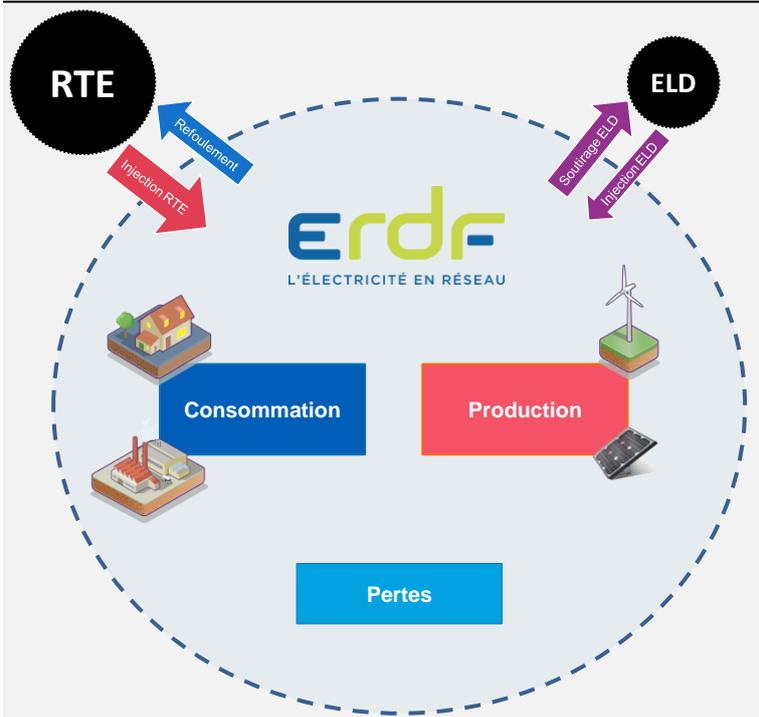


Le mois de février 2016 se caractérise par des **températures supérieures à la normale (+0,4°C)**. Par rapport à février 2015, ces températures ont entraîné une **baisse de la consommation (-5,6%)** sur la majorité des segments et particulièrement sur le **secteur Résidentiel (-10,3%)**. La **production décentralisée a fortement augmenté en février 2016 (+29,4%)**, entraînée notamment par la **filière éolienne dont l'énergie produite a bondi de +51,6%** suite à des conditions climatiques très favorables. **Deux nouveaux records ont été enregistrés** : la puissance éolienne a atteint **7 757MW** le 6 février et la **production décentralisée globale a dépassé 12 GW** le 8 février. **L'énergie refoulée**, issue principalement de la production éolienne, **suit une dynamique similaire (+86,3%)**. La faible consommation combinée à une production soutenue ont induit **une baisse de l'injection RTE et des pertes** (respectivement -8,1% et -13,7%).

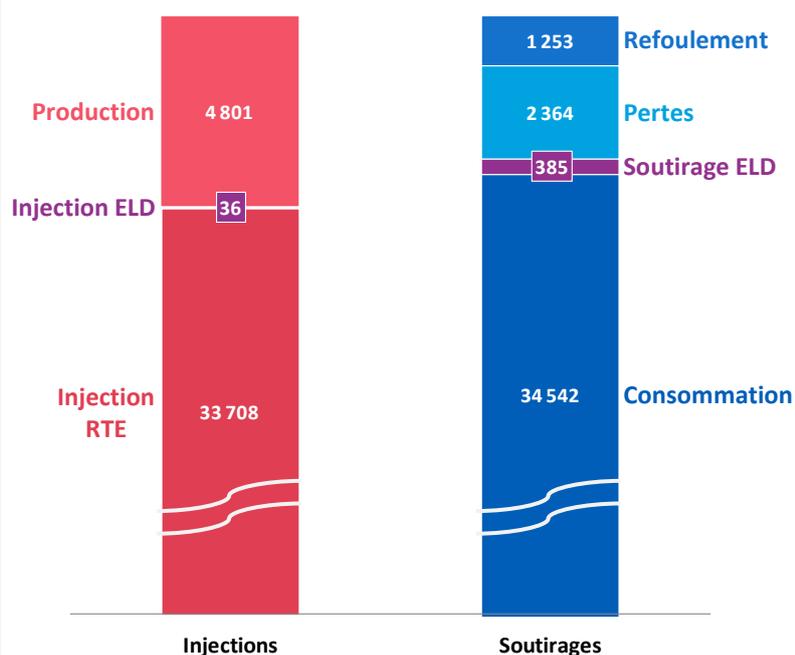
BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques



