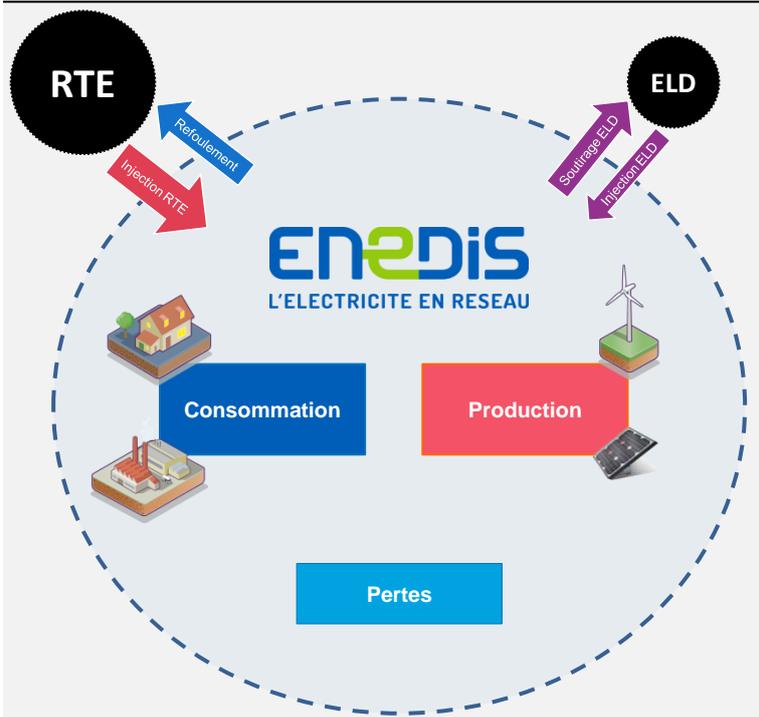


Le mois de juillet 2016 est marqué par un **climat moyen autour de la normale (-0,2°C sous de la normale)** et des conditions favorables à la production hydraulique (+59,9%). Néanmoins, la baisse de la production éolienne (-28,3%) et la faible hausse de la production photovoltaïque (+5,7%) ont engendré **une forte baisse de la production décentralisée (-5,9% par rapport à juillet 2015)** et du refoulement (-19,9%). Concernant la consommation, on observe une hausse dans le segment Résidentiel et une chute dans les autres segments notamment impactés par une moindre consommation de climatisation. Au total, **la demande sur le réseau ENEDIS a baissé de -4,2% entraînant également une baisse de l'injection RTE (-4,5%)** et des pertes (-3,5%).

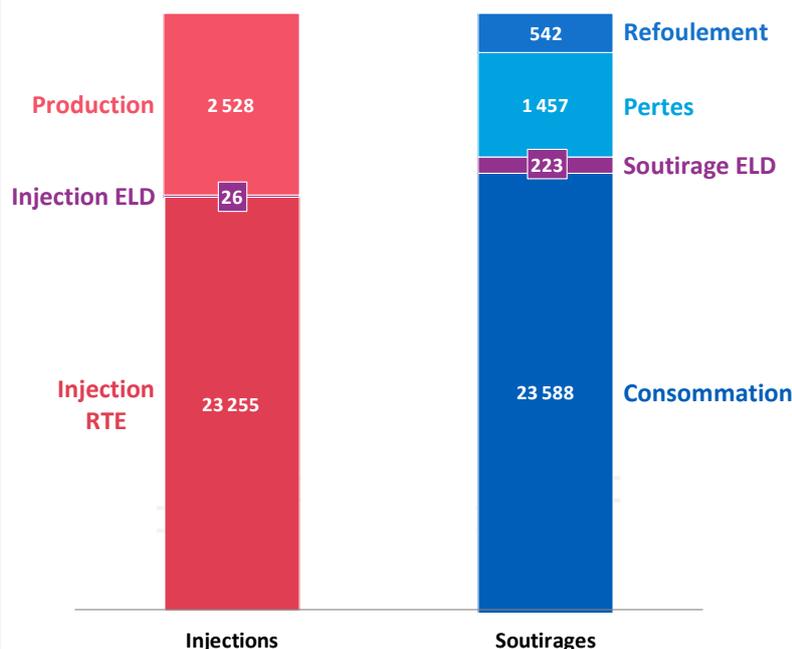
BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques



