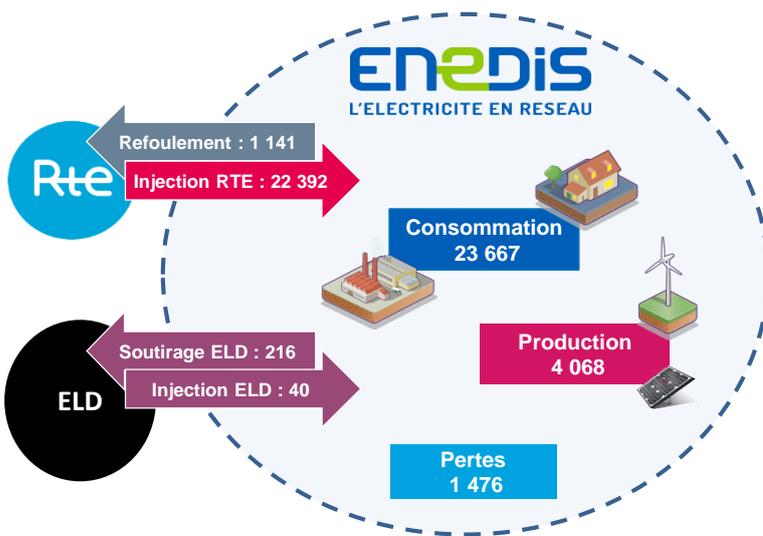


Avec un écart moyen de **+0,1°C** au dessus de la normale, le climat du mois de juillet 2020 est similaire à celui de juillet 2019 (+1,5°C). Ce climat, un peu plus doux que la normale, a un effet légèrement positif sur la consommation (+0,1 TWh), mais la persistance **des effets du COVID entraîne une baisse de la consommation globale (-3,5%)** par rapport à juillet 2019, répartie sur les secteurs HTA (-7,3%) et PME/PMI (-7,5%). La consommation des Pro/Res augmente (+1,2%).

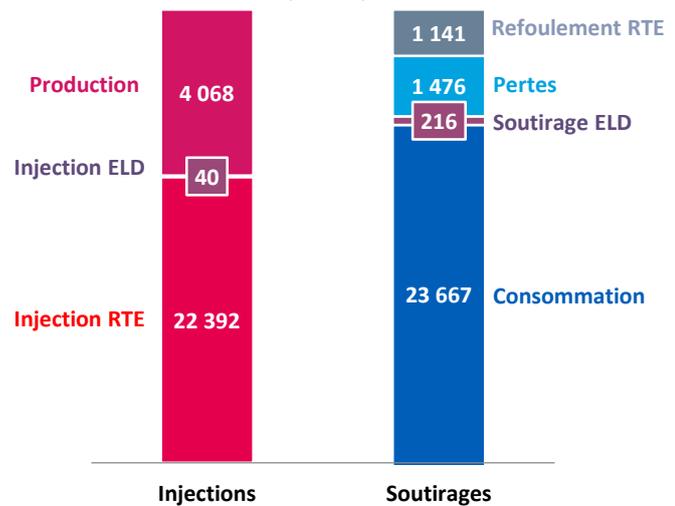
La **production décentralisée globale** enregistre une hausse de **+14,0%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+10,0%), et par la productivité des filières éolienne (+20,3%) et photovoltaïque (+10,7%). Le **refoulement** vers le réseau RTE connaît une hausse **(+24,9%)** par rapport à juillet 2019. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, **l'injection RTE diminue (-5,1%)**. Les **pertes modélisées** enregistrent également une baisse **(-4,0%)**.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Juillet 2020 : 26 500 GWh
(+/- 1 GWh)



