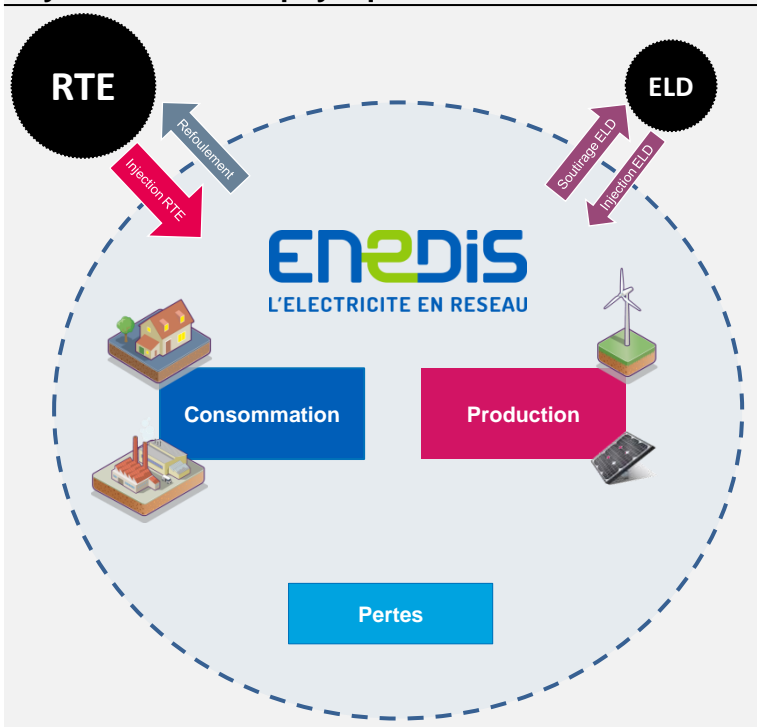


Avec un écart moyen de **+0,1°C au-dessus de la normale**, le mois de juillet 2017 est proche des normales saisonnières. On constate une **hausse de la consommation de deux secteurs** par rapport à 2016 : Résidentiel **+1,0%** et HTA **+0,2%**. A contrario les secteurs **PME/PMI** et **Professionnel** enregistrent des **baisses** de, respectivement **-0,8%** et **-4,0%**. La **production décentralisée globale** a connu une **hausse de +22,2%**, entraînée par la **production éolienne (+66,0% par rapport à 2016)**. La **production photovoltaïque** n'a pas bénéficié de conditions favorables et **enregistre une petite hausse (+4,2%)**. Conséquence d'une production soutenue, le **refoulement subit une forte hausse (+60,2%)**. La **baisse de l'injection RTE (-1,1%)** est la conséquence d'une consommation stable (-0,1%) conjointe à une hausse de production décentralisée. La **hausse modérée des pertes sur le réseau Enedis (+1,4%)** est due au changement de polynôme activé le 1^{er} juillet 2017, induisant un taux de pertes sur injection RTE plus élevé cette année.

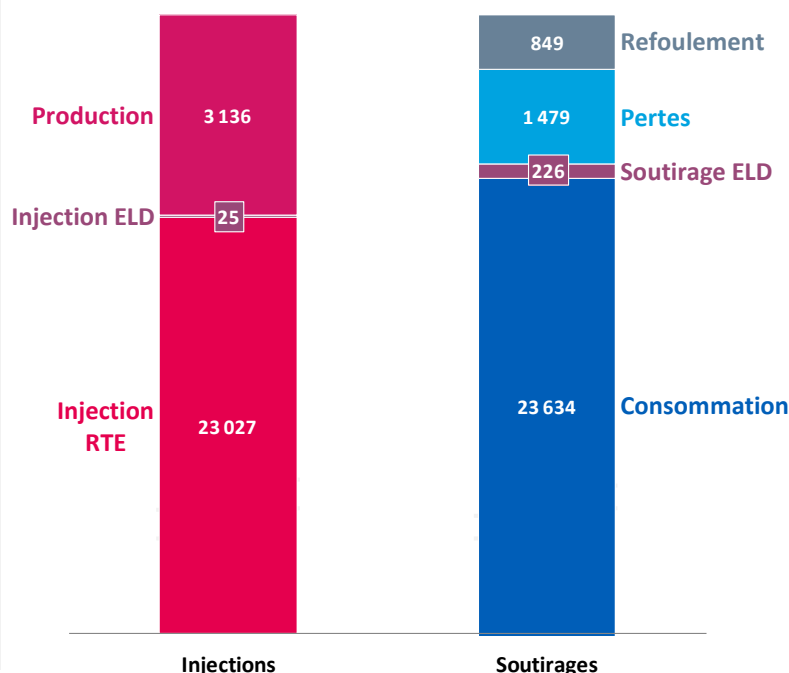
BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

