

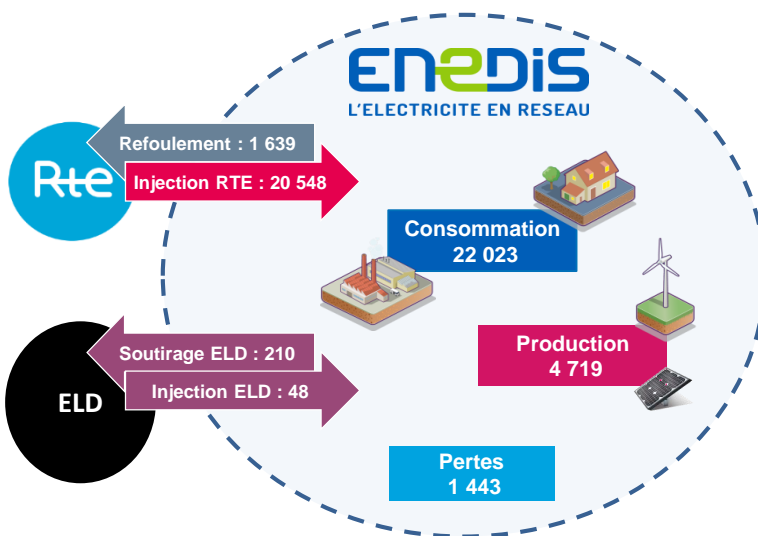
Avec un écart moyen de **+0,7°C au dessus de la normale**, le climat du mois de mai 2020 est différent de celui de mai 2019 (-2,2°C). **Malgré le climat plus doux que la normale, l'impact climatique sur la consommation globale est positif (+0,1 TWh)**. Les effets du confinement étant encore observables, on note une **diminution de la consommation globale (-13,1%)**, répartie sur les secteurs HTA (-15,0%), BT (-26,0%) et Pro/Res (-8,4%).

La **production décentralisée globale enregistre une hausse de +15,4%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+6,6%), la productivité de la filière éolienne (+19,7%) et la productivité de la filière photovoltaïque (+18,9%).

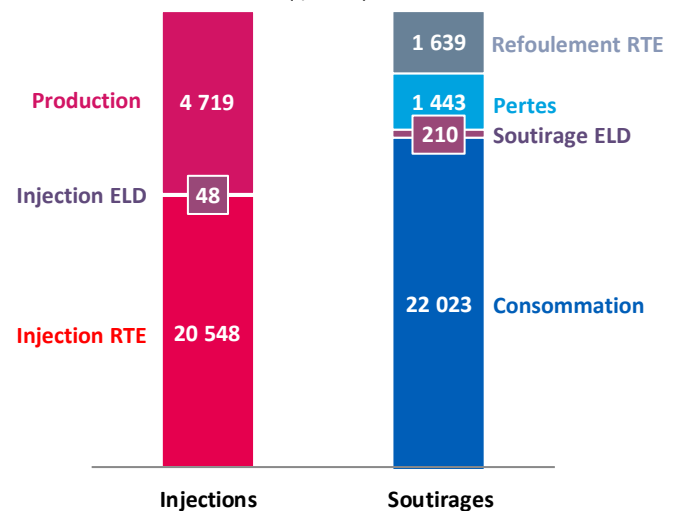
Le **refoulement vers le réseau RTE connaît une hausse (+33,4%)** par rapport à mai 2019. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'**injection RTE diminue (-15,5%)**. Les **pertes modélisées enregistrent également une baisse (-11,3%)**.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Mai 2020 : 25 315 GWh
(+/- 1 GWh)



