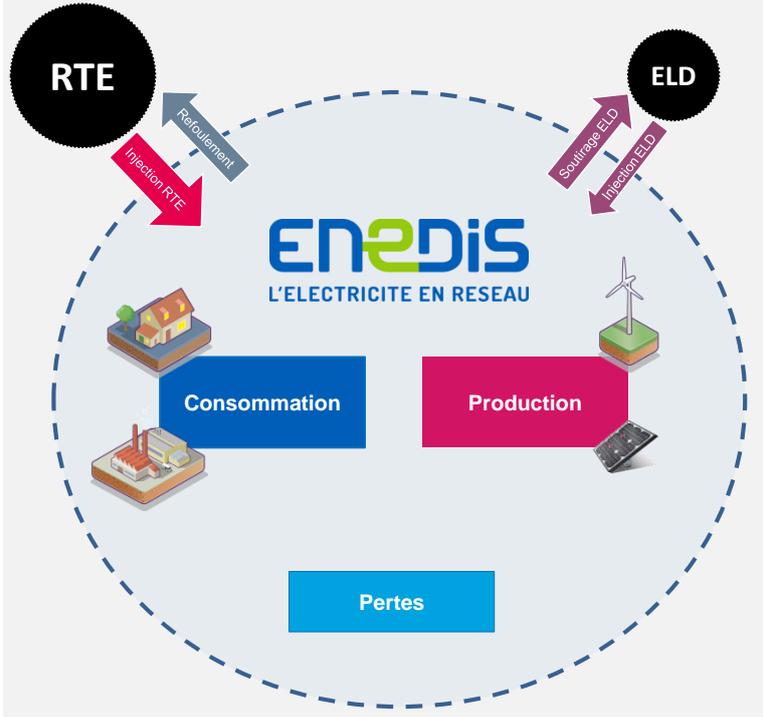


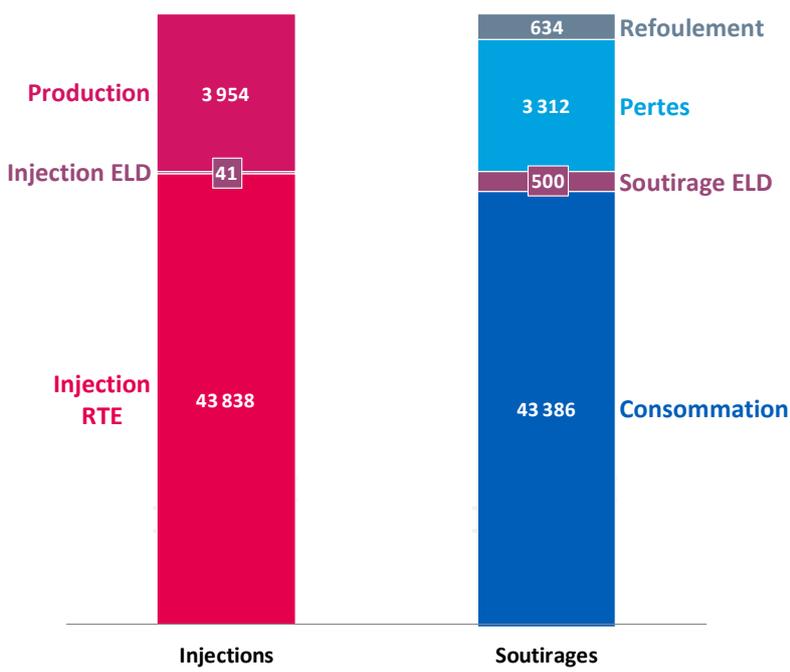
Avec un écart moyen de **-2,4°C sous la normale**, le mois de janvier 2017 a connu des périodes très froides avec plusieurs passages inférieurs à -5,0°C sous la normale. Ces températures négatives ont entraîné des **fortes consommations des secteurs thermosensibles** en nette hausse par rapport à 2016 (**Résidentiel +21,9%, Professionnels +15,5%**). La **production éolienne est en forte baisse (-31,8%)** reflétant des conditions atmosphériques très défavorables. De fait, la production décentralisée globale est en forte baisse (-16,2%) car les autres filières sont soit en baisse (-38,1% pour l'hydraulique) soit en hausse insuffisante pour redresser le niveau (+40,7% tout de même pour le photovoltaïque). Conséquence de la hausse de consommation et de la baisse de production, le **refoulement est en forte baisse (-47,0%)** et **l'injection RTE est en hausse (+19,0%)**. Cette dernière entraîne naturellement une **augmentation des pertes** sur le réseau de distribution (+25,5%).

BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

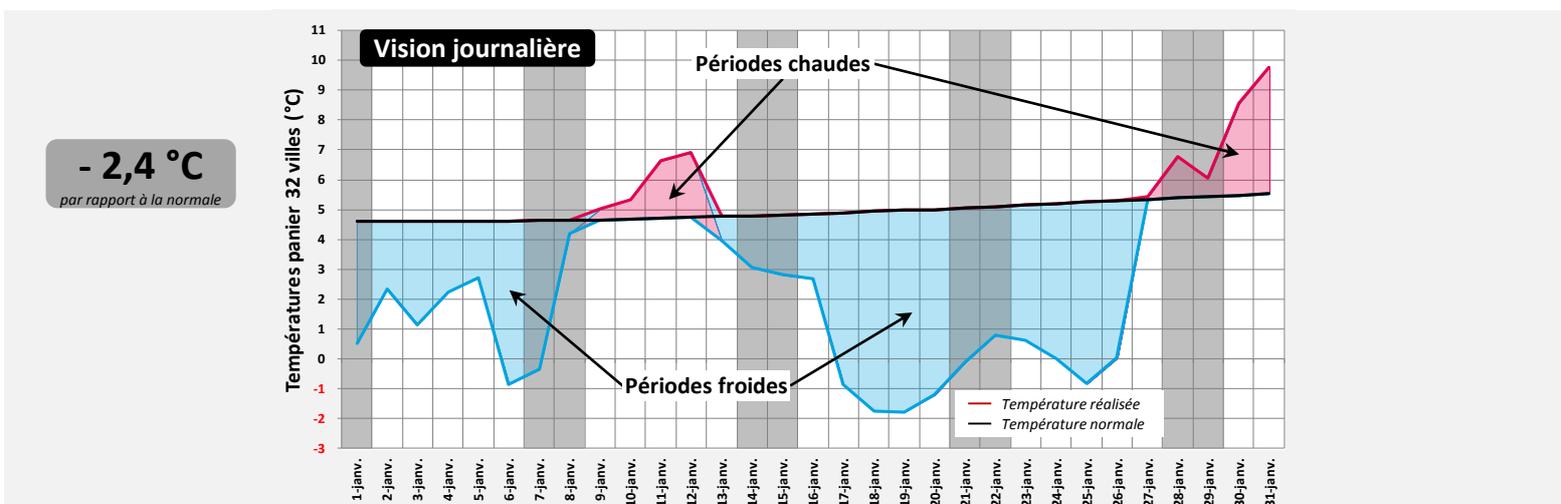
Synthèse des flux physiques



Energie transitant sur le réseau Enedis Janvier 2017 : 47 832 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de janvier 2017 s'est établie à **-2,4°C sous la normale**. Le climat de ce mois de décembre est donc en totale opposition avec celui du mois de janvier 2016 particulièrement doux (+1,5°C au-dessus de la normale).

On constate une première vague de froid avec un pic à -5,5°C sous la normale le 6 janvier. La deuxième vague est beaucoup plus marquée et plus longue, notamment du 17 au 26 janvier avec une moyenne de -5,6°C sous la normale. Le pic de froid est atteint le 19 janvier avec -6,8°C sous la normale.