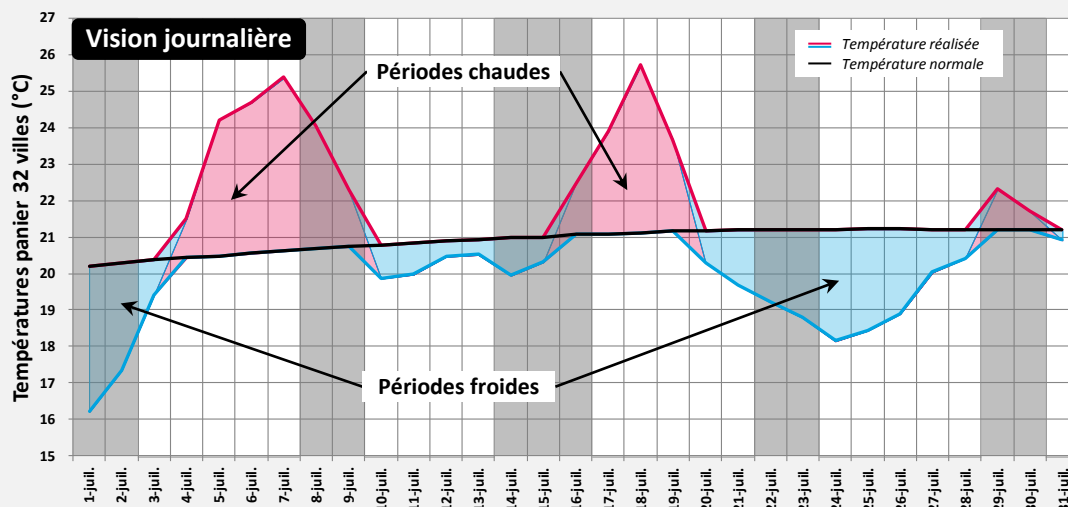


Energie transitant sur le réseau Enedis

Juillet 2017 : 26 188 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne de juillet 2017 s'est établie à **+0,1°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois est donc plus chaud que celui de juillet 2016 (-0,2°C sous la normale).

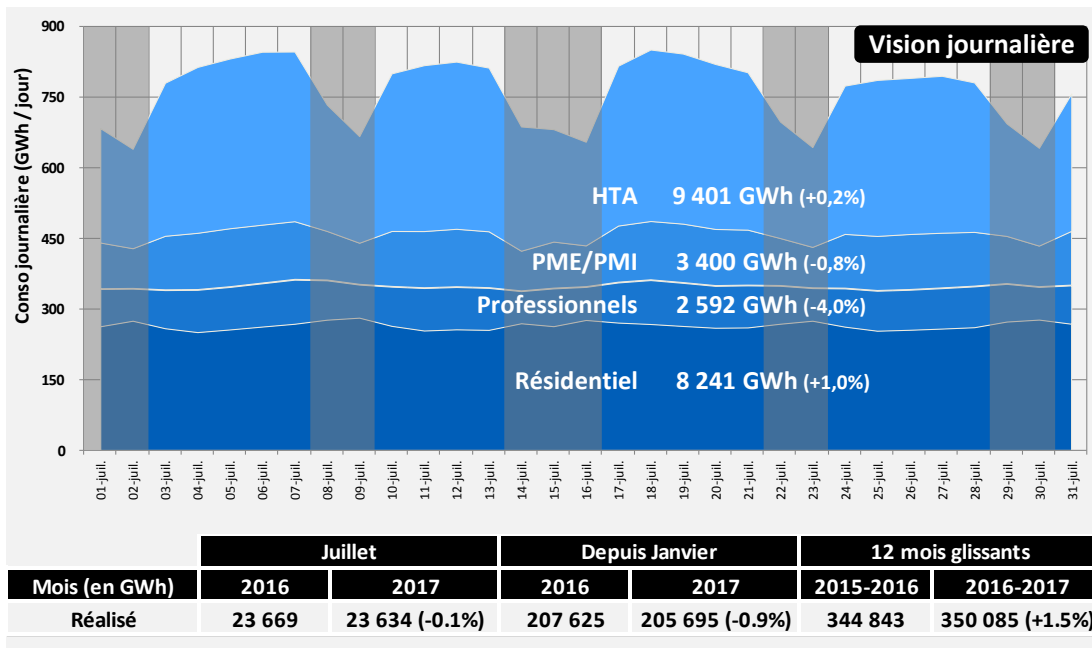
La chronique de températures journalières est une succession de périodes froides et chaudes. On note un écart atteignant **-4,0°C sous la normale** le 1^{er} juillet et deux pics de chaleur les 7 et 18 juillet avec respectivement **+4,8°C** et **+4,6°C** au-dessus de la normale.

CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois de juillet 2017 est en très légère baisse par rapport à juillet 2016 (-0,1%).

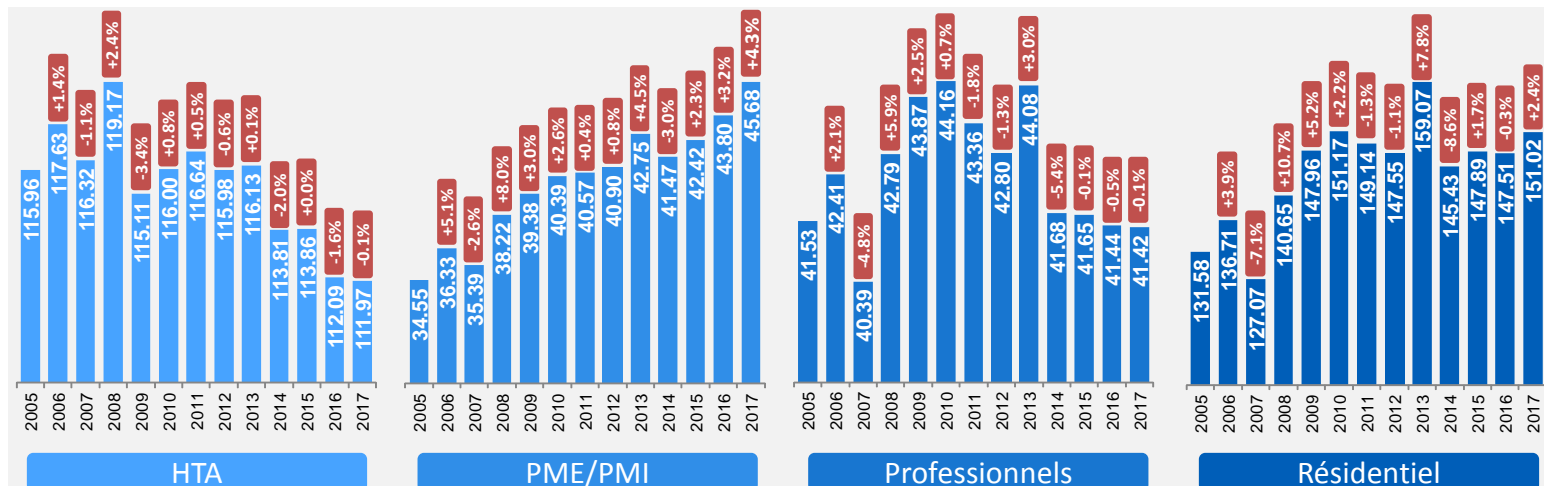
Le climat et la configuration calendaire du mois de juillet 2017 sont très proches de ceux de juillet 2016. On observe des hausses pour les secteurs Résidentiel et HTA (respectivement +1,0% et +0,2% par rapport à juillet 2016). Et des baisses pour les deux autres secteurs, PME/PMI et Professionnel (respectivement -0,8% et -4,0%).

Depuis le début de l'année 2017, la consommation totale est en légère baisse de -0,9% par rapport à la même période en 2016.

