

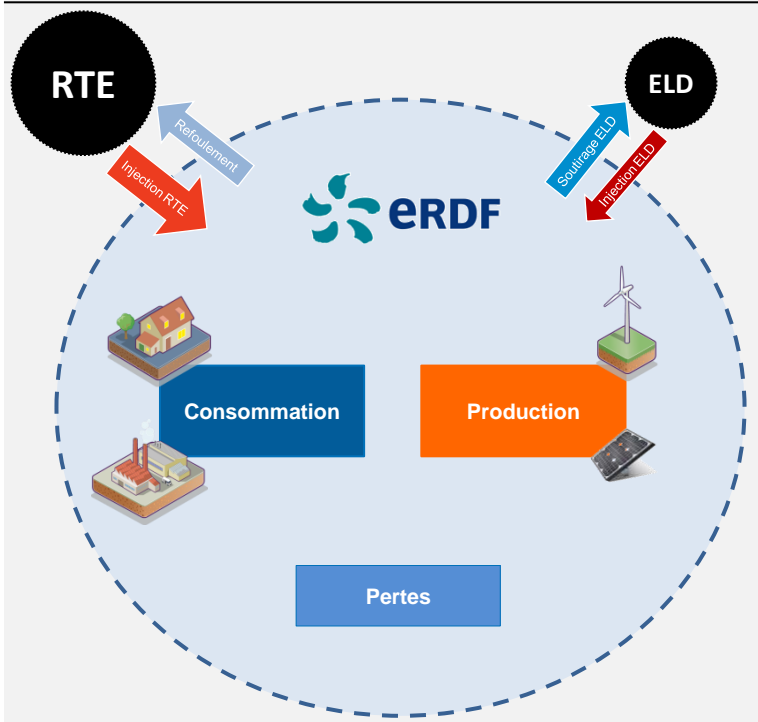
Le mois de février 2015 se caractérise par un climat sous la normale (-2,0°C) avec notamment une période froide durant la première quinzaine. Comparativement, le mois de février 2014 était plus chaud avec un écart à la normale de +1,1°C. De ce fait, la consommation du mois de février 2015 est en hausse de +10,0% par rapport à février 2014 suite à un recours plus important au chauffage.

Malgré la croissance soutenue des puissances installées (+14,3%), la production décentralisée du mois a baissé (-10,6%), entraînée par la baisse de l'énergie éolienne (-24,6%). On note toutefois un **nouveau record de production globale avec une pointe à 10 401 MW**.

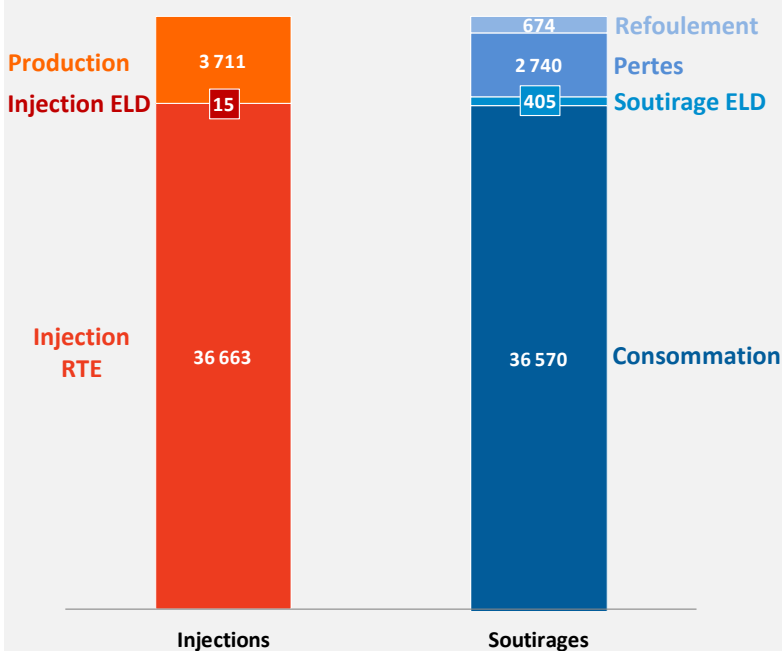
Au final, la hausse de la consommation conjuguée à la baisse de la production décentralisée ont induit une augmentation de l'injection RTE (+12,1%) et des pertes modélisées (+18,6%).

## BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

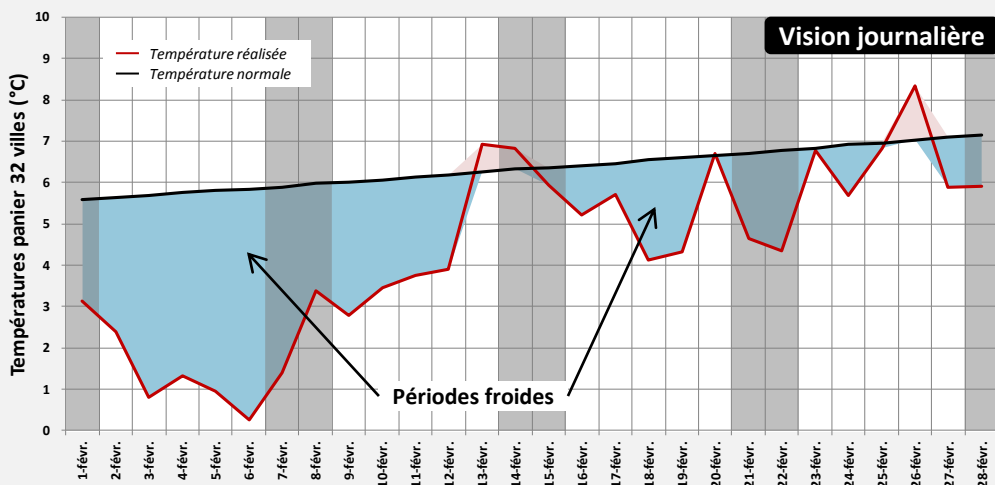
### Synthèse des flux physiques



### Energie transitant sur le réseau ERDF Février 2015 : 40 389 GWh



## ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



### Température normale et réalisée

Le mois de février 2015 se caractérise par des températures froides, majoritairement sous la normale.

En moyenne, les **températures du mois de février 2015 s'établissent à -2,0°C par rapport à la normale**. On notera un pic d'écart à la normale au cours de la première période froide, avec une température moyenne de 0,3°C le 6 février, soit -5,6°C au-dessous de la normale.

Comparé à février 2014 qui a été un mois exceptionnellement chaud (+1,1°C au dessus de la normale avec 4 vagues de chaleur), le mois de février 2015 s'établit lui nettement sous la normale.

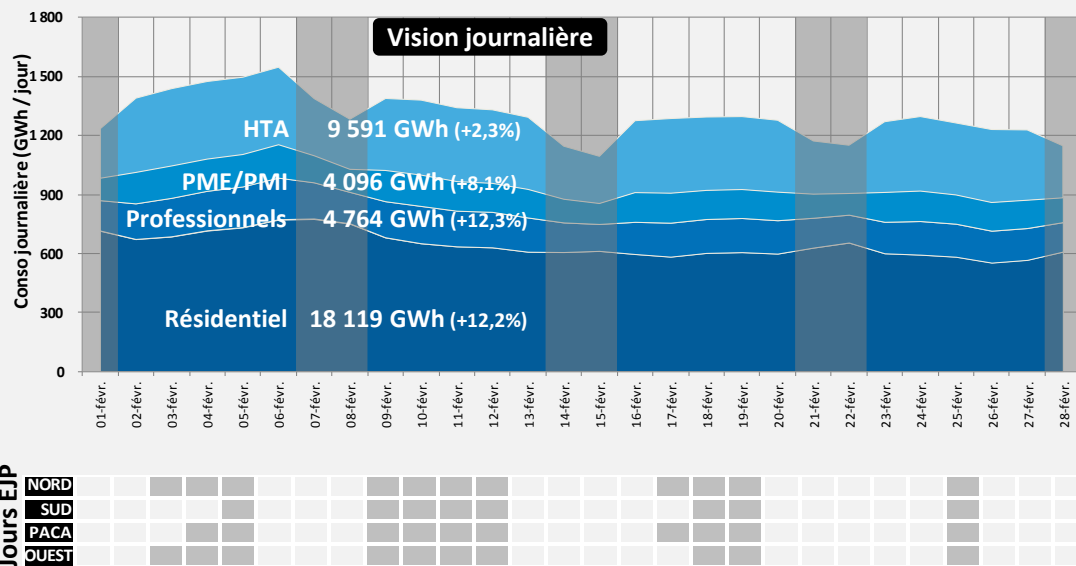
## CONSUMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en forte hausse par rapport à février 2014 (+10,0%).

