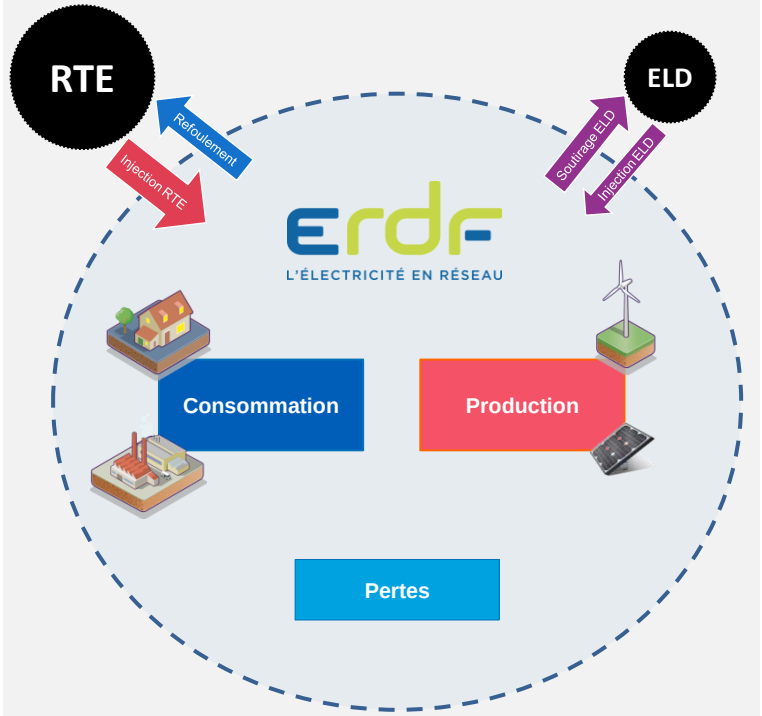
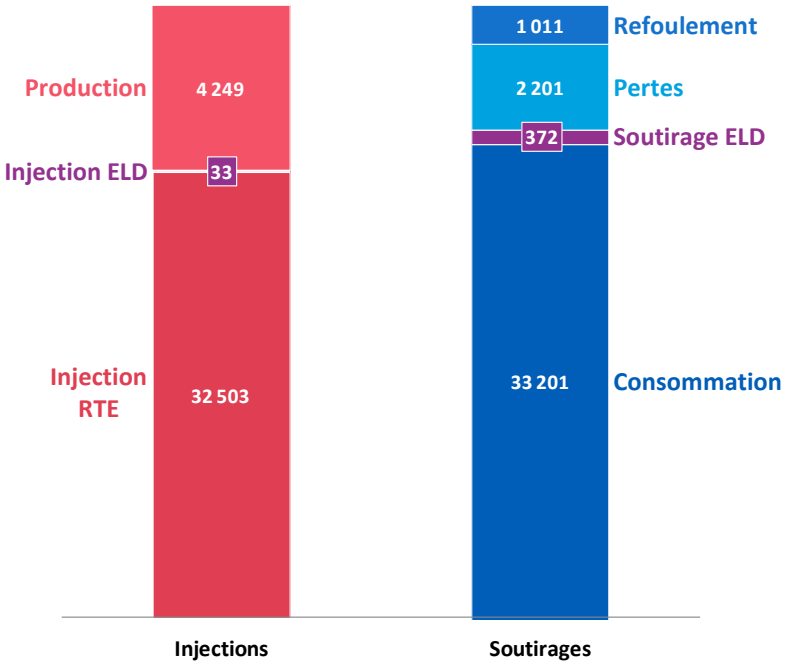
Le mois de décembre 2015 se caractérise par des **températures fortement supérieures à la normale (+3,9°C) tout au long du mois**. Ces températures ont entrainé une **forte baisse de la consommation (-10,7%)** dans tous les segments et particulièrement dans le secteur Résidentiel (-18,6%). **La production décentralisée du mois a augmenté (+9,5%)** par rapport à décembre 2014. **Les filières éolienne et photovoltaïque sont en forte hausse** (resp. +22,2% et +40,4%). Cette hausse s'explique par la croissance soutenue du parc installé et par des conditions climatiques favorables. **L'énergie refoulée**, très liée à la production éolienne, subit par conséquent une dynamique similaire **(+24,2%)**. Finalement, la faible consommation combinée à une production soutenue ont induit **une forte baisse de l'injection RTE et des pertes** (resp. -12,6% et -18,0%). Le volume d'énergie ayant transité sur le réseau ERDF au cours de l'année 2015 a augmenté de +11,8 TWh soit une hausse de +3,2% par rapport à 2014.

