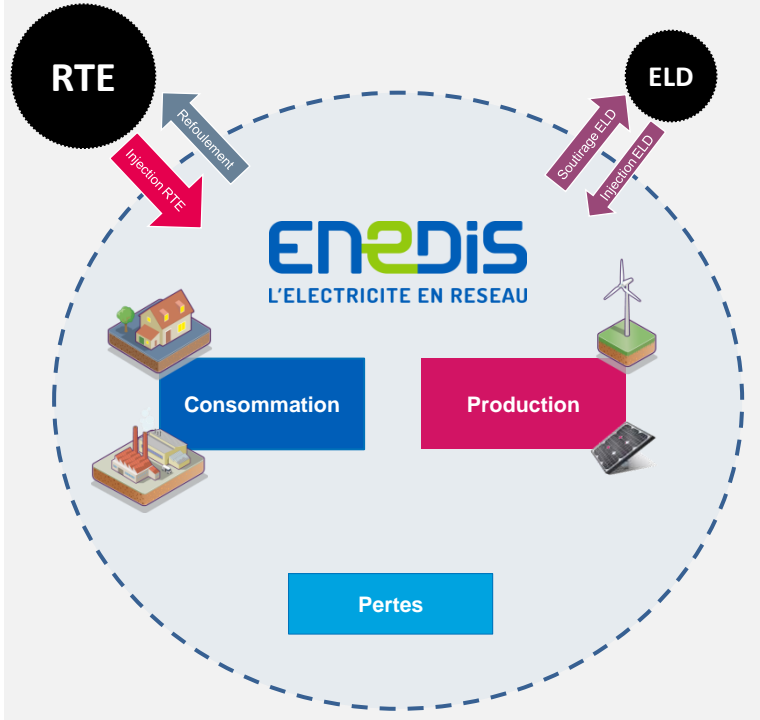


Avec un écart à la normale moyen de **+2,0°C**, le mois de **septembre 2016** se caractérise par une vague de chaleur atteignant en milieu de mois **+6,7°C au-dessus de la normale**. Ces températures exceptionnelles ont engendré une **hausse des consommations des secteurs fortement climatisés (HTA +0,6%, PME/PMI +2,9%)**. En revanche la consommation des autres secteurs accuse une baisse (-6,2% pour les Professionnels et -3,2% pour le Résidentiel). La consommation totale baisse par rapport à 2015 (-1,3%). La **production décentralisée** subit un **fort revers (-22,3%)** du fait de **conditions climatiques particulièrement défavorables à la filière éolienne** (taux de charge de 12,3% contre 23,3% en 2015). **L'injection RTE s'est maintenue à un niveau identique à l'année passée (+0,0%)**. Enfin, les **pertes** sur le réseau de distribution subissent une **légère hausse (+1,4%)**.

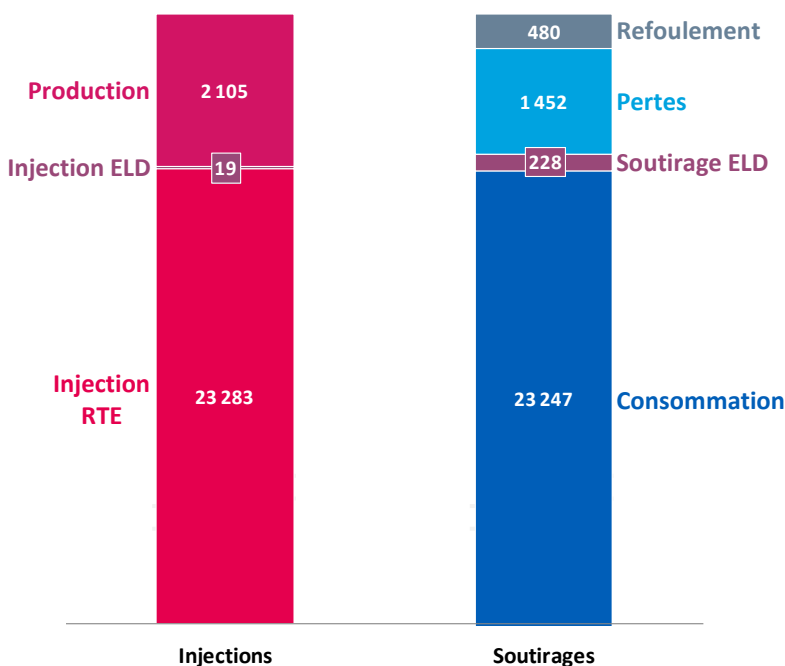
BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

