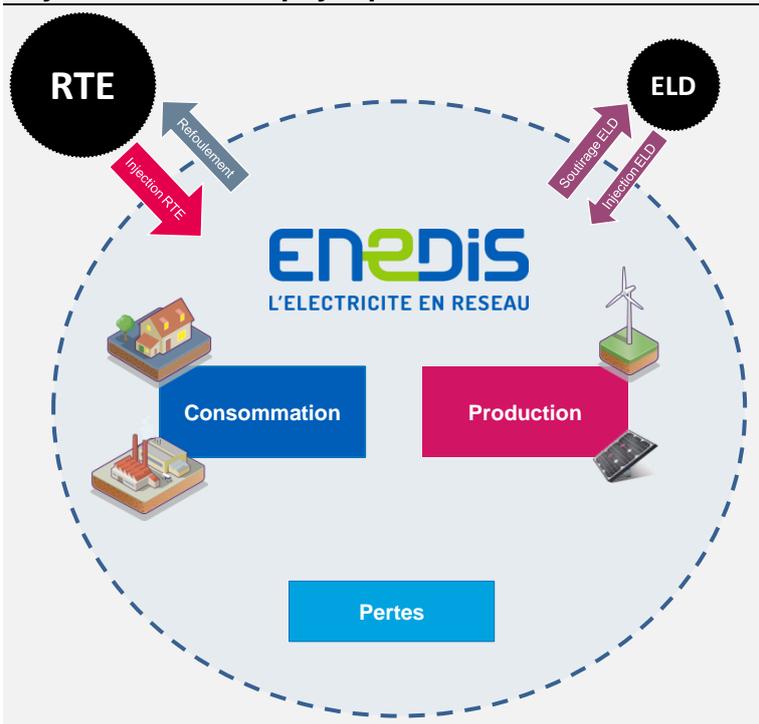


Avec un écart moyen de **-0,8°C au-dessous de la normale**, le climat du mois de novembre 2017 est encore plus froid que novembre 2016. On constate logiquement une **hausse de la consommation des secteurs thermosensibles Résidentiel et Professionnels (resp. +2,0% et +4,2%)**. Le secteur HTA est en légère hausse (+0,1%) et le segment PME/PMI est en baisse (-2,8%). La **production décentralisée globale** a connu une **faible hausse de +1,8%**, entraînée par **l'accroissement du parc installé global (+11,1%)** et des productions photovoltaïque, cogénération et autres, biogaz et déchets ménagers (resp. +34,4%, +6,4%, +16,9% et +18,0%) mais freinée par la **production éolienne (-1,2%)** et les filières hydraulique et biomasse (resp. -25,7% et -15,1%). On enregistre néanmoins un **nouveau record de puissance éolienne à 9 122 MW** le 23 novembre. **L'injection RTE est en hausse (+1,2%)** ainsi que les **pertes modélisées (+4,0%)**. On constate des effets proches sur les réseaux des ELD interconnectées avec Enedis puisque l'énergie soutirée est en légère hausse (+0,7%) tandis que les injections sont en baisse (-40,2%).

