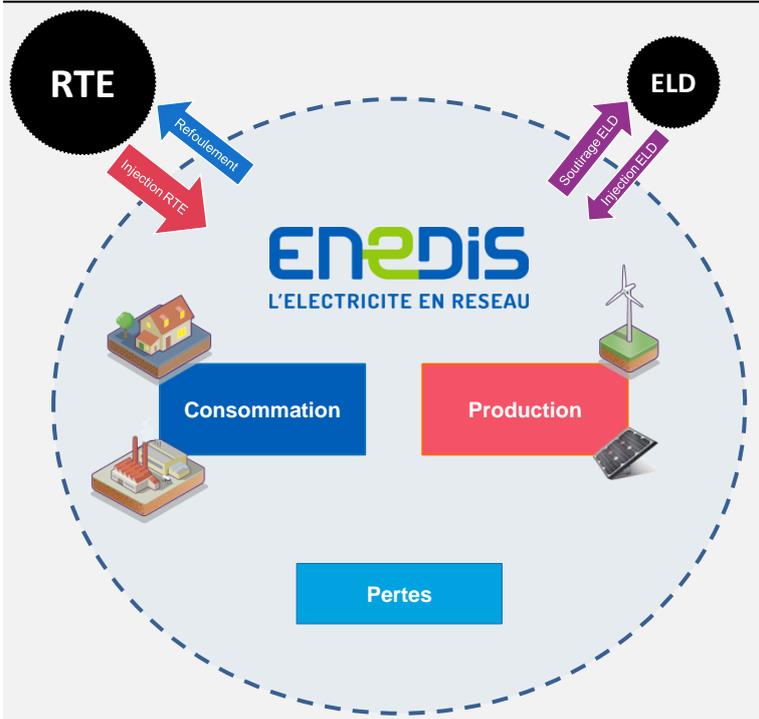


Le mois de mai 2016 est marqué par un **climat froid (-1,2°C sous de la normale)**. Ces températures basses associées à une configuration calendaire comportant moins de jours fériés ont entraîné une **hausse de la consommation (+3,8%)** par rapport à mai 2015. La **production décentralisée totale** a connu une **légère hausse (+2,7%)** entraînée par une production **hydraulique et photovoltaïque en augmentation** (resp. **+13,5%** et **+8,3%** par rapport à mai 2015). Cette hausse est cependant atténuée par une **production éolienne en baisse de -4,0%** par rapport à mai 2015. La consommation a trouvé sa source auprès de **l'injection RTE** qui a connu une hausse similaire (**+3,6%**). Mécaniquement, le refoulement suit la production éolienne avec une baisse (-4,1%) ; et les pertes et le soutirage net des ELD sont en hausse à l'image de l'injection RTE (resp. **+2,2%** et **+3,5%**).

### BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques

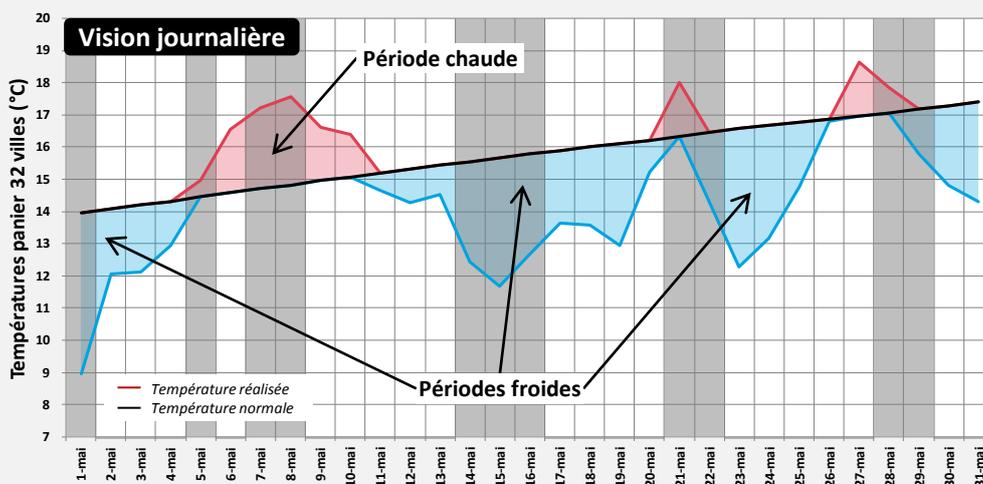


#### Energie transitant sur le réseau ERDF

Mai 2016 : 27 420 GWh (+/- 1GWh)



### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



#### Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de mai 2016 s'est établie à **-1,2°C en dessous de la normale**. Ce mois de mai est ainsi encore plus froid que celui de l'année précédente qui s'établissait à **-0,7°C** sous la normale.

Ce mois est marqué par plusieurs vagues de froid espacées par des courtes périodes chaudes. L'écart maximal à la normale est constaté le 1<sup>er</sup> mai avec **-5,0°C**.

## CONSUMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

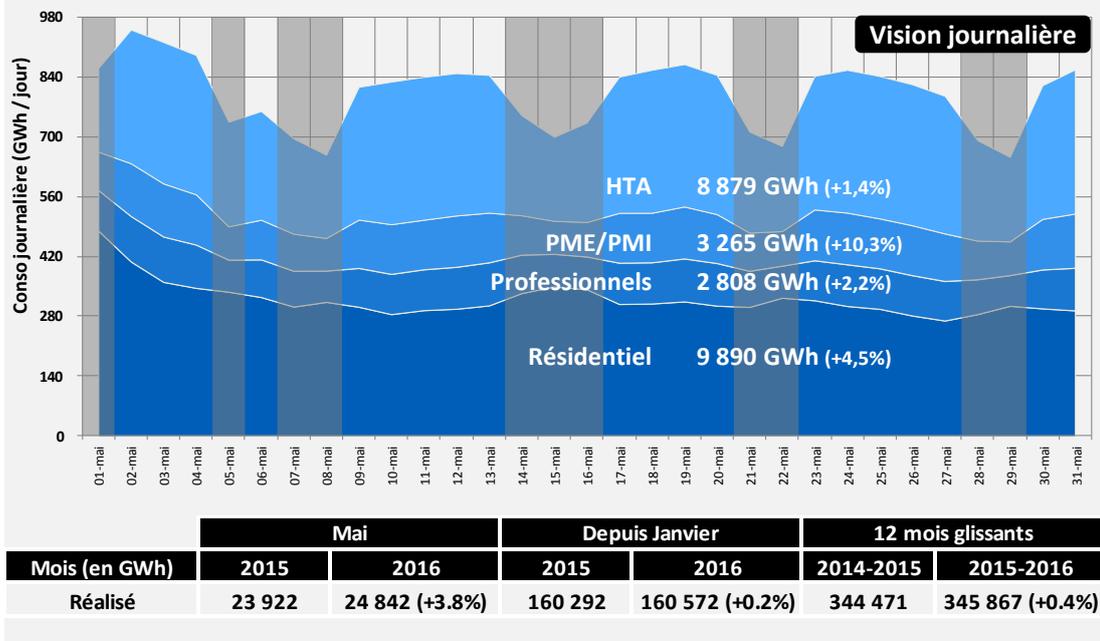
La consommation globale est en hausse par rapport à mai 2015 (+3,8%).

Cet accroissement de consommation est en partie dû à un climat plus froid en 2016.

D'autre part la configuration calendaire de mai 2016 comporte deux jours fériés en moins par rapport à mai 2015 ce qui entraîne une augmentation de la consommation de tous les secteurs, thermosensibles ou non, avec +4,5% pour le Résidentiel, +2,2% pour les Professionnels, +10,3% pour les PME/PMI et +1,4% pour le secteur HTA.