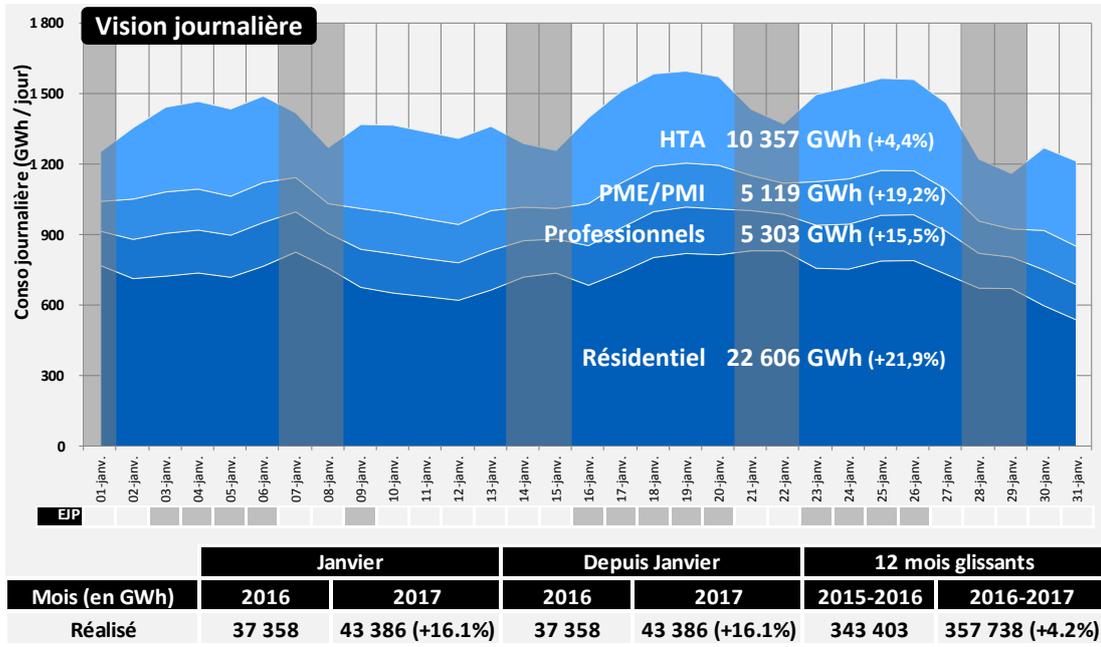
CONSUMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois de janvier 2017 est en forte hausse par rapport à janvier 2016 (+16,1%).

Le climat de ce mois de janvier 2017, nettement plus froid que celui de janvier 2016, engendre une forte hausse des consommations des secteurs les plus thermosensibles **Résidentiel** et **Professionnels** (respectivement +21,9% et +15,5%).