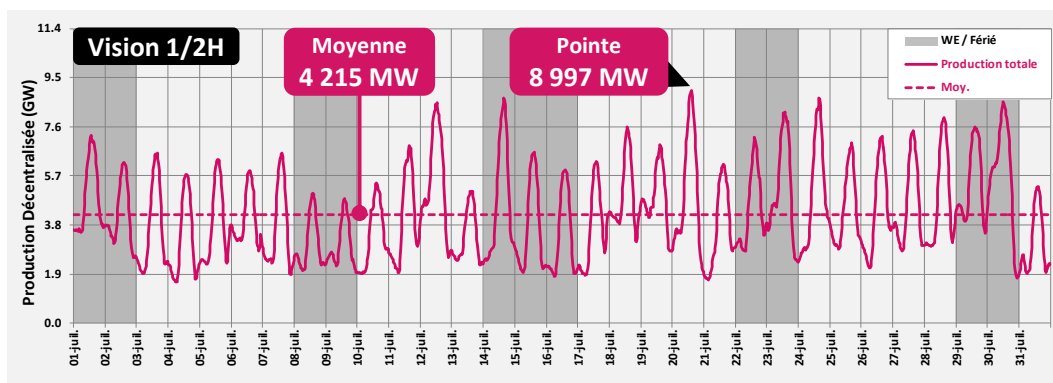


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



	Juillet 2016	Juillet 2017
Réalisé (GWh)	2 567	3 136 (+22.2%)
P. Installée (MW)	20 413	22 547 (+10.5%)
Pointe (MW)	7 996	8 997

	Depuis Janvier 2016	Depuis Janvier 2017
Réalisé (GWh)	25 690	25 925 (+0.9%)

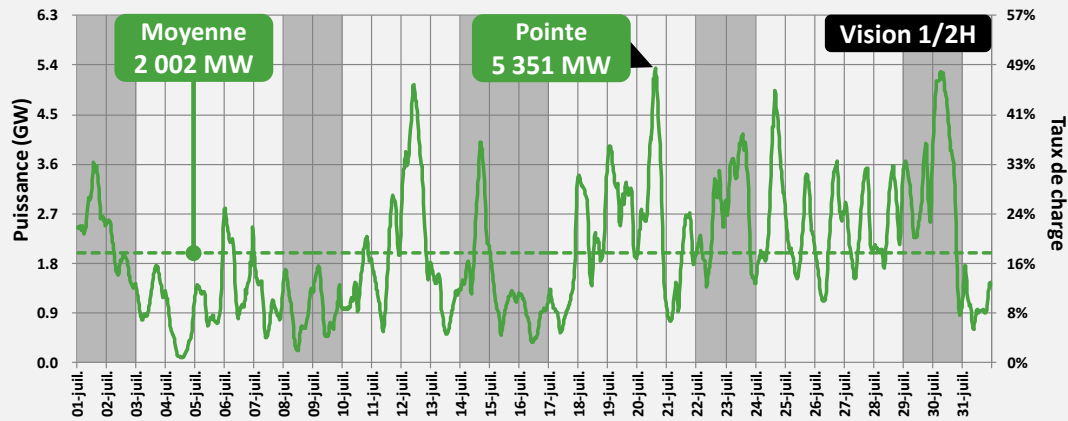
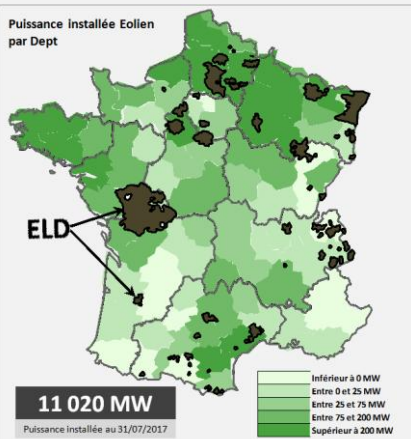
Record historique de la pointe	Mars 2017
	13 452 MW

La production décentralisée constatée en juillet 2017 est en forte hausse de +22,2% par rapport à juillet 2016.

L'augmentation continue du parc installé (+10,5%) et une production soutenue de la filière éolienne (+66,0%) a permis cette progression. Les filières photovoltaïque et autres (biogaz, biomasse, déchets ménagers, ...) ont aussi progressé mais dans une moindre mesure (respectivement +4,2% et +8,5%). A contrario, on constate une forte baisse de la production issue de la filière hydraulique (-24,6%).

