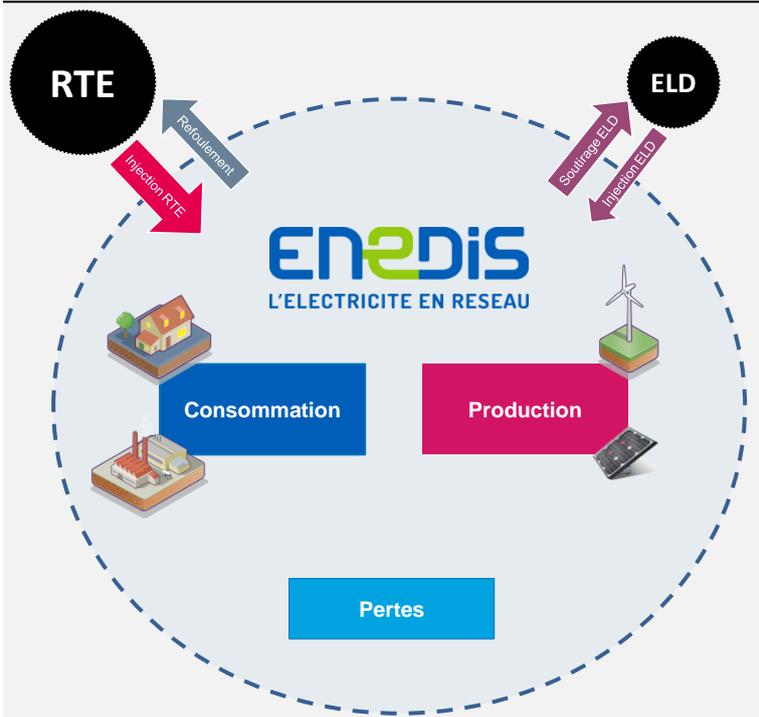


Avec un écart moyen de **+1,3°C au-dessus de la normale**, le mois de février 2017 a connu plusieurs périodes chaudes avec une seule vraie période froide. Ces températures douces pour la saison ont entraîné une **baisse de la consommation des secteurs thermosensibles** par rapport à 2016 (**Résidentiel -7,3%, Professionnels -5,7%**). Tout ayant bénéficié d'un taux de charge supérieur au taux de charge normal et malgré un **nouveau record à 8241 MW**, la **production éolienne est en baisse par rapport à février 2016 (-13,8%)**. De fait, la production décentralisée globale est aussi en baisse (-6,7%) car les autres filières sont soit en baisse (-13,7% pour l'hydraulique) soit en hausse insuffisante pour redresser le niveau (+15,1% pour le photovoltaïque). Le **refoulement est en baisse (-17,1%)** ainsi que **l'injection RTE (-6,0%)**. Cette dernière entraîne naturellement une **diminution du volume des pertes** sur le réseau de distribution (-6,8%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