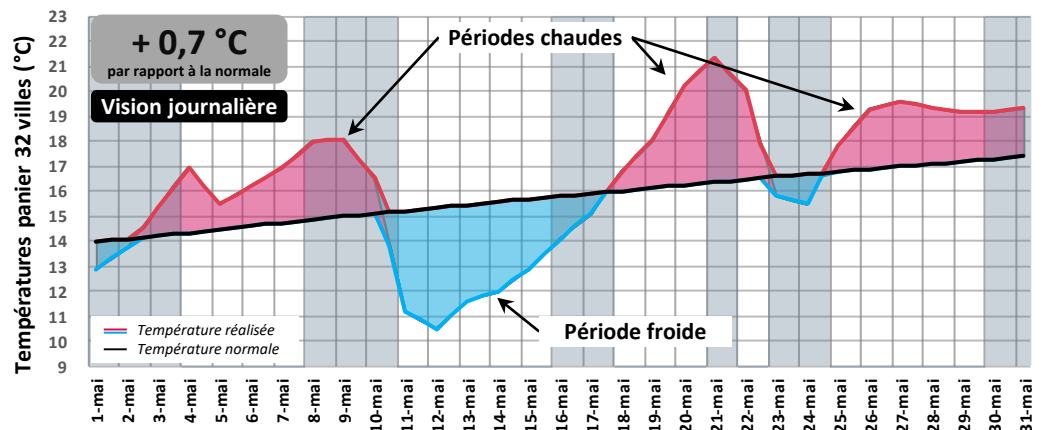
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

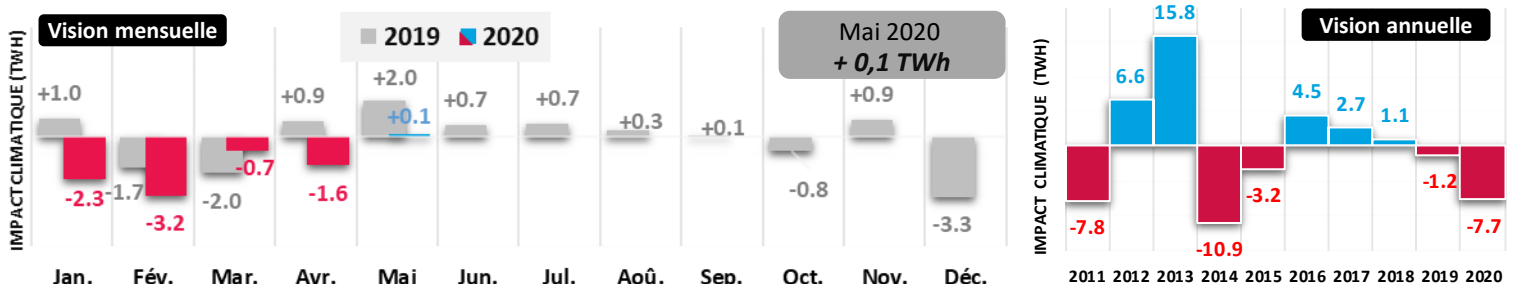
La température moyenne de ce mois de mai 2020 s'est établie à **+0,7°C au dessus de la normale**. Le climat de ce mois est différent de celui de mai 2019 (-2,2°C).

On observe trois vagues de chaleurs : du 4 au 9, du 18 au 22 et du 26 au 31 mai. L'écart maximal est observé le 21 mai avec +5,0°C au-dessus de la normale.

On observe également une vague de froid du 11 au 17 mai. L'écart maximal est observé le 12 mai avec -4,8°C en dessous de la normale.