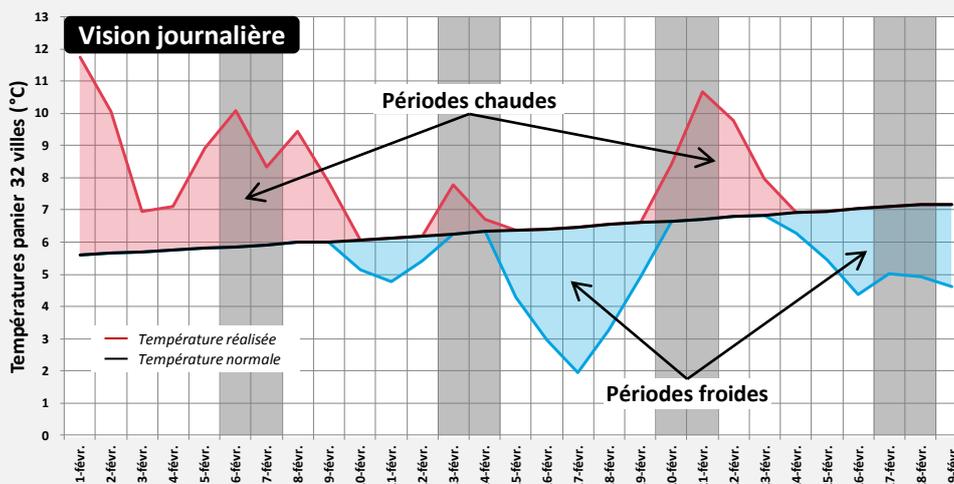
Energie transitant sur le réseau ERDF

Février 2016 : 38 545 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

+0,4°C
par rapport à la normale



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de février 2016 s'est établie à **+0,4°C au dessus de la normale**. Le climat du mois a donc été nettement plus doux qu'en février 2015 qui présentait un écart à la normale négatif (-2,0°C).

Au cours du mois, on constate que les températures oscillent autour de la normale conduisant à un écart moyen faible (+0,4°C). Néanmoins par rapport à février 2015, on observe des écarts à la normale plus marqués (+6,2°C le 1^{er} février et -4,5°C le 17 février).

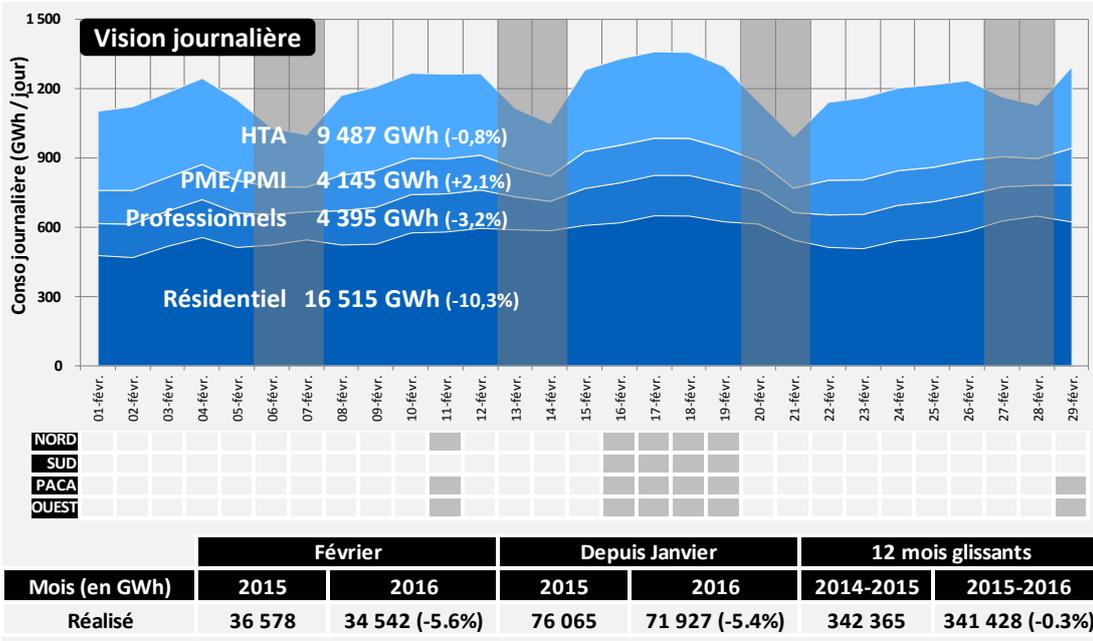
CONSUMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en baisse par rapport à février 2015 (-5,6%).

