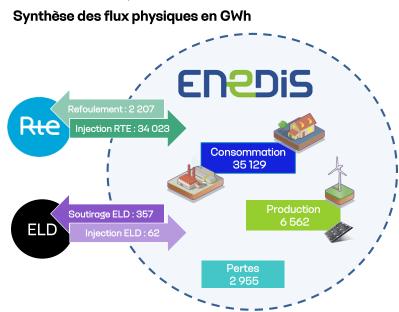


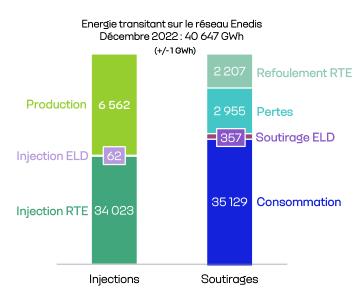
Analyse Mensuelle Du Bilan Électrique Enedis Décembre 2022

Avec un écart moyen de +0,7 °C au dessus de la normale, le climat du mois de décembre 2022 est moins chaud que celui de décembre 2021 (+1,3 °C). Malgré un faible impact de l'aléa climatique on observe une baisse de la consommation globale (-5,7 %) par rapport à décembre 2021, répartie sur les secteurs HTA (-6,2 %), les PME/PMI (-6,7 %), les professionnels (-7,4 %) et les résidentiels (-5,3 %).

La production décentralisée globale enregistre une baisse de -0,6 % par rapport à décembre 2021, du fait de conditions météorologiques moins favorables et malgré l'accroissement du parc installé global (+16,1 %). Conséquence de la consommation en baisse, le refoulement vers le réseau RTE connaît une hausse (+17,0 %) par rapport à décembre 2021 et l'injection RTE diminue (-5,4 %). Les pertes modélisées enregistrent également une baisse (-4,6 %).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS





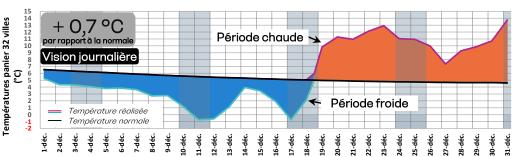
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de décembre 2022 s'est établie à +0,7 °C au dessus de la normale. Le climat de ce mois est similaire à celui de décembre 2021 (+1,3 °C).

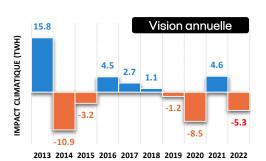
On observe une vague de froid : du ler au 18 puis une période de chaleur du 📮 19 au 31.

L'écart maximal est observé le 31 décembre avec +9,2 °C au dessus la normale.



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

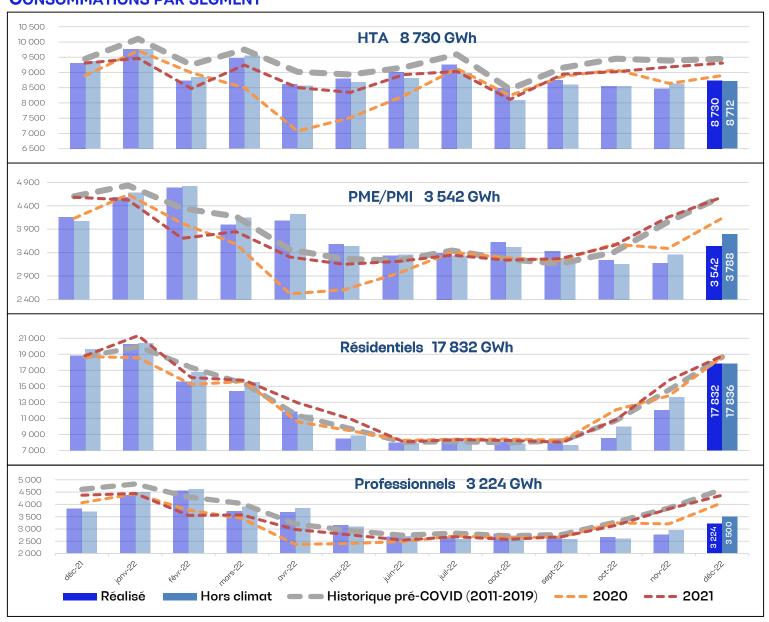




Les conditions climatiques du mois de décembre 2022, globalement proches des normales, n'ont pas entraîné une variation notable de la consommation.

