

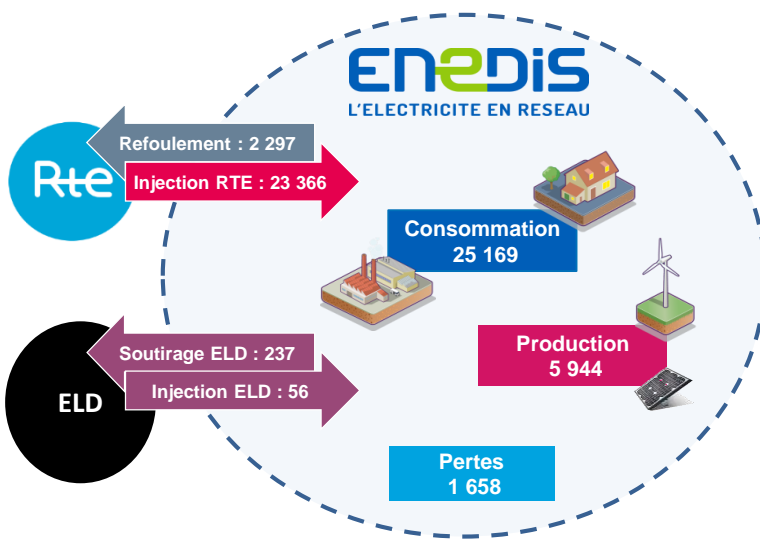
Avec un écart moyen de **-2,5°C** en dessous de la normale, le climat du mois de mai 2021 est différent de celui de mai 2020 (+0,7°C). Ce climat, plus froid que la normale, contribue à la **hausse de la consommation globale (+14,3%)**, répartie sur les secteurs HTA (+11,0%), les PME/PMI (+18,5%) et les Professionnels et Résidentiels (+15,4%). Les mesures sanitaires moins contraignantes en mai 2021 qu'en mai 2020 ont aussi un effet à la hausse sur les consommations.

La **production décentralisée** globale enregistre une hausse de **+25,5%**, entraînée principalement par l'accroissement du **parc installé global (+15,6%)** et la productivité de la filière **éolienne (+47,8%)**, qui bénéficie de conditions climatiques favorables.

Cette augmentation de la production entraîne une **hausse (+39,4%) du refoulement** vers le réseau RTE par rapport à mai 2020. La consommation en hausse induit une augmentation de l'**injection RTE (+13,7%)** et des **pertes modélisées (+14,8%)**.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

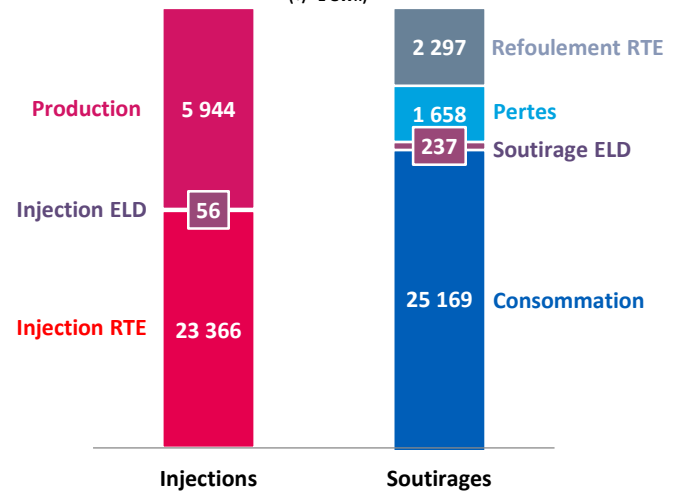
Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis

Mai 2021 : 29 366 GWh

(+/- 1 GWh)



