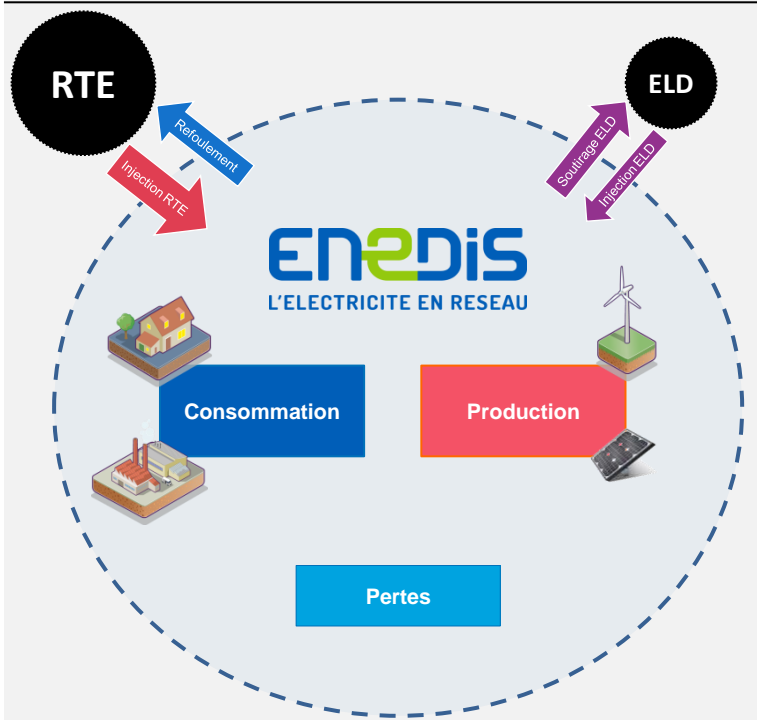


Le mois d'août 2016 est marqué par un **climat moyen au-dessus de la normale (+0,8°C)** avec une vague de froid suivie d'une forte vague de chaleur comprenant deux pics à **+6,0°C au-dessus de la normale**. Ces deux vagues contrastées durant le mois ont eu des impacts opposés sur la consommation en lien avec la climatisation. La **production décentralisée** a connu une **hausse modérée (+6,6%)** du fait de conditions climatiques différenciées, **défavorables pour la filière éolienne** (taux de charge de 14,4% contre 15,3% en 2015) et plutôt **favorables pour la filière photovoltaïque** (taux de charge de 20,4% contre 19,6% en 2015). Au total, **la demande sur le réseau Enedis a augmenté de +1,5%** entraînant également une **hausse de l'injection RTE (+1,0%)** et des pertes (+2,4%).

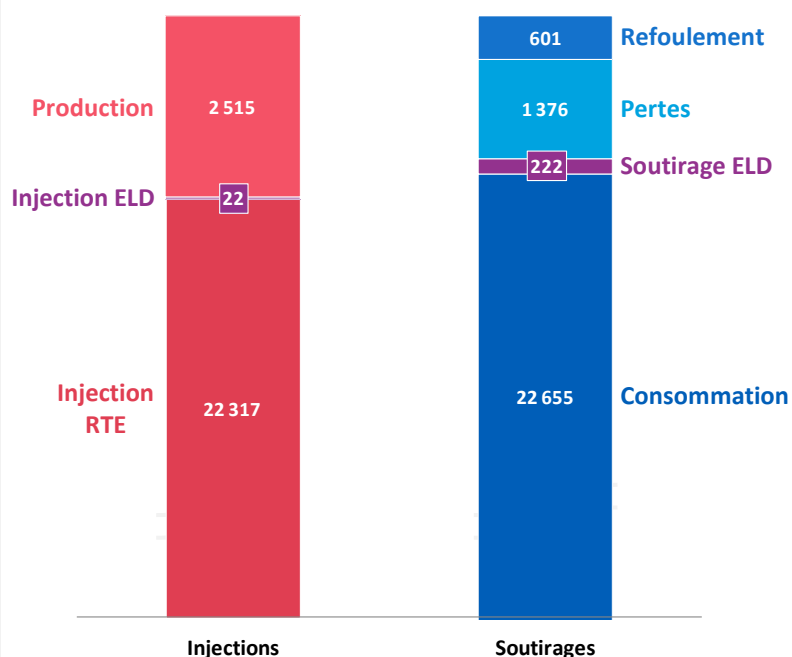
BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

