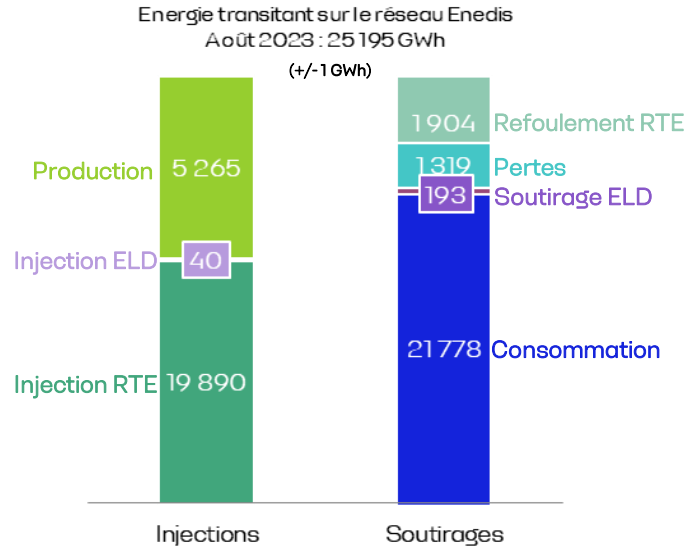
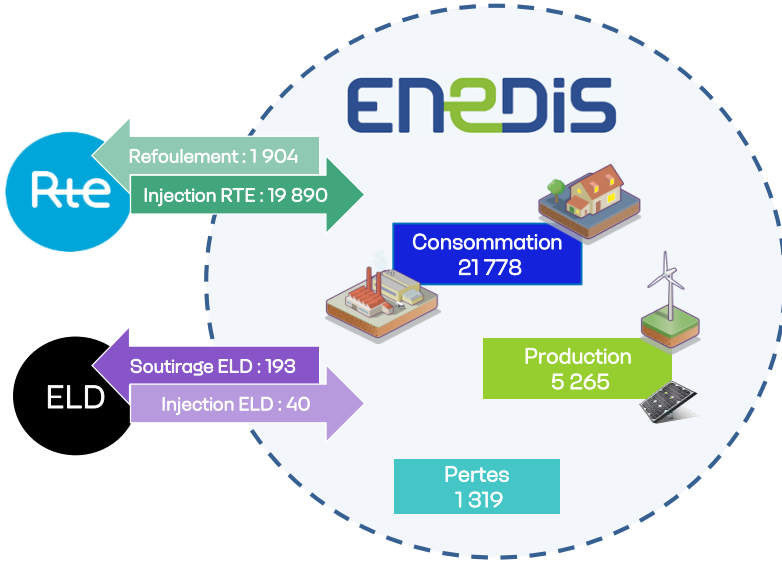


Avec un écart moyen de **+0,8 °C au dessus de la normale**, le climat du mois d'août 2023 a été moins chaud que celui d'août 2022 (+2,8 °C). Dans ce contexte, l'impact climatique contribue à la **baisse de la consommation globale (-4,5 %)** qui se répartit sur les secteurs **HTA (-6,2 %)**, **les PME/PMI (-8,3 %)**, **les professionnels (-6,1 %)** et **les résidentiels (-1,4 %)**. La **production décentralisée globale enregistre une hausse de +17,3 %**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+17,1 %) et la productivité des filières éolienne (+29,8 %) et photovoltaïque (+10,8 %).

Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'**injection RTE diminue (-6,3 %)** et le **refoulement** vers le réseau RTE connaît une **hausse (+42,2 %)** par rapport à août 2022. **Les pertes modélisées enregistrent une baisse (-6,2 %)**.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

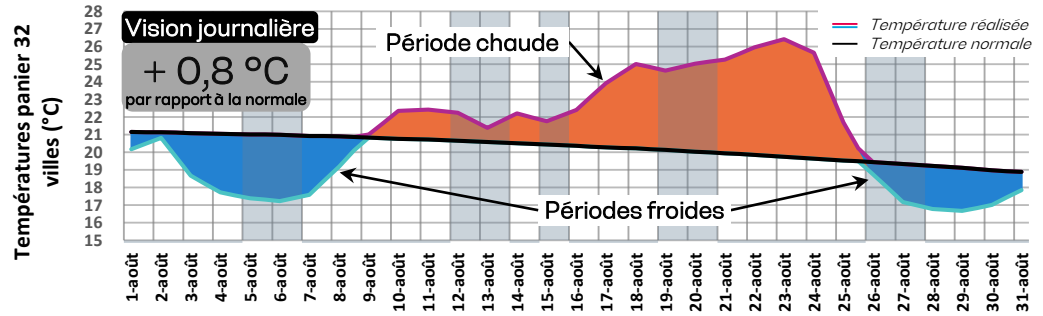
Synthèse des flux physiques en GWh



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

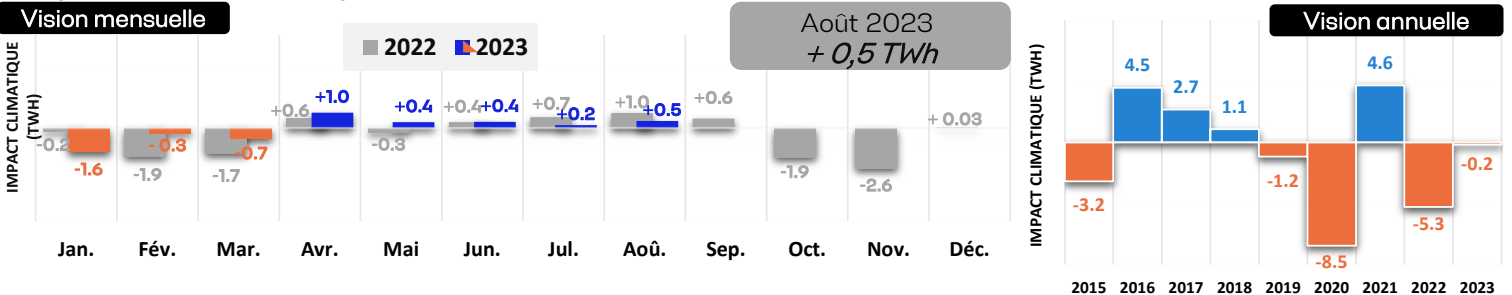
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois d'août 2023 s'est établie à **+0,8 °C au dessus de la normale**. Le climat de ce mois a été moins chaud que celui d'août 2022 (+2,8 °C). On observe une période de chaleur : du 9 au 25 ; le reste du mois affichant des températures inférieures aux normales.



L'écart maximal est observé le 23 août avec **+6,7 °C au dessus de la normale**.

