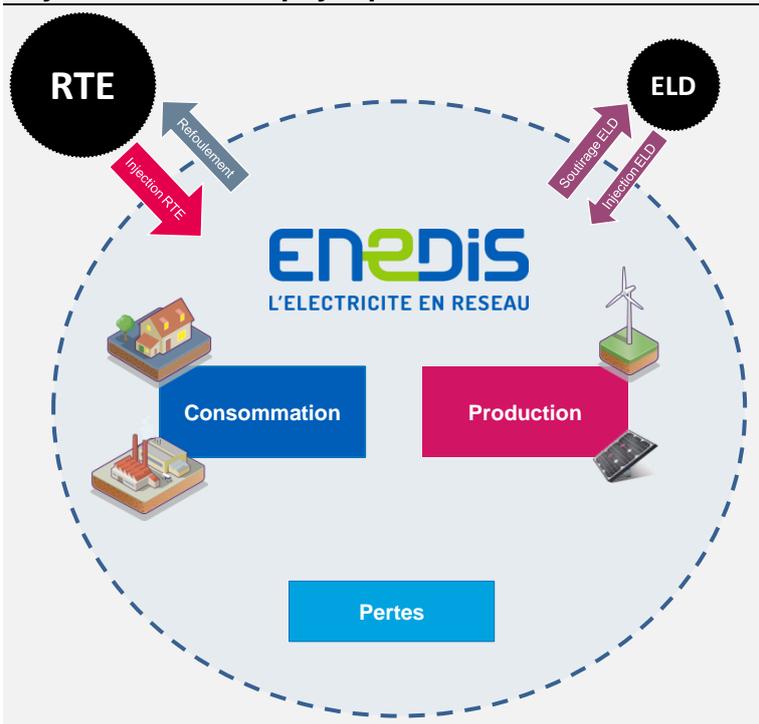


Avec un écart moyen de **+0,2°C au-dessus de la normale**, le climat du mois d'**août 2017** se distingue par une période froide suivie d'une période chaude. On constate une **baisse de la consommation de trois secteurs** par rapport à 2016 : HTA **-1,8%**, PME/PMI **- 3,9%** et **Professionnel -1,5%**. A contrario le secteur **Résidentiel** enregistre une **hausse de +2,4%**. La **production décentralisée globale** a connu une **hausse de +2,9%**, entraînée par l'**accroissement du parc installée (+10,9%)**, atténuée par des conditions climatiques peu favorables pour les filières éolienne et photovoltaïque. Conséquence d'une production modérée, le **refoulement s'accroît faiblement (+6,2%)** par rapport à 2016. **L'injection RTE est en baisse (-1,1%)**, constatation liée à une augmentation de la production décentralisée conjuguée à une diminution des consommations. La **faible hausse des pertes sur le réseau Enedis (+1,9%)** sur le mois d'août 2017 est attribuée au changement de polynôme de pertes en juillet 2017, modélisant, par rapport au polynôme précédent, un plus haut niveau de pertes à niveau équivalent d'injection.

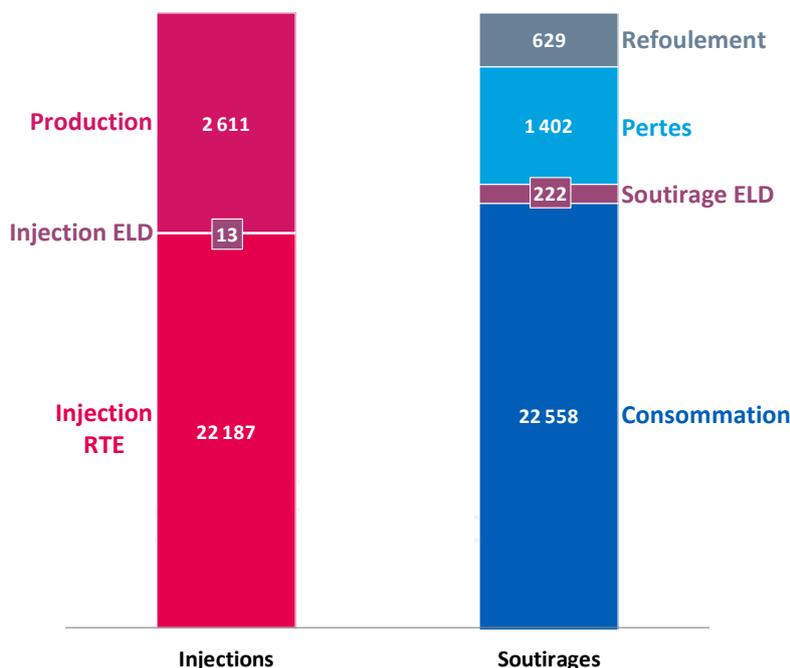
BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

