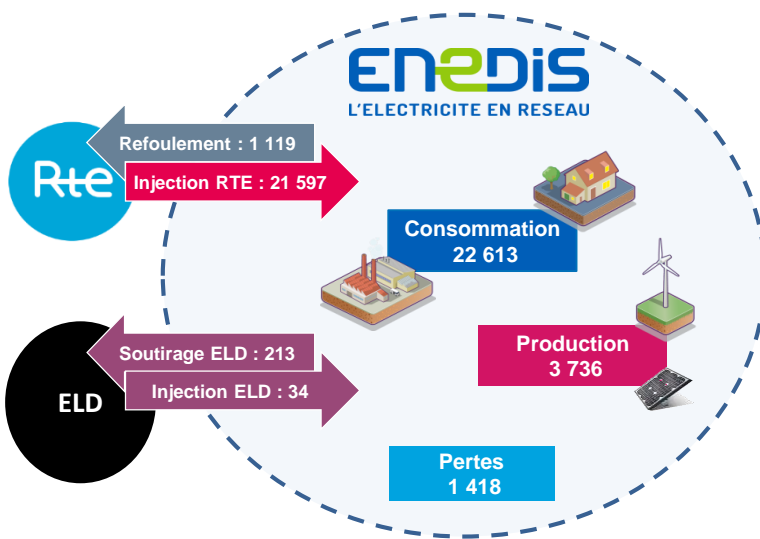


Avec un écart moyen de **+1,6°C au dessus de la normale**, le climat du mois d'août 2020 est similaire à celui d'août 2019 (+0,9°C). Ce climat, plus doux que la normale, a un effet positif sur la consommation globale (+0,8 TWh lié à l'effet climatique). Malgré la persistance des effets COVID, qui ont un impact à la baisse sur la **consommation globale**, cette dernière affiche une **hausse de +1,6% par rapport à août 2019**, principalement portée par le domaine **Pro/Res (+4,9%)**. Les consommations des domaines HTA et des PME/PMI affichent à nouveau une baisse avec respectivement -1,5% et -1,1% par rapport à août 2019.

La **production décentralisée** enregistre une hausse de **+12,0%**, entraînée par l'accroissement du parc installé (+6,1%) et la productivité de la filière éolienne (+22,6%). Le **refoulement** vers le réseau RTE connaît une hausse (**+18,7%**) par rapport à août 2019. Conséquence d'une consommation en hausse, l'**injection RTE augmente (+0,7%)**. Les **pertes modélisées** enregistrent également une **hausse (+0,5%)**.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

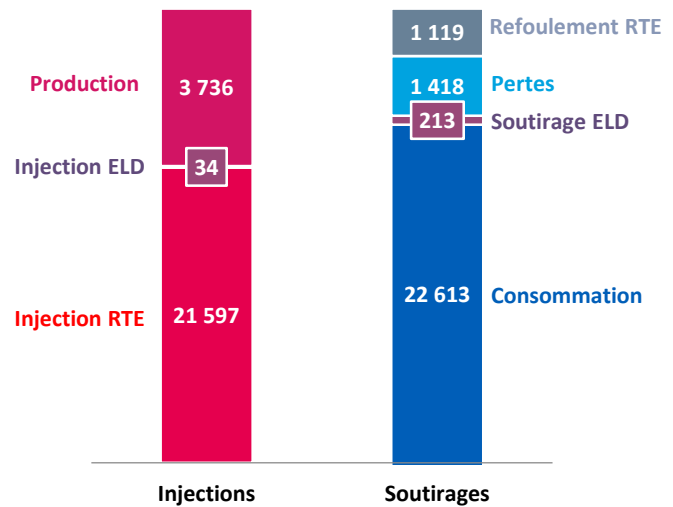
Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis

Août 2020 : 25 367 GWh

(+/- 1 GWh)