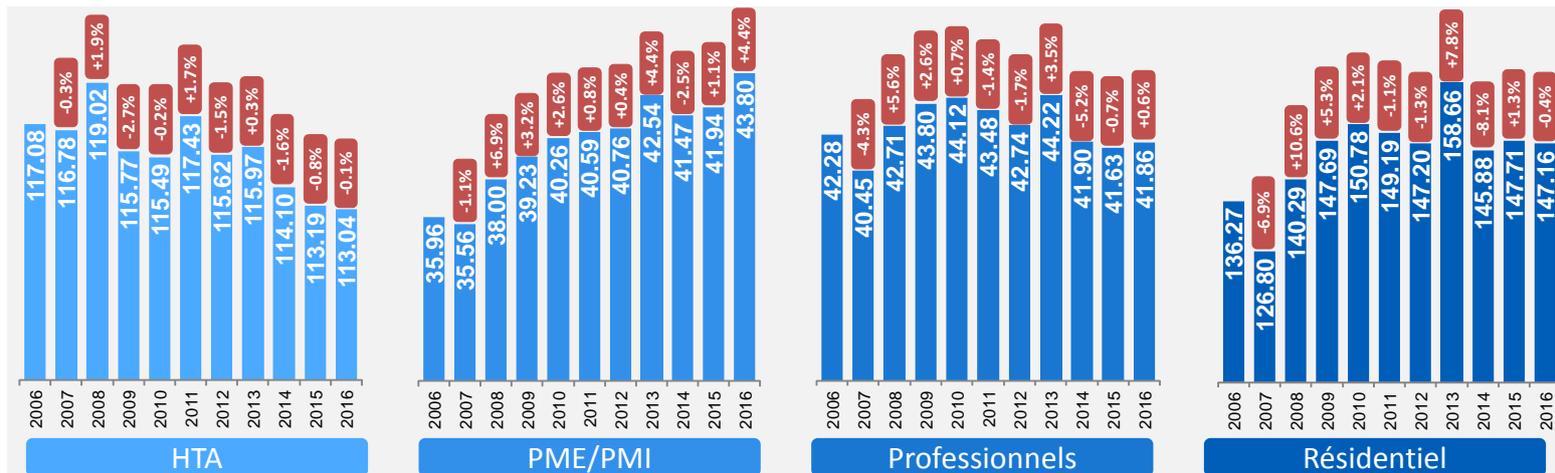
La consommation a atteint son niveau maximum en tout début de mois, en cohérence avec la période la plus froide.

Par rapport à 2015 la consommation globale de ces cinq premiers mois de 2016 ainsi que celle sur 12 mois glissants sont stables (respectivement +0,2% et +0,4%).