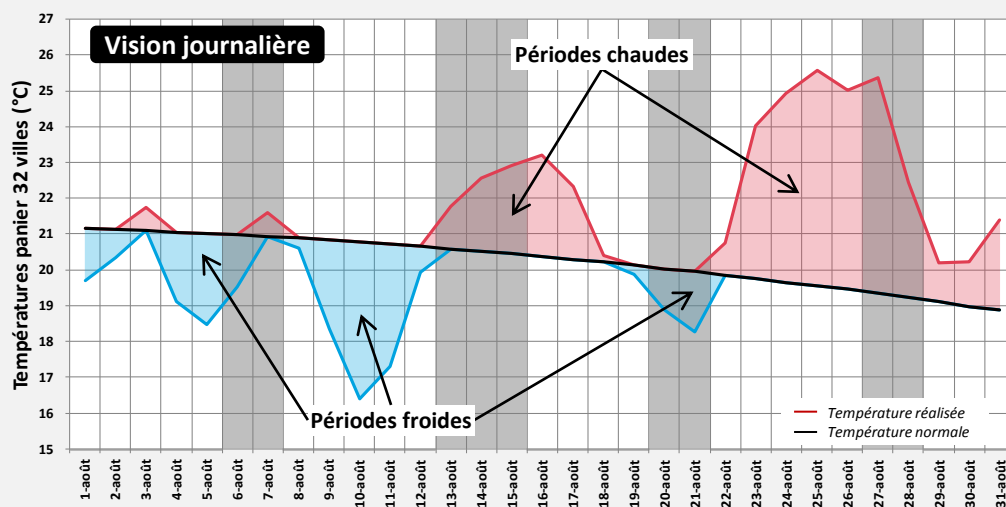


Energie transitant sur le réseau Enedis

Août 2016 : 24 854 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois d'août 2016 s'est établie à **+0,8°C au-dessus de la normale**. Globalement ce mois d'août est un peu plus chaud que celui de l'année précédente qui s'établissait à +0,7°C au-dessus de la normale.

Ce mois est marqué par une période plutôt froide avant le 13 août suivie par deux périodes chaudes. Lors du second épisode chaud les températures ont dépassé en moyenne de **+3,9°C** la température normale.

Les extrêmes de température froides et chaudes journalières ont été constatés, respectivement, le 10 août avec **-4,4°C** en dessous de la normale et les 25 et 27 août avec **+6,0°C** au-dessus de la normale.

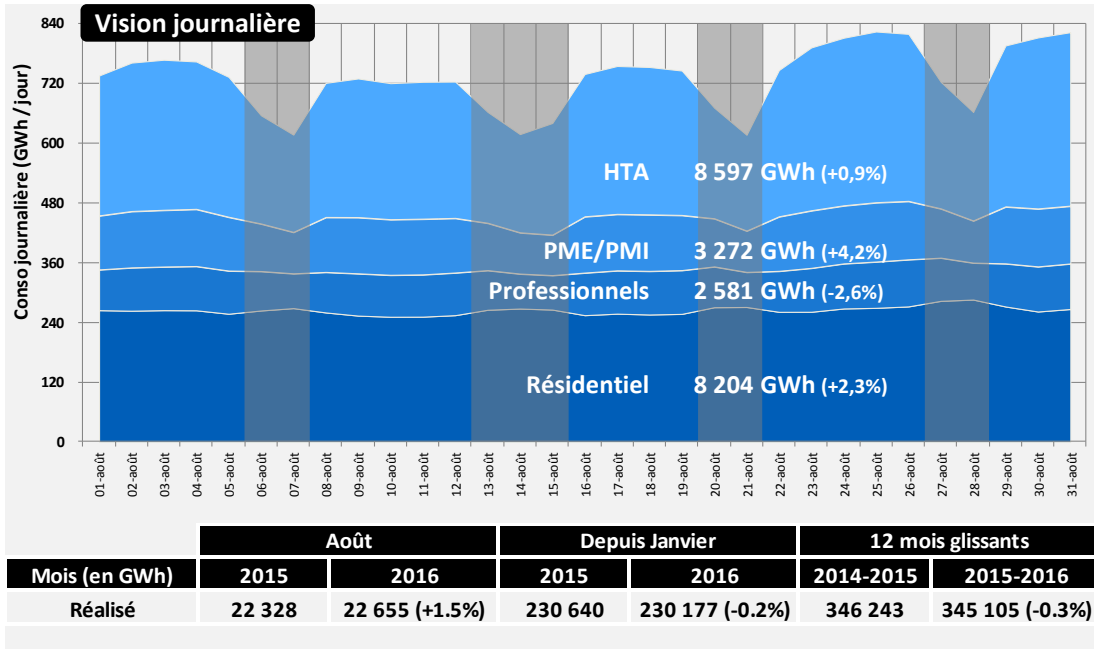
CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois d'août est en hausse par rapport à août 2015 (+1,5%).