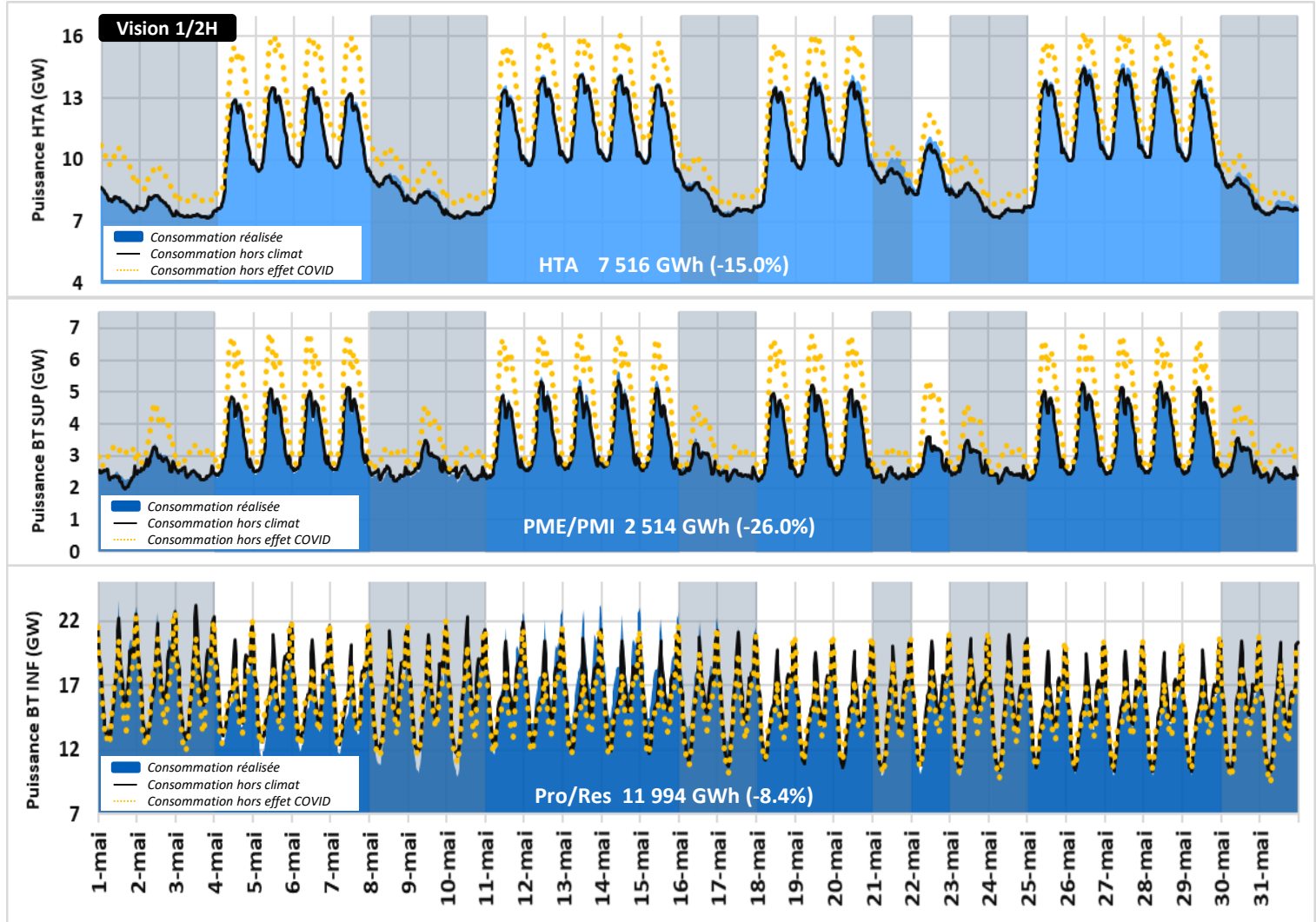
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de mai 2020 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,1 TWh** par rapport à la normale climatique.

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

CONSOUMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2019	2020	2019	2020	2018-2019	2019-2020
Hors effet *	23 554	21 910	157 894	151 239	346 400	339 095
Impact climat	+ 1 784	+ 113	+ 138	- 6 866	- 1 321	- 8 016
Réalisé	25 337	22 023 (-13.1%)	158 032	144 373 (-9.9%)	345 079	331 079 (-3.7%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de mai 2020 est en baisse par rapport à mai 2019 (-13,1%). Le climat chaud est la principale cause de la baisse de la consommation pour les résidentiels et les professionnels (-8,4%) par rapport à mai 2019.