Au total, pour ce mois de juillet 2017, les moyens de production décentralisée ont injecté 3 136 GWh sur le réseau de distribution.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



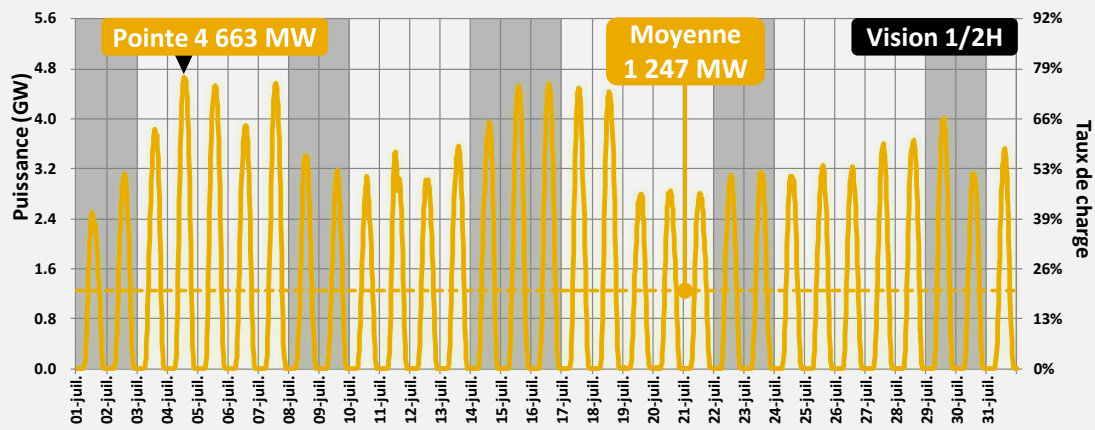
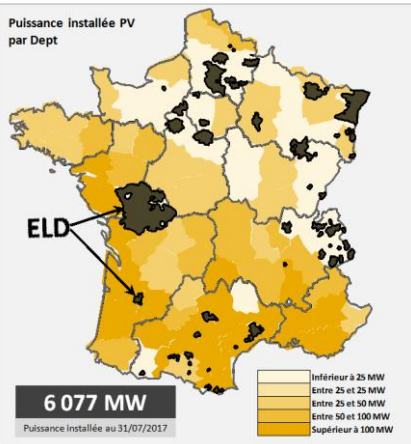
Juillet	2016	2017
Réalisé (GWh)	897	1 490 (+66.0%)
Taux de charge	12.3%	18.2%
P. Installée (MW)	9 803	11 020 (+12.4%)
Pointe (MW)	3 850	5 351

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	12 011	11 695 (-2.6%)
Taux de charge	24.8%	21.5%

Record historique de la pointe	Juin 2017
	8 389 MW

La production éolienne du mois est en très forte hausse (+66,0%) comparée à celle de juillet 2016. Cette hausse est liée d'une part à l'augmentation du parc installé (+12,4%) et d'autre part aux conditions climatiques nettement plus favorables cette année (taux de charge de 18,2% en juillet 2017 contre 12,3% en 2016 à comparer à un **taux normal de 15,5%**). On note plusieurs pics de production ainsi qu'une puissance soutenue du 18 au 31 (moyenne à 2 600 MW sur cette période).

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



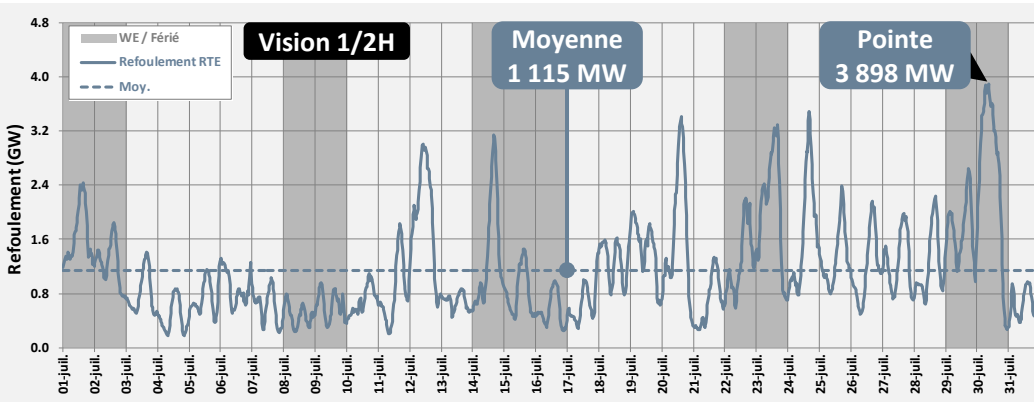
Juillet	2016	2017
Réalisé (GWh)	891	928 (+4.2%)
Taux de charge	21.4%	20.5%
P. Installée (MW)	5 587	6 077 (+8.8%)
Pointe (MW)	3 950	4 663