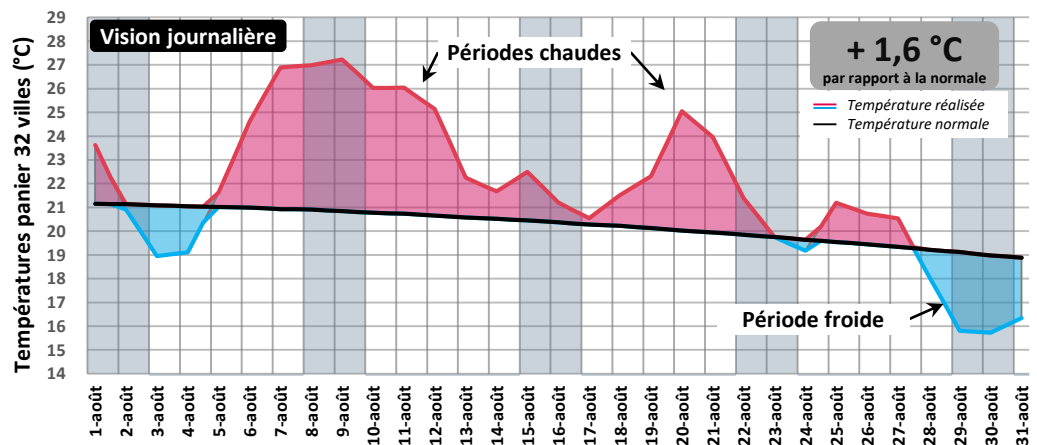
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

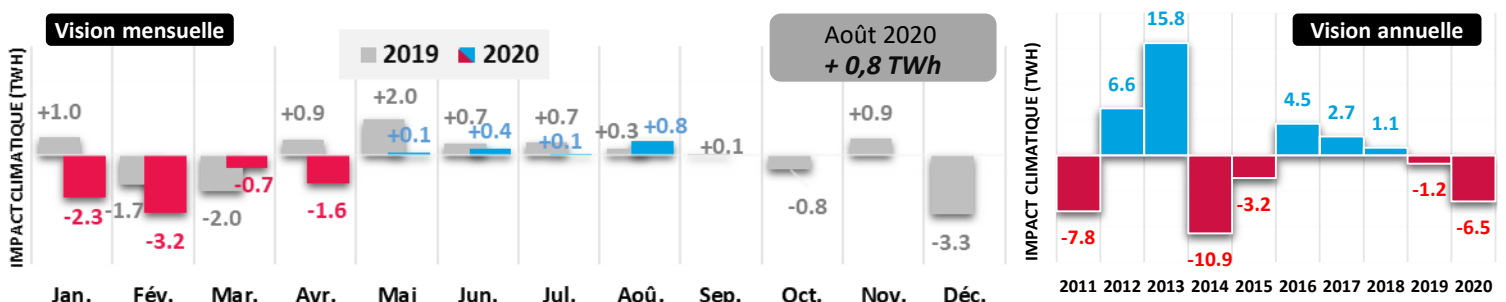
La température moyenne de ce mois d'août 2020 s'est établie à **+1,6°C au dessus de la normale**. Le climat de ce mois est similaire à celui d'août 2019 (+0,9°C).

Ce mois est marqué par une **vague de chaleur exceptionnelle du 5 au 22 août**, qui fait de la première quinzaine d'août 2020 la deuxième plus chaude jamais enregistrée.

L'écart maximal est observé le **09 août** avec **+6,4°C au dessus de la normale**.