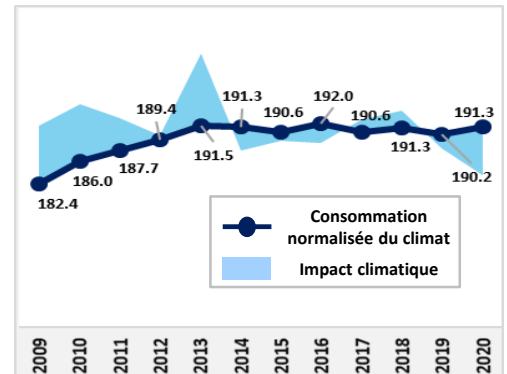
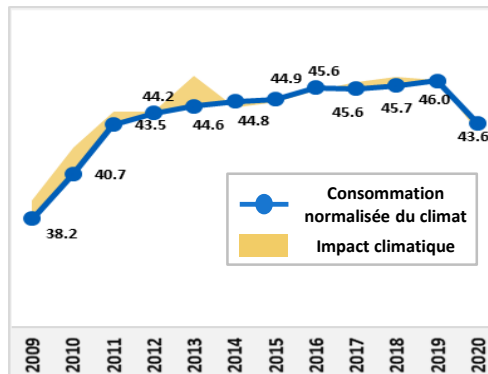
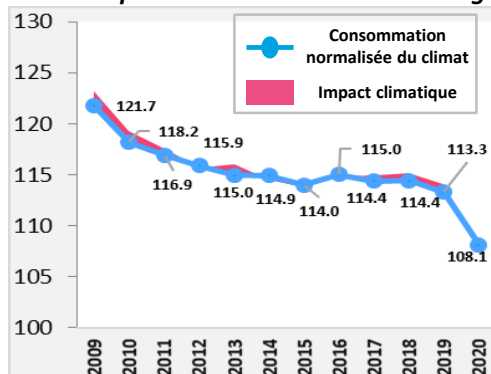
L'impact du confinement continue à représenter la principale cause de la baisse de consommation pour le domaine HTA (-15,0%) et pour les PME/PMI (-26,0%).

Pour le secteur HTA, l'effet moyen du confinement sur la consommation entre le 2 et le 8 mai a été de -13,1%, mais est descendu à -10,5% entre le 23 et le 29 mai ; pour le secteur PME/PMI, cet effet est passé de -19,6% à -17,1% entre ces mêmes périodes. Dans le même temps, la baisse de la consommation globale est passé de -6,4% du 2 au 8 mai, à -6,0% du 23 au 29 mai.

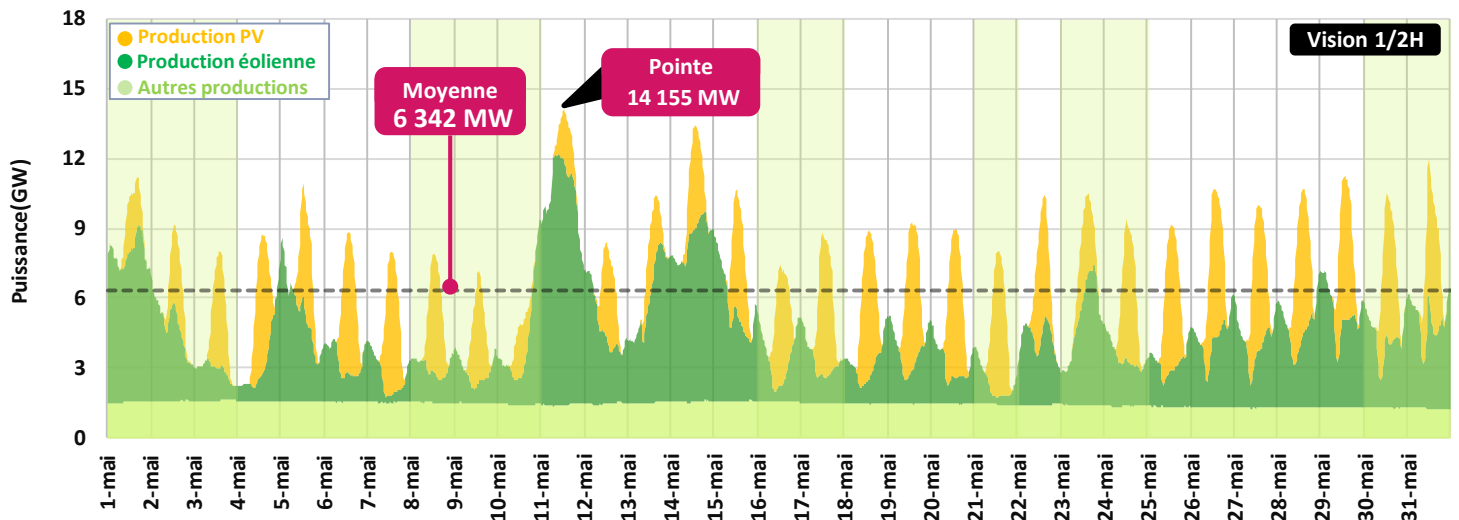
Pour rappel : L'effet confinement est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors confinement) et le réalisé (qui contient l'effet confinement). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet confinement, dont la fiabilité dépend de l'erreur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