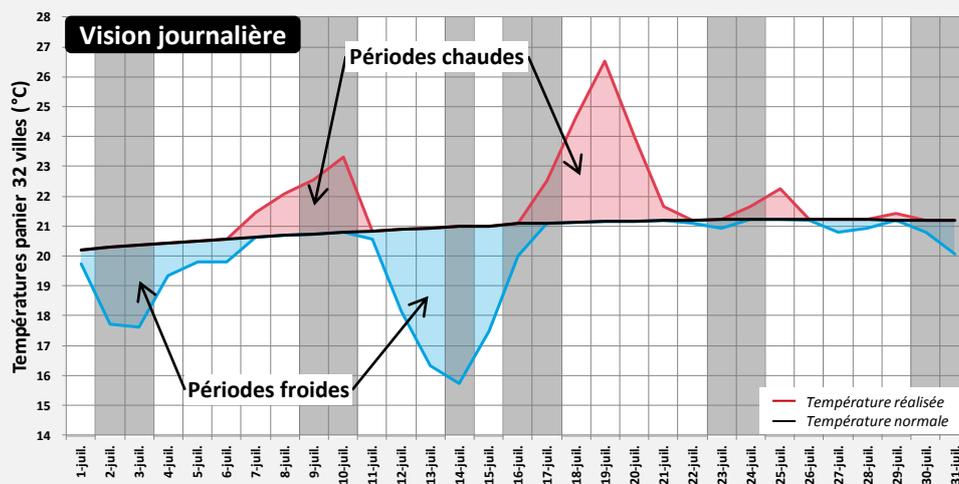
Energie transitant sur le réseau ERDF

Juillet 2016 : 25 809 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

-0,2°C
par rapport à la normale



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de juillet 2016 s'est établie à **-0,2°C en dessous de la normale**. Globalement ce mois de juillet est plus froid que celui de l'année précédente qui s'établissait à +1,0°C au dessus de la normale.

Ce mois est marqué par une alternance de périodes froides et chaudes d'ampleur équivalentes durant les trois premières semaines suivie par une période très proche de la normale saisonnière.

Les extrêmes de température froides et chaudes journalières ont été constatés, respectivement, le 14 juillet (-5,4°C en dessous de la normale) et le 19 juillet (+5,3°C au-dessus de la normale).

CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

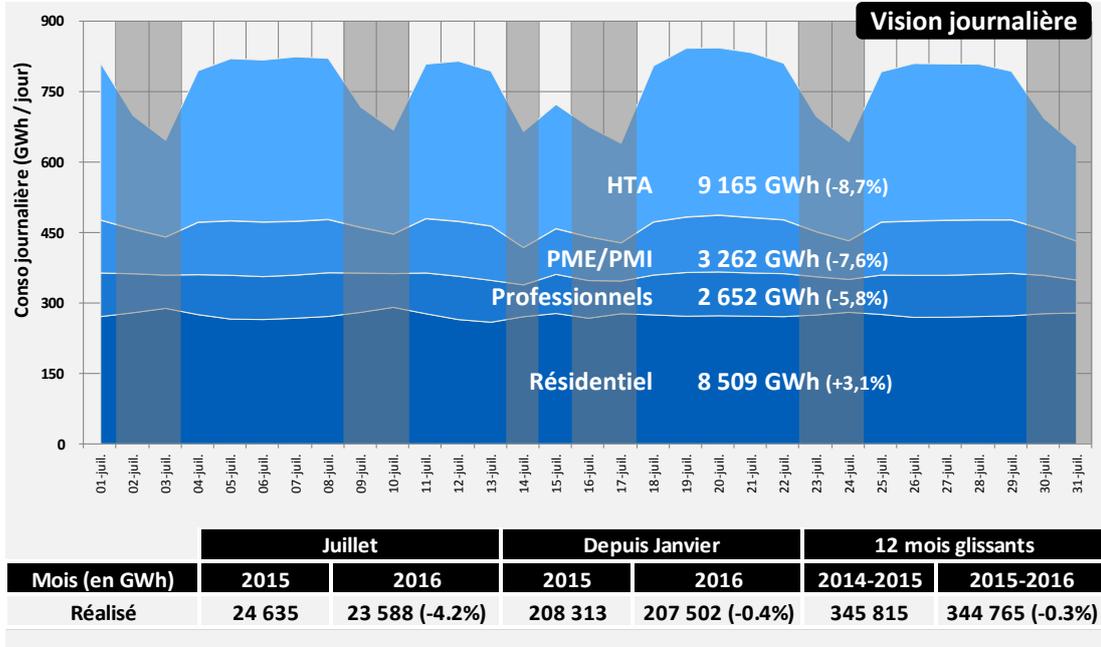
La consommation globale du mois de juillet est en baisse par rapport à juillet 2015 (-4,2%).