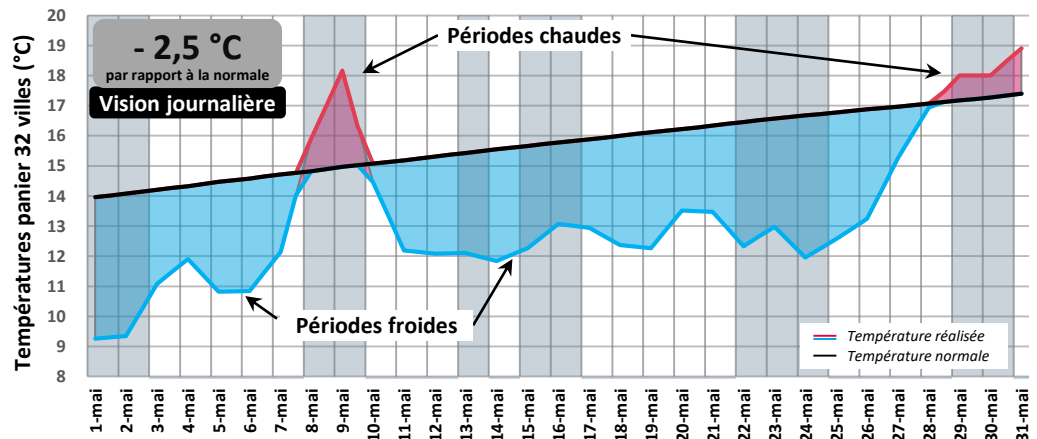
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

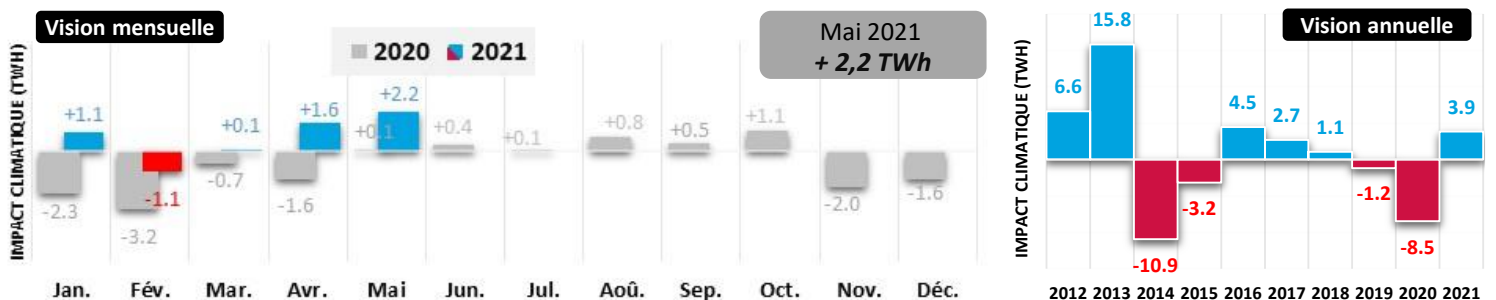
La température moyenne de ce mois de mai 2021 s'est établie à **-2,5°C** en dessous de la normale. C'est donc une tendance inverse à celle qu'on avait observé en mai 2020 (+0,7°C).

On enregistre des **températures inférieures aux normales sur toute la durée du mois**, à l'exception de deux brèves périodes : le 8 et 9 mai puis à partir du 29 mai.

L'écart maximal est observé le **2 mai** avec **-4,7°C** en dessous de la normale.



