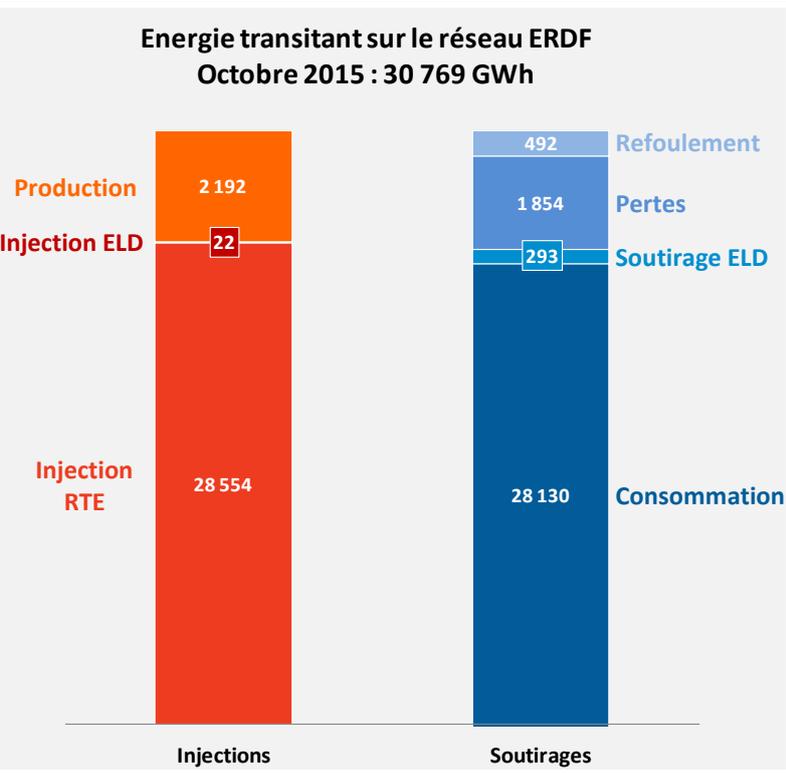
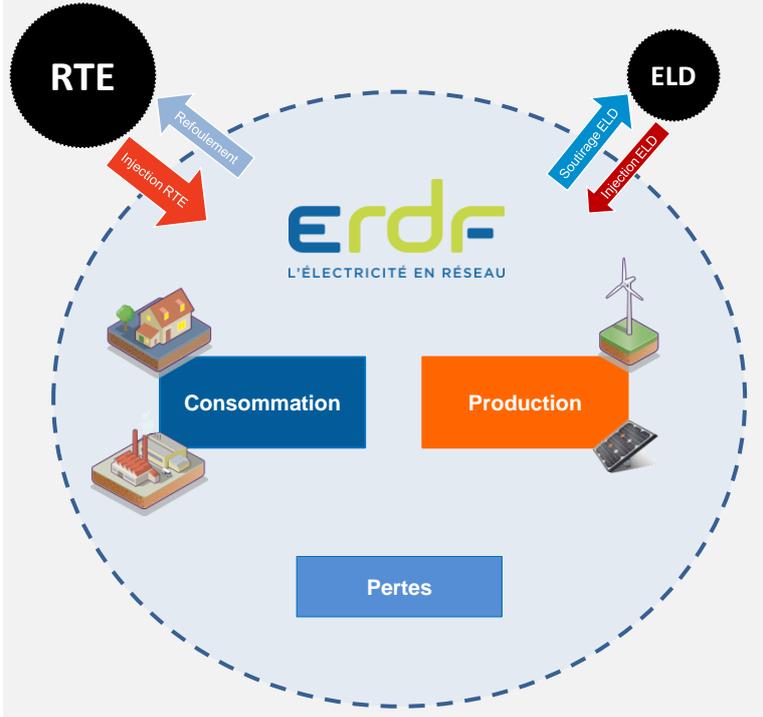