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques

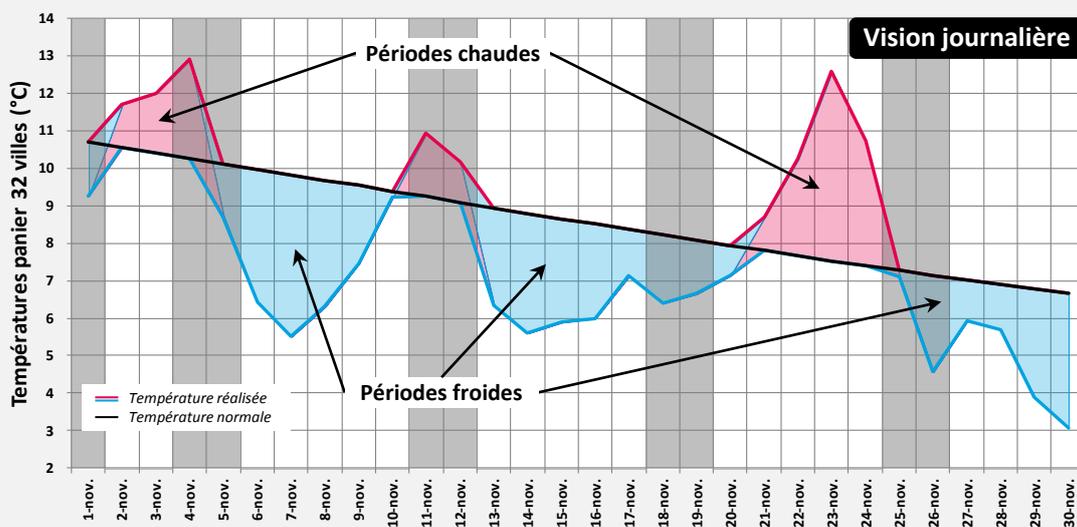


#### Energie transitant sur le réseau Enedis

Novembre 2017 : 36 588 GWh (+/- 1GWh)



### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



**-0,8°C**  
par rapport à la normale

#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de novembre 2017 s'est établie à **-0,8°C au-dessous de la normale**. Le climat de ce mois est plus froid que celui de novembre 2016 (-0,3°C au-dessous de la normale).

On observe une alternance de périodes chaudes et froides. Les écarts maximaux avec la normale sont observés le 7 novembre avec 5,5°C (soit -4,3°C sous la normale) et le 23 novembre avec 12,6°C (soit +5,3°C au-dessus de la normale).

## CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

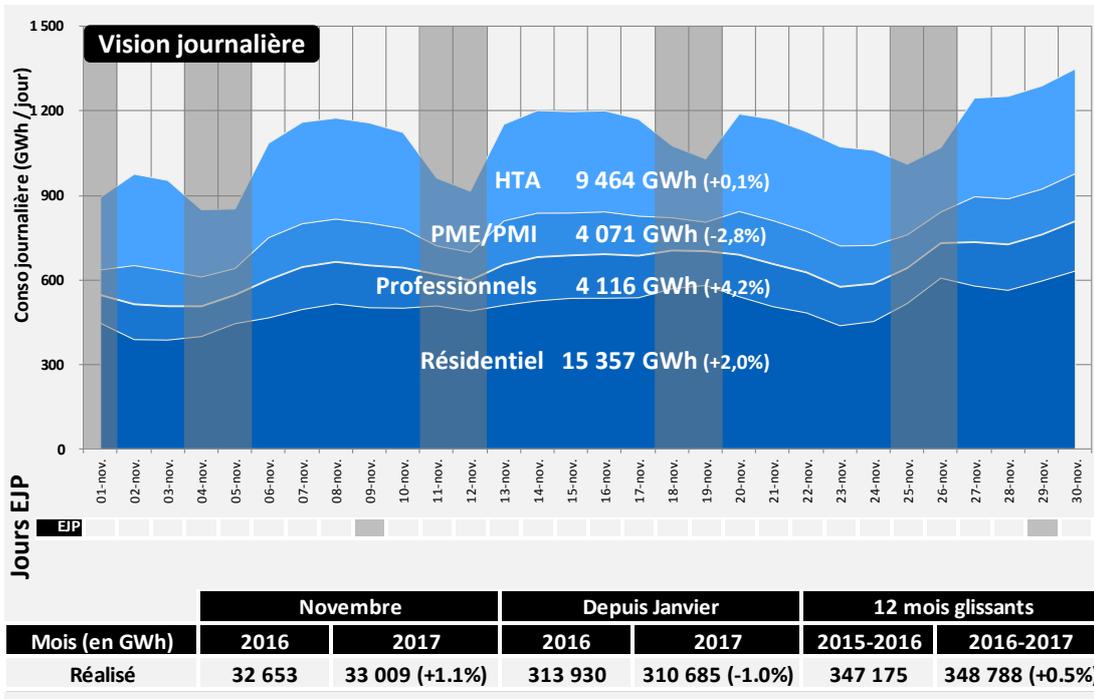
La consommation globale du mois de novembre 2017 est en hausse par rapport à novembre 2016 (+1,1%).

Le climat de ce mois de novembre 2017 étant plus froid que celui de l'année précédente, on observe des hausses sur les secteurs les plus thermosensibles : Professionnels (+4,2%) et Résidentiel (+2,0%).

