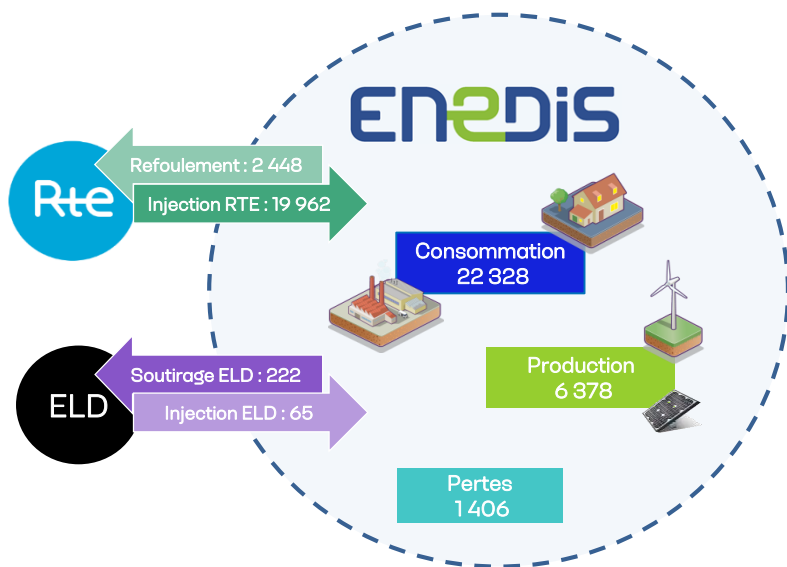


Avec un écart moyen de **-0,2 °C en dessous de la normale**, le climat du mois de mai 2023 a été moins chaud que celui de mai 2022 (+1,5 °C). Malgré un impact climatique faible, on observe une **baisse de la consommation globale (-4,4 %)**, répartie sur les secteurs HTA (-8,6 %), les PME/PMI (-10,0 %) et les professionnels (-5,8 %). La consommation des **résidentiels** connaît quant à elle une **hausse (+2,0 %)**.

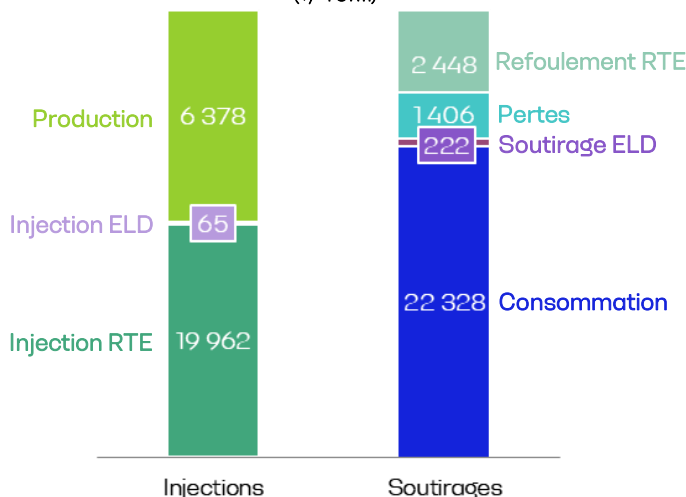
La **production décentralisée** globale enregistre une augmentation de **+28,2 %**, entraînée par l'accroissement du **parc installé global (+11,5 %)** et la productivité des filières **éolienne (+65,6 %)** et **photovoltaïque (+7,4 %)**. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'**injection RTE diminue (-7,1 %)** et le **refoulement vers le réseau RTE connaît une hausse (+59,9 %)** par rapport à mai 2022. Les **pertes modélisées** enregistrent une **baisse (-0,5 %)**.

## BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Mai 2023: 26 405 GWh  
(+/-1 GWh)



## ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

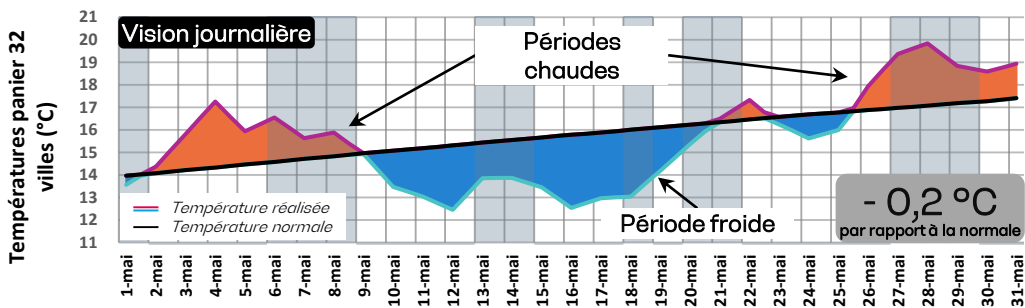
### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de mai 2023 s'est établie à **-0,2 °C en dessous de la normale**.

Le climat de ce mois est moins chaud que celui de mai 2022 (+1,5 °C).

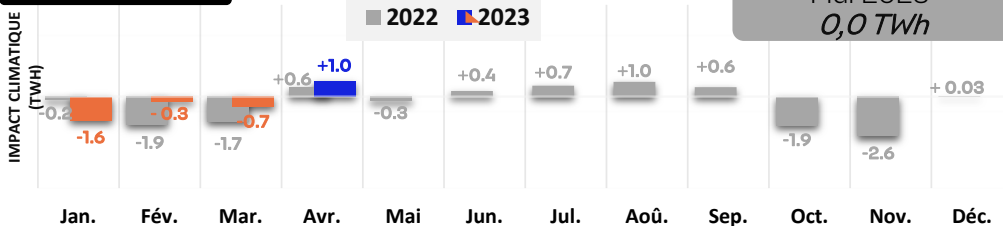
On observe deux vagues de chaleurs : du 2 au 8 puis du 26 au 31. Et une période où les températures ont été plus froides du 9 au 25.

L'écart maximal est observé le 16 mai avec **-3,3 °C** en dessous de la normale.

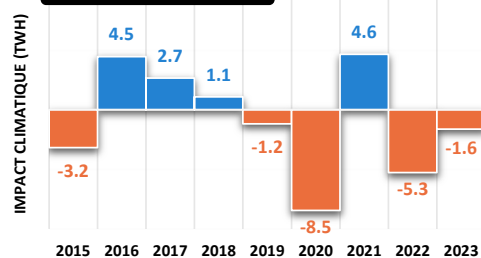


### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)