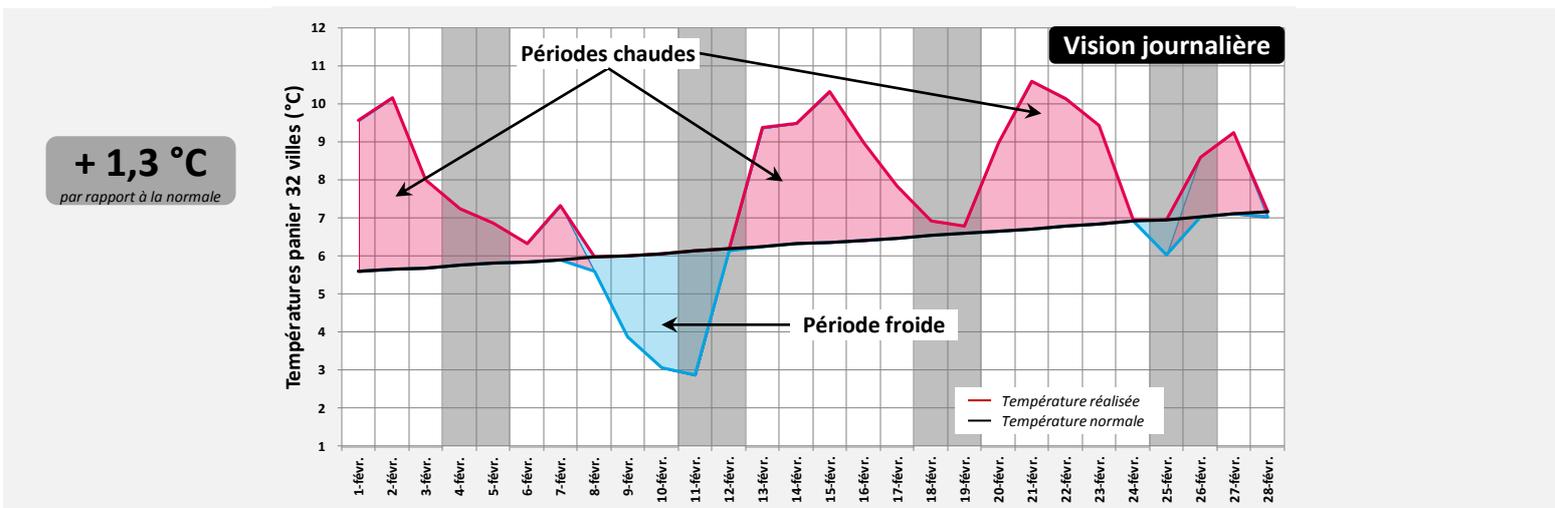


Energie transitant sur le réseau Enedis

Février 2017 : 36 244 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de février 2017 s'est établie à **+1,3°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois de février est donc encore plus doux que celui du mois de février 2016 (+0,4°C au-dessus de la normale).

On constate une vague de froid avec un pic à **-3,3°C** sous la normale le 11 février. Sur le reste du mois on observe plusieurs vagues de chaud, la plus marquée se situant en début de mois avec un écart à la normale de **+4,5°C** le 2 février.

CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

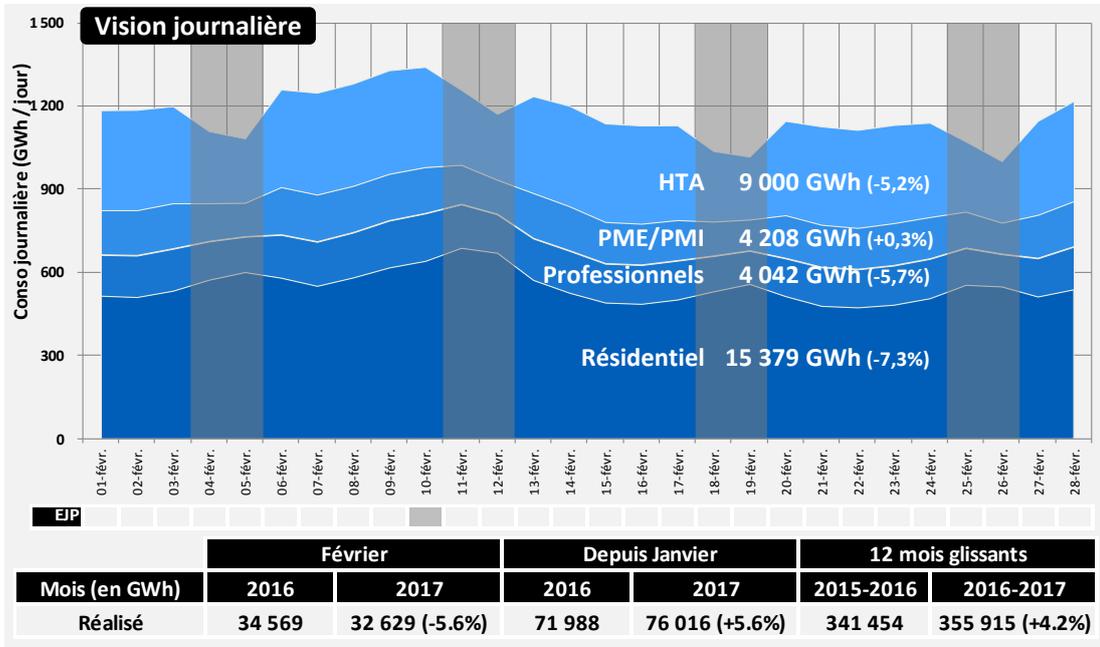
La consommation globale du mois de février 2017 est en baisse par rapport à février 2016 (-5,6%).