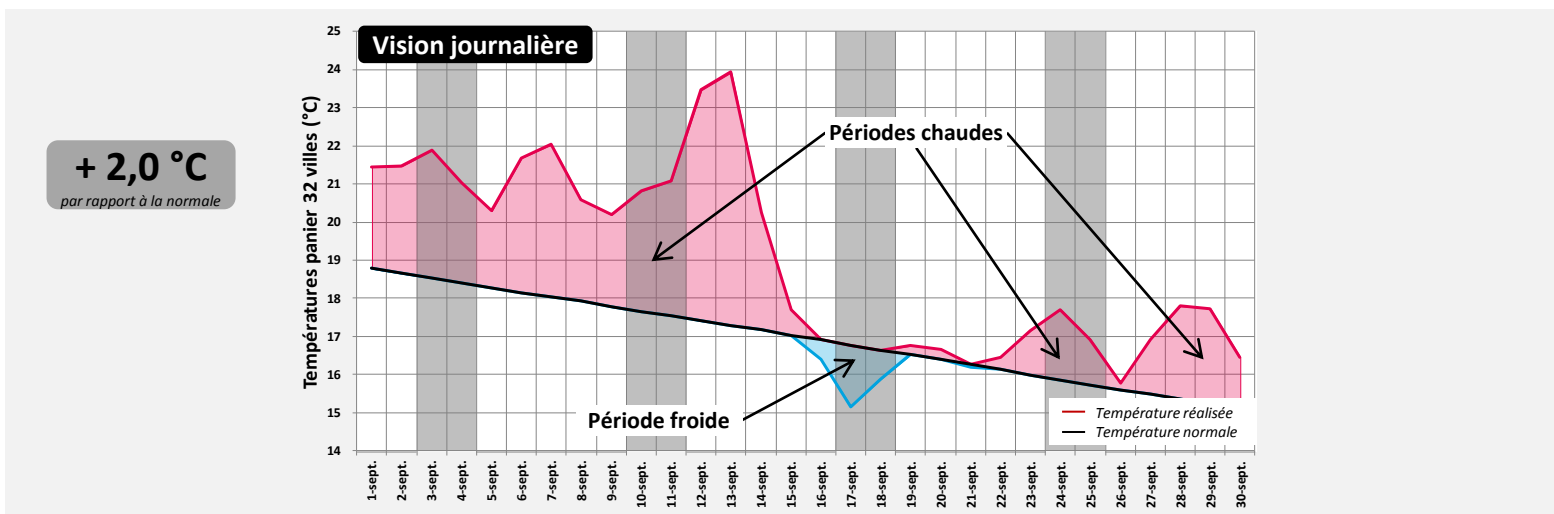


Energie transitant sur le réseau ERDF

Septembre 2016 : 25 408 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de septembre 2016 s'est établie à **+2,0°C au-dessus de la normale**. Ce mois de septembre est donc marqué par un climat particulièrement chaud, en opposition au mois de septembre 2015 qui présentait une moyenne à **-1,4°C sous la normale**.