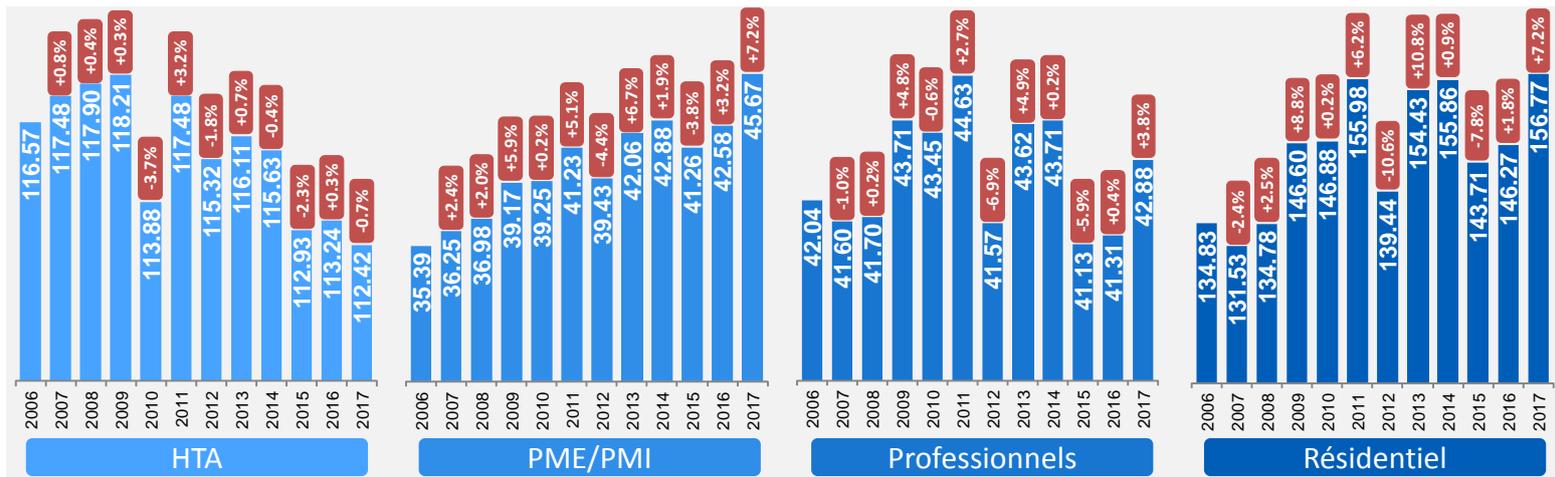
On constate des hausses des deux autres secteurs : le **segment HTA avec +4,4%** et le **segment PME/PMI avec +19,2%**.

On note le déclenchement de plusieurs salves de tirs EJP, la première semaine du mois et, en adéquation avec des températures très hivernales, la troisième et quatrième semaine. Ce mois de janvier 2017 engrange, à lui seul, 14 des 22 jours EJP de la campagne 2016-2017.