Le climat de ce mois de février 2017, nettement plus doux que celui de février 2016, engendre une diminution des consommations des secteurs les plus thermosensibles **Résidentiel** et **Professionnels** (respectivement -7,3% et -5,7%).

On constate une baisse du segment HTA avec -5,2% et une légère hausse du segment PME/PMI avec +0,3%.

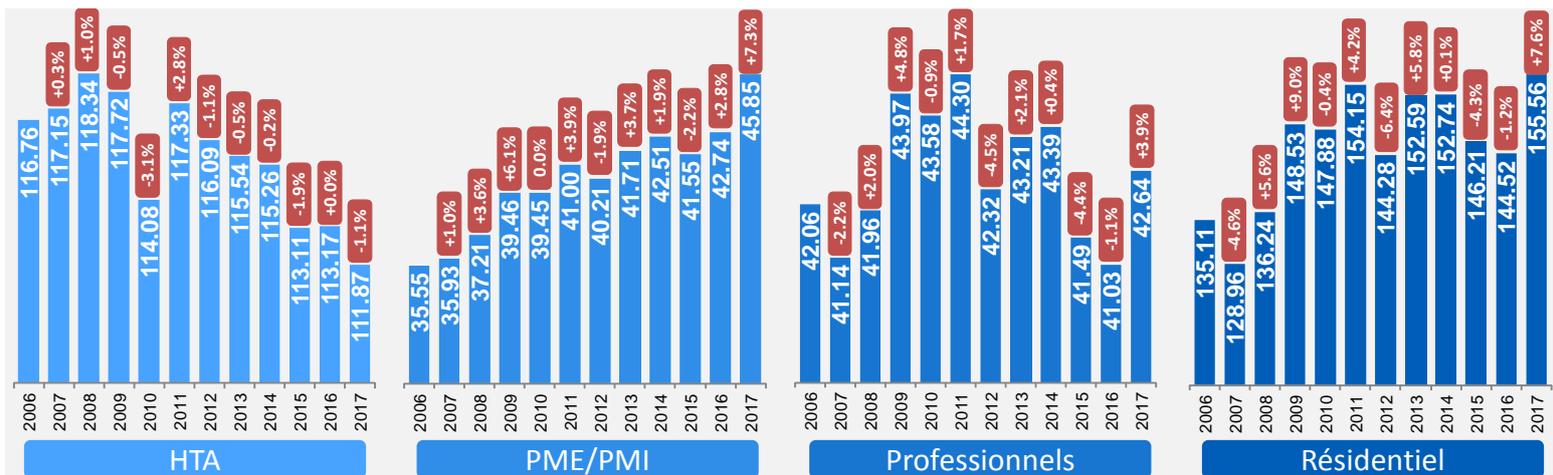
On note le déclenchement d'un seul tir EJP, le 10 février, en adéquation avec la période la plus froide du mois.

Sur les deux premiers mois de l'année la consommation totale est en hausse de +5,6% par rapport à la même période en 2016.

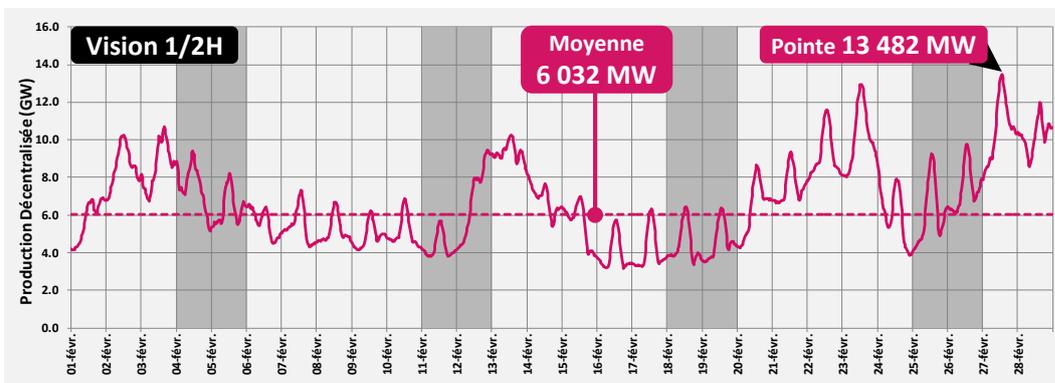


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



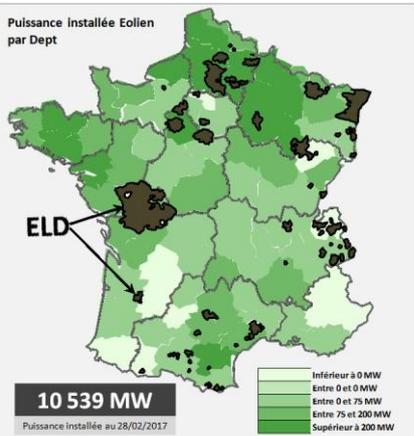
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