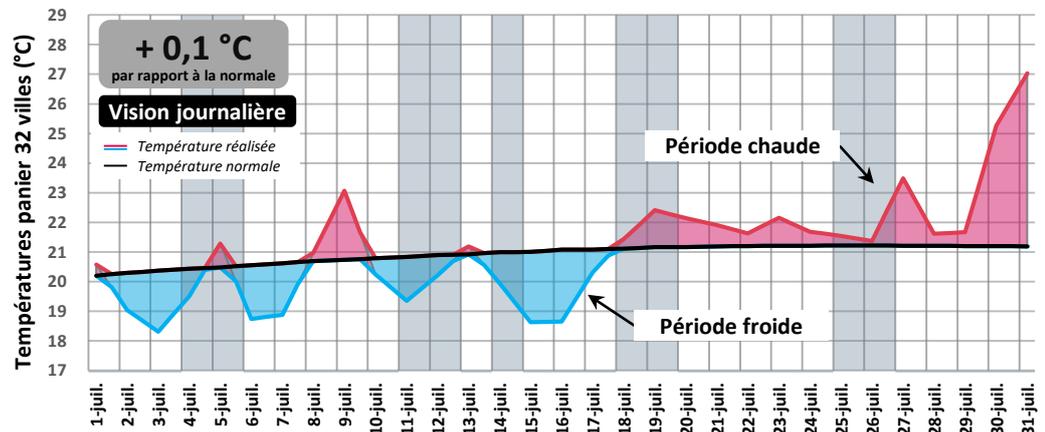
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

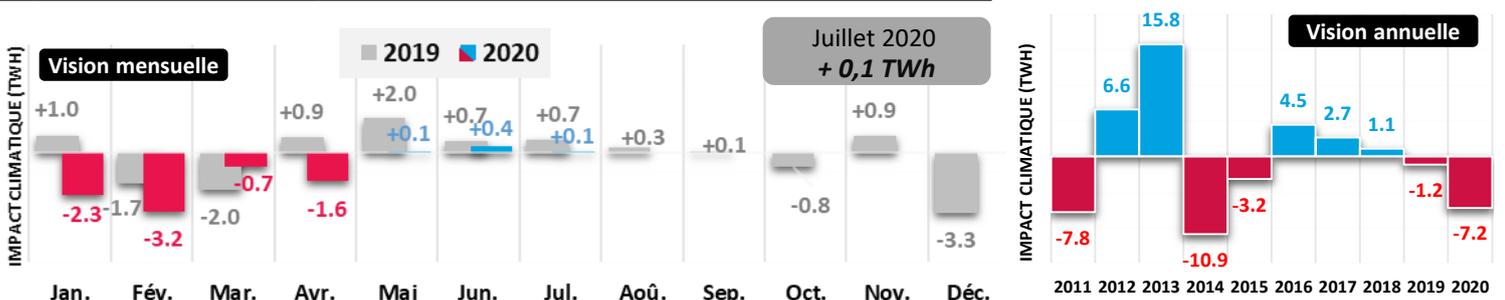
La **température moyenne** de ce mois de juillet 2020 s'est établie à **+0,1°C** au dessus de la normale. Le climat de ce mois suit la même tendance que celui de juillet 2019 (+1,5°C).

On observe une période globalement plus fraîche du 1^{er} au 17, et une période de chaleur du 18 au 31.

L'écart maximal est observé le 31 juillet avec **+5,8°C** au dessus la normale.



