

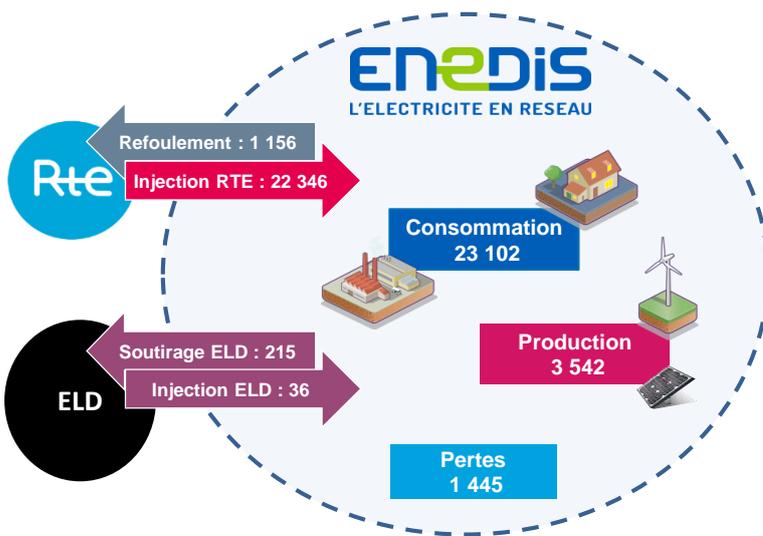
Avec un écart moyen de **+1,4°C** au dessus de la normale, le climat du mois de septembre 2020 est similaire à celui de septembre 2019 (+0,8°C). Malgré ce climat plus doux que la normale et la persistance des effets COVID qui ont un impact à la baisse, on observe une **hausse de la consommation globale (+1,8%)**, répartie sur les secteurs **PME/PMI (+0,2%)** et **Pro/Res (+4,2%)**.

La **production décentralisée** globale enregistre une **baisse de -9,4%**, entraînée par le contexte climatique défavorable pour la **filière éolienne (-20,9%)**.

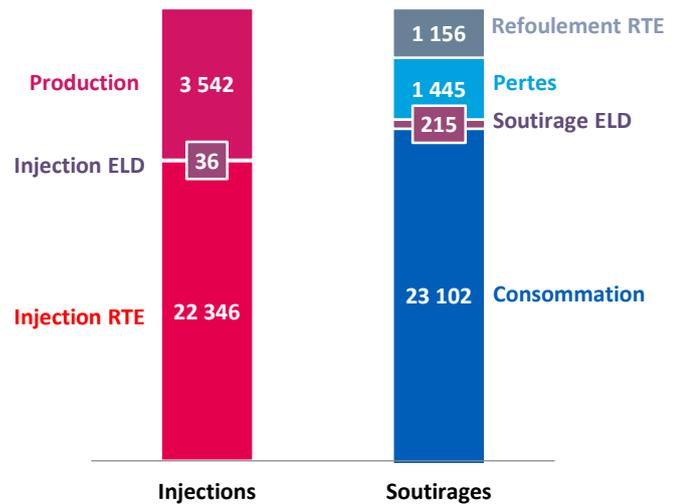
Conséquence d'une consommation en hausse et d'une production en baisse, l'**injection RTE augmente (+2,6%)** par rapport à septembre 2019, tandis que le **refoulement vers le réseau RTE diminue (-15,7%)** et que les **pertes modélisées enregistrent une baisse (-0,9%)**.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Septembre 2020 : 25 924 GWh
(+/- 1 GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