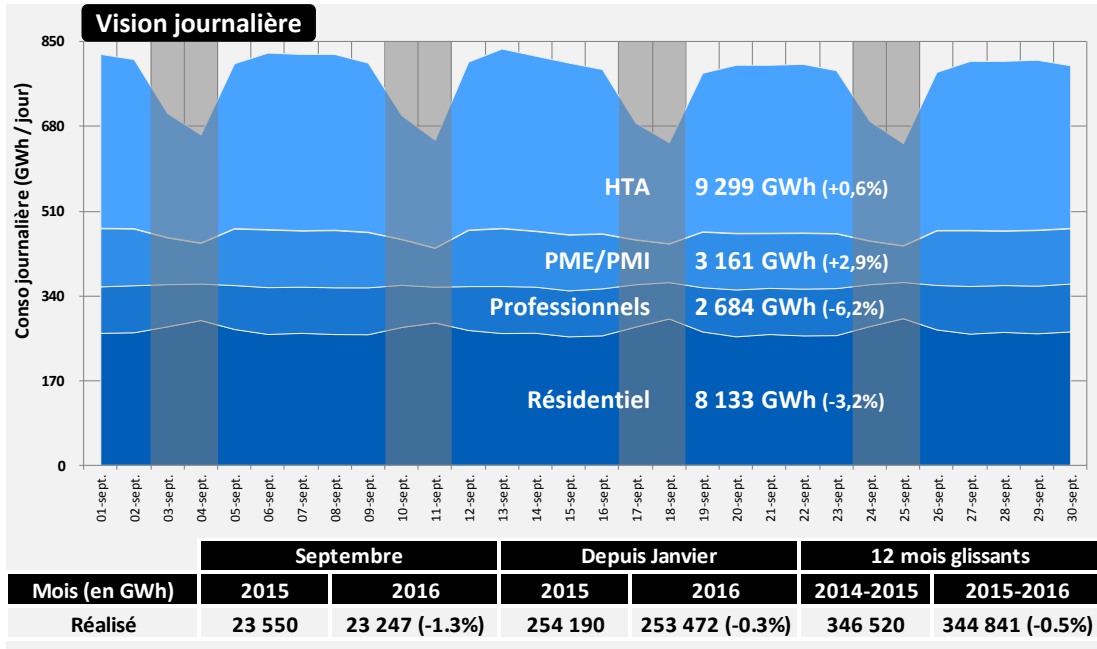
Avec une moyenne de **+3,5°C au-dessus de la normale**, la vague de chaleur de la première quinzaine de jours atteint une pointe à **+6,7°C le 13 septembre**. Après un bref rafraîchissement des températures, la fin du mois se termine sur une nouvelle période chaude.

CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois de septembre 2016 est en baisse par rapport à septembre 2015 (-1,3%).

