

Avec un écart moyen de $-0,7^{\circ}\text{C}$ en dessous de la normale, le climat du mois de **juin 2020 est à l'opposé de celui de juin 2019** ($+0,8^{\circ}\text{C}$). Ce climat, plus froid que la normale, a un **impact positif sur la consommation** ($+0,37$ TWh par rapport à juin 2019). Mais la persistance des effets du **COVID engendre une baisse de la consommation globale** ($-4,2\%$), répartie sur les secteurs HTA ($-7,7\%$) et PME/PMI ($-12,9\%$).

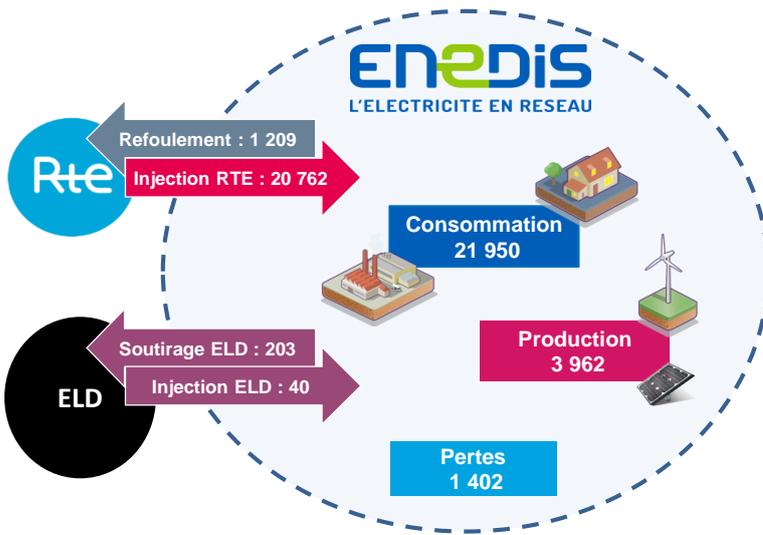
La **production décentralisée globale enregistre une hausse de $+6,0\%$** , entraînée par l'accroissement du parc installé global ($+7,1\%$), la productivité de la filière éolienne ($+8,0\%$), la productivité de la filière photovoltaïque ($+2,9\%$).

Le **refoulement vers le réseau RTE connaît une hausse** ($+6,3\%$) par rapport à juin 2019.

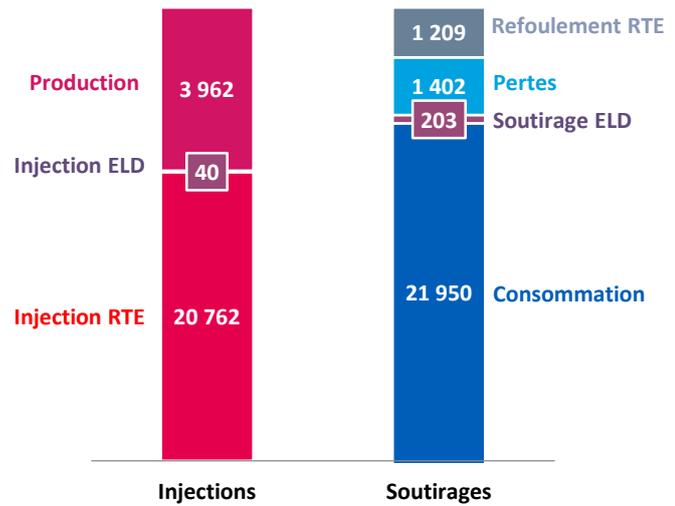
Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, **l'injection RTE diminue** ($-5,4\%$). **Les pertes modélisées enregistrent également une baisse** ($-3,7\%$).

BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Jun 2020 : 24 764 GWh
(+/- 1 GWh)



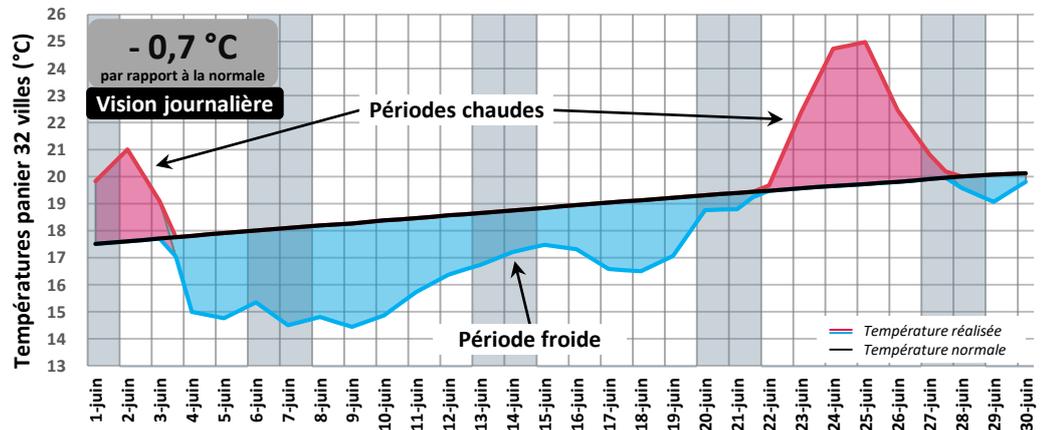
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

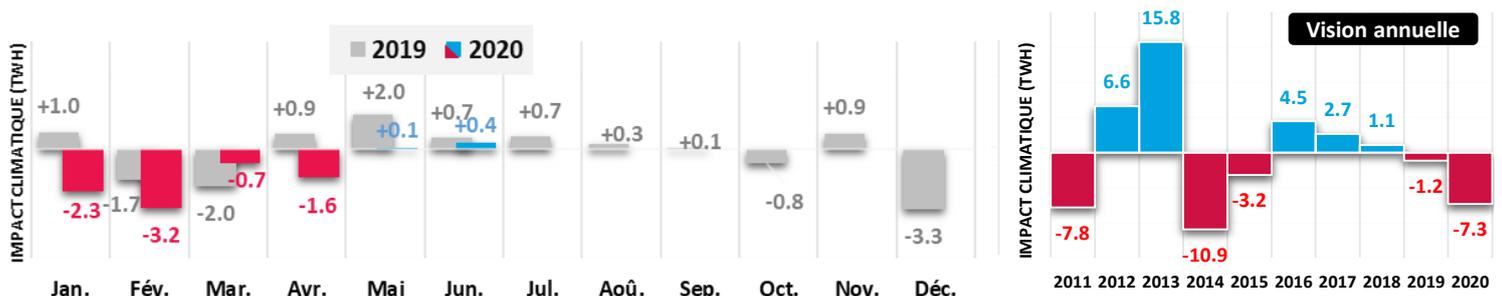
La température moyenne de ce mois de **juin 2020 s'est établie à $-0,7^{\circ}\text{C}$ en dessous de la normale**. Le climat de ce mois est différent de celui de juin 2019 ($+0,8^{\circ}\text{C}$).

On observe principalement une **période de froid du 4 au 21 juin**. L'écart maximal sur cette période est observé le 9 juin avec $-3,8^{\circ}\text{C}$.

On observe également deux courtes périodes de chaleurs : du 1 au 3 et du 22 au 27.