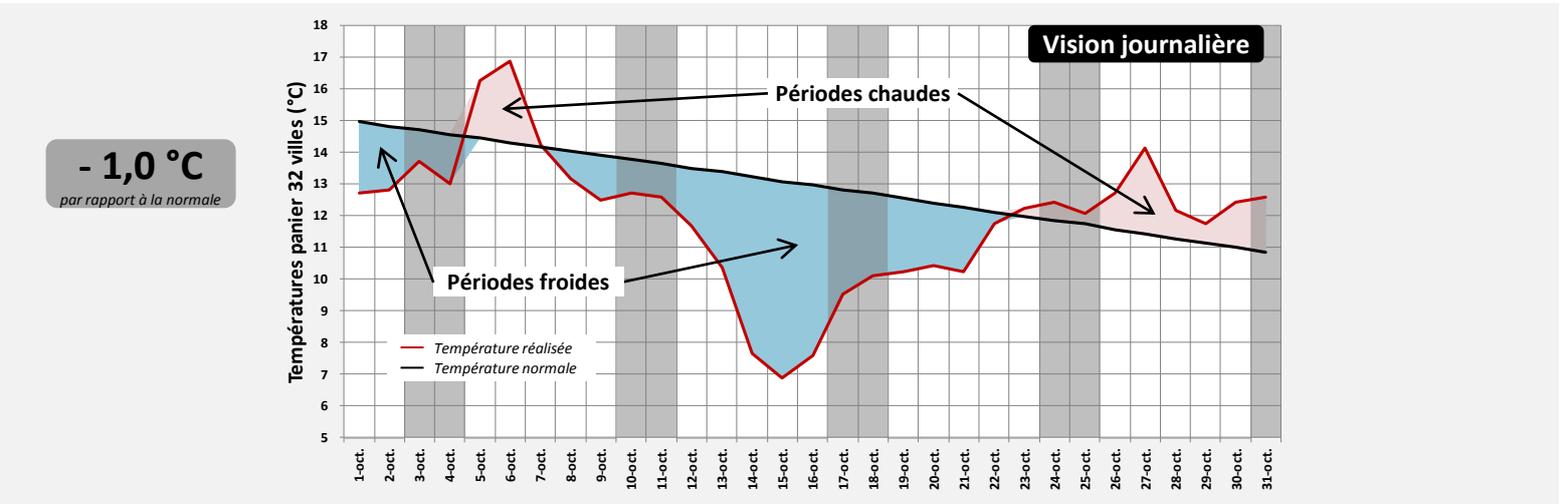
Le mois d'octobre 2015 se caractérise par des **températures froides (-1,0°C en dessous de la normale)** avec une **vague de froid en milieu de mois**. Ces températures, bien inférieures à celles observées en octobre 2014 (+2,0°C au-dessus de la normale), ont entraîné un **démarrage des installations de chauffage** et ainsi induit une **hausse de la consommation (+9,6%)** notamment dans le segment Résidentiel (+17,5%). La **production décentralisée du mois a faiblement augmenté (+1,4%)** par rapport à octobre 2014. En particulier, la **filière éolienne** a connu des **conditions climatiques très défavorables** (taux de charge de 17,1% pour un taux classique de 24,9%) ce qui a impacté à la **baisse** l'énergie produite **(-1,2% par rapport à octobre 2014)**. Le **refoulement**, très lié à la production éolienne subit par conséquent une tendance similaire avec une **baisse** d'énergie refoulée (-4,8%). L'injection RTE est en hausse (+10,2%) entraînant avec elle une hausse des pertes (+13,0%) sur ce mois d'octobre 2015.

BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois d'octobre 2015 est inférieure à la normale (-1,0°C). Ce climat particulièrement froid contraste fortement avec celui constaté en octobre 2014 qui s'établissait à +2,0°C au dessus de la normale.

Au cours du mois, la température journalière a oscillé autour de la normale avec, notamment, une vague de froid en milieu de mois entraînant un écart de -6,2°C sous la normale le 15 octobre.