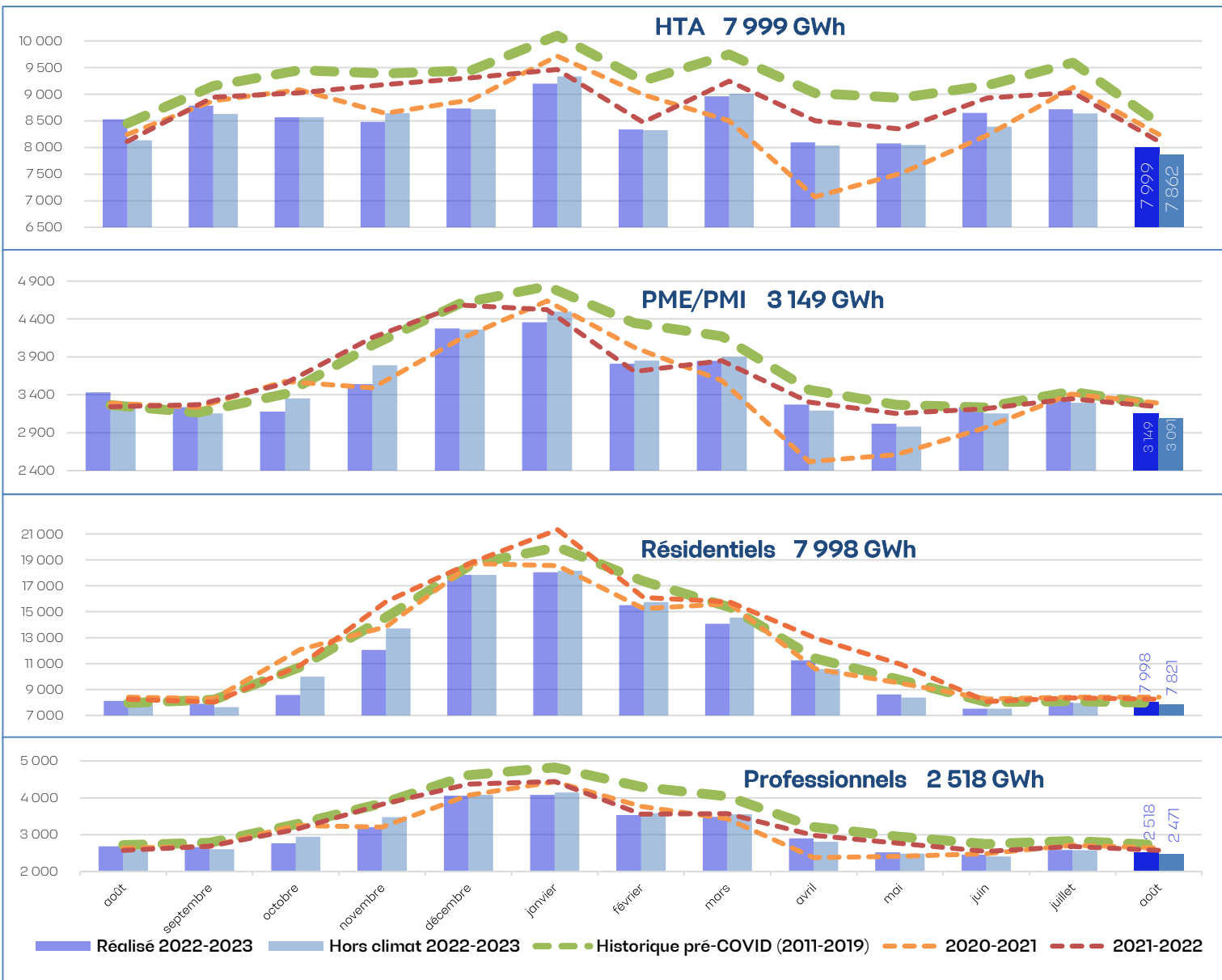
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois d'août 2023 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,5 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2023, les conditions climatiques ont déjà provoqué une sous-consommation de -0,2 TWh.

CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2022	2023	2022	2023	2021-2022	2022-2023
Hors effet *	21 896	21 353	225 350	212 572	344 746	324 576
Impact climat	+ 908	+ 425	- 1 249	- 142	- 699	- 3 724
Réalisé	22 805	21 778 (-4.5%)	224 102	212 430 (-5.2%)	344 048	320 853 (-6.7%)

