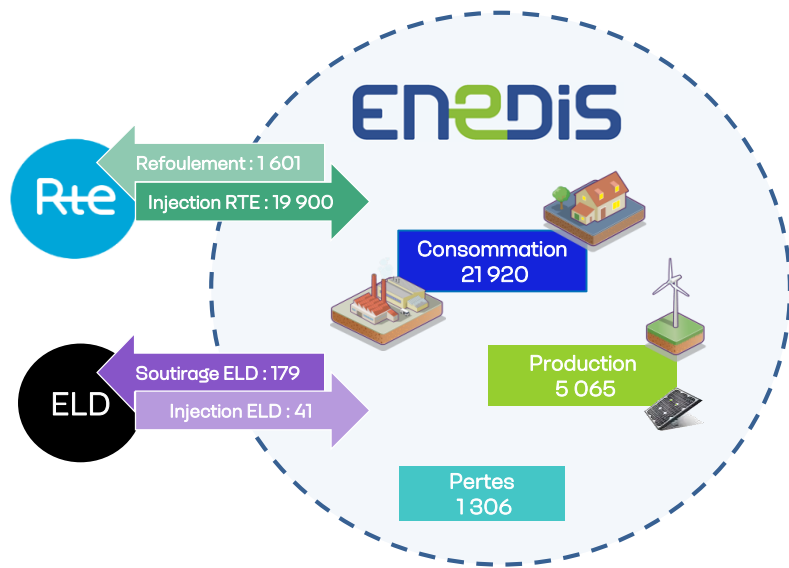


Avec un écart moyen de **+2,3 °C au dessus de la normale**, le climat du mois de juin 2023 est plus chaud que celui de juin 2022 (+1,6 °C). Malgré un impact climatique à la hausse, on observe une **baisse de la consommation globale (-5,0 %)**, répartie sur les secteurs **HTA (-4,4 %)**, les **PME/PMI (-4,6 %)** et les **professionnels (-5,6 %)**. Tandis que la **consommation des particuliers connaît une légère hausse (+1,7 %)**.

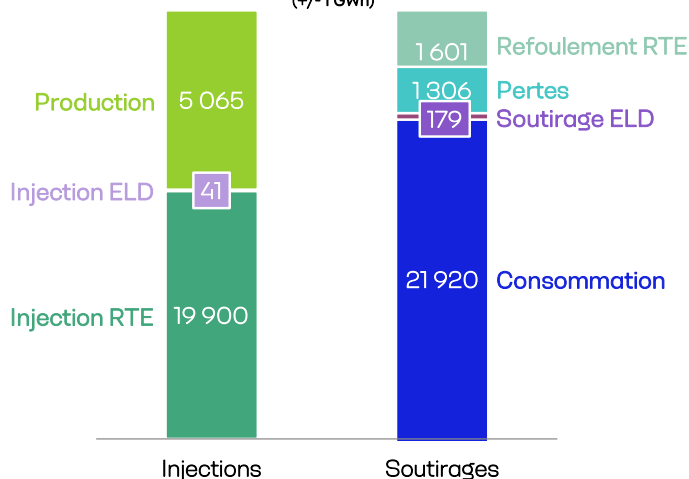
La **production décentralisée globale** enregistre une **hausse de +15,8 %**, entraînée par l'accroissement du **parc installé global (+11,4 %)** et la productivité des filières **éolienne (+10,8 %)** et **photovoltaïque (+18,7 %)**. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, **l'injection RTE diminue (-7,2%)** tandis que le **refoulement connaît une hausse (+30,6 %)** par rapport à juin 2022. Les **pertes modélisées** enregistrent une **baisse de -3,9 %**.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Jun 2023 : 25 006 GWh
(+/-1 GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

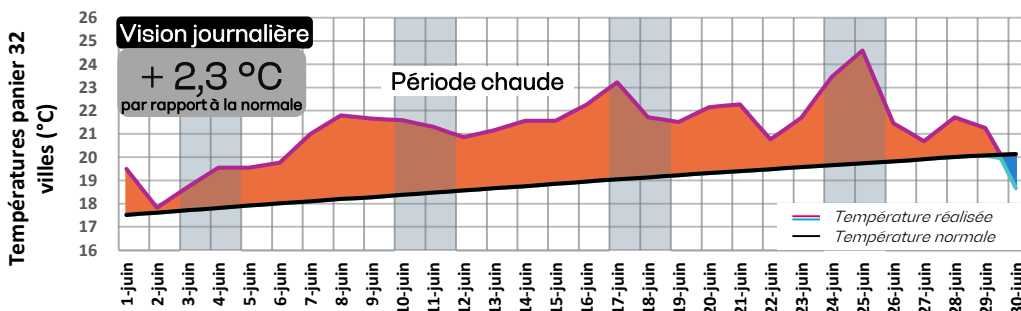
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de juin 2023 s'est établie à **+2,3 °C au dessus de la normale**.