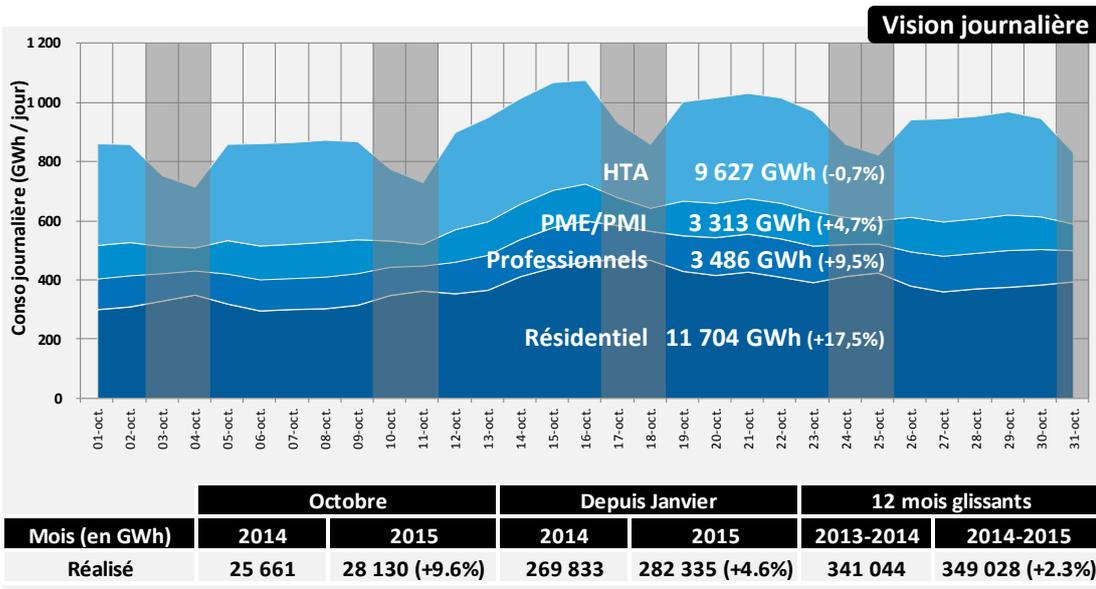
CONSUMMATIONS À LA MAILLE ERDF

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

Au cours du mois, on observe une légère tendance à la hausse de la consommation liée au démarrage progressif des installations de chauffage.

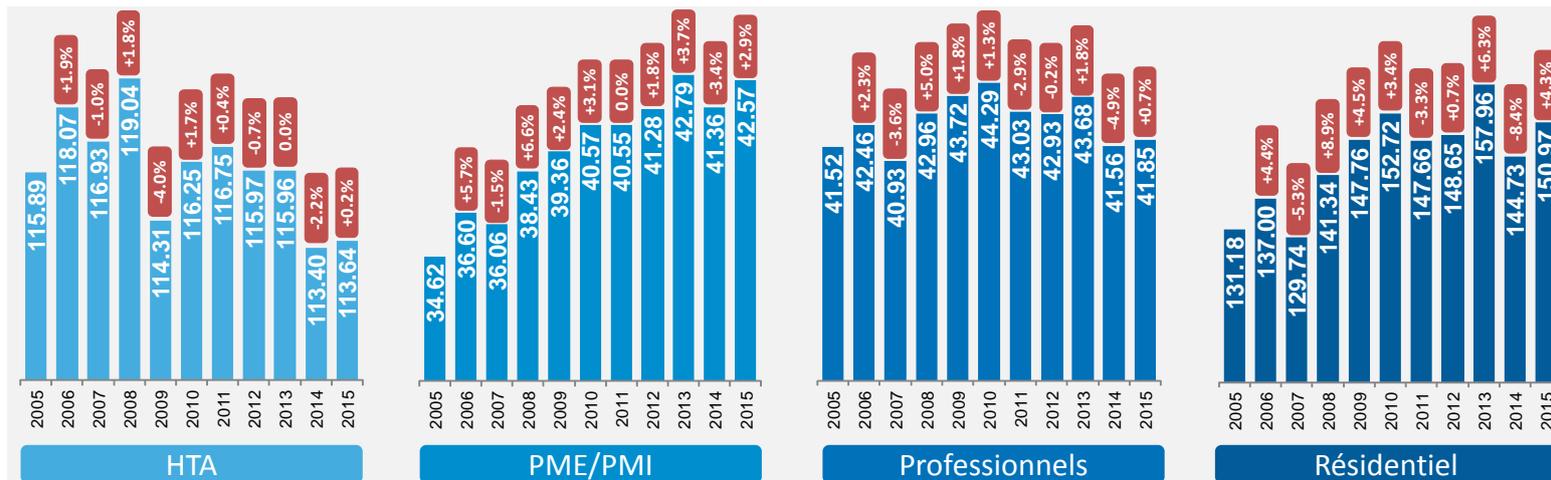
Cette thermo sensibilité est particulièrement visible lors de la vague de froid en milieu de mois qui a entraîné une forte hausse de la consommation constatée dans les segments PME/PMI (+4,7%), Professionnels (+9,5%) et Résidentiels (+17,5%) par rapport au mois d'octobre 2014.

