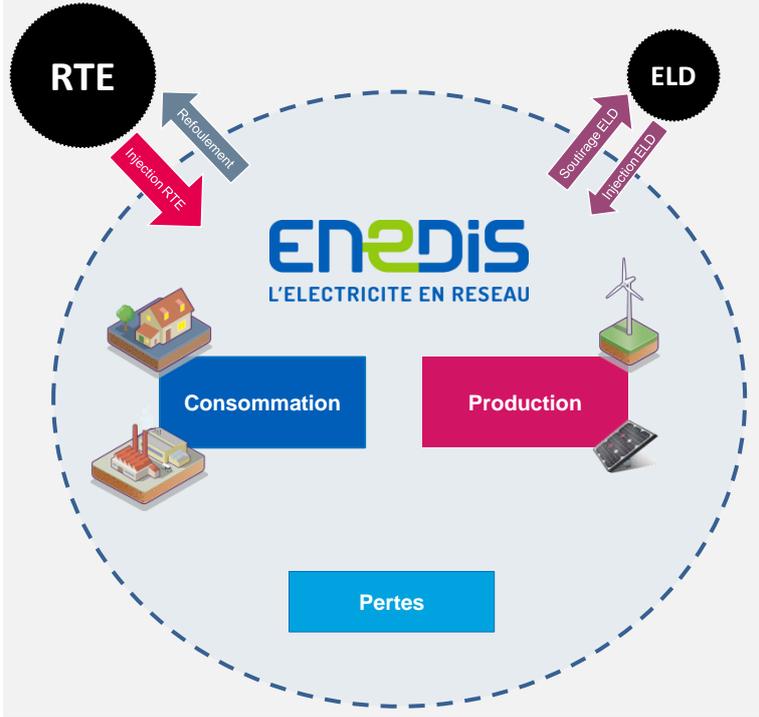


Avec un écart à la normale moyen de **-1,1°C**, le mois d'octobre 2016 se caractérise par une vague de froid atteignant **-4,3°C** au-dessous de la normale. Les températures n'ont toutefois pas été aussi basses que celles d'octobre 2015 et les **consommations des secteurs thermosensibles** enregistrent une baisse par rapport à 2015 (**Résidentiel -0,2%**, **Professionnels -3,3%**).

Alors que le **parc installé de la filière éolienne passe le cap des 10 GW**, la production décentralisée montre une progression modérée (+5,6%) du fait de conditions climatiques pas particulièrement favorables à la production éolienne : **taux de charge de 16,8% contre 17,3% en 2015 pour un taux normal de 24,3%**. L'injection RTE enregistre une baisse par rapport à 2015 (-2,4%) entraînant une **diminution des pertes sur le réseau de distribution (-1,9%)**.

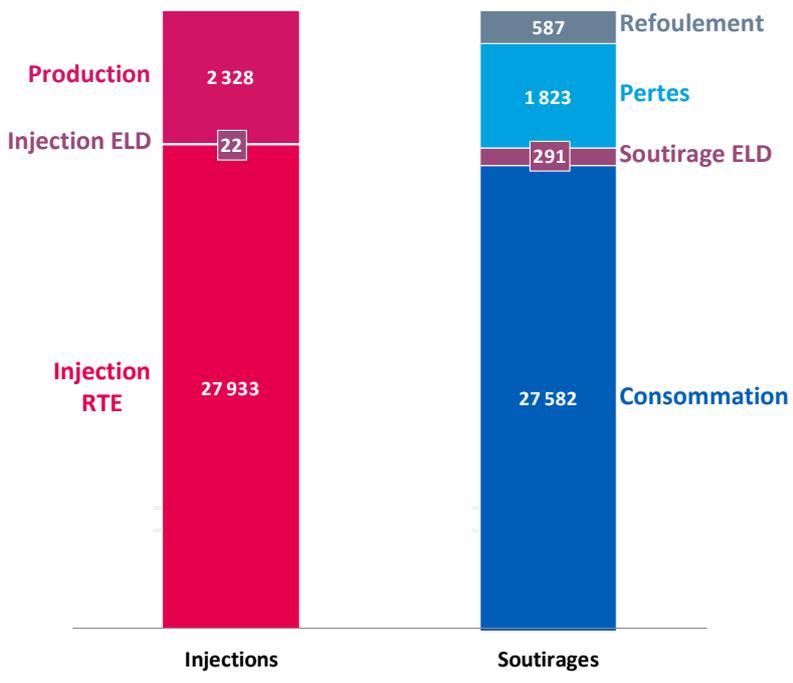
BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

