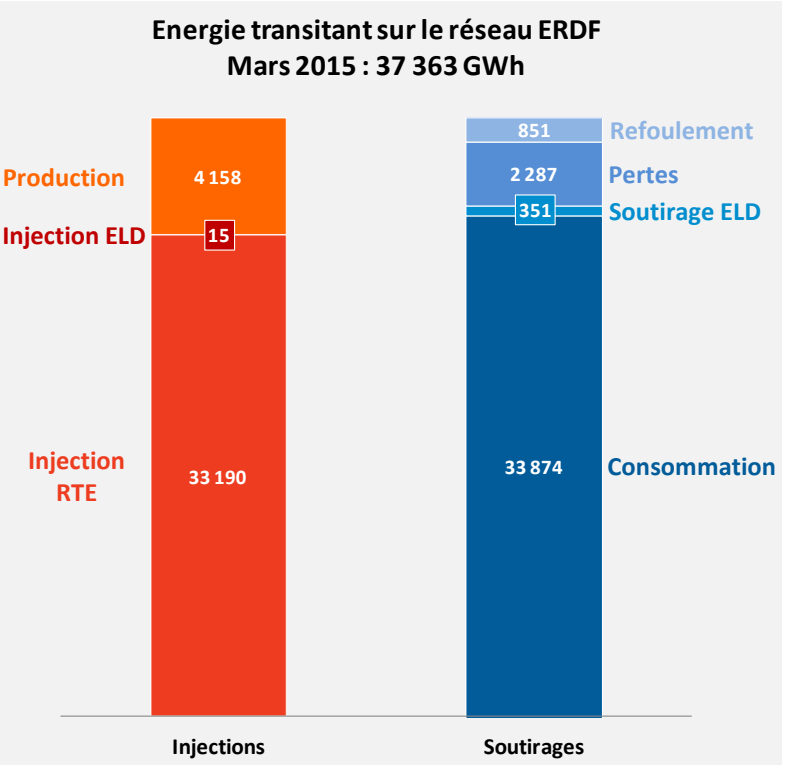
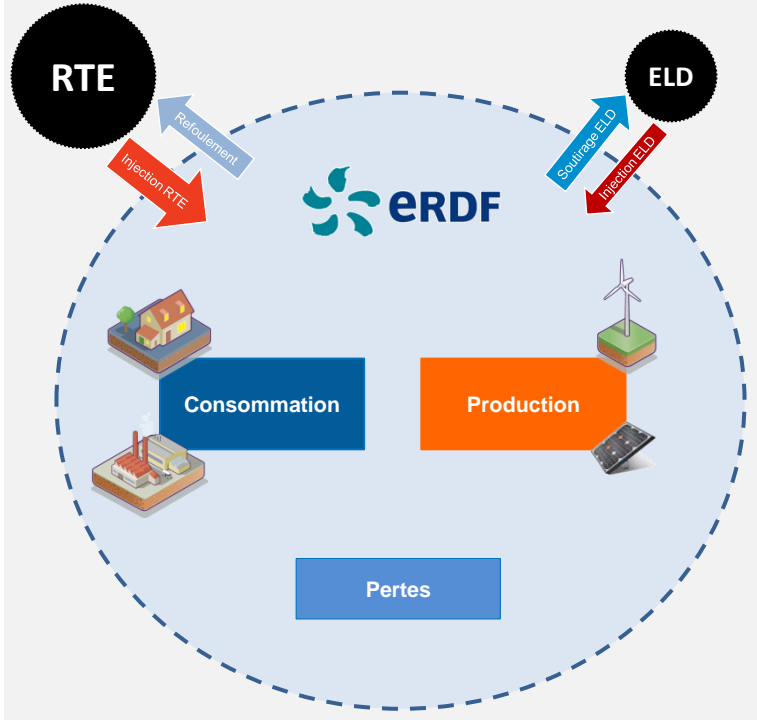