L'ensemble des consommations cumulées depuis le 1^{er} janvier affiche une augmentation de +4,6% par rapport à 2014. Sur 12 mois glissants la consommation est en hausse (+2,3%).

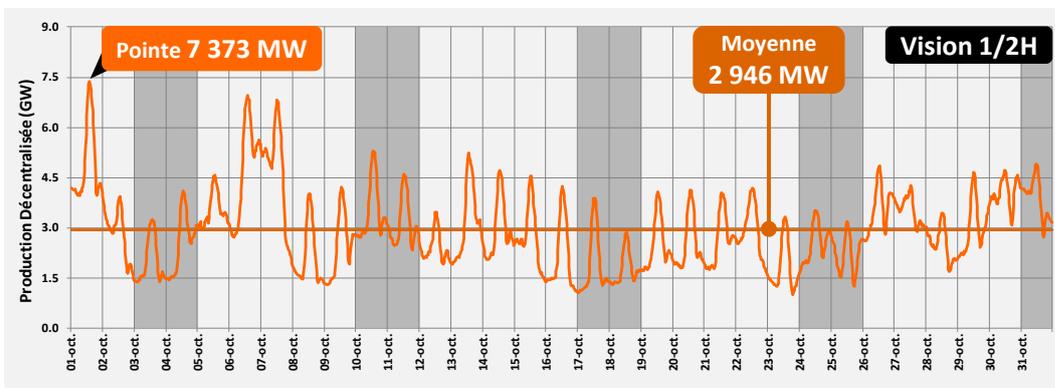


DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



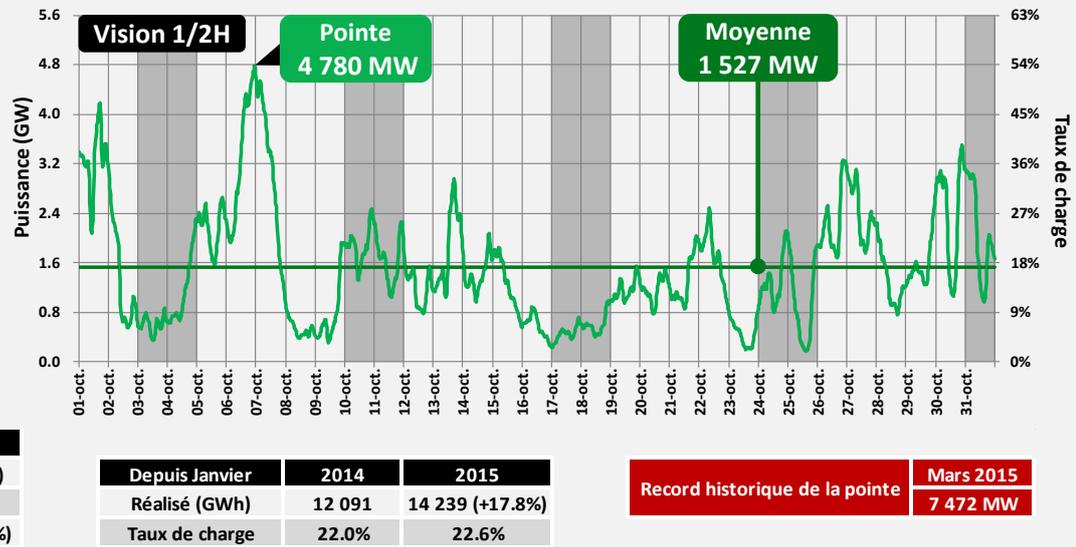
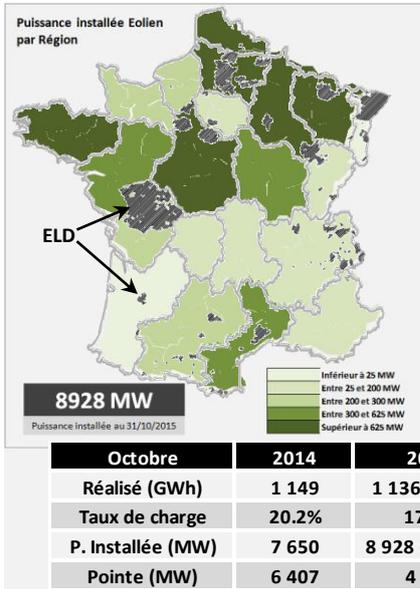
Octobre	2014	2015
Réalisé (GWh)	2 161	2 192 (+1.4%)
P. Installée (MW)	16 798	18 962 (+12.9%)
Pointe (MW)	8 718	7 373
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	27 171	30 566 (+12.5%)
Record historique de la pointe	Mars 2015 12 055 MW	