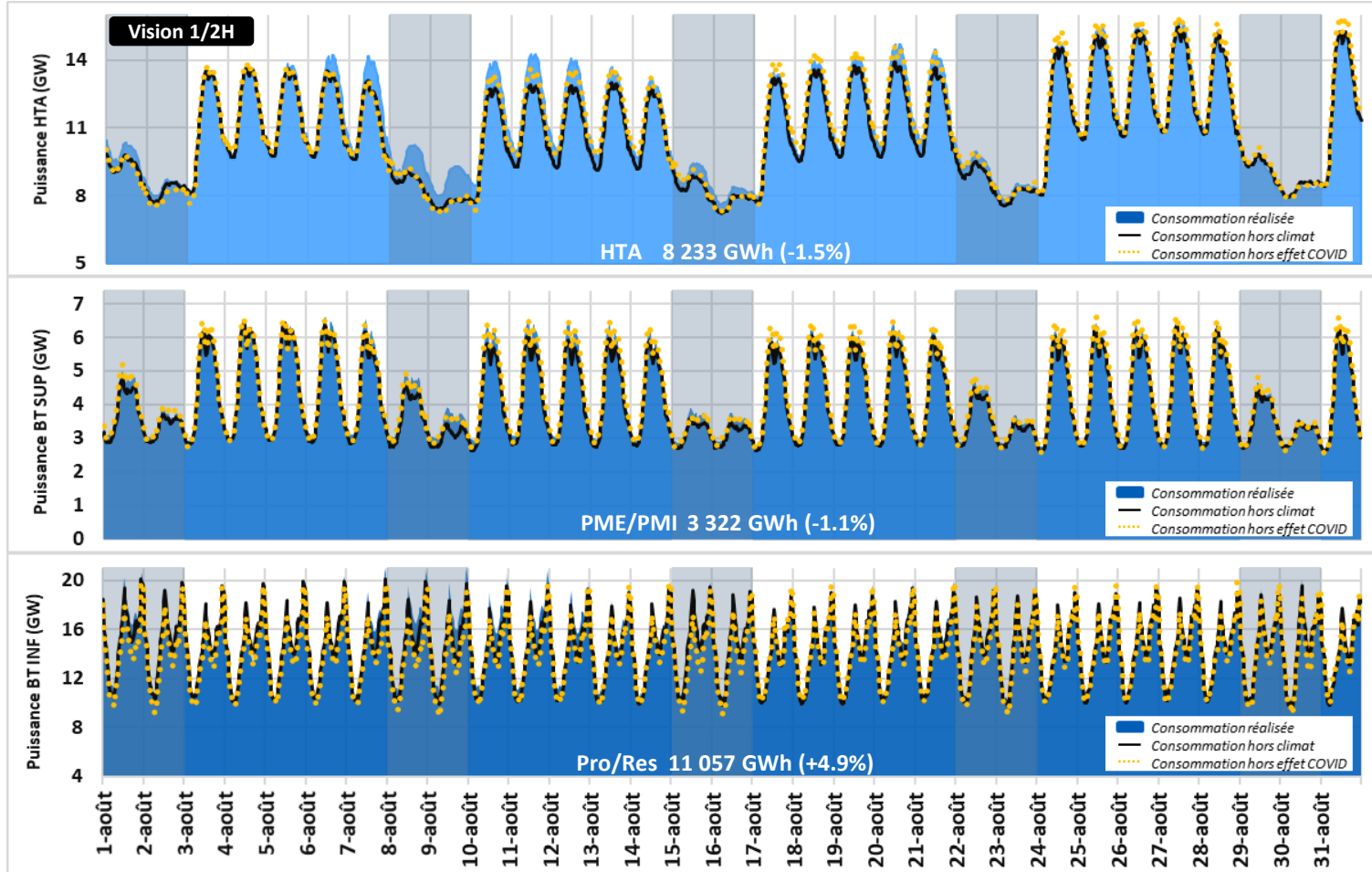
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois d'août 2020 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,8 TWh par rapport à la normale climatique**.

Depuis le début de l'année 2020, les conditions climatiques ont déjà provoqué une **sous-consommation de -6,5 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2019	2020	2019	2020	2018-2019	2019-2020
Hors effet *	21 929	21 874	226 025	218 296	345 862	337 985
Impact climat	+ 325	+ 738	+ 1 716	- 5 703	- 1 084	- 8 429
Réalisé	22 254	22 613 (+1.6%)	227 740	213 701 (-6.2%)	344 778	330 664 (-4.1%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois d'août 2020 est en hausse par rapport à août 2019 (+1,6 %). Cette tendance est portée par les clients résidentiels et professionnels, dont la consommation est en hausse (+4,9 %), alors qu'on observe une baisse de consommation pour le domaine HTA (-1,5 %) et les PME/PMI (-1,1 %). L'effet COVID contribue à l'augmentation de la consommation des résidentiels et professionnels, mais contribue à la baisse de la consommation pour le domaine HTA et pour les PME/PMI.

Depuis janvier 2020, la consommation globale est en baisse de -6,2 %.