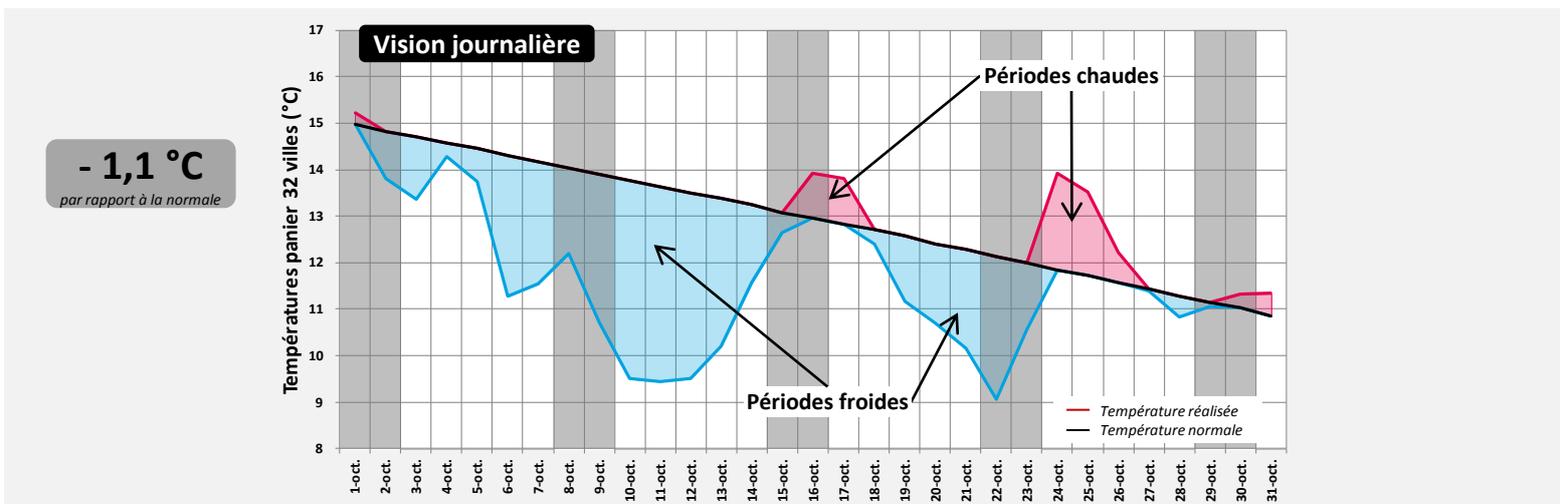


Energie transitant sur le réseau Enedis

Octobre 2016 : 30 283 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois d'octobre 2016 s'est établie à **-1,1°C** au-dessous de la normale. Ce mois d'octobre est donc marqué par un climat particulièrement froid tout comme l'a été le mois d'octobre 2015 (-1,0°C sous la normale). Toutefois la température minimale de ce mois d'octobre (9,1°C le 22 octobre) est supérieure à celle de l'année passée : 6,9°C.

On constate deux vagues de froid avec une moyenne de **-2,1°C** sous de la normale et un pic à **-4,3°C** le 10 octobre pour la première. La seconde vague, plus courte et moins marquée, embarque la température journalière la plus basse : **9,1°C** le 22 octobre (**-3,1°C** sous la normale).

