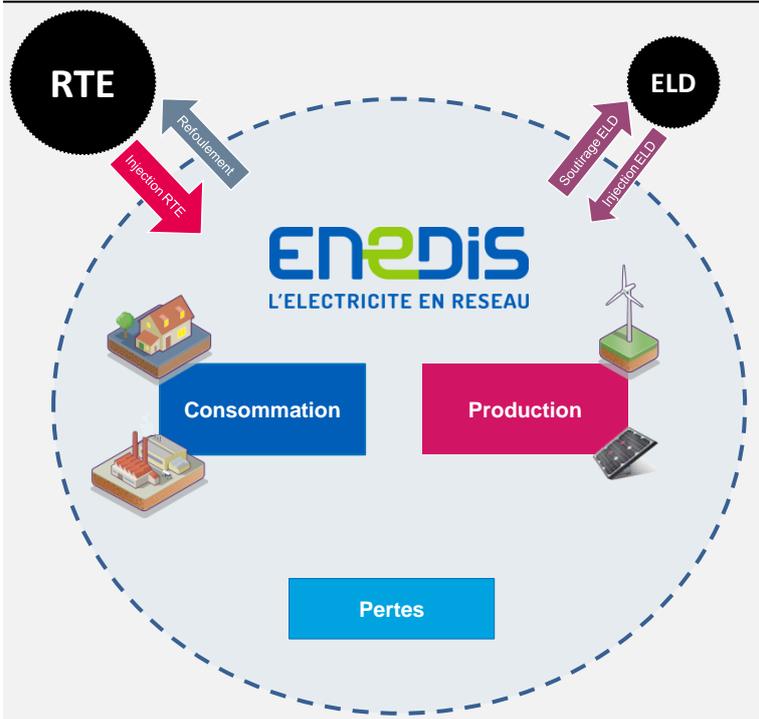


Avec un écart moyen de **-0,3°C**, le mois de décembre 2016 est proche de la normale climatique pour ce mois. Cependant, des températures négatives ont été observées en fin de mois. Le climat est en opposition à celui de décembre 2015 (+3,9°C au-dessus de la normale). De fait, les **consommations des secteurs thermosensibles** enregistrent une forte hausse par rapport à 2015 (**Résidentiel +22,9%**, **Professionnels +14,6%**). La **production éolienne est en forte baisse (-42,6%)** reflétant des conditions atmosphériques très défavorables. La baisse de production décentralisée globale (-19,6%) est toutefois modérée par la hausse des autres filières. Conséquence de la hausse de consommation et de la baisse de production, le **refoulement est en forte baisse (-50,6%)** et **l'injection RTE est en hausse (+17,3%)**. Cette dernière entraîne naturellement une **augmentation des pertes** sur le réseau de distribution (+23,9%).

BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

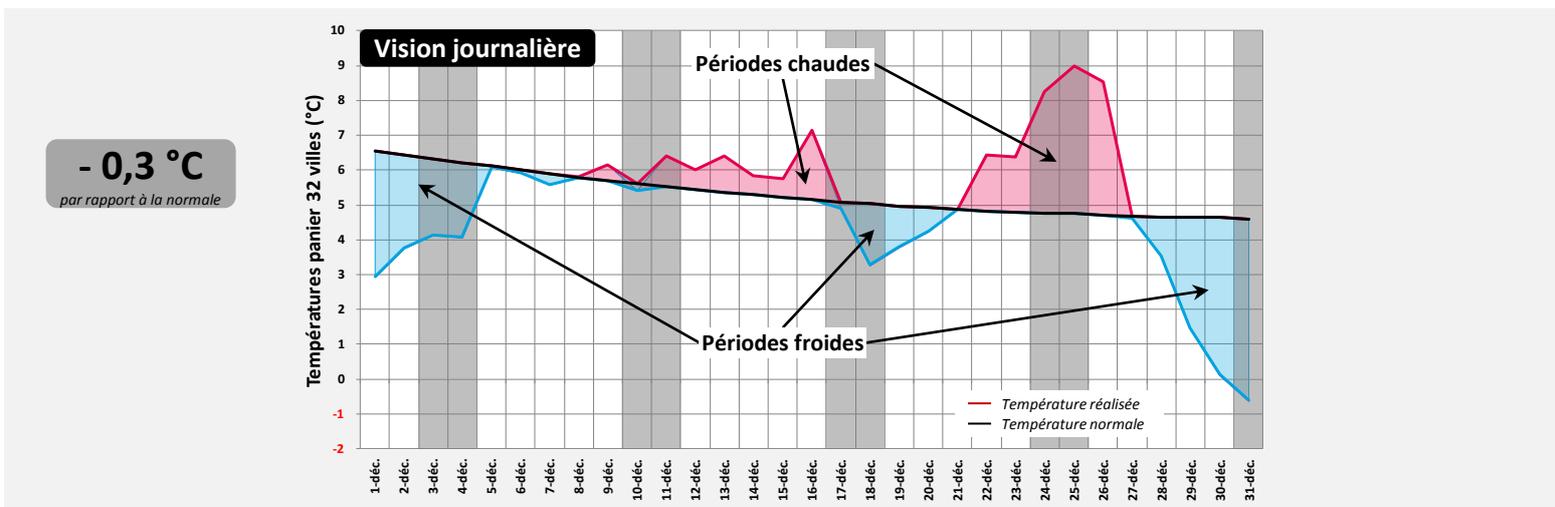


Energie transitant sur le réseau Enedis

Décembre 2016 : 41 599 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne de décembre 2016 s'est établie à **-0,3°C** sous la normale. Ce mois de décembre est donc marqué par un climat, en opposition avec le mois de décembre 2015 particulièrement chaud (+3,9°C au-dessus de la normale).

On constate plusieurs vagues de froid d'amplitudes variées avec un pic à **-5,2°C** le 31 décembre. On observe aussi deux périodes plus chaudes avec un écart à la normale de **+4,2°C** le 25 décembre.

CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

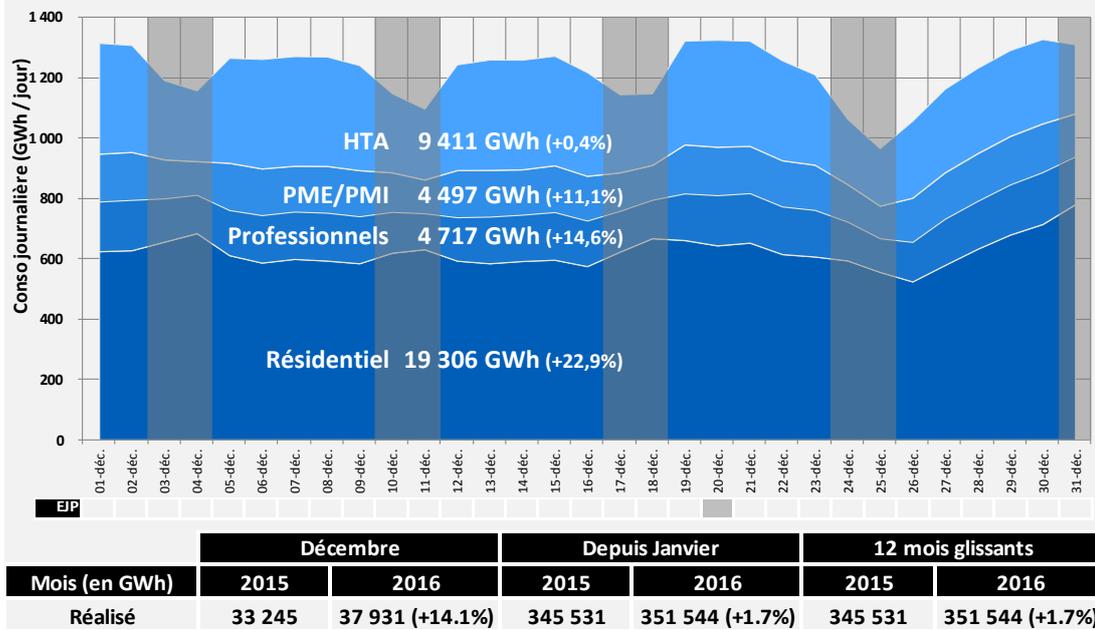
La consommation globale du mois de décembre 2016 est en forte hausse par rapport à décembre 2015 (+14,1%).

