

Avec un écart moyen de **+1,2°C** au dessus de la normale, le climat du mois de février 2021 est globalement moins chaud que celui de février 2020 (+2,4°C).

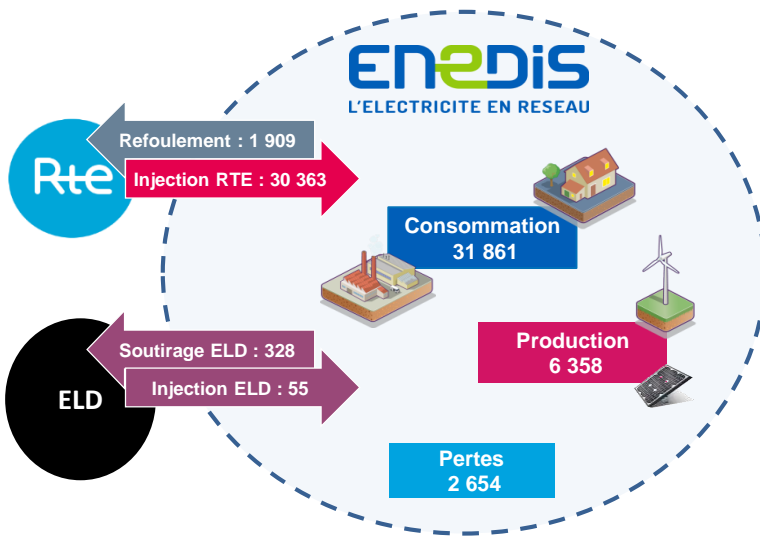
Malgré un effet climat qui induit une consommation plus élevée qu'en février 2020, on observe une **baisse relative de la consommation globale (-0,8%)**, répartie sur les secteurs HTA (-6,0%) et les PME/PMI (-7,5%). Cette diminution peut donc être associée à l'effet COVID.

La **production décentralisée** globale enregistre une **baisse de -20,8%** par rapport à février 2020, malgré l'accroissement du **parc installé global (+13,2%)**. Cette baisse de la production induit une **diminution du refoulement** vers le réseau RTE (-35,8%). On note une **hausse de l'injection RTE (+1,8%)**, centrée sur la vague de froid de milieu de mois.

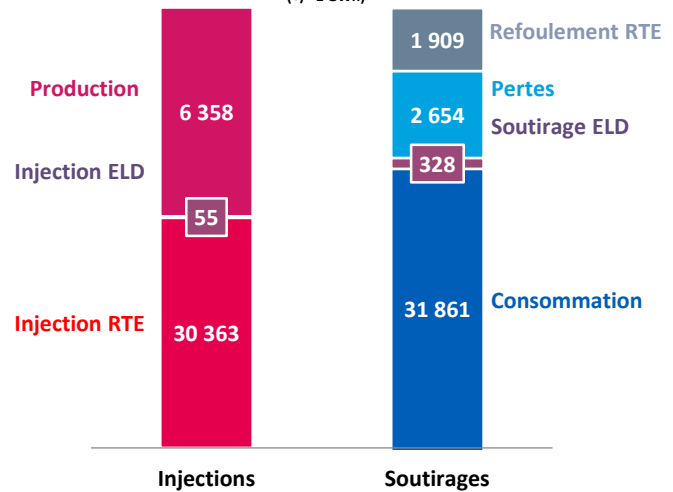
Les **pertes modélisées** suivent la même tendance et enregistrent également une hausse (+6,9%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Février 2021 : 36 776 GWh
(+/- 1 GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