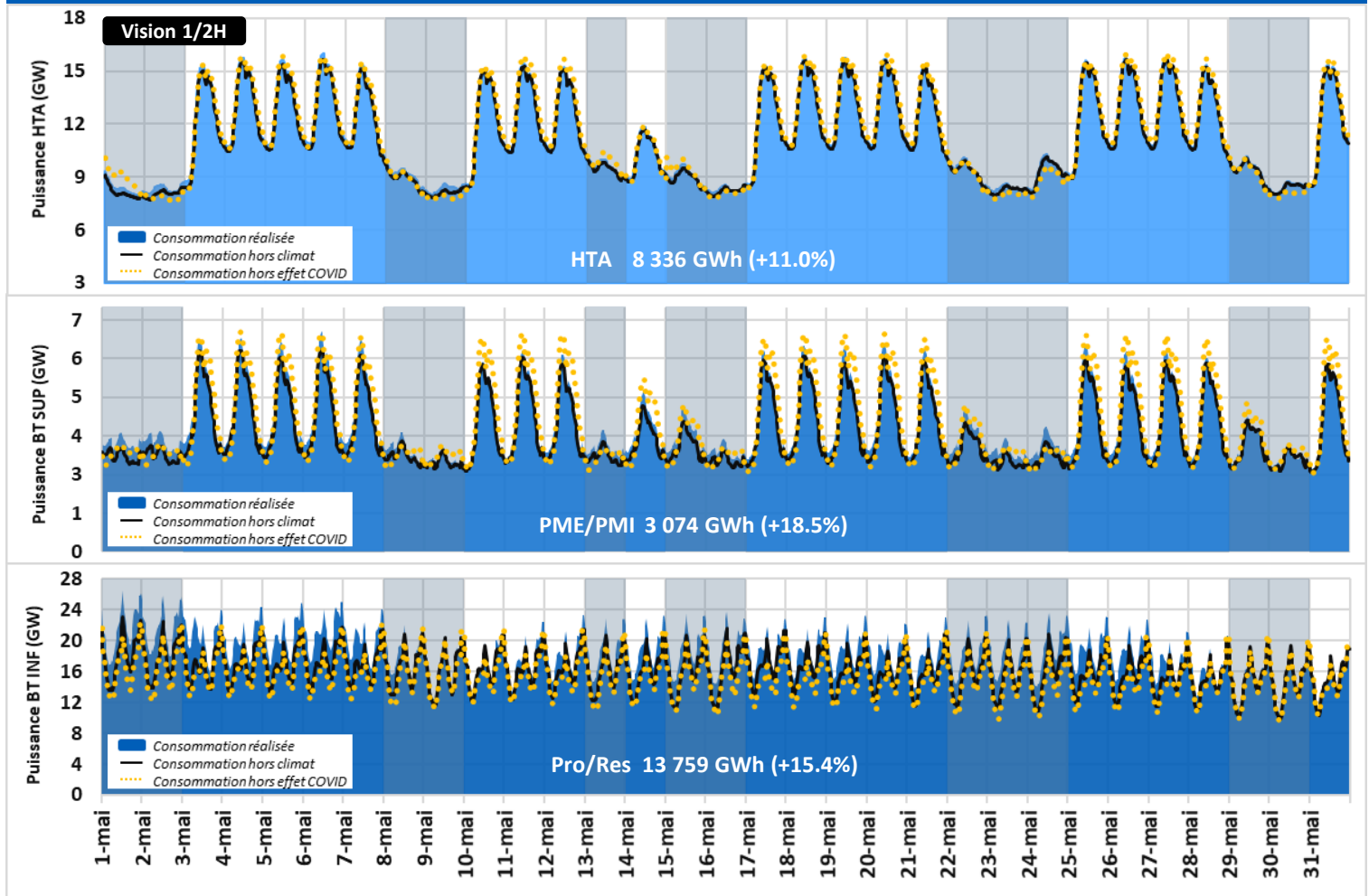
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de mai 2021 ont entraîné une **surconsommation globale de +2,2 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2021, la **surconsommation cumulée** liée aux conditions climatiques atteint **+3,9 TWh**.

CONSOUMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2020	2021	2020	2021	2019-2020	2020-2021
Hors effet *	21 911	23 183	151 095	153 695	338 831	338 929
Impact climat	+ 113	+ 1 986	- 6 866	+ 3 470	- 8 016	+ 2 866
Réalisé	22 024	25 169 (+14.3%)	145 336	157 166 (+8.1%)	331 922	341 795 (+3.0%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de mai 2021 est **en hausse par rapport à mai 2020 (+14,3 %)**. En effet, le climat froid de ce mois contribue à l'augmentation de la consommation par rapport à mai 2020 : **+11,0 % pour le domaine HTA, +18,5 % pour les PME/PMI, et +15,4 % pour les résidentiels et professionnels**. Les mesures sanitaires en cours au mois de mai 2020 ont eu un fort effet à la baisse sur le niveau de consommation globale, ce qui explique aussi cette hausse relative sur le mois de mai 2021.