On constate que cette hausse est généralisée à l'ensemble des segments avec respectivement +12,2% pour les résidentiels, +12,3% pour les professionnels, +8,1% pour les PME/PMI et +2,3% pour les clients HTA.

Cette hausse est à relativiser par rapport au mois de février 2014. Mois au cours duquel les températures ont été très clémentes (+1,1°C par rapport à la normale) et n'ont donc engendré qu'une consommation de chauffage réduite.

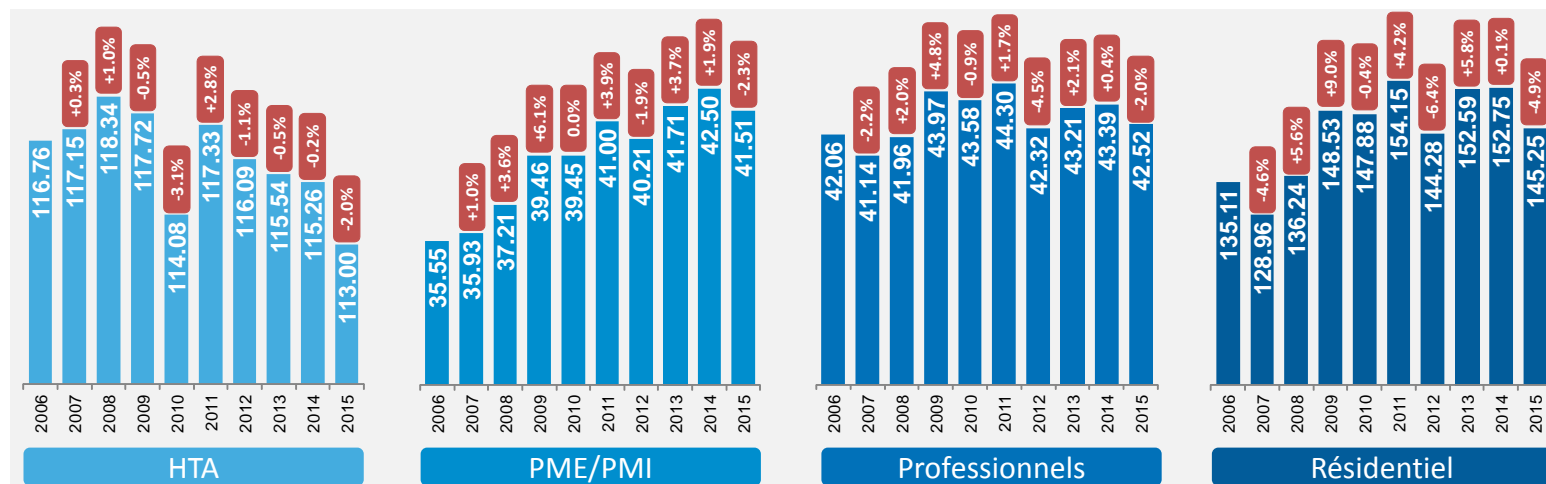
On notera l'activation soutenue des différents signaux EJP pendant la période froide du mois.



