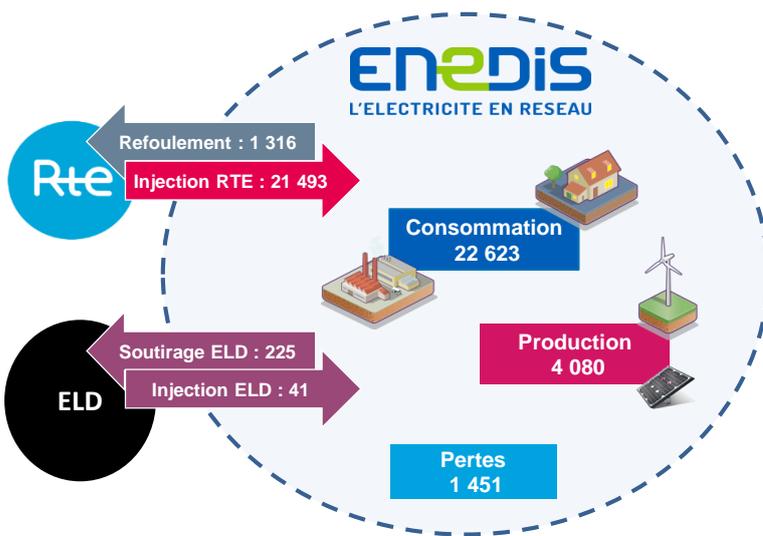


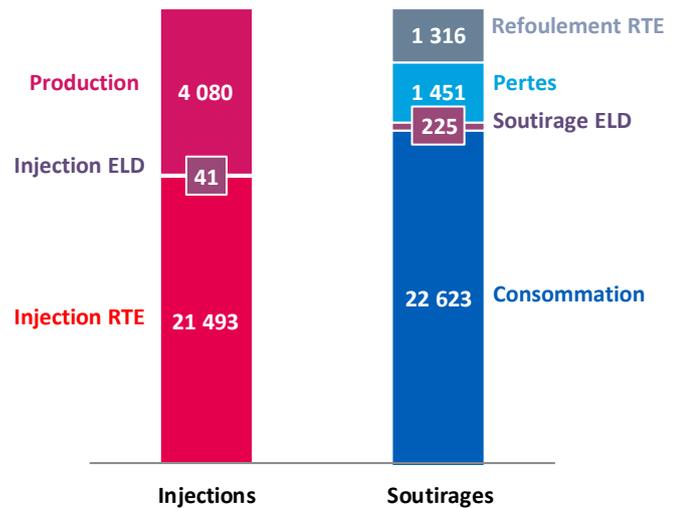
Avec un écart moyen de **+2,1°C au-dessus de la normale**, le climat du mois d'avril 2020 est à l'opposé de celui d'avril 2019 (-0,6°C au-dessous de la normale). Ce climat fortement plus doux engendre une **baisse de la consommation globale (-1,6 TWh)**. À cet effet climat, vient s'ajouter l'**effet du confinement**, pour aboutir à une **baisse globale de consommation de -17,6%** par rapport à avril 2019, répercutée sur les secteurs : **PME/PMI (-29,7%), HTA (-20,8%) et Pro/Res (-12,8%)**. La production décentralisée enregistre une hausse de +5,1%, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+7,1%) et par la productivité de la filière photovoltaïque (+17,2% par rapport à avril 2019). Le **refoulement vers le réseau RTE subit une hausse de +20,7%** par rapport à avril 2019. La très forte baisse des consommations entraîne une diminution de l'**injection RTE de -19,6%**. Dans ce contexte, les pertes modélisées enregistrent elles aussi une forte baisse (-19,7%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Avril 2020 : 25 614 GWh
(+/- 1 GWh)