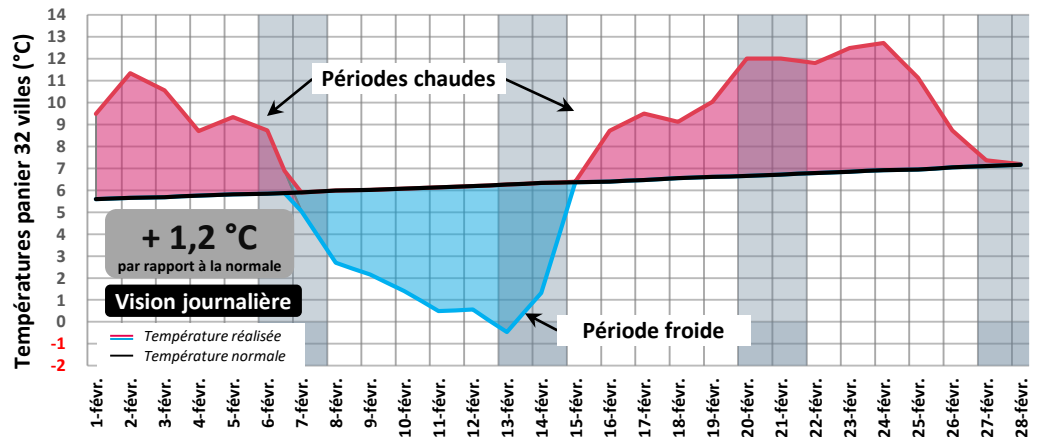
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de février 2021 s'est établie à **+1,2°C** au dessus de la normale.

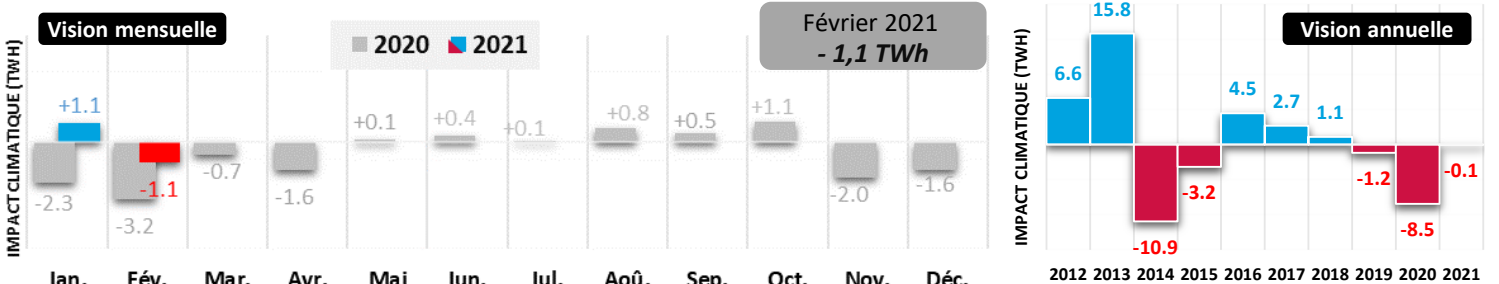
Le climat de ce mois est globalement plus froid que celui de février 2020 (+2,4°C).

On observe **deux vagues de chaleurs** du 1^{er} au 6 et du 15 au 28, ainsi qu'une **période de froid** du 7 au 14.

L'écart maximal est observé le 13 février avec **-6,7°C** en dessous la normale.