Le climat de ce mois est plus chaud que celui de juin 2022 (+1,6 °C au dessus de la normale).

On observe principalement une vague de chaleur sur tout le mois.

L'écart maximal est observé le **25 juin** avec **+4,9 °C au dessus la normale**.



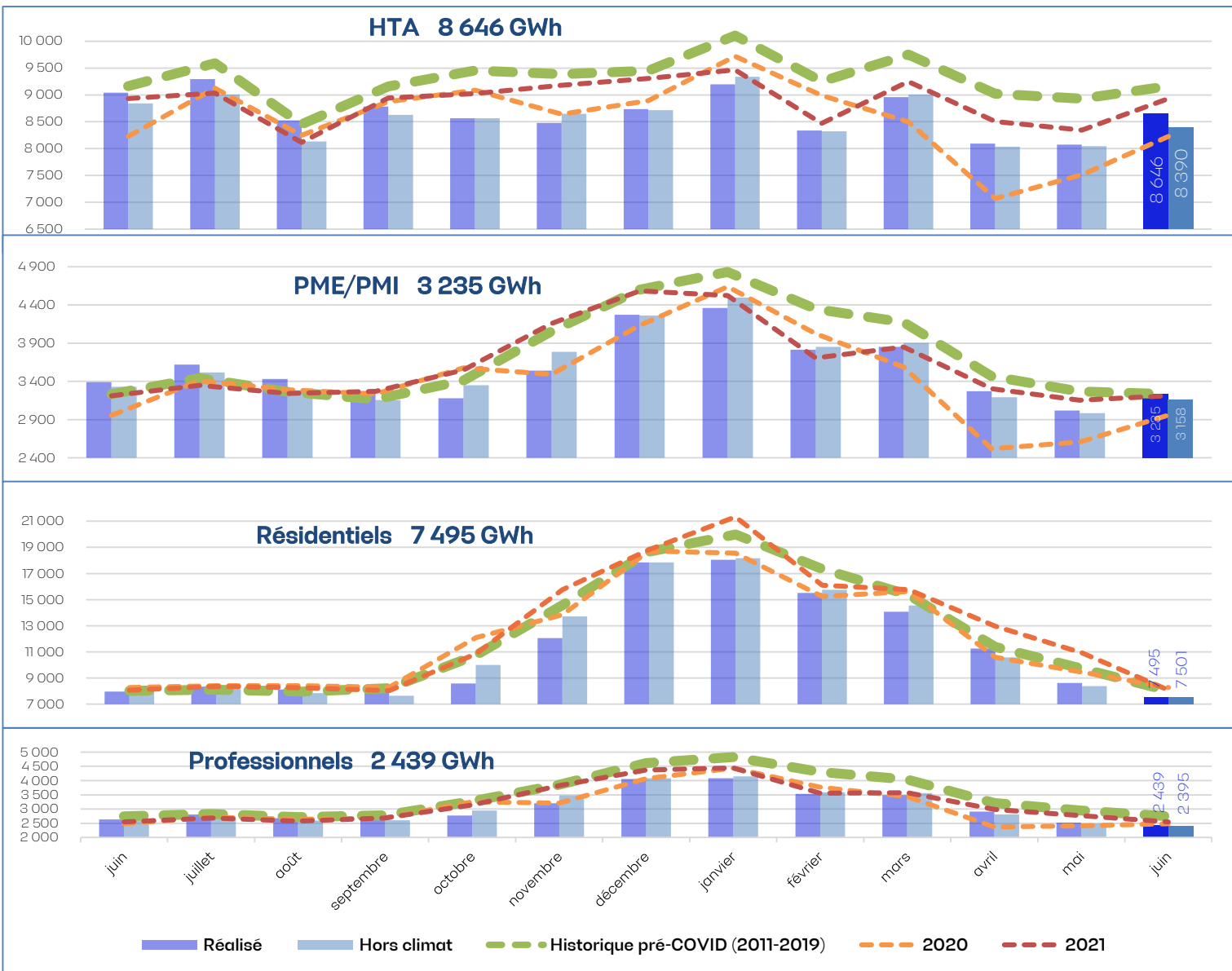
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de juin 2023 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,4 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2023, les conditions climatiques ont provoqué une **sous-consommation de -0,8 TWh**.

CONSOMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2022	2023	2022	2023	2021-2022	2022-2023
Hors effet *	22 716	21 549	180 014	168 637	345 167	325 977
Impact climat	+ 346	+ 371	- 2 824	- 747	- 2 354	- 2 752
Réalisé	23 063	21 920 (-5.0%)	177 190	167 890 (-5.2%)	342 813	323 225 (-5.7%)

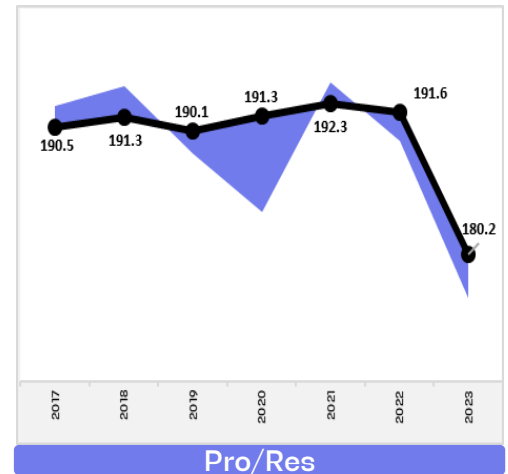
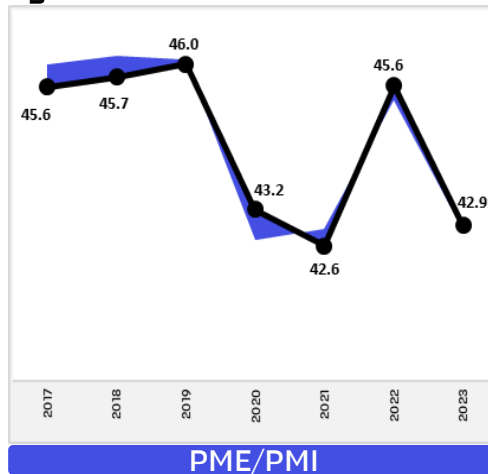
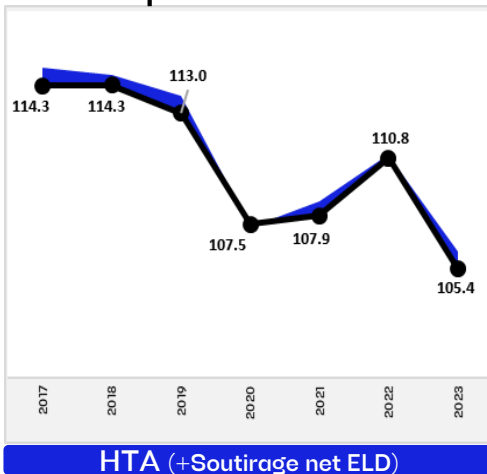
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois de juin 2023 est **en baisse par rapport à juin 2022 (-5,0 %)**. Malgré un impact climatique à la hausse, on observe donc une diminution de la consommation par rapport à juin 2022 : **-4,4 % pour le domaine HTA, -4,6 % pour les PME/PMI et -5,6 % pour professionnels**. La consommation des résidentiels connaît quant à elle une hausse de **+1,7 %**.