En revanche le secteur PME/PMI connaît une baisse (-2,8%) et le secteur HTA une très faible hausse (+0,1%).

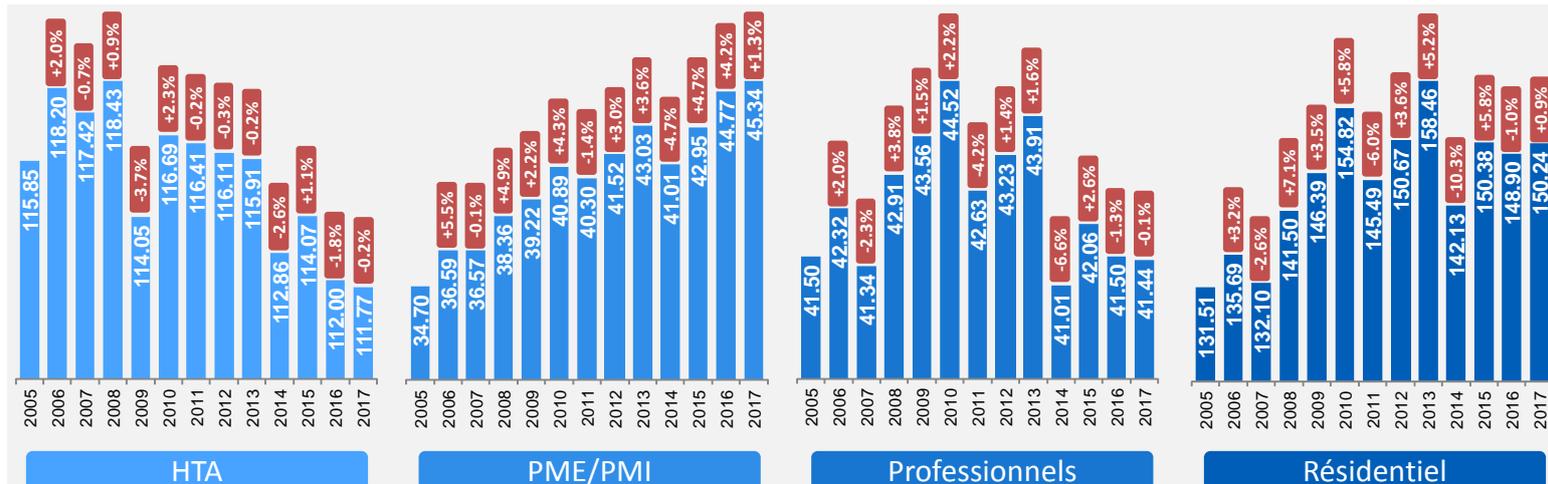
Depuis le début de l'année 2017, la consommation totale est en baisse de -1,0% par rapport à la même période en 2016.

La campagne EJP 2017-2018 a démarré le 1<sup>er</sup> novembre et on note l'activation de deux tirs EJP, les 9 et 29 novembre.

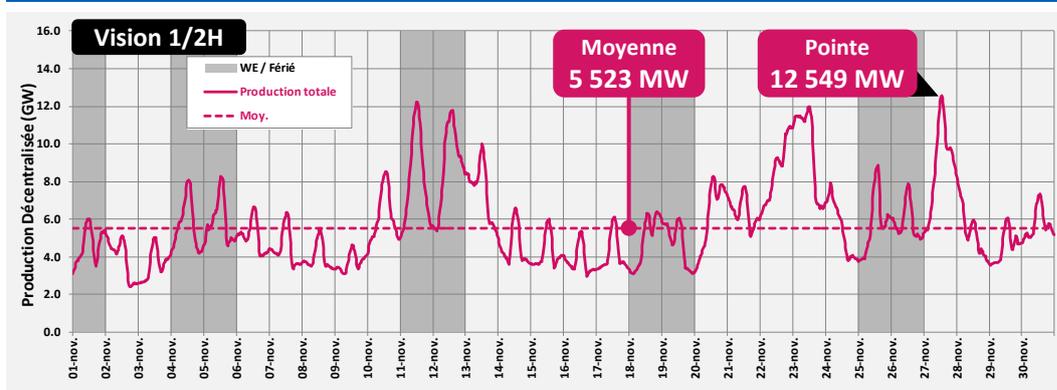


## DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



## PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Novembre	2016	2017
Réalisé (GWh)	4 038	4 109 (+1.8%)
P. Installée (MW)	21 078	23 413 (+11.1%)
Pointe (MW)	11 092	12 549