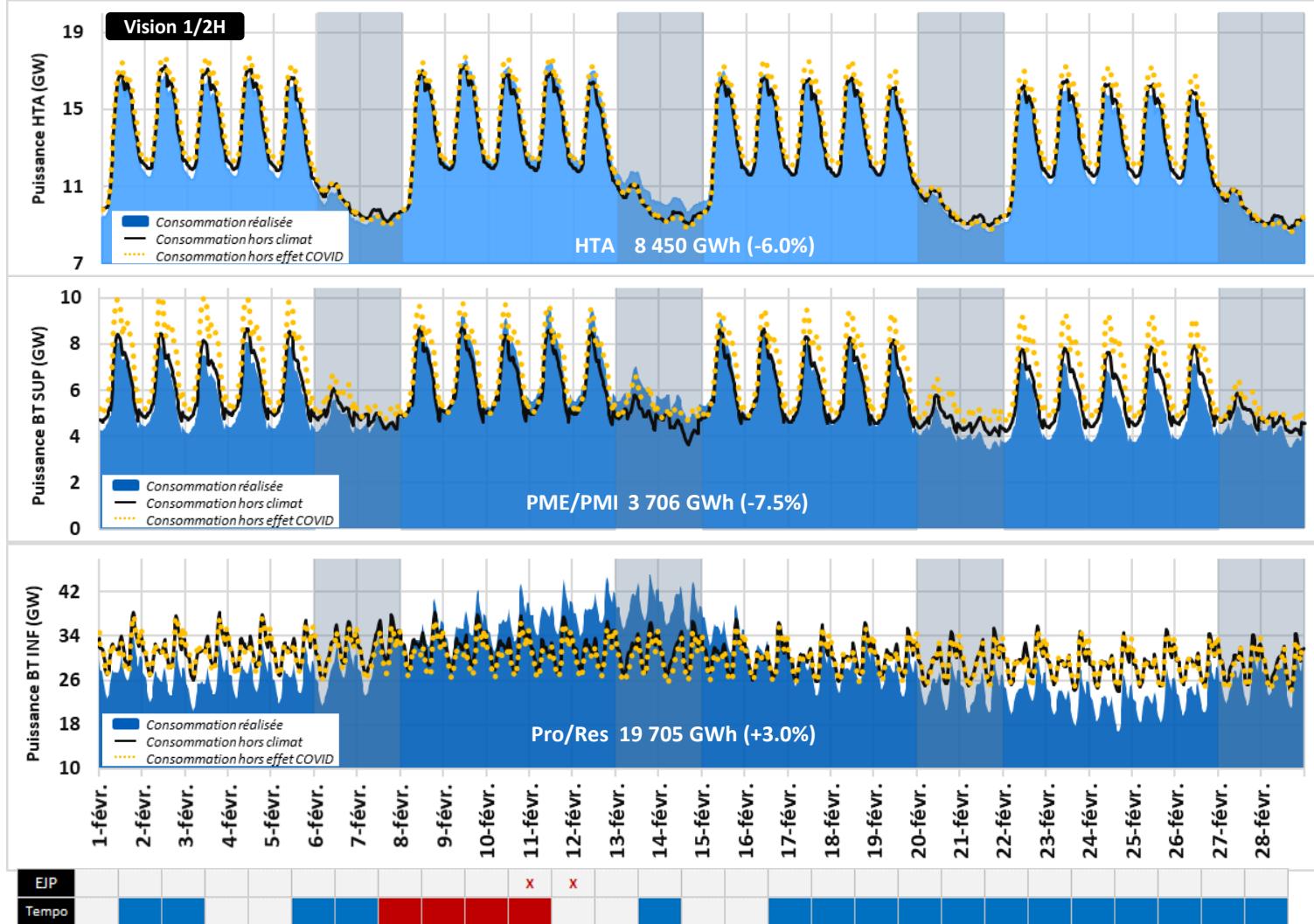
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de février 2021 ont entraîné une **sous-consommation globale de -1,1 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2021, les conditions climatiques ont provoqué une **sous-consommation de -0,1 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2020	2021	2020	2021	2019-2020	2020-2021
Hors effet *	34 230	32 890	73 369	71 744	344 877	334 718
Impact climat	- 2 867	- 1 028	- 4 910	- 65	- 5 287	- 2 625
Réalisé	32 120	31 861 (-0.8%)	69 567	71 680 (+3.0%)	340 697	332 092 (-2.5%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois de février 2021 est **en baisse** par rapport à février 2020 (-0,8 %). La baisse se répartie sur les domaines HTA (-6,0%) et les PME/PMI (-7,5%). Pour les **résidentiels et professionnels** on observe une hausse (+3,0%) par rapport à février 2020.

La diminution globale de la consommation s'observe alors que l'impact climatique à la baisse est moins important qu'en février 2020, on peut donc associé cette tendance à l'effet COVID, qui n'était pas encore observable en février 2020.