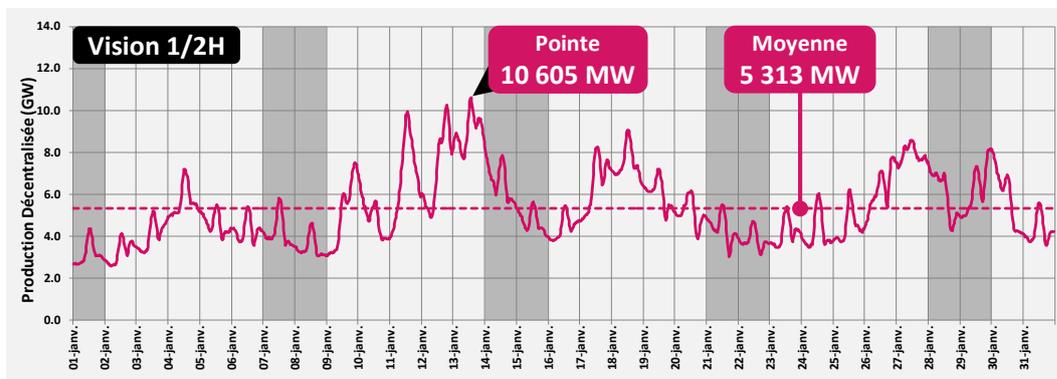


DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



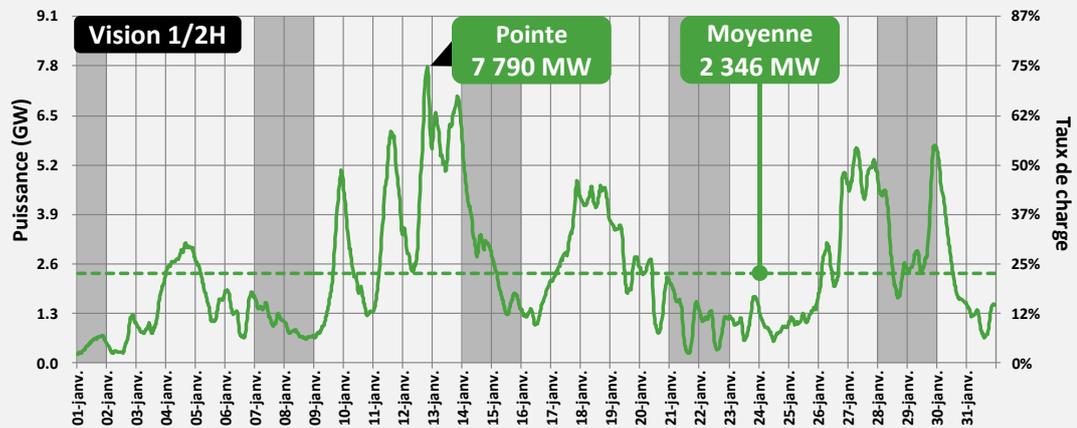
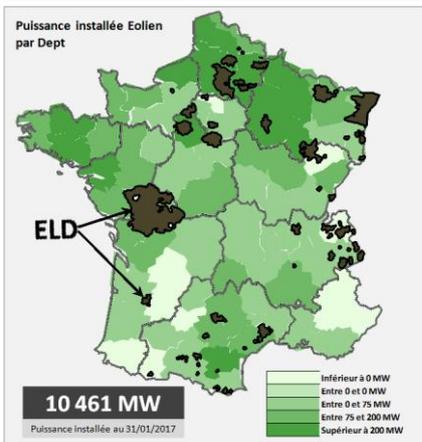
Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	4 719	3 954 (-16.2%)
P. Installée (MW)	19 423	21 507 (+10.7%)
Pointe (MW)	11 272	10 605

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	4 719	3 954 (-16.2%)

Record historique de la pointe	Mars 2016
	12 280 MW

La production décentralisée constatée en janvier 2017 est en forte baisse de -16,2% par rapport à janvier 2016. Malgré l'augmentation continue du parc installé (+10,7%), les conditions climatiques de ce mois de janvier 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 (-38,1%). La hausse de production des filières photovoltaïque (+40,7%) n'a pas été suffisante pour contrecarrer ces baisses.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



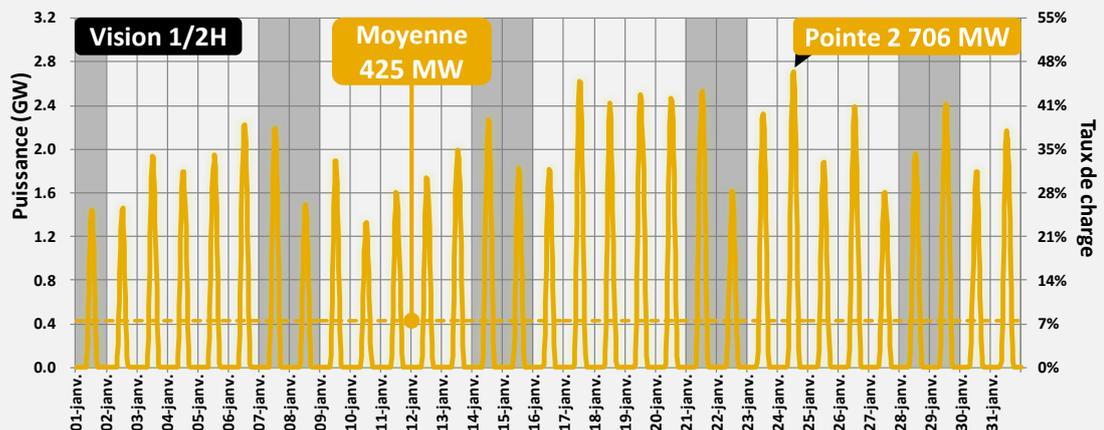
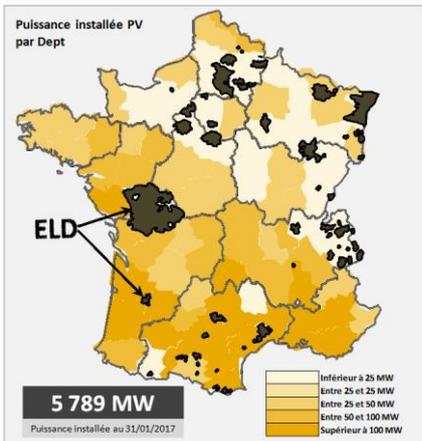
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	2 561	1 746 (-31.8%)
Taux de charge	37.3%	22.4%