Cette baisse est principalement due aux températures nettement plus clémentes en février 2016 qu'en février 2015 ce qui a fortement réduit les consommations thermosensibles, notamment le secteur **Résidentiel (-10,3%)** qui porte la majorité des consommations de chauffage. Le segment **PME/PMI** enregistre une **hausse (+2,1%)** au détriment du segment HTA suite aux variations de périmètres liées à la fin des TRV.

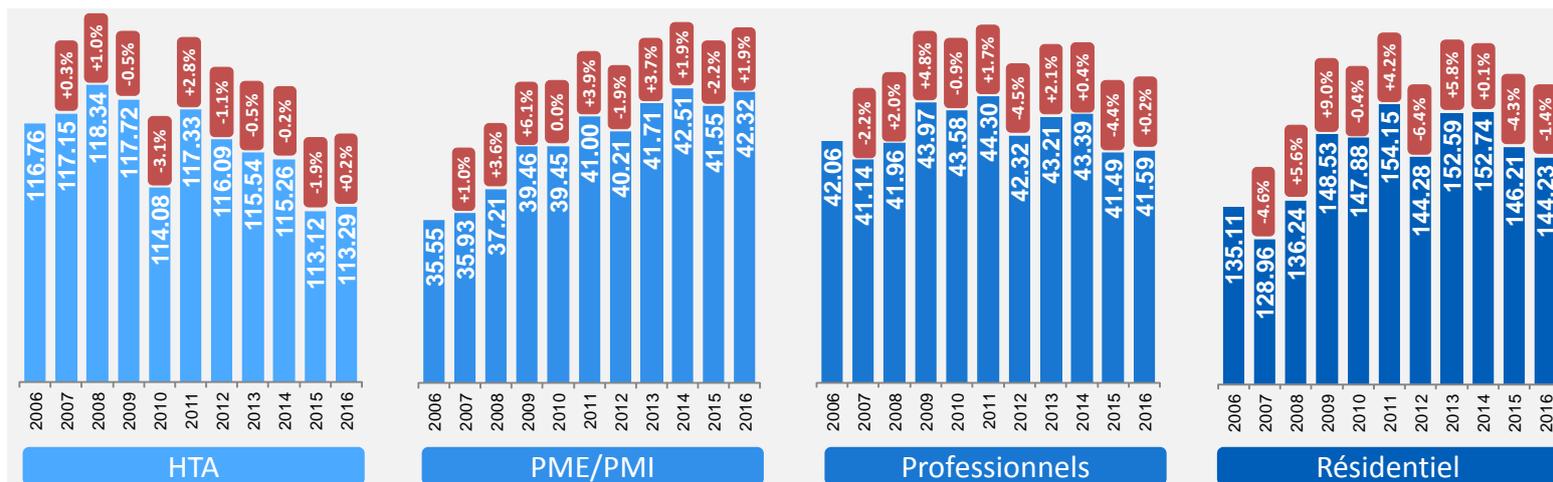
Au cours du mois, on observe que le niveau de consommation est le plus haut durant la troisième semaine, période la plus froide qui a entraîné le déclenchement de **4 tirs EJP successifs**.

Sur 12 mois glissants, la consommation est en légère baisse de -0,3%.

