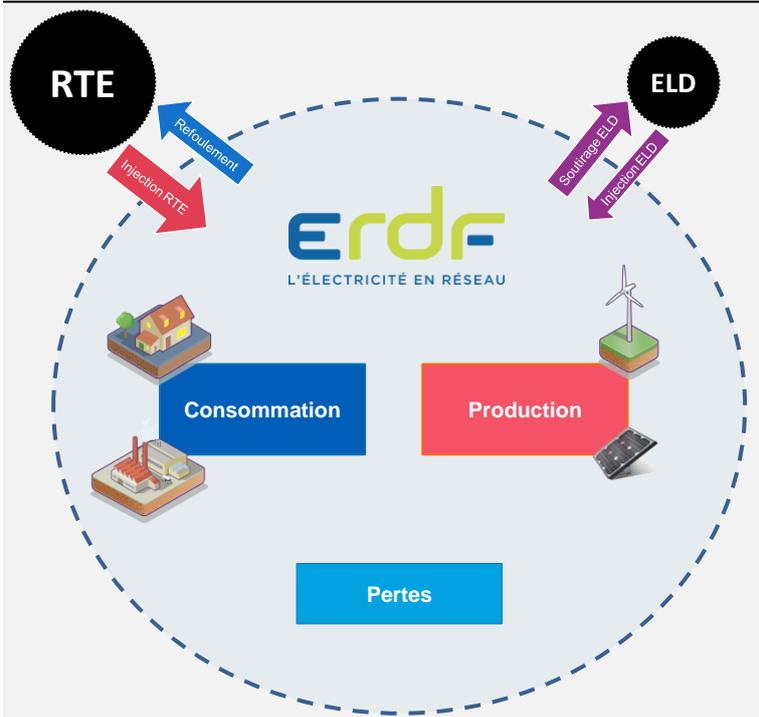


Le mois d'avril 2016 est marqué par un **climat froid (-1,5°C en dessous de la normale)**. Ces températures ont entraîné une **hausse de la consommation (+7,3%)** par rapport à avril 2015, notamment sur les segments thermosensibles. Suite à une augmentation du parc, la **production éolienne d'avril 2016 a augmenté de +14,6%** par rapport à avril 2015, entraînant irrémédiablement une **hausse de la production décentralisée totale de +9,6%**. Le niveau de production a cependant diminué par rapport au mois dernier suite à l'**extinction annuelle de la filière cogénération**. L'**énergie refoulée**, issue principalement de la production éolienne, **suit une dynamique plus modérée (+8,8%)**. Au cours du mois, la hausse de l'injection RTE (+7,2%) suit l'accroissement de consommation liée au climat, entraînant une hausse équivalente du niveau de pertes (+8,0%).

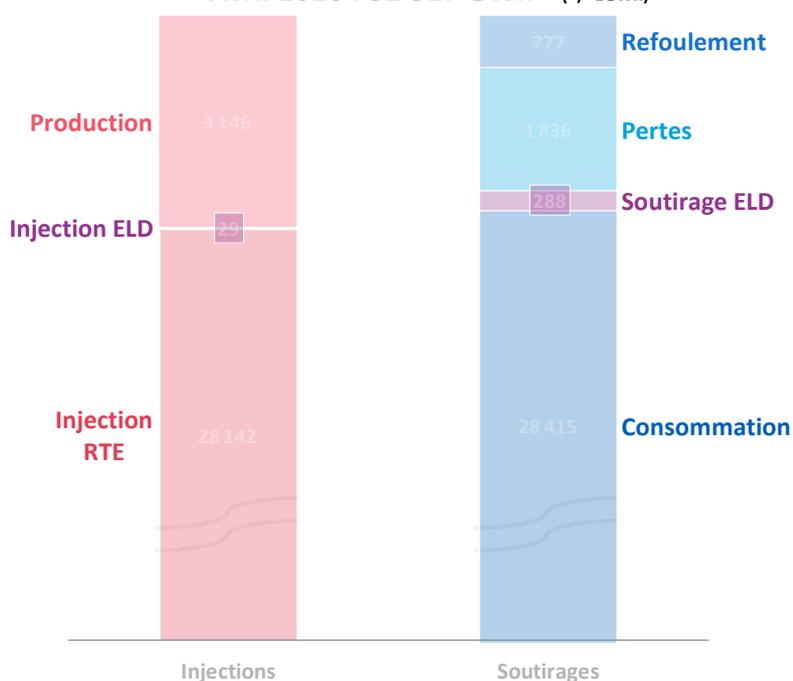
BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