#### Vision mensuelle



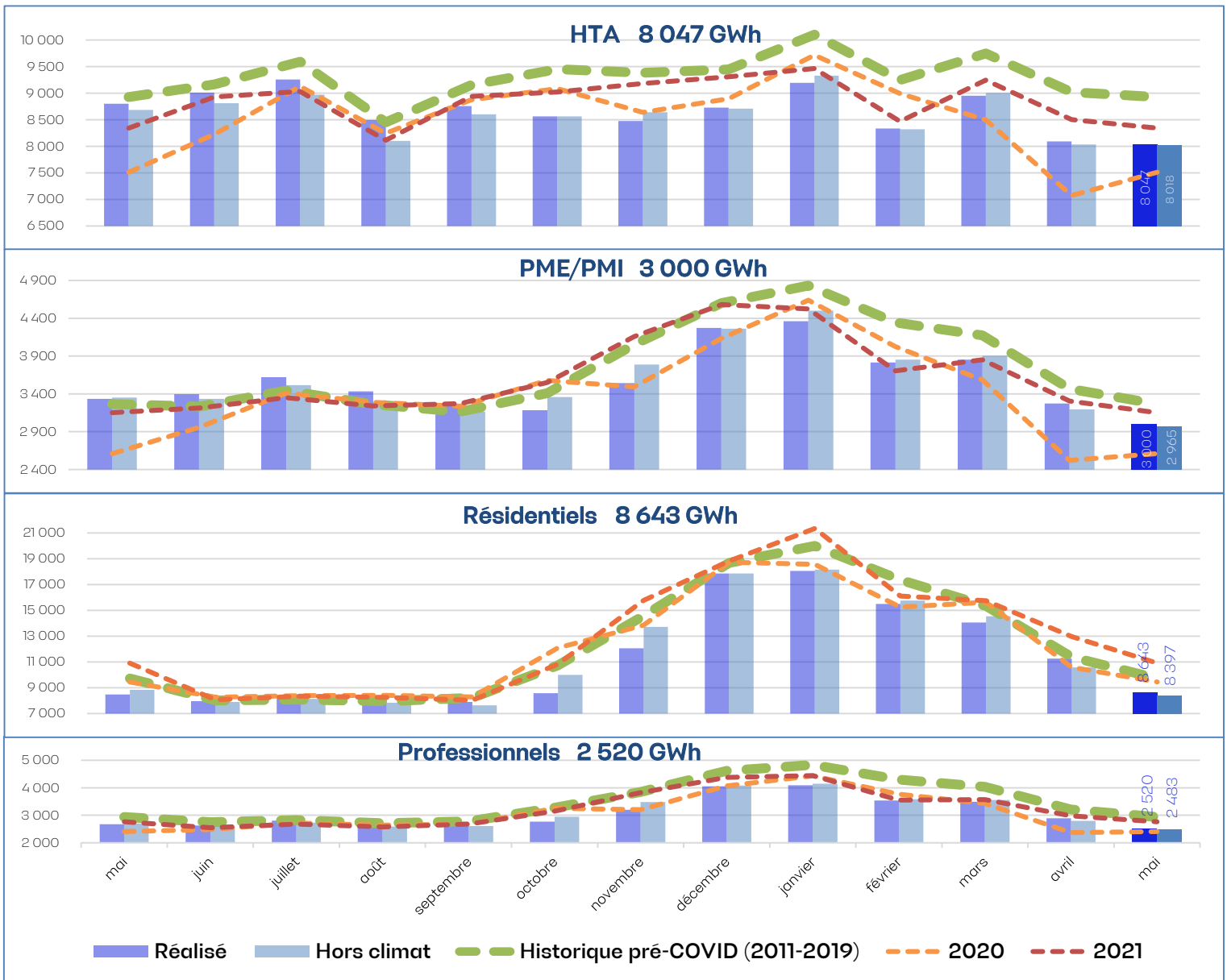
#### Vision annuelle



On estime que les conditions climatiques du mois de mai 2023 n'ont causé aucun écart notable de consommation par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2023, les conditions climatiques ont déjà provoqué une sous-consommation de -1,6 TWh.

# CONSOMMATIONS PAR SEGMENT



## Consommation globale

Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2022	2023	2022	2023	2021-2022	2022-2023
Hors effet *	23 647	21 980	157 298	147 056	345 013	327 108
Impact climat	- 282	+ 348	- 3 171	- 1 118	- 2 455	- 2 777
Réalisé	23 365	22 328 (-4,4%)	154 127	145 939 (-5,3%)	342 558	324 331 (-5,3%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