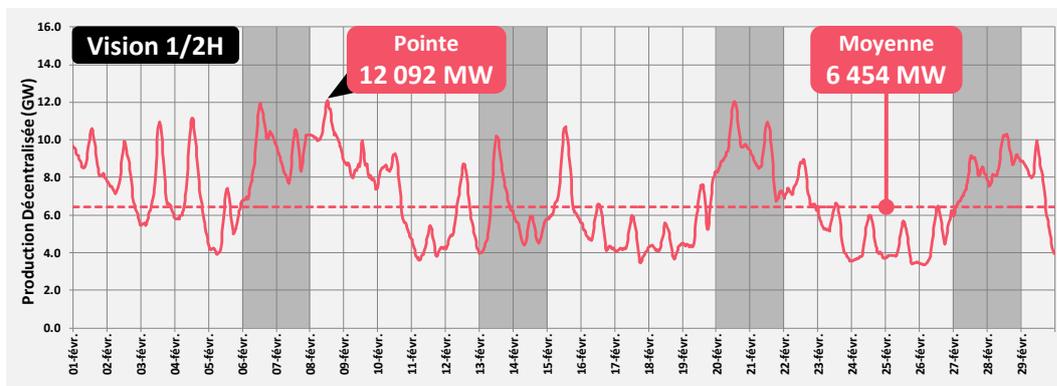


DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Février	2015	2016
Réalisé (GWh)	3 712	4 801 (+29.4%)
P. Installée (MW)	18 024	19 569 (+8.6%)
Pointe (MW)	10 346	12 092

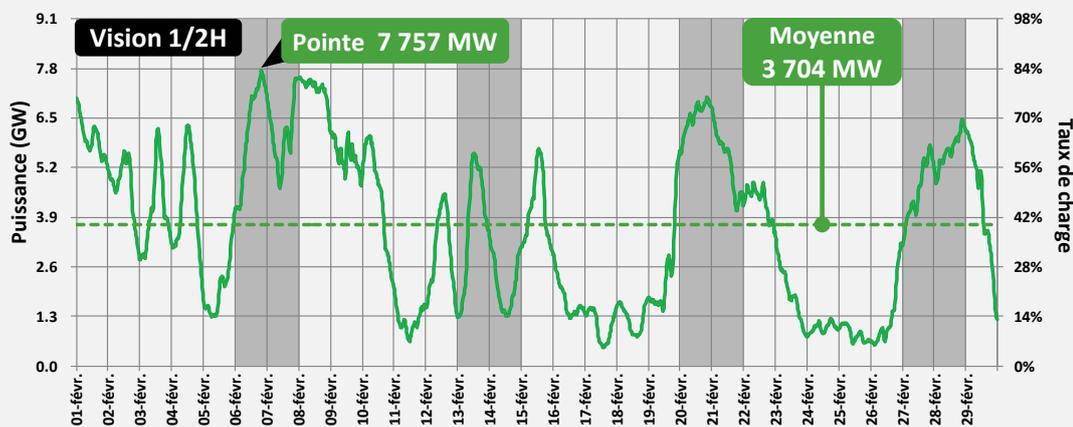
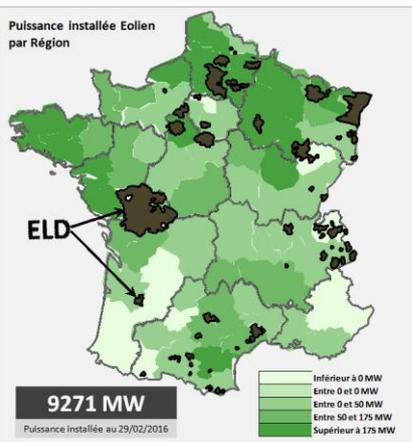
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	7 831	9 511 (+21.5%)

Record historique de la pointe	Févr. 2016
	12 092 MW

On constate une hausse de la production décentralisée globale en février 2016 (**+29,4% par rapport à février 2015**) qui s'explique d'une part par une croissance de l'ensemble du parc installé (+8,6% entre février 2015 et février 2016) et d'autre part par des conditions climatiques favorables à la production, notamment pour la filière éolienne. On enregistre un **nouveau record historique de la pointe à 12 092 MW** le 8 février à 12:00.

Au total, **4 801 GWh** ont été produits en février 2016 dont plus de 50% par la filière éolienne.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