Cette baisse est induite par la chute des consommations dans les secteurs HTA (-8,7%), PME-PMI (-7,6%) et Professionnels (-5,8%).

Ces secteurs, qui portent l'essentiel de la thermo-sensibilité d'été, ont notamment été impactés par les températures moins élevées de juillet 2016 engendrant ainsi une moindre consommation de climatisation.

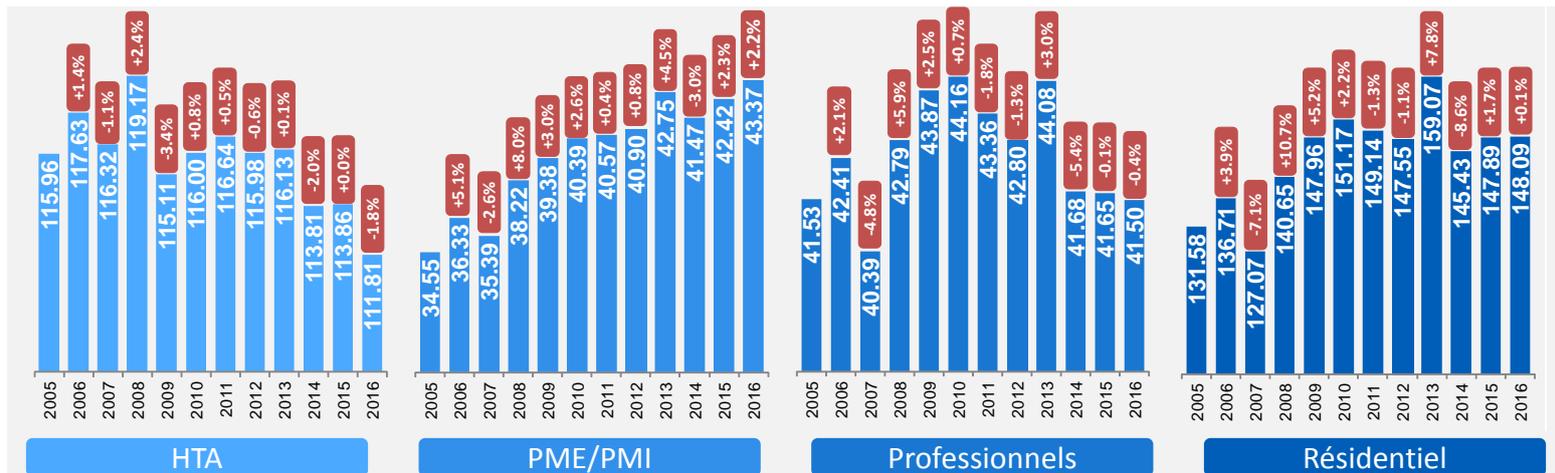
Seul le segment résidentiel atténue la baisse globale avec une hausse de +3,1%.

Sur ces sept premiers mois 2016, la consommation globale ainsi que celle sur 12 mois glissants sont en légère baisse (respectivement -0,4% et -0,3%).