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	36 745	38 419 (+4.6%)

Record historique de la pointe	Mars 2017
	13 452 MW

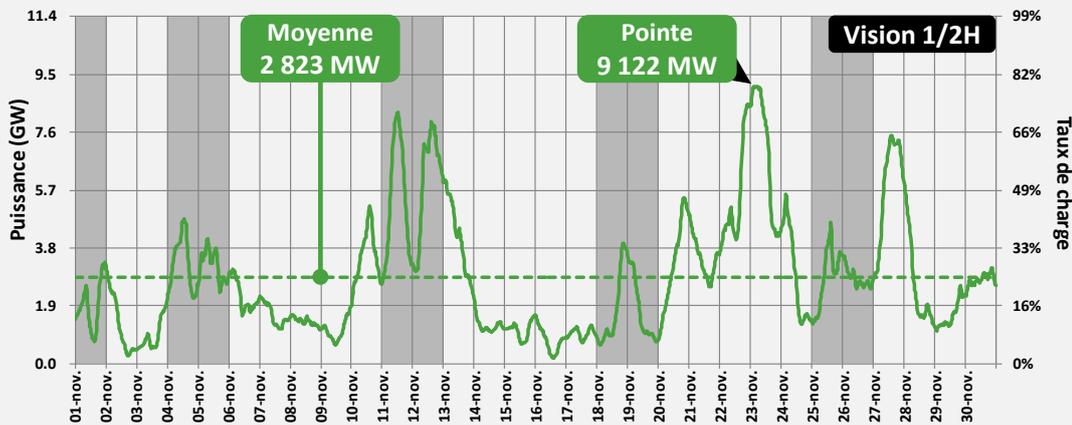
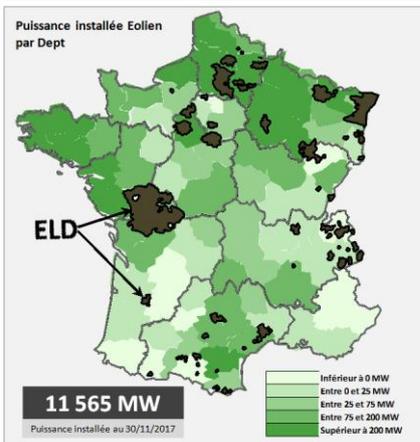
La production décentralisée constatée en novembre 2017 est en faible hausse (+1,8%) par rapport à novembre 2016.

Malgré la progression continue de la puissance installée du parc global (+11,1%) et des énergies produites en hausse pour les filières photovoltaïque, cogénération, biogaz et déchets ménagers (resp. +34,4%, +16,9% +6,4% et +18,0%), la production globale a été freinée par les faibles performances des filières éolienne, hydraulique et biomasse (resp. -1,2%, -25,7% et -15,1%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 4 109 GWh sur le réseau de distribution, pour ce mois de novembre 2017 et 38,4 TWh depuis janvier 2017, soit +4,6% par rapport à la même période en 2016.

Comme tous les ans en novembre la filière cogénération s'active avec une puissance continue moyenne d'environ 1350 MW.

## PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



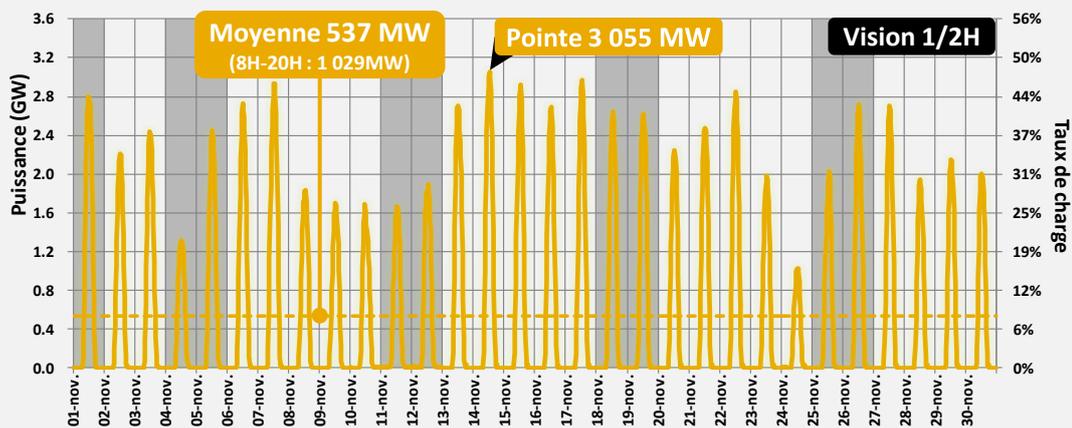
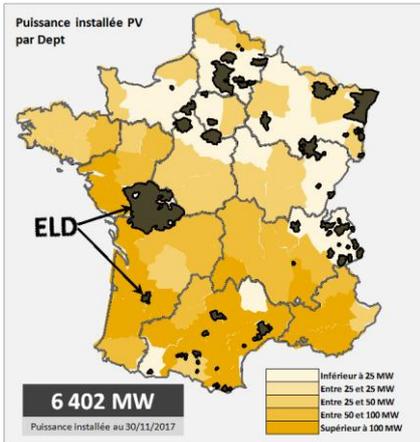
	2016	2017
Réalisé (GWh)	2 057	2 033 (-1.2%)
Taux de charge	28.1%	24.4%
P. Installée (MW)	10 160	11 565 (+13.8%)
Pointe (MW)	7 807	9 122

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	17 263	18 131 (+5.0%)
Taux de charge	22.2%	20.6%

Record historique de la pointe	Nov. 2017
	9 122 MW

La production éolienne du mois est en baisse (-1,2%) comparée à celle de novembre 2016. Cette baisse est uniquement due à des conditions climatiques défavorables (taux de charge moyen de **24,4% en novembre 2017** contre **28,1% en 2016** à comparer à un **taux normal de 28,4%**). Malgré cette faible production, on enregistre un **nouveau record de puissance éolienne avec 9 122 MW** le 23 novembre à 05:00. Depuis le début de l'année la production éolienne enregistre une hausse de +5,0% par rapport à la même période en 2016.

## PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



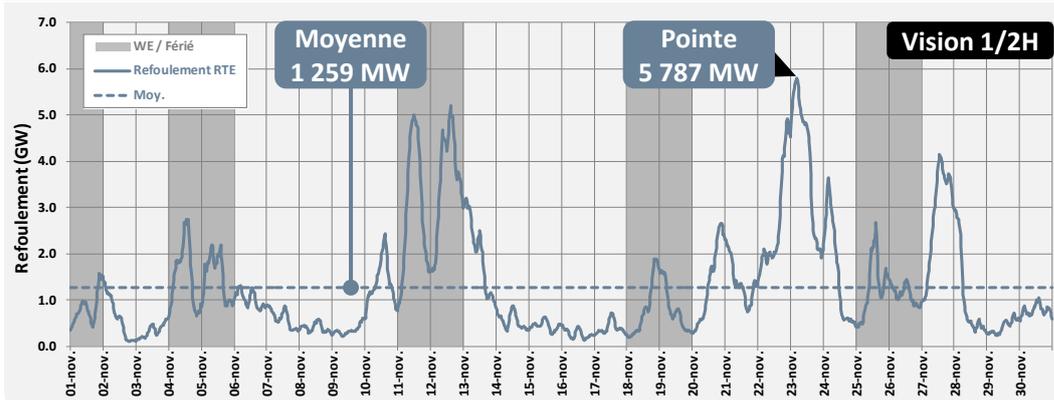
	2016	2017
Réalisé (GWh)	287	386 (+34.4%)
Taux de charge	7.0%	8.4%
P. Installée (MW)	5 728	6 402 (+11.8%)
Pointe (MW)	2 630	3 055

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	6 578	7 581 (+15.2%)
Taux de charge	14.8%	15.7%