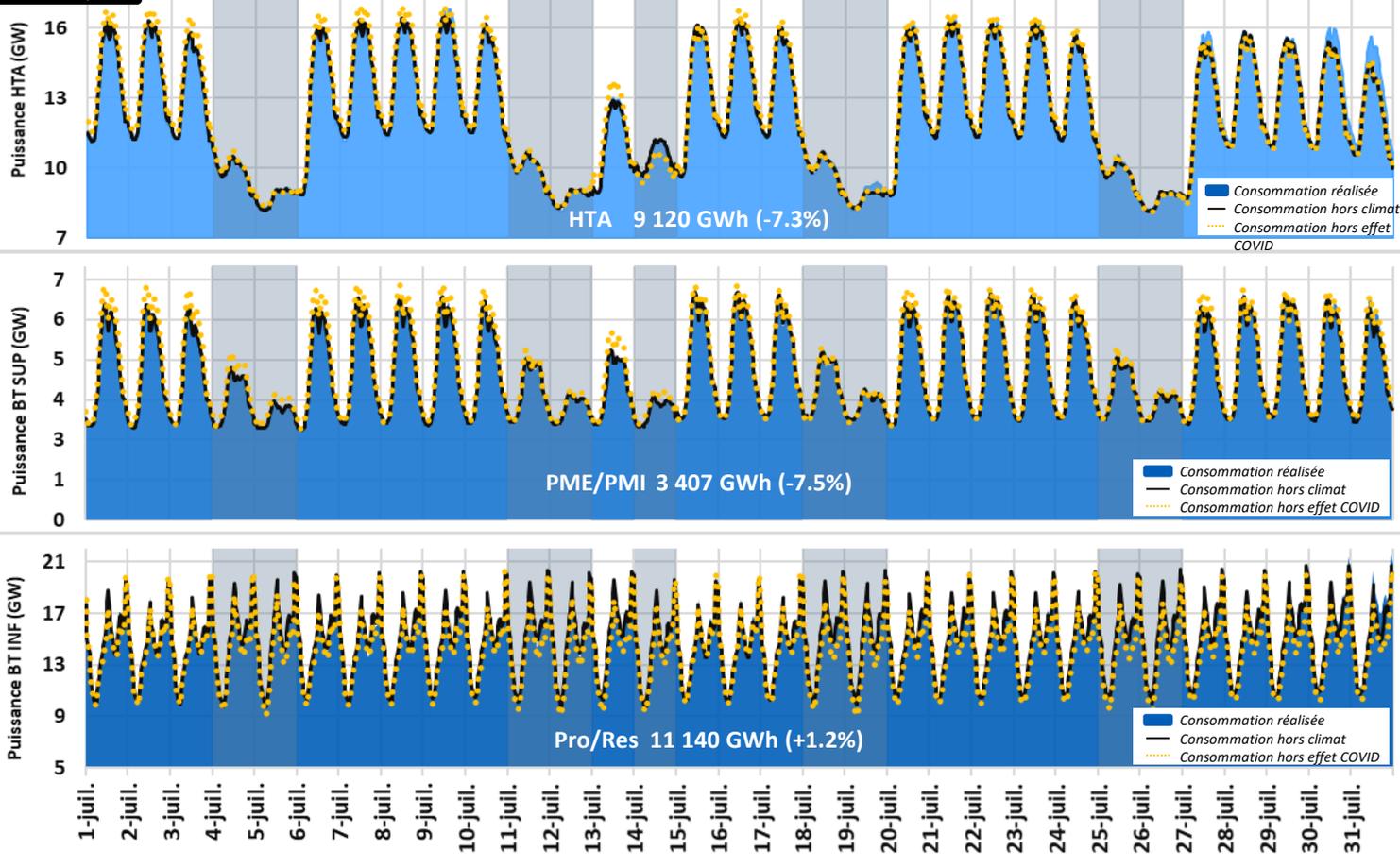
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de juillet 2020 ont entraîné une **légère sur-consommation globale de +0,1 TWh** par rapport à la normale climatique. Depuis le début de l'année 2020, les conditions climatiques ont provoqué une **sous-consommation de -7,2 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

Vision 1/2H



Consommation globale

Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2019	2020	2019	2020	2018-2019	2019-2020
Hors effet *	23 870	23 581	204 095	196 408	346 222	338 026
Impact climat	+ 659	+ 85	+ 1 391	- 6 441	- 870	- 8 843
Réalisé	24 530	23 667 (-3.5%)	205 486	191 074 (-7.0%)	345 352	330 291 (-4.4%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de juillet 2020 est en baisse par rapport à juillet 2019 (-3,5 %). En effet, les effets du COVID sont toujours observables et viennent diminuer la consommation globale par rapport à juillet 2019 : plus précisément la consommation diminue de -7,3 % pour le domaine HTA et de -7,5 % pour les PME/PMI. La consommation des résidentiels et professionnels augmente quant à elle de +1,2 %. Depuis janvier 2020, la consommation globale est en baisse de -7,0 %.