La période chaude en fin de mois a entraîné une augmentation de la consommation par rapport à 2015. Tous les secteurs sont en hausse sauf celui des Professionnels. : HTA +0,9%, PME/PMI +4,2%, Résidentiel +2,3% et Professionnels -2,6%.

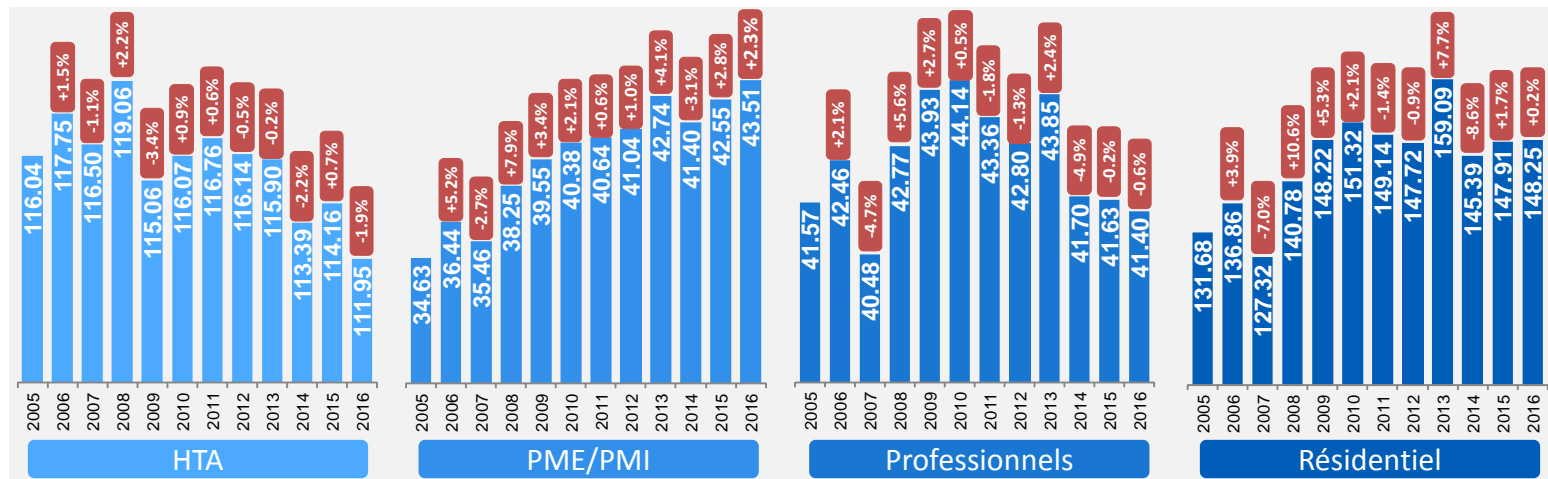
On constate les effets de l'utilisation de la climatisation avec une utilisation modérée voire faible avant le 13 août puis une forte augmentation à partir du 23 août pendant la vague de chaleur.

Sur ces huit premiers mois de 2016, ainsi que sur 12 mois glissants, la consommation globale est en légère baisse (respectivement -0,2% et -0,3%).