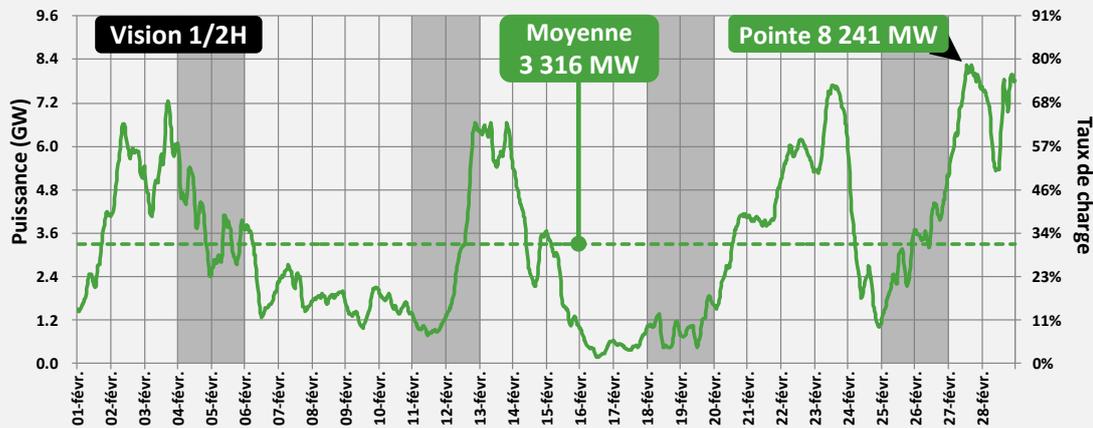
	Février	2016	2017
Réalisé (GWh)		4 808	4 488 (-6.7%)
P. Installée (MW)		19 569	21 640 (+10.6%)
Pointe (MW)		12 032	13 482
<hr/>			
	Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)		9 528	8 443 (-11.4%)
<hr/>			
Record historique de la pointe			Févr. 2017
			13 482 MW

La production décentralisée constatée en février 2017 est en baisse de -6,7% par rapport à février 2016. Malgré l'augmentation continue du parc installé (+10,6%), les conditions climatiques de ce mois de février n'ont pas été favorables à la filière éolienne qui représente jusqu'à 48% de la production décentralisée globale. Elles ne l'ont pas été non plus pour la filière hydraulique (-13,7%). Les hausses de production des filières photovoltaïque (+15,1%) et cogénération (+6,4%) n'ont pas été suffisantes pour contrecarrer ces baisses.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



	Février 2016	2017
Réalisé (GWh)	2 586	2 228 (-13.8%)
Taux de charge	40.1%	31.5%
P. Installée (MW)	9 271	10 539 (+13.7%)
Pointe (MW)	7 804	8 241

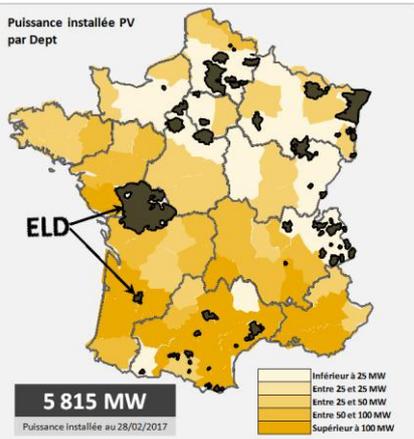


	2016	2017
Depuis Janvier Réalisé (GWh)	5 147	3 981 (-22.6%)
Taux de charge	38.7%	26.8%