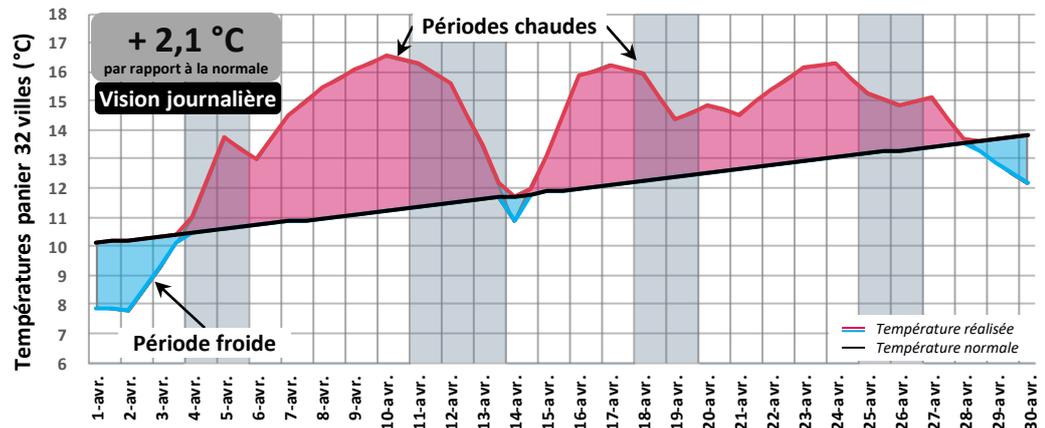


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

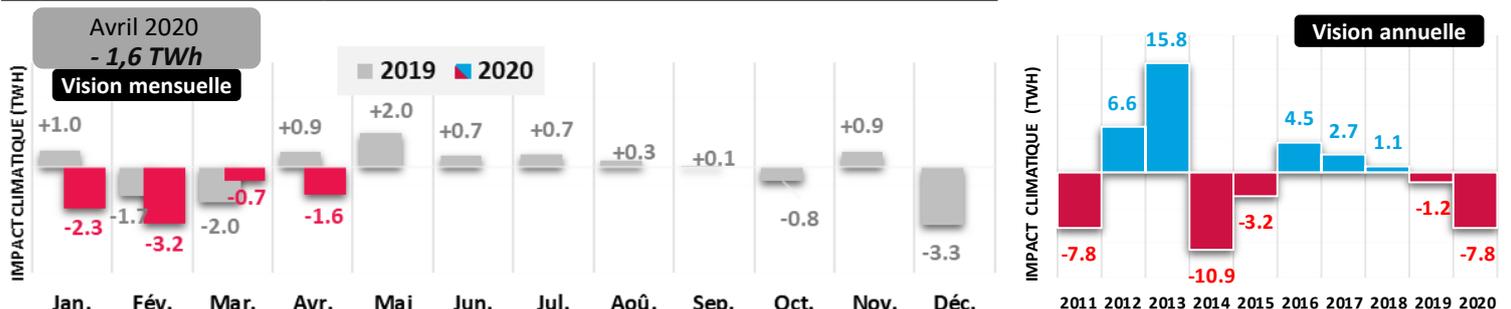
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois d'avril 2020 s'est établie à **+2,1°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, nettement au-dessus des normales, est à l'opposé de celui d'avril 2019 (-0,6°C au-dessous de la normale).

On observe deux vagues de chaleurs : du 4 au 13 et du 15 au 28. L'écart maximal est observé le **10 avril avec +5,3°C** au-dessus la normale.