Le climat de ce mois de décembre 2016, plus froid que celui de décembre 2015, engendre une forte hausse des consommations des secteurs les plus thermosensibles **Résidentiel** et **Professionnels** (respectivement +22,9% et +14,6%).

Le segment HTA, peu thermosensible, est stable (+0,4%).

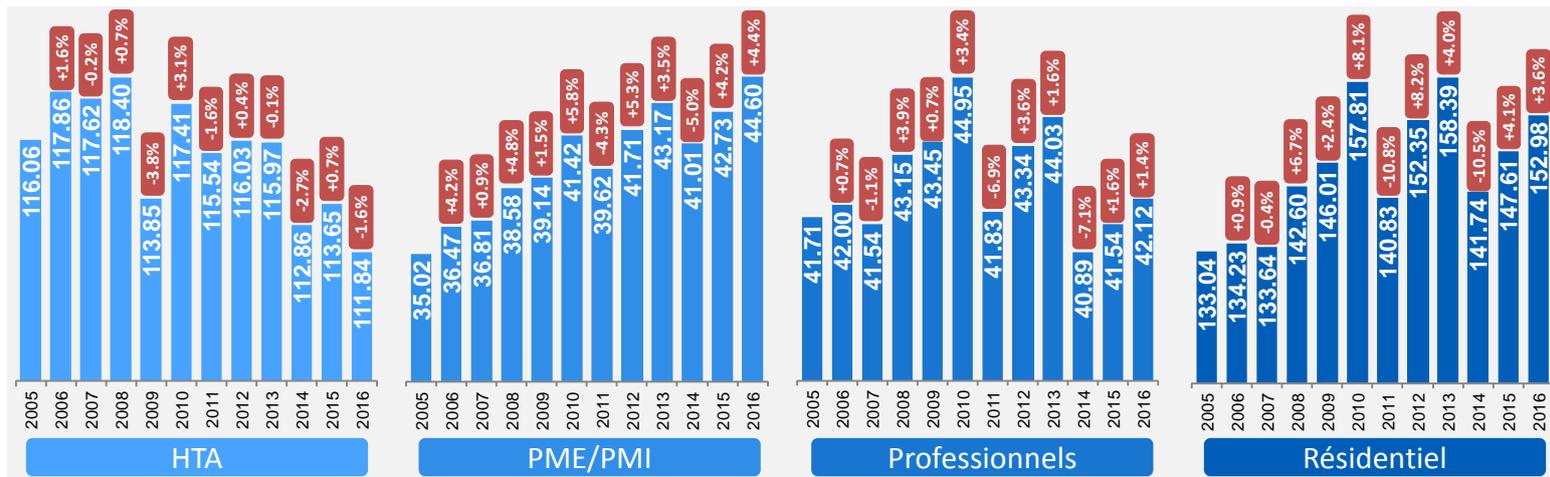
Sur l'année 2016, la consommation globale est en hausse (+1,7%) par rapport à 2015.

On note l'activation du premier jour EJP, le 20 décembre 2016

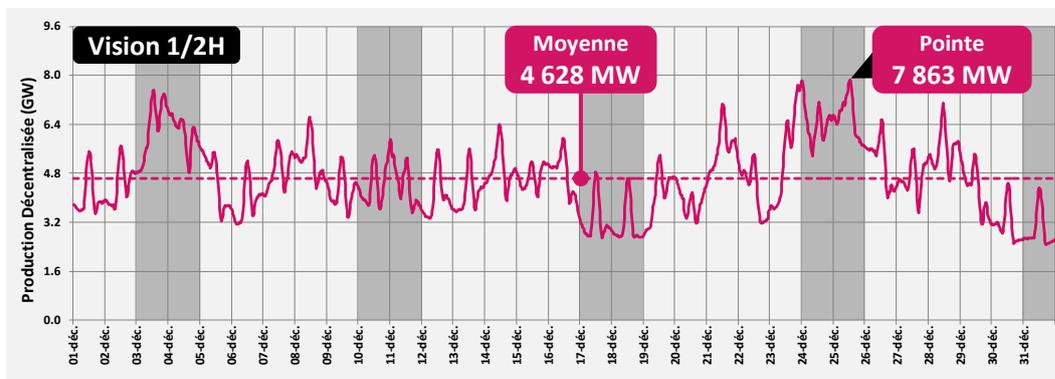


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



	Décembre	2015	2016
Réalisé (GWh)	4 282	3 443	3 443 (-19.6%)
P. Installée (MW)	19 347	21 372	21 372 (+10.5%)
Pointe (MW)	10 176	7 863	7 863