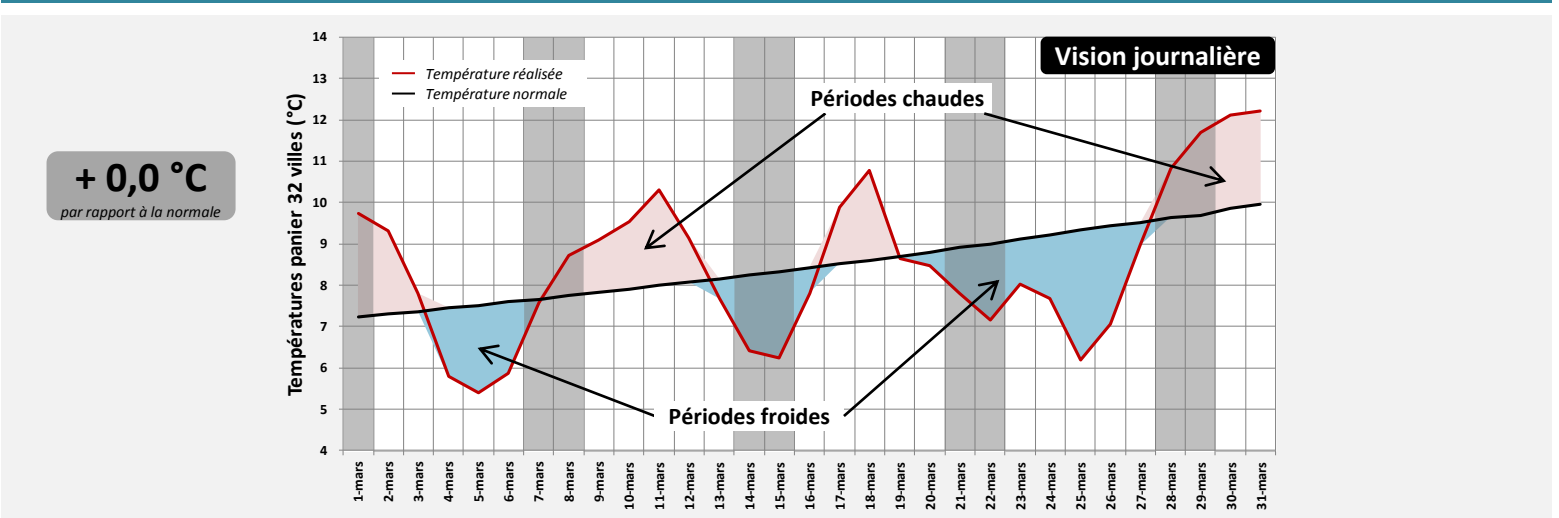
Le mois de mars 2015 se caractérise par un climat normal (0°C d'écart en moyenne). La consommation du mois a ainsi connu une hausse de +6,9% par rapport au mois de mars 2014 qui s'était avéré plus chaud (+1,1°C d'écart à la normale). **La production décentralisée du mois a fortement augmenté (+22,0%)** par rapport au mois de mars 2014. La hausse est particulièrement marquée dans la filière éolienne (+54,3%) avec une croissance importante du parc et des conditions de vent favorables notamment en fin de mois. On note également une hausse de la filière photovoltaïque, moins marquée cependant (+8,9% en énergie produite). On constate un record de production globale de 12 068 MW concomitant avec le **record éolien de 7 447 MW**. De plus, on note un **nouveau record de production photovoltaïque de 2 924 MW**. Au final, la hausse de la consommation est en partie compensée par une production décentralisée importante mais induit néanmoins une augmentation de l'injection RTE (+6,3%) et des pertes modélisées (+9,0%).

**BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS**

**Synthèse des flux physiques**



**ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS**



**Température normale et réalisée**

La température moyenne du mois de mars 2015 est conforme à la normale avec une succession importante de périodes chaudes et froides au cours du mois.

L'écart le plus important est constaté le 25 mars avec -3,1°C au-dessous de la normale.

Le mois de mars 2014 avait quant à lui été un mois exceptionnellement chaud (+1,1°C au dessus de la normale avec une longue vague de chaleur).

