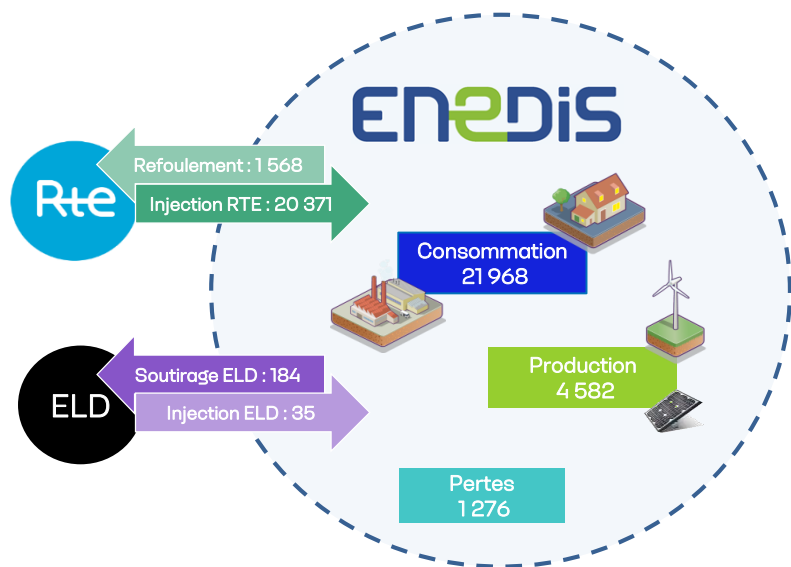


Avec un écart moyen de **+3,5 °C au dessus de la normale**, le climat du mois de septembre 2023 a été nettement plus chaud que celui de septembre 2022 (+0,3 °C). Ce climat, plus doux que la normale, contribue à la **baisse de la consommation globale (-3,0 %)**, répartie sur les secteurs HTA (-2,5 %), les PME/PMI (-2,8 %), les professionnels (-4,4 %) et les résidentiels (-3,8 %).

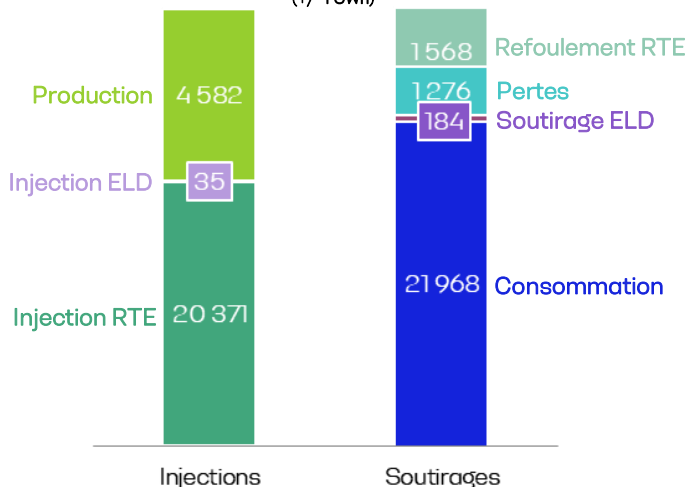
La **production décentralisée** globale enregistre une **hausse de +8,7 %**, liée à l'accroissement du **parc installé global (+16,9 %)** et à la productivité de la **filière photovoltaïque (+25,9 %)**. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, **l'injection RTE diminue (-4,4 %)** et le **refoulement vers le réseau RTE connaît une hausse (+16,6 %)** par rapport à septembre 2022. Les pertes modélisées enregistrent une baisse de -6,5 %.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Septembre 2023 : 24 988 GWh
(+/-1 GWh)