On constate une très légère hausse de la production décentralisée globale en octobre 2015 (+1,4% par rapport à octobre 2014) qui s'explique uniquement par une croissance de l'ensemble du parc installé (+12,9% entre octobre 2014 et octobre 2015), les conditions climatiques ayant été défavorables pour la filière éolienne.

Au total, **2 192 GWh ont été produits en octobre 2015.**

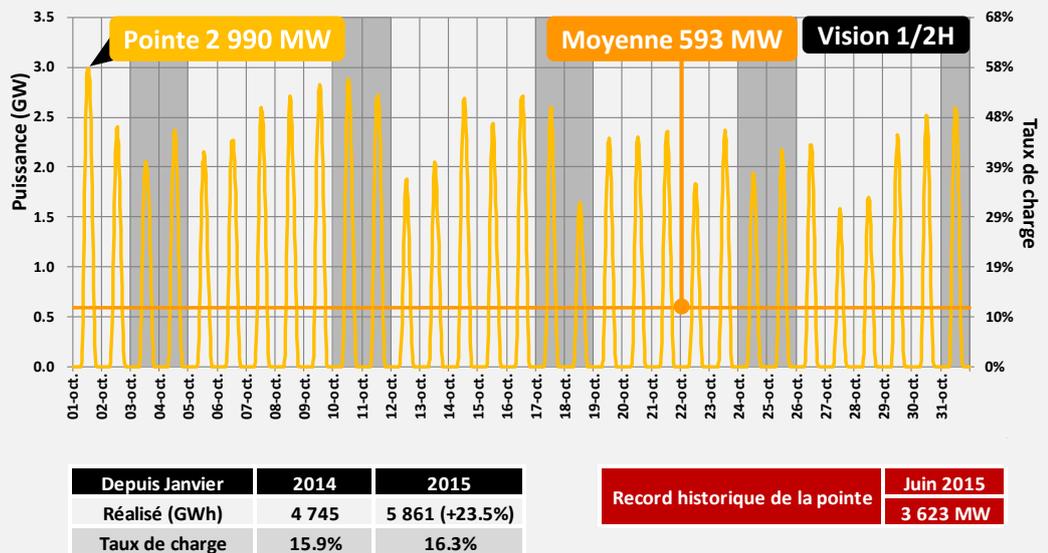
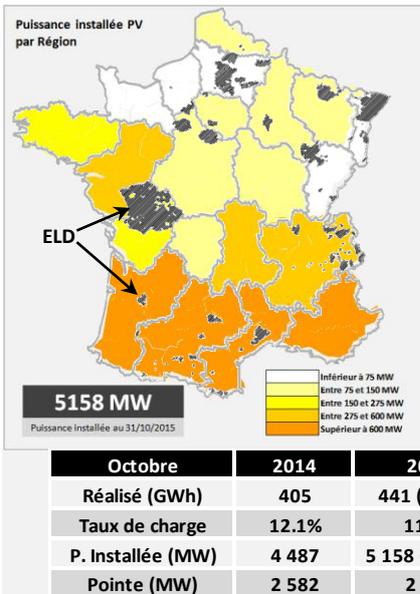
Depuis le début de l'année, la production décentralisée globale est en hausse de +12,5% par rapport à la même période en 2014.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