Record historique de la pointe	Nov. 2016
	7 805 MW

Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	2 561	1 746 (-31.8%)
Taux de charge	37.3%	22.4%
P. Installée (MW)	9 218	10 461 (+13.5%)
Pointe (MW)	7 442	7 790

La production éolienne du mois est en forte baisse (-31,8%) comparée à celle de janvier 2016. Cette baisse est directement liée aux conditions climatiques de janvier 2017 nettement moins favorables que celles de janvier 2016 (taux de charge de **22,4% en janvier 2017** contre **37,3% en 2016** à comparer à un **taux normal de 32,1%**). On observe néanmoins une **pointe à 7 790 MW le 12 janvier à 19H00**, une valeur très proche du record historique. Le **parc installé** continue sa progression, on note une **hausse de +13,5%** par rapport à janvier 2016.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



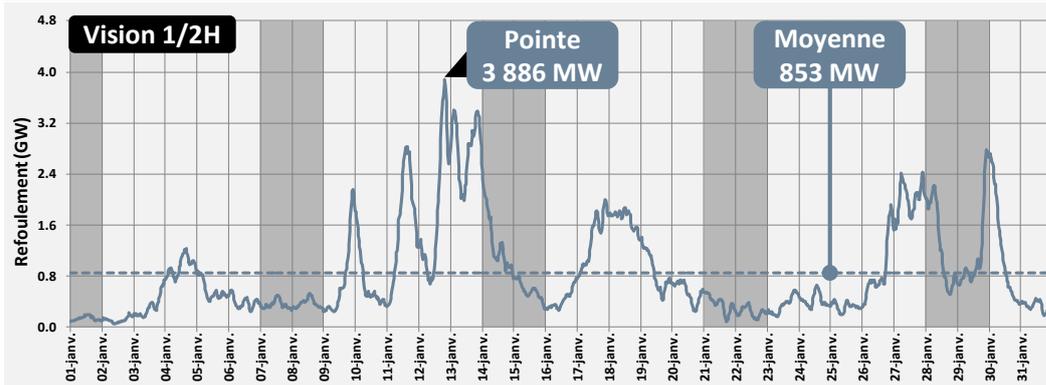
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	225	316 (+40.7%)
Taux de charge	5.7%	7.3%

Record historique de la pointe	Août 2016
	3 962 MW

Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	225	316 (+40.7%)
Taux de charge	5.7%	7.3%
P. Installée (MW)	5 261	5 789 (+10.0%)
Pointe (MW)	2 080	2 706

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+40,7%) par rapport à janvier 2016. Cette hausse de production s'explique d'une part par l'accroissement continu du parc installé (+10,0%) et d'autre part par des conditions d'ensoleillement qui ont été plus favorables en 2017 (taux de charge de **7,3% en janvier 2017** contre **5,7% en janvier 2016** pour un **taux normal de 5,0%** sur ce mois). On observe une pointe de production photovoltaïque à **2 706 MW le 24 janvier à 12H30**.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	1 198	634 (-47.0%)
Pointe (MW)	4 526	3 886

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	1 198	634 (-47.0%)
Pointe (MW)	4 526	3 886