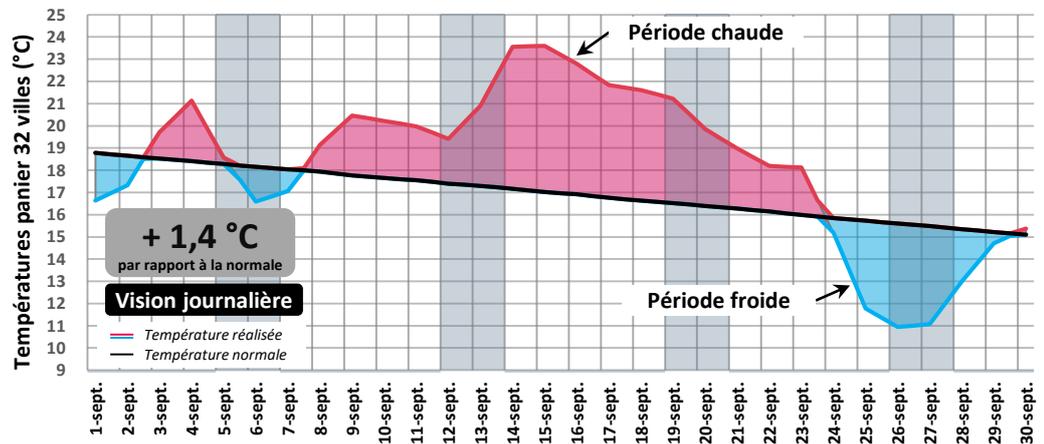
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de septembre 2020 s'est établie à **+1,4°C** au dessus de la normale.

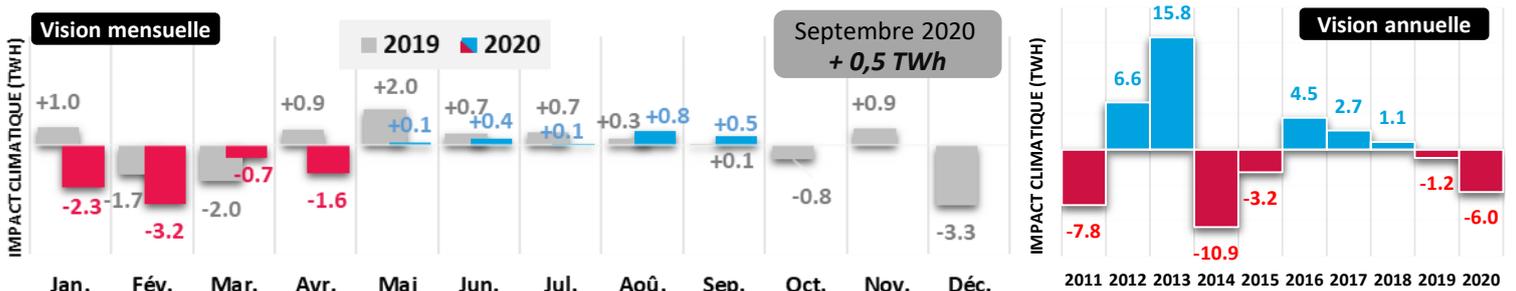
Le climat de ce mois est **similaire à celui de septembre 2019 (+0,8°C)**.

On observe principalement une **vague de chaleur du 8 au 23** puis une **période de froid du 24 au 29**.

L'écart maximal est observé le **15 septembre** avec **+6,6°C** au dessus la normale.