## CONSUMMATIONS À LA MAILLE ERDF

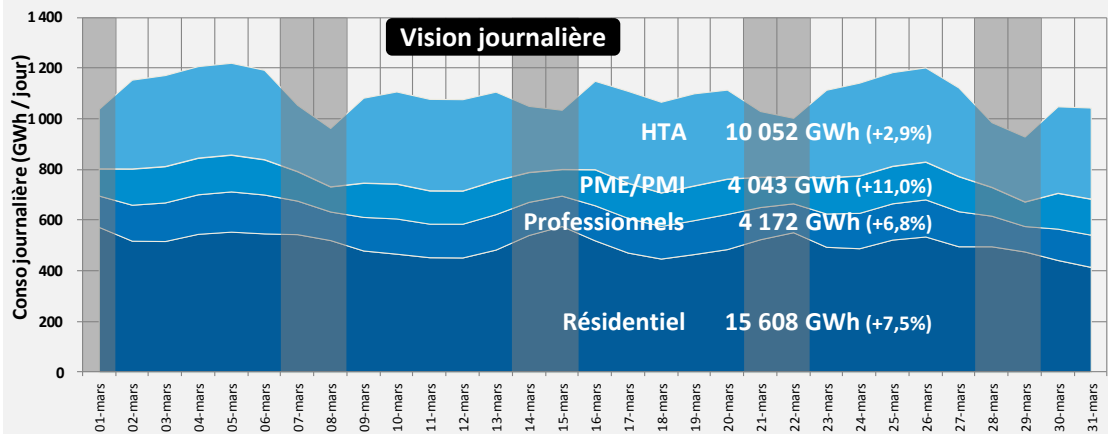
La consommation globale est en forte hausse par rapport à mars 2014 (+6,9%).

On constate que cette hausse est généralisée à l'ensemble des segments avec respectivement +7,5% pour les résidentiels, +6,8% pour les professionnels, +11,0% pour les PME/PMI et +2,9% pour les clients HTA.

Le climat moins doux en 2015 qu'en 2014 a engendré une consommation de chauffage plus importante cette année.

On remarque une augmentation de +7,9% de l'ensemble des consommations entre le 1<sup>er</sup> trimestre 2014 et le 1<sup>er</sup> trimestre 2015.

Le 9 mars, on notera la dernière salve de tirs EJP de la campagne pour l'hiver 2014-2015.

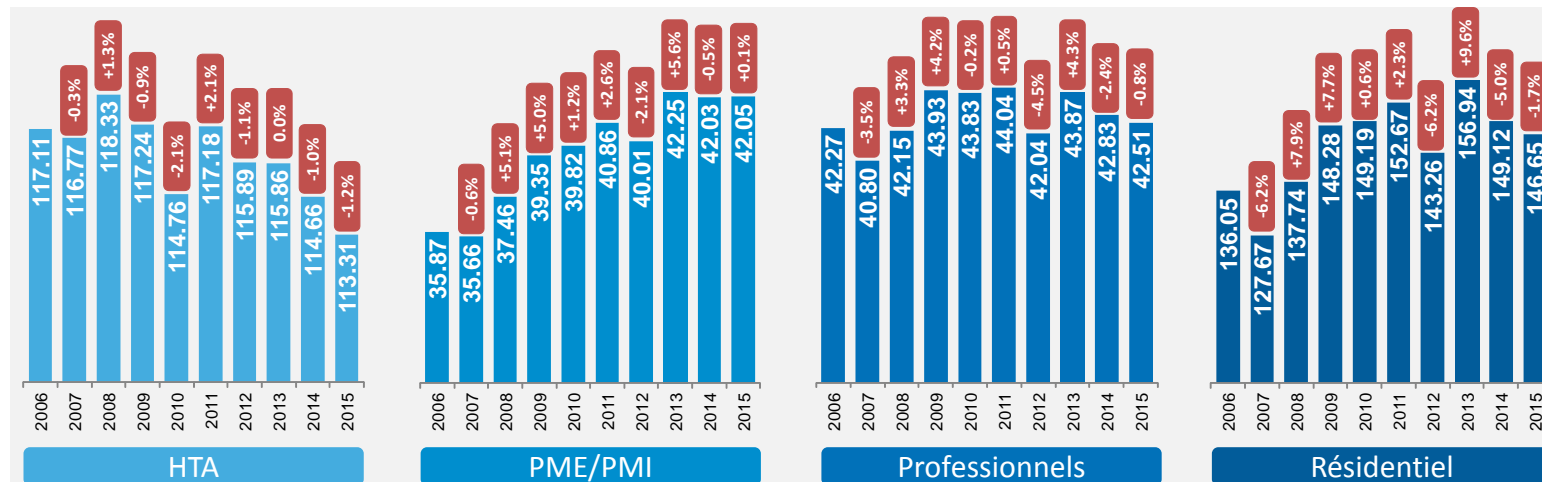


Jours EJP  
 NORD  
 SUD  
 PACA  
 OUEST

Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2014	2015 (+6,9%)	2014	2015 (+7,9%)	2013-2014	2014-2015 (-1,1%)
Réalisé	31 684	33 875 (+6,9%)	101 880	109 962 (+7,9%)	348 544	344 559 (-1,1%)