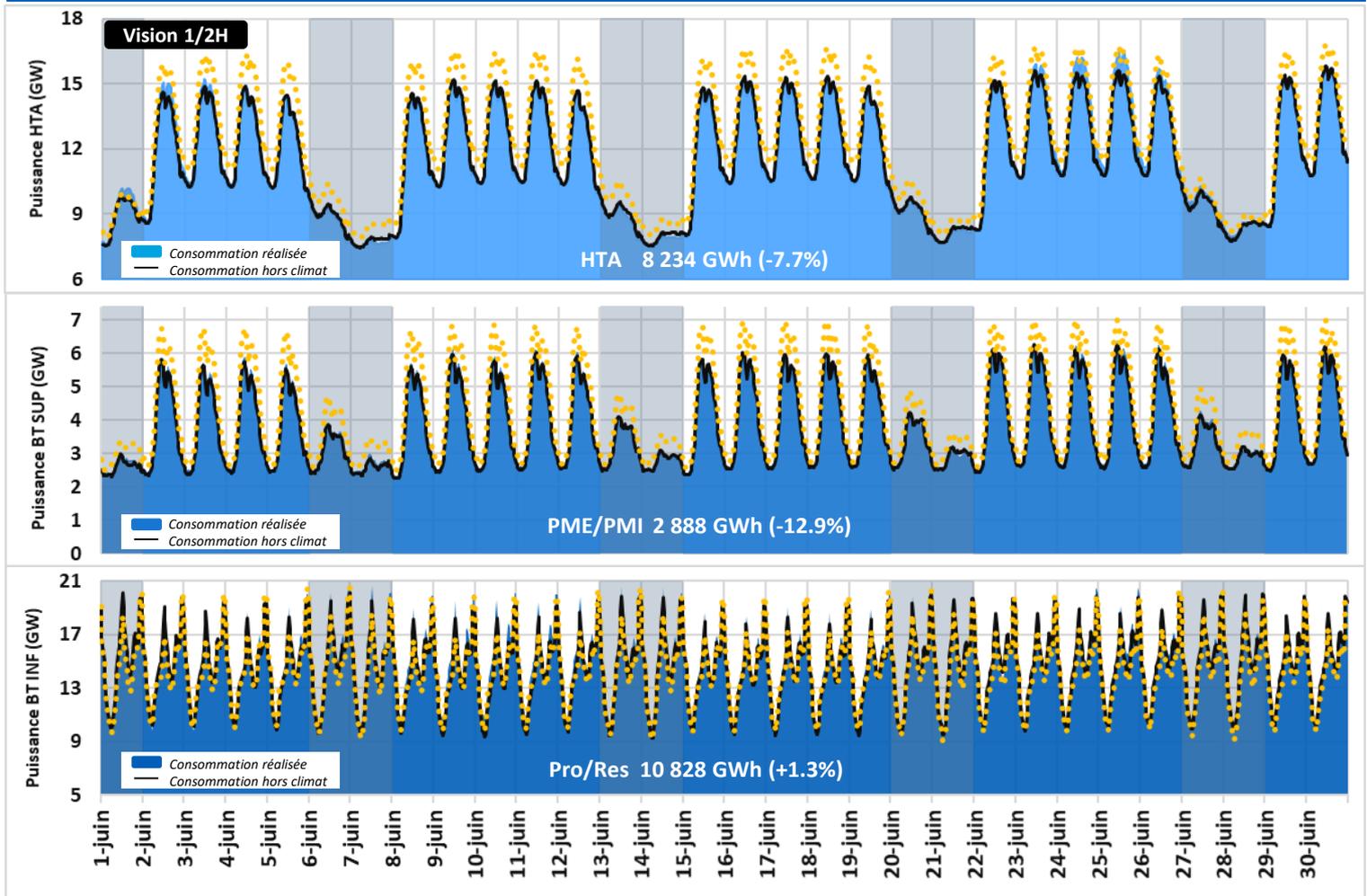
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de juin 2020 ont entraîné une **sur-consommation globale de $+0,4$ TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2020, les conditions climatiques ont déjà provoqué une sous-consommation de $-7,3$ TWh.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2019	2020	2019	2020	2018-2019	2019-2020
Hors effet *	22 330	21 610	180 224	172 817	345 995	338 343
Impact climat	+ 593	+ 340	+ 732	- 6 526	- 881	- 8 269
Réalisé	22 923	21 950 (-4.2%)	180 955	167 398 (-7.5%)	345 114	331 182 (-4.0%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