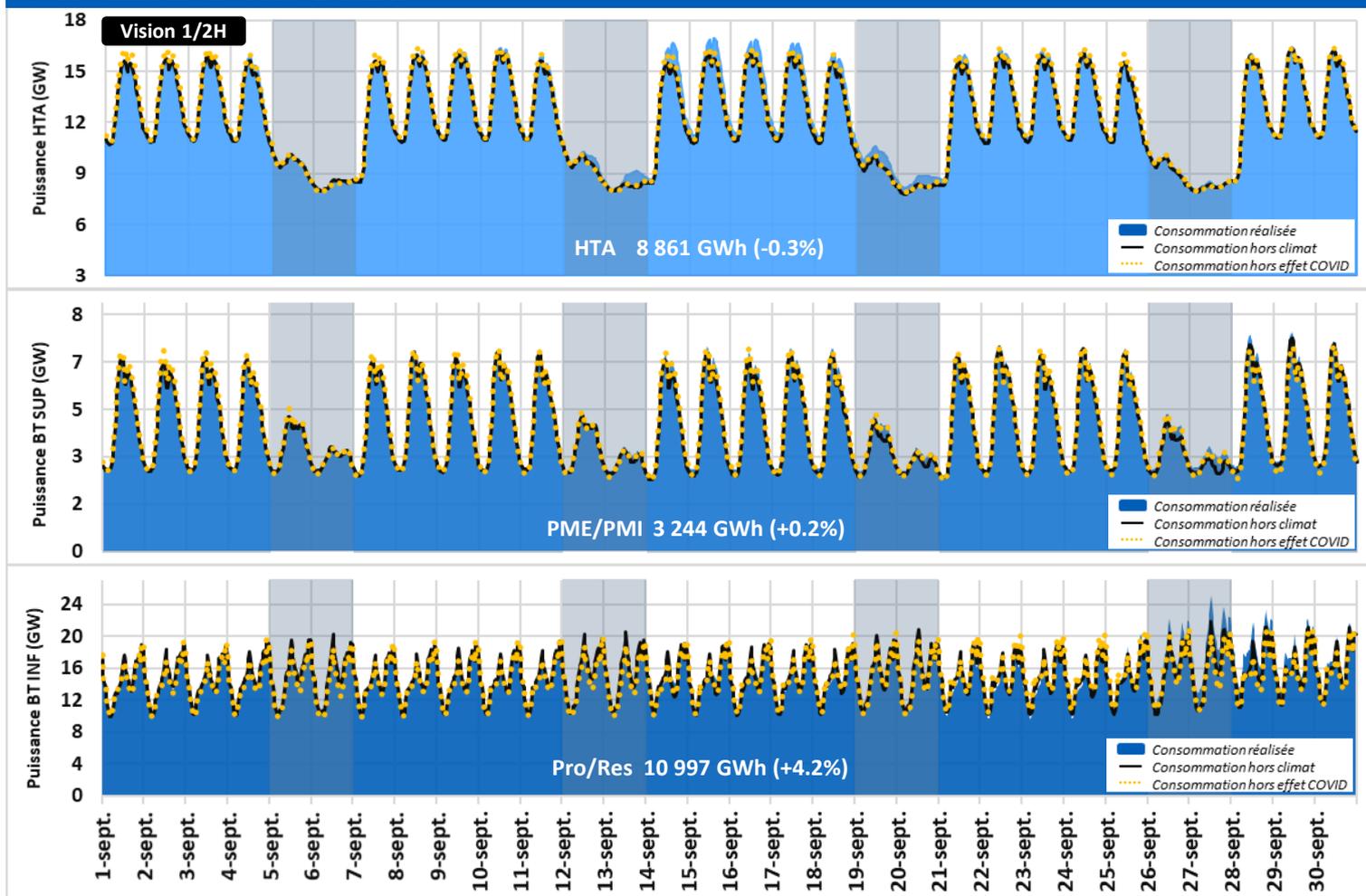
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Malgré une température moyenne supérieure à la normale, les conditions climatiques du mois de septembre 2020 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,5 TWh par rapport à la normale climatique**, notamment liée à la vague de froid en fin de mois.

Depuis le début de l'**année 2020**, les conditions climatiques ont déjà provoqué une **sous-consommation de -6,0 TWh**.

CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2019	2020	2019	2020	2018-2019	2019-2020
Hors effet *	22 611	22 669	248 636	240 960	345 679	338 038
Impact climat	+ 72	+ 433	+ 1 787	- 5 270	- 1 053	- 8 068
Réalisé	22 682	23 102 (+1.8%)	250 423	236 798 (-5.4%)	344 626	331 078 (-3.9%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois de septembre 2020 est **en hausse par rapport à septembre 2019 (+1,8 %)**.

En effet, les effets climatiques (notamment la vague de froid observée en fin de mois) viennent augmenter la consommation par rapport à septembre 2019, principalement pour les **résidentiels et professionnels (+4,2 %)**.