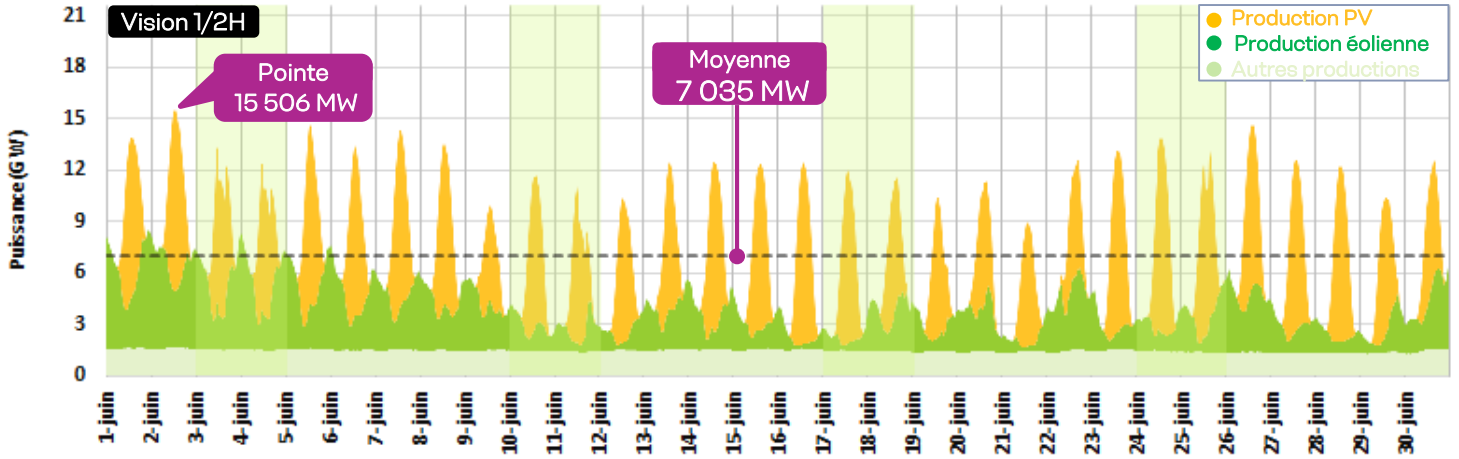
Depuis janvier 2023, la consommation globale est en baisse de **-5,2 %**.

DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

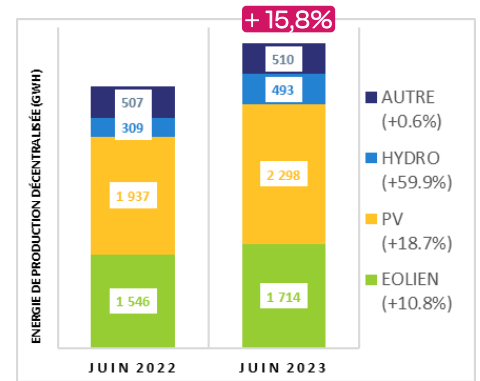
Vision depuis 2017 en TWh sur 12 mois glissants



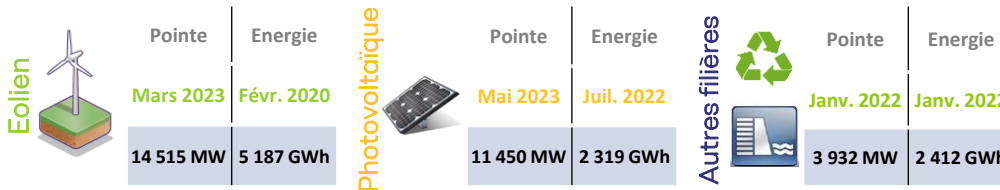
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Jun	2022	2023	Record historique de production	Depuis Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)	4 373	5 065 (+15.8%)		Réalisé (GWh)	34 509	39 713 (+15.1%)
P. Installée (MW)	35 324	39 356 (+11.4%)	Mars 2023	Record historique de la pointe		Févr. 2023
Pointe (MW)	15 172	15 506	8 464 GWh			25 227 MW



Records historiques

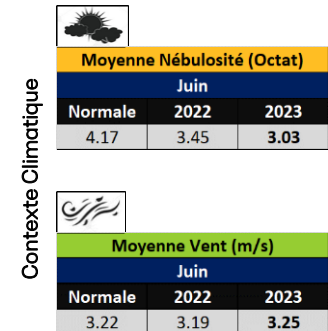


La **production décentralisée globale** constatée en juin 2023 est **en hausse** par rapport à juin 2022 : **+15,8 %**.