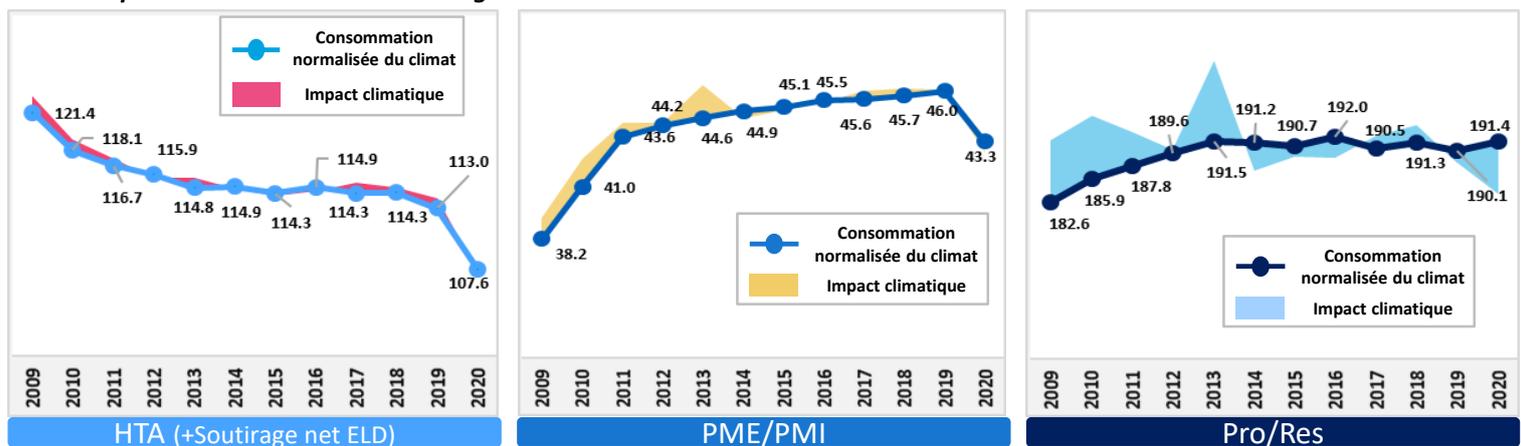
La consommation globale du mois de juin 2020 est en baisse par rapport à juin 2019 (-4,2 %). Malgré l'impact positif du climat froid, la consommation est en baisse par rapport à juin 2019 pour le domaine HTA (-7,7 %) et pour les PME/PMI (-12,9 %), du fait de la persistance des effets du COVID. La consommation des clients résidentiels et professionnels, quant à elle, est en hausse (+1,3 %). Depuis janvier 2020, la consommation globale est en baisse de -7,5 %. Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à la période mai 2018-juin 2019 (-4,0 %).

Pour le domaine HTA, l'effet du COVID diminue entre le début et la fin du mois (de -8,2% entre le 2 et le 8 juin à -5,6% entre le 23 et le 30 juin). Pour les PME/PMI, on observe également une diminution de cet effet (de -13,1% à -10,8%, sur les mêmes périodes).