Bilan Electrique du mois

Synthèse des flux physiques

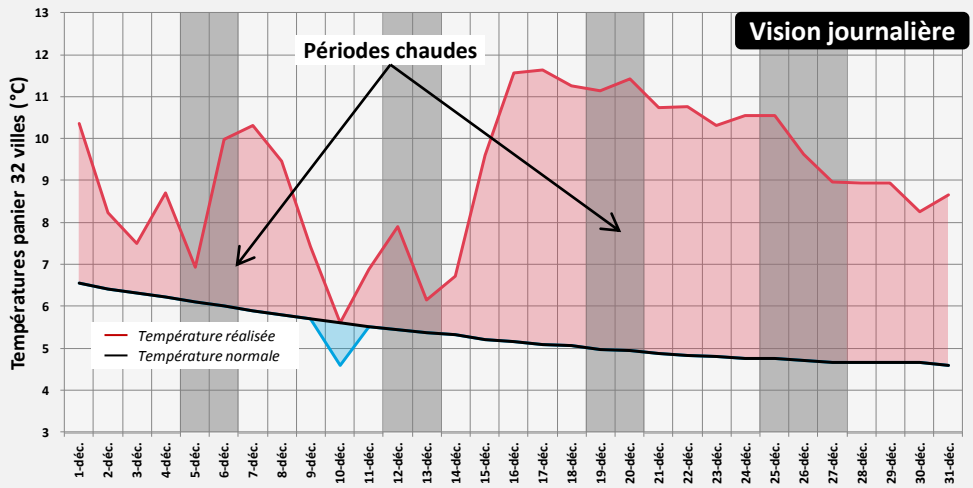


Energie transitant sur le réseau ERDF
Décembre 2015 : 36 785 GWh



Analyse climatique du mois

+ 3,9 °C
par rapport à la normale



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de décembre 2015 a été exceptionnellement élevée, s'établissant à +3,9°C au dessus de la normale. En comparaison, le climat de décembre 2014 était doux mais avec un écart à la normale nettement moins marqué (+0,6°C).

Au cours du mois de décembre 2015, la température n'est descendue qu'une seule fois en dessous de la normale, le 10 décembre. En dehors de cette date, les températures sont restées fortement au dessus de la normale, avec un écart maximal de +6,6°C atteint le 17 décembre.

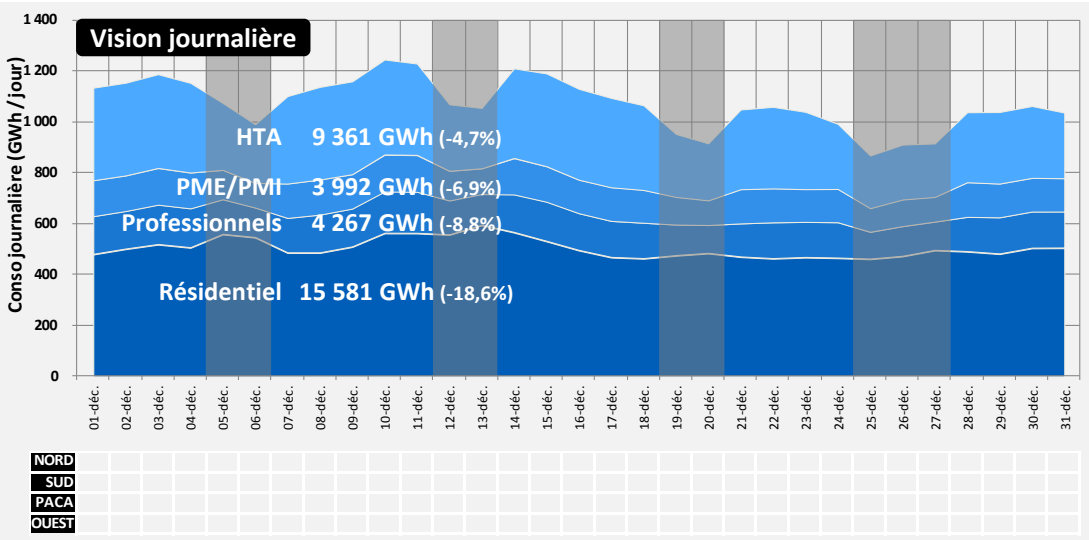
©ERDF 2015. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.

CONSOMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en forte baisse par rapport à décembre 2014 (-10,7%).

Cette forte baisse est due aux températures exceptionnellement élevées de décembre 2015 qui ont réduit considérablement les consommations thermosensibles. Ainsi, l'ensemble des segments sont en forte baisse par rapport à décembre 2014 et particulièrement le secteur Résidentiel (-18,6%) qui porte la majorité des consommations de chauffage.

Au cours du mois, on observe, en plus des variations de consommation dues au climat, une baisse de la consommation due au ralentissement habituel de l'activité lors des fêtes de fin d'année.



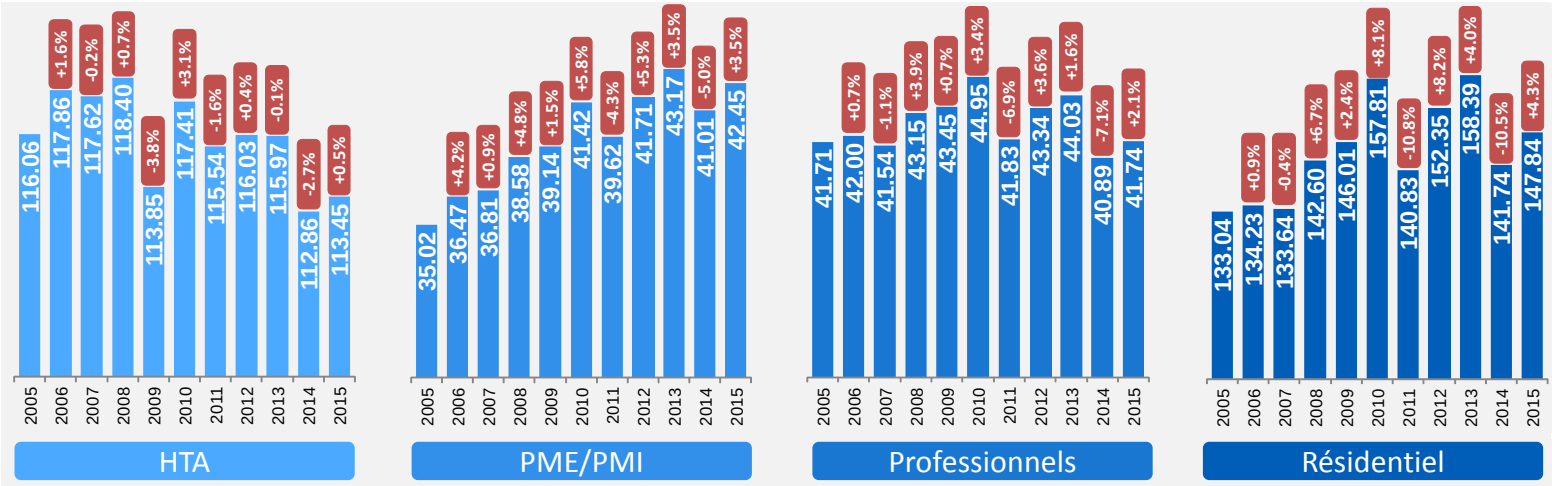
Mois (en GWh)	Décembre 2014	Décembre 2015	Depuis Janvier 2014	Depuis Janvier 2015	12 mois glissants 2014	12 mois glissants 2015
Réalisé	37 184	33 201 (-10.7%)	336 505	345 484 (+2.7%)	336 505	345 484 (+2.7%)

Suite au faible niveau de consommation, aucun tir EJP n'a été déclenché durant le mois.

