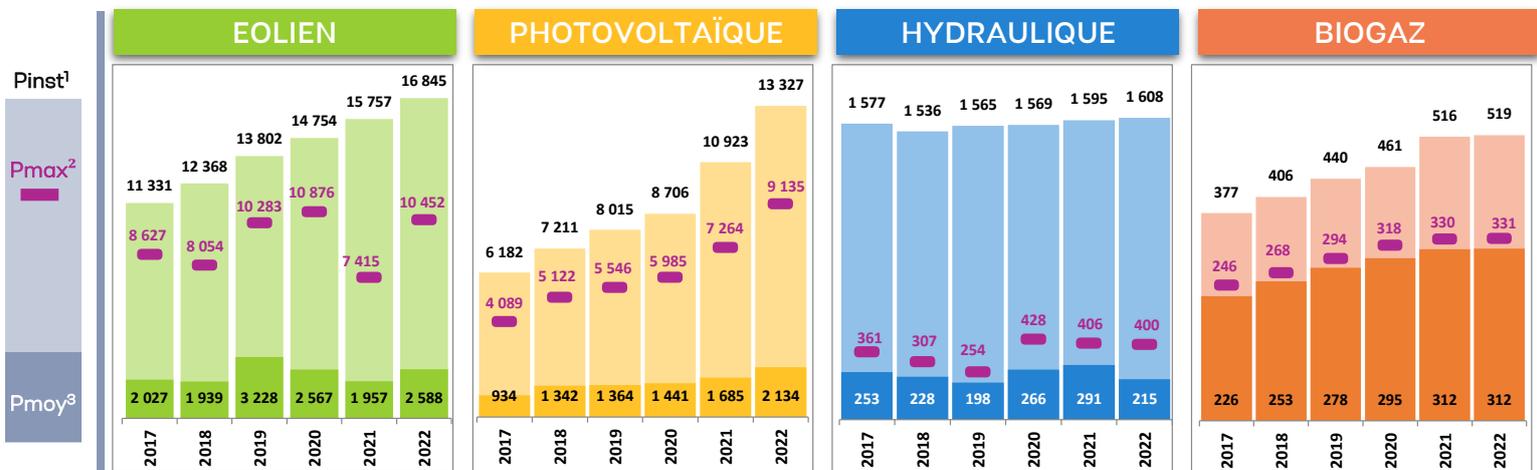
**Depuis le début de l'année**, la production enregistre une hausse de **+4,8 %** par rapport à la même période en 2021.

Moyenne Nébulosité (Octat)		
Septembre		
Normale	2021	2022
3.62	3.11	3.73

Moyenne Vent (m/s)		
Septembre		
Normale	2021	2022
3.06	2.78	3.03

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

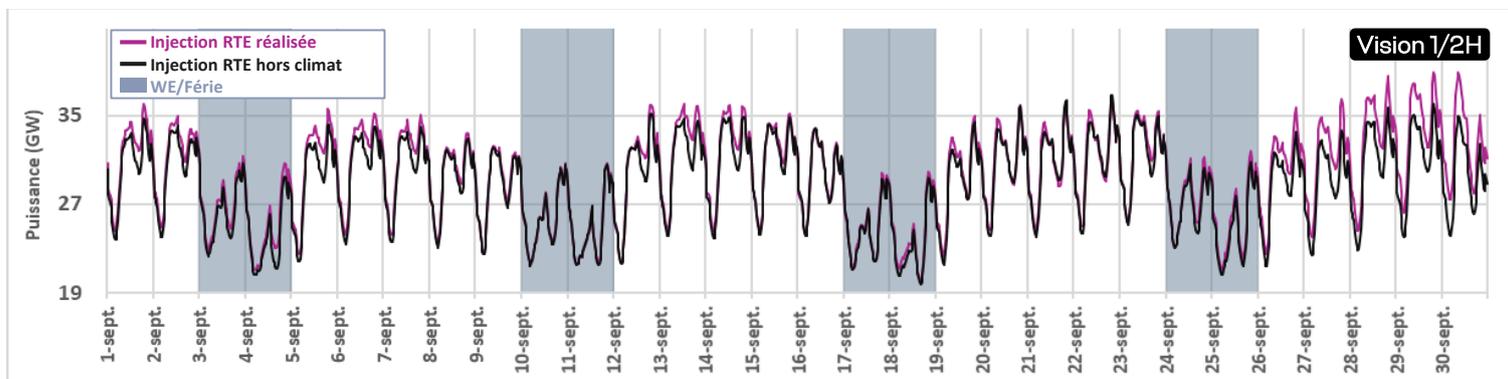


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les **parcs éolien et photovoltaïques** se développent bien avec respectivement **+6,9 %** et **+22,0 %**.