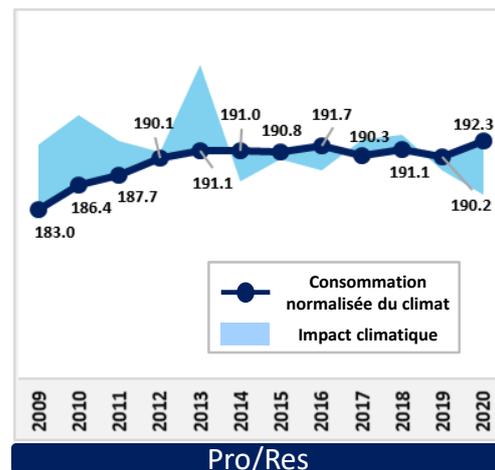
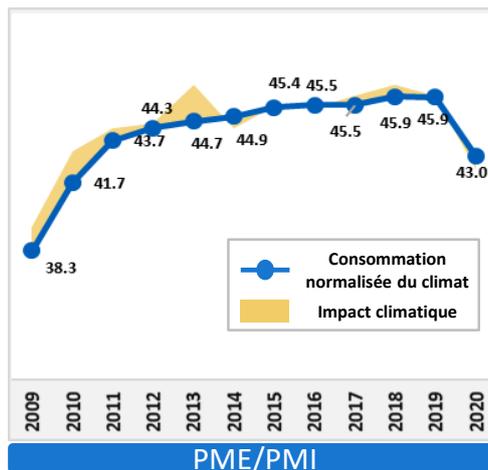
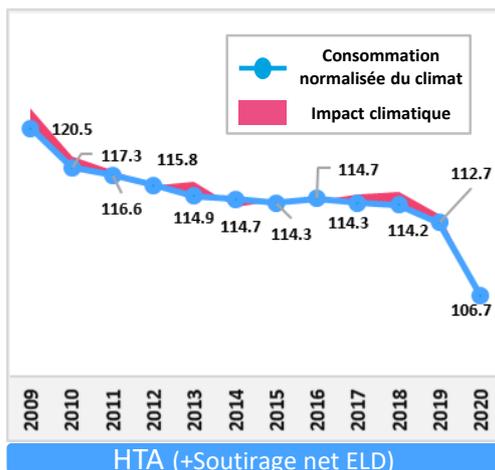
Depuis janvier 2020, la consommation globale est **en baisse de -5,4 %**.

Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à la période août 2018-septembre 2019 (-3,9 %).

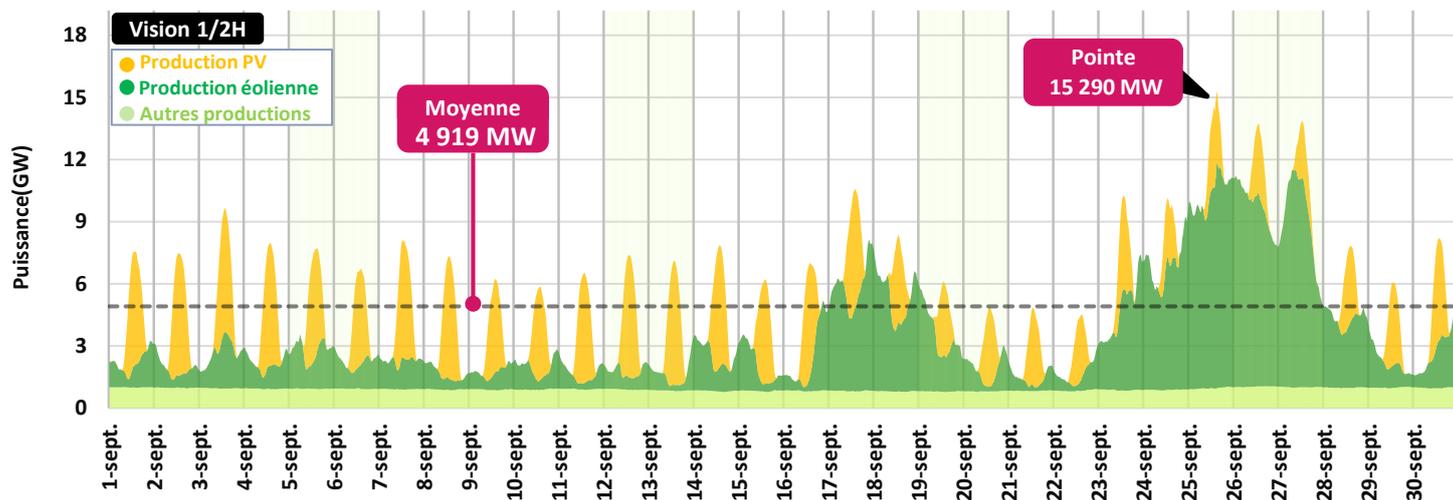
Pour le **domaine HTA et les PME/PMI**, on observe une **augmentation de l'effet COVID** entre le début et la fin du mois : de -1,0% entre le 5 et le 11 septembre à -2,1% entre le 19 et le 25 septembre pour le domaine HTA, de -1,2% à -1,5% pour les PME/PMI sur les mêmes périodes.