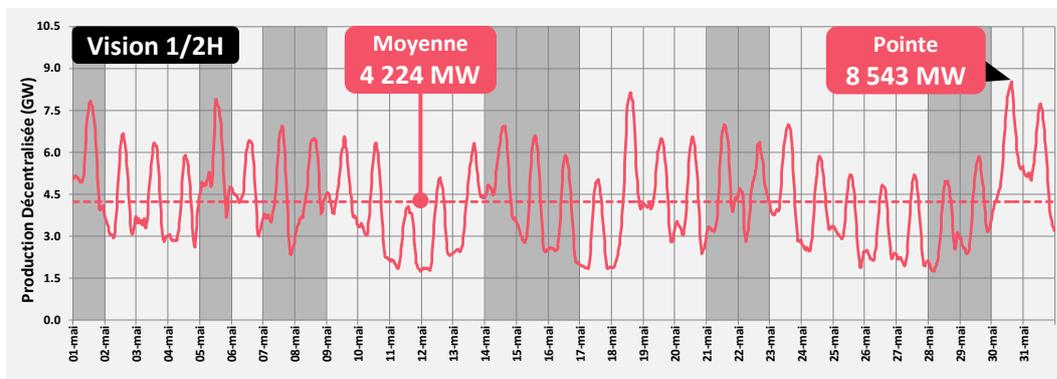


## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



## PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE

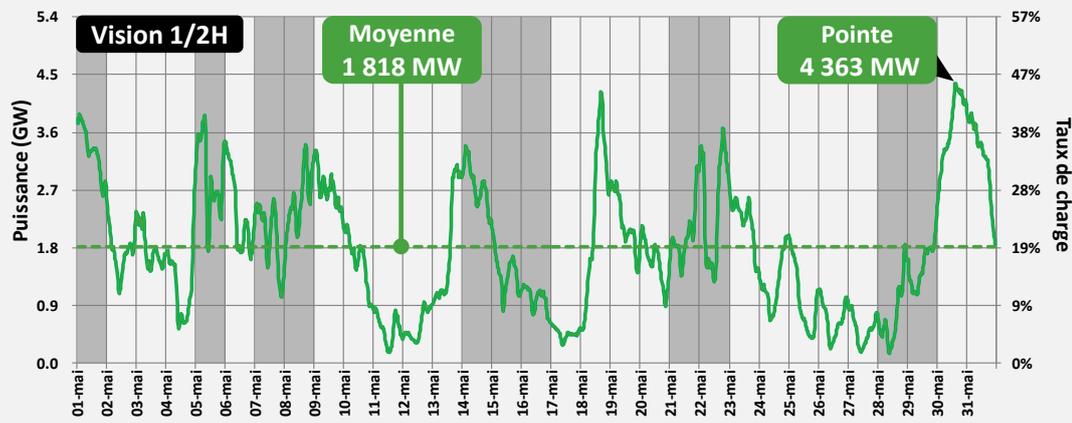
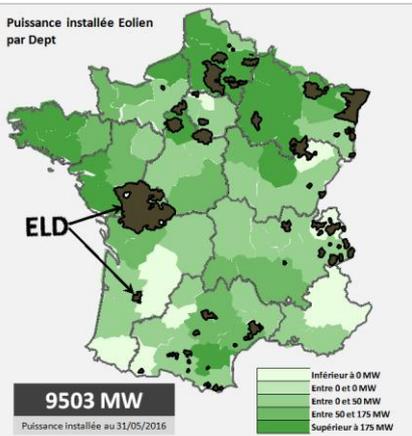


Mois	2015	2016
Réalisé (GWh)	3 062	3 143 (+2.7%)
P. Installée (MW)	18 440	19 998 (+8.4%)
Pointe (MW)	10 577	8 543
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	17 902	20 504 (+14.5%)
Record historique de la pointe		Mars 2016 12 331 MW

La faible hausse de production décentralisée globale constatée en mai 2016 (+2,7% par rapport à mai 2015) s'explique par l'accroissement du parc installé (+8,4% entre mai 2015 et mai 2016) mais se trouve atténuée par des conditions défavorables pour les filières éoliennes et photovoltaïques. A contrario, on constate que la filière hydraulique, dont l'activité la plus propice se situe en avril et mai, a bénéficié de conditions climatiques plus propices (+13,5% par rapport à mai 2015).

Au total, en mai 2016, 3 143 GWh ont été injectés sur le réseau électrique par les moyens de production décentralisée., une valeur identique au mois précédent, avril 2016.

## PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



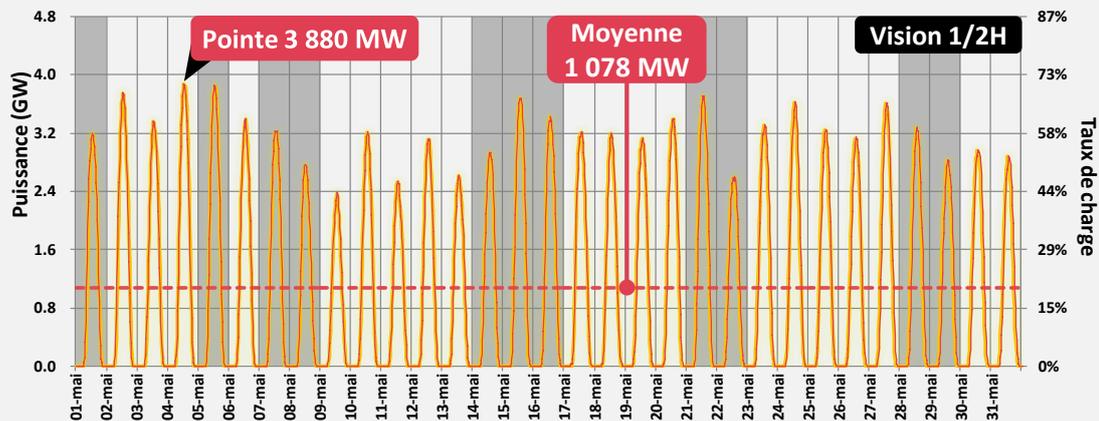
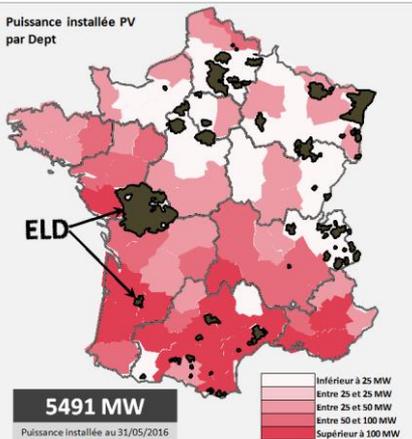
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	8 265	10 163 (+23.0%)
Taux de charge	26.8%	29.8%

Record historique de la pointe	Févr. 2016
	7 804 MW

Mai	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 409	1 352 (-4.0%)
Taux de charge	22.0%	19.1%
P. Installée (MW)	8 622	9 503 (+10.2%)
Pointe (MW)	6 630	4 363

La production éolienne du mois est en baisse (-4,0%) comparée à mai 2015. Alors que le parc installé connaît un accroissement régulier (+10,2%), les conditions climatiques de mai 2016 ont été moins favorables qu'en 2015 (taux de charge de 19,1% en mai 2016 contre 22,0% en 2015, pour un taux de charge classique à 19,3%). Malgré tout, sur les cinq premiers mois de l'année on constate une forte progression de l'énergie produite par rapport à 2015 (+23,0%).

## PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



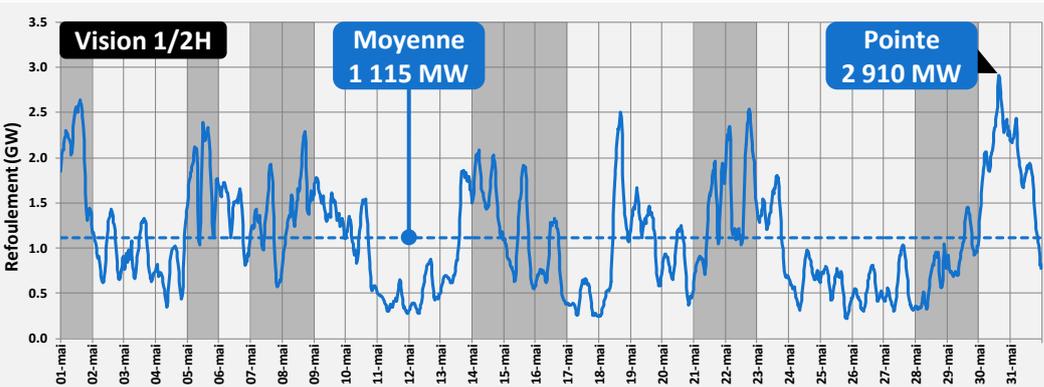
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	2 414	2 642 (+9.4%)
Taux de charge	13.9%	13.5%

Record historique de la pointe	Mai 2016
	3 880 MW

Mai	2015	2016
Réalisé (GWh)	740	802 (+8.3%)
Taux de charge	20.2%	19.6%
P. Installée (MW)	4 928	5 491 (+11.4%)
Pointe (MW)	3 365	3 880