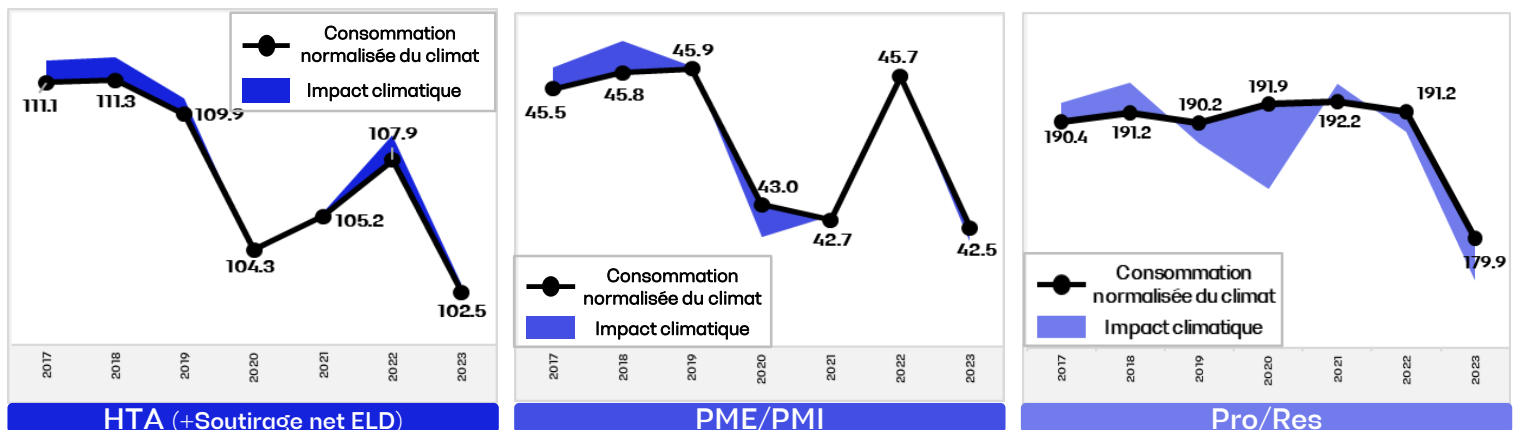
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois d'août 2023 est **en baisse par rapport à août 2022 (-4,5 %)**. L'impact climatique, notamment, est moins fort qu'en août 2022. Cette baisse se répartie ainsi : **-6,2 % pour le domaine HTA, -8,3 % pour les PME/PMI, -1,4 % pour les résidentiels et -6,1 % pour les professionnels.**

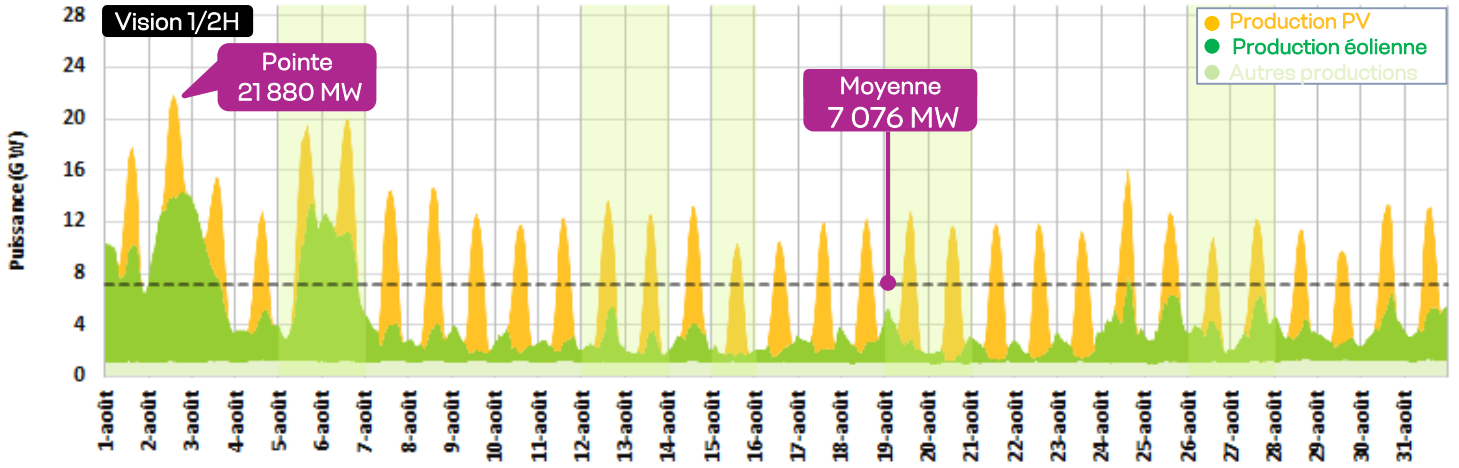
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à la période juillet 2021-août 2022 (-6,7 %).

DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

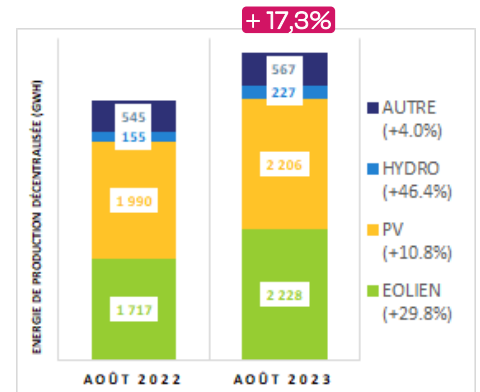
Vision depuis 2017 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Août	2022	2023	Record historique de production	Depuis Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)	4 490	5 265 (+17.3%)	Mars 2023	Réalisé (GWh)	43 717	50 849 (+16.3%)
P. Installée (MW)	35 872	42 018 (+17.1%)	8 457 GWh	Record historique de la pointe		Févr. 2023
Pointe (MW)	14 684	21 880				25 227 MW



Records historiques

Eolien		Autres filières	
Pointe	Energie	Pointe	Energie
Mars 2023	Févr. 2020	Mai 2023	Juil. 2023
14 515 MW	5 187 GWh	11 450 MW	2 335 GWh
		Janv. 2022	Janv. 2022
		3 932 MW	2 412 GWh

La **production décentralisée globale** constatée en août 2023 est en hausse par rapport à août 2022 : **+17,3 %**. Cette augmentation est portée par la **progression continue de la puissance installée du parc global (+17,1 %)**, par la hausse de l'énergie produite par la **filière éolienne (+29,8 %)**, qui a notamment bénéficié de conditions climatiques favorables, et par la **filière solaire (+10,8 %)**.

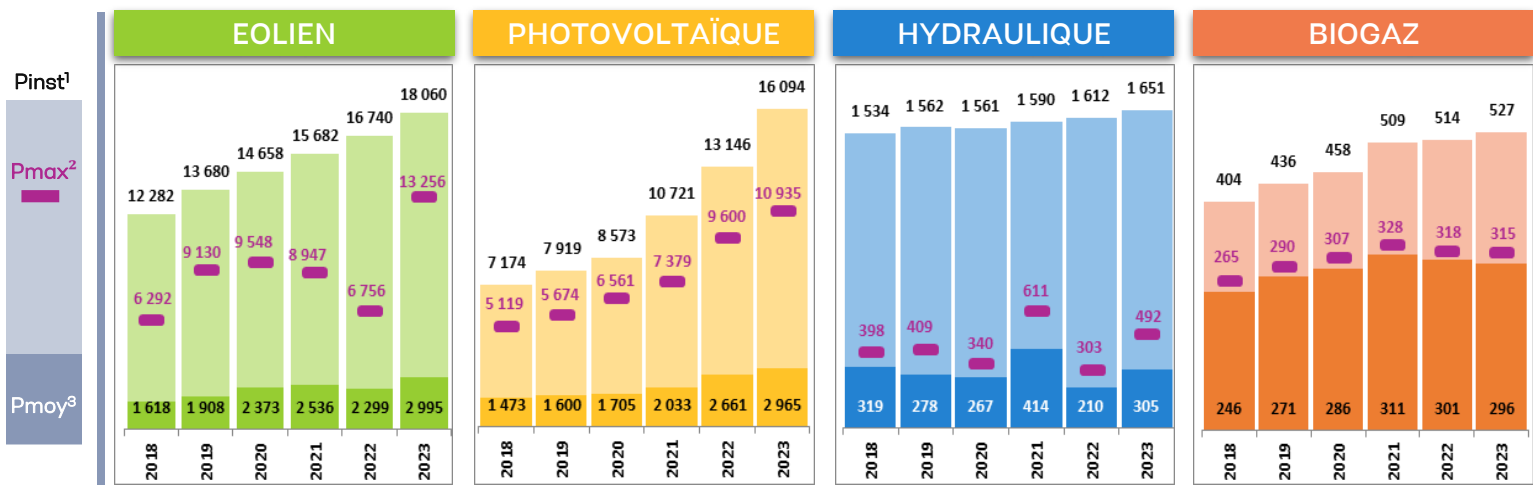
Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **5 265 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois d'août 2023.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de **+16,3 %** par rapport à la même période en 2022.