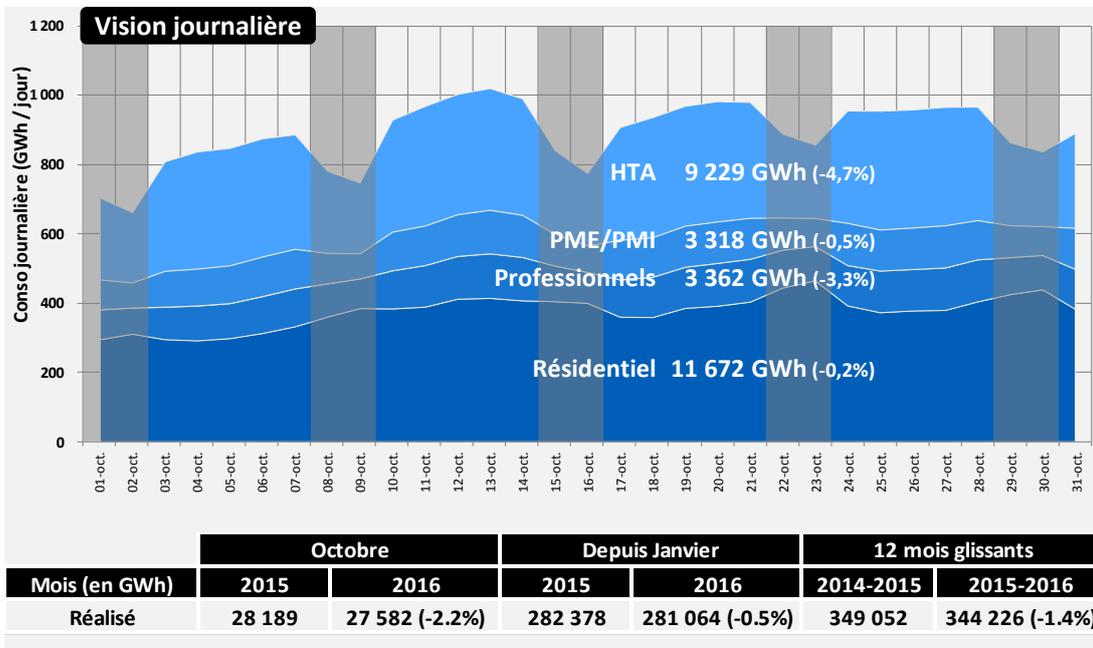
CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois d'octobre 2016 est en baisse par rapport à octobre 2015 (-2,2%).

Le climat froid de ce mois d'octobre 2016 est toutefois moins marqué qu'en octobre 2015 et se traduit par une baisse des consommations des secteurs les plus thermosensibles **Résidentiel** et **Professionnels** (respectivement -0,2% et -3,3%).

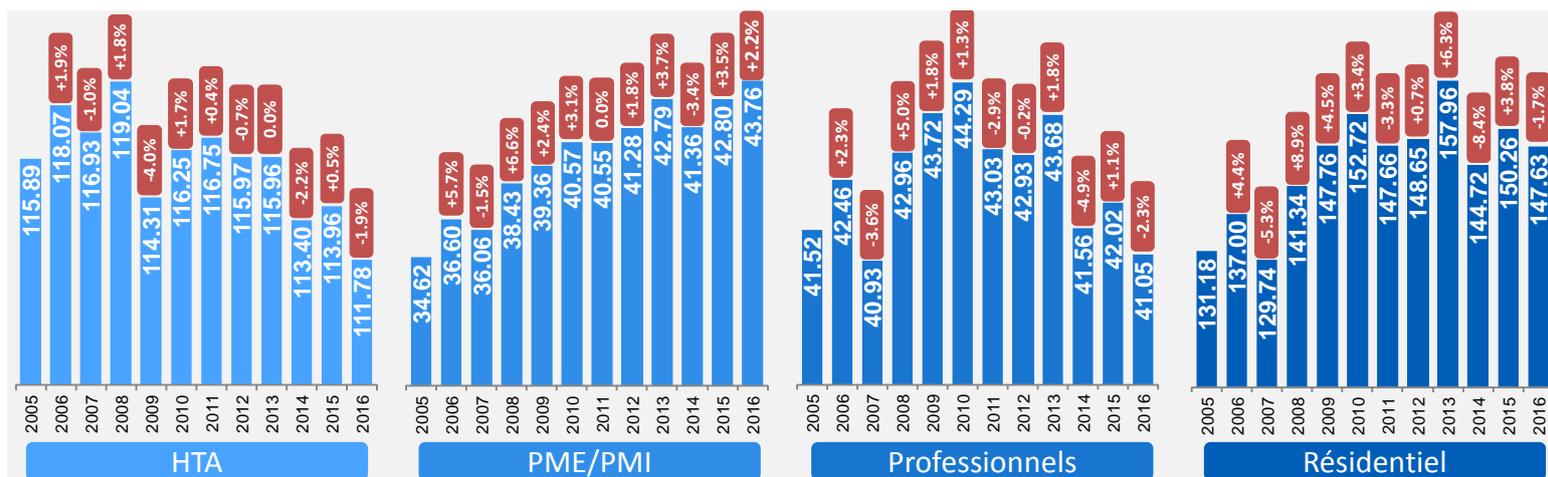
On constate une baisse des segments PME/PMI et HTA (respectivement -0,5% et -4,7%) due, en partie, à une configuration calendaire différente avec un dimanche et un pont en plus par rapport à 2015.