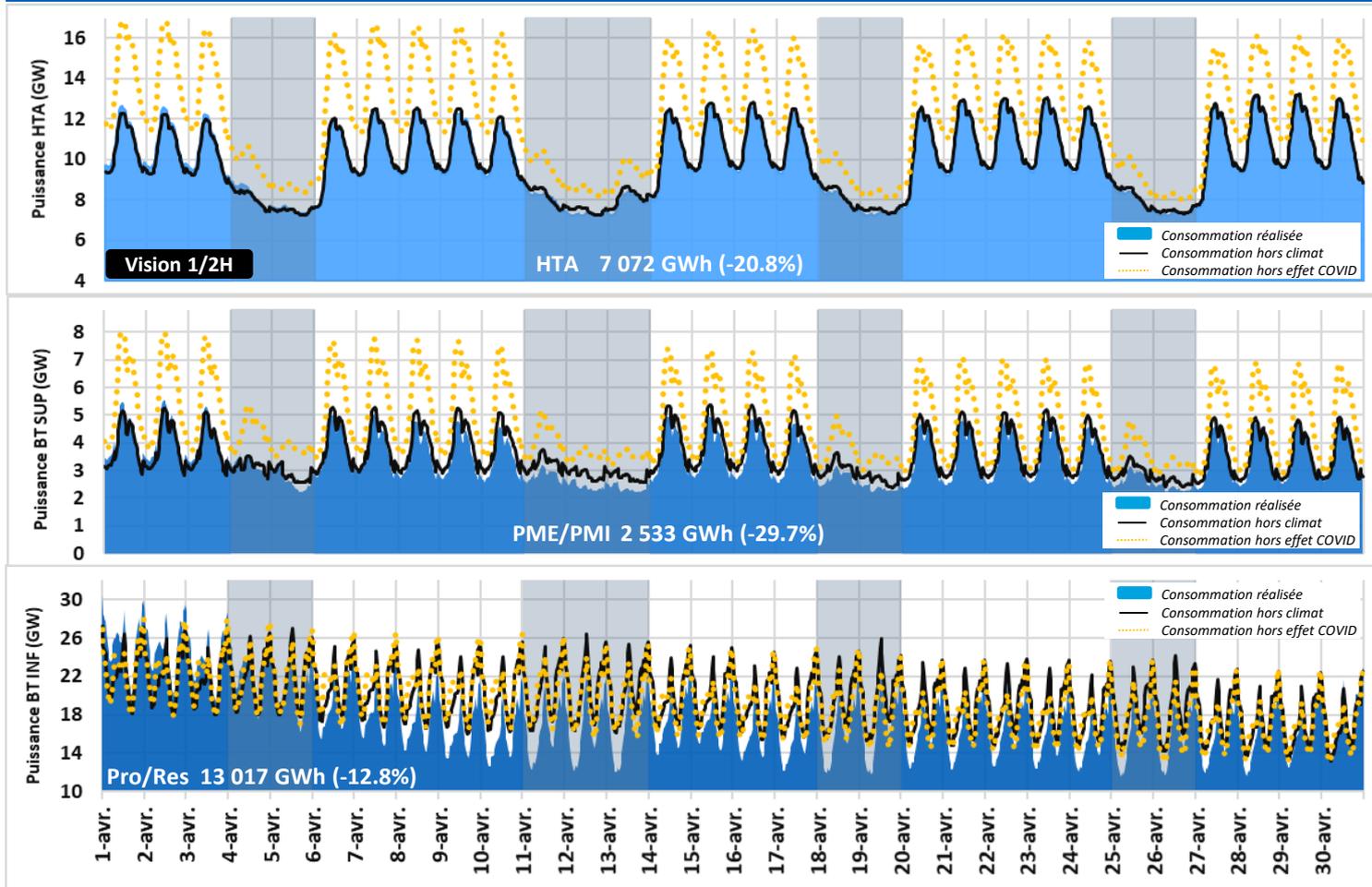


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois d'avril 2020 ont entraîné une sous-consommation globale de **-1,6 TWh** par rapport à la normale climatique. Depuis le début d'année 2020, les conditions climatiques sont plutôt extrêmes et ont déjà provoqué une sous-consommation de **-7,8 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2019	2020	2019	2020	2018-2019	2019-2020
Hors effet *	26 684	24 032	134 341	129 340	346 379	340 750
Impact climat	+ 786	- 1 410	- 1 645	- 6 979	- 2 596	- 6 345
Réalisé	27 471	22 623 (-17.6%)	132 696	123 469 (-7.0%)	343 784	335 514 (-2.4%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois d'avril 2020 est en forte baisse par rapport à avril 2019 (-17,6%).