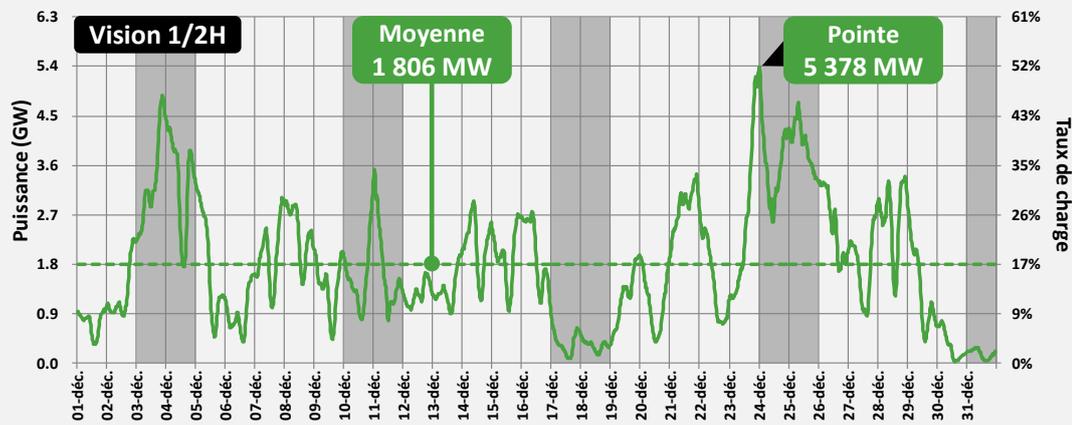
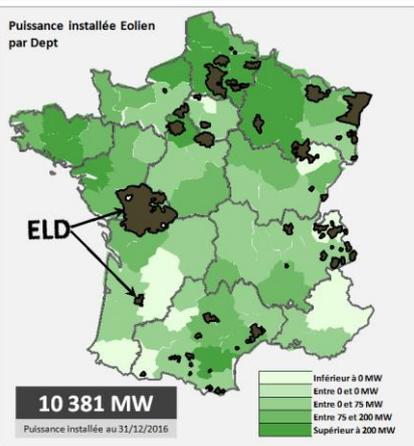
	Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	38 900	40 074	40 074 (+3.0%)

Record historique de la pointe	Mars 2016
	12 280 MW

La production décentralisée constatée en décembre 2016 est en très forte baisse de -19,6% par rapport à décembre 2015. Malgré l'augmentation continue du parc installé (+10,5%), les conditions climatiques de ce mois de décembre n'ont pas été favorables à la filière éolienne qui représente environ 45% de la production décentralisée globale. La hausse de production des filières photovoltaïque (+18,7%), cogénération (+11,1%) et biogaz (+7,1%) a permis d'atténuer cette baisse.

Au total, en décembre 2016, 3 443 GWh ont été injectés sur le réseau électrique par les moyens de production décentralisée. Sur l'année 2016, on constate une hausse de +3,0% par rapport à 2015.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