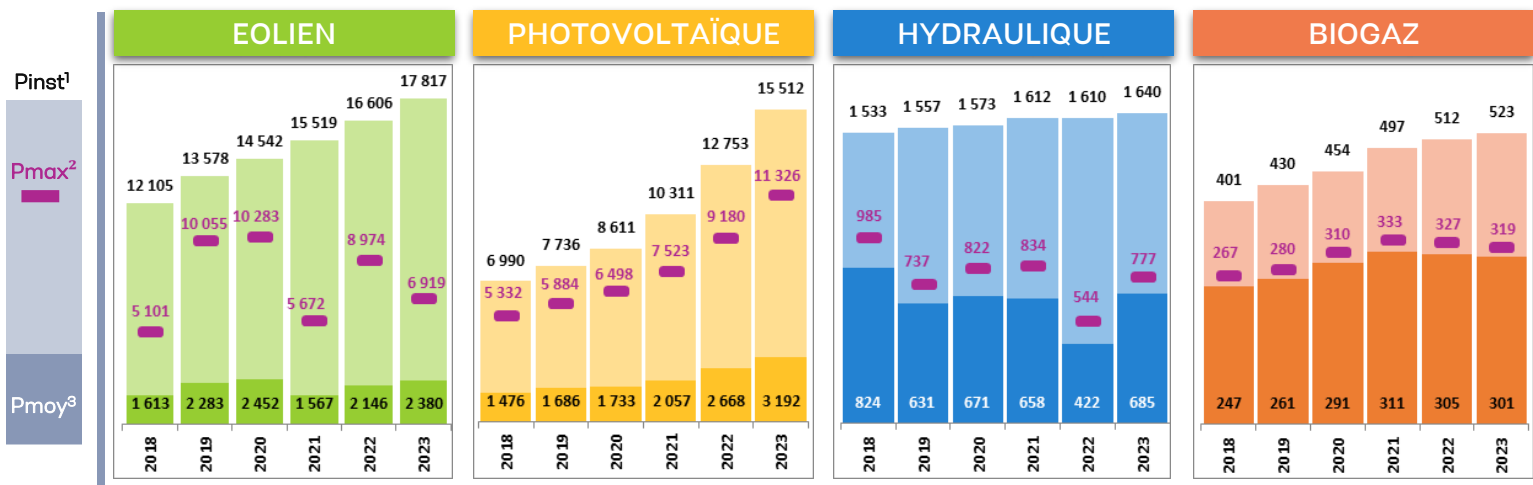
Cette hausse est portée par la progression de la **puissance installée du parc global (+11,4 %)** et par la hausse de l'énergie produite par les filières **éolienne (+10,8 %)** et **solaire (+18,7 %)**.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **5 065 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de juin 2023.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de **+15,1 %** par rapport à la même période en 2022.



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

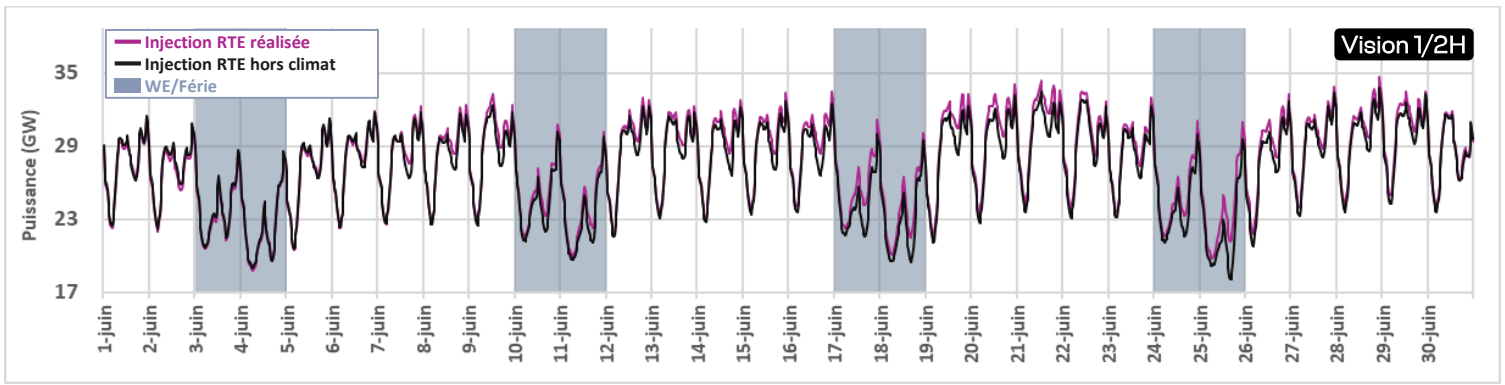


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les **parcs éolien et photovoltaïques** se développent bien avec respectivement **+7,3 %** et **+21,6 %**.