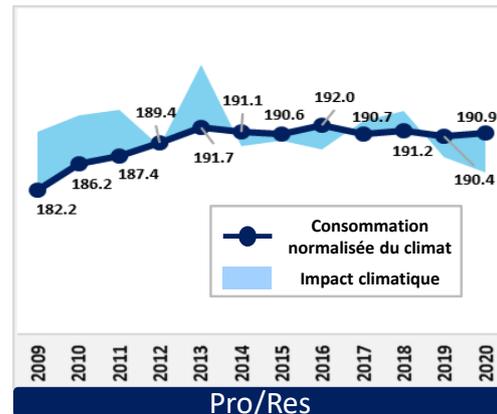
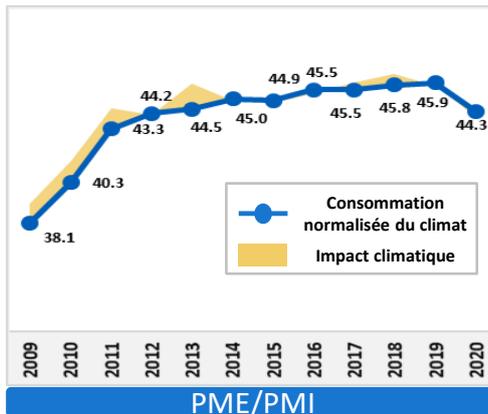
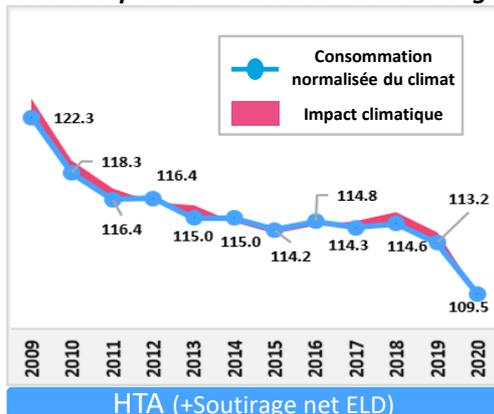
Le climat chaud de ce mois est la principale cause de la **baisse de consommation des résidentiels et professionnels (-12,8%)**. Alors que l'impact du confinement sur l'activité économique explique principalement la baisse des consommations pour les secteurs **HTA (-20,8%)** et **PME/PMI (-29,7%)**.

Pour ces deux secteurs, on observe une **légère diminution de l'effet COVID entre le début et la fin du mois**, qui traduit sans doute les effets de l'amorce du dé-confinement : pour le **secteur HTA, l'effet moyen du confinement sur la consommation entre le 1^{er} et le 8 avril a été de -21%, mais est descendu à -15,5% entre le 23 et le 30 avril** ; pour le **secteur PME/PMI, cet effet est passé de -26,7% à -20,9% entre ces mêmes périodes**. Dans le même temps, la baisse de la consommation globale est passé de -11,8% du 1^{er} au 8 avril, à -7,6% du 23 au 30 avril.