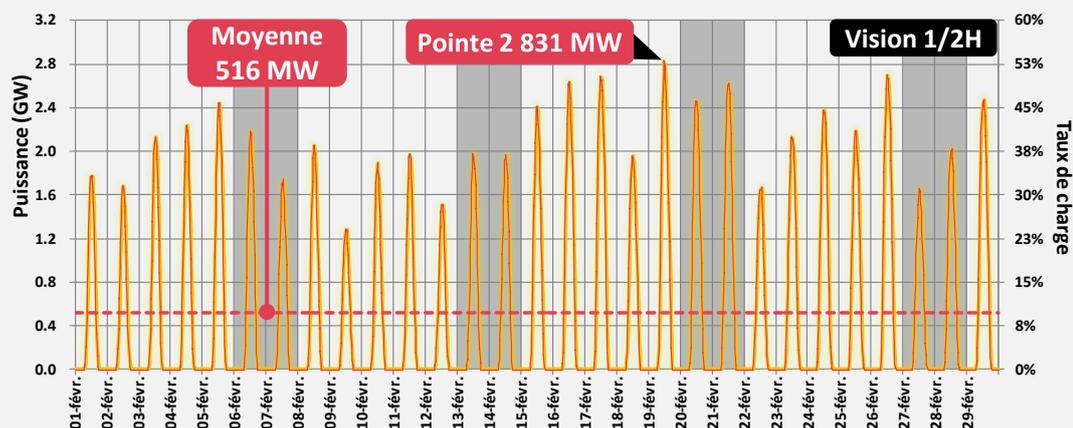
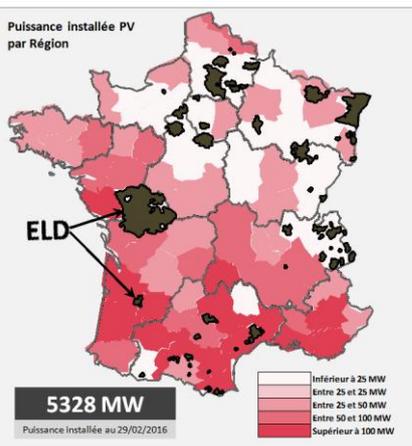
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	3 764	5 138 (+36.5%)
Taux de charge	31.7%	38.6%

Record historique de la pointe	Févr. 2016
	7 757 MW

Février	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 701	2 578 (+51.6%)
Taux de charge	30.0%	40.0%
P. Installée (MW)	8 447	9 271 (+9.8%)
Pointe (MW)	6 581	7 757

La production éolienne du mois est en très forte hausse (+51,6%) comparée à février 2015. Cette hausse s'explique par un accroissement du parc installé (+9,8%) associé à des conditions climatiques très favorables (taux de charge de 40,0% en février 2016 contre 30,0% en 2015, pour un taux de charge classique à 30,8%). Un nouveau record de la pointe a été atteint le 6 février à 19H30 avec 7 757 MW.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



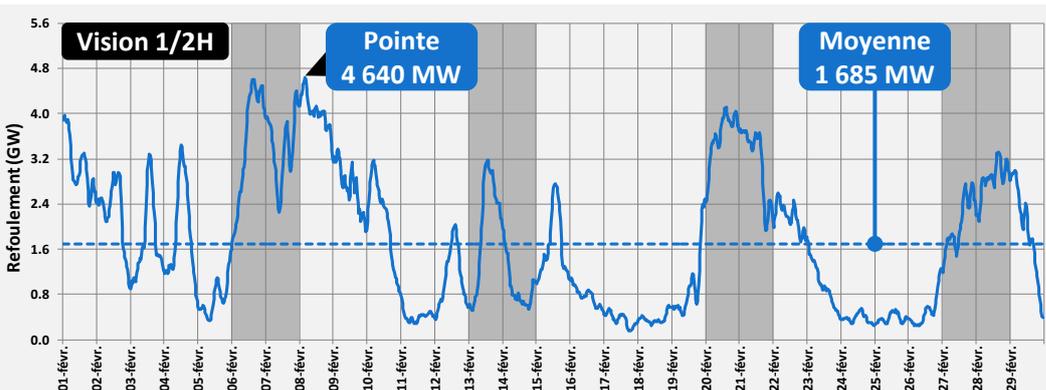
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	534	609 (+14.0%)
Taux de charge	8.0%	8.0%

Record historique de la pointe	Juin 2015
	3 609 MW

Février	2015	2016
Réalisé (GWh)	315	359 (+14.1%)
Taux de charge	9.9%	9.7%
P. Installée (MW)	4 738	5 328 (+12.5%)
Pointe (MW)	2 527	2 831

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+14,1%) par rapport à février 2015. Cette hausse s'explique principalement par la croissance du parc installé (+12,5%) car les conditions d'ensoleillement n'ont été que légèrement favorables (taux de charge de 9,7% en 2016 contre 9,9% en 2015 pour un taux classique de mois de février à 8,7%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Février	2015	2016
Réalisé (GWh)	673	1 253 (+86.3%)
Pointe (MW)	3 131	4 640