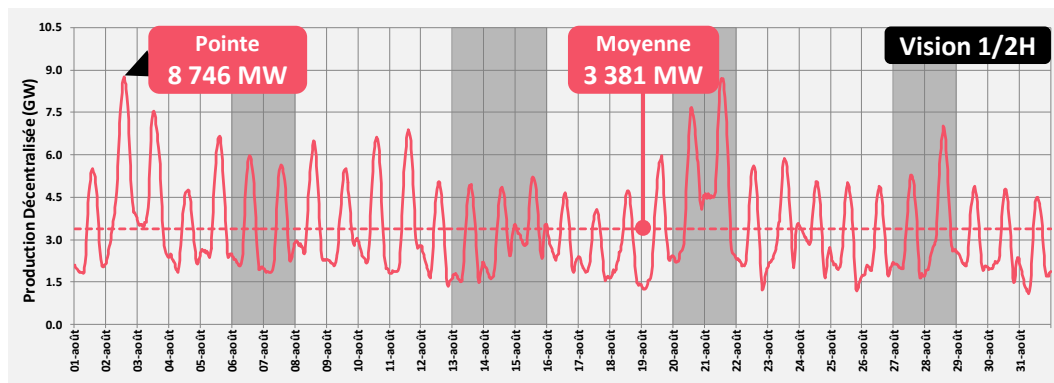


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



12 mois glissants

Août	2015	2016
Réalisé (GWh)	2 359	2 515 (+6,6%)
P. Installée (MW)	18 767	20 515 (+9,3%)
Pointe (MW)	9 206	8 746

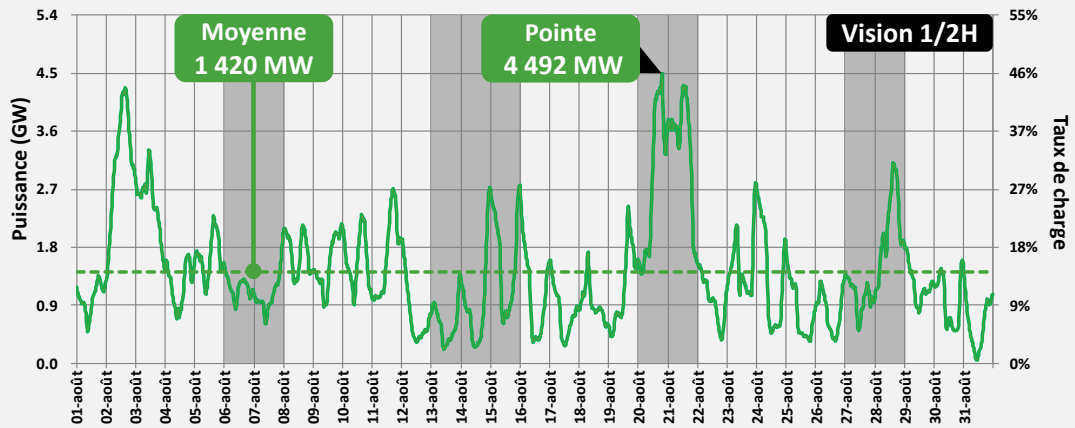
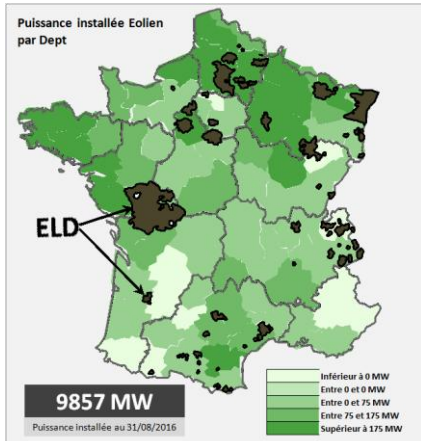
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	25 602	28 185 (+10,1%)

Record historique de la pointe	Mars 2016
	12 280 MW

La production décentralisée constatée en août 2016 est en hausse de +6,6% par rapport à août 2015. Cette augmentation s'explique principalement par un accroissement de la puissance installée (+9,3%) car les conditions climatiques n'ont pas été très favorables pour les deux principales filières, éolienne et photovoltaïque.