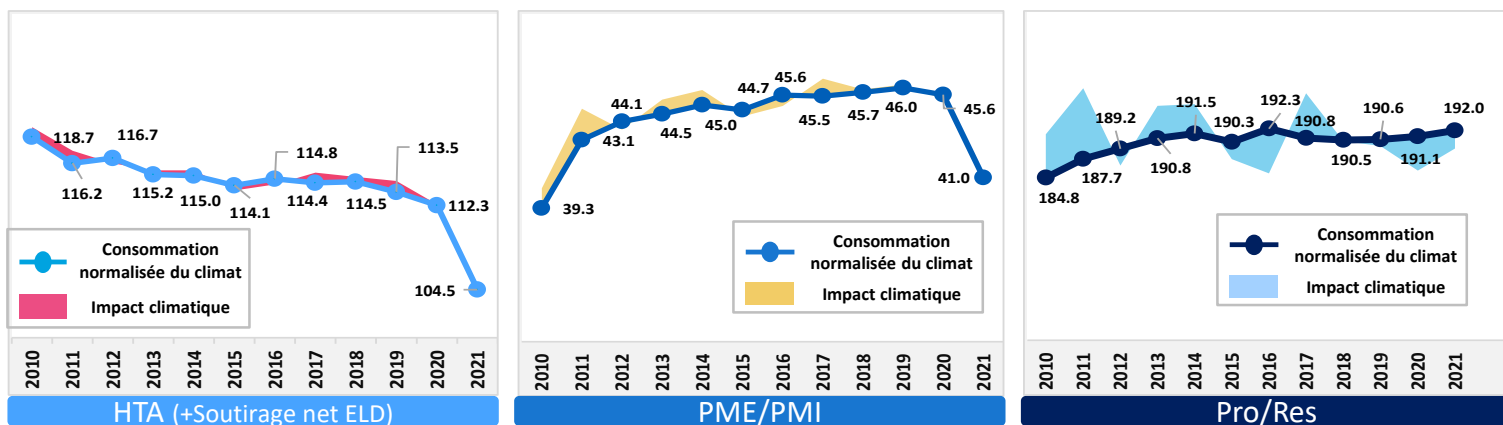
Depuis janvier 2021, la consommation globale est en hausse de +3,0 %.

Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à la période janvier 2019-février 2020 (-2,5 %).

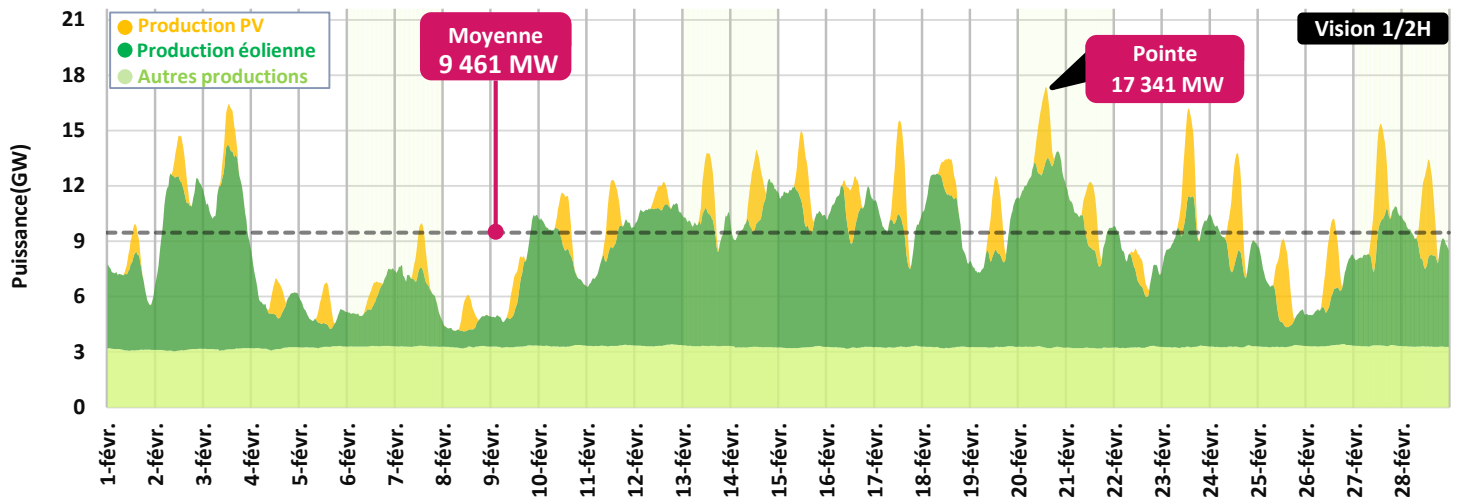
Rappel : L'effet COVID est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors COVID) et le réalisé (qui contient l'effet COVID). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet COVID, dont la fiabilité dépend de l'erreur de modèle, ici estimé à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