Sur ces dix premiers mois de 2016, ainsi que sur 12 mois glissants, la consommation globale est basse (respectivement -0,5% et -1,4%).

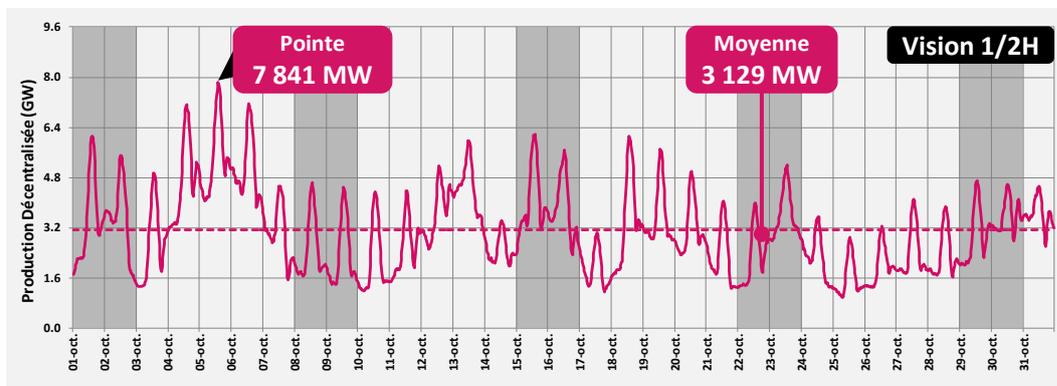


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Octobre	2015	2016
Réalisé (GWh)	2 204	2 328 (+5.6%)
P. Installée (MW)	18 962	20 821 (+9.8%)
Pointe (MW)	7 330	7 841

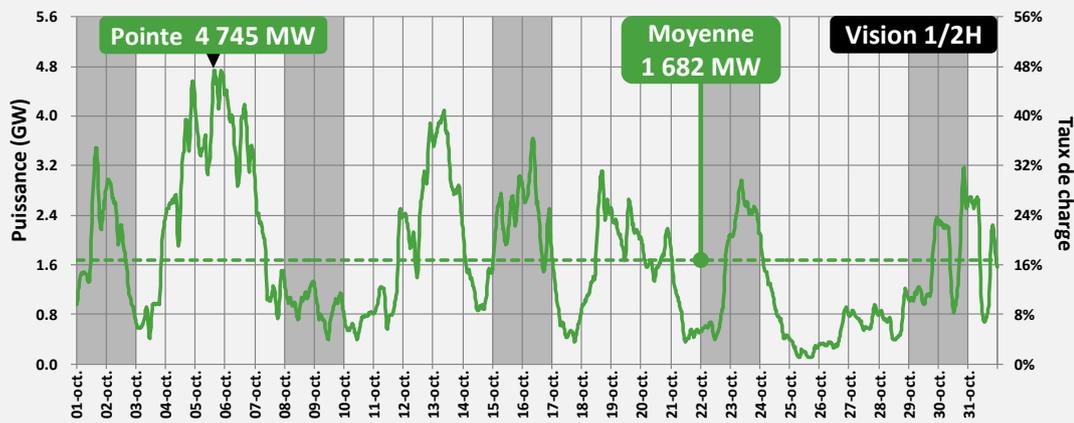
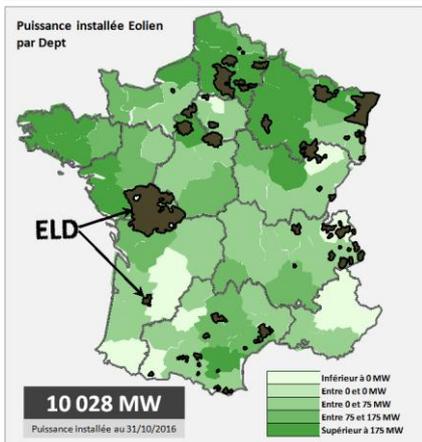
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	30 516	32 636 (+6.9%)

Record historique de la pointe	Mars 2016
	12 280 MW

La production décentralisée constatée en octobre 2016 est en hausse de +5,6% par rapport à octobre 2015. Malgré l'augmentation continue du parc installé (+9,8%), les conditions climatiques de ce mois d'octobre n'ont pas été très favorables à la filière éolienne qui représente environ 45% de la production décentralisée globale.