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+8,3%) par rapport à mai 2015. Le gain de production attendu au regard de la croissance du parc installé (+11,4%) est réduit par des conditions d'ensoleillement moins favorables qu'en mai 2015 (taux de charge de 19,6% en 2016 contre 20,2% en 2015 pour un taux classique de mois de mai à 19,1%). En outre, on enregistre un nouveau record de production à 3 880 MW le 4 mai à 13h.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Mai	2015	2016
Réalisé (GWh)	865	829 (-4.1%)
Pointe (MW)	4 368	2 910

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	3 979	5 022 (+26.2%)
Pointe (MW)	5 016	4 828

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

Le refoulement du mois de mai 2016 subit une baisse (-4,1%) par rapport à 2015. Cette baisse concorde avec la baisse de la production éolienne(-4,0%) , ces deux postes étant fortement corrélés. En outre on observe que la pointe de refoulement (2 910 MW) coïncide avec la pointe de production éolienne le 30 mai.

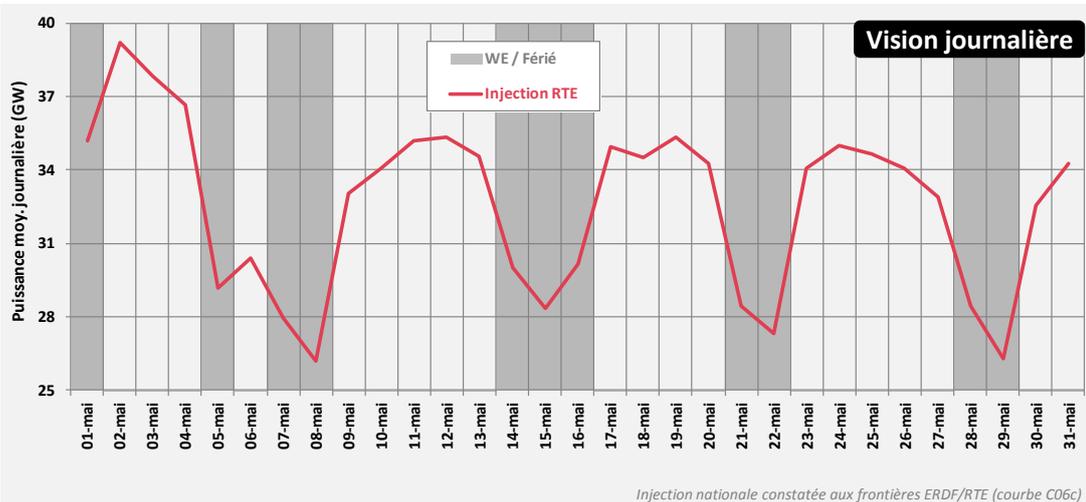
## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

L'injection RTE a augmenté en mai 2016 par rapport à mai 2015 (+3,6%).

Cette hausse est en lien direct avec l'augmentation soutenue du volume de consommation (+3,8%) et de la très faible hausse de la production décentralisée (+2,7%).

La variabilité climatique de ce mois de mai a entraîné une hausse des injections lors des vagues froides.

En revanche, depuis le début de l'année l'injection RTE connaît une baisse de -1,1% par rapport à 2015.



Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	23 405	24 249 (+3.6%)	159 095	157 343 (-1.1%)

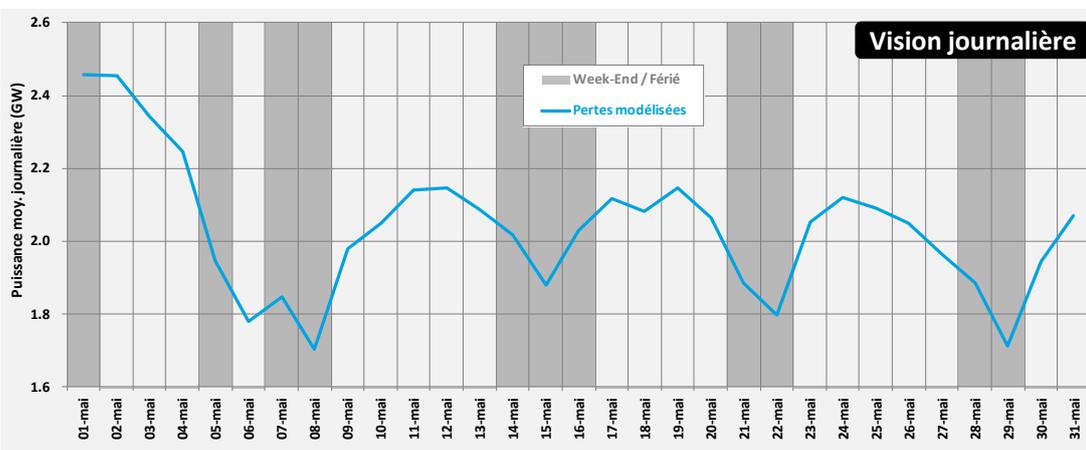
## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