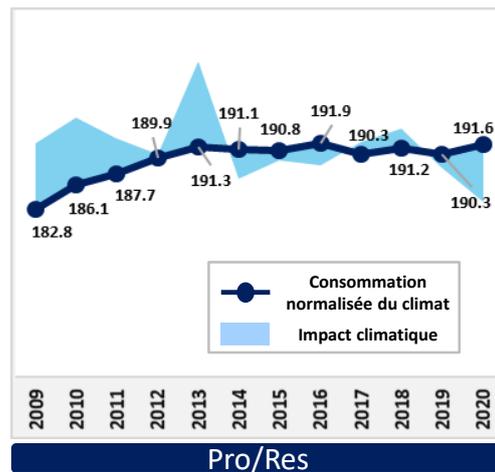
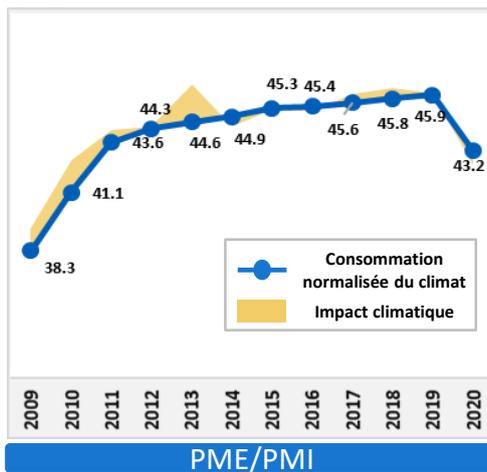
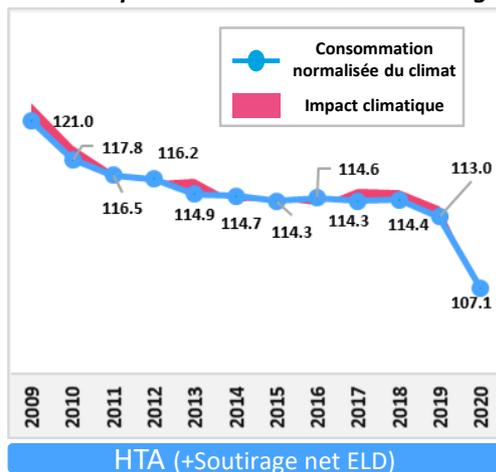
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à la période juin 2018-juillet 2019 (-4,4 %).

Pour le domaine HTA, l'effet du COVID diminue entre le début et la fin du mois (de -2,1% entre le 4 et le 10 juillet à une valeur proche de zéro entre le 25 et le 31 juillet). Pour les PME/PMI, on observe également une diminution de cet effet (de -5,4% à -2,6%, sur les mêmes périodes).

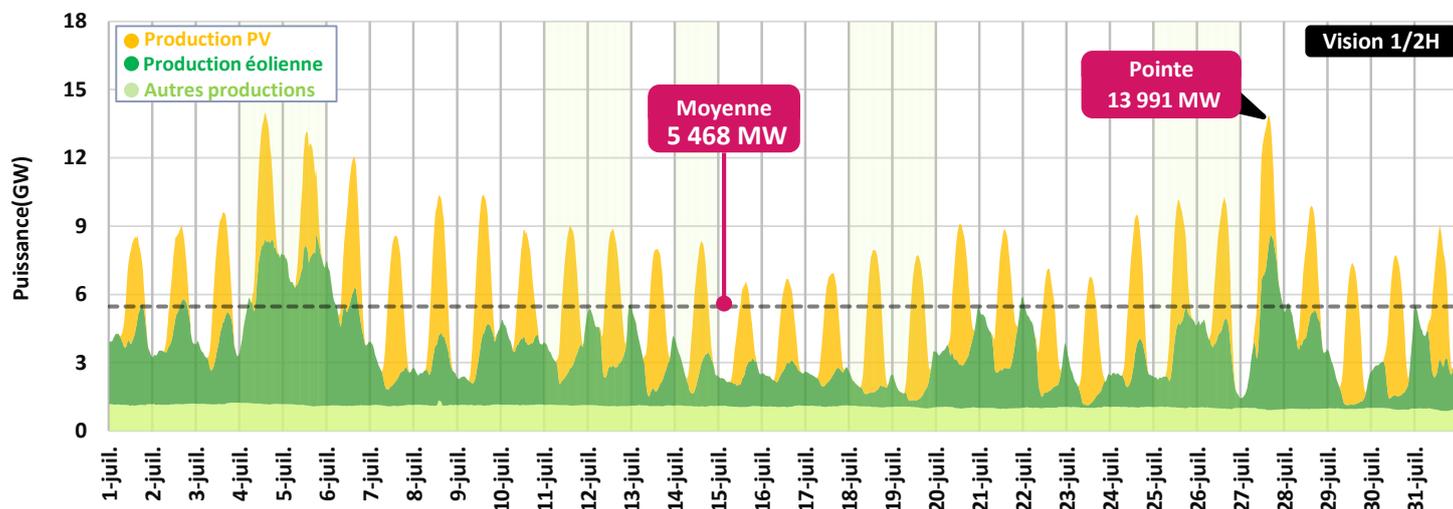
Pour rappel : L'effet COVID est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors COVID) et le réalisé (qui contient l'effet COVID). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet COVID, dont la fiabilité dépend de l'erreur de modèle, ici estimé 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 CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