Au total, en octobre 2016, 2 328 GWh ont été injectés sur le réseau électrique par les moyens de production décentralisée. Sur les dix premiers mois de l'année on constate une hausse de +6,9% par rapport à 2015 sur la même période.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



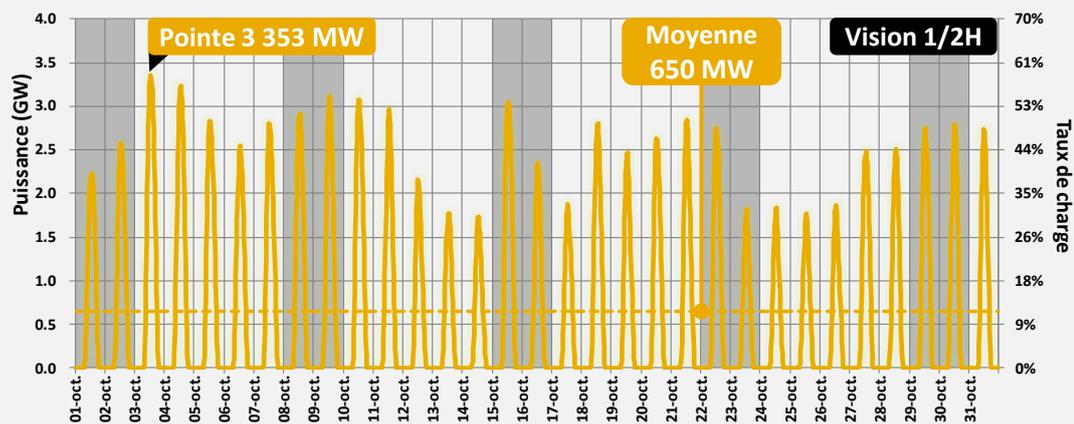
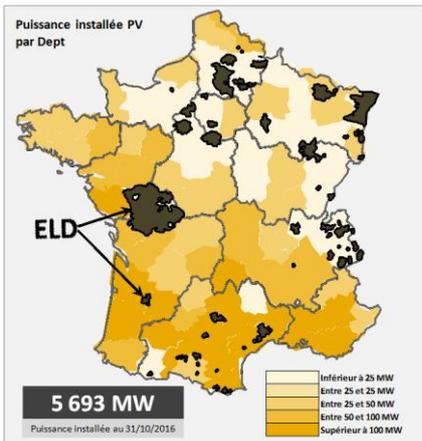
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	14 278	15 197 (+6.4%)
Taux de charge	22.6%	21.6%

Record historique de la pointe	Févr. 2016
	7 804 MW

Octobre	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 149	1 252 (+8.9%)
Taux de charge	17.3%	16.8%
P. Installée (MW)	8 928	10 028 (+12.3%)
Pointe (MW)	4 955	4 745

La production éolienne du mois est en hausse (+8,9%) comparée à octobre 2015. Le parc installé continue sa croissance régulière (+12,3% sur un an) mais les conditions climatiques de ce mois d'octobre 2016 n'ont pas été particulièrement favorables à la filière (taux de charge de **16,8% en octobre 2016** contre **17,3% en 2015** à comparer à un **taux normal de 24,3%**). On note que la puissance installée éolienne totale sur le périmètre Enedis a dépassé la valeur symbolique de 10 GW (10 028 MW).

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



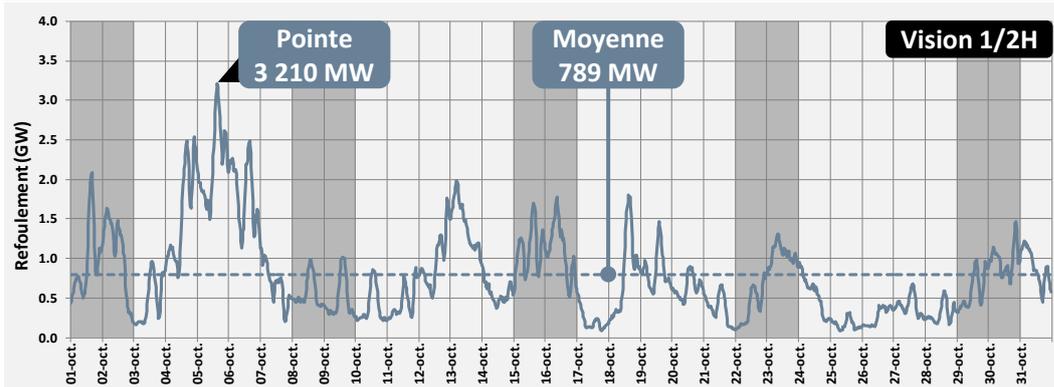
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	5 840	6 285 (+7.6%)
Taux de charge	16.2%	15.6%