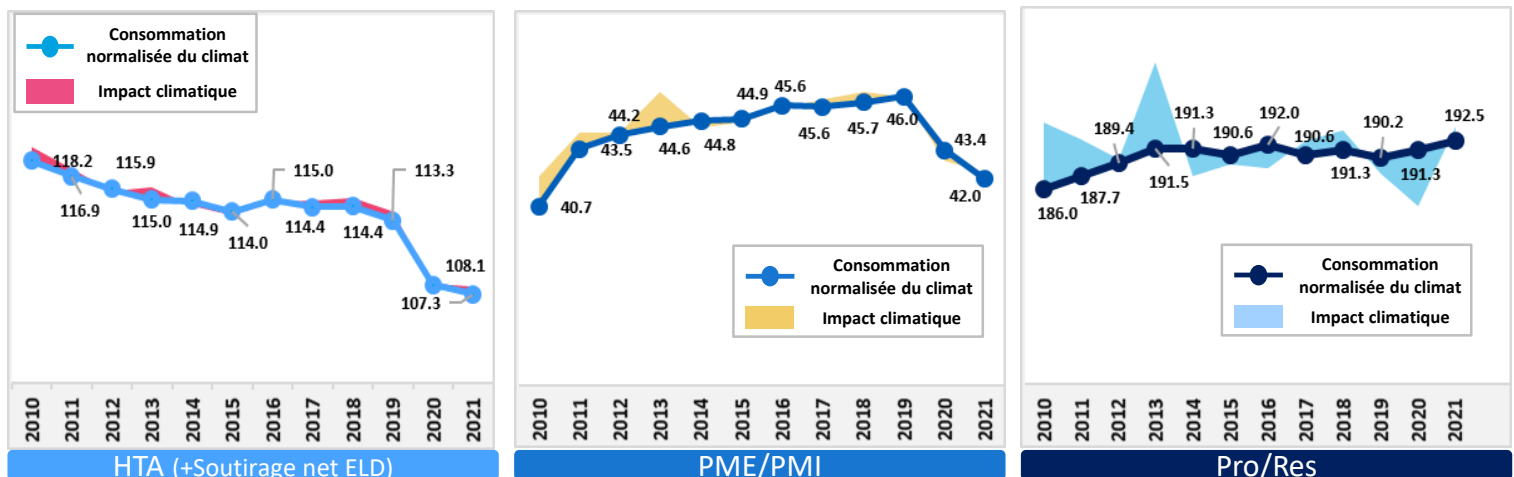
Depuis janvier 2021, la consommation globale est en hausse de +8,1 %.

Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse comparée à la période avril 2019-mai 2020 (+3,0 %).

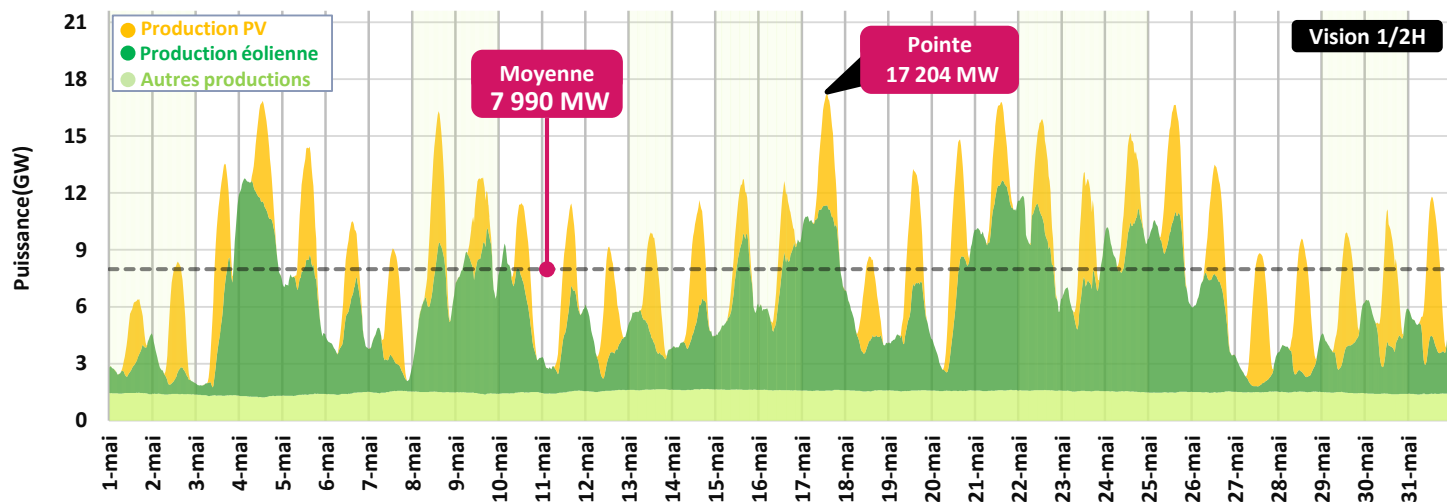
Rappel : L'effet COVID est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors COVID) et le réalisé (qui contient l'effet COVID). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet COVID, dont la fiabilité dépend de l'erreur de modèle, ici estimé à +/-1%. Ce modèle de prévision spécifique pour chaque instant de la journée est calibré sur les cinq dernières années et s'appuie sur une modélisation semi-linéaire dépendante en grande partie du calendrier et du climat, il est réévalué chaque année.