Record historique de la pointe	Avr. 2017
	4 697 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+34,4%) par rapport à novembre 2016. Cette augmentation de production s'explique par l'accroissement continu du parc installé (+11,8%) et des conditions d'ensoleillement plus favorables en 2017 (**taux de charge moyen de 8,4% en novembre 2017** contre **7,0% en 2016** pour un **taux normal de 7,2%** sur ce mois). Depuis le début de l'année, l'énergie produite par la filière enregistre une progression de +15,2% par rapport à la même période en 2016.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Novembre	2016	2017
Réalisé (GWh)	926	937 (+1.1%)
Pointe (MW)	4 917	5 787

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	8 695	9 452 (+8.7%)
Pointe (MW)	4 917	6 064

Record historique de la pointe	Juin 2017
	6 064 MW

Le refoulement du mois de novembre 2017 est en légère hausse (+1,1%) par rapport à novembre 2016. Cette petite augmentation s'explique par une hausse de la production globale (+1,8%) et associée à une consommation elle aussi en faible hausse (+1,1%). Sur les 11 premiers mois de l'année, l'énergie refoulée est en hausse de +8,7% par rapport à la même période en 2016.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

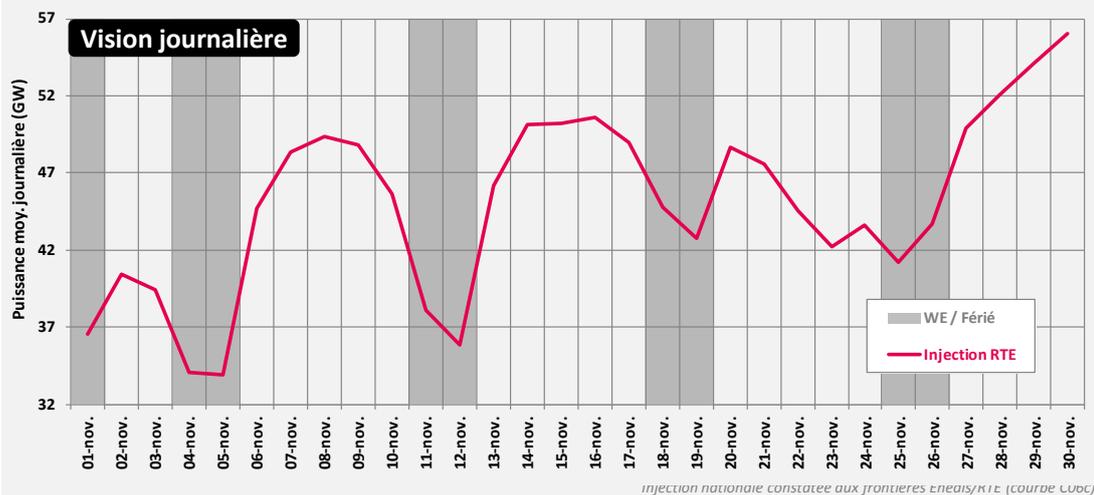
Le niveau d'injection RTE de novembre 2017 est en légère hausse par rapport à celui de novembre 2016 (+1,2%).

Cette faible augmentation (+400 GWh) est la conséquence d'une consommation brute\* en légère hausse (+463 GWh) conjuguée à un faible accroissement de la production décentralisée nette du refoulement (+62 GWh).

Un niveau d'injection plus élevé s'observe à partir du 27 novembre, en relation avec une consommation en augmentation.

Depuis le début de l'année, on constate une réduction des injections en provenance du réseau de transport (-1,3%) par rapport à la même période en 2016.

\* Consommation brute = Consommation + ELD net + Pertes



Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	32 055	32 455 (+1.2%)	309 223	305 088 (-1.3%)