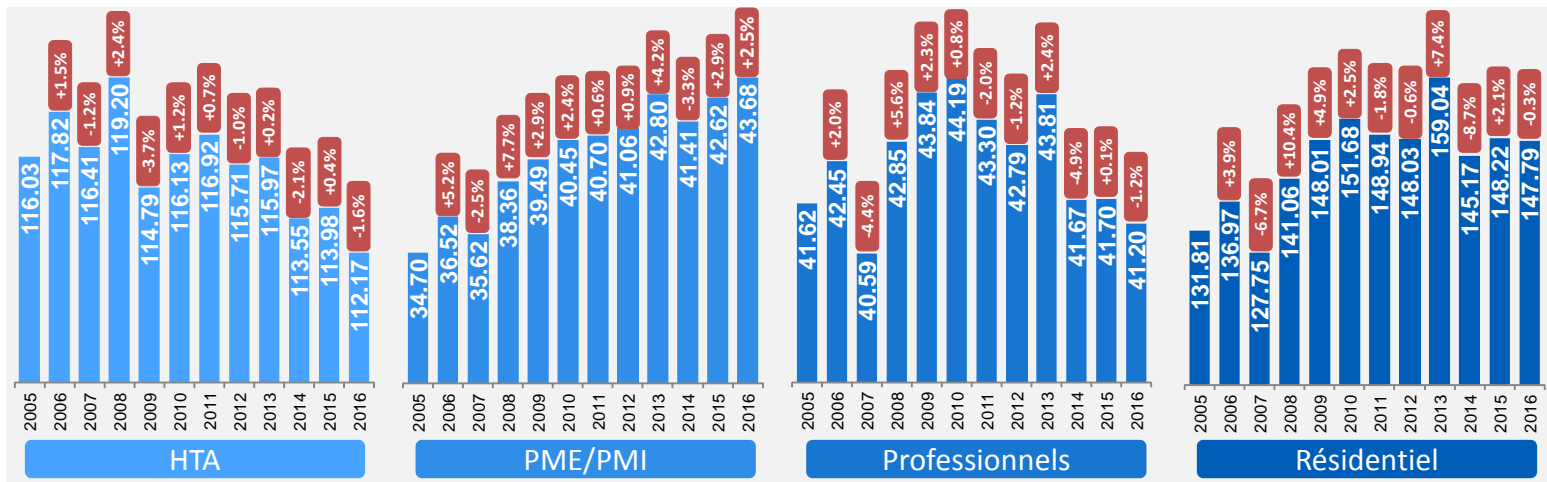
Le climat chaud de ce mois de septembre 2016, en opposition à celui de septembre 2015, a entraîné une augmentation de la consommation due à l'utilisation de la climatisation pour les secteurs HTA et PME/PMI (resp. +0,6% et +2,9%). Dans le même temps, les consommations dues au chauffage se sont naturellement vues diminuées, entraînant ainsi une baisse de consommation des segments Résidentiel et Professionnels (respectivement -3,2% et -6,2%).

Sur ces neuf premiers mois de 2016, ainsi que sur 12 mois glissants, la consommation globale est en légère baisse (respectivement -0,3% et -0,5%).

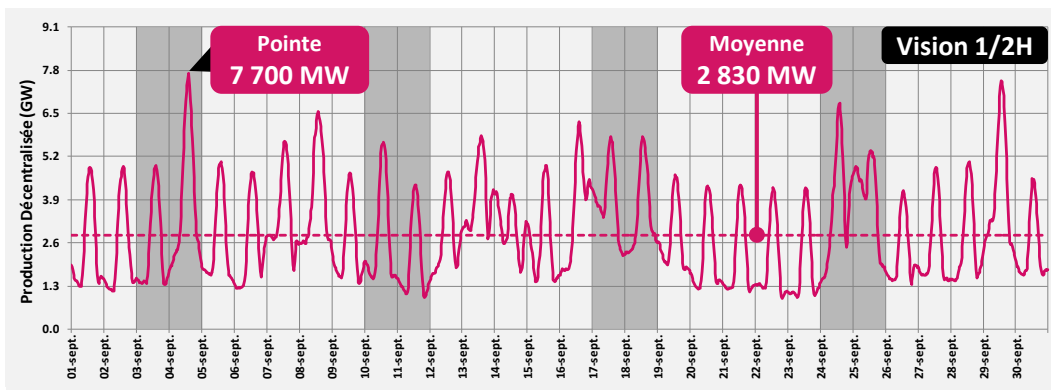


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Septembre	2015	2016
Réalisé (GWh)	2 711	2 105 (-22.3%)
P. Installée (MW)	18 901	20 599 (+9.0%)
Pointe (MW)	9 788	7 700

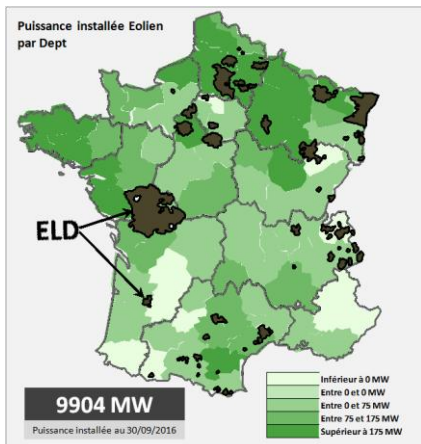
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	28 312	30 306 (+7.0%)