	Février		Depuis Janvier		12 mois glissants	
Mois (en GWh)	2014	2015	2014	2015	2013-2014	2014-2015
Réalisé	33 236	36 570 (+10.0%)	70 194	76 051 (+8.3%)	353 791	342 324 (-3.2%)

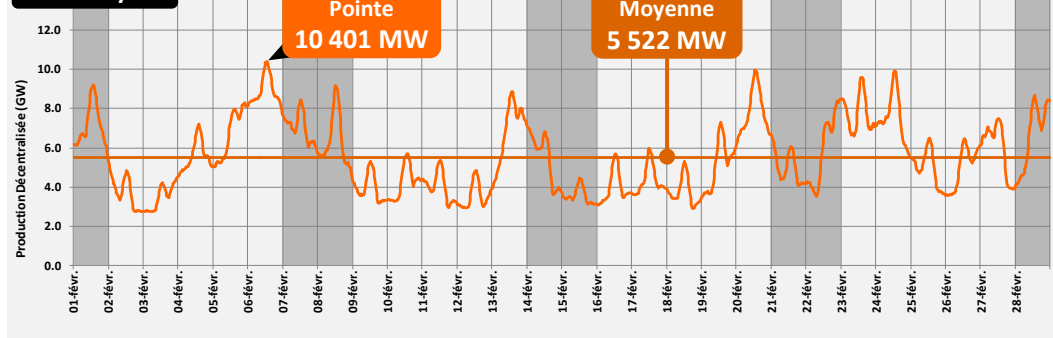
## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



## PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE

Vision 1/2H



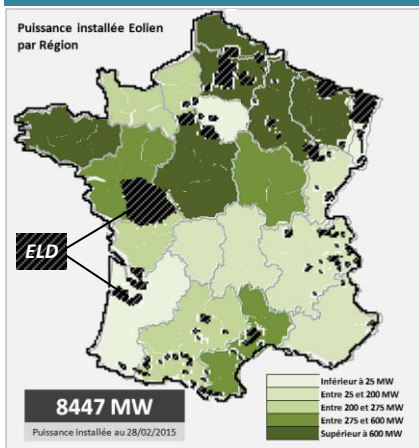
	Février	2014	2015
Réalisé (GWh)		4 150	3 711 (-10.6%)
P. Installée (MW)		15 763	18 024 (+14.3%)
Pointe (MW)		9 280	10 401
Depuis Janvier		2014	2015
Réalisé (GWh)		8 117	7 833 (-3.5%)
Record historique de la pointe			Févr. 2015
			10 401 MW

On constate une baisse de la production décentralisée globale en février 2015 (-10,6% par rapport à février 2014) malgré une croissance soutenue du parc installé (+14,3% entre février 2014 et février 2015). Cette diminution de l'énergie produite est directement liée aux conditions climatiques défavorables pour la filière éolienne (-24,6%).

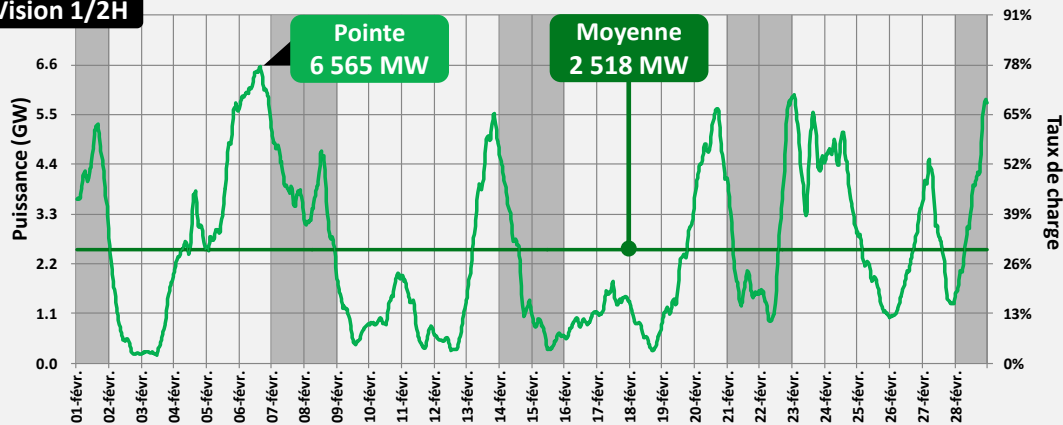
Au total, 3 711 GWh ont été produits en février 2015. On note un nouveau record de production globale le 6 février avec 10 401 MW.

Depuis le début de l'année, la production décentralisée globale est en baisse de -3,5% par rapport à la même période en 2014.

## PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



### Vision 1/2H



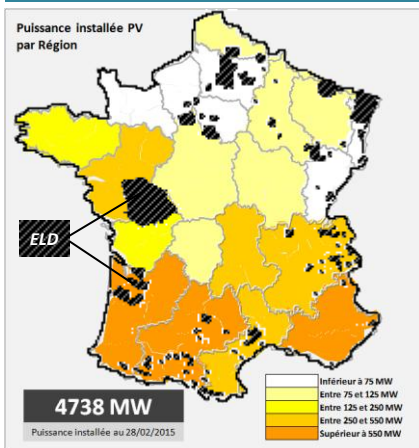
Février	2014	2015
Réalisé (GWh)	2 245	1 692 (-24.6%)
Taux de charge	45.6%	29.8%
P. Installée (MW)	7 332	8 447 (+15.2%)
Pointe (MW)	5 908	6 565

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	4 234	3 752 (-11.4%)
Taux de charge	41.3%	31.6%

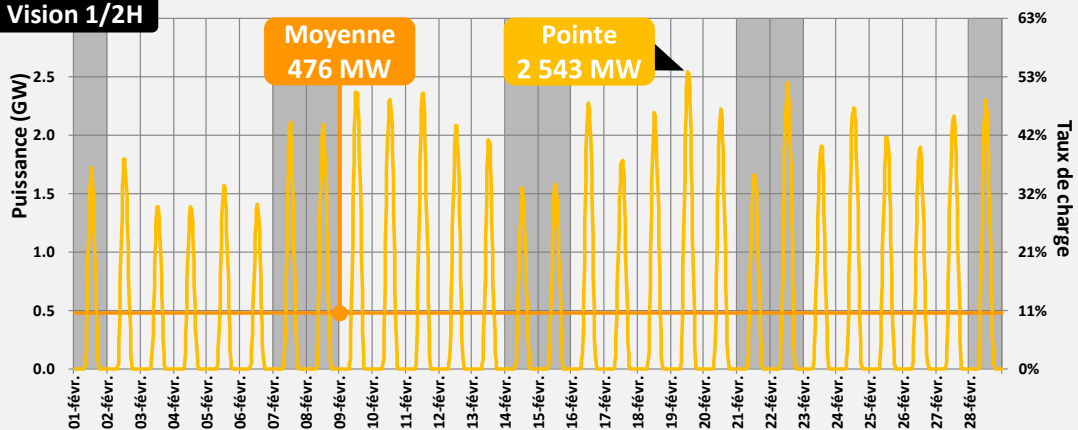
Record historique de la pointe	Janv. 2015
	6 856 MW

La production éolienne du mois est en forte baisse comparée à février 2014 (-24,6%). Alors que le parc installé poursuit sa croissance (+15,2%), la baisse de production éolienne s'explique uniquement par des conditions climatiques défavorables, avec un **taux de charge de 29,8% en février 2015** contre 45,6% en février 2014. Cependant, ce taux correspond exactement au taux de charge classique pour un mois de février (29,8%).

## PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



### Vision 1/2H



Février	2014	2015
Réalisé (GWh)	233	320 (+37.4%)
Taux de charge	9.1%	10.0%
P. Installée (MW)	3 794	4 738 (+24.9%)
Pointe (MW)	2 011	2 543

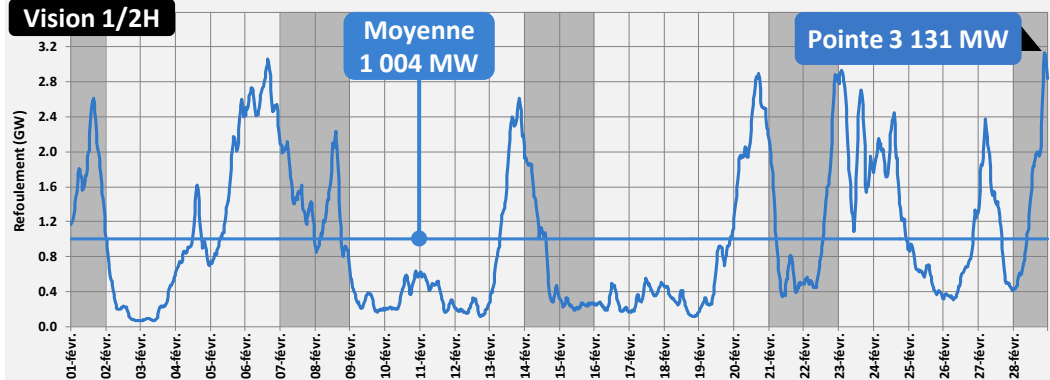
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	387	541 (+39.9%)
Taux de charge	7.3%	8.1%