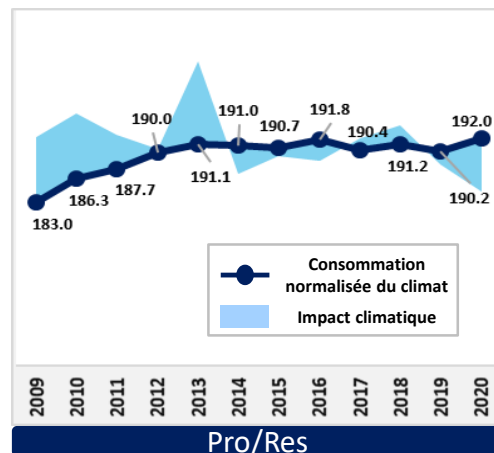
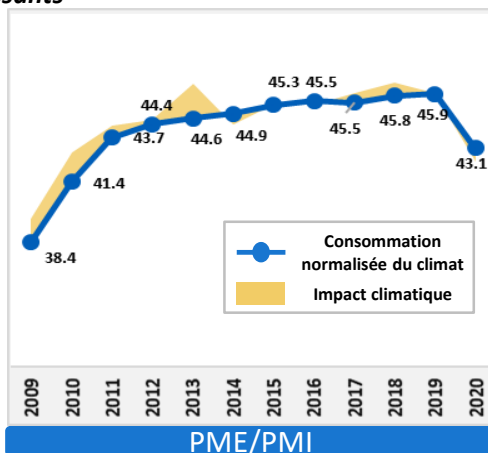
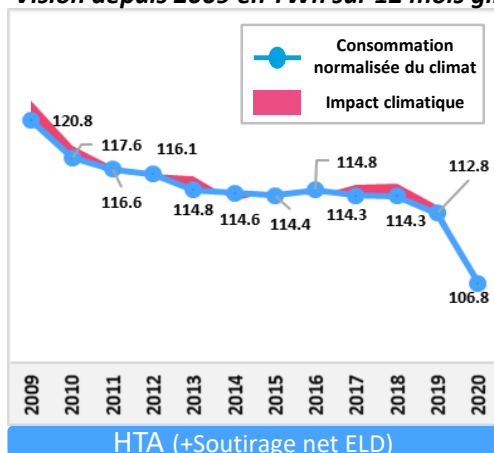
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à la période juillet 2018-août 2019 (-4,1 %).

Pour le domaine HTA et les PME/PMI, on observe une augmentation de l'effet COVID en valeur absolue, entre le début et la fin du mois : de +0,3% entre le 1^{er} et le 8 août à -2,7% entre le 22 et le 28 août pour le domaine HTA, de -2,5% à -3,1% pour les PME/PMI sur les mêmes périodes. Pour les résidentiels et professionnels, l'effet COVID a au contraire diminué sur les mêmes périodes (de +5,0% à +1,8%).

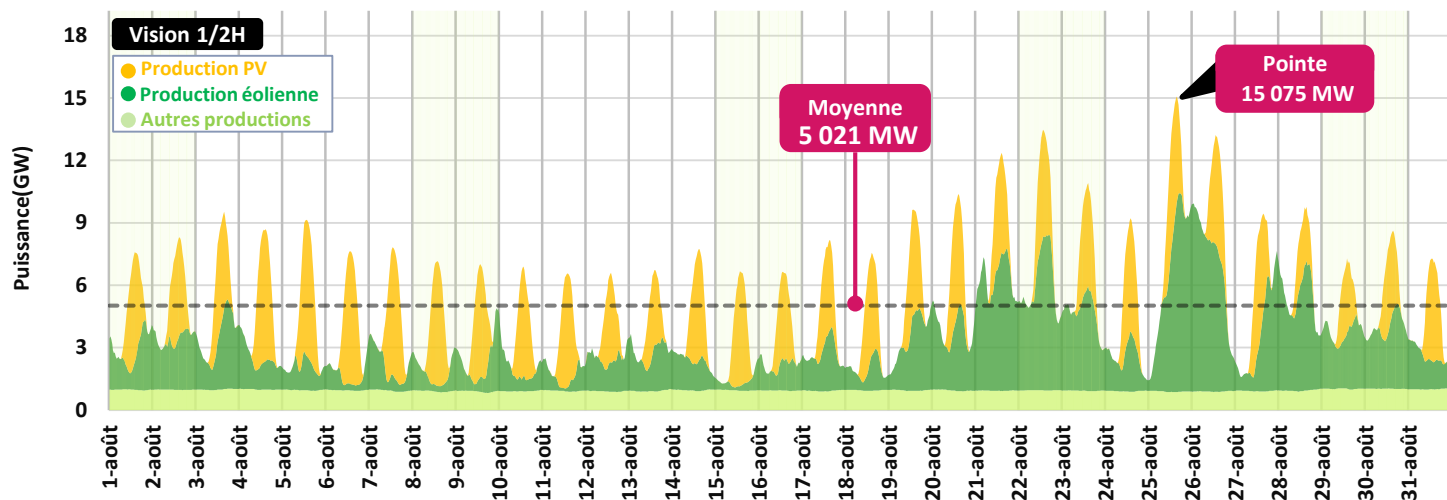
Pour rappel : L'effet COVID est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors COVID) et le réalisé (qui contient l'effet COVID). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet COVID, dont la fiabilité dépend de l'erreur de modèle, ici estimé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