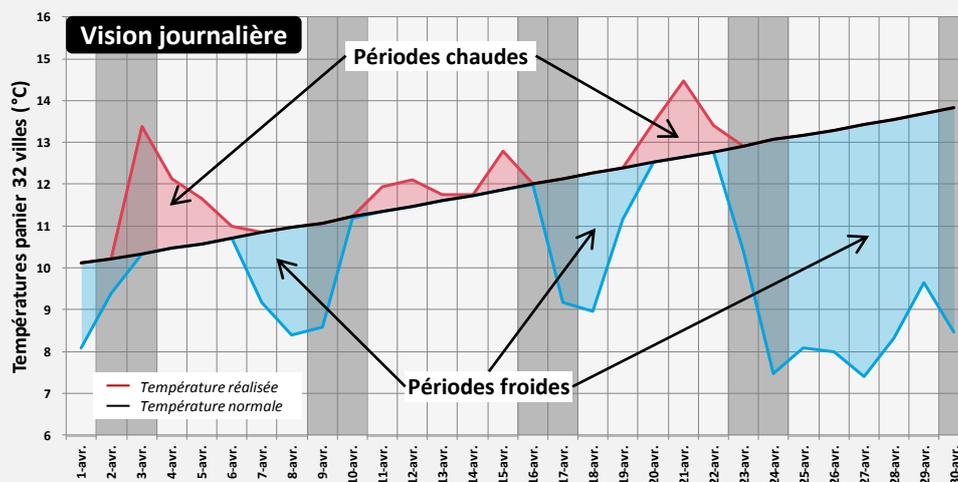


Energie transitant sur le réseau ERDF

Avril 2016 : 31 317 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



- 1,5 °C
par rapport à la normale

Température normale et réalisée

La température moyenne du mois d'avril 2016 s'est établie à **-1,5°C en dessous de la normale**. Contrairement au mois d'avril de l'année précédente, proche de la normale (+0,5°C), le mois d'avril 2016 a donc été particulièrement rigoureux.

Ce mois est marqué par trois vagues de froid distinctes. Les deux premières restent courtes et modérées, tandis que la dernière s'étale sur une semaine avec un écart moyen à la normale de **-5,2°C** sur cette période. Le maximum est atteint le 27 avril (**-6,0°C** par rapport à la normale).

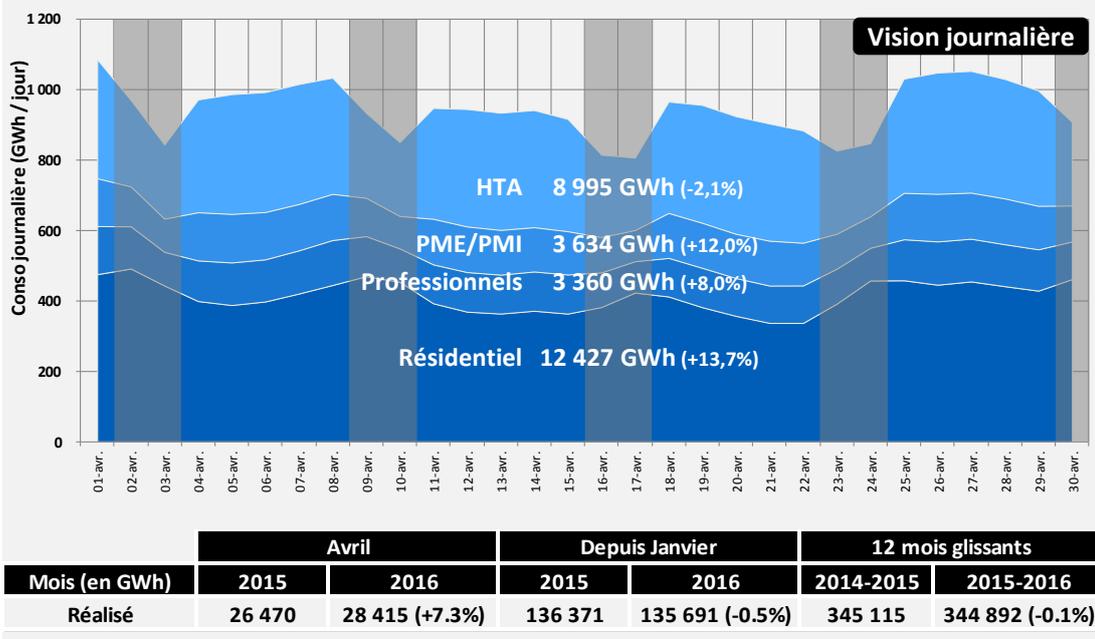
CONSUMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en forte hausse par rapport à avril 2015 (+7,3%).