DYNAMIQUE DES CONSOUMMATIONS PAR SEGMENT

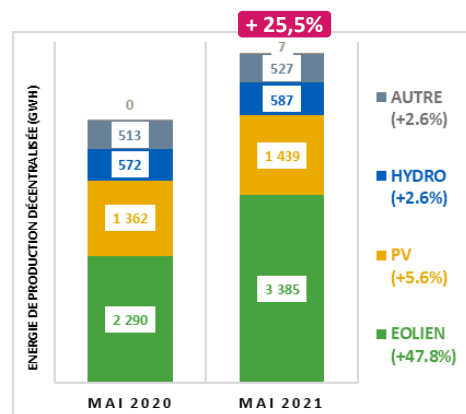
Vision depuis 2010 en TWh sur 12 mois glissants



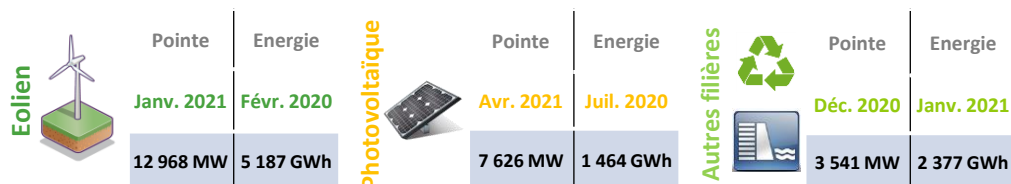
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Mai	2020	2021	Record historique de production	Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	4 737	5 944 (+25.5%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	30 406	29 830 (-1.9%)
P. Installée (MW)	28 679	33 164 (+15.6%)	8 007 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2021
Pointe (MW)	14 155	17 204				19 850 MW



Records historiques

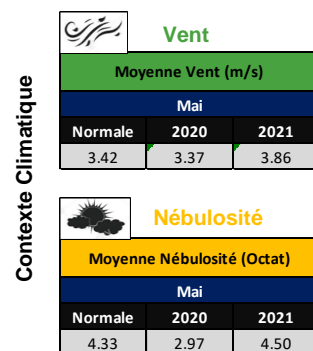


La production décentralisée globale constatée en mai 2021 est en hausse par rapport à mai 2020 : **+25,5%**.