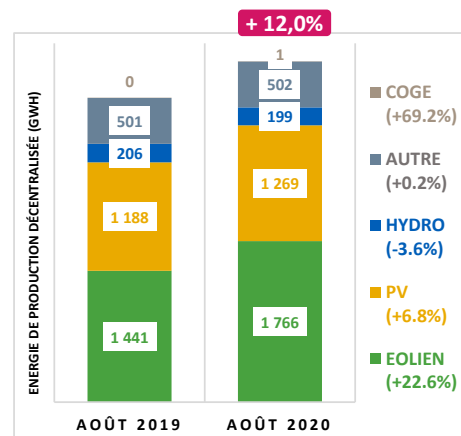
Vision depuis 2009 en TWh sur 12 mois glissants



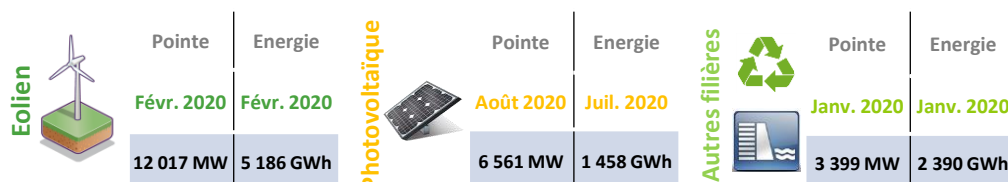
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Août	2019	2020	Record historique de production	Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	3 336	3 736 (+12.0%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	35 908	42 265 (+17.7%)
P. Installée (MW)	27 276	28 942 (+6.1%)	8 032 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2020
Pointe (MW)	14 264	15 075				18 497 MW