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.

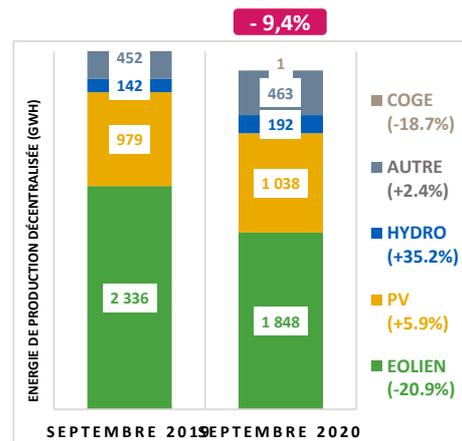
DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Septembre	2019	2020	Record historique de production	Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	3 910	3 542 (-9.4%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	39 819	45 783 (+15.0%)
P. Installée (MW)	27 496	29 189 (+6.2%)	8 031 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2020
Pointe (MW)	15 270	15 290				18 497 MW



Records historiques



La production décentralisée globale constatée en septembre 2020 est en **baisse par rapport à septembre 2019 : -9,4%**.

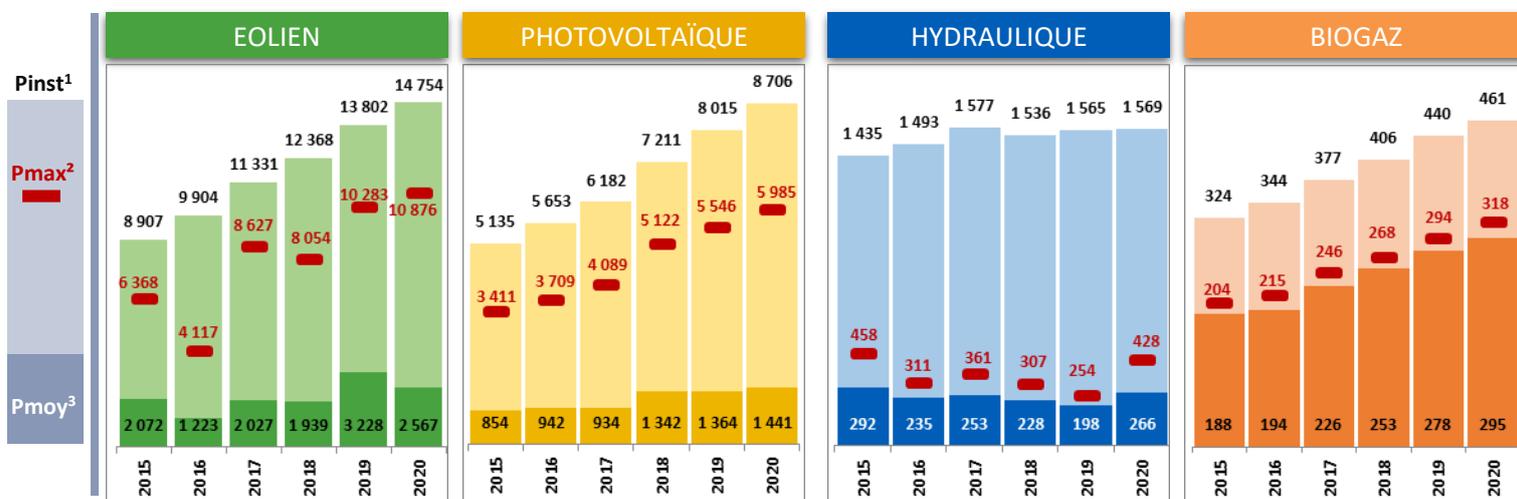
Cette baisse s'observe malgré la **progression continue de la puissance installée du parc global (+6,2%)** et malgré les conditions favorables à la production de la **filière hydraulique (+35,2% par rapport à septembre 2019)**.