Record historique de la pointe	Août 2016
	3 944 MW

Octobre	2015	2016
Réalisé (GWh)	438	483 (+10.3%)
Taux de charge	11.4%	11.4%
P. Installée (MW)	5 158	5 693 (+10.4%)
Pointe (MW)	2 960	3 353

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+10,3%) par rapport à octobre 2015. Ce gain de production s'explique essentiellement par la croissance du parc installé (+10,4%) puisque les conditions d'ensoleillement ont été similaires à celles de 2015 (**taux de charge de 11,4% en octobre 2016** et octobre 2015 pour un taux normal de 10,3% sur ce mois). Dans la continuité des premiers mois, les conditions climatiques sur 2016 sont moins favorables à la production photovoltaïque qu'en 2015 (15,6% contre 16,2% en 2015).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Octobre	2015	2016
Réalisé (GWh)	495	587 (+18.6%)
Pointe (MW)	2 878	3 210

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	7 193	7 892 (+9.7%)
Pointe (MW)	5 016	4 868

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

Le refoulement du mois d'octobre 2016 est en hausse (+18,6%) par rapport à 2015. Cette augmentation s'explique d'une part par une croissance de la production éolienne (+8,9%) et par une consommation en baisse (-2,2%). On observe un certain synchronisme entre les **pics de refoulement et ceux de la production éolienne notamment le 5 octobre**. Sur ces dix premiers mois de 2016, le refoulement est en hausse de +9,7% par rapport à 2015.

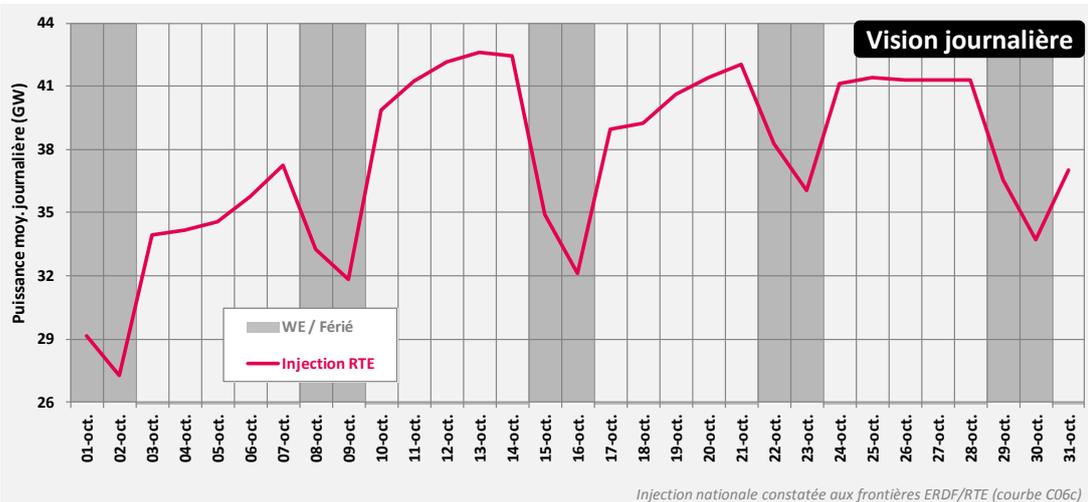
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE d'octobre 2016 est en baisse par rapport à celui d'octobre 2015 (-2,4%).

Ceci est la conséquence de la baisse observée sur la consommation totale (-2,2%) conjuguée à la hausse de la production décentralisée (+5,6%).

On constate par ailleurs une période d'inflexion de l'injection RTE du 4 au 6 octobre coïncidant avec des jours de production décentralisée soutenue.