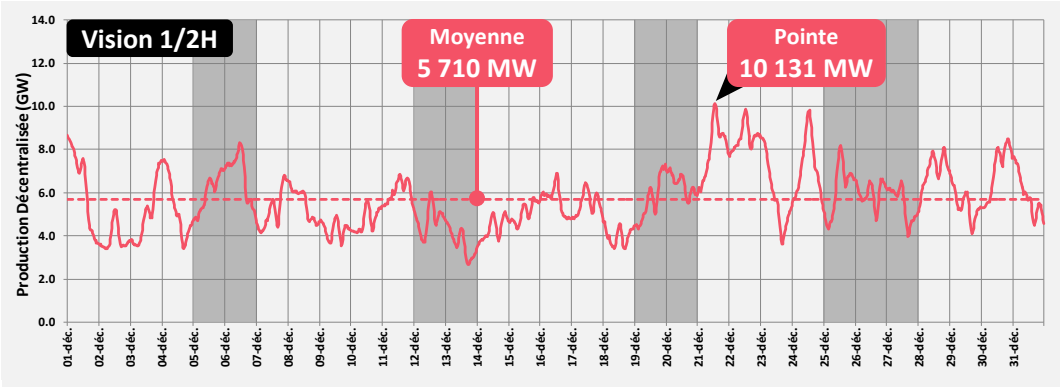
La consommation sur l'ensemble de l'année 2015 affiche une augmentation de +2,7% par rapport à 2014.

DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Décembre	2014	2015
Réalisé (GWh)	3 882	4 249 (+9.5%)
P. Installée (MW)	17 057	19 347 (+13.4%)
Pointe (MW)	9 897	10 131
Depuis Janvier	**2014**	**2015**
Réalisé (GWh)	34 125	38 879 (+13.9%)
Record historique de la pointe		Mars 2015 12 055 MW

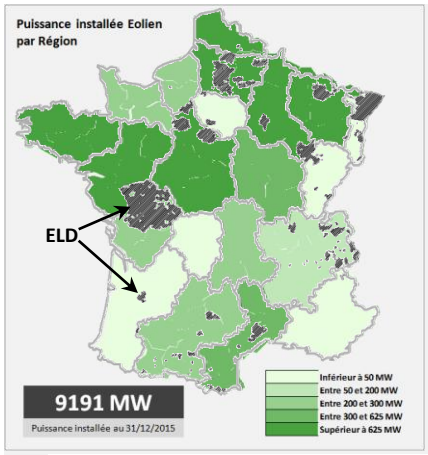
On constate une hausse de la production décentralisée globale en décembre 2015 **(+9,5% par rapport à décembre 2014)** qui s'explique d'une part par une croissance de l'ensemble du parc installé (+13,4% entre décembre 2014 et décembre 2015) et d'autre part par des conditions climatiques favorables pour les filières éolienne et photovoltaïque.

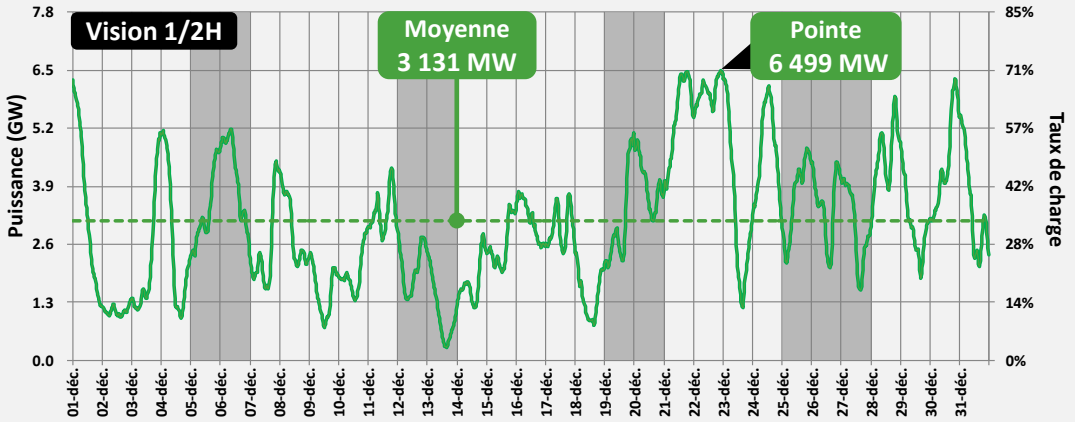
Au total, **4 249 GWh ont été produits en décembre 2015**.

Sur l'année 2015, la production décentralisée globale est en hausse de +13,9% par rapport à 2014.