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 550	2 396 (+54.6%)
Pointe (MW)	3 904	4 640

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

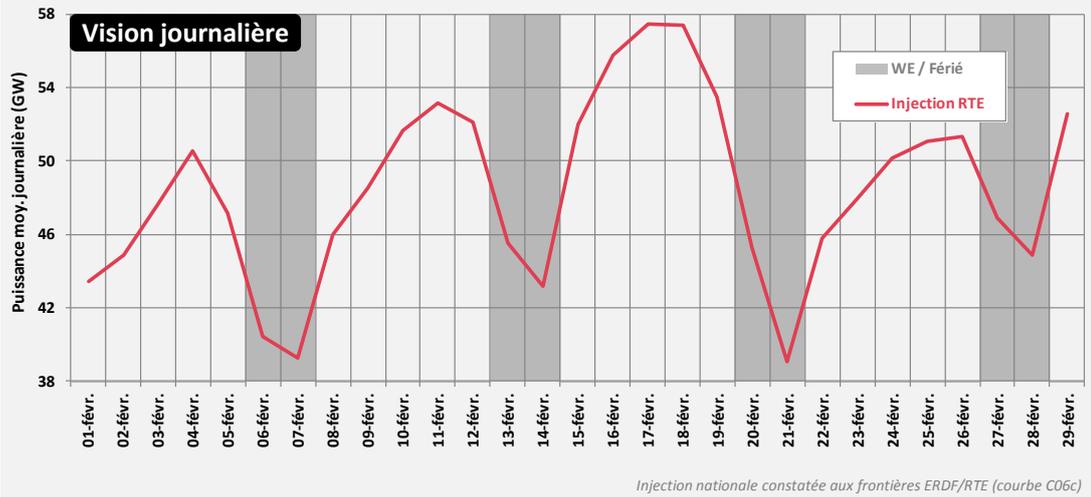
Le refolement du mois de février 2016 est en très forte hausse (+86,3%) par rapport à 2015 et s'établit à 1 253 GWh. Cette augmentation est cohérente avec celle de la production décentralisée (+29,4%) et notamment avec la hausse de la production éolienne (+51,6%). Cette augmentation a également été favorisée par le niveau relativement faible de la consommation, notamment la première semaine de ce mois de février 2016. La pointe de refolement reste cependant en deçà de celle observée en mars 2015.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **baisse de l'injection RTE (-8,1%)** entre les mois de février 2015 et 2016.

Cette baisse est le résultat d'une diminution notable de la consommation (-5,6%) associée à une augmentation de la production (+29,4%) sur ce mois.

Au cours du mois, on constate que l'injection RTE a fortement varié (de 39 à 57 GW de moyenne journalière). En effet, les fortes consommations de chauffage lors de la troisième semaine couplées au faible niveau de production décentralisée ont engendré un recours à l'injection RTE important. A contrario, les pics de production, notamment le premier et le troisième week-end, ont accentué la baisse hebdomadaire des niveaux d'injection RTE.



Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	36 666	33 708 (-8.1%)	76 268	70 549 (-7.5%)

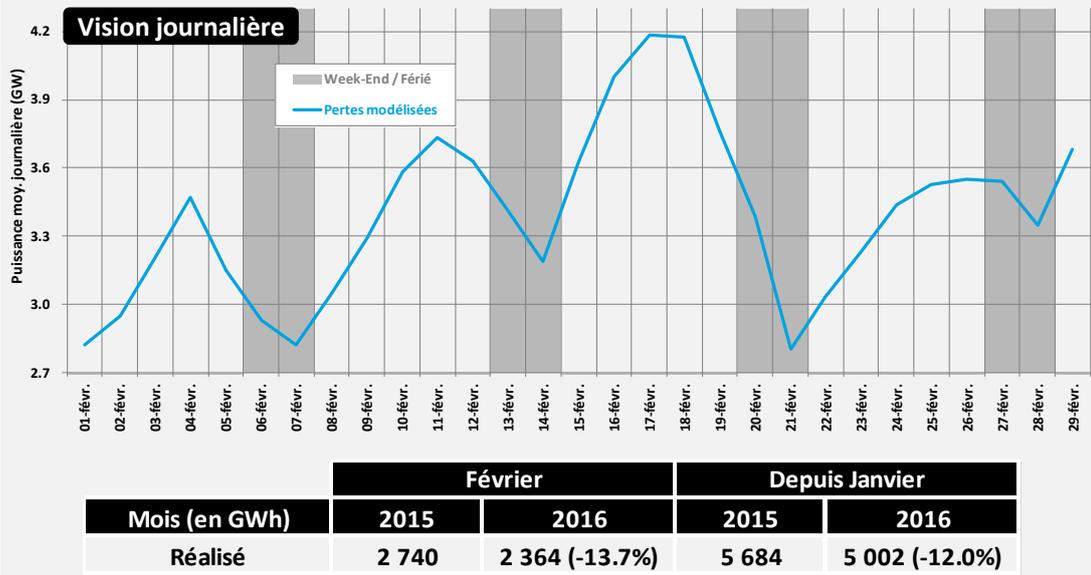
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