Cet accroissement de consommation est principalement dû au climat particulièrement froid d'avril 2016. Ainsi, ce mois est marqué par une forte augmentation de la consommation des secteurs thermosensibles, notamment **Résidentiel (+13,7%)** et **Professionnels (+8,0%)**. La hausse du segment **PME/PMI (+12,0%)** s'explique en partie par les variations de périmètre liées à la fin des TRV.

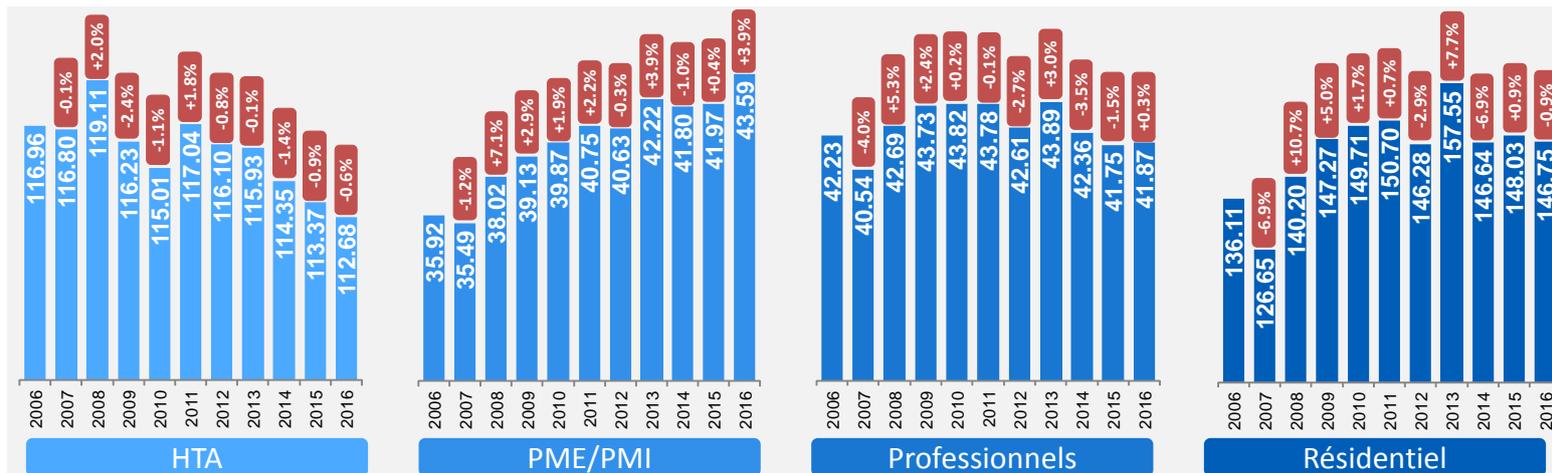
La consommation atteint son niveau maximum en fin de mois, en cohérence avec la période la plus froide.

La consommation globale des quatre premiers mois de 2016 est en baisse de -0,5% par rapport à 2015. Sur 12 mois glissants, la consommation reste stable (-0,1%) .