Record historique de la pointe	Mars 2016
	12 280 MW

La production décentralisée constatée en septembre 2016 est en forte baisse de -22,3% par rapport à septembre 2015. En effet, et malgré une augmentation du parc installé (+9,0%), les conditions climatiques sèches et ensoleillées ont provoqué une faible production des filières hydraulique et éolienne.

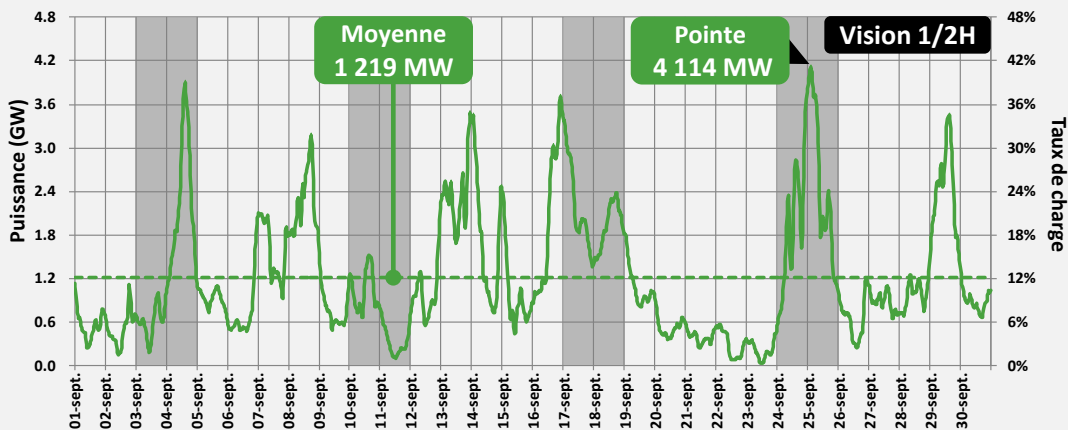
Au total, en septembre 2016, 2 105 GWh ont été injectés sur le réseau électrique par les moyens de production décentralisée. Sur les huit premiers mois de l'année on constate une hausse de +7,0% par rapport à 2015 sur la même période.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



9904 MW

Puissance installée au 30/09/2016



Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	13 128	13 943 (+6.2%)
Taux de charge	23.2%	22.2%

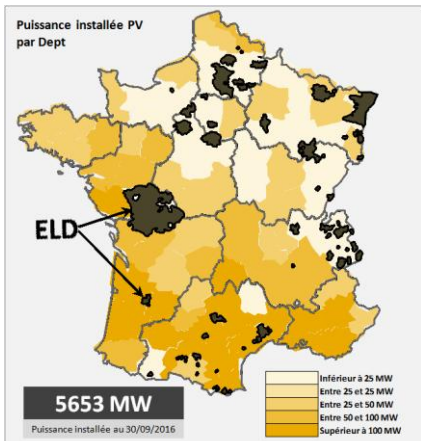
Record historique de la pointe

Févr. 2016
7 804 MW

Septembre	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 492	878 (-41.2%)
Taux de charge	23.3%	12.3%
P. Installée (MW)	8 907	9 904 (+11.2%)
Pointe (MW)	6 368	4 114