Les conditions climatiques ont été nettement moins favorables pour la **filière éolienne**, ce qui entraîne une baisse relative de la production pour cette filière **(-20,9% par rapport à septembre 2019)**.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **3542 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de septembre 2020.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de **+15,0% par rapport à la même période en 2019**.

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



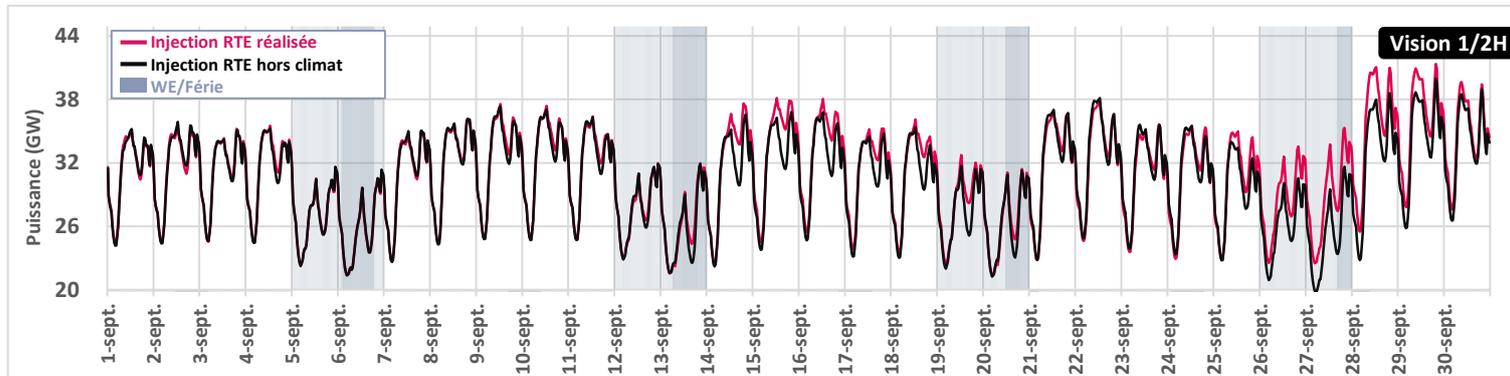
Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs **éolien** et **photovoltaïques** se développent bien avec respectivement **+6,9%** et **+8,6%**.

Sur ce mois de septembre 2020, on constate une pointe éolienne et une pointe photovoltaïque plus fortes qu'en septembre 2019.

Le **taux de charge de la filière éolienne** sur le mois de septembre 2020 (**17,4%**) a été **nettement inférieur** à la valeur moyenne d'un mois de septembre (**20%**).