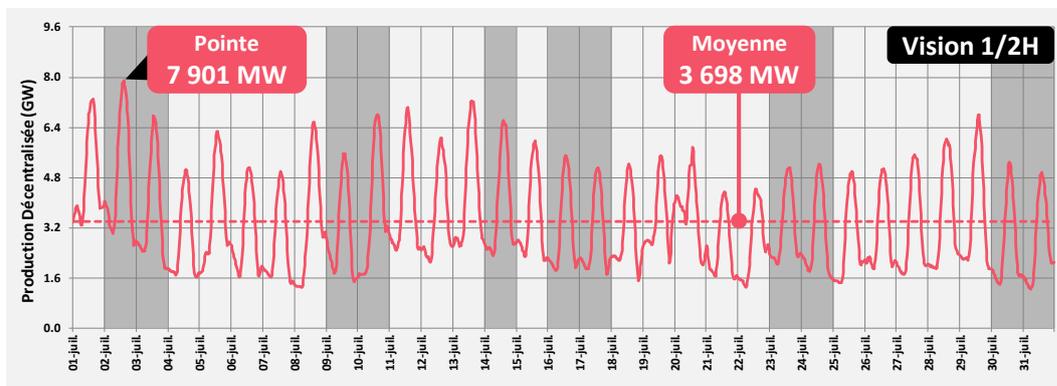


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Juillet	2015	2016
Réalisé (GWh)	2 682	2 528 (-5.7%)
P. Installée (MW)	18 668	20 413 (+9.3%)
Pointe (MW)	9 852	7 901

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	23 244	25 697 (+10.6%)

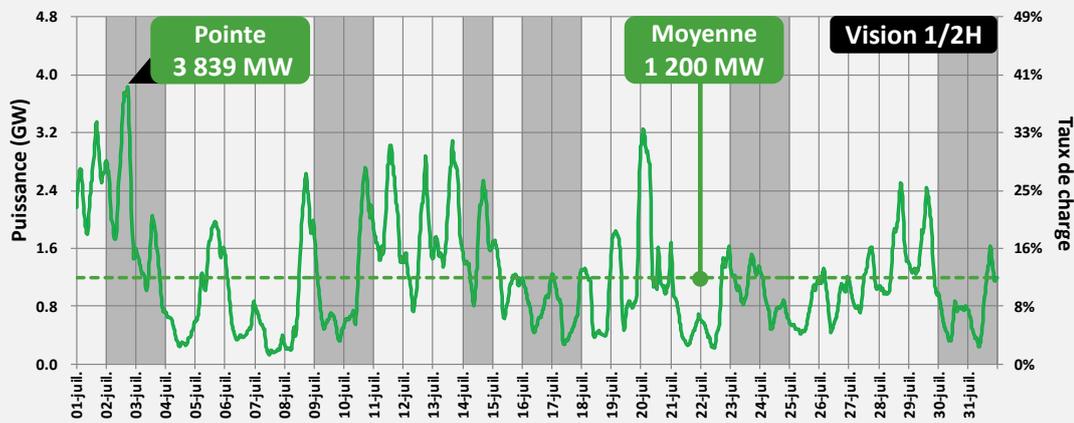
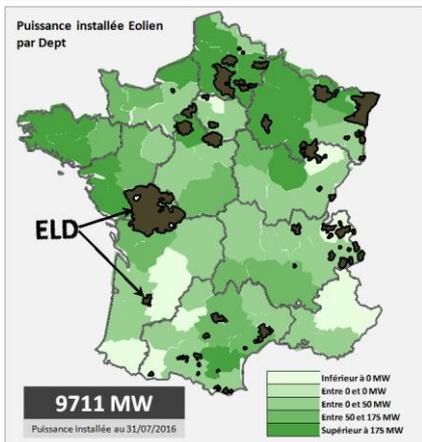
Record historique de la pointe	Mars 2016
	12 280 MW

La baisse de la production décentralisée constatée en juillet 2016 (-5,7% par rapport à juillet 2015) s'explique par des conditions très défavorables pour les filières éolienne et photovoltaïque. A contrario, on constate que la filière hydraulique a bénéficié de conditions climatiques favorables (+59,9% par rapport à juillet 2015).

On observe que la puissance installée totale poursuit sa progression avec une hausse de +9,3% par rapport à juillet 2015.