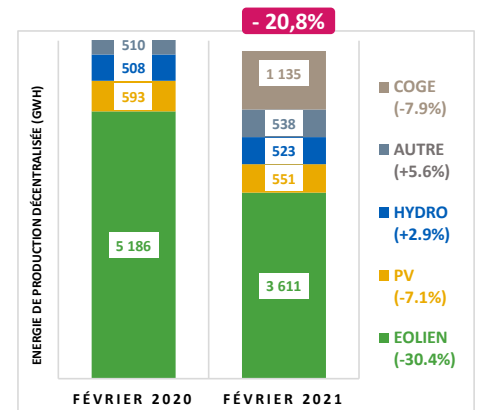
Vision depuis 2010 en TWh sur 12 mois glissants



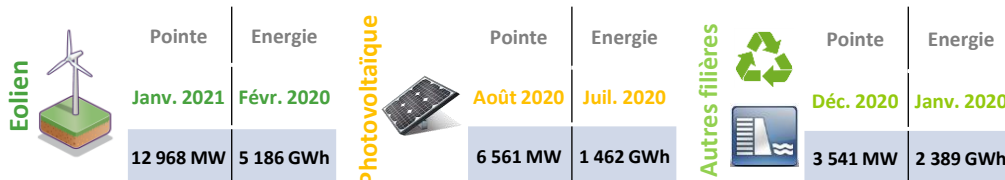
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Février	2020	2021	Record historique de production	Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	8 029	6 358 (-20.8%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	14 455	12 475 (-13.7%)
P. Installée (MW)	28 498	32 262 (+13.2%)	8 029 GWh	Record historique de la pointe		Janv. 2021
Pointe (MW)	18 068	17 341				18 517 MW



Records historiques



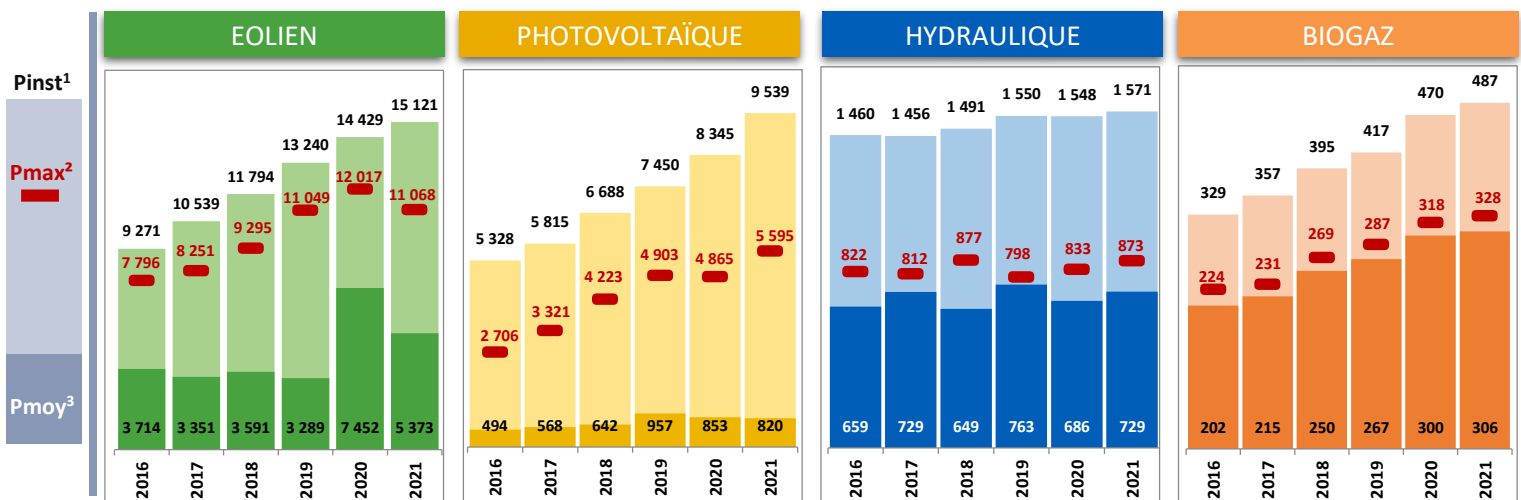
La **production décentralisée** globale constatée en février 2021 est **en baisse** par rapport à février 2020 : **-20,8%**.