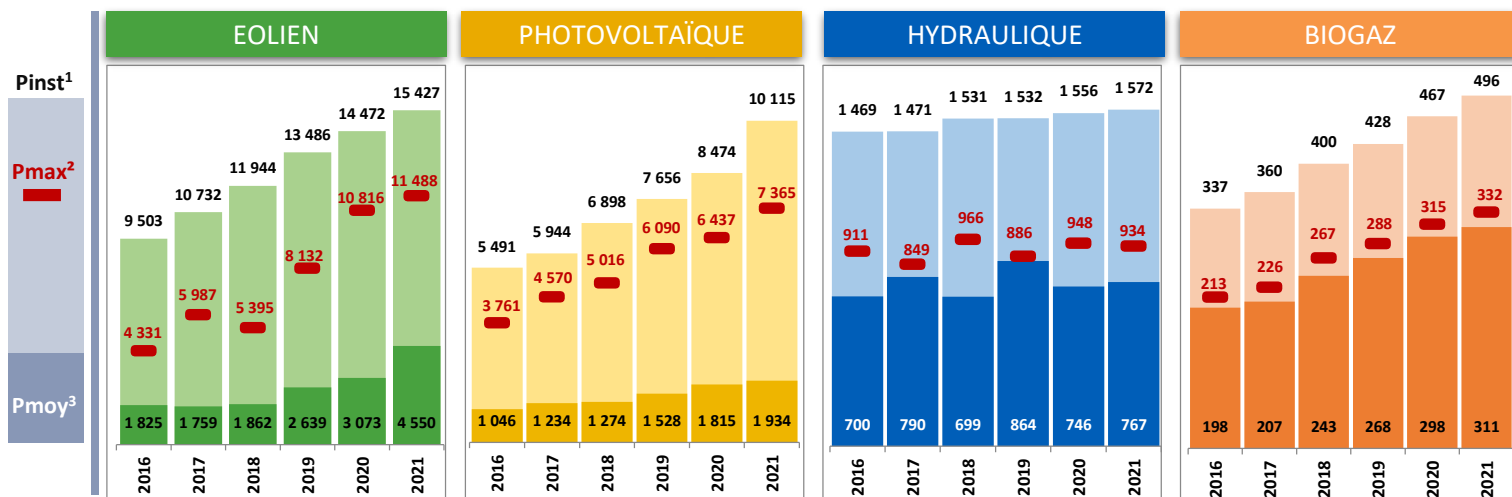
Cette hausse est principalement portée par la progression continue de la **puissance installée du parc global (+15,6%)** et par la hausse de l'énergie produite par la filière **éolienne (+47,8%)**, qui bénéficie de conditions climatiques plus favorables qu'en mai 2020.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **5 944 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de mai 2021.

Depuis le début de l'année, la production enregistre malgré tout une **baisse de -1,9%** par rapport à la même période en 2020.



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

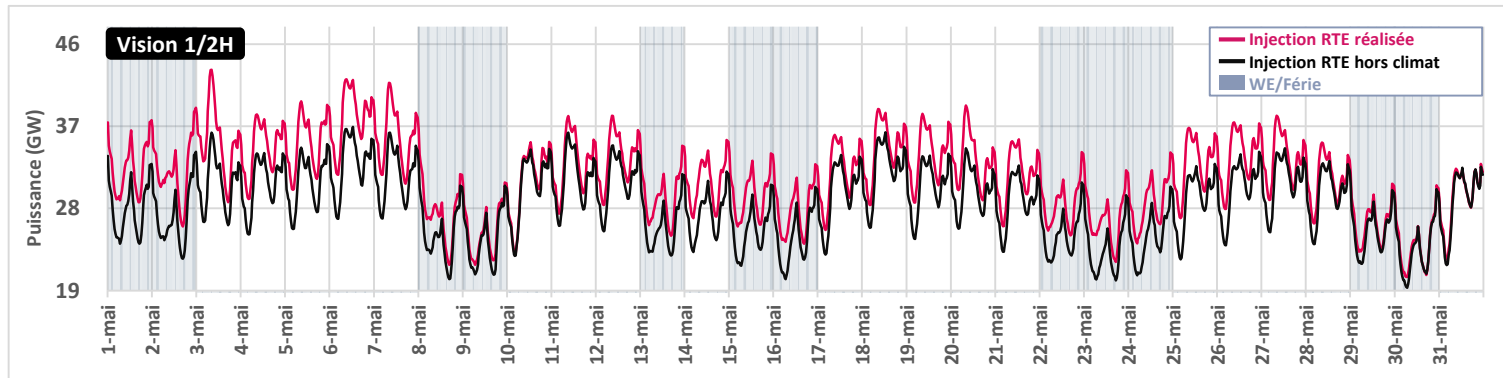


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement **+6,6%** et **+19,4%**.