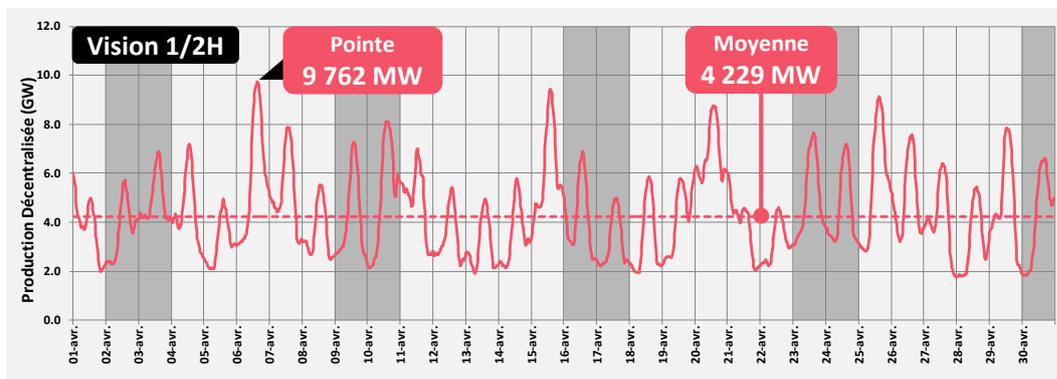


DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vue depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Avril	2015	2016
Réalisé (GWh)	2 871	3 146 (+9.6%)
P. Installée (MW)	18 334	19 868 (+8.4%)
Pointe (MW)	9 476	9 762

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	14 841	17 358 (+17.0%)

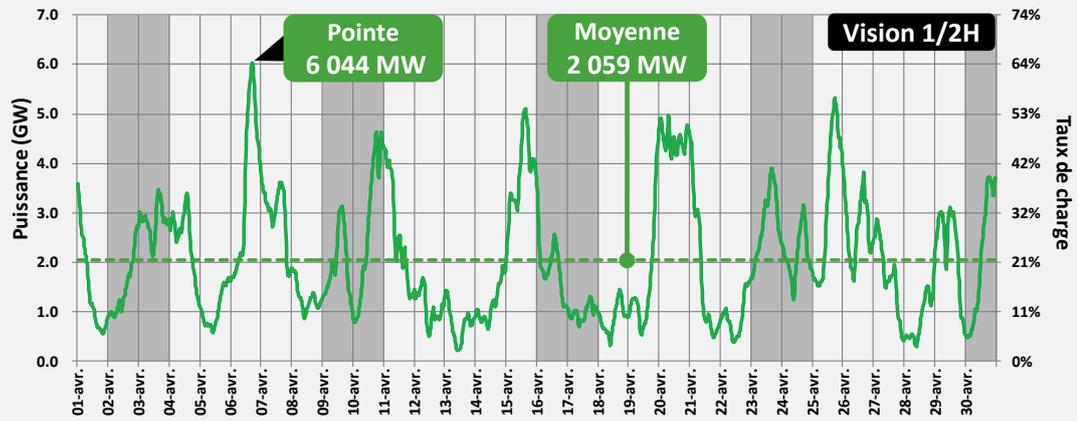
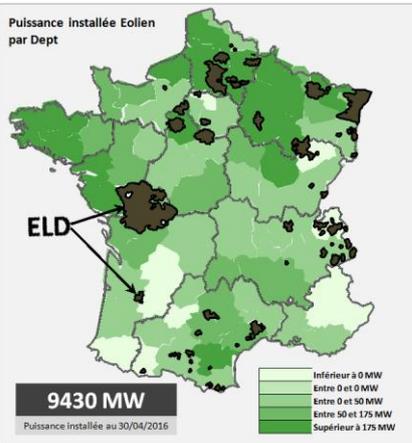
Record historique de la pointe	Mars 2016
	12 326 MW

La hausse de production décentralisée globale constatée en avril 2016 (+9,6% par rapport à avril 2015) s'explique principalement par l'accroissement du parc installé (+8,4% entre avril 2015 et avril 2016) mais aussi par des conditions climatiques légèrement plus favorables à la filière éolienne.

Par rapport au mois de mars 2016, la production décentralisée a diminué de 1 528 GWh. Cette baisse est en grande partie imputable à la contractuelle extinction d'avril à octobre des tarifs de rachat de l'énergie produite par cogénération qui représente environ 1 000 GWh/mois.