Depuis le début de l'année, l'injection RTE connaît un fléchissement de -1,2% par rapport à 2015.



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

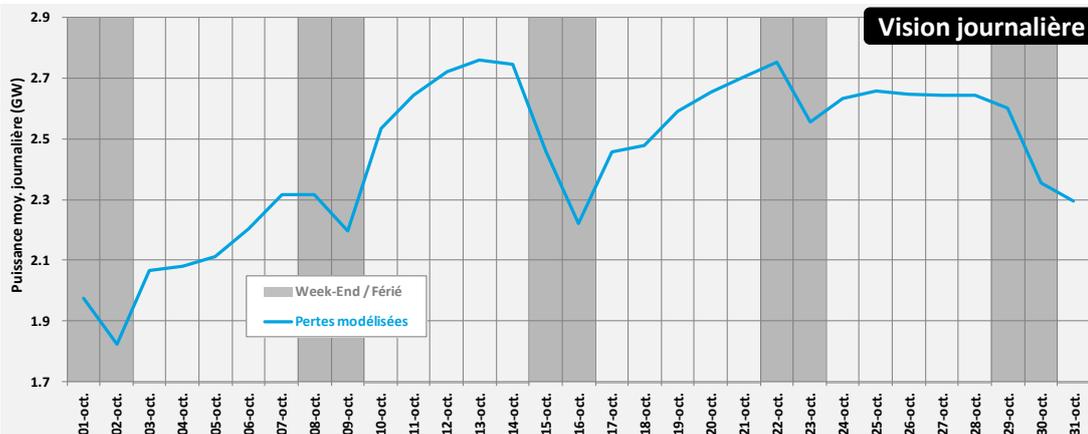
Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	28 605	27 933 (-2.4%)	280 420	277 151 (-1.2%)

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

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

Le constat opéré sur la courbe d'injection peut donc s'étendre à celle des pertes, le volume de ce mois d'octobre 2016 enregistrant une diminution de -1,9% par rapport à octobre 2015.

Depuis janvier 2016, le volume des pertes reste inférieur au volume constaté sur la même période en 2015 (-2,5%).



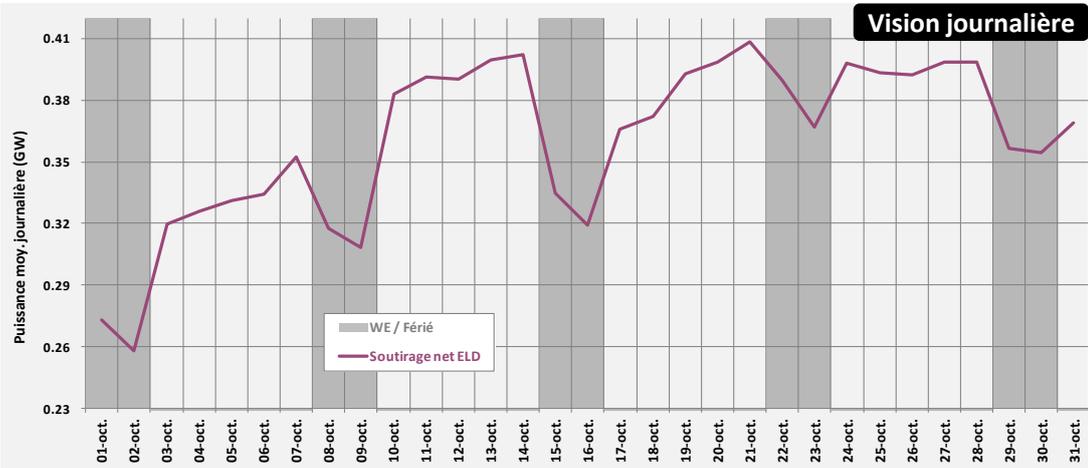
Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	1 859	1 823 (-1.9%)	18 719	18 249 (-2.5%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate des similitudes entre la forme du soutirage net des ELD et celle de l'injection RTE avec, par exemple, l'inflexion les 4,5 et 6 octobre.

Toutefois, on observe une très légère hausse en octobre 2016 par rapport au mois d'octobre 2015 (+0,7%).

Depuis le début de cette année 2016, le volume soutiré par les ELD au réseau Enedis est toujours inférieur à celui constaté sur la même période en 2015.



Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Soutirage net ELD	267	269 (+0.7%)	2 647	2 583 (-2.4%)

©Enedis 2016. 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.