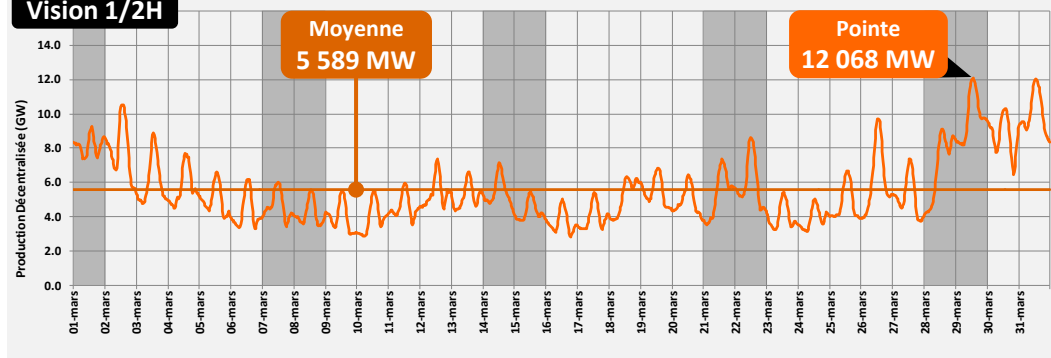
## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



## PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE

Vision 1/2H



Mars	2014	2015
Réalisé (GWh)	3 407	4 158 (+22,0%)
P. Installée (MW)	15 851	18 201 (+14,8%)
Pointe (MW)	8 441	12 068

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	11 526	12 013 (+4,2%)

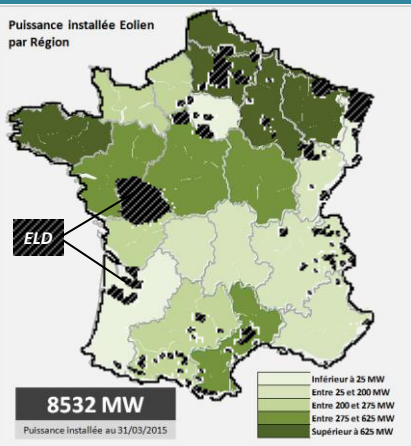
Record historique de la pointe	Mars 2015
	12 068 MW

On constate une forte hausse de la production décentralisée globale en mars 2015 (+22,0% par rapport à mars 2014) qui s'explique par une croissance soutenue du parc installé (+14,8% entre mars 2014 et mars 2015) et par des conditions climatiques favorables notamment pour la filière éolienne (+54,3% d'énergie produite).

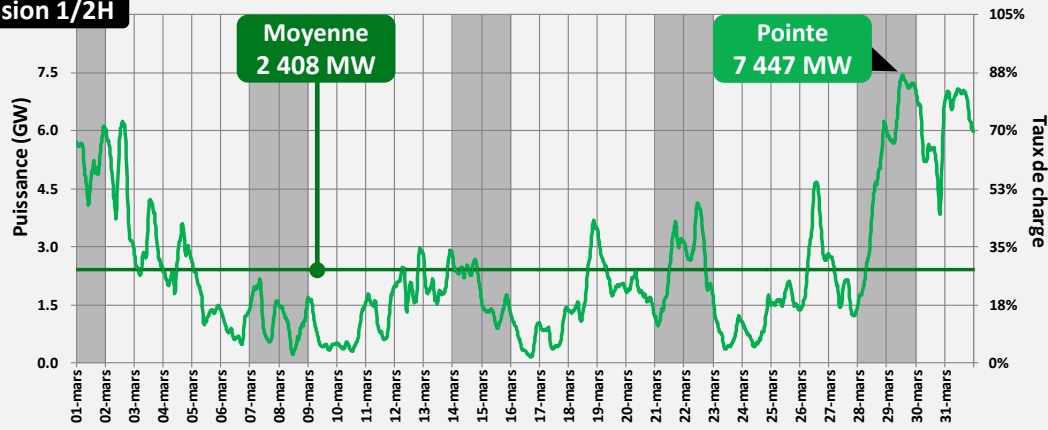
Au total, 4 158 GWh ont été produits en mars 2015. On note un nouveau record de production globale le 29 mars avec 12 068 MW.