Record historique de la pointe	Juin 2014
	2 904

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+37,4%) par rapport à février 2014. Cette hausse s'explique par une croissance du parc (puissance installée : +24,9%), mais également par des conditions d'ensoleillement plus favorables. En février 2015, on note un taux de charge de 10,0% contre 9,1% en février 2014 (à comparer à un taux de 9,4% pour un mois de février classique).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)

### Vision 1/2H



Février	2014	2015
Réalisé (GWh)	967	674 (-30.3%)
Pointe (MW)	3 202	3 131

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	1 794	1 552 (-13.5%)
Pointe (MW)	3 293	3 904

Record historique de la pointe	Mai 2014
	4 338 MW

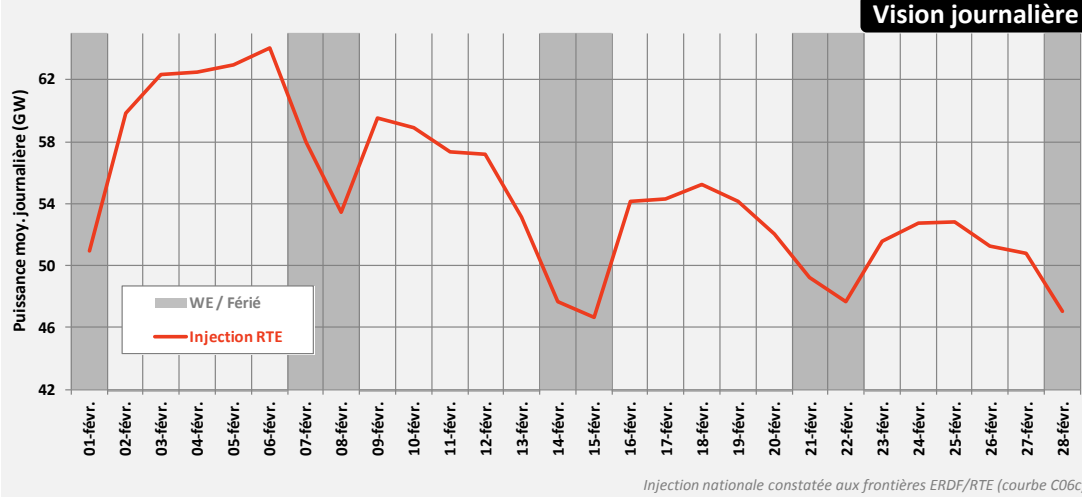
Le refolement du mois de février 2015 est en forte baisse (-30,3%) et s'établit à 674 GWh. A contrario du mois de février 2014, en 2015 le mois de février a connu une consommation forte (+10,0%) et une production éolienne faible (-24,6%), le niveau de refolement est mécaniquement resté faible.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

Vision journalière

On constate une **hausse de l'injection RTE (+12,1%)** entre les mois de février 2014 et 2015. Cette hausse s'explique par l'effet conjugué d'une hausse de la consommation (+10,0%) et d'une baisse de la production décentralisée (-10,6%).

Au cours du mois, on constate un niveau d'injection particulièrement fort (57,0 GW en moyenne) la première quinzaine qui fait suite aux effets conjugués d'un fort niveau de consommation et d'une production plus faible. A contrario, la deuxième quinzaine présente un niveau d'injection plus faible (-5,2 GW en moyenne) du fait d'une consommation plus faible et d'une production décentralisée légèrement plus faible.