On observe une évolution de la courbe des pertes en phase avec celle de l'injection RTE sur le mois de février.

À l'image de l'injection RTE, on constate d'assez fortes variations du niveau des pertes au cours du mois, avec notamment une hausse marquée lors de la troisième semaine.

Le niveau des pertes demeure cependant particulièrement bas suite aux faibles consommations du mois.

Au total, la baisse de l'injection RTE en février 2016 (-8,1%) se traduit par une baisse accentuée des pertes (-13,7%).



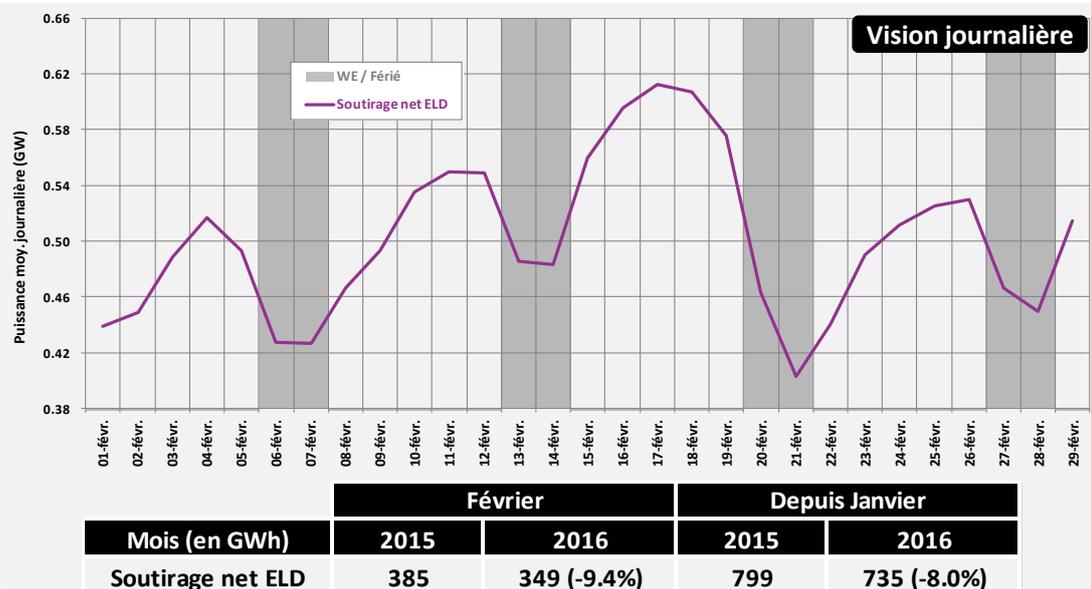
Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	2 740	2 364 (-13.7%)	5 684	5 002 (-12.0%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

On observe des similitudes entre la courbe du soutirage net des ELD et celle de l'injection RTE, notamment par un niveau moyen faible sauf durant la troisième semaine.

Au cours du mois, la puissance moyenne journalière du soutirage net a varié entre 400 MW et 610 MW.

A l'image de l'injection RTE, les échanges nets avec les ELD sont en baisse de -9,4% par rapport à février 2015. En outre, on remarque des creux les 2, 5 et 8 février indiquant des comportements de consommation et de production sur les ELD, proches de ceux connus sur le réseau ERDF.



Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Soutirage net ELD	385	349 (-9.4%)	799	735 (-8.0%)

©ERDF 2016. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.

ERDF 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. ERDF 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.