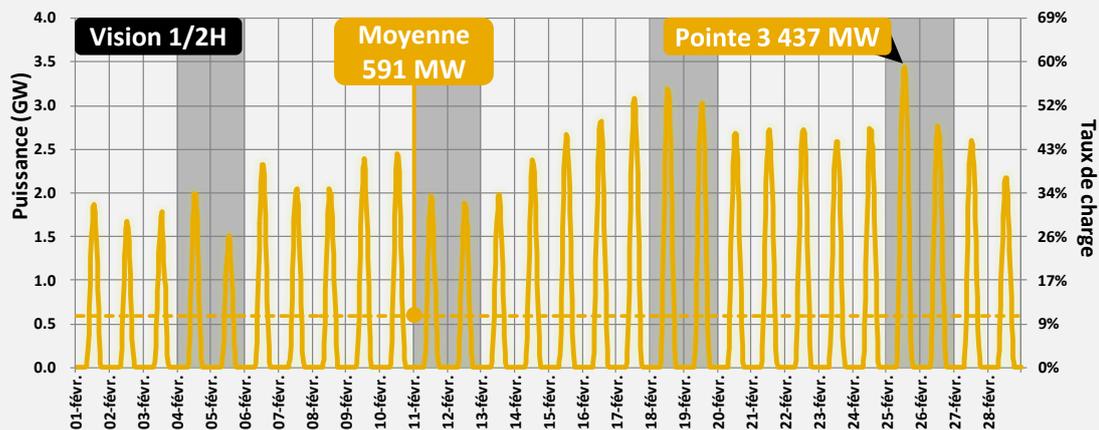
Record historique de la pointe	Févr. 2017
	8 241 MW

La production éolienne du mois est en baisse (-13,8%) comparée à celle de février 2016. Cette baisse est directement liée aux conditions climatiques de février 2017 nettement moins favorables que celles de février 2016 (taux de charge de **31,5% en février 2017** contre **40,1% en 2016** à comparer à un **taux normal de 30,8%**). On enregistre néanmoins un **nouveau record à 8 241 MW le 27 février à 16H30**. Le parc installé continue sa progression, on note une **hausse de +13,7%** par rapport à février 2016.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



	Février 2016	2017
Réalisé (GWh)	345	397 (+15.1%)
Taux de charge	9.3%	10.2%
P. Installée (MW)	5 328	5 815 (+9.1%)
Pointe (MW)	2 720	3 437

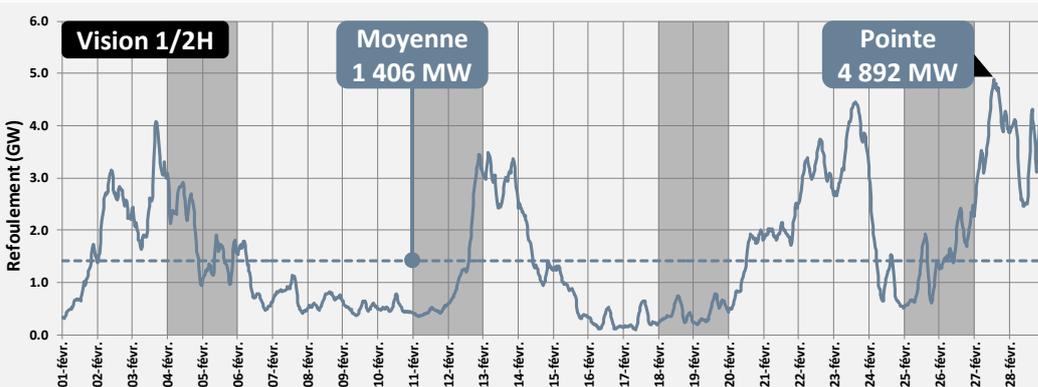


	2016	2017
Depuis Janvier Réalisé (GWh)	570	714 (+25.2%)
Taux de charge	7.5%	8.7%

Record historique de la pointe	Août 2016
	3 962 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+15,1%) par rapport à février 2016. Cette hausse de production s'explique d'une part par l'accroissement continu du parc installé (+9,1%) et d'autre part par des conditions d'ensoleillement qui ont été un peu plus favorables en 2017 (taux de charge de **10,2% en février 2017** contre **9,3% en février 2016** pour un **taux normal de 8,7%** sur ce mois). On observe une pointe de production photovoltaïque à **3 437 MW le 27 février à 13H00**.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



	2016	2017
Février Réalisé (GWh)	1 262	1 046 (-17.1%)
Pointe (MW)	4 662	4 892

	2016	2017
Depuis Janvier Réalisé (GWh)	2 399	1 680 (-30.0%)
Pointe (MW)	4 662	4 892

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

Le refolement du mois de février 2017 est en baisse (-17,1%) par rapport à 2016. Cela s'explique principalement par une baisse de la production éolienne (-13,8%). On observe une concordance des pics de refolement et de production notamment le 27 février lorsque la production éolienne a atteint son record historique.