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

Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	32 704	36 663 (+12.1%)	69 535	76 260 (+9.7%)

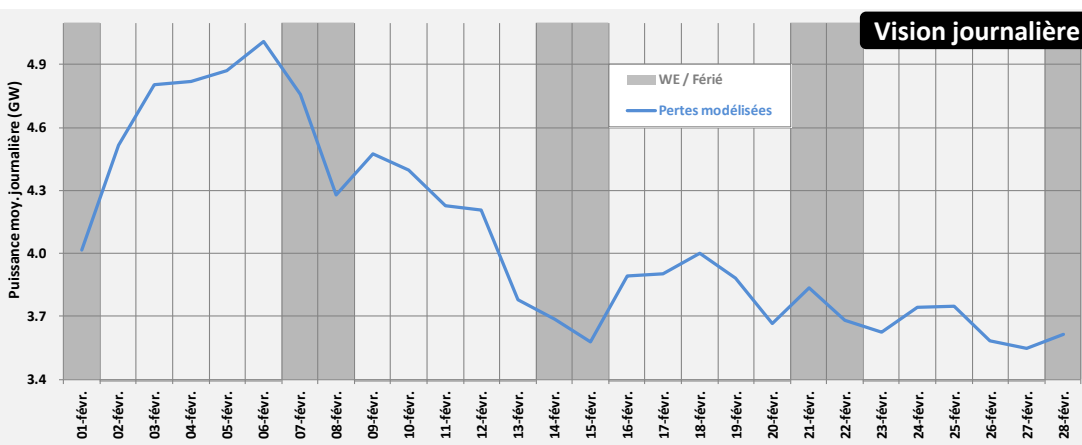
## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

Vision journalière

On observe une évolution globalement cohérente entre la courbe des pertes et celle de l'injection RTE sur le mois de février.

À l'image de l'injection RTE, on constate une tendance à la baisse au cours du mois. Ainsi, on retrouve un niveau de pertes relativement fort du 1<sup>er</sup> au 12 février (environ 4 500 MW) par rapport à celui du 13 au 28 février (environ 3 700 MW).

Au total, la hausse de l'injection RTE de février 2015 (+12,1%) se traduit par une hausse des pertes (+18,6%).



Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	2 310	2 740 (+18.6%)	4 937	5 684 (+15.1%)

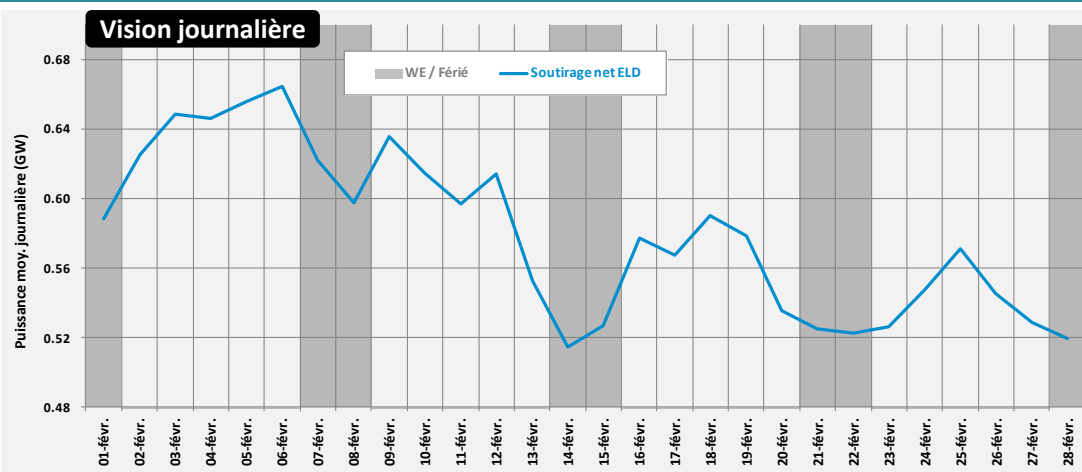
## ÉCHANGES AVEC LES ELD

Vision journalière

Globalement, on observe une similitude entre la courbe du soutirage net des ELD et celle de l'injection RTE sur le mois de février 2015.

Au cours du mois, la puissance moyenne journalière du soutirage net a varié entre 510 MW et 670 MW.

Sur l'ensemble du mois, on constate une **hausse du soutirage net des ELD** qui varie de +14,4% entre février 2014 et février 2015.



Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Soutirage net ELD	341	390 (+14.4%)	726	805 (+10.9%)

©ERDF 2015. 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.