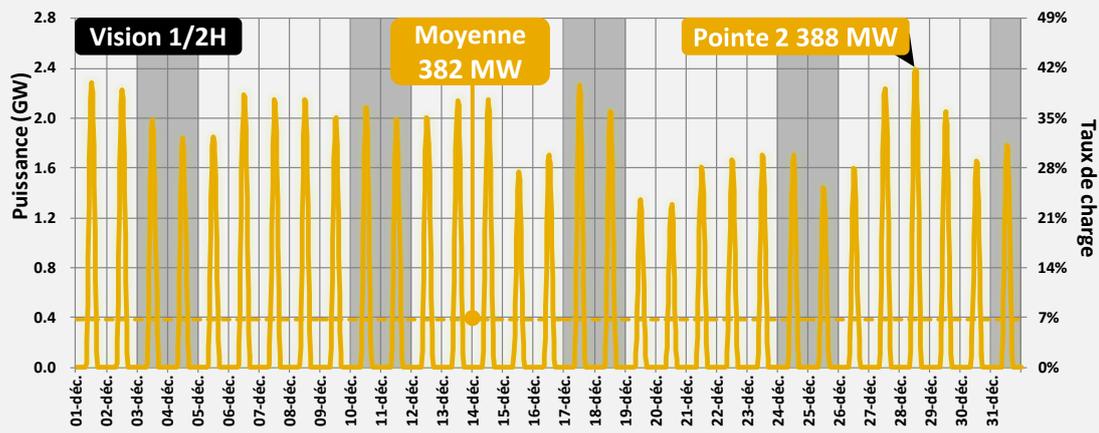
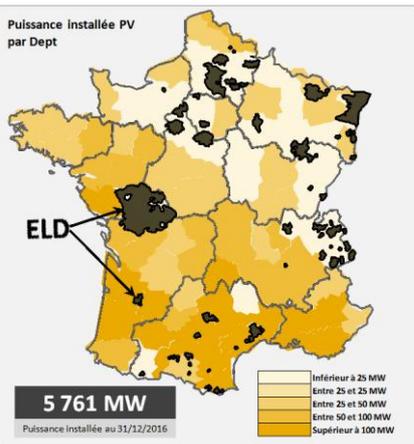
Décembre	2015	2016
Réalisé (GWh)	2 341	1 344 (-42.6%)
Taux de charge	34.2%	17.4%
P. Installée (MW)	9 191	10 381 (+13.0%)
Pointe (MW)	6 534	5 378

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	18 907	18 601 (-1.6%)
Taux de charge	24.7%	21.8%

Record historique de la pointe	Nov. 2016
	7 805 MW

La production éolienne du mois est en forte baisse (-42,6%) comparée à décembre 2015. En effet, les conditions climatiques de décembre 2016, comparées à celles de décembre 2015, ont été nettement plus défavorables à la filière éolienne (taux de charge de 17,4% en décembre 2016 contre 34,2% en 2015 à comparer à un taux normal de 31,3%). L'année 2016 se termine avec une baisse de la production éolienne (-1,6%) alors que le parc installé continue sa croissance régulière (+13,0% sur un an).

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



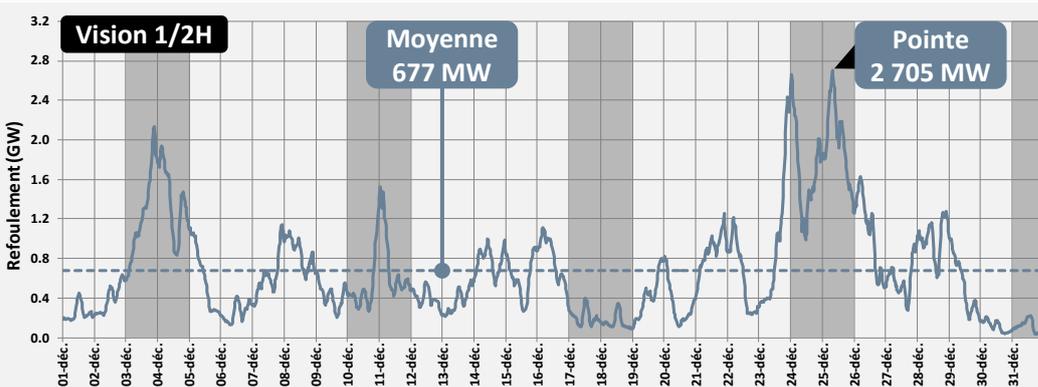
Décembre	2015	2016
Réalisé (GWh)	239	284 (+18.7%)
Taux de charge	6.2%	6.6%
P. Installée (MW)	5 217	5 761 (+10.4%)
Pointe (MW)	1 991	2 388

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	6 385	6 845 (+7.2%)
Taux de charge	14.6%	14.1%

Record historique de la pointe	Août 2016
	3 944 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+18,7%) par rapport à décembre 2015. Cette hausse de production s'explique par des conditions d'ensoleillement qui ont été légèrement plus favorables en 2016 (taux de charge de 6,6% en décembre 2016 contre 6,2% en décembre 2015 pour un taux normal de 4,1% sur ce mois). Pour 2016, on constate une hausse de +7,2% d'énergie produite portée par la hausse du parc installé (+10,4%) ce qui s'explique par un apport solaire (taux de charge de 14,1%) comparable à celui de 2015 (14,6%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Décembre	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 020	504 (-50.6%)
Pointe (MW)	3 709	2 705