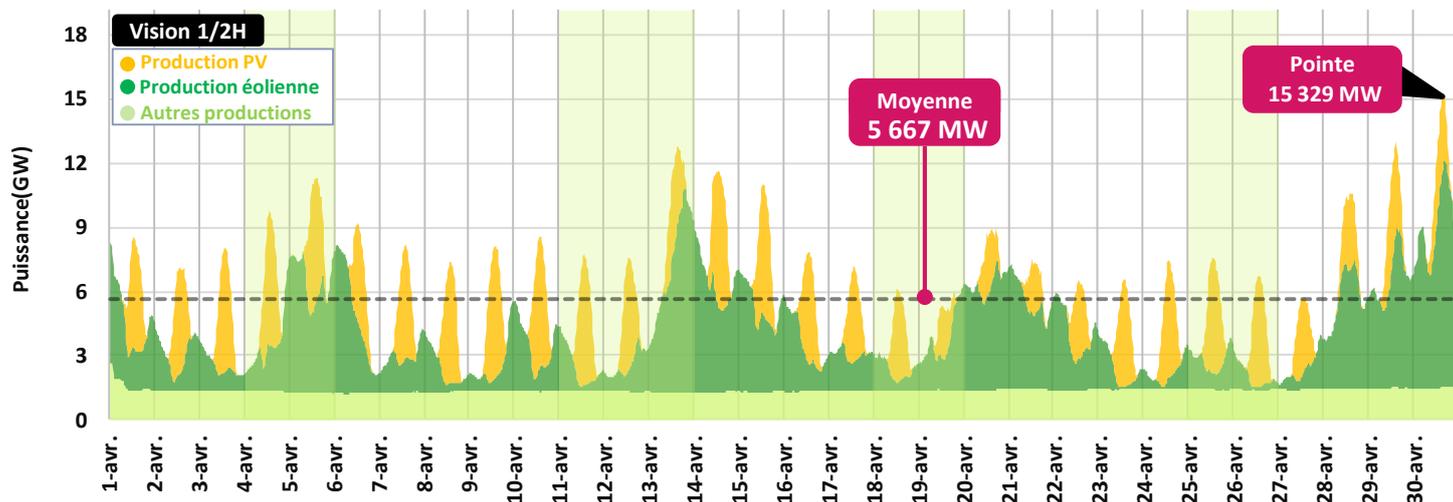
Pour rappel : L'effet confinement est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors confinement) et le réalisé (qui contient l'effet confinement). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet confinement, dont la fiabilité dépend de l'erreur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

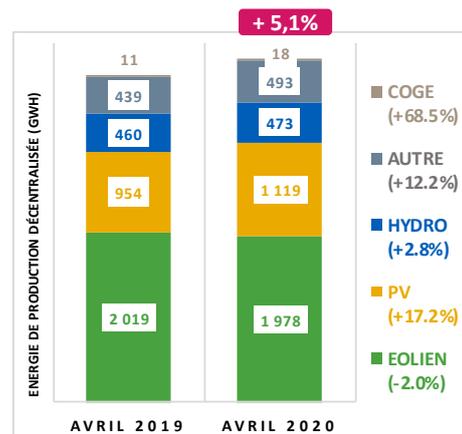
Vision depuis 2009 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Avril	2019	2020	Record historique de production	Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	3 883	4 080 (+5.1%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	21 177	25 736 (+21.5%)
P. Installée (MW)	26 760	28 663 (+7.1%)	8 029 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2020
Pointe (MW)	15 134	15 329				18 497 MW



Records historiques



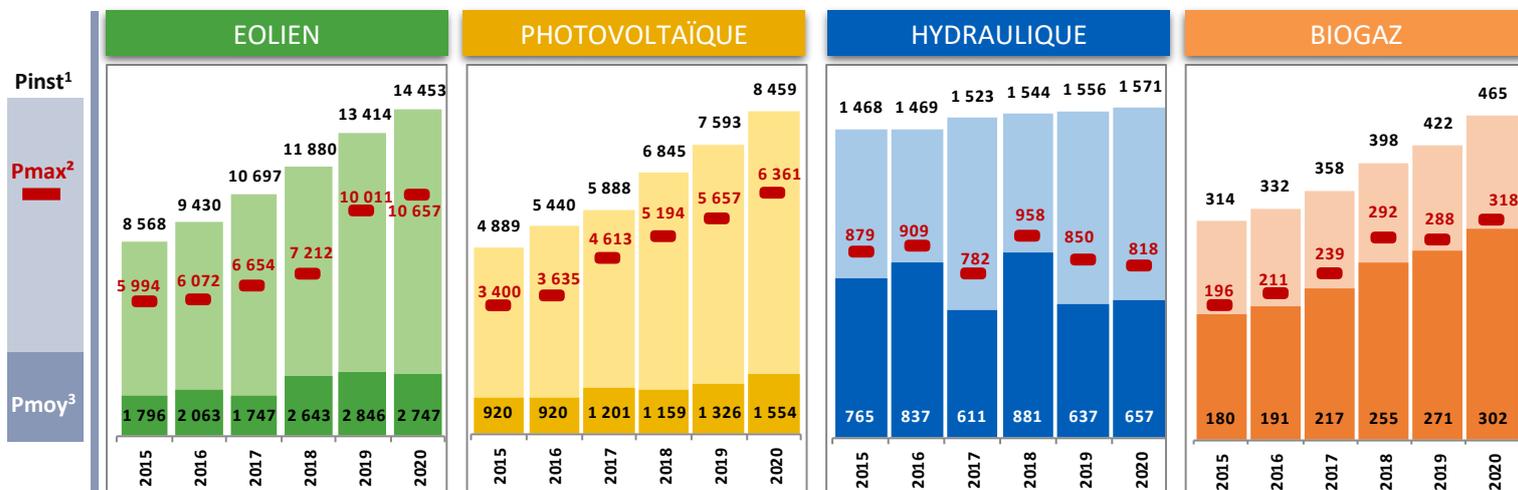
La production décentralisée globale constatée en avril 2020 est en hausse par rapport à avril 2019 : +5,1%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+7,1%) et la hausse de l'énergie produite par la filière photovoltaïque (+17,2%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 4 080 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois d'avril 2020. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +21,5% par rapport à la même période en 2019.