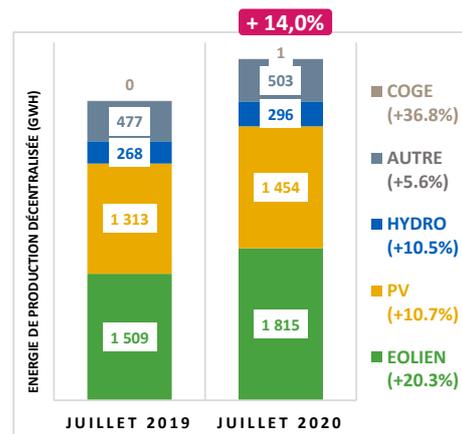
Vision depuis 2009 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Juillet	2019	2020	Record historique de production	Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	3 567	4 068 (+14.0%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	32 572	38 513 (+18.2%)
P. Installée (MW)	27 072	29 783 (+10.0%)	8 031 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2020
Pointe (MW)	12 273	13 991				18 497 MW



Records historiques



La **production décentralisée globale** constatée en juillet 2020 est en hausse par rapport à juillet 2019 : **+14,0%**.

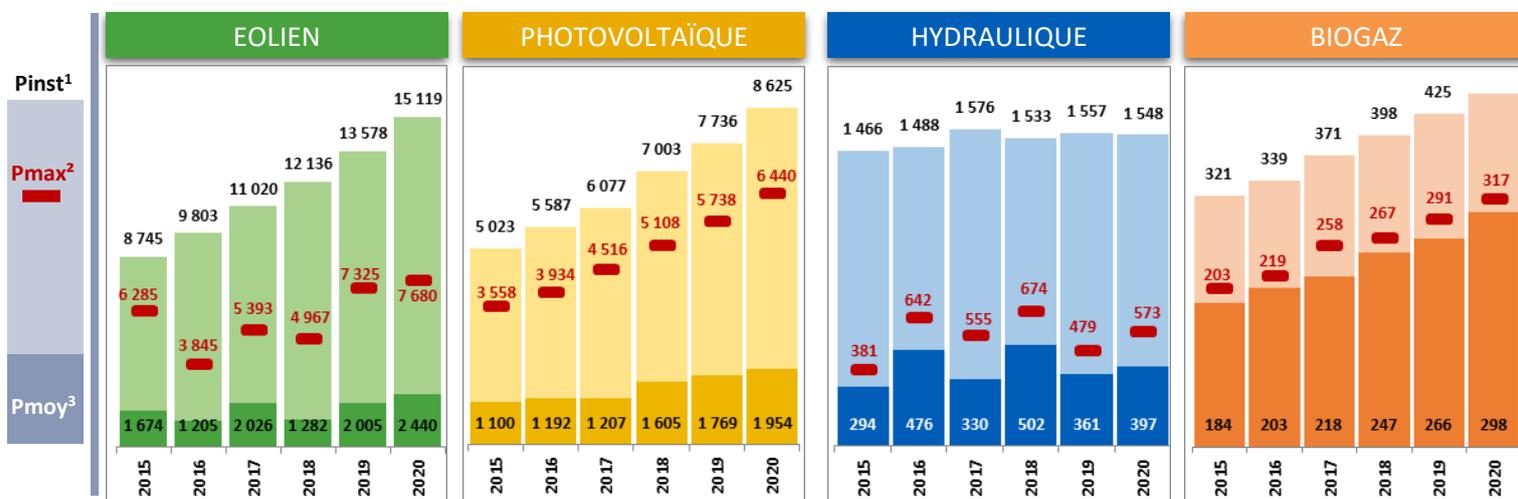
Cette hausse est portée par la progression continue de la **puissance installée du parc global (+10,0%)**, ainsi que par la hausse de l'énergie produite par les filières **éolienne (+20,3%)**, **solaire (+10,7%)** et **hydraulique (+10,5%)**.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **4 068 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de juillet 2020.