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

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS





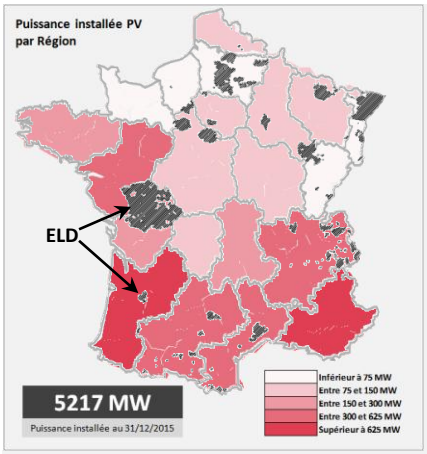
Décembre	2014	2015
Réalisé (GWh)	1 906	2 329 (+22.2%)
Taux de charge	33.2%	34.1%
P. Installée (MW)	7 725	9 191 (+19.0%)
Pointe (MW)	6 681	6 499

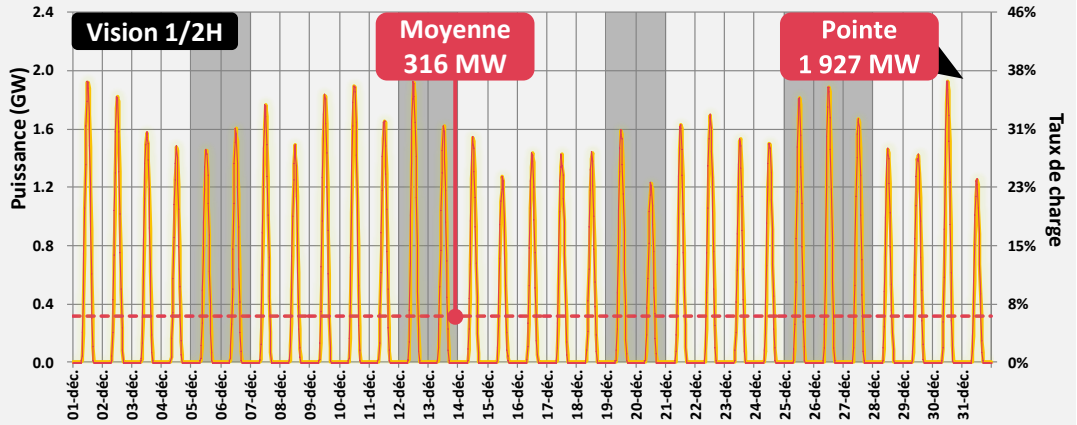
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	15 346	18 873 (+23.0%)
Taux de charge	23.2%	24.7%

Record historique de la pointe	Mars 2015
	7 472 MW

La production éolienne du mois est en hausse (+22,2%) comparée à décembre 2014 . Cette hausse s'explique par un accroissement du parc installé (+19,0%) associé à des conditions climatiques plus favorables comparées à celles de l'année passée (**taux de charge de 34,1% en décembre 2015** contre 33,2% en 2014, pour un taux de charge classique à 32,1%). La pointe de production mensuelle a été atteinte le 22 décembre à 21H30 avec 6 499 MW.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS





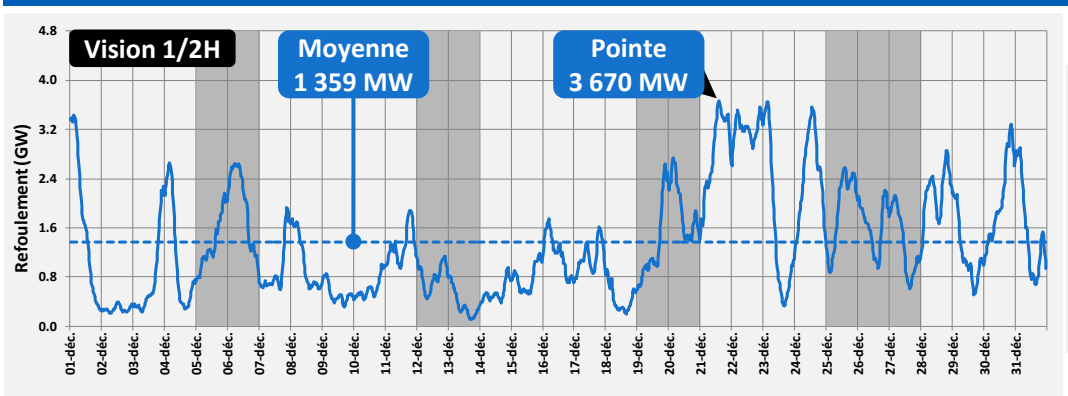
Décembre	2014	2015
Réalisé (GWh)	168	235 (+40.4%)
Taux de charge	4.8%	6.1%
P. Installée (MW)	4 649	5 217 (+12.2%)
Pointe (MW)	1 652	1 927

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	5 126	6 384 (+24.5%)
Taux de charge	14.0%	14.6%