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	9 339	9 384 (+0.5%)
Pointe (MW)	5 016	4 910

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

Le refolement du mois de décembre 2016 est diminué de moitié (-50,6%) par rapport à 2015. Cela s'explique, d'une part par une baisse de la production éolienne (-42,6%), et d'autre part par une consommation en hausse (+14,1%). On observe une concordance des pics de refolement et de production éolienne notamment les 3, 24 et 25 décembre. A l'instar de l'énergie éolienne produite, on constate une stagnation (+0,5% par rapport à 2015) de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

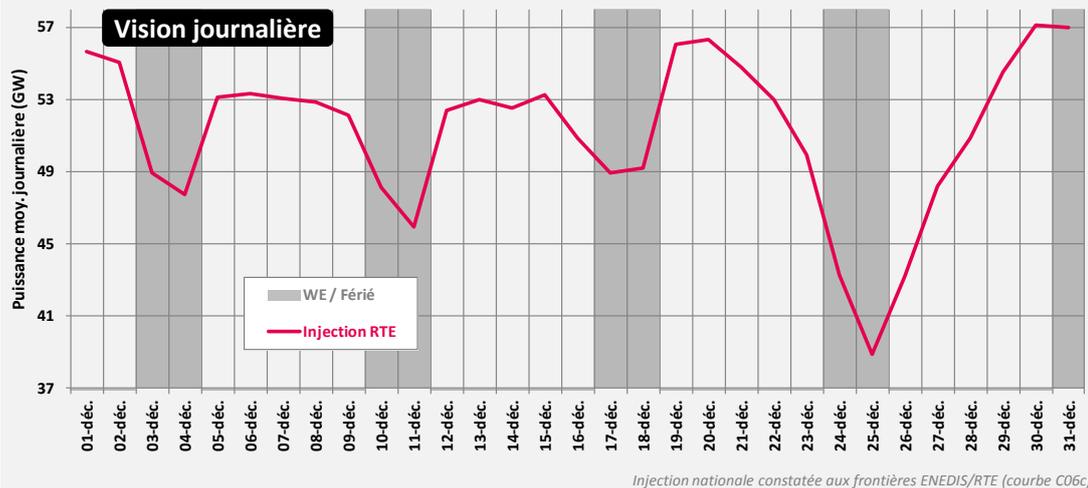
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE de décembre 2016 est en forte hausse par rapport à celui de décembre 2015 (+17,3%).

Ceci est la conséquence de la hausse observée sur la consommation totale (+14,1%) conjuguée à la baisse de la production décentralisée (-19,6%).

On constate par ailleurs une période d'inflexion de l'injection RTE les 24 et 25 décembre coïncidant avec un week-end de production décentralisée soutenue et de consommation moindre.

Sur 2016, l'injection RTE connaît un augmentation de +1,5% par rapport à 2015 ; l'augmentation de la consommation (+1,7%) étant partiellement couverte par la hausse de production décentralisée (+0,5%).