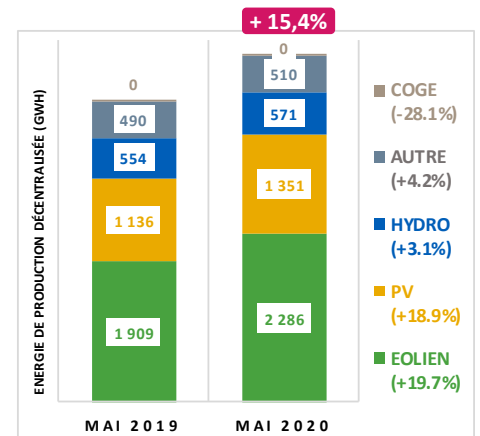
Vision depuis 2009 en TWh sur 12 mois glissants



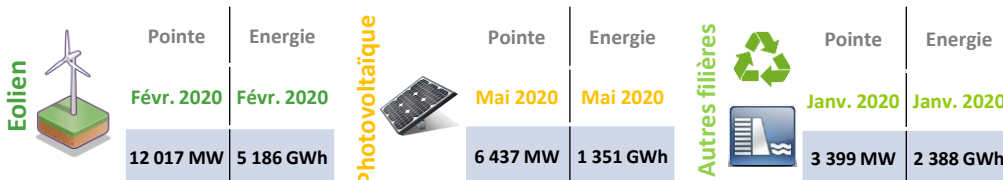
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Mai	2019	2020	Record historique de production	Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	4 090	4 719 (+15.4%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	25 265	30 445 (+20.5%)
P. Installée (MW)	26 911	28 679 (+6.6%)	8 029 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2020
Pointe (MW)	14 066	14 155				18 497 MW



Records historiques



La production décentralisée globale constatée en mai 2020 est en hausse par rapport à mai 2019 : +15,4%.