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	4 247	5 073 (+19.4%)
Taux de charge	15.3%	16.9%

Record historique de la pointe	Avr. 2017
	4 767 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse modérée (+4,2%) par rapport à juillet 2016. Cette hausse de production s'explique par l'accroissement continu du parc installé (+8,8%) mais modérée par des conditions d'ensoleillement moins favorables en 2017 (taux de charge de 20,5% en juillet 2017 contre 21,4% en juillet 2016 pour un **taux normal de 21,2%** sur ce mois). Suite à une mise à jour des données, le record historique s'est établi en avril 2017 avec 4 767 MW. Depuis le début de l'année l'énergie produite par la filière a dépassé les 5 TWh.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Juillet	2016	2017
Réalisé (GWh)	530	849 (+60.2%)
Pointe (MW)	2 640	3 898

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	6 135	6 136 (+0.0%)
Pointe (MW)	4 852	6 064

Record historique de la pointe	Juin 2017
	6 064 MW

Le refolement du mois de juillet 2017 est en forte hausse (+60,2%) par rapport à juillet 2016. Cette augmentation s'explique principalement par une hausse similaire de la production éolienne (+66,0%), fortement corrélée au volume d'énergie refoulée. A ce titre, on observe une concordance entre les points de production éolienne et celles du refolement.

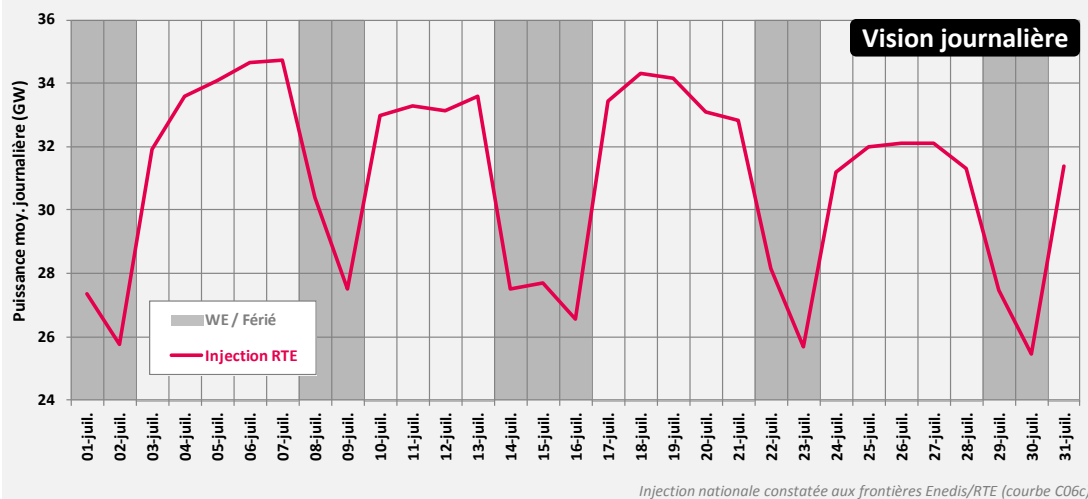
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE de juillet 2017 est en légère baisse par rapport à celui de juillet 2016 (-1,1%).

Cette baisse est la conséquence de l'accroissement de la production décentralisée (+22,2%) et d'une consommation stable (-0,1%).

On observe des baisses significatives du niveau d'injection les 12 et 20 juillet coïncidant avec des pointes de production décentralisée, notamment de la filière éolienne.

Depuis le début de l'année, on constate une baisse de -1,1% par rapport à la même période est 2016.