Sur ce mois d'avril 2020, les conditions éoliennes ont été défavorables avec un taux de charge moyen de 19,0 % (pour un taux normal de 23,0% sur ce mois).

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



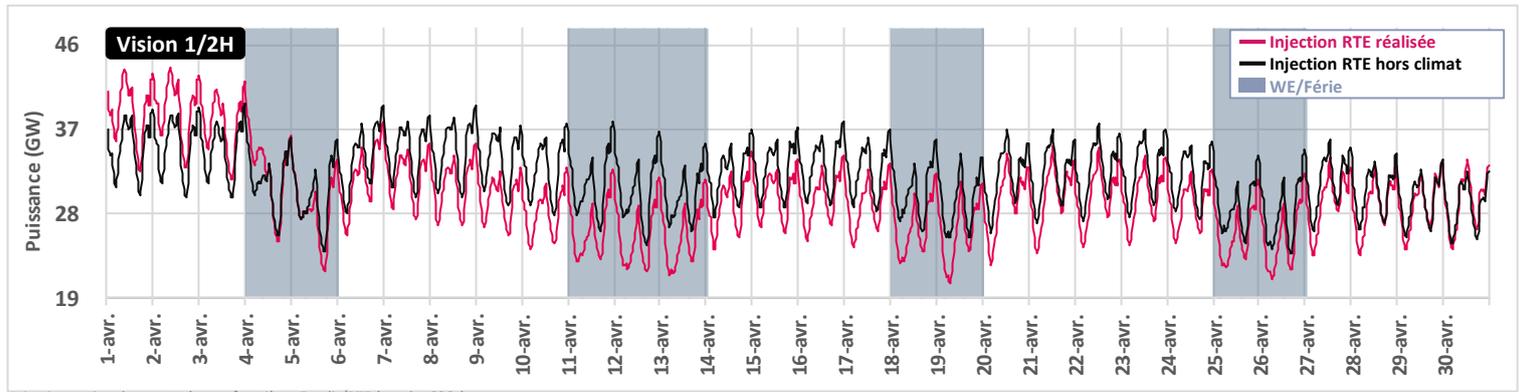
Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +7,7% et +11,4%.

Sur ce mois d'avril 2020, on enregistre un nouveau record de pointe pour la production photovoltaïque : le 14 avril à 13h30 avec 6 361 MW.

En ce qui concerne la filière éolienne, on note par contre une puissance moyenne sur le mois (2 747 MW) inférieure à celle observée en avril 2019 (2 846 MW).