Au total, en août 2016, 2 515 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 +10,1% par rapport à 2015 sur la même période.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



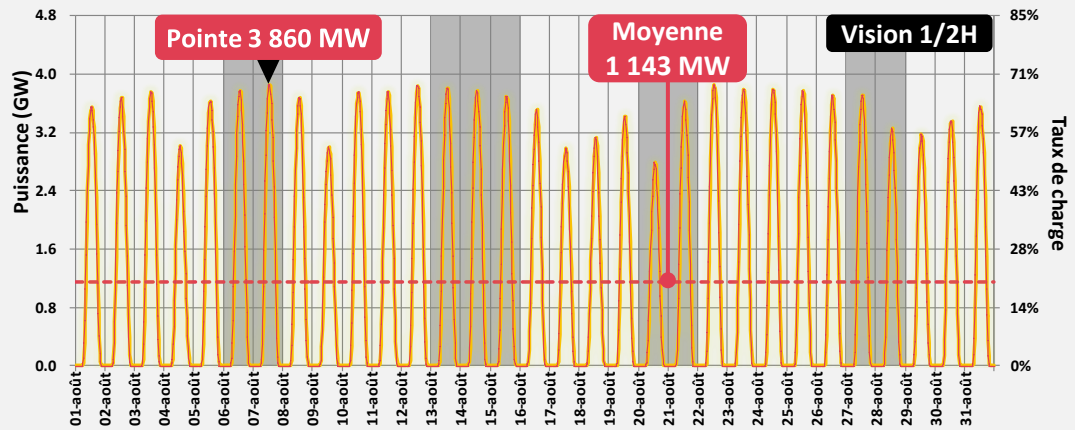
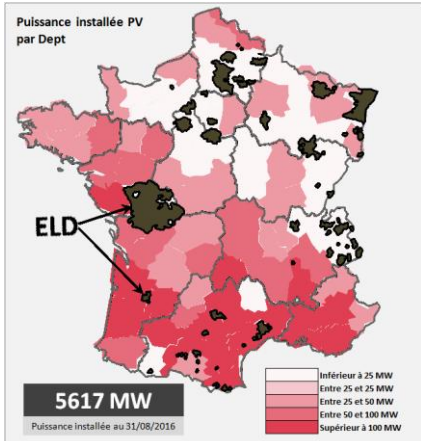
	Août 2015	Août 2016
Réalisé (GWh)	1 002	1 057 (+5.5%)
Taux de charge	15.3%	14.4%
P. Installée (MW)	8 793	9 857 (+12.1%)
Pointe (MW)	6 005	4 492

	2015	2016
Depuis Janvier Réalisé (GWh)	11 636	13 064 (+12.3%)
Taux de charge	23.2%	23.5%

Record historique de la pointe	Févr. 2016
	7 804 MW

La production éolienne du mois est en hausse (+5,5%) comparée à août 2015. Le parc installé continue de croître régulièrement (+12,1% sur un an) mais les conditions climatiques de ce mois d'août 2016 n'ont pas été très favorables (taux de charge de 14,4% en août 2016 contre un taux de 15,3% en 2015 et un **taux moyen de 16,8%**). En dépit de ce mois défavorable, la production éolienne est en croissance depuis le début de l'année avec une hausse de +12,1% par rapport à la même période sur 2015.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



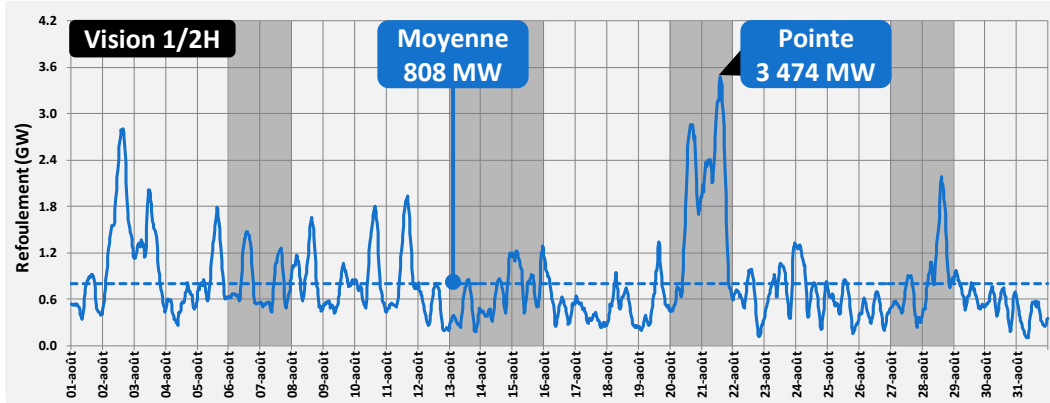
	Août 2015	Août 2016
Réalisé (GWh)	740	851 (+14.9%)
Taux de charge	19.6%	20.4%
P. Installée (MW)	5 083	5 617 (+10.5%)
Pointe (MW)	3 505	3 860