Contexte Climatique		
Moyenne Nébulosité (Ocat)		
	Août	2023
Normale	3.81	5.27

Contexte Climatique		
Moyenne Vent (m/s)		
	Août	2023
Normale	2.98	5.12

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS D'AOÛT DEPUIS 2018

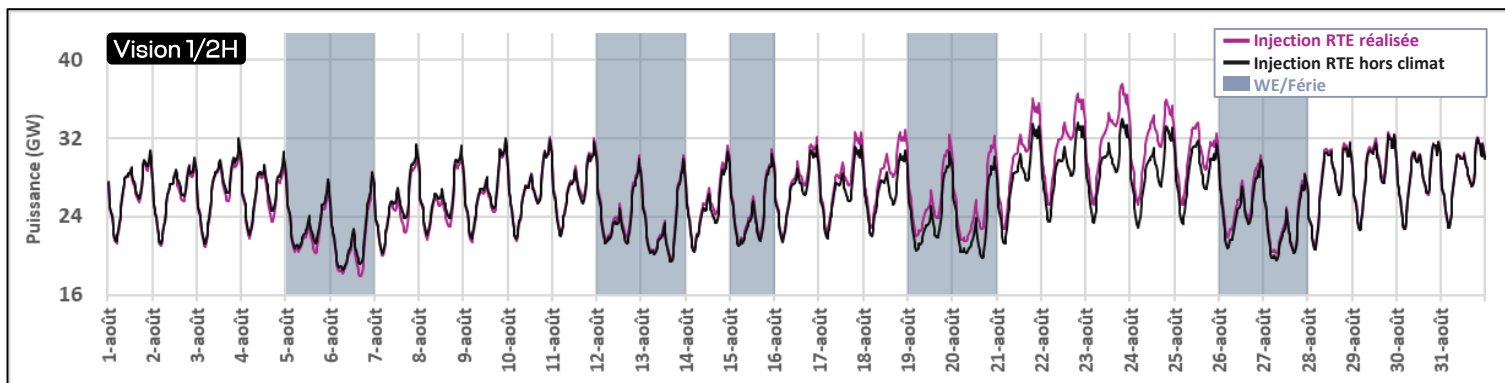


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les **parcs éolien et photovoltaïques** se développent bien avec respectivement **+7,9 % et +22,4 %**.

Sur ce mois d'août 2023, on constate des pointes éolienne et photovoltaïque nettement plus fortes qu'en août 2022.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