Au total, en avril 2016, 3 146 GWh ont été injectés sur le réseau électrique par les moyens de production décentralisée.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



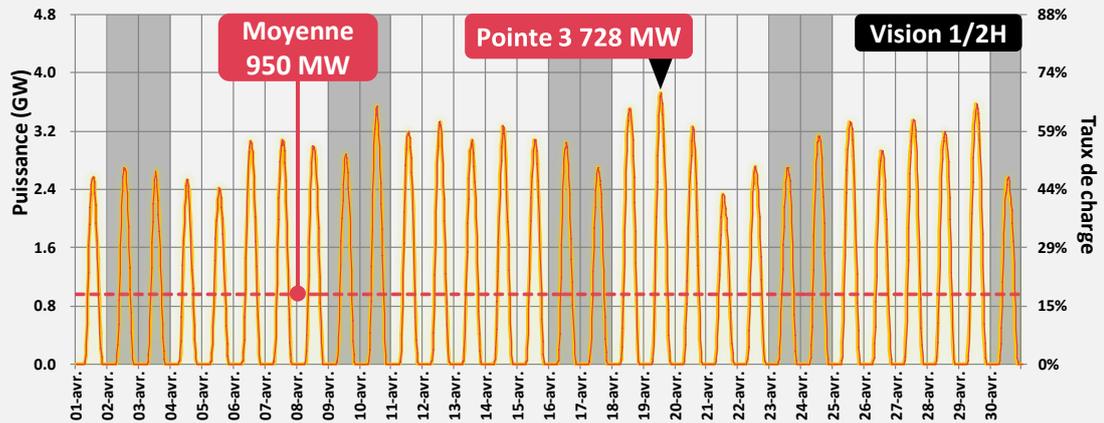
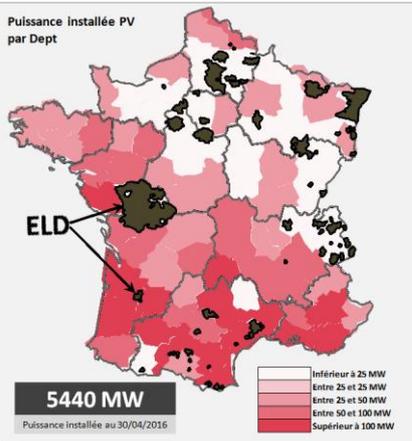
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	6 855	8 810 (+28.5%)
Taux de charge	28.1%	32.6%

Record historique de la pointe	Févr. 2016
	7 804 MW

Avril	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 293	1 483 (+14.6%)
Taux de charge	21.0%	21.8%
P. Installée (MW)	8 568	9 430 (+10.1%)
Pointe (MW)	5 994	6 044

La production éolienne du mois est en forte hausse (+14,6%) comparée à avril 2015. Cette hausse s'explique par un accroissement régulier du parc installé (+10,1%) associé à des conditions climatiques plus favorables qu'en 2015 (taux de charge de 21,8% en avril 2016 contre 21,0% en 2015, pour un taux de charge classique à 23,5%). En plus des habituels pics de production inhérents à cette filière, on constate des journées de forte production le 15 et surtout le 20 avril avec une moyenne de 4 500 MW.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



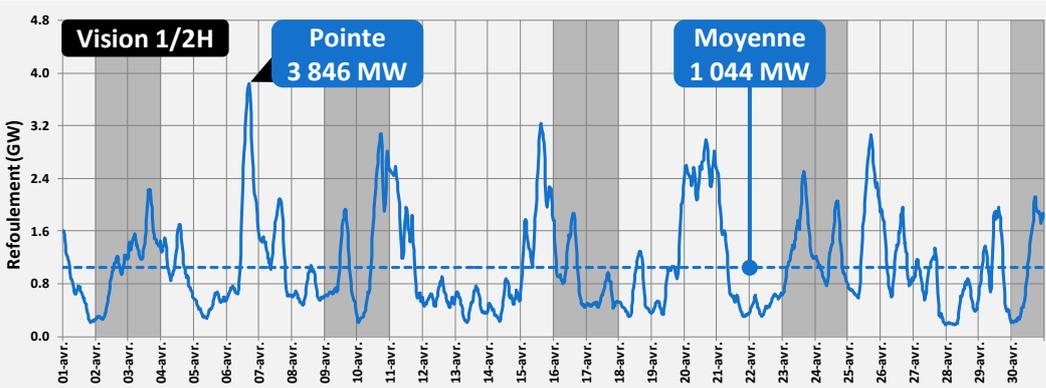
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 674	1 837 (+9.7%)
Taux de charge	12.2%	11.8%