Sur l'année 2022, les conditions climatiques ont provoqué une sous-consommation totale de -5,3 TWh.

CONSOMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

	Déc	embre	Depuis Janvier		12 mois glissants	
Mois (en GWh)	2021	2022	2021	2022	2021	2022
Hors effet *	38 190	35 136	341 559	337 244	341 559	337 244
Impact climat	- 932	-7	+ 4 186	- 4 830	+ 4 186	- 4830
Réalisé	37 257	35 129 (-5.7%)	345 745	332 414 (-3.9%)	345 745	332 414 (-3.9%)

^{*}Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

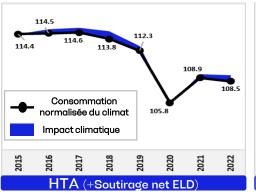
La consommation globale du mois de décembre 2022 est en baisse par rapport à décembre 2021 (-5,7%).

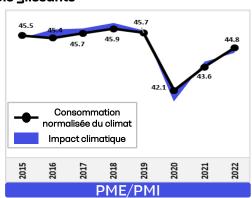
Les effets climatiques étant faibles sur ce mois, on peut considérer que cette baisse est principalement liée au contexte de sobriété : -6,2 % pour le domaine HTA, -6,7 % pour les PME/PMI, -5,3 % pour les résidentiels et -7,4 % pour les professionnels. Au total, l'effet de la sobriété est estimée à -7 % avec une incertitude de +/- 2 %.

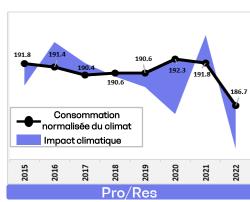
Sur 2022, la consommation globale est en baisse de -3,9 % par rapport à l'année 2021.

DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

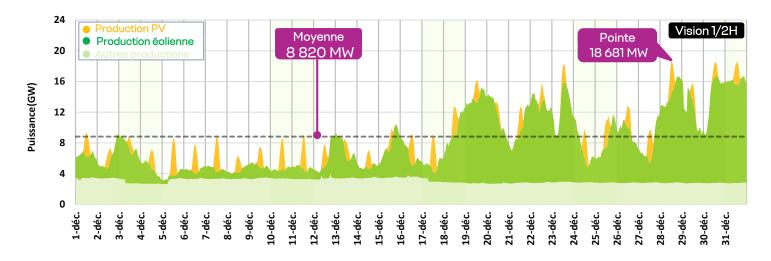
Vision depuis 2015 en TWh sur 12 mois glissants





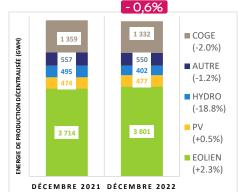


PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Décembre	2021	2022	Record	
Réalisé (GWh)	6 600	6 562 (-0.6%)	historique de production	
P. Installée (MW)	33 749	39 179 (+16.1%)	Févr. 2020	
Pointe (MW)	17 591	18 681	8 007 GWh	

	2022	
61 928	65 774 (+6.2%	
Record historique de la		
pointe		



Records historiques





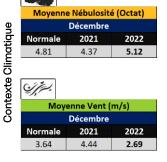


La **production décentralisée globale** constatée en décembre 2022 est **en baisse** par rapport à décembre 2021 : **-0,6** %.

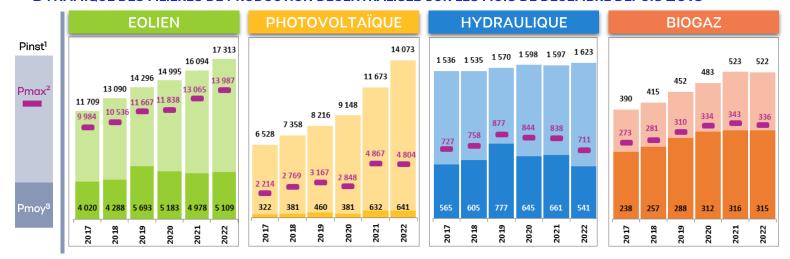
Cette baisse peut s'expliquer par des conditions climatiques moins favorables et s'observe malgré la progression continue de la **puissance installée du parc global (+16,1 %)**.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **6 562 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de décembre 2022.