Cette baisse s'observe malgré la progression continue de la **puissance installée du parc global (+13,2%)**, elle s'explique principalement par la baisse de l'énergie produite par les filières **éolienne (-30,4%)** et **solaire (-7,1%)**, du fait de conditions climatiques moins favorables qu'en février 2020.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **6 358 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de février 2021.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une baisse de **-13,7%** par rapport à la même période en 2020.

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE SEPTEMBRE DEPUIS 2016

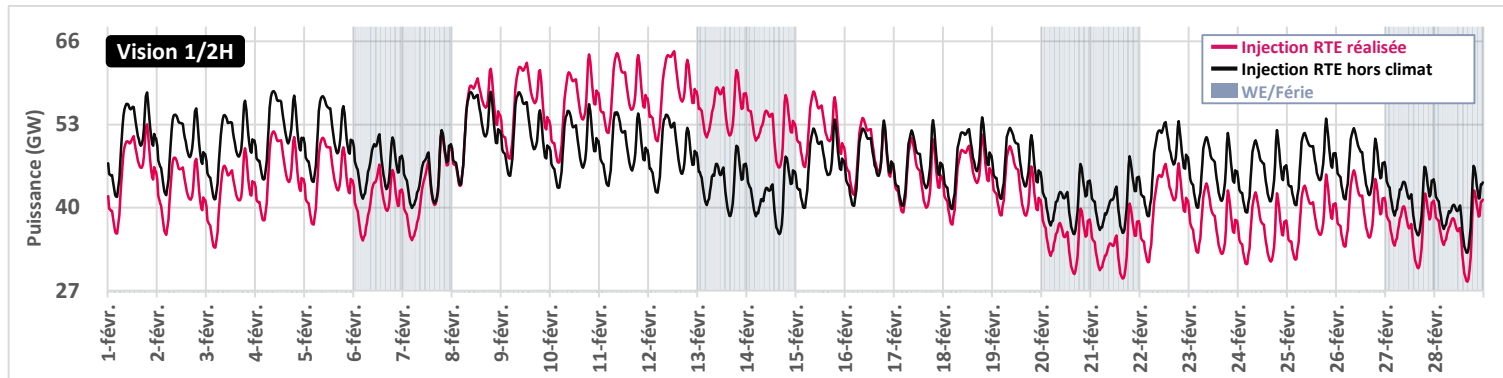


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les **parcs éolien et photovoltaïques** se développent bien avec respectivement **+4,8%** et **+14,3%**.

Sur ce mois de février 2021, on constate une pointe **éolienne plus faible (11 068 MW)** mais une pointe **photovoltaïque plus forte (5 595 MW)** qu'en février 2020.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	33 038	31 512 (-4.6%)	70 297	69 601 (-1.0%)
Impact climat	- 3 224	- 1 149	- 5 548	- 69
Réalisé	29 817	30 363 (+1.8%)	65 778	69 532 (+5.7%)