Records historiques

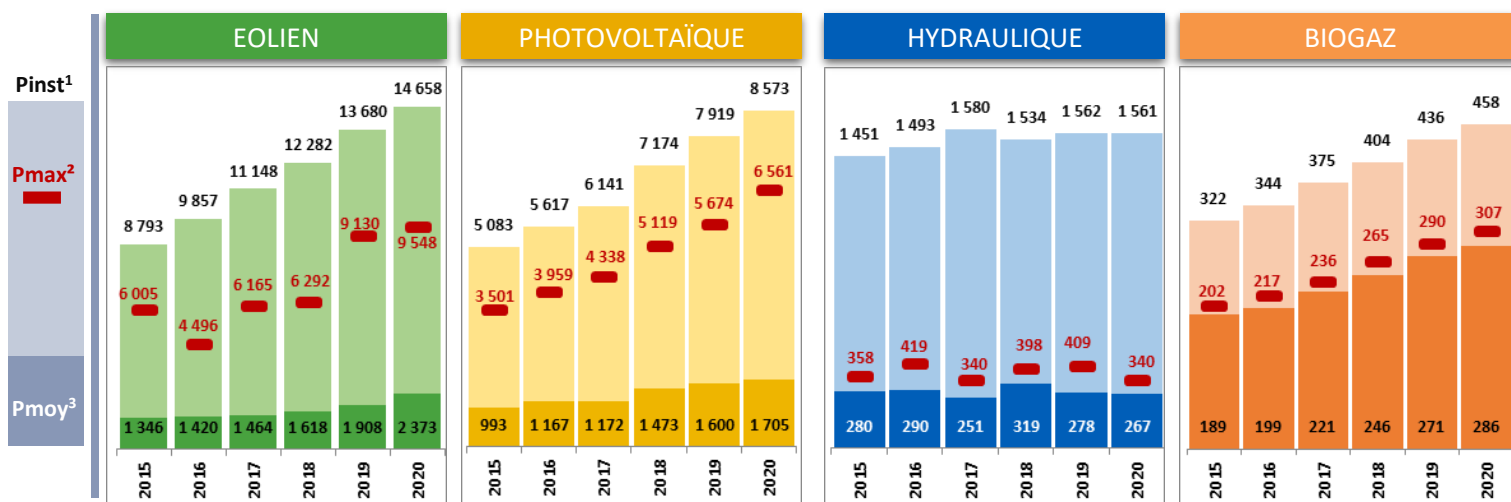


La production décentralisée globale constatée en août 2020 est en hausse par rapport à août 2019 : +12,0%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+6,1%), par la hausse de l'énergie produite par la filière éolienne (+22,6%) et par la hausse de l'énergie produite par la filière solaire (+6,8%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 3 736 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois d'août 2020. Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de +17,7% par rapport à la même période en 2019.

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS D'AOÛT DEPUIS 2015

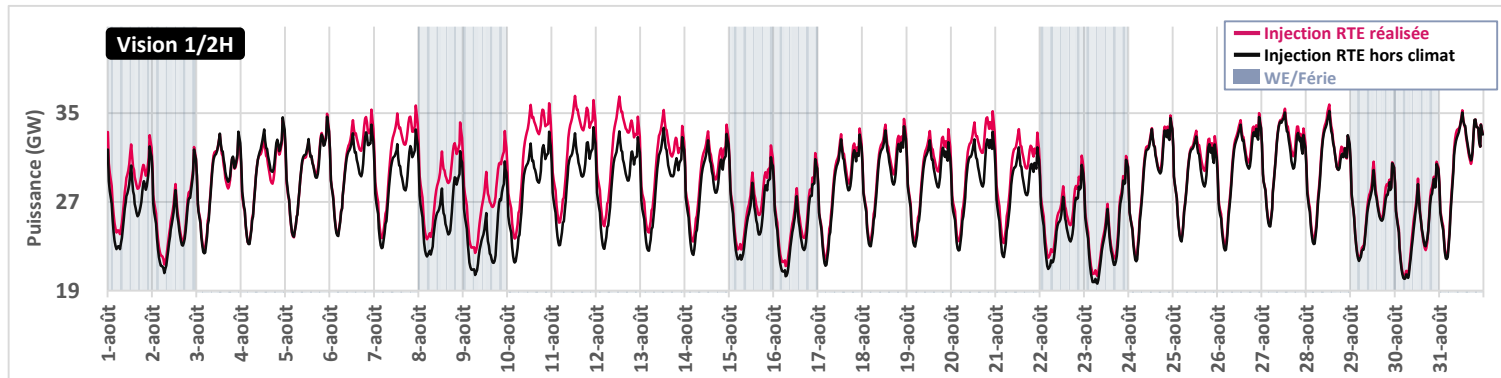


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques poursuivent leur développement avec respectivement +7,1% et +8,3%.

Sur ce mois d'août 2020, on constate une pointe photovoltaïque plus forte qu'en août 2019. Un nouveau record de pointe photovoltaïque est d'ailleurs enregistré sur ce mois, avec 6 561 MW le 5 août à 13h30.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	21 106	20 800 (-1.4%)	217 374	206 871 (-4.8%)
Impact climat	+ 349	+ 797	+ 1 884	- 6 451
Réalisé	21 455	21 597 (+0.7%)	219 257	201 449 (-8.1%)