Sur l'année 2022, la production enregistre une hausse de +6,2 % par rapport à l'année 2021.



DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE DÉCEMBRE DEPUIS 2016



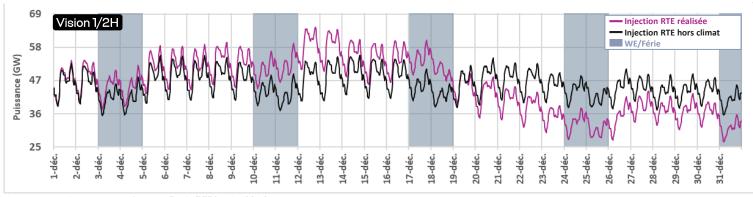
Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +7,6 % et +20,6 %.

Sur ce mois de décembre 2022, on constate une pointe éolienne plus forte et une pointe photovoltaïque plus faible qu'en décembre 2021.

On enregistre d'ailleurs un nouveau record de pointe éolienne le 30 décembre à 14h avec 13 987 MW.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

	Décembre		Depuis Janvier	
Mois (en GWh)	2021	2022	2021	2022
Hors effets*	37 043	33 993 (-8.2%)	325 556	319 126 (-2.0%)
Impact climat	-1065	+ 31	+ 4 649	- 5 280
Réalisé	35 977	34 023 (-5.4%)	330 206	313 846 (-5.0%)

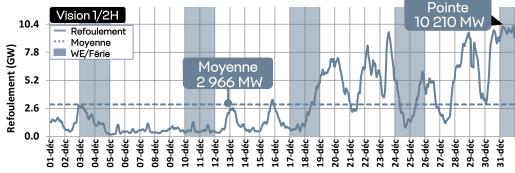
^{*}Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de décembre 2022 est en baisse par rapport à celui de décembre 2021 (-5,4%).

Cette diminution est la conséquence de la consommation en baisse (-5,7 %).

Sur l'année 2022, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2021 (-5,0 %).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



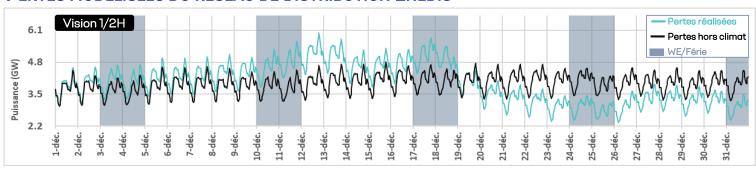
Décembre	2021	2022
Réalisé (GWh)	1886	2 207 (+17.0%)
Pointe (MW)	8 743	10 210
Depuis Janvier	2021	2022
Réalisé (GWh)	Réalisé (GWh) 18 462	
Pointe (MW)	9 418	10 210
December 1	Déc. 2022	
Record historic	10 210 MW	

Le refoulement du mois de décembre 2022 est en hausse (+17,0 %) par rapport à décembre 2021.

Cette augmentation s'explique par la baisse de la consommation (-5,7%).

Sur l'année 2022, on note une hausse de +13,7 % de l'énergie refoulée vers le réseau de transport par rapport à 2021.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



	Décembre		Depuis Janvier	
Mois (en GWh)	2021	2022	2021	2022
Hors effets*	3 196	2 932 (-8.3%)	23 964	24146 (+0.8%)
Impact climat	-100	+ 23	+1102	- 564
Réalisé	3 096	2 955 (-4.6%)	25 065	23 582 (-5.9%)

^{*}Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le volume des **pertes modélisées** de ce mois de décembre 2022 enregistre une **baisse de -4,6 %** par rapport à décembre 2021.

Sur l'année 2022, le volume des pertes modélisées est en baisse de -5,9 % par rapport à 2021.