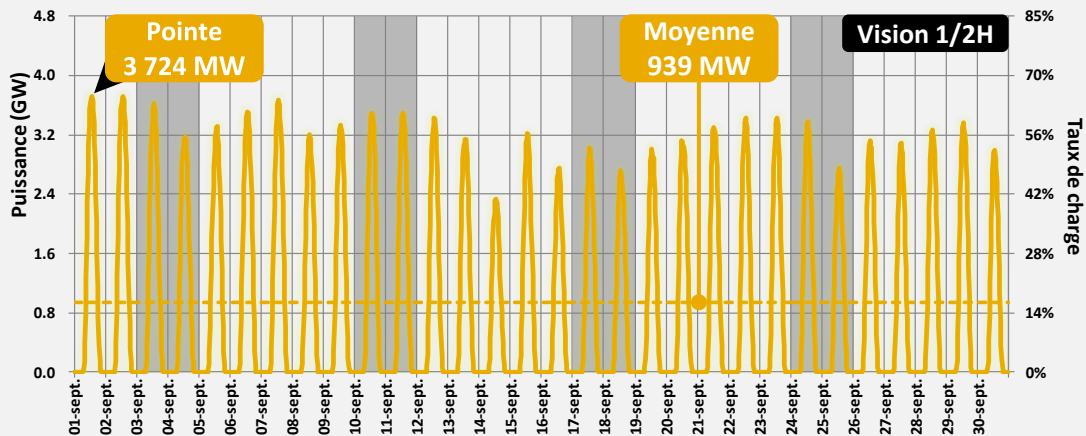
La production éolienne du mois est en très forte baisse (-41,1%) comparée à septembre 2015. Le parc installé continue sa croissance régulière (+11,2% sur un an) mais les conditions climatiques de ce mois de septembre 2016 ont été très défavorables à la filière (taux de charge de **12,3% en septembre 2016** contre **23,3% en 2015** à comparer à un **taux normal de 20,0%**). Cette faible production éolienne vient diviser par deux l'accroissement de la filière constatée depuis le début d'année, passant de +12,1% en août 2016 à +6,2% en septembre 2016.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



5653 MW

Puissance installée au 30/09/2016



Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	5 402	5 813 (+7.6%)
Taux de charge	16.8%	16.1%

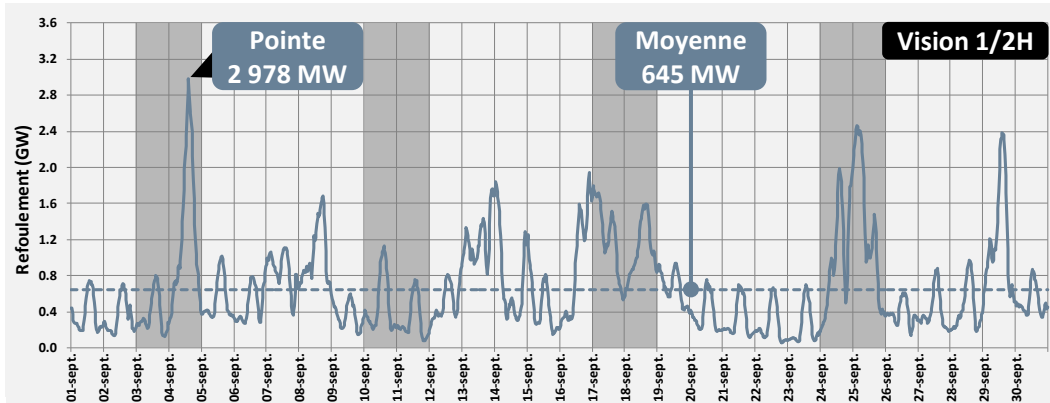
Record historique de la pointe

Juil. 2016
3 939 MW

Septembre	2015	2016
Réalisé (GWh)	615	676 (+9.9%)
Taux de charge	16.6%	16.6%
P. Installée (MW)	5 135	5 653 (+10.1%)
Pointe (MW)	3 415	3 724