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

À l'image de l'injection RTE, le niveau des pertes modélisées est réduit lors des fortes charges de production décentralisée, et est augmenté lors de la vague de froid en début de mois.

Au total, la hausse des pertes (+2,2%) est en lien avec l'accroissement de l'injection RTE (+3,6%) sur le réseau.

Depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2016, le volume des pertes reste inférieur au volume constaté sur la même période en 2015 (-3,8%).



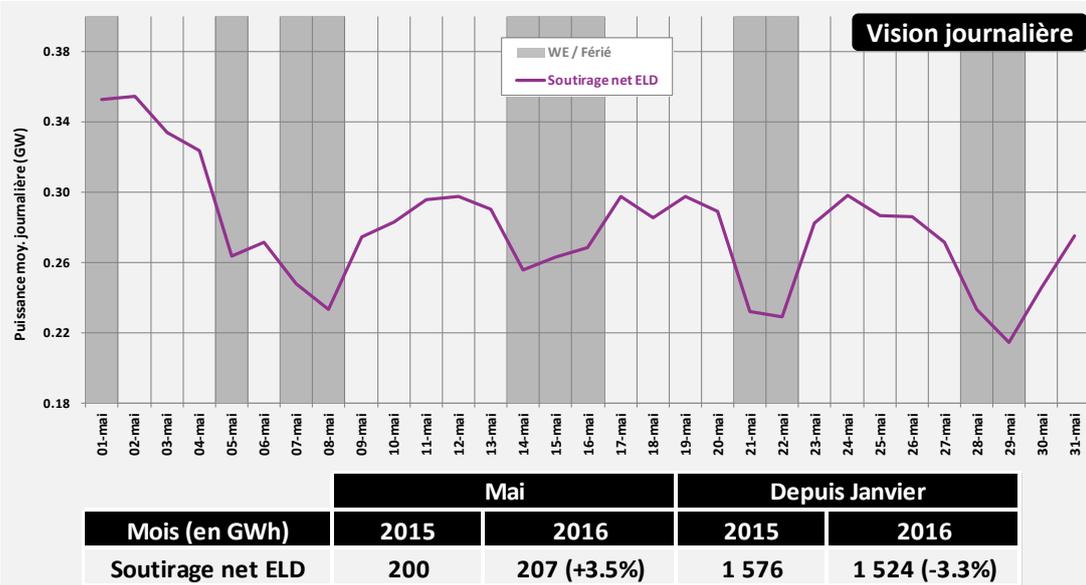
Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	1 481	1 514 (+2.2%)	11 150	10 728 (-3.8%)

## ÉCHANGES AVEC LES ELD

La forme du soutirage net des ELD est similaire à celle de l'injection RTE avec, en outre, une augmentation du même ordre de grandeur (+3,5%).

Les ELD sont soumises à la même thermosensibilité qu'Enedis et sont ainsi influencées par la vague de froid de la première semaine.

Par ailleurs, les baisses de soutirages des 18 et 30 mai, correspondant aux jours de forte production d'énergie éolienne, indiquent des comportements de consommation et de production sur le périmètre des ELD, proches de ceux connus sur le réseau Enedis.



Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Soutirage net ELD	200	207 (+3.5%)	1 576	1 524 (-3.3%)

©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.