Record historique de la pointe	Juin 2015
	3 609 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+40,4%) par rapport à décembre 2014. Cette hausse s'explique d'une part par une croissance de la puissance installée (+12,2%) et, d'autre part, par des conditions d'ensoleillement meilleures qu'en décembre 2014 avec un **taux de charge de 6,1% en 2015** contre 4,8% en 2014 pour un taux classique de mois de décembre à 4,7%.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Décembre	2014	2015
Réalisé (GWh)	814	1 011 (+24.2%)
Pointe (MW)	3 919	3 670

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	7 230	9 300 (+28.6%)
Pointe (MW)	4 338	5 016

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

Le refoulement du mois de décembre 2015 est en forte hausse (+24,2%) par rapport à 2014 et s'établit à **1 011 GWh**. Cette augmentation est cohérente avec celle de la production décentralisée (+9,5%) et notamment avec la hausse de la production éolienne (+22,2%). Cette augmentation a également été favorisée par le niveau relativement faible de la consommation en décembre 2015.
Depuis janvier, le refoulement est en hausse de +28,6% par rapport à 2014 sur la même période.

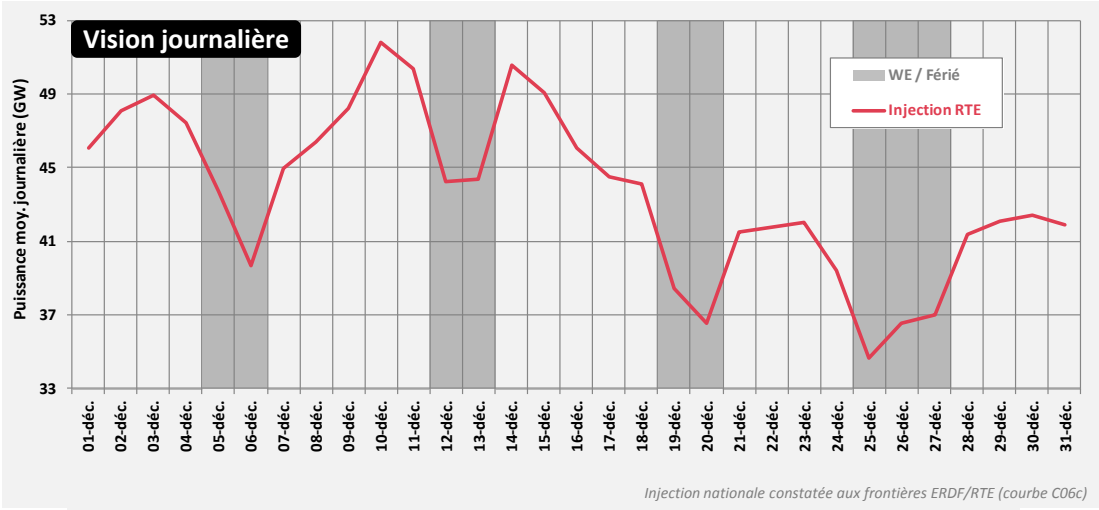
©ERDF 2015. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.

Injection RTE vers le réseau ERDF

On constate une **forte baisse de l'injection RTE (-12,6%)** entre les mois de décembre 2014 et 2015.
Cette baisse est le résultat d'une diminution notable de la consommation (-10,7%) associée à une augmentation de la production (+9,5%) sur ce mois.

Au cours du mois, on remarque, en particulier, la baisse du niveau d'injection RTE sur la deuxième quinzaine, conséquence des vagues de production éolienne et du faible niveau de consommation autour des fêtes de fin d'année.

Depuis le début de l'année, on note une augmentation de +2,1% par rapport à 2014, en cohérence avec le taux d'accroissement de la consommation (+2,7%).