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+9,9%) par rapport à septembre 2015. Ce gain de production marqué s'explique essentiellement par la croissance du parc installé (+10,1%) puisque les conditions d'ensoleillement ont été identiques à celles de 2015 (**taux de charge de 16,6% en août 2016** et août 2015 pour un taux normal de 15,0% sur ce mois). Dans la continuité des huit premiers mois, les conditions climatiques sur 2016 sont moins favorables à la production photovoltaïque qu'en 2015 (16,1% contre 16,8% en 2015).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Septembre	2015	2016
Réalisé (GWh)	795	480 (-39.6%)
Pointe (MW)	4 335	2 978

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	6 698	7 304 (+9.1%)
Pointe (MW)	5 016	4 868

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

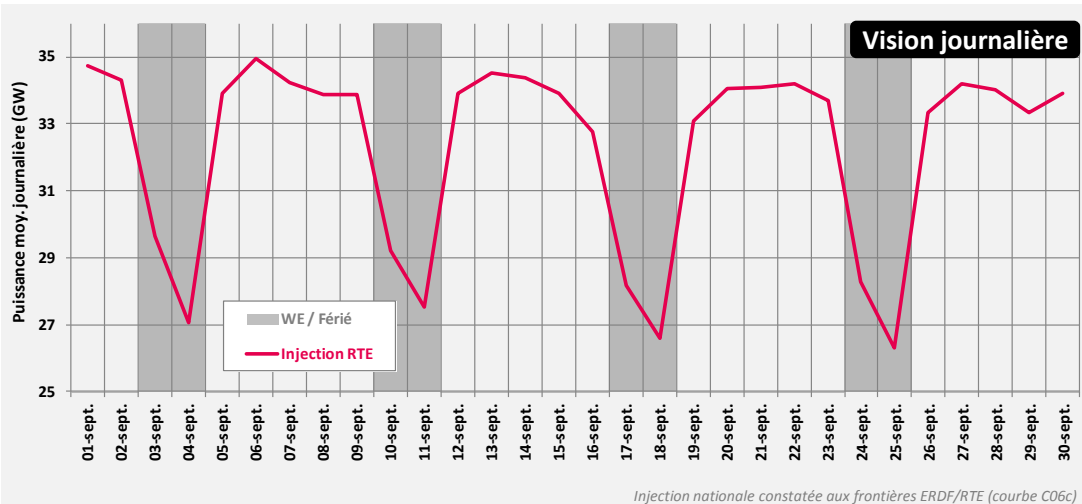
Le refolement du mois de septembre 2016 accuse une forte baisse (-39,6%) par rapport à 2015. Cette baisse est directement corrélée à celle de la production éolienne (-41,2%). On observe également un synchronisme entre les pics de refolement et ceux de la production éolienne les 4 et 25 septembre. Sur ces neuf premiers mois de 2016, le refolement est en hausse de +9,1% par rapport à 2015, en cohérence avec l'accroissement de production décentralisée sur la même période.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE de septembre 2016 est identique à celui de septembre 2015 (+0,0%).

Cette homogénéité est la conséquence de la baisse observée sur la consommation totale (-303 GWh) concomitante à celle de la production décentralisée (-291 GWh une fois le refoulement déduit). On constate par ailleurs deux périodes d'inflexions de l'injection RTE les 8 et 29 septembre, coïncidentes avec des jours de production décentralisée soutenue.

Depuis le début de l'année, l'injection RTE connaît une baisse de -1,0% par rapport à 2015.