Depuis le début de l'année, la production décentralisée globale est en hausse de +4,2% par rapport à la même période en 2014.

## PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



### Vision 1/2H



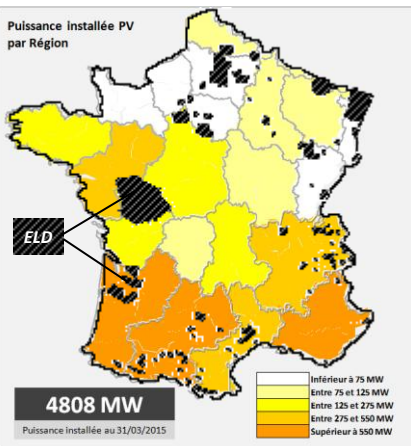
Mars	2014	2015
Réalisé (GWh)	1 161	1 792 (+54.3%)
Taux de charge	21.1%	28.2%
P. Installée (MW)	7 405	8 532 (+15.2%)
Pointe (MW)	4 484	7 447

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	5 396	5 548 (+2.8%)
Taux de charge	34.2%	30.5%

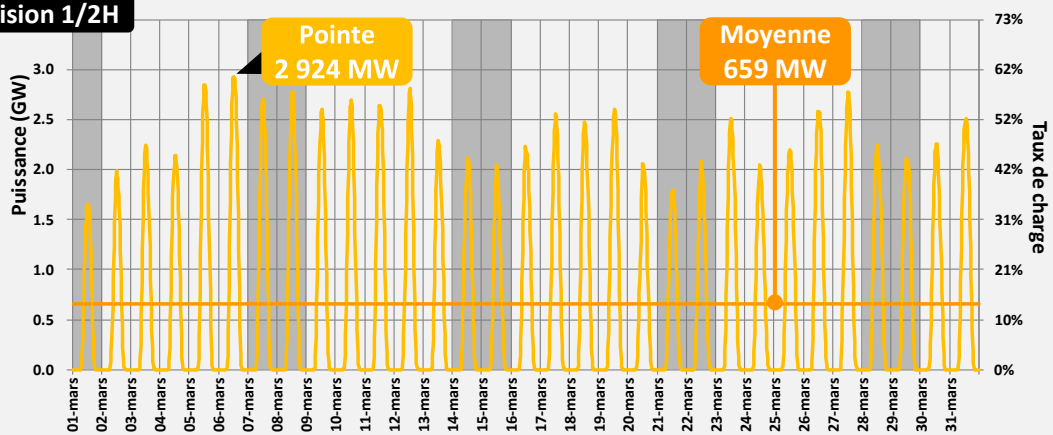
Record historique de la pointe	Mars 2015
	<b>7 447 MW</b>

La production éolienne du mois est en forte hausse comparée à mars 2014 (+54,3%) grâce à l'effet conjugué de l'augmentation du parc installé (+15,2%) et des conditions climatiques propices (taux de charge constaté de 28,2% pour un taux de charge classique pour un mois de mars de 26,9%). En outre, on enregistre un nouveau record de production éolienne à 7 447 MW le 29 mars à 13h.

## PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



### Vision 1/2H



Mars	2014	2015
Réalisé (GWh)	450	490 (+8.9%)
Taux de charge	15.6%	13.7%
P. Installée (MW)	3 878	4 808 (+24.0%)
Pointe (MW)	2 456	2 924

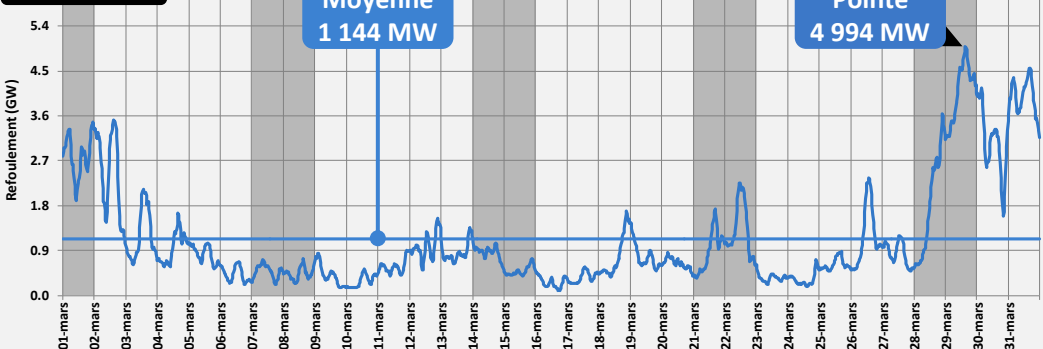
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	837	1 034 (+23.6%)
Taux de charge	10.2%	10.1%