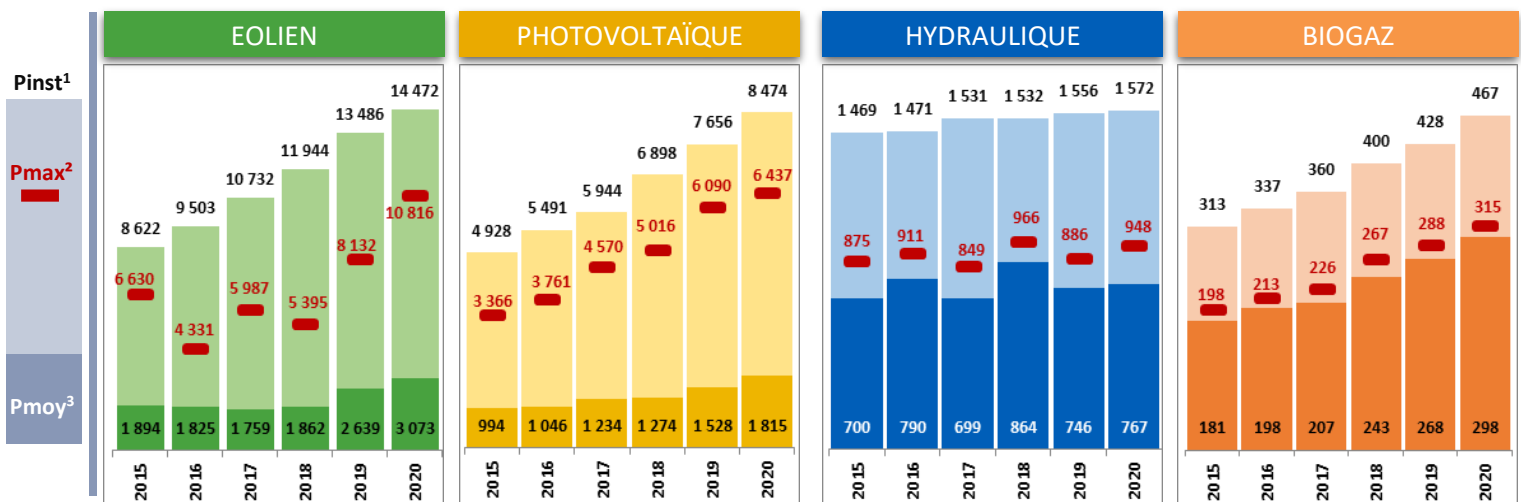
Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+6,6%), par la hausse de l'énergie produite par la filière éolienne (+19,7%), et par la hausse de l'énergie produite par la filière solaire (+18,9%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 4 719 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de mai 2020.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de +20,5% par rapport à la même période en 2019.

On enregistre un nouveau record de production pour la filière photovoltaïque sur le mois de mai 2020 avec 1 351 GWh.

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE MAI DEPUIS 2014



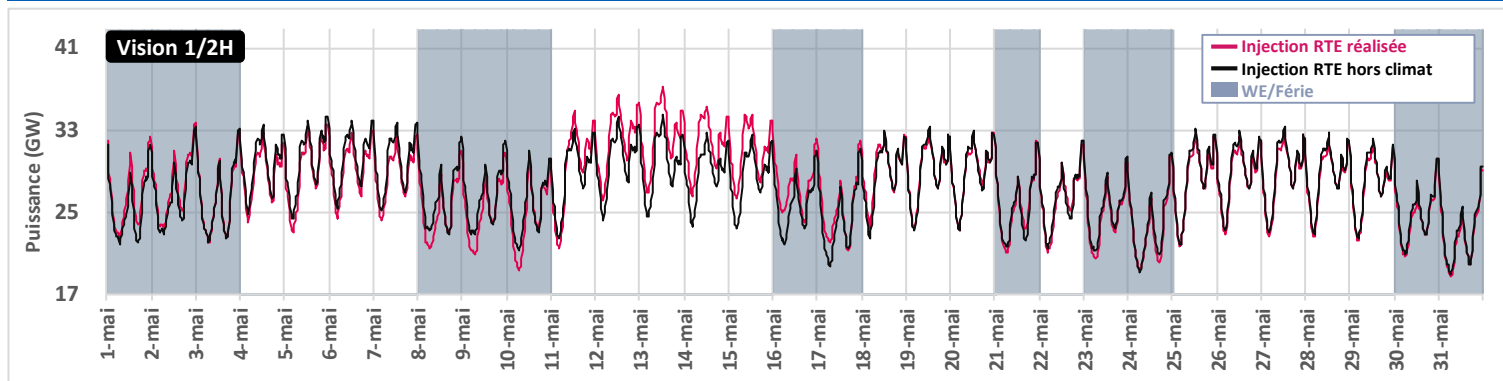
Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +7,3% et +10,7%.