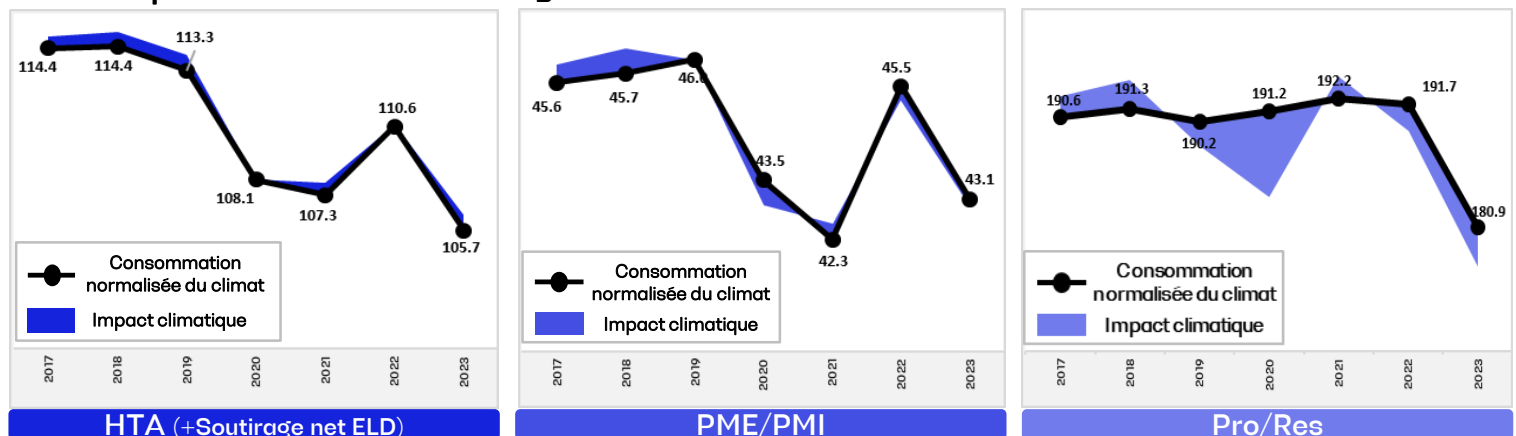
La **consommation globale** du mois de mai 2023 est **en baisse** par rapport à mai 2022 (-4,4 %).

Comme pour les mois précédents, on observe une diminution de la consommation par rapport à mai 2022, sur les segments suivants : **-8,6 % pour le domaine HTA, -10,0 % pour les PME/PMI et -5,3 % pour les professionnels**. Pour les **résidentiels**, plus thermosensibles, on note une **hausse de la consommation (+2,0 %)**.

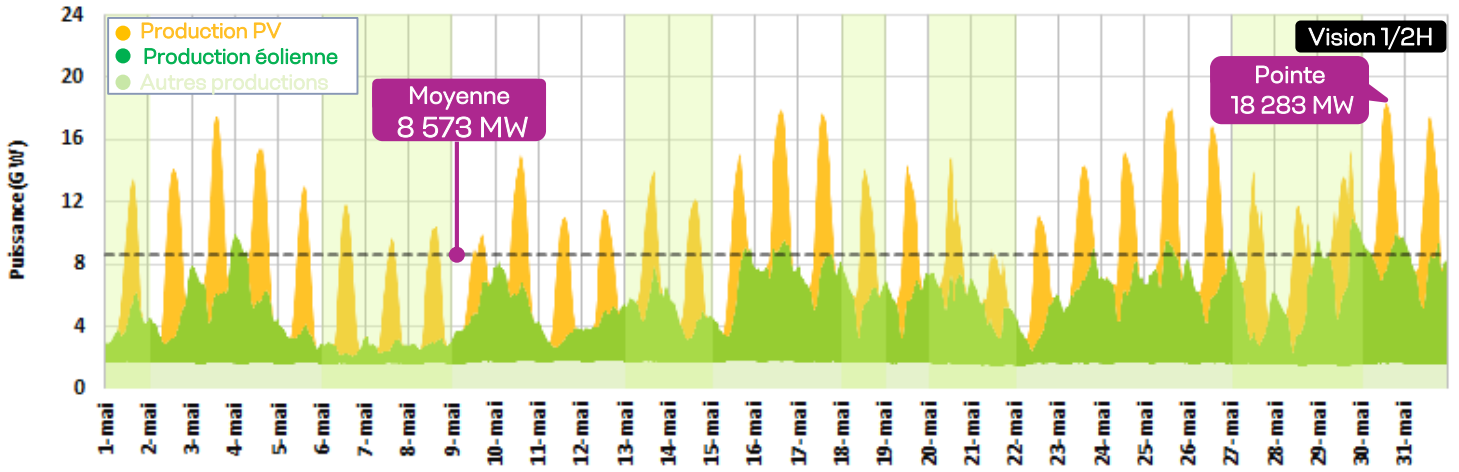
Depuis janvier 2023, la consommation globale est en baisse de -5,3 %.

## DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

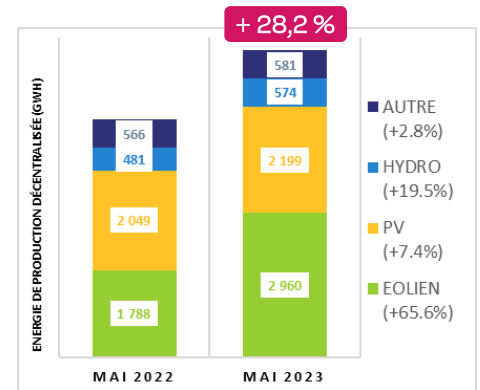
### Vision depuis 2017 en TWh sur 12 mois glissants



# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Mai	2022	2023	Record historique de production	Depuis Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)	4 976	6 378 (+28.2%)	Mars 2023	Réalisé (GWh)	30 136	34 621 (+14.9%)
P. Installée (MW)	35 032	39 074 (+11.5%)	8 464 GWh	Record historique de la pointe		Févr. 2023
Pointe (MW)	18 126	18 283				25 227 MW



## Records historiques



La **production décentralisée globale** constatée en mai 2023 est en hausse par rapport à mai 2022 : **+28,2 %**.

Cette hausse est portée par la progression continue de la **puissance installée du parc global** (+11,5 %), ainsi que par la hausse de l'énergie produite par les filières **solaire** (+7,4 %) et **éolienne** (+65,6 %), cette dernière bénéficiant de conditions climatiques favorables.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **6 378 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de mai 2023.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de **+14,9 %** par rapport à la même période en 2022.