Record historique de la pointe	Mars 2015
	<b>2 924 MW</b>

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+8,9%) par rapport à mars 2014. Cette hausse s'explique par la croissance de la puissance installée (+24,0%). Les conditions d'ensoleillement ont cependant été moins favorables (taux de charge de 13,7% en 2015 contre 15,6% en 2014 pour un taux classique de mois de mars de 13,5%). On note un nouveau record photovoltaïque à 2 924 MW le 6 mars à 12h30.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)

### Vision 1/2H



Mars	2014	2015
Réalisé (GWh)	530	851 (+60.7%)
Pointe (MW)	2 484	4 994

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	2 323	2 403 (+3.5%)
Pointe (MW)	3 293	4 994

Record historique de la pointe	Mars 2015
	<b>4 994 MW</b>

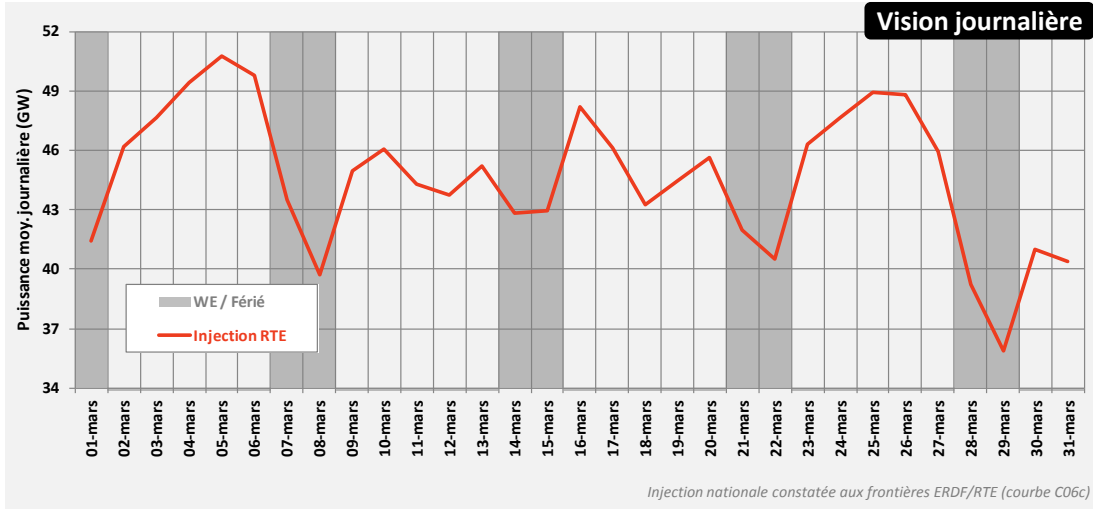
Le refoulement du mois de mars 2015 est en forte hausse (+60,7%) et s'établit à 851 GWh. Cette augmentation s'explique par l'effet conjugué d'une forte production décentralisée (+22,0%) et d'une consommation proche d'une consommation normale. La production éolienne exceptionnelle des derniers jours du mois a engendré de forts volumes d'énergie refoulée représentant la quasi-intégralité de la hausse constatée en mars 2015. Le record de refoulement s'établit à 4 994 MW le 29 mars à 15h.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **hausse de l'injection RTE (+6,3%)** entre les mois de mars 2014 et 2015. Cette hausse s'explique par une hausse de la consommation (+6,9%) pondérée par une production décentralisée soutenue au cours du mois.

En outre, on constate un niveau d'injection plus fort sur les semaines du 2 et du 23 mars qui correspondent aux périodes climatiques les plus froides du mois.

On peut noter le niveau très faible d'injection sur les deux derniers jours du mois, conséquence d'un climat doux et d'une production décentralisée forte.