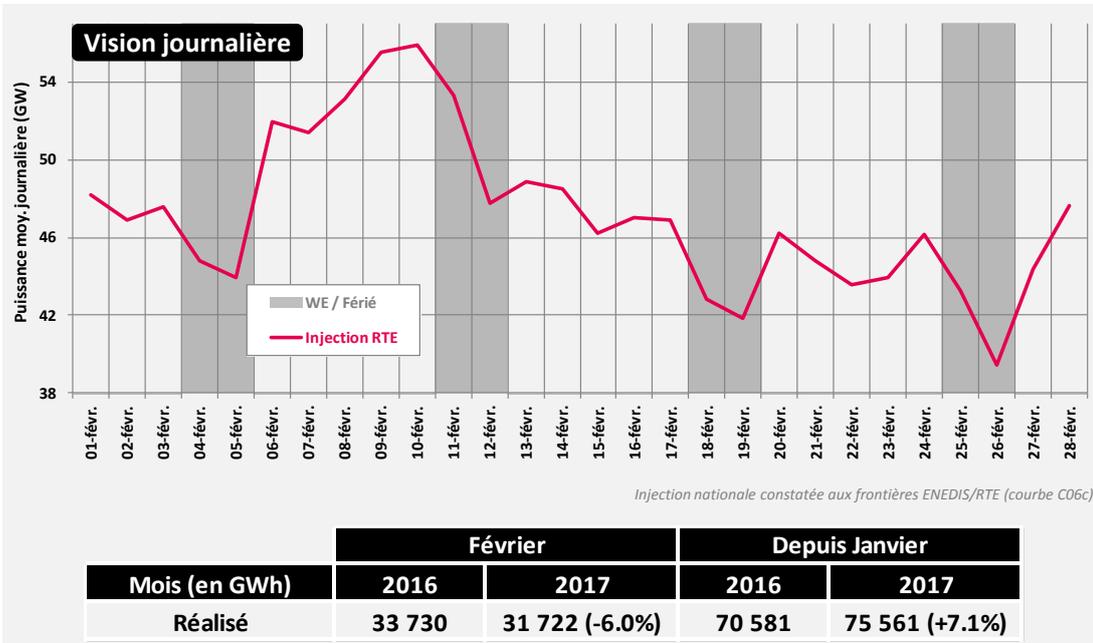
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE de février 2017 est en baisse par rapport à celui de février 2016 (-6,0%).

Cette baisse est la conséquence directe de la baisse observée sur la consommation totale (-5,6%), toutefois atténuée par la baisse de la production décentralisée (-6,7%).

On constate par ailleurs une période haussière durant la deuxième semaine coïncidant avec la vague de froid et la forte consommation.

Sur les deux premiers mois de l'année on constate une hausse (+7,1%) par rapport à la même période en 2016.