Record historique de la pointe	Avr. 2016
	3 728 MW

Avril	2015	2016
Réalisé (GWh)	664	684 (+2.9%)
Taux de charge	18.9%	17.5%
P. Installée (MW)	4 889	5 440 (+11.3%)
Pointe (MW)	3 404	3 728

Le niveau de production photovoltaïque est en légère hausse (+2,9%) par rapport à avril 2015. Le gain de production attendu au regard de la croissance du parc installé (+11,3%) est réduit par des conditions d'ensoleillement moins favorables qu'en avril 2015 (taux de charge de 17,5% en 2016 contre 18,9% en 2015 pour un taux classique de mois d'avril à 16,9%). On enregistre néanmoins un nouveau record de production à 3 728 MW le 19 avril à 13H.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Avril	2015	2016
Réalisé (GWh)	714	777 (+8.8%)
Pointe (MW)	3 515	3 846

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	3 114	4 196 (+34.8%)
Pointe (MW)	5 016	4 828

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

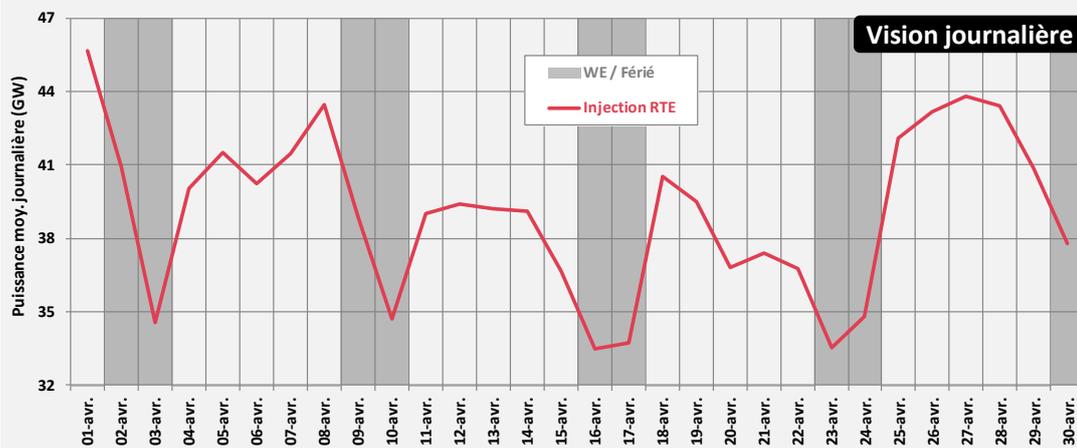
Le refoulement du mois d'avril 2016 subit une hausse modérée (+8,8%) par rapport à 2015 au regard de l'accroissement de production de la filière éolienne (+14,8%). Le refoulement reste cependant très dépendant de la production éolienne, comme le montre la correspondance temporelle de la pointe de refoulement (3 846 MW) avec la pointe de production éolienne le 6 avril et le niveau moyen de refoulement élevé (2 500 MW) toute la journée du 20 avril.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

L'injection RTE s'est accrue de **+1 887 GWh (+7,2%)** par rapport au mois d'avril 2015.

Cette hausse est en lien direct avec l'augmentation soutenue du volume de consommation (+1 945 GWh) que la faible hausse de production décentralisée (+275 GWh) ne parvient pas à contrebalancer (induisant une hausse de l'injection RTE).

La variabilité climatique de ce mois d'avril a entraîné une hausse des injections lors des vagues froides. Inversement, l'impact de la production décentralisée reste visible sur cette synchrone, notamment les 6 et 20 avril où l'injection RTE est diminuée au profit d'une production décentralisée soutenue.