Sur ce mois de septembre 2022, on constate des pointes éolienne et photovoltaïque plus fortes qu'en septembre 2021.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2021	2022	2021	2022
Hors effets*	21 893	20 713 (-5.4%)	232 236	233 249 (+0.4%)
Impact climat	+ 123	+ 599	+ 4 165	- 817
Réalisé	22 016	21 312 (-3.2%)	236 401	232 432 (-1.7%)

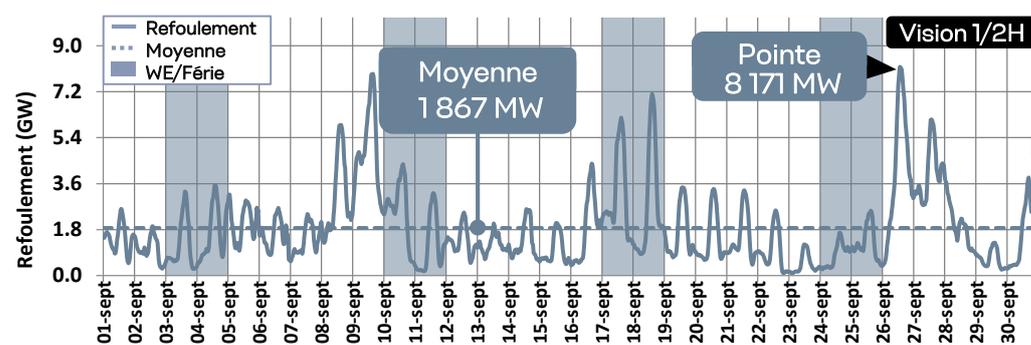
\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'**injection RTE** de septembre 2022 est en baisse par rapport à celui de septembre 2021 (-3,2 %).

Cette diminution est la conséquence d'une **consommation en baisse (-1,5 %)** et d'une **production décentralisée en hausse (+24,2 %)**.

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2021 (-1,7 %).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Septembre	2021	2022
Réalisé (GWh)	875	1 344 (+53.5%)
Pointe (MW)	5 654	8 171

Depuis Janvier	2021	2022
Réalisé (GWh)	13 671	14 519 (+6.2%)
Pointe (MW)	9 418	9 751

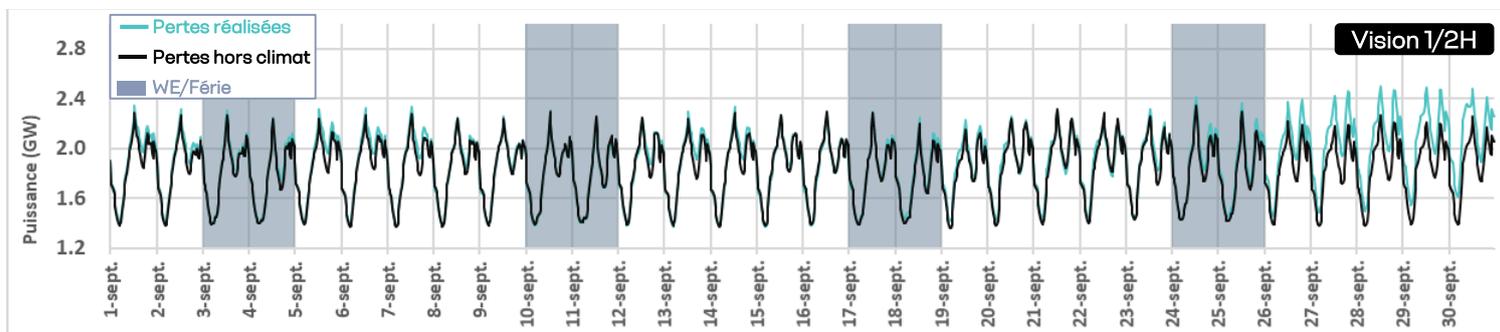
Record historique de la pointe	Févr. 2022	9 751 MW
--------------------------------	------------	----------

Le **refoulement** du mois de septembre 2022 est en forte **hausse (+53,5 %)** par rapport à septembre 2021.

Cette augmentation s'explique par une **hausse de la production (+24,2 %)** et par une **baisse de la consommation (-1,5 %)**.

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2021, on note une **hausse de +6,2 %** de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2021	2022	2021	2022
Hors effets*	1 358	1 318 (-2.9%)	16 636	11 888 (-28.5%)
Impact climat	+ 2	+ 46	+ 1 028	+ 5 260
Réalisé	1 360	1 364 (+0.2%)	17 664	17 149 (-2.9%)

Le **volume des pertes modélisées** de ce mois de septembre 2022 enregistre une **hausse de +0,2 %** par rapport à septembre 2021.

Depuis janvier 2022, le volume des pertes modélisées est en **baisse de -2,9 %** 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.