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

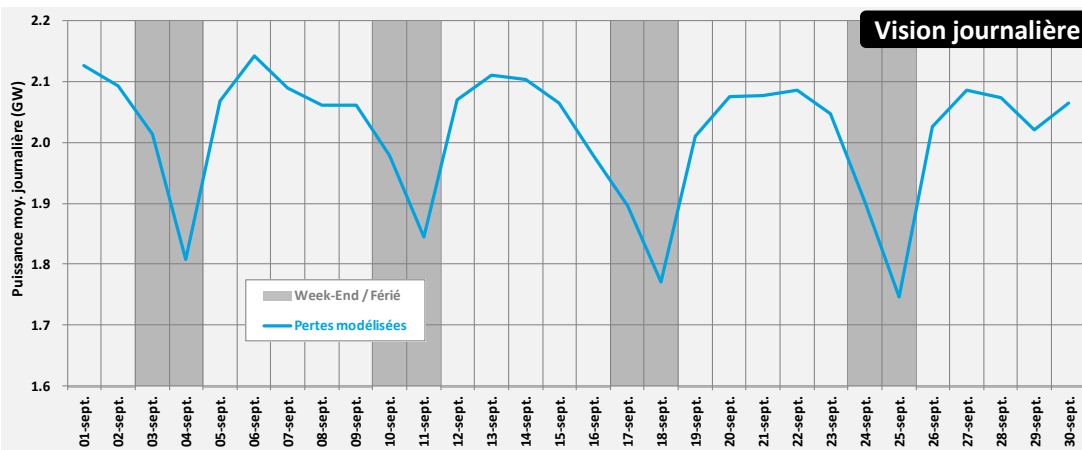
Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	23 274	23 283 (+0.0%)	251 815	249 211 (-1.0%)

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

L'évolution de la courbe des pertes suit celle de l'injection RTE.

Le volume de pertes de ce mois de septembre 2016 enregistre une légère hausse de +1,4% par rapport à septembre 2015.

Depuis janvier 2016, le volume des pertes reste inférieur au volume constaté sur la même période en 2015 (-2,6%).



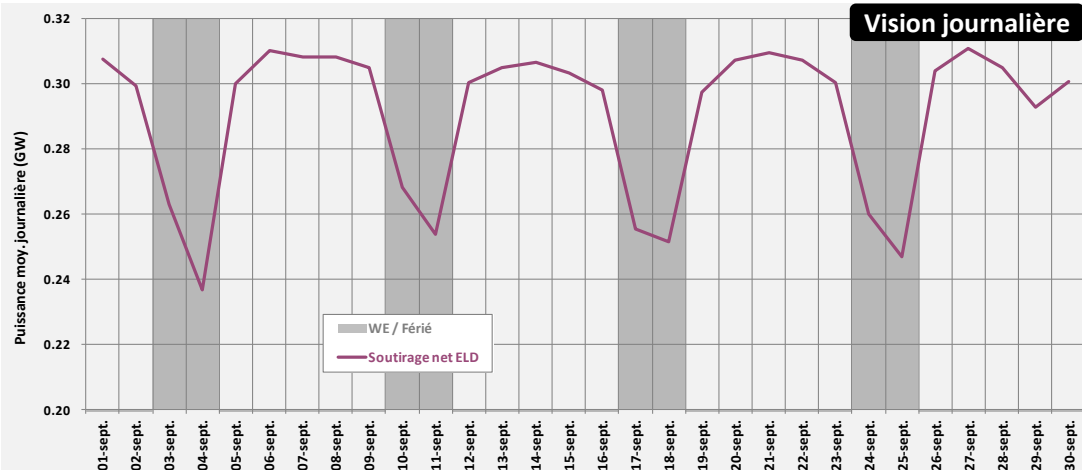
Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	1 433	1 452 (+1.4%)	16 860	16 426 (-2.6%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate de nombreuses similitudes entre la forme du soutirage net des ELD est celle de l'injection RTE.

A l'instar de l'injection RTE, les soutirages ELD de septembre 2016 restent stables par rapport au mois de septembre 2015 avec une hausse de 1 GWh (+0,5%).

Par ailleurs, depuis le début de cette année 2016, le volume soutiré par les ELD au réseau Enedis est toujours inférieur à celui constaté sur la même période en 2015.



Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Soutirage net ELD	208	209 (+0.5%)	2 380	2 314 (-2.8%)

©Enedis 2016. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.

Enedis 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. Enedis 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.