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	21 699	21 875 (+0.8%)	239 073	228 761 (-4.3%)
Impact climat	+ 84	+ 471	+ 1 967	- 5 980
Réalisé	21 783	22 346 (+2.6%)	241 040	223 810 (-7.1%)

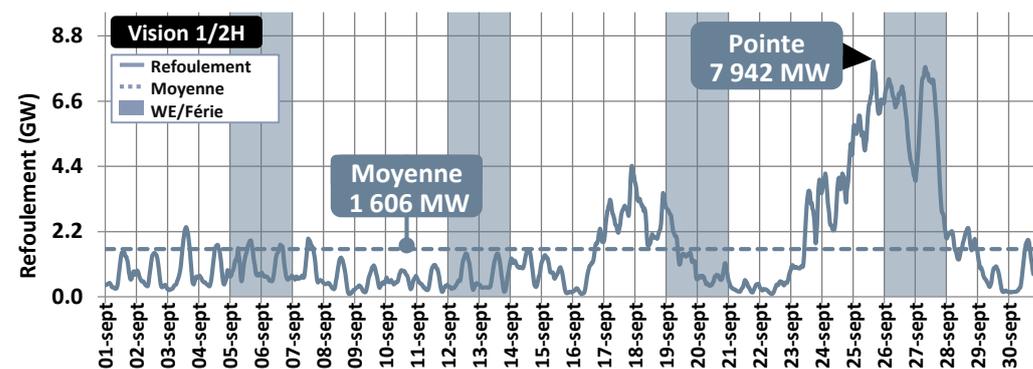
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de septembre 2020 est en hausse par rapport à celui de septembre 2019 (+2,6%).

Cette augmentation est la conséquence d'une consommation en hausse (+1,8%) et d'une production décentralisée en baisse (-9,4%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2019 (-7,1%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Septembre	2019	2020
Réalisé (GWh)	1 371	1 156 (-15.7%)
Pointe (MW)	8 470	7 942

Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	11 277	14 639 (+29.8%)
Pointe (MW)	8 470	8 345

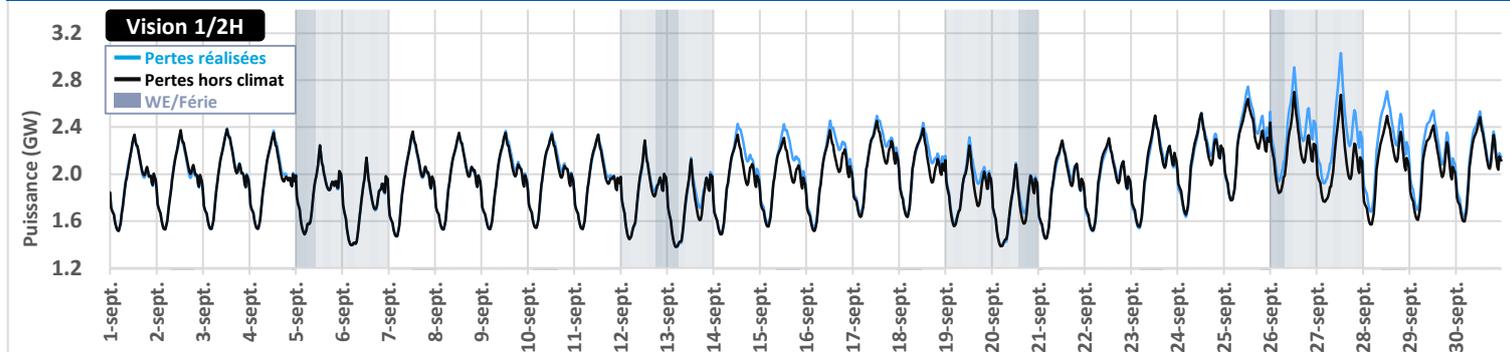
Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le refolement du mois de septembre 2020 est en forte baisse (-15,7%) par rapport à septembre 2019.

Cette diminution s'explique par la baisse de la production (-9,4%) et la hausse de la consommation (+1,8%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2019, on note une forte hausse de +29,8% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	1 455	1 416 (-2.7%)	16 849	16 806 (-0.3%)
Impact climat	+ 3	+ 29	+ 120	- 575
Réalisé	1 458	1 445 (-0.9%)	16 968	16 231 (-4.3%)

Le volume des pertes modélisées de ce mois de septembre 2020 enregistre une baisse de -0,9% par rapport à septembre 2019.

Depuis janvier 2020, le volume des pertes est en baisse de -4,3% 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.