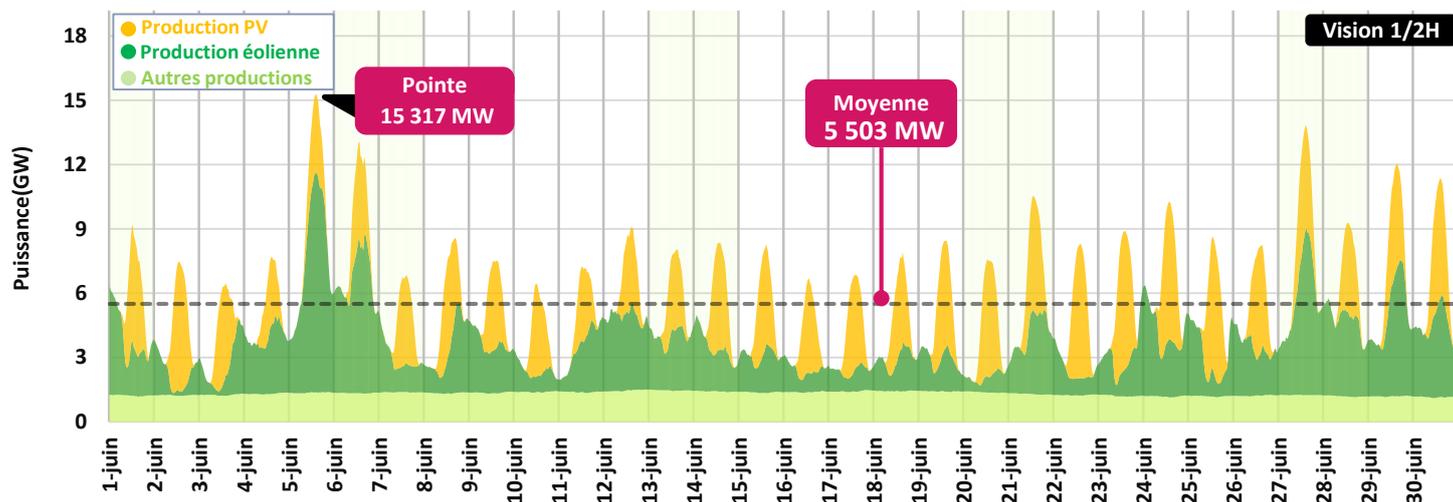
Pour rappel : L'effet COVID est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors COVID) et le réalisé (qui contient l'effet COVID). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet COVID, dont la fiabilité dépend de l'erreur de modèle, ici estimé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

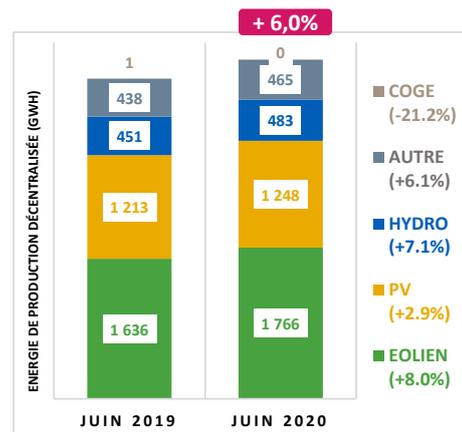
Vision depuis 2008 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Jun	2019	2020	Record historique de production	Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	3 738	3 962 (+6.0%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	29 004	34 407 (+18.6%)
P. Installée (MW)	26 992	28 898 (+7.1%)	8 028 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2020
Pointe (MW)	14 626	15 317				18 497 MW



Records historiques



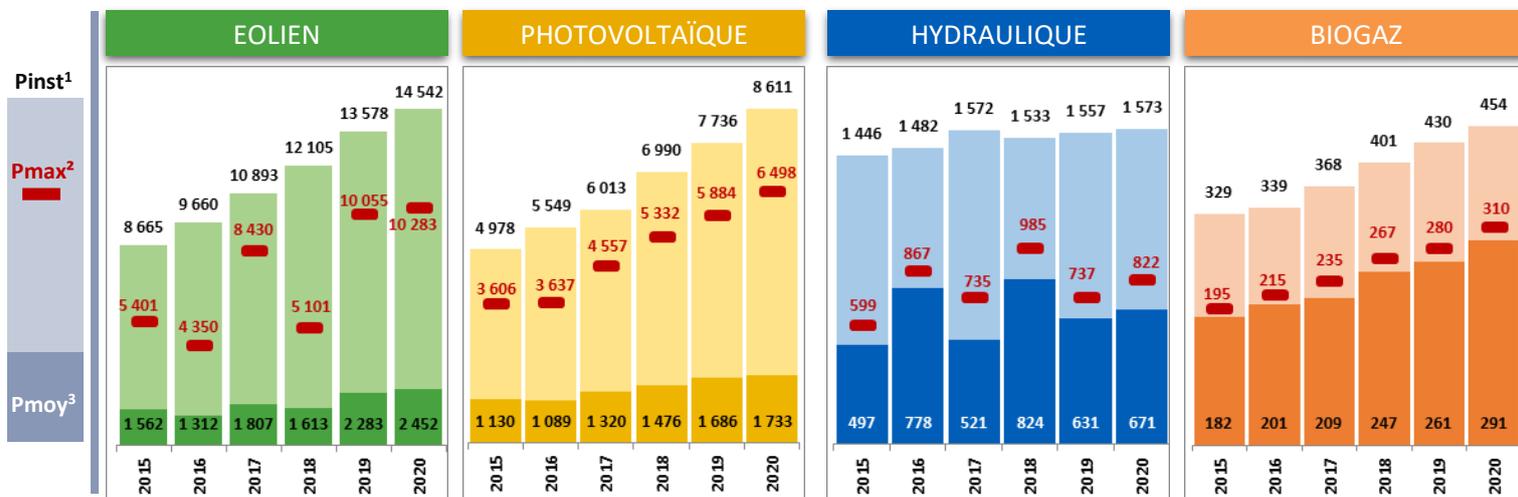
La production décentralisée globale constatée en juin 2020 est en hausse par rapport à juin 2019 : +6,0%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+7,1%), par la hausse de l'énergie produite par la filière éolienne (+8,0%) et par la hausse de l'énergie produite par la filière solaire (+2,9%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 3962 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de juin 2020.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de +18,6% par rapport à la même période en 2019.