Depuis le début de l'année, la **production enregistre une hausse de +18,2%** par rapport à la même période en 2019.

Sur ce mois de juillet 2020, on enregistre d'ailleurs un **record de production pour la filière photovoltaïque, avec 1 454 GWh**.

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE JUILLET DEPUIS 2015

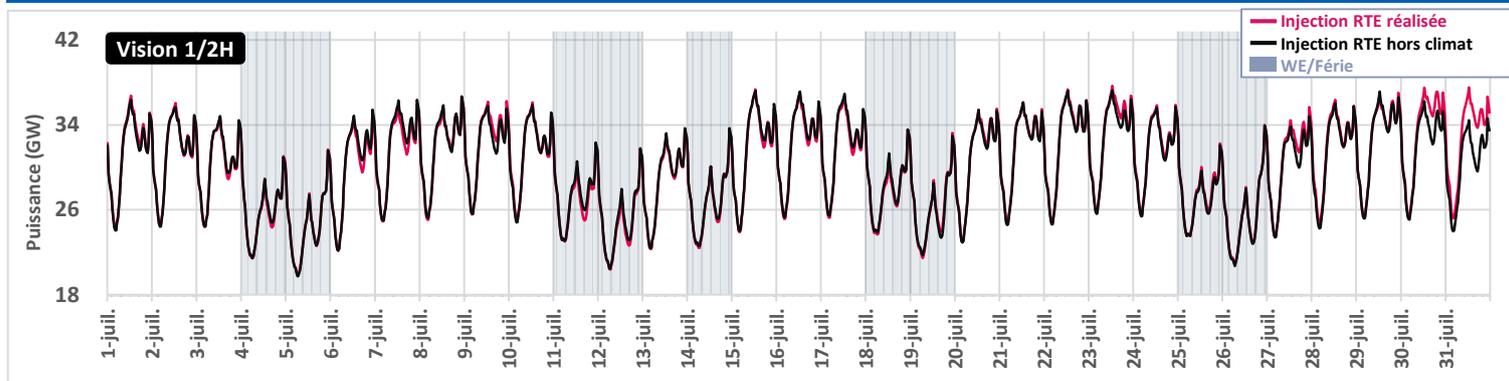


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs **éolien et photovoltaïque** se développent bien avec respectivement **+11,3%** et **+11,5%**.

Sur ce mois de juillet 2020, on constate une **pointe photovoltaïque (6 440 MW)** plus forte qu'en juillet 2019 et proche du record de juin 2020 (6 498 MW).