Sur ce mois de mai 2021, on constate des pointes éolienne et photovoltaïque plus fortes qu'en mai 2020.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



Injection nationale constatée aux frontières Enedis/RTE (courbe C06c)

Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	20 420	21 175 (+3.7%)	143 354	146 179 (+2.0%)
Impact climat	+ 122	+ 2 191	- 7 707	+ 3 860
Réalisé	20 542	23 366 (+13.7%)	136 675	150 039 (+9.8%)

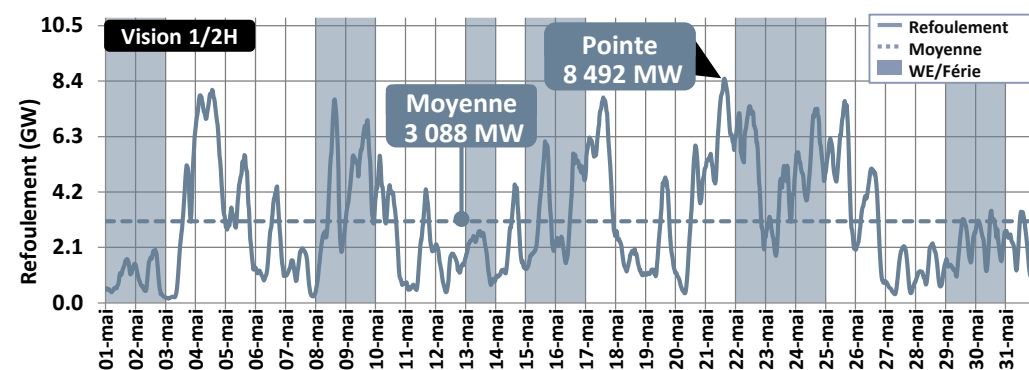
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de mai 2021 est en hausse par rapport à celui de mai 2020 (+13,7%).

Cette augmentation est la conséquence de la consommation en hausse (+14,3%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en hausse par rapport à 2020 (+9,8%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Mai	2020	2021
Réalisé (GWh)	1 648	2 297 (+39.4%)
Pointe (MW)	7 699	8 492

Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	10 040	9 211 (-8.3%)
Pointe (MW)	8 345	9 418

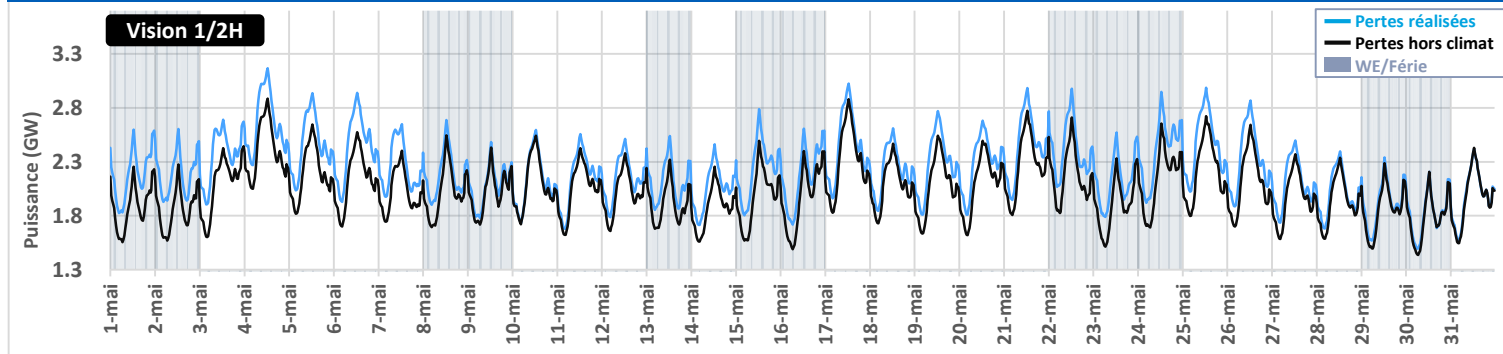
Record historique de la pointe	Mars 2021
	9 418 MW

Le **refoulement** du mois de mai 2021 est en **forte hausse (+39,4%)** par rapport à mai 2020.

Cette augmentation s'explique par la hausse de la production (+25,5%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2020, on note une baisse de **-8,3%** de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	1 435	1 523 (+6.2%)	11 077	11 790 (+6.4%)
Impact climat	+ 9	+ 135	- 682	+ 315
Réalisé	1 444	1 658 (+14.8%)	10 481	12 105 (+15.5%)

Le volume de **pertes modélisées** de ce mois de mai 2021 enregistre une **hausse de +14,8%** par rapport à mai 2020.

Depuis janvier 2021, le volume des pertes est en hausse de **+15,5%** par rapport à la même période en 2020.

©Enedis 2021. 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.