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

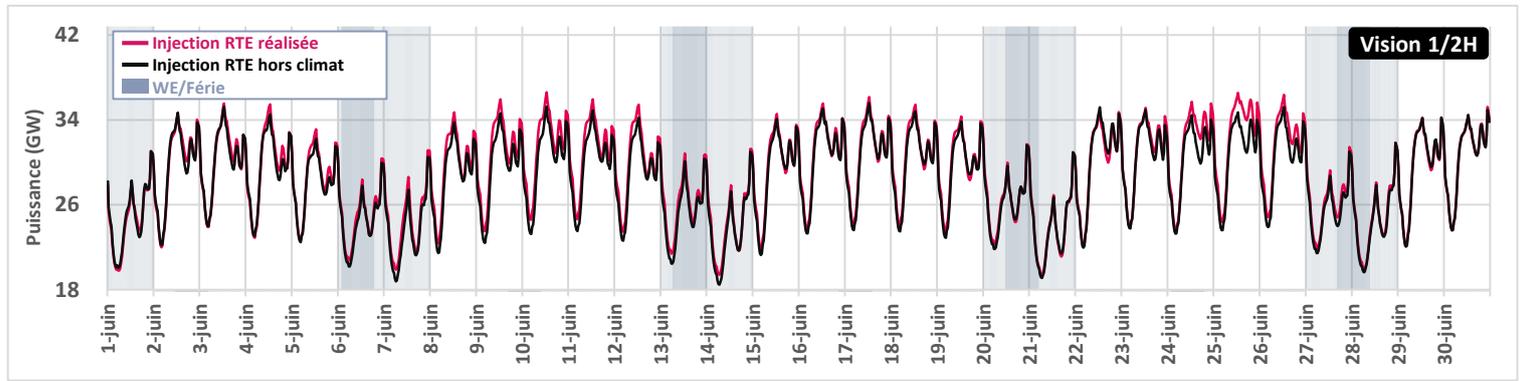


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois (calculée entre 8h et 19h30 pour la filière photovoltaïque).

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +7,1% et +11,3%.

Sur ce mois de juin 2020, on constate une pointe photovoltaïque plus forte qu'en juin 2019, avec un nouveau record atteint le mardi 23 juin à 13h30 : 6 498 MW.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	21 302	20 388 (-4.3%)	173 374	163 789 (-5.5%)
Impact climat	+ 653	+ 374	+ 823	- 7 334
Réalisé	21 955	20 762 (-5.4%)	174 197	157 484 (-9.6%)