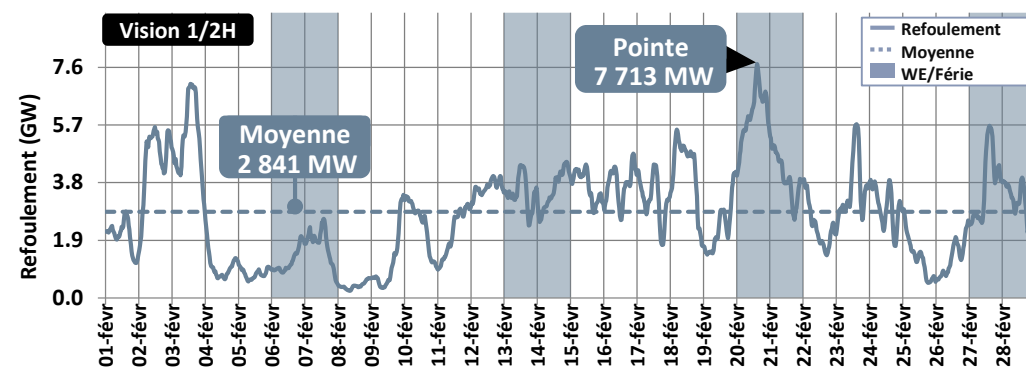
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le **niveau d'injection RTE** de février 2021 est en hausse par rapport à celui de février 2020 (+1,8%).

Cette augmentation est centrée sur la période de froid (du 7 au 14) qui a induit une **augmentation de consommation**, notamment pour les professionnels et résidentiels. La **baisse de la production décentralisée (-20,8%)** contribue également à cette augmentation de l'injection RTE.

Depuis le **début d'année**, l'injection RTE réalisée est en hausse par rapport à 2020 (+5,7%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Février	2020	2021
Réalisé (GWh)	2 973	1 909 (-35.8%)
Pointe (MW)	8 240	7 713

Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	4 737	3 576 (-24.5%)
Pointe (MW)	8 240	8 147

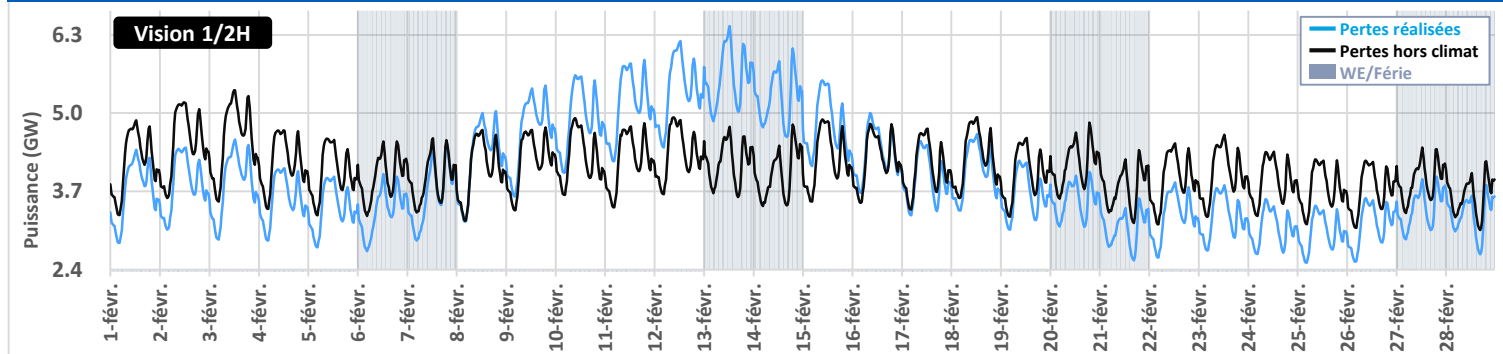
Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le **refoulement** du mois de février 2021 est en **forte baisse (-35,8%)** par rapport à février 2020.

Cette diminution s'explique principalement par la **baisse de la production (-20,8%)**.

Depuis le **début de l'année**, en comparaison à la même période en 2020, on note une baisse de **-24,5%** de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	2 130	2 740 (+28.6%)	5 758	6 025 (+4.6%)
Impact climat	- 307	- 86	- 532	+ 38
Réalisé	2 483	2 654 (+6.9%)	5 311	6 063 (+14.2%)

Le volume des **pertes modélisées** de ce mois de février 2021 enregistre une **hausse de +6,9%** par rapport à février 2020. Comme pour l'injection RTE, cette augmentation est centrée sur la période de froid (du 7 au 14) et est liée à la hausse de consommation observée sur cette période.

Depuis **janvier 2021**, le volume des pertes est en hausse de **+14,2%** par rapport à la même période en 2020.

©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.