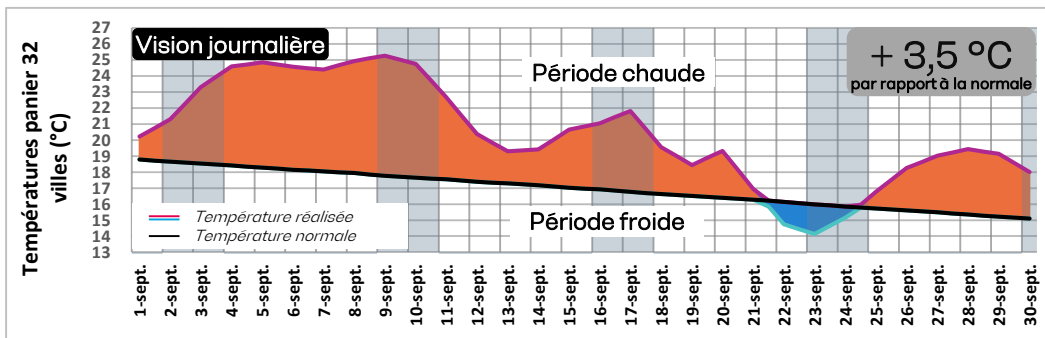
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

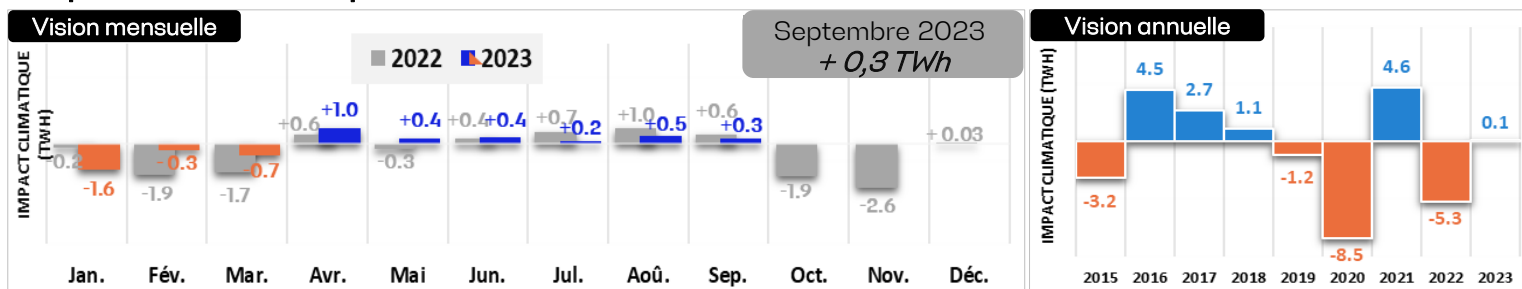
La température moyenne de ce mois de septembre 2023 s'est établie à **+3,5 °C au dessus de la normale**.

Le climat de ce mois a été plus chaud que celui de septembre 2022 (+0,3 °C). On observe globalement une température au-dessus de la normale sur l'ensemble du mois.

L'écart maximal a été observé le **9 septembre avec +7,5 °C** au dessus de la normale.