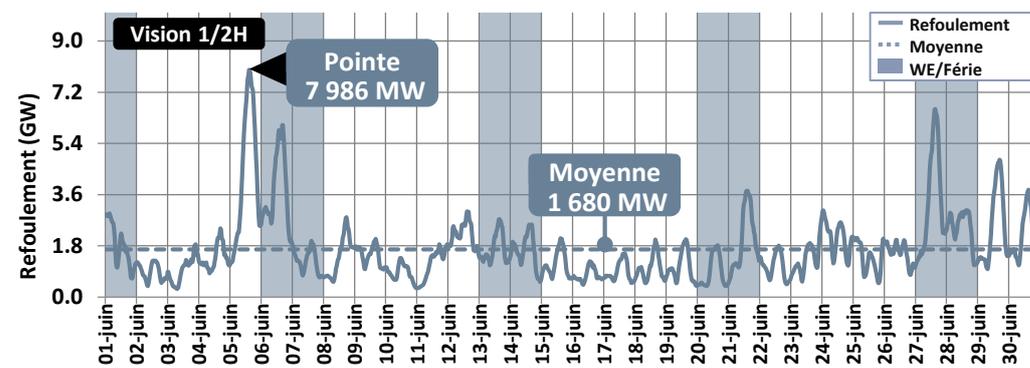
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de juin 2020 est en baisse par rapport à celui de juin 2019 (-5,4%).

Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-4,2%) et d'une production décentralisée en hausse (+6,0%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2019 (-9,6%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Juin	2019	2020
Réalisé (GWh)	1 138	1 209 (+6.3%)
Pointe (MW)	7 703	7 986

Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	8 050	11 220 (+39.4%)
Pointe (MW)	7 953	8 345

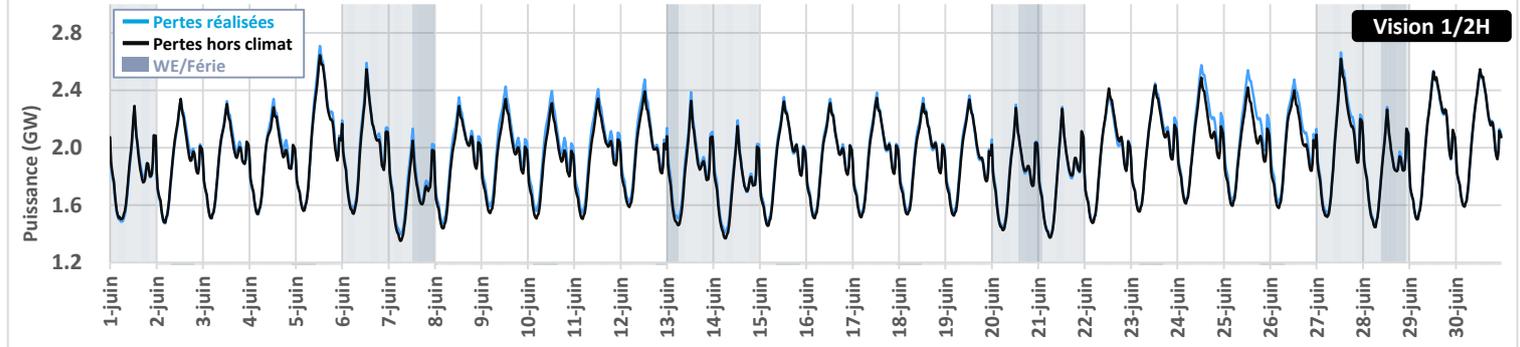
Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le refoulement du mois de juin 2020 est en hausse (+6,3%) par rapport à juin 2019.

Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+6,0%) et par une baisse de la consommation (-4,2%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2019, on note une forte hausse de +39,4% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	1 408	1 381 (-1.9%)	12 511	12 543 (+0.3%)
Impact climat	+ 48	+ 21	+ 52	- 653
Réalisé	1 456	1 402 (-3.7%)	12 562	11 891 (-5.3%)

Le volume des pertes de ce mois de juin 2020 enregistre une baisse de -3,7% par rapport à juin 2019.

Depuis janvier 2020, le volume des pertes est en baisse de -5,3% 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.