Sur ce mois de juin 2023, on constate une pointe éolienne plus faible mais une pointe photovoltaïque plus forte qu'en juin 2022.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	21 068	19 900 (-5.5%)	170 694	157 167 (-7.9%)
Impact climat	+ 366	+ 0	- 3 084	- 1 239
Réalisé	21 434	19 900 (-7.2%)	167 610	155 928 (-7.0%)

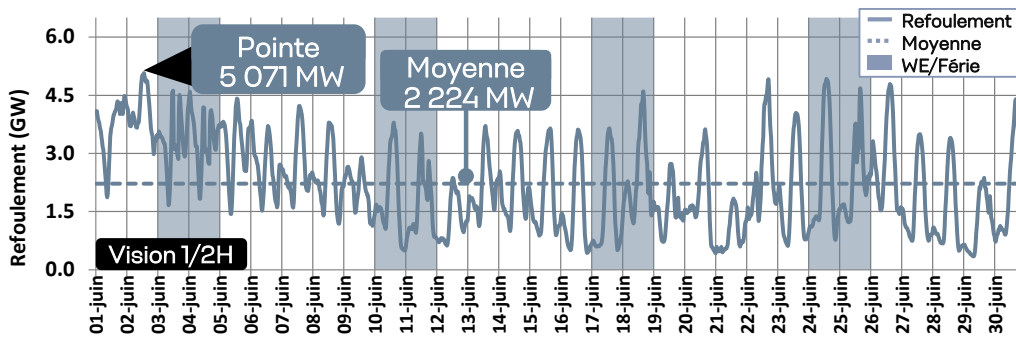
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'**injection RTE** de juin 2023 est **en baisse** par rapport à celui de juin 2022 (-7,2 %).

Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-5,0 %) et d'une production décentralisée en hausse (+15,8 %).

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)



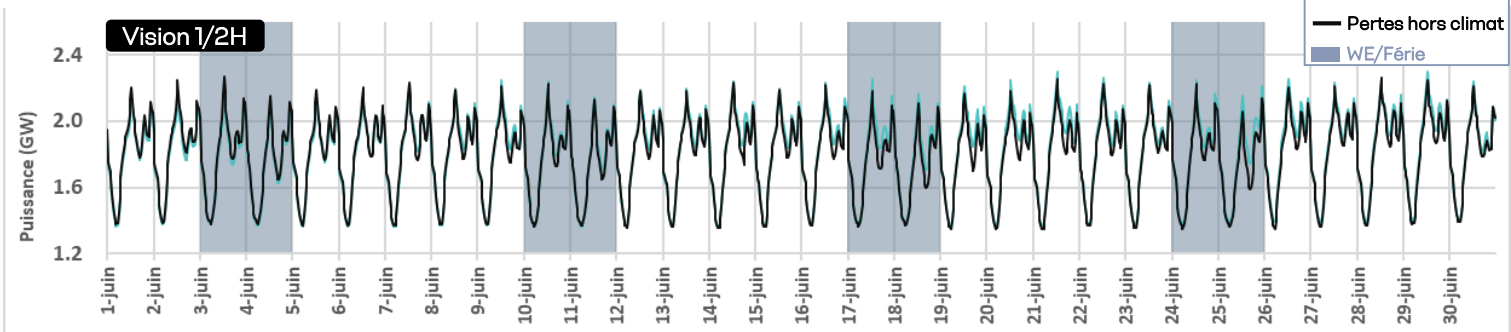
Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	21 068	19 900 (-5.5%)	170 694	157 167 (-7.9%)
Impact climat	+ 366	+ 0	- 3 084	- 1 239
Réalisé	21 434	19 900 (-7.2%)	167 610	155 928 (-7.0%)

Le **refoulement** du mois de juin 2023 est en **forte hausse** (+30,6 %) par rapport à juin 2022.

Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+15,8 %) et par une baisse de la consommation (-5,0 %).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2022, on note une **hausse de +33,3 %** de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	1 344	1 293 (-3.8%)	13 222	12 455 (-5.8%)
Impact climat	+ 15	+ 13	- 308	- 90
Réalisé	1 358	1 306 (-3.9%)	12 915	12 365 (-4.3%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le **volume des pertes modélisées** de ce mois de juin 2023 enregistre une **baisse de -3,9 %** par rapport à juin 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.