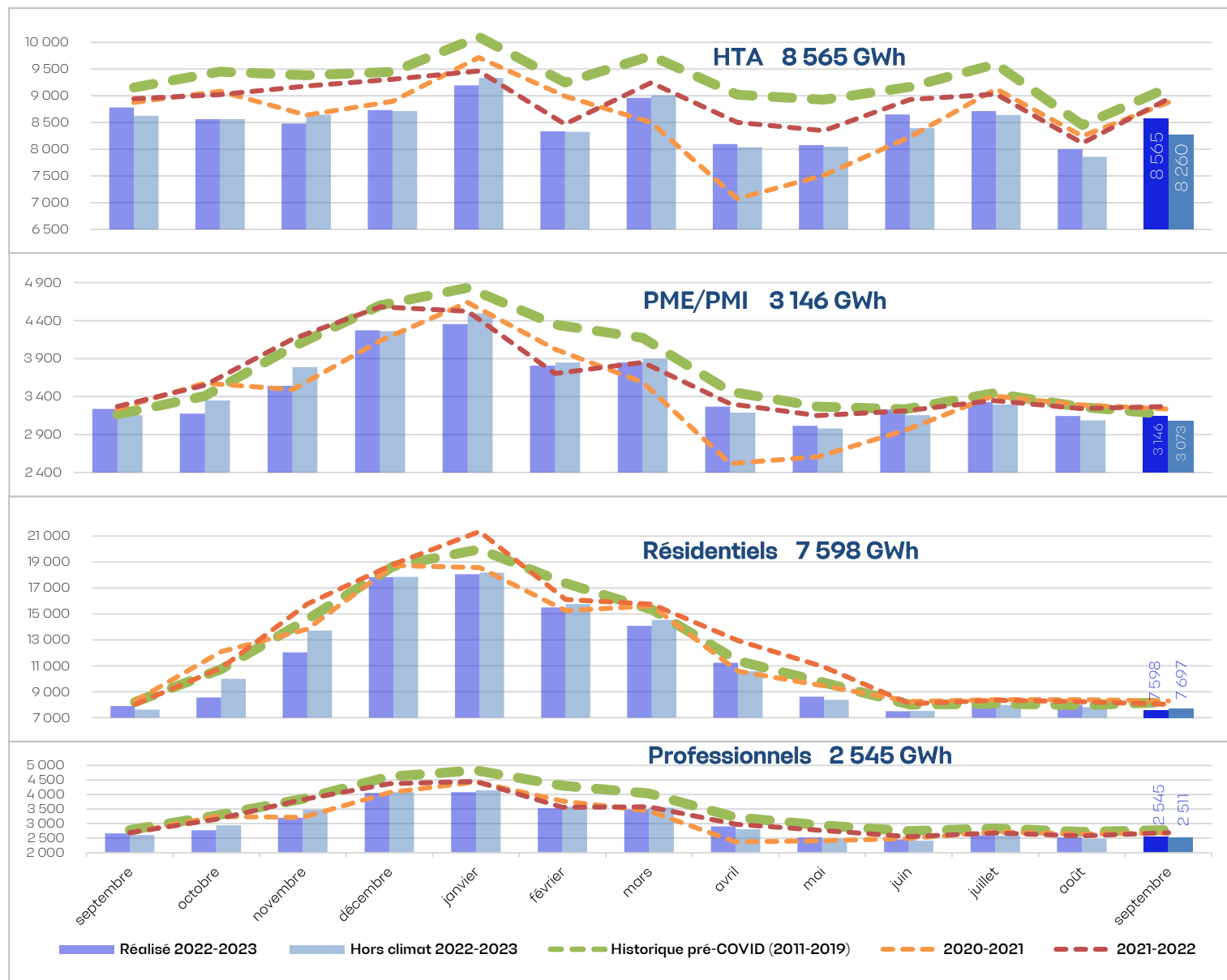
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de septembre 2023 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,3 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2023, les conditions climatiques ont déjà provoqué une surconsommation de **+0,1 TWh**.

CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2022	2023	2022	2023	2021-2022	2022-2023
Hors effet *	22 084	21 654	247 435	234 306	343 960	324 226
Impact climat	+ 564	+ 315	- 685	+ 172	- 247	- 3 973
Réalisé	22 648	21 968 (-3.0%)	246 750	234 479 (-5.0%)	343 713	320 254 (-6.8%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