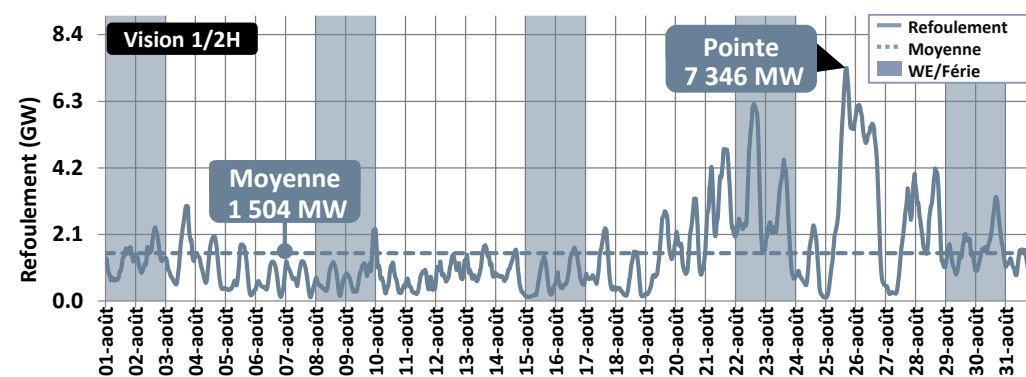
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE d'août 2020 est **en hausse par rapport à celui d'août 2019 (+0,7%)**.

Cette augmentation est la conséquence d'une **consommation en hausse (+1,6%)**.

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est **en baisse par rapport à 2019 (-8,1%)**.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Août	2019	2020
Réalisé (GWh)	943	1 119 (+18.7%)
Pointe (MW)	7 479	7 346

Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	9 906	13 485 (+36.1%)
Pointe (MW)	7 953	8 345

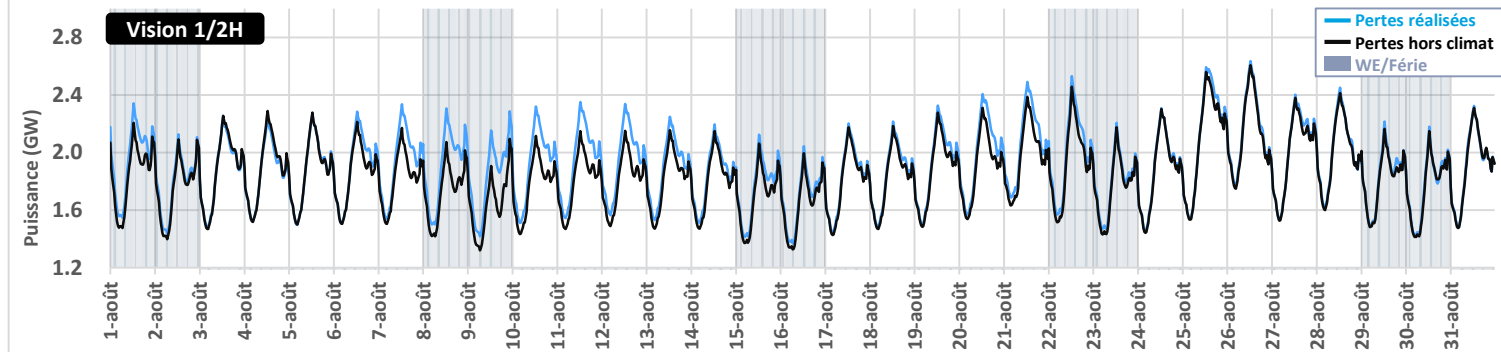
Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le **refoulement** du mois d'août 2020 est en forte **hausse (+18,7%)** par rapport à août 2019.

Cette augmentation s'explique par la **hausse de la production décentralisée globale (+12,0%)**.

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2019, on note une **forte hausse de +36,1%** de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	1 390	1 375 (-1.1%)	15 394	15 390 (-0.0%)
Impact climat	+ 21	+ 43	+ 117	- 603
Réalisé	1 410	1 418 (+0.5%)	15 511	14 787 (-4.7%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le volume de ce mois d'août 2020 enregistre une **hausse de +0,5%** par rapport à août 2019.

Depuis le début de l'année, le volume des pertes est **en baisse de -4,7%** par rapport à la même période en 2019.

©Enedis 2020. 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.