Au total, en juillet 2016, 2 528 GWh ont été injectés sur le réseau électrique par les moyens de production décentralisée.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



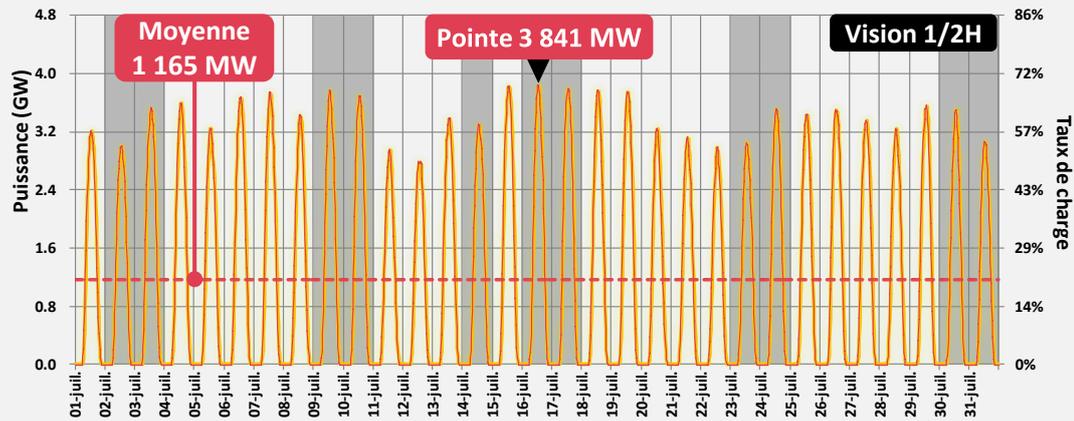
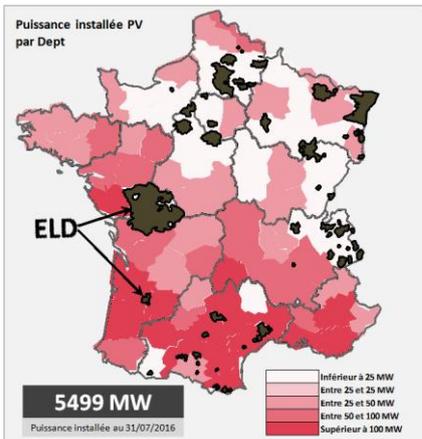
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	10 634	12 003 (+12.9%)
Taux de charge	24.4%	24.8%

Record historique de la pointe	Févr. 2016
	7 804 MW

Juillet	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 245	893 (-28.3%)
Taux de charge	19.1%	12.2%
P. Installée (MW)	8 745	9 803 (+12.1%)
Pointe (MW)	6 285	3 839

La production éolienne du mois est en très forte baisse (-28,3%) comparée à juillet 2015. Malgré un parc installé qui continue de croître régulièrement (+12,2% sur un an), les conditions climatiques de juillet 2016 ont été très défavorables (taux de charge de 12,2% en juillet 2016 contre un taux de 19,1% en 2015 et de 15,5% pour un taux de charge moyen). En dépit de ce mois défavorable, la production éolienne est en croissance depuis le début de l'année avec une hausse de +12,9% par rapport à la même période sur 2015.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



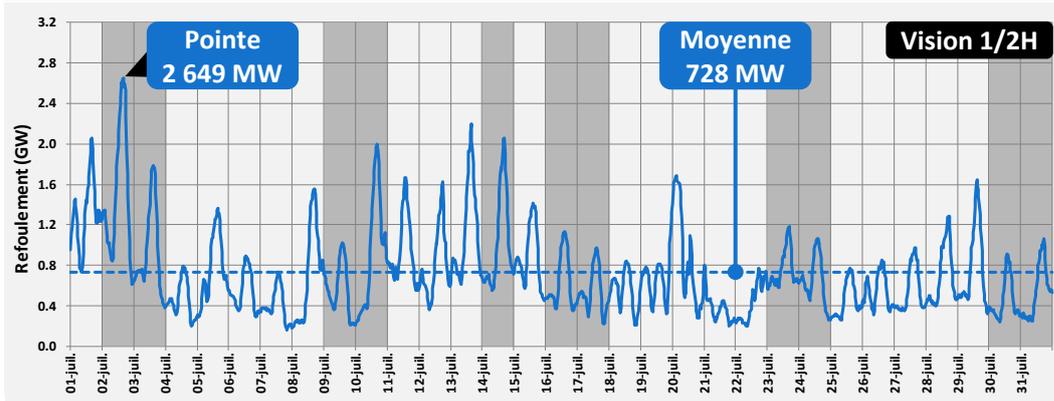
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	4 049	4 288 (+5.9%)
Taux de charge	16.4%	15.4%