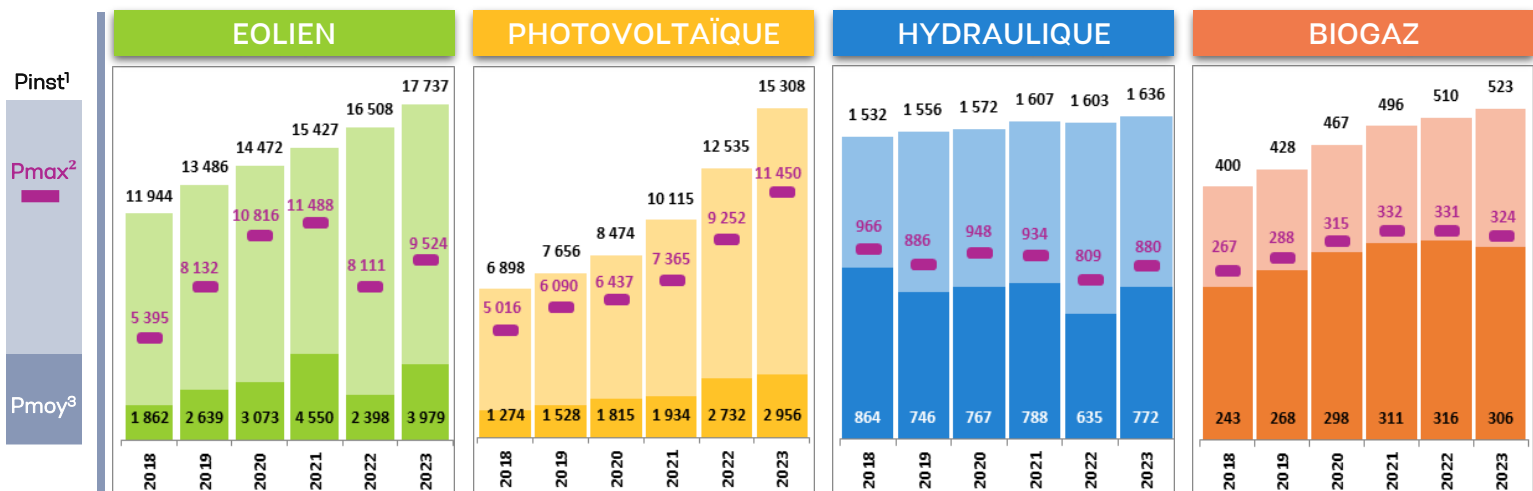
Contexte Climatique

Moyenne Nébulosité (Octat)			
	Mai	2022	2023
Normale	4.40	3.38	3.63

Moyenne Vent (m/s)			
	Mai	2022	2023
Normale	3.37	2.86	3.22

## DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE MAI DEPUIS 2018



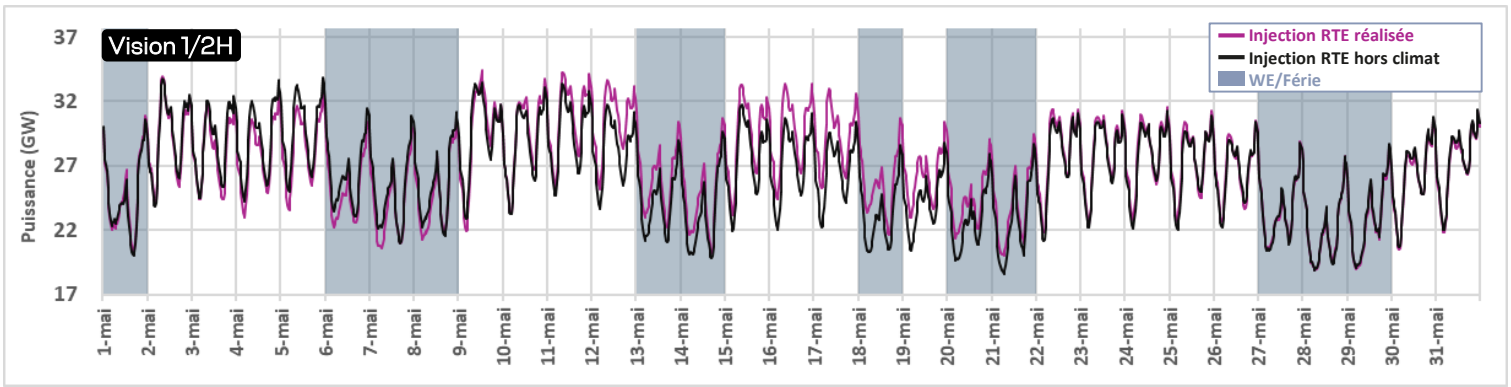
Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les **parcs éolien et photovoltaïques** se développent bien avec respectivement **+7,4 %** et **+22,1 %**.

Sur ce mois de mai 2023, on constate une pointe éolienne et une pointe photovoltaïque plus fortes qu'en mai 2022.

On enregistre d'ailleurs un nouveau **record de pointe pour la filière photovoltaïque** : **11 450 MW** le 3 mai à 13:30.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	21 791	19 962 (-8.4%)	149 626	137 639 (-8.0%)
Impact climat	- 298	+ 0	- 3 450	- 1 611
Réalisé	21 493	19 962 (-7.1%)	146 176	136 029 (-6.9%)