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

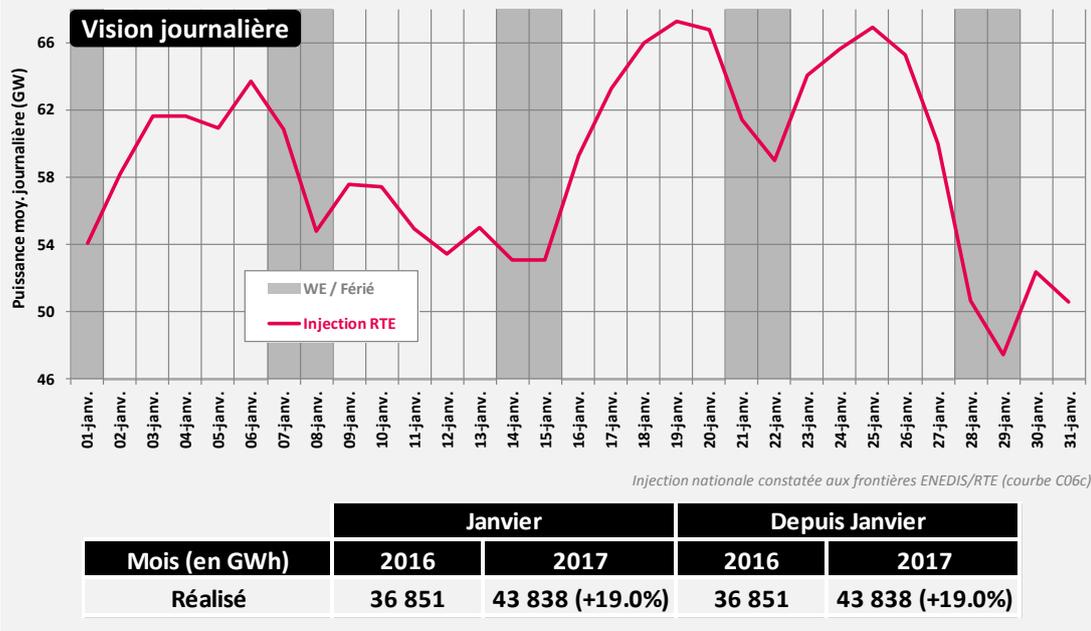
Le refoulement du mois de janvier 2017 est en très forte baisse (-47,0%) par rapport à 2016. Cela s'explique, d'une part par une baisse de la production éolienne (-31,8%), et d'autre part par une consommation en hausse (+16,1%). On observe une concordance des pics de refoulement et de production éolienne notamment la deuxième semaine avec la pointe au même instant.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE de janvier 2017 est en forte hausse par rapport à celui de janvier 2016 (+19,0%).

Ceci est la conséquence de la hausse observée sur la consommation totale (+16,1%) conjuguée à la baisse de la production décentralisée (-16,2%).

On constate par ailleurs une période d'inflexion de l'injection RTE durant la deuxième semaine coïncidant avec une forte production éolienne et une consommation moindre.