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

On constate un nouveau record de pointe pour la filière photovoltaïque avec 6 437 MW le lundi 18 mai à 13:30.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	22 341	20 426 (-8.6%)	152 071	143 436 (-5.7%)
Impact climat	+ 1 968	+ 122	+ 171	- 7 707
Réalisé	24 309	20 548 (-15.5%)	152 242	136 758 (-10.2%)

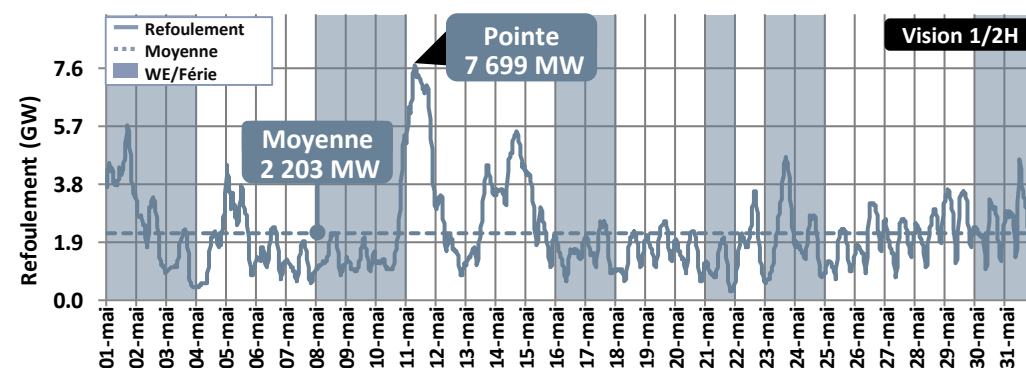
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de mai 2020 est **en baisse par rapport à celui de mai 2019 (-15,5%)**.

Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-13,1%) et d'une production décentralisée en hausse (+15,4%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2019 (-10,2%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Mai	2019	2020
Réalisé (GWh)	1 229	1 639 (+33.4%)
Pointe (MW)	6 099	7 699

Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	6 912	10 012 (+44.8%)
Pointe (MW)	7 953	8 345

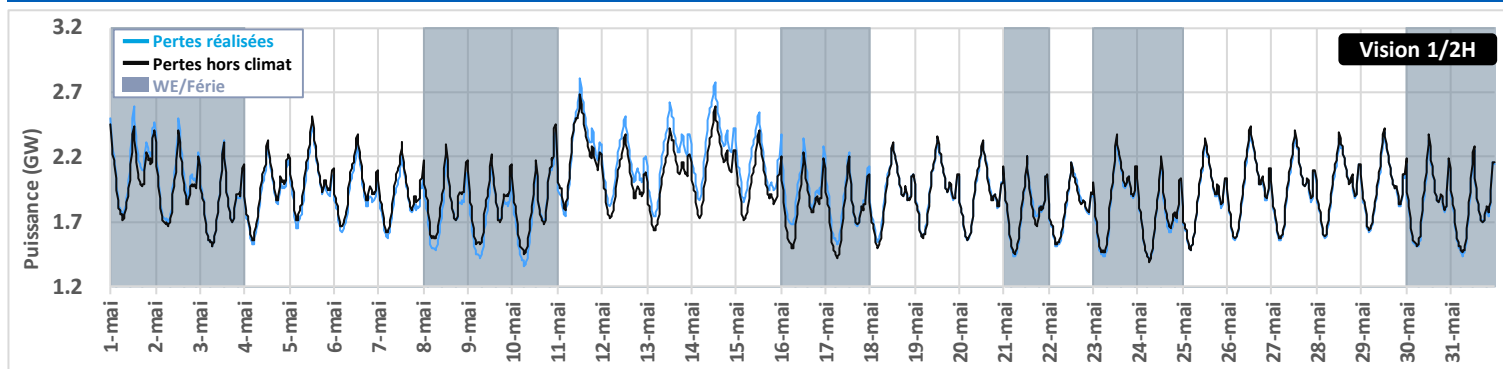
Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le refoulement du mois de mai 2020 est **en forte hausse (+33,4%) par rapport à mai 2019**.

Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+15,4%) et par une baisse de la consommation (-13,1%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2019, on note une forte hausse de +44,8% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	1 484	1 435 (-3.3%)	11 103	11 162 (+0.5%)
Impact climat	+ 143	+ 8	+ 4	- 670
Réalisé	1 627	1 443 (-11.3%)	11 107	10 492 (-5.5%)

Le volume de ce mois de mai 2020 enregistre une baisse de **-11,3% par rapport à mai 2019**.

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