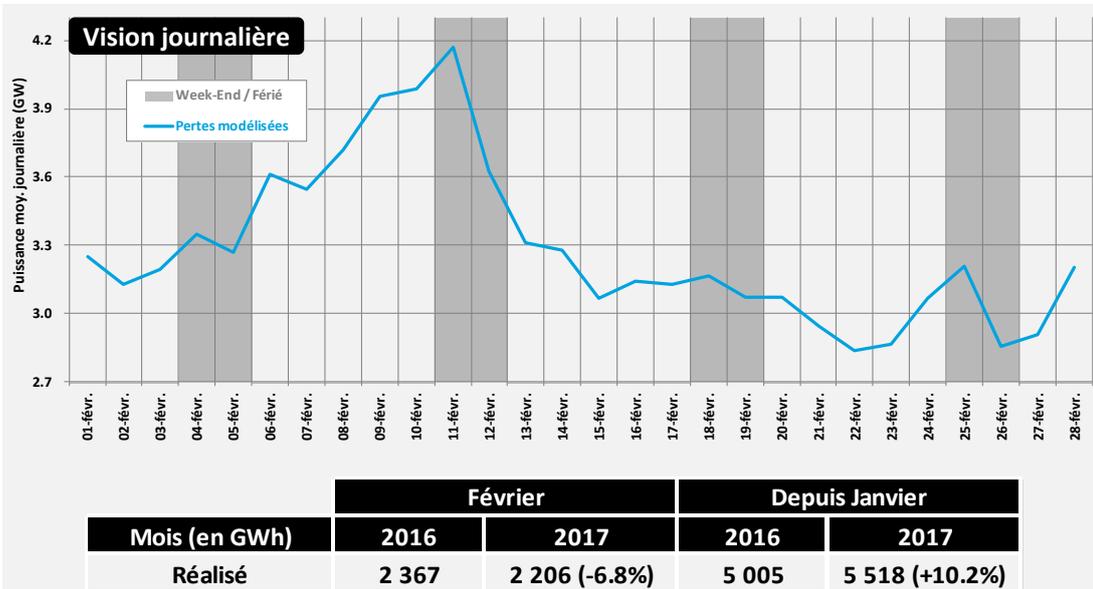
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

L'évolution de la courbe des pertes suit mécaniquement celle de l'injection RTE.

Le constat observé sur la courbe d'injection s'étend donc à celui observé sur la courbe des pertes, particulièrement visible durant la deuxième semaine.

Le volume de ce mois de février 2017 enregistre une **baisse de -6,8% par rapport à février 2016.**

Sur les deux premiers mois de l'année 2017 on constate une hausse (+10,2%) par rapport à la même période en 2016.

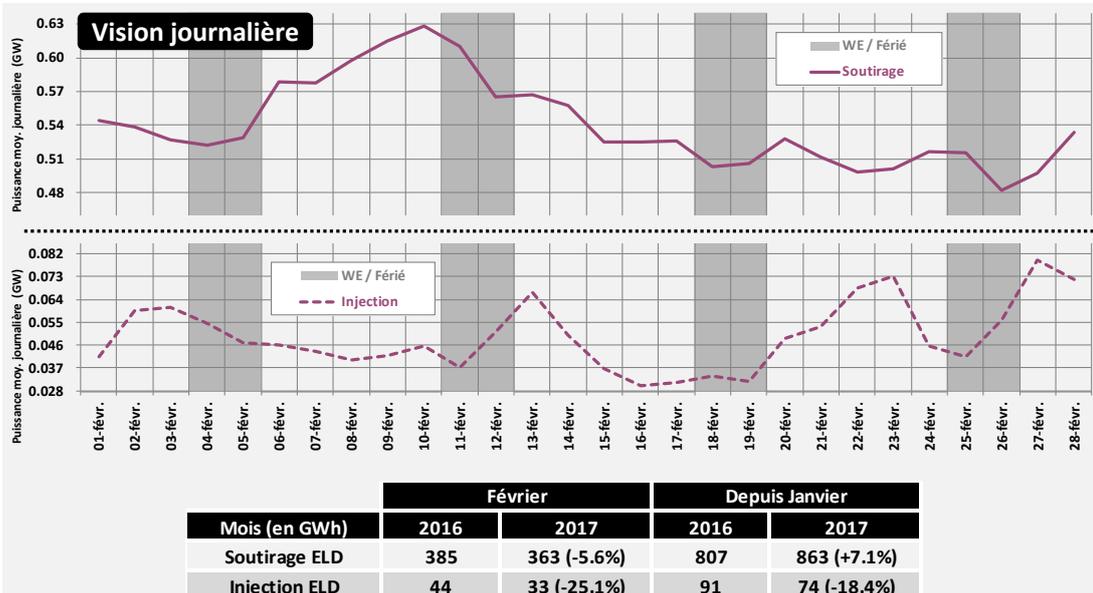


ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate certaines similitudes entre la forme du soutirage des ELD et celle de l'injection RTE.

En outre, on enregistre une baisse du même ordre du volume soutiré en février 2017 par rapport au mois de février 2016 (-5,6%).

L'injection des ELD sur le réseau Enedis, dont la puissance oscille entre 30 et 80 MW, est en baisse par rapport à février 2016 (-25,1%).



©Enedis 2017. 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.