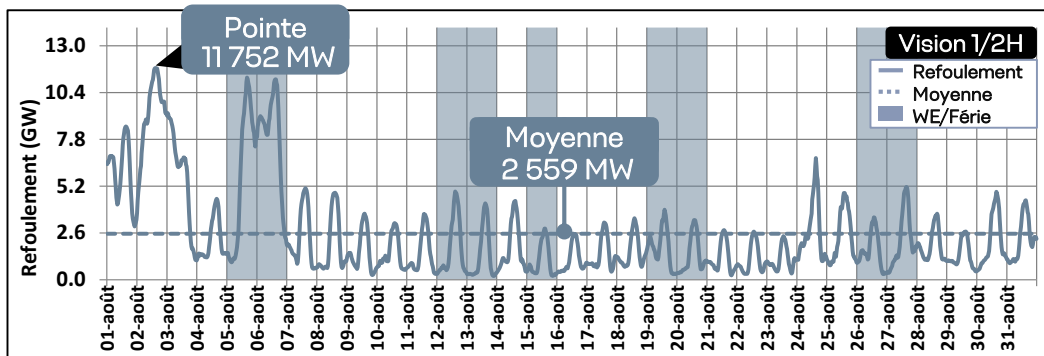
Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	20 266	19 435 (-4.1%)	212 532	196 506 (-7.5%)
Impact climat	+ 962	+ 455	- 1 416	- 202
Réalisé	21 228	19 890 (-6.3%)	211 116	196 304 (-7.0%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le **niveau d'injection RTE** d'août 2023 est **en baisse par rapport à celui d'août 2022 (-6,3 %)**. Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-4,5 %) et d'une production décentralisée en hausse (+17,3 %).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2022 (-7,0 %).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Août	2022	2023
Réalisé (GWh)	1 340	1 904 (+42.2%)
Pointe (MW)	5 361	11 752

Depuis Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)	13 175	18 125 (+37.6%)
Pointe (MW)	9 751	12 258

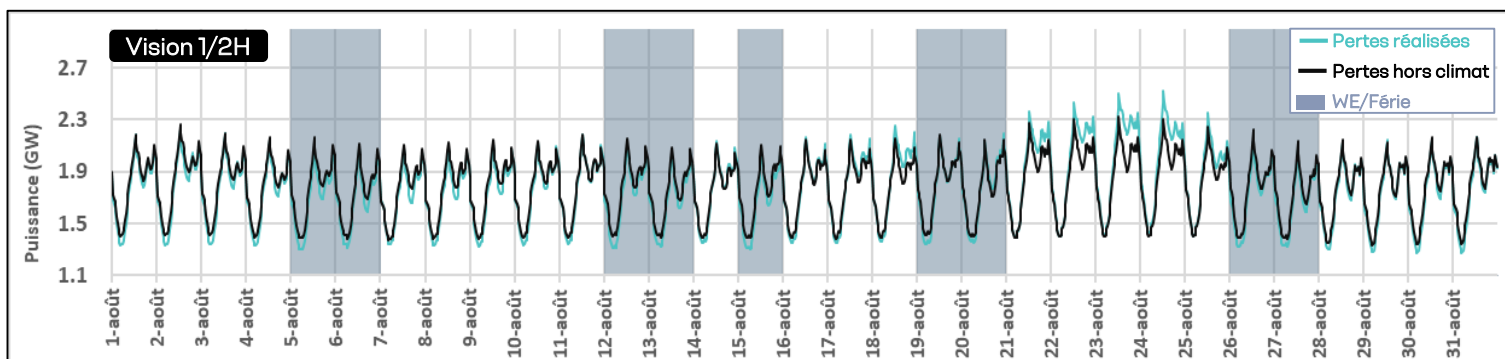
Record historique de la pointe	Déc. 2022
	10 210 MW

Le **refoulement** du mois d'août 2023 est en **forte hausse (+42,2 %)** par rapport à août 2022.

Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+17,3 %) et par une baisse de la consommation (-4,5 %).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2022, on note une nette augmentation de +37,6 % de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	1 358	1 330 (-2.1%)	15 998	15 151 (-5.3%)
Impact climat	+ 49	- 10	- 216	- 139
Réalisé	1 407	1 319 (-6.2%)	15 781	15 012 (-4.9%)

Le volume des **pertes modélisées** de ce mois d'août 2023 enregistre une baisse de **-6,2 %** par rapport à août 2022.

Depuis janvier 2023, le volume des pertes modélisées est en baisse de **-4,9 %** 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.