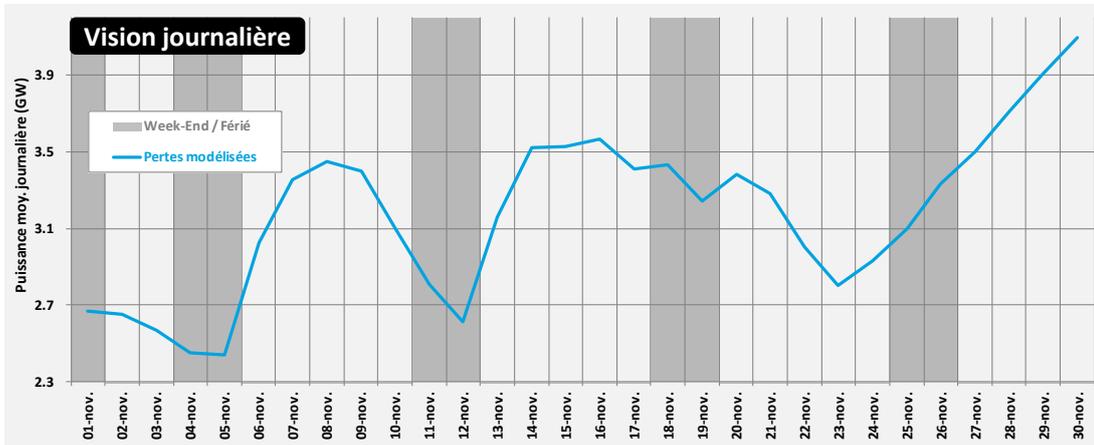
Injection nationale constatée aux frontières enedis/RTE (courbe LUBC)

## 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, en particulier avec un niveau nettement plus haut sur la dernière semaine du mois.

Le volume de ce mois de novembre 2017 enregistre une **hausse de +4,0%** par rapport à novembre 2016.

Depuis janvier le volume de pertes modélisées est en légère hausse par rapport à la même période en 2016 (+0,2%).



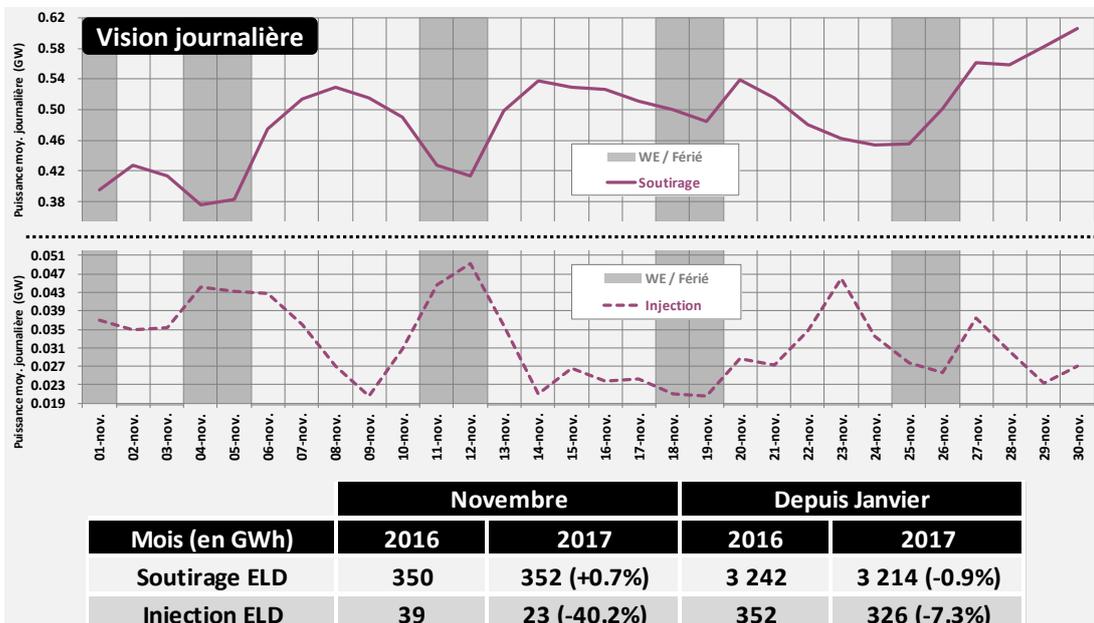
Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	2 202	2 291 (+4.0%)	20 453	20 483 (+0.2%)

## ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate une stagnation du volume soutiré par les ELD en novembre 2017 par rapport à novembre 2016 (+0,7%).

L'injection en provenance des ELD vers le réseau Enedis, dont la puissance moyenne oscille autour de 32 MW, est en forte baisse par rapport à novembre 2016 (-40,2%).

Par rapport à la même période en 2016, depuis le début de l'année 2017 on constate une baisse des volumes, soutirés d'une part (-0,9%) et surtout injectés (-7,3%).



Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Soutirage ELD	350	352 (+0.7%)	3 242	3 214 (-0.9%)
Injection ELD	39	23 (-40.2%)	352	326 (-7.3%)

©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.