	2015	2016
Depuis Janvier Réalisé (GWh)	4 788	5 113 (+6.8%)
Taux de charge	16.8%	16.0%

Record historique de la pointe	Août 2016
	3 860 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+14,9%) par rapport à août 2015. Le gain de production marqué s'explique d'une part par la croissance du parc installé (+10,5%) et d'autre part par des conditions d'ensoleillement un peu plus favorables qu'en août 2015 (**taux de charge de 20,4% en août 2016** contre 19,6% en août 2015 et un taux moyen de 18,4% sur cette même période). Dans la continuité du premier semestre, les conditions climatiques sur 2016 sont moins favorables à la production photovoltaïque qu'en 2015 (16,0% contre 16,8% en 2015).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



	Août 2015	Août 2016
Réalisé (GWh)	587	601 (+2.5%)
Pointe (MW)	4 117	3 474

	2015	2016
Depuis Janvier Réalisé (GWh)	5 903	6 826 (+15.6%)
Pointe (MW)	5 016	4 868

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

Le refolement du mois d'août 2016 montre une légère hausse (+2,5%) par rapport à 2015. Cette hausse est corrélée à celle de la production éolienne (+5,5%). On observe également un synchronisme entre les pics de refolement et ceux de la production éolienne le week-end du 21-22 août. Sur ces huit premiers mois de 2016, le refolement est en hausse de +15,6% par rapport à 2015.

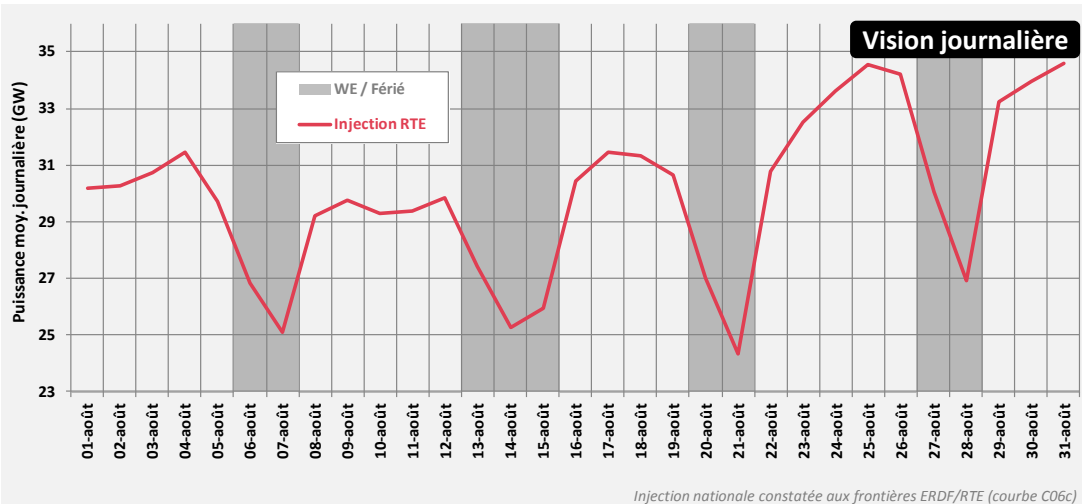
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

L'injection RTE a légèrement augmenté en août 2016 par rapport à août 2015 (+1,0%).

Cette hausse de +219 GWh est due à l'augmentation du volume de consommation (+327 GWh) atténuée par l'augmentation de la production décentralisée (+142 GWh une fois le refoulement déduit).

Au cours du mois, on peut remarquer la vague de froid autour du 10 août et la vague de chaud à partir du 23 août qui ont engendré des niveaux de consommations différents en lien avec l'utilisation de la climatisation.