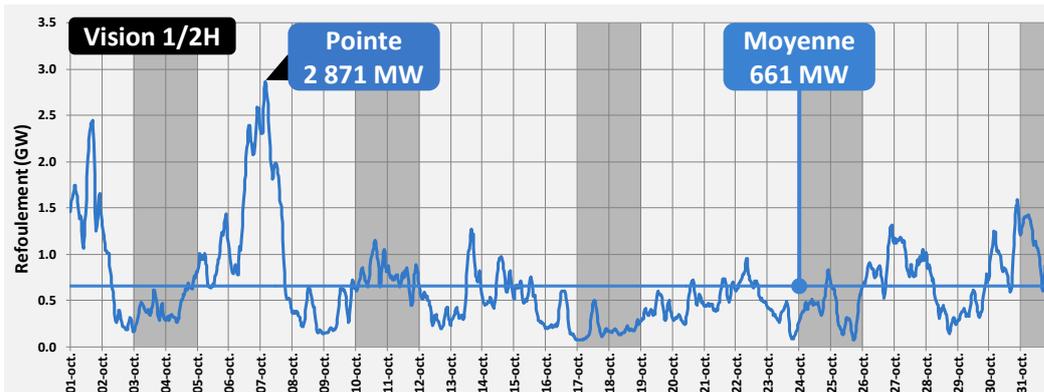
La production éolienne du mois est en baisse comparée à octobre 2014 (-1,2%). Cette baisse exceptionnelle s'explique uniquement par des conditions climatiques très défavorables comparées à celles de l'année passée (taux de charge de 17,1% en octobre 2015 contre 20,2% en 2014, pour un taux de charge classique à 24,9%). Le parc de production éolienne installé continue à croître (+16,7%). La pointe de production mensuelle a été atteinte le 6 octobre à 22H30 avec 4 780 MW.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+9,0%) par rapport à octobre 2014. Cette hausse s'explique principalement par la croissance de la puissance installée (+15,0%). Les conditions d'ensoleillement sont similaires à celles observées en octobre 2014 avec un taux de charge de 11,5% en 2015 contre 12,1% en 2014 pour un taux classique de mois d'octobre à 11,0%.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Octobre	2014	2015
Réalisé (GWh)	516	492 (-4,8%)
Pointe (MW)	4 005	2 871

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	5 839	7 182 (+23,0%)
Pointe (MW)	4 338	5 016

Record historique de la pointe	Mars 2015	5 016 MW
--------------------------------	-----------	----------

Le refoulement du mois d'octobre 2015 est en baisse (-4,8%) et s'établit à 492 GWh. Cette diminution est cohérente avec la quasi stagnation de la production décentralisée (+1,4%) et plus particulièrement la baisse de la production éolienne (-1,2%) sur tout le mois d'octobre. Depuis janvier, le refoulement est en hausse de +23,0% par rapport à 2014 sur la même période.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **forte hausse de l'injection RTE (+10,2%)** entre les mois d'octobre 2014 et 2015.

Cette hausse est le résultat d'un fort accroissement de la consommation (+9,6%) associé à une faible croissance de la production (+1,4%) sur ce mois.

On remarque tout de même l'unique poussée de la production éolienne les 6 - 7 octobre qui infléchit la courbe de l'injection RTE. A l'inverse, l'absence de production conjuguée à la forte consommation autour du 15 octobre durant la vague de froid entraîne une hausse sensible de l'injection RTE.

Depuis le début de l'année, on note une augmentation de +4,4% par rapport à 2014, en cohérence avec le taux d'accroissement de la consommation (+2,3%).



Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	25 903	28 554 (+10.2%)	268 579	280 307 (+4.4%)

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

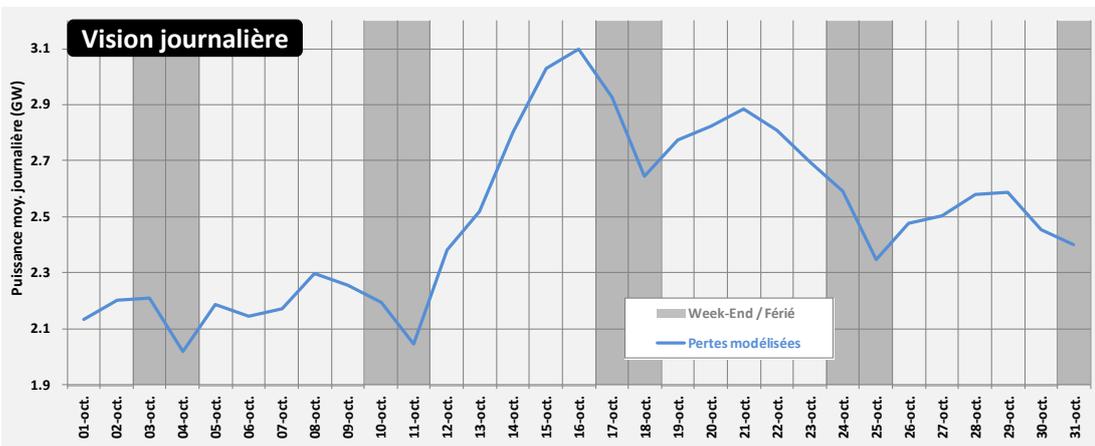
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

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

À l'image de l'injection RTE, on constate une hausse progressive des pertes au cours du mois. Cette tendance est d'autant plus marquée par le comportement quadratique des pertes.

Au total, la hausse de l'injection RTE en octobre 2015 (+10,2%) se traduit par une hausse accentuée des pertes (+13,0%).

Par rapport à 2014, on remarque une augmentation de +6,8% de l'ensemble des pertes de janvier à octobre, en lien avec la hausse de l'injection RTE.



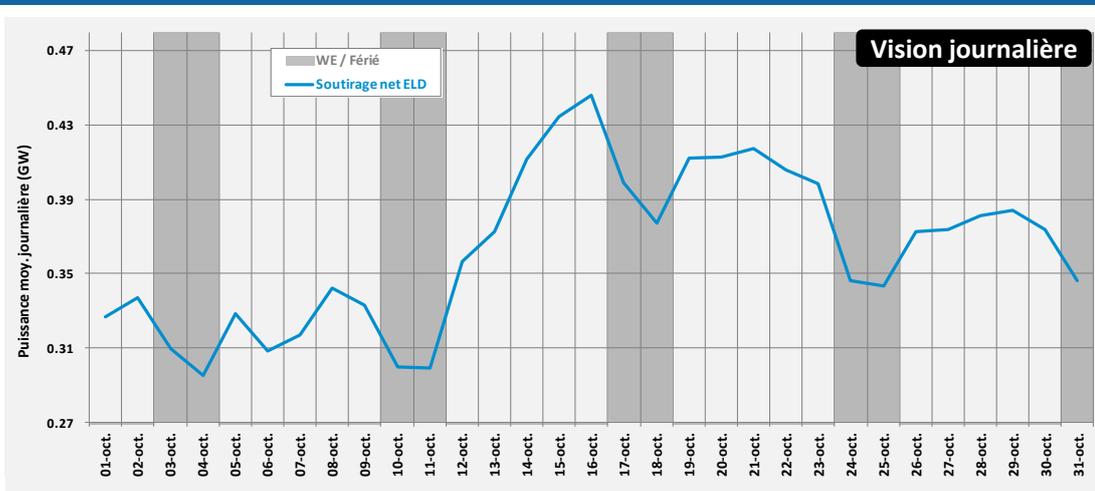
Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	1 641	1 854 (+13.0%)	17 517	18 710 (+6.8%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

Visuellement, on observe une similitude entre la courbe du soutirage net des ELD et celle de l'injection RTE.

Au cours du mois, la puissance moyenne journalière du soutirage net a varié **entre 294 MW et 447 MW**.

A l'image de celle constatée sur le réseau ERDF, on observe que le niveau de soutirage net ELD est particulièrement faible sur les journées du 6 au 7 octobre, conséquence probable d'une forte production décentralisée au périmètre des ELD. Et, durant la vague de froid, on remarque que le niveau remonte fortement indiquant une thermo sensibilité similaire à celle observée sur le périmètre ERDF.



Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Soutirage net ELD	245	271 (+10.6%)	2 562	2 647 (+3.3%)

©ERDF 2015. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.