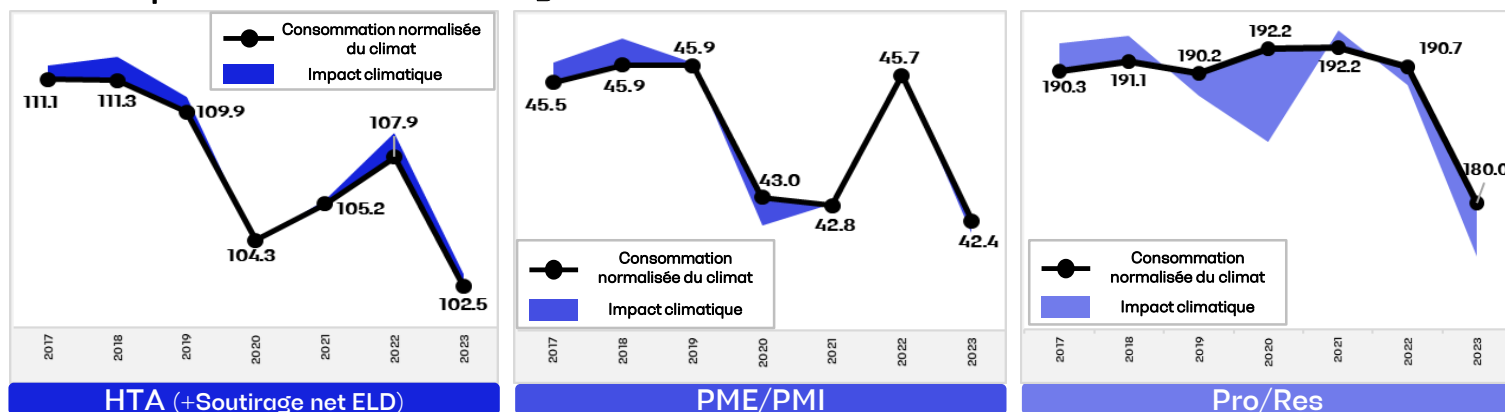
La consommation globale du mois de septembre 2023 est en baisse par rapport à septembre 2022 (-3,0 %).

L'impact climatique plus faible qu'en septembre 2022 contribue à la baisse de la consommation globale, qui se répartit ainsi : -2,5 % pour le domaine HTA, -2,8 % pour les PME/PMI, -4,4 % pour les professionnels et -3,8 % pour les résidentiels.

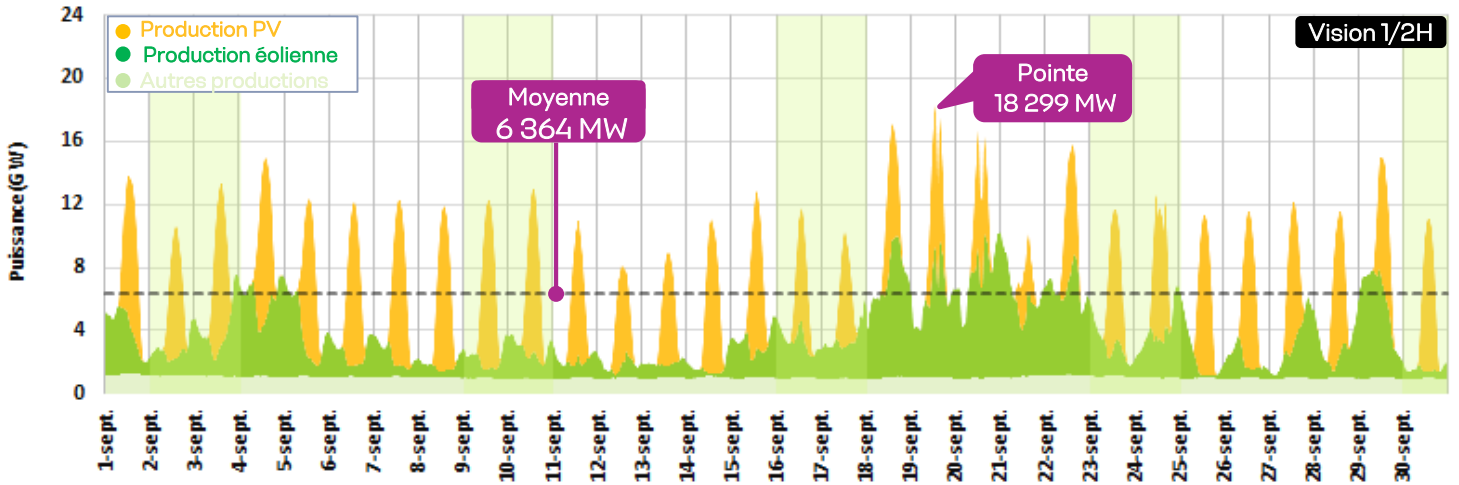
Depuis janvier 2023, la consommation globale est en baisse de -5,0 %.

DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

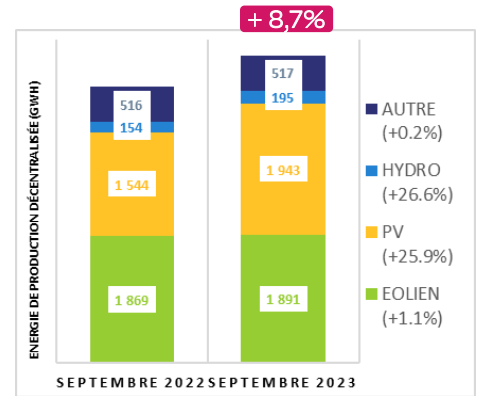
Vision depuis 2017 en TWh sur 12 mois glissants



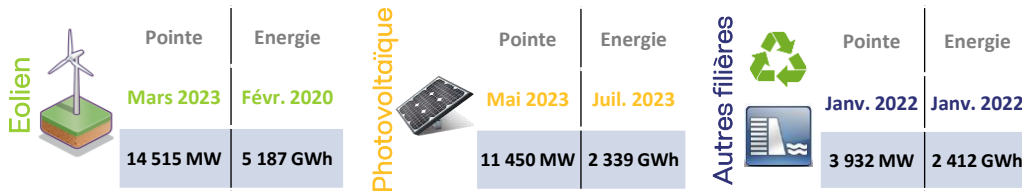
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Septembre	2022	2023	Record historique de production	Depuis Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)	4 214	4 582 (+8.7%)	Mars 2023	Réalisé (GWh)	47 931	55 461 (+15.7%)
P. Installée (MW)	36 160	42 274 (+16.9%)	8 461 GWh	Record historique de la pointe		Févr. 2023
Pointe (MW)	17 103	18 299				25 227 MW



Records historiques

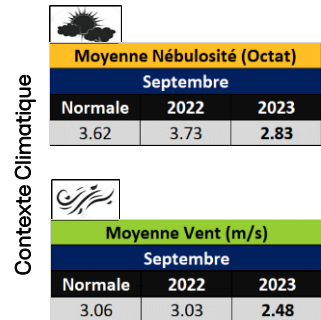


La **production décentralisée globale** constatée en septembre 2023 est en hausse par rapport à septembre 2022 : **+8,7 %**.

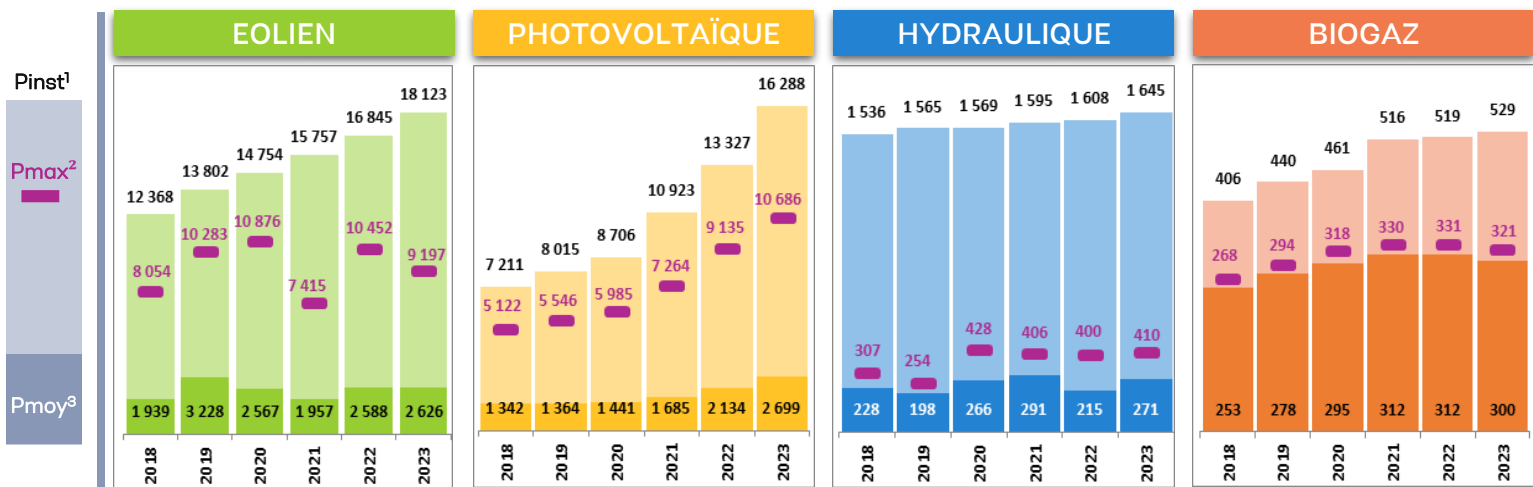
Cette hausse est portée par la progression continue de la **puissance installée du parc global (+16,9 %)** et par la hausse de l'énergie produite par la **filière solaire (+25,9 %)**, qui a bénéficié de conditions climatiques très favorables.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **4 582 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de septembre 2023.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de **+15,7 %** par rapport à la même période en 2022.



DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE SEPTEMBRE DEPUIS 2018

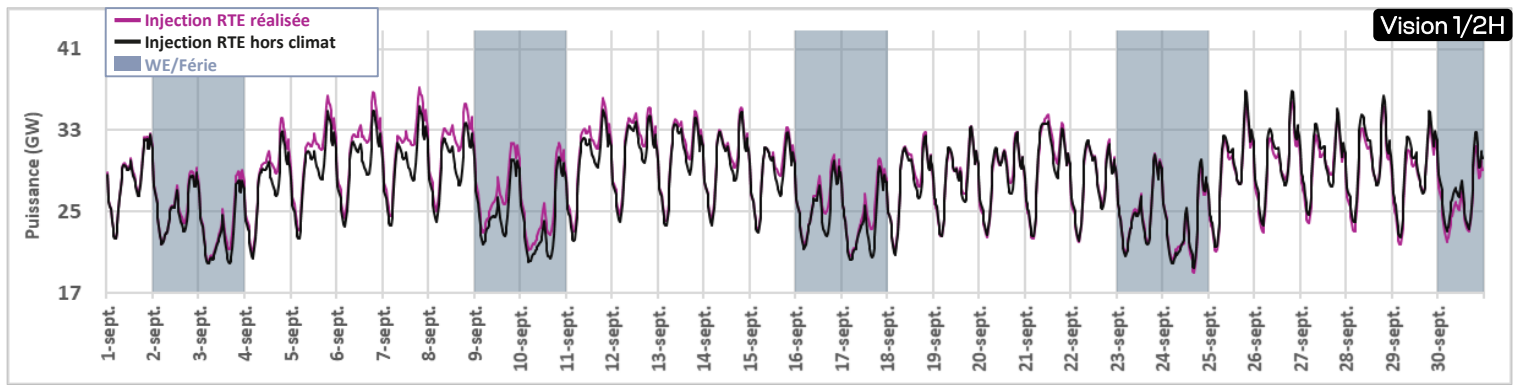


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Le développement des parcs éoliens et photovoltaïques se poursuit avec respectivement **+7,6 %** et **+22,2 %**.

Sur ce mois de septembre 2023, on constate une pointe photovoltaïque plus forte qu'en septembre 2022, avec **10 686 MW atteints le 9 septembre à 13h30**.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	20 715	20 036 (-3.3%)	233 247	216 603 (-7.1%)
Impact climat	+ 599	+ 335	- 817	+ 133
Réalisé	21 314	20 371 (-4.4%)	232 430	216 736 (-6.8%)