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	22 894	22 306 (-2.6%)	196 268	186 071 (-5.2%)
Impact climat	+ 711	+ 86	+ 1 534	- 7 247
Réalisé	23 605	22 392 (-5.1%)	197 802	179 851 (-9.1%)

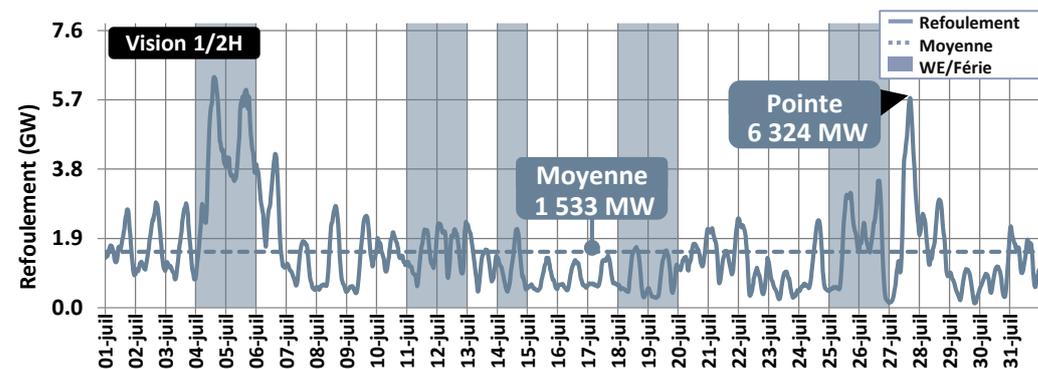
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de juillet 2020 est en baisse par rapport à celui de juillet 2019 (-5,1%).

Cette diminution est la conséquence d'une consommation globale en baisse (-3,5%) et d'une production décentralisée en hausse (+14,0%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2019 (-9,1%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Juillet	2019	2020
Réalisé (GWh)	913	1 141 (+24.9%)
Pointe (MW)	5 303	6 324

Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	8 963	12 364 (+37.9%)
Pointe (MW)	7 953	8 345

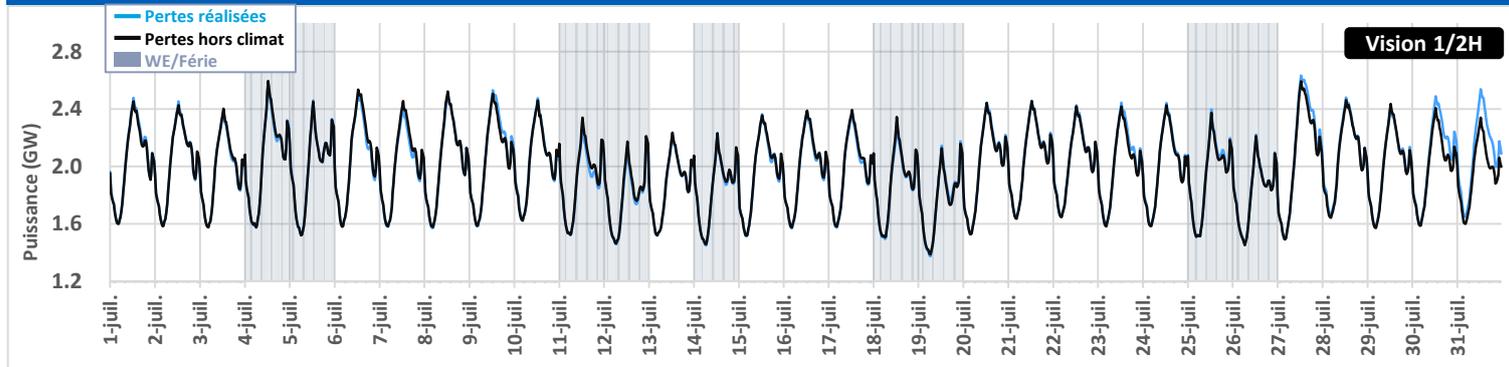
Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le refolement du mois de juillet 2020 est en forte hausse (+24,9%) par rapport à juillet 2019.

Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+14,0%) et par une baisse de la consommation (-3,5%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2019, on note une forte hausse de +37,9% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	1 493	1 472 (-1.4%)	14 004	14 015 (+0.1%)
Impact climat	+ 45	+ 5	+ 96	- 647
Réalisé	1 538	1 476 (-4.0%)	14 100	13 368 (-5.2%)

Le volume des pertes modélisées de ce mois de juillet 2020 enregistre une baisse de -4,0% par rapport à juillet 2019.

Depuis janvier 2020, le volume des pertes est en baisse de -5,2% par rapport à la même période en 2019.

©Enedis 2019. 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.