Record historique de la pointe	Mai 2016
	3 860 MW

Juillet	2015	2016
Réalisé (GWh)	820	867 (+5.7%)
Taux de charge	21.9%	20.8%
P. Installée (MW)	5 023	5 587 (+11.2%)
Pointe (MW)	3 565	3 841

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+5,7%) par rapport à juillet 2015. En effet, le gain de production attendu au regard de la croissance du parc installé (+11,2%) est limité par des conditions d'ensoleillement moins favorables qu'en juillet 2015 (taux de charge de 20,8% en juillet 2016 contre 21,9% en juillet 2015 pour un taux moyen de mois de juillet à 20,4%). Dans la continuité du premier semestre, les conditions climatiques sur 2016 sont moins favorables à la production photovoltaïque qu'en 2015 (15,5% contre 16,4% en 2015).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Juillet	2015	2016
Réalisé (GWh)	677	542 (-19.9%)
Pointe (MW)	4 305	2 649

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	5 316	6 227 (+17.1%)
Pointe (MW)	5 016	4 868

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

Le refolement du mois de juillet 2016 subit une très forte baisse (-19,9%) par rapport à 2015. Cette baisse est cohérente avec la baisse de la production éolienne (-28,3%) du fait de la corrélation forte entre ces deux postes. De plus, on observe un synchronisme entre la pointe de refolement (2 649 MW) et la pointe de production éolienne (3 839 MW) qui ont eu lieu le 2 juillet. Sur ces sept premiers mois 2016, le refolement est cependant en hausse de 17,1% par rapport à 2015.

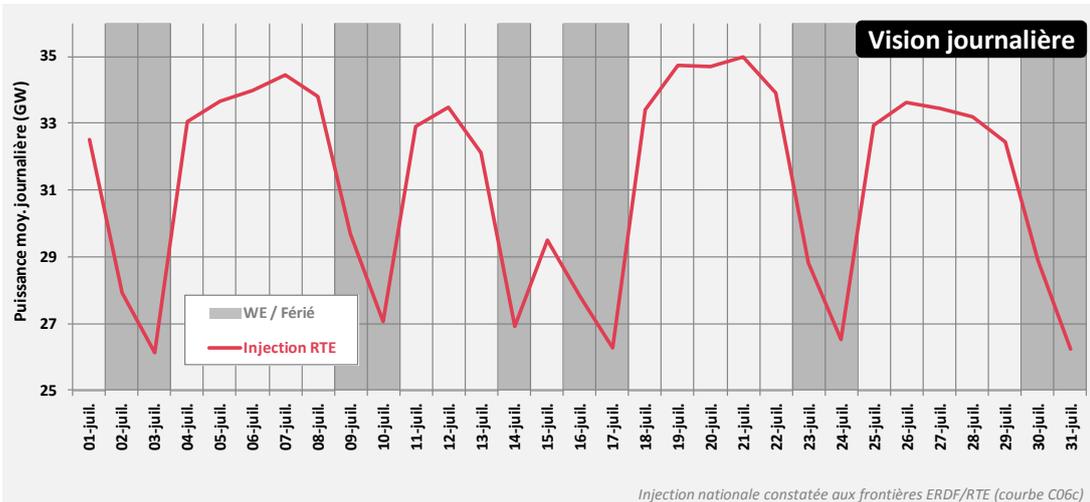
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

L'injection RTE a fortement baissé en juillet 2016 par rapport à juillet 2015 (-4,5%).

Cette baisse est due à la forte baisse du volume de consommation (-1 047 GWh). La production, une fois le refoulement soustrait, n'est en baisse que de 19 GWh et n'a donc que très faiblement contribué à limiter la baisse de l'injection RTE.

Au cours du mois, on peut remarquer, les 14 et 15 juillet, le fort impact à la baisse du jour férié et du pont.

Depuis le début de l'année, l'injection RTE connaît une baisse de -1,4% par rapport à 2015.



Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	24 347	23 255 (-4.5%)	206 443	203 528 (-1.4%)

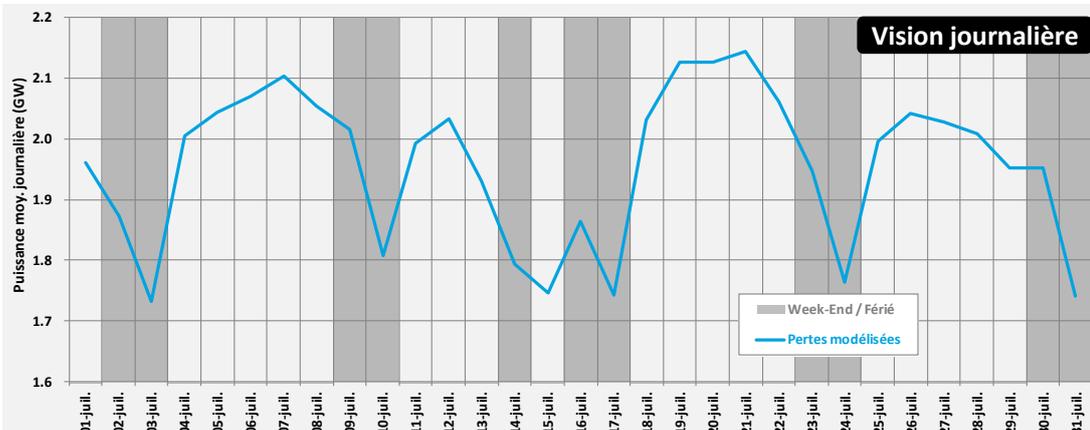
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

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

Le volume de pertes de ce mois de juillet 2016 enregistre une baisse de -3,5% par rapport à juillet 2015.

À l'image de l'injection RTE, le niveau des pertes modélisées est réduit lors du jour férié et du pont.

Depuis janvier 2016, le volume des pertes reste inférieur au volume constaté sur la même période en 2015 (-3,5%).



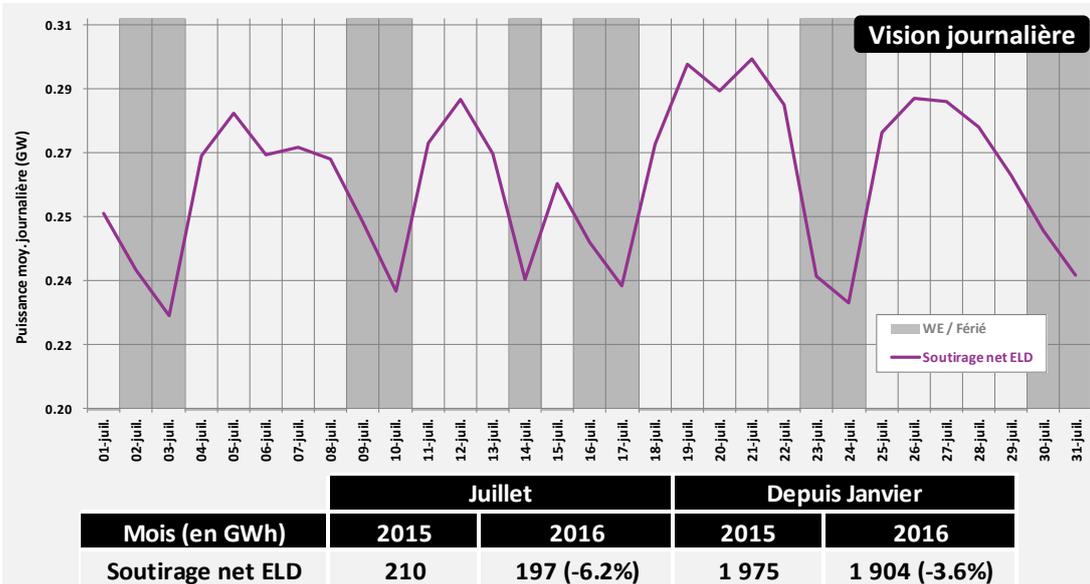
Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	1 509	1 457 (-3.5%)	14 084	13 592 (-3.5%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

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

On remarque une baisse encore plus prononcée du soutirage net des ELD (-6,2%) comparée à celle de l'injection RTE à la maille ENEDIS (-4,5%).

Par ailleurs, on remarque le même effet lié au jour férié et au pont.



Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Soutirage net ELD	210	197 (-6.2%)	1 975	1 904 (-3.6%)

©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.