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

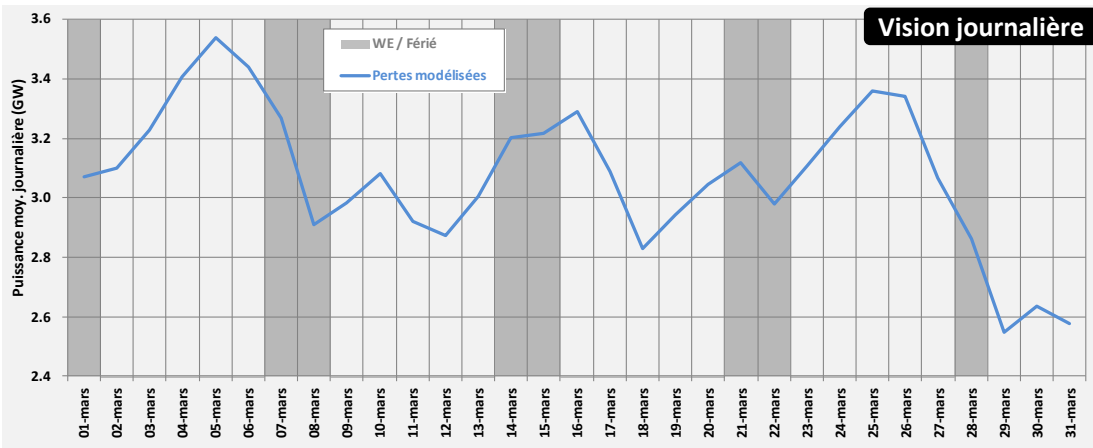
Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	31 228	33 190 (+6.3%)	100 762	109 458 (+8.6%)

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

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

À l'image de l'injection RTE, on constate une tendance à la baisse au cours du mois. De plus, on retrouve un niveau de pertes faible sur les derniers jours de mars cohérent avec le niveau d'injection connu sur ces mêmes jours.

Au total, la hausse de l'injection RTE de mars 2015 (+6,3%) se traduit par une hausse des pertes (+9,0%).



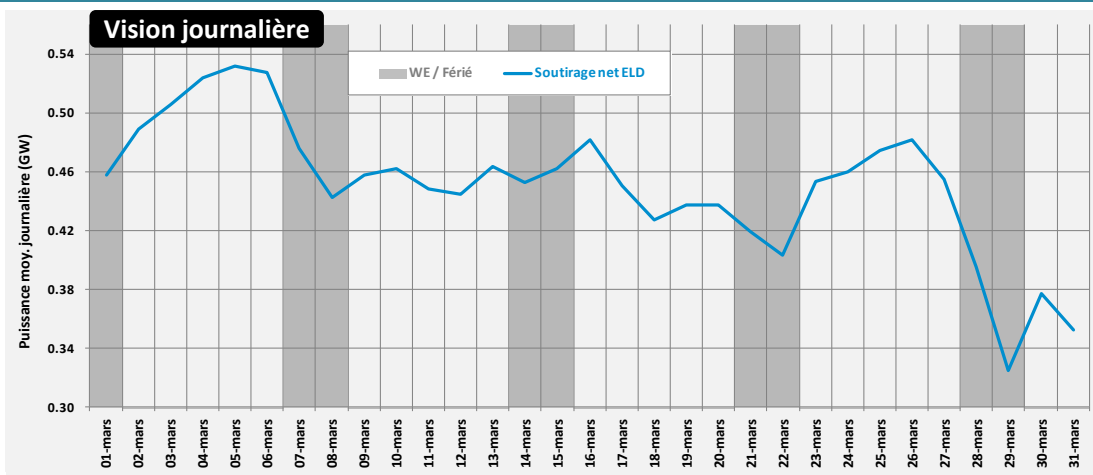
Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	2 098	2 287 (+9.0%)	7 035	7 971 (+13.3%)

## ÉCHANGES AVEC LES ELD

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

Au cours du mois, la puissance moyenne journalière du soutirage net a varié **entre 324 MW et 532 MW**.

Sur l'ensemble du mois, on constate une **hausse du soutirage net des ELD** qui varie de **+3,7%** entre mars 2014 et mars 2015.



Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Soutirage net ELD	324	336 (+3.7%)	1 051	1 135 (+8.0%)

©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.