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

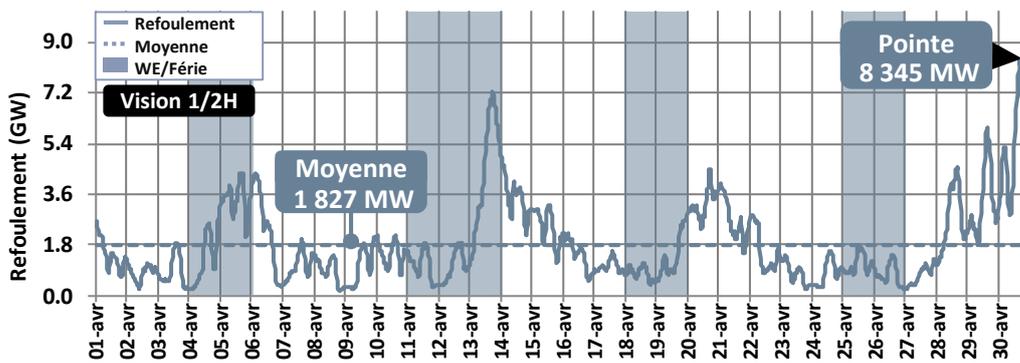
Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	25 857	23 044 (-10.9%)	129 730	123 015 (-5.2%)
Impact climat	+ 868	- 1 551	- 1 798	- 7 829
Réalisé	26 725	21 493 (-19.6%)	127 933	116 215 (-9.2%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE d'avril 2020 est en baisse par rapport à celui d'avril 2019 (-19,6%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en nette baisse (-17,6%) et d'une production décentralisée en hausse (+5,1%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2019 (-9,2%). Hors climat, on constate également une diminution sur le premier trimestre de 2020 (-5,2%), portée notamment par les effets du confinement.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



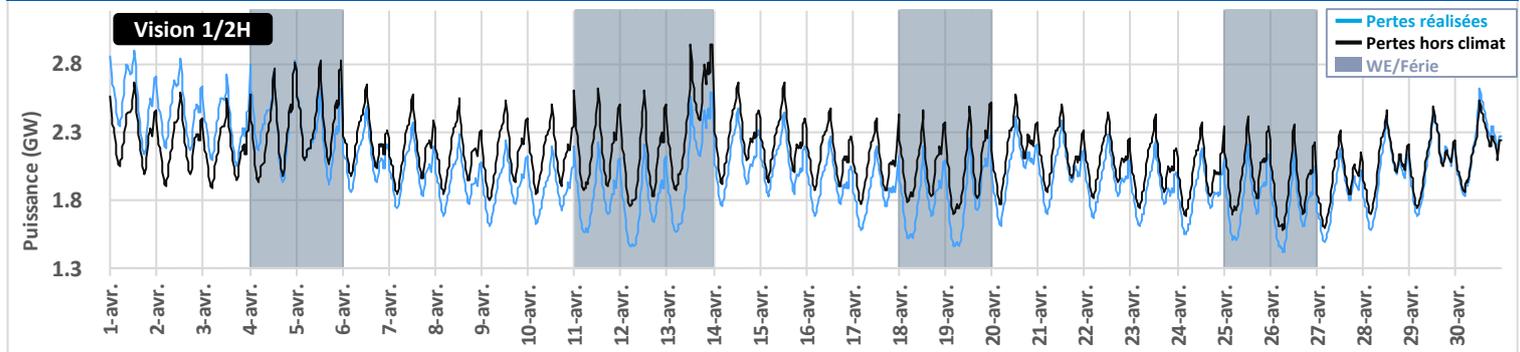
Avril	2019	2020
Réalisé (GWh)	1 090	1 316 (+20.7%)
Pointe (MW)	7 953	8 345

Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	5 683	8 376 (+47.4%)
Pointe (MW)	7 953	8 345

Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le refoulement du mois d'avril 2020 est en forte hausse (+20,7%) par rapport à avril 2019. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+5,1%) et par une forte baisse de la consommation (-17,6%). Le pic de refoulement est atteint le jeudi 30 avril à 16h30. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2019, on note une forte hausse de +47,4% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	1 732	1 543 (-10.9%)	9 619	9 728 (+1.1%)
Impact climat	+ 74	- 92	- 139	- 678
Réalisé	1 806	1 451 (-19.7%)	9 480	9 050 (-4.5%)

Le volume de ce mois d'avril 2020 enregistre une baisse de -19,7% par rapport à avril 2019.

Depuis janvier 2020, le volume des pertes est en baisse de -4,5% 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.