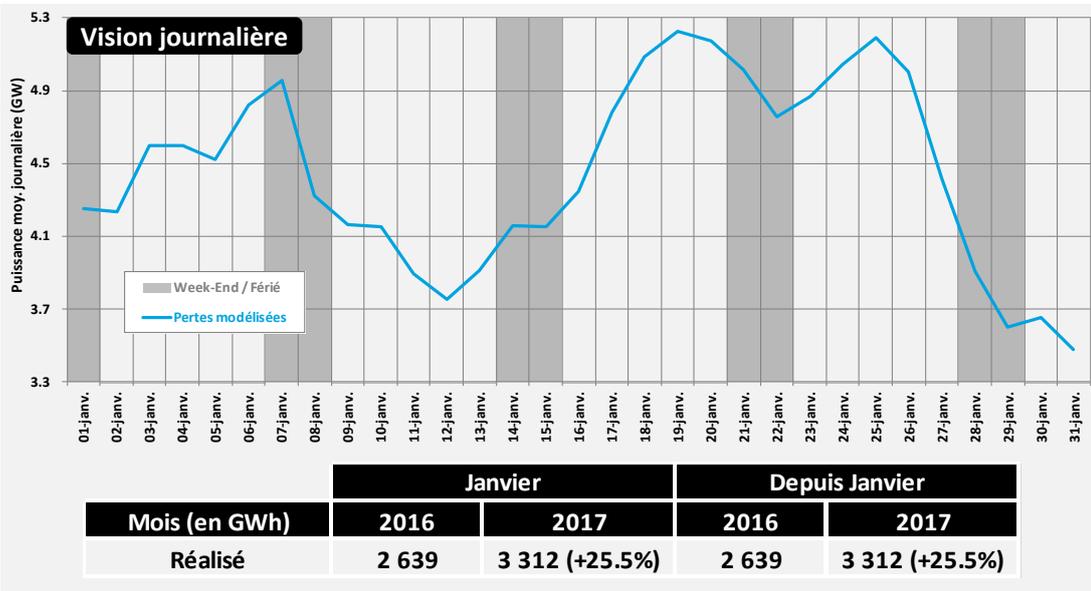


PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

L'évolution de la courbe des pertes suit 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 janvier 2017 enregistre une **augmentation de +25,5% par rapport à janvier 2016.**

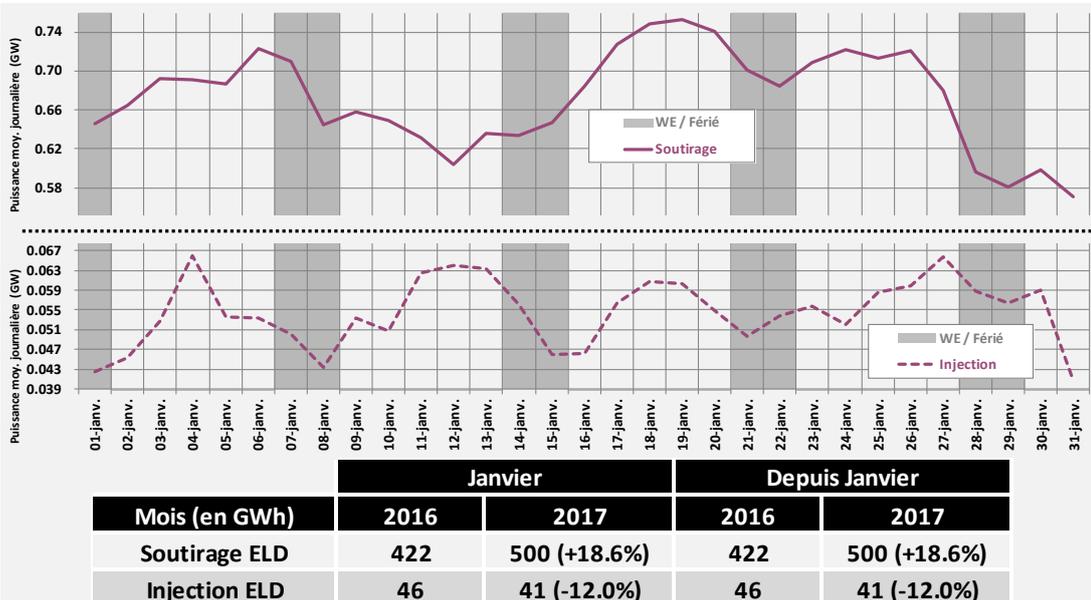


ÉCHANGES AVEC LES ELD

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

En outre, on enregistre une hausse du même ordre du volume soutiré en janvier 2017 par rapport au mois de janvier 2016 (+18,6%).

L'injection des ELD sur le réseau Enedis, dont la puissance oscille entre 40 et 70 MW, est en baisse par rapport à janvier 2016 (-12,0%).



©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.