Depuis le début de l'année, l'injection RTE connaît une baisse de -1,2% par rapport à 2015.



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

Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	22 098	22 317 (+1.0%)	228 541	225 894 (-1.2%)

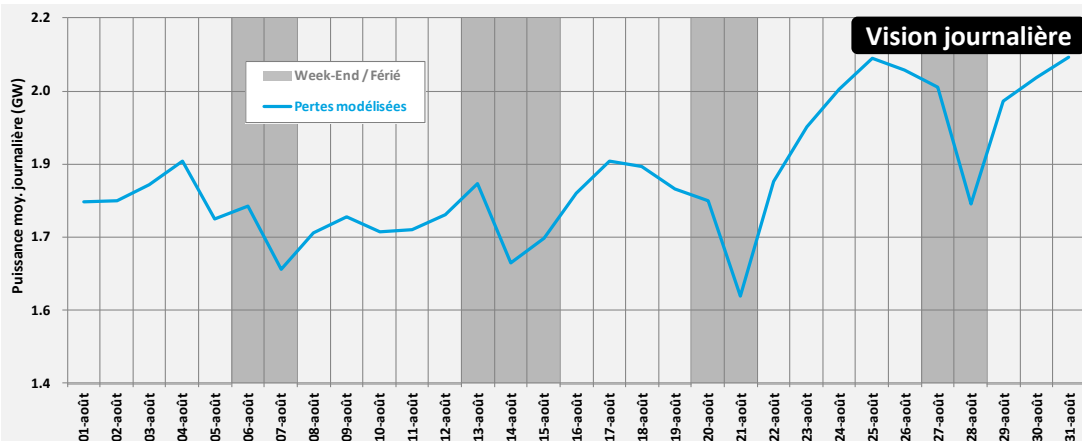
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

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

Le volume de pertes de ce mois d'août 2016 enregistre une hausse de +2,4% par rapport à août 2015.

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

Depuis janvier 2016, le volume des pertes reste inférieur au volume constaté sur la même période en 2015 (-3,0%).



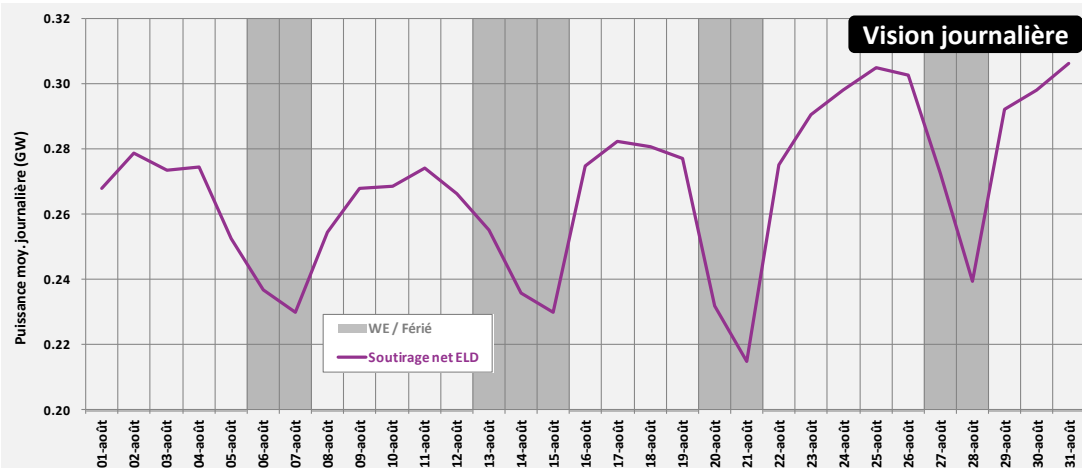
Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	1 344	1 376 (+2.4%)	15 428	14 971 (-3.0%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

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

On remarque une hausse du soutirage net des ELD (+1,0%) similaire à celle de l'injection RTE à la maille Enedis.

Par ailleurs, on remarque les mêmes effets liés au jour férié et aux vagues de froid puis de chaud. Ces effets sont dus à une utilisation probablement modérée de la climatisation en début de mois puis importante pendant la période caniculaire.



Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Soutirage net ELD	198	200 (+1.0%)	2 173	2 105 (-3.1%)

©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.