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

	Décembre		Depuis Janvier	
Mois (en GWh)	2014	2015	2014	2015
Réalisé	37 184	32 503 (-12.6%)	335 019	342 031 (+2.1%)

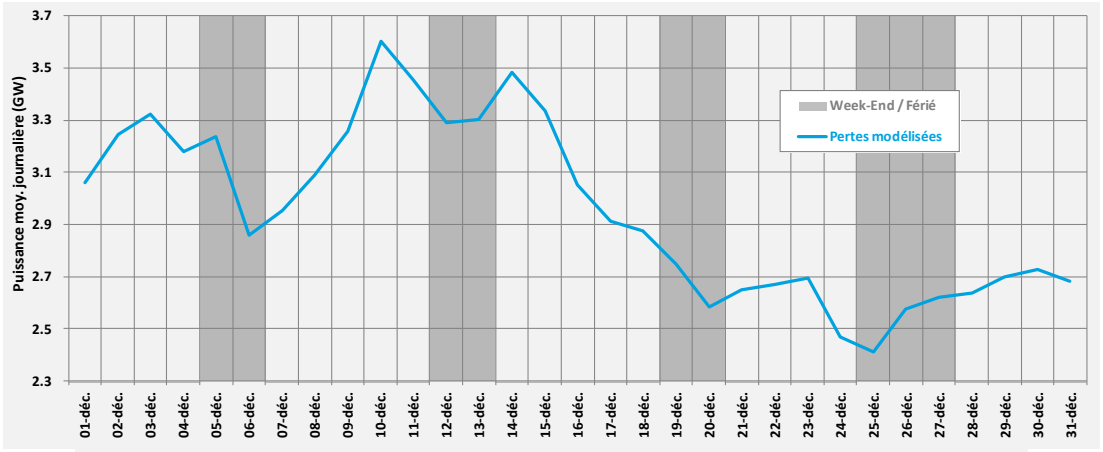
Pertes modélisées du réseau de distribution ERDF

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

À l'image de l'injection RTE, on constate une baisse du niveau des pertes sur les deux dernières semaines du mois.

Au total, la baisse de l'injection RTE en décembre 2015 (-12,6%) se traduit par une baisse accentuée des pertes (-18,0%).

Par rapport à l'année 2014, on remarque une augmentation de +3,1% de l'ensemble des pertes sur 2015, en lien avec la hausse de l'injection RTE.



	Décembre		Depuis Janvier	
Mois (en GWh)	2014	2015	2014	2015
Réalisé	2 683	2 201 (-18.0%)	22 175	22 861 (+3.1%)

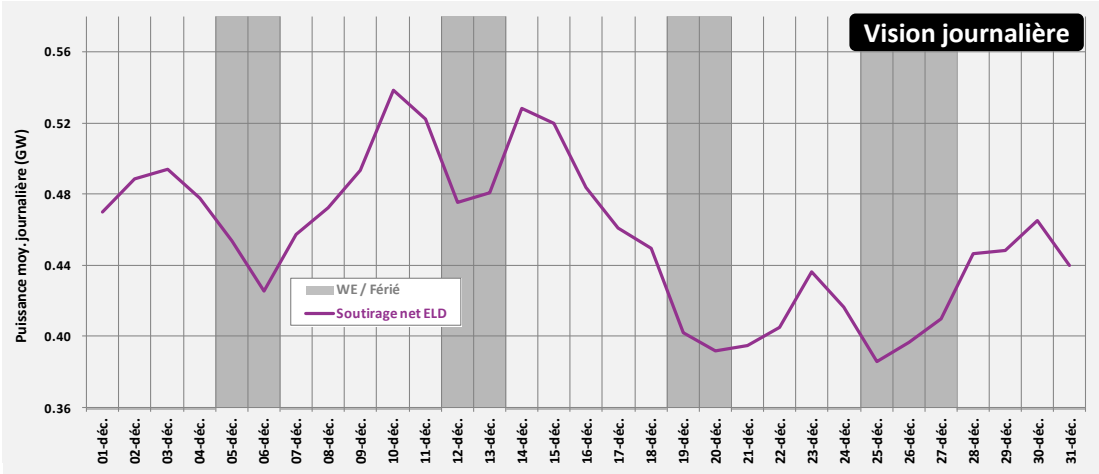
Échanges avec les ELD

On observe des similitudes entre la courbe du soutirage net des ELD et celle de l'injection RTE, notamment sur le faible niveau de la deuxième quinzaine.

Au cours du mois, la puissance moyenne journalière du soutirage net a varié entre 385 MW et 539 MW.

A l'image de l'injection RTE, les échanges nets avec les ELD sont en baisse de -11,9% par rapport à décembre 2014.

Sur l'année 2015 l'ensemble des échanges sont cependant en hausse de +1,0% par rapport à 2014.



	Décembre		Depuis Janvier	
Mois (en GWh)	2014	2015	2014	2015
Soutirage net ELD	385	339 (-11.9%)	3 235	3 266 (+1.0%)

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