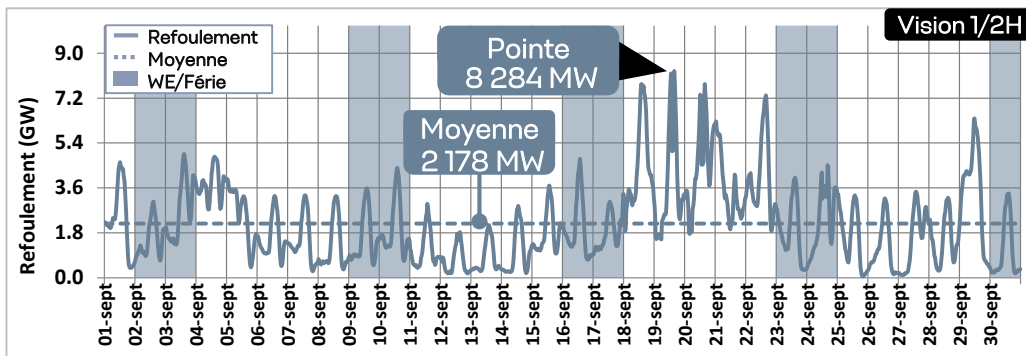
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'**injection RTE** de septembre 2023 est **en baisse par rapport à celui de septembre 2022 (-4,4 %)**.

Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-3,0 %) et d'une production décentralisée en hausse (+8,7 %).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2022 (-6,8 %).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Septembre	2022	2023
Réalisé (GWh)	1 344	1 568 (+16.6%)
Pointe (MW)	8 171	8 284

Depuis Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)	14 519	19 695 (+35.6%)
Pointe (MW)	9 751	12 253

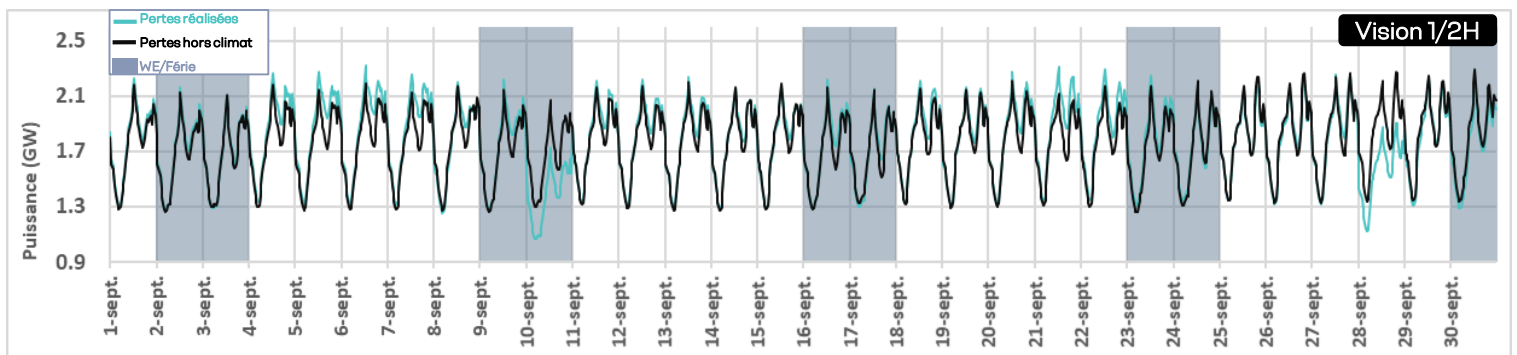
Record historique de la pointe	Déc. 2022	10 210 MW
--------------------------------	-----------	-----------

Le **refoulement** du mois de septembre 2023 est en **hausse (+16,6 %)** par rapport à septembre 2022.

Cette augmentation s'explique par la hausse de la production (+8,7 %) et la baisse de la consommation (-3,0 %).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2022, on note une forte hausse de +35,6 % de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	1 324	1 266 (-4.4%)	17 322	16 377 (-5.5%)
Impact climat	+ 40	+ 10	- 176	+ 280
Réalisé	1 365	1 276 (-6.5%)	17 146	16 658 (-2.8%)

Le volume des **pertes modélisées** de ce mois de septembre 2023 enregistre une **baisse de -6,5 %** par rapport à septembre 2022.

Depuis janvier 2023, le volume des pertes modélisées est en baisse de -2,8 % par rapport à la même période en 2022.

©Enedis 2023. 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.