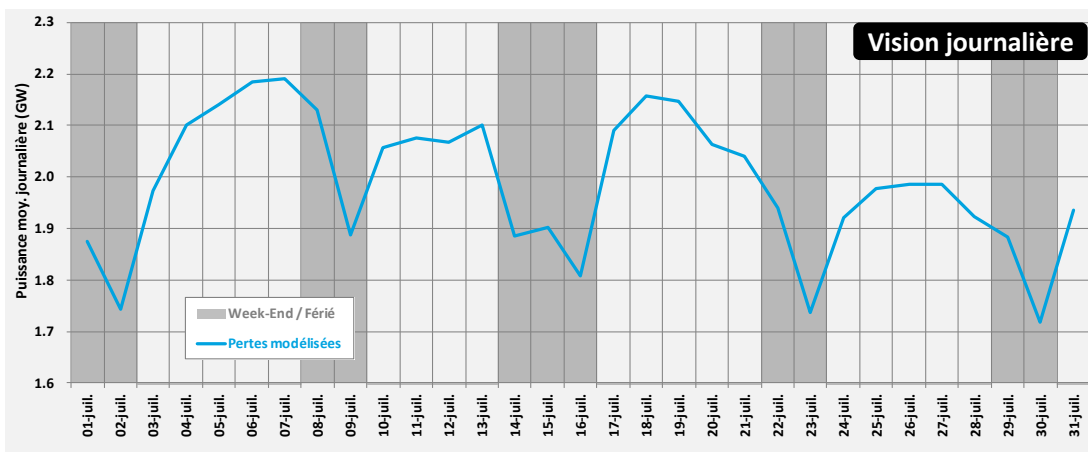
Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	23 288	23 027 (-1.1%)	203 570	201 420 (-1.1%)

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

L'évolution de la courbe des pertes suit mécaniquement celle de l'injection RTE. La forme des pertes suit donc celle de l'injection. On remarque en particulier les décrochements les 12 et 20 juillet.

En revanche, le volume de ce mois de juillet 2017 enregistre une **légère hausse de +1,4% par rapport à juillet 2016**. Ce décalage par rapport à la baisse d'injection est la conséquence du changement de polynôme (P2017) au 1^{er} Juillet, tendant à modéliser plus de pertes que le précédent (P2016).

Depuis le début de l'année 2017, on constate une légère hausse (+0,1%) par rapport à la même période en 2016.



Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	1 459	1 479 (+1.4%)	13 594	13 605 (+0.1%)

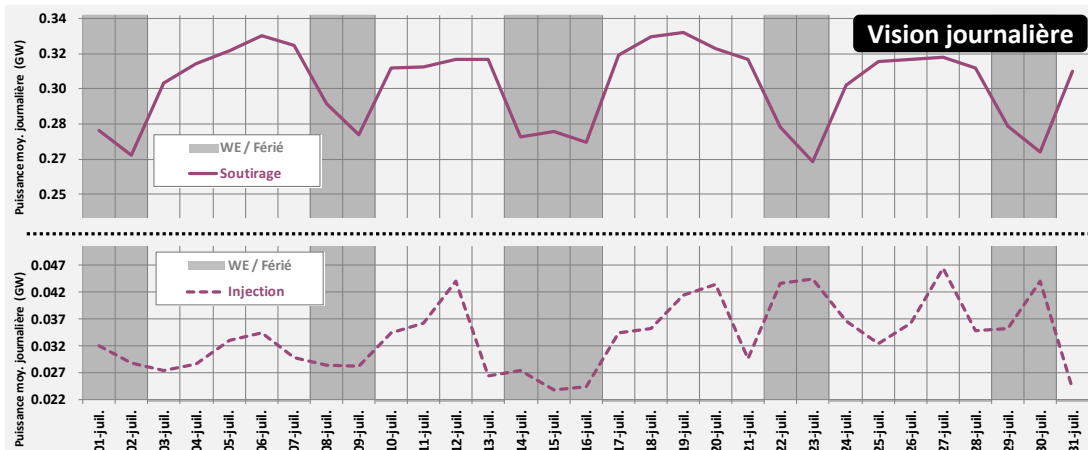
ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate une légère hausse du volume soutiré en juillet 2017 par rapport à juillet 2016 (+2,0%).

L'injection en provenance des ELD vers le réseau Enedis, dont la puissance moyenne oscille autour de 35 MW, est aussi en légère hausse par rapport à juillet 2016 (+2,4%).

On note une pointe d'injection le 12 juillet, coïncidant avec l'une de la production éolienne sur le réseau Enedis.

Par rapport à la même période en 2016, depuis le début de l'année 2017 on constate une baisse des volumes, soutirés d'une part (-0,6%) et surtout injectés (-6,2%).



Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Soutirage ELD	221	226 (+2.0%)	2 153	2 140 (-0.6%)
Injection ELD	25	25 (+2.4%)	247	232 (-6.2%)

©Enedis 2017. 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.