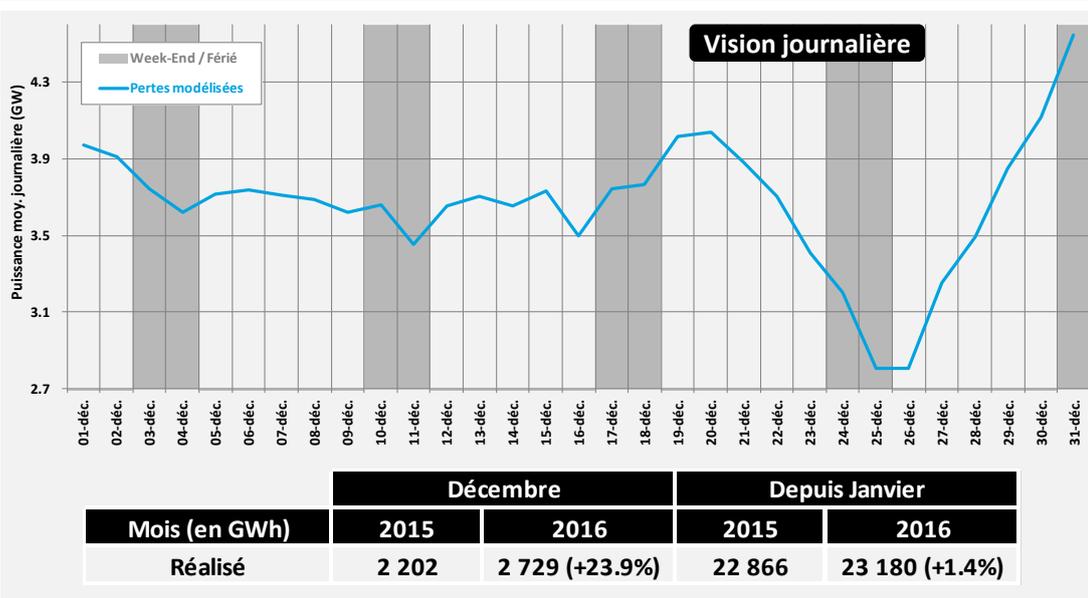
Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	32 517	38 133 (+17.3%)	342 097	347 352 (+1.5%)

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. Le volume de ce mois de décembre 2016 enregistre une augmentation de +23,9% par rapport à décembre 2015.

Depuis janvier 2016, le volume des pertes montre une hausse par rapport au volume constaté sur 2015 (+1,4%), toujours en cohérence avec la hausse d'injection sur cette même période (+1,5%).



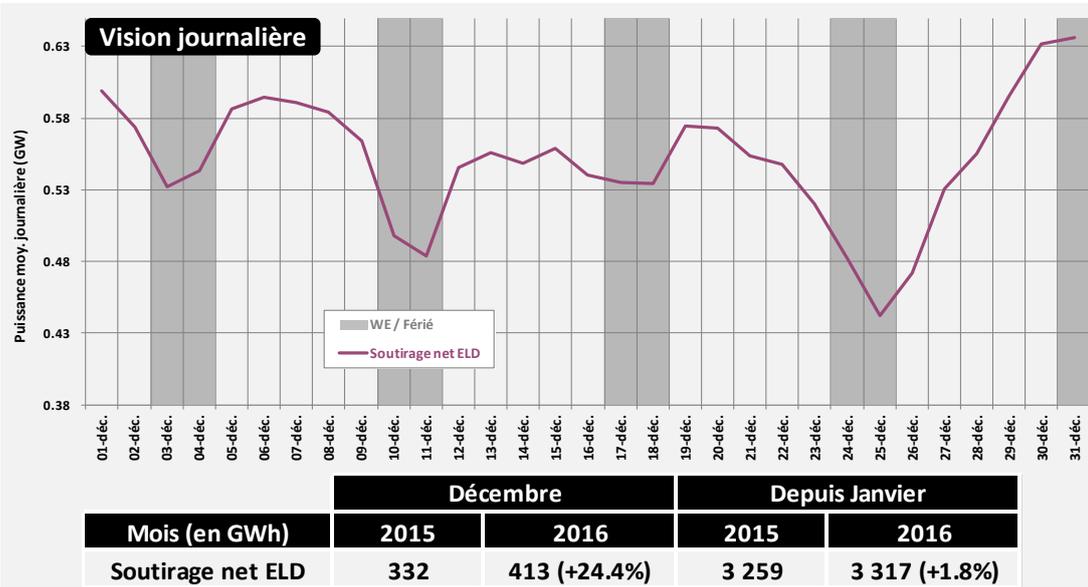
Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	2 202	2 729 (+23.9%)	22 866	23 180 (+1.4%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate des similitudes entre la forme du soutirage net des ELD et celle des injections RTE.

En outre, on enregistre une forte hausse du volume net soutiré en décembre 2016 par rapport au mois de décembre 2015 (+24,4%).

Sur l'année 2016, le volume soutiré par les ELD au réseau Enedis est en augmentation par rapport à 2015 (+1,8%).



Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Soutirage net ELD	332	413 (+24.4%)	3 259	3 317 (+1.8%)

©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.