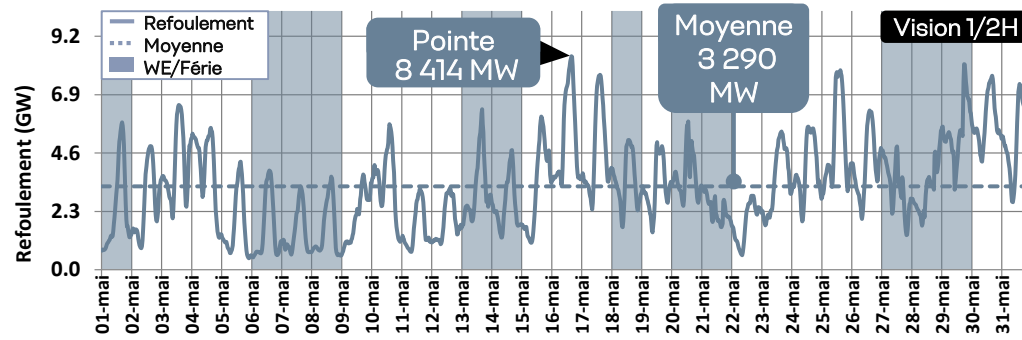
\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'**injection RTE** de mai 2023 est en baisse par rapport à celui de mai 2022 (-7,1 %).

Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-4,4 %) et d'une production décentralisée en hausse (+28,2 %).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2022 (-6,9 %).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



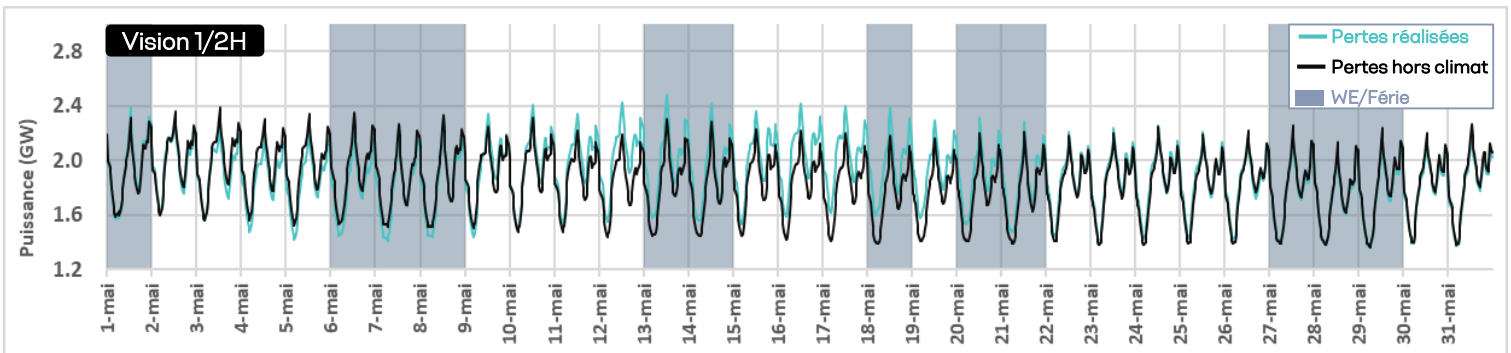
	Mai	2022	2023
Réalisé (GWh)		1 531	2 448 (+59.9%)
Pointe (MW)		7 870	8 414
Depuis Janvier		2022	2023
Réalisé (GWh)		9 350	12 497 (+33.7%)
Pointe (MW)		9 751	12 253
Record historique de la pointe		Déc. 2022	10 210 MW

Le **refoulement** du mois de mai 2023 est en forte **hausse (+59,9 %)** par rapport à mai 2022.

Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+28,2 %) et par une baisse de la consommation (-4,4 %).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2022, on note une **hausse de +33,7 %** de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	1 445	1 377 (-4.8%)	11 879	11 162 (-6.0%)
Impact climat	- 31	+ 30	- 323	- 102
Réalisé	1 414	1 406 (-0.5%)	11 556	11 060 (-4.3%)

Le volume des **pertes modélisées** de ce mois de mai 2023 enregistre une **baisse de -0,5 %** par rapport à mai 2022.

Depuis janvier 2023, le volume des pertes modélisées est en **baisse de -4,3 %** 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.