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

Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	26 255	28 142 (+7.2%)	135 689	133 063 (-1.9%)

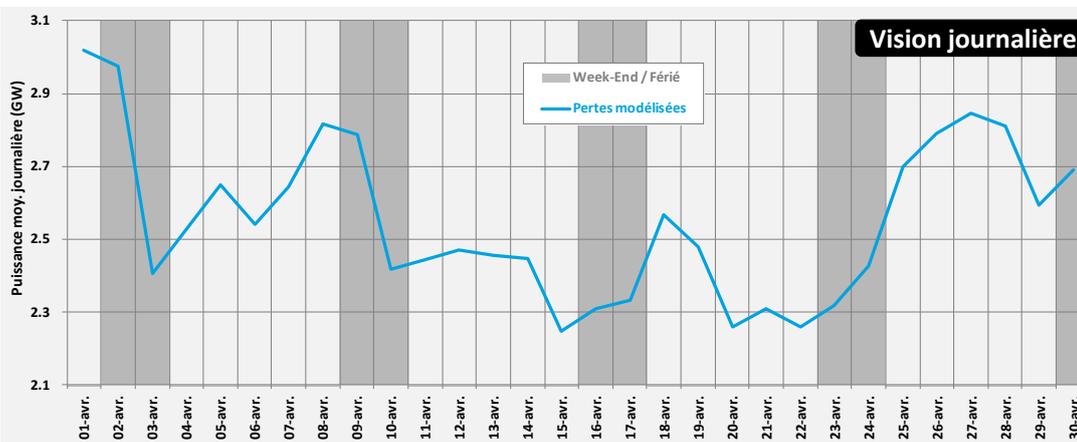
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

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 fin de mois.

Au total, la hausse des pertes **(+8,0%)** concorde avec l'accroissement de l'injection RTE **(+7,2%)** sur le réseau.

Depuis le 1^{er} janvier 2016, le volume des pertes reste inférieur au volume constaté sur la même période en 2015 (-4,7%).



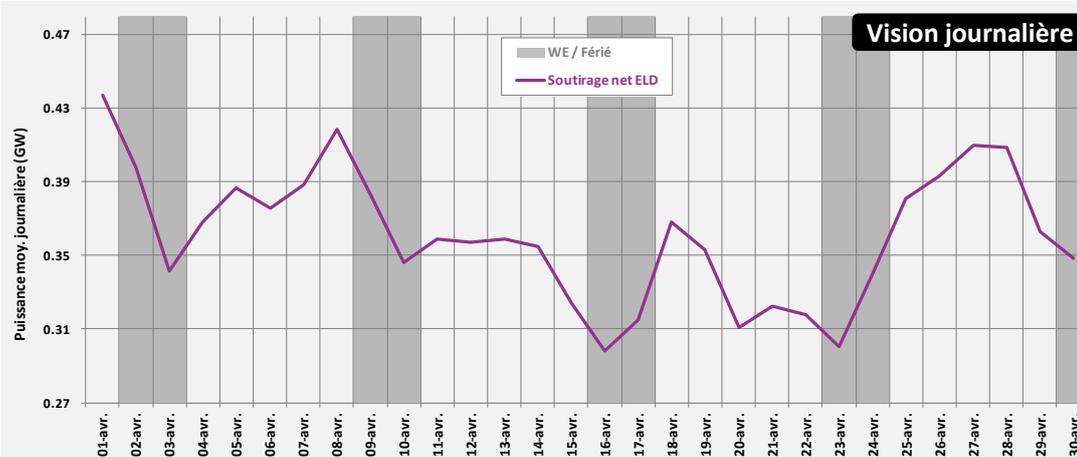
Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	1 700	1 836 (+8.0%)	9 670	9 212 (-4.7%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate une forme similaire des niveaux de soutirage net des ELD à ceux de l'injection RTE avec, en outre, une augmentation du même ordre de grandeur (+7,0%).

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

Par ailleurs, les baisses de soutirages des 6, 15 et 20 avril, correspondant aux jours de forte production d'énergie éolienne au périmètre d'ERDF, indiquent des comportements de consommation et de production sur le périmètre des ELD, proches de ceux connus sur le réseau ERDF.



Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Soutirage net ELD	242	259 (+7.0%)	1 376	1 322 (-3.9%)

©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.