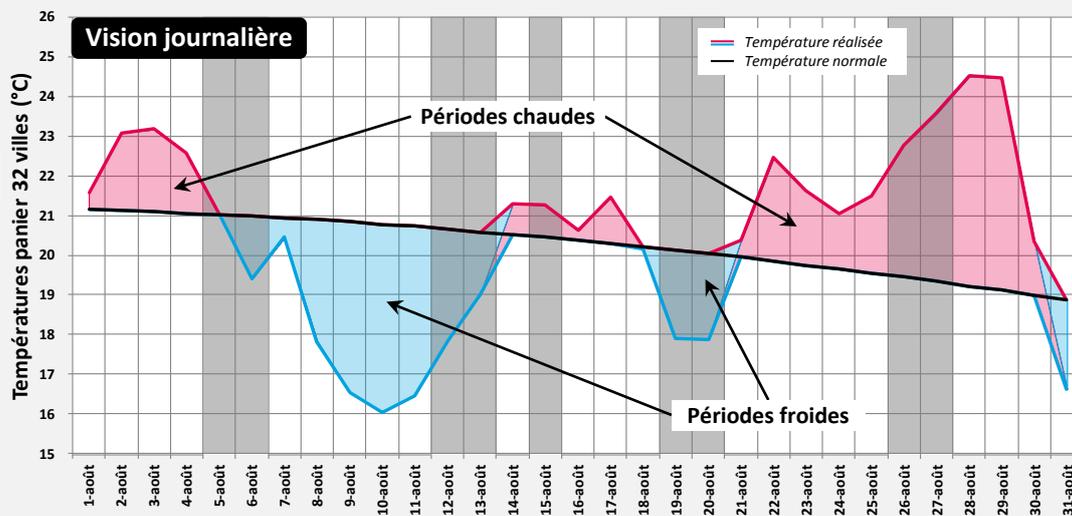


Energie transitant sur le réseau Enedis

Août 2017 : 24 811 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois d'août 2017 s'est établie à **+0,2°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois est donc moins chaud que celui d'août 2016 (+0,8°C au-dessus de la normale).

On observe deux périodes contrastées, tout d'abord du 6 au 17 août avec une température moyenne de 19,0°C (-0,8°C sous la normale) ; puis, à l'inverse, du 22 au 30 août une période chaude avec une température moyenne de 22,5°C (+1,5°C au-dessus de la normale). Le pic de froid est observé le 10 août (-4,7°C sous la normale) et la pointe de chaleur le 29 août (+5,4°C au-dessus de la normale).

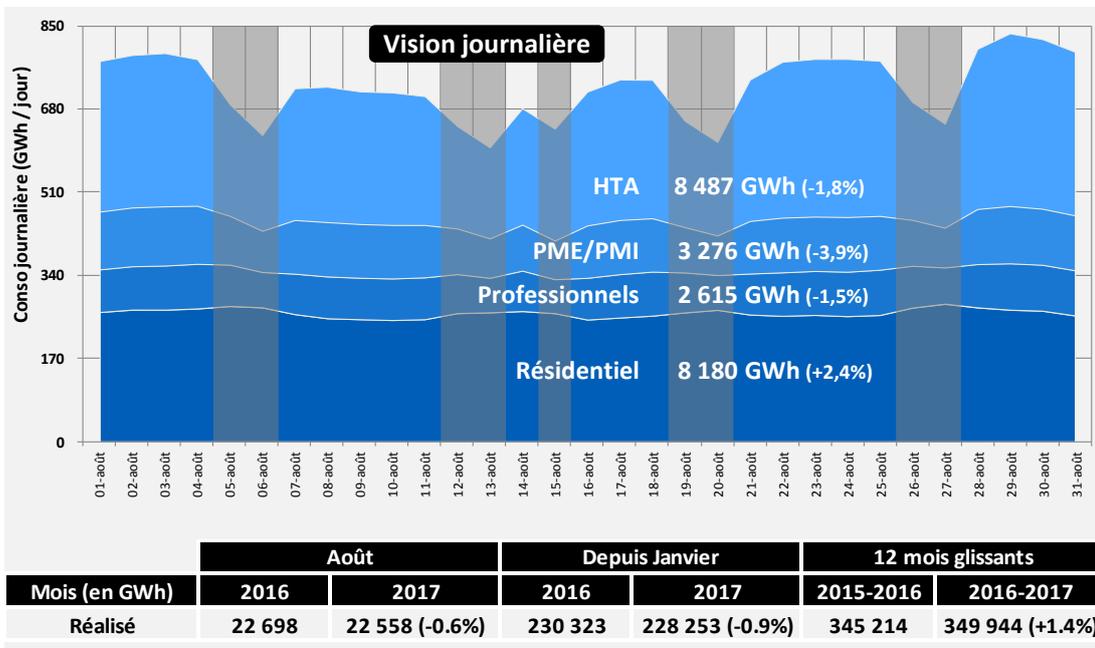
CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois d'août 2017 est en légère baisse par rapport à août 2016 (-0,6%).

On observe des baisses pour trois secteurs : HTA (-1,8%), PME/PMI (-3,9%) et Professionnel (-1,5%). Ces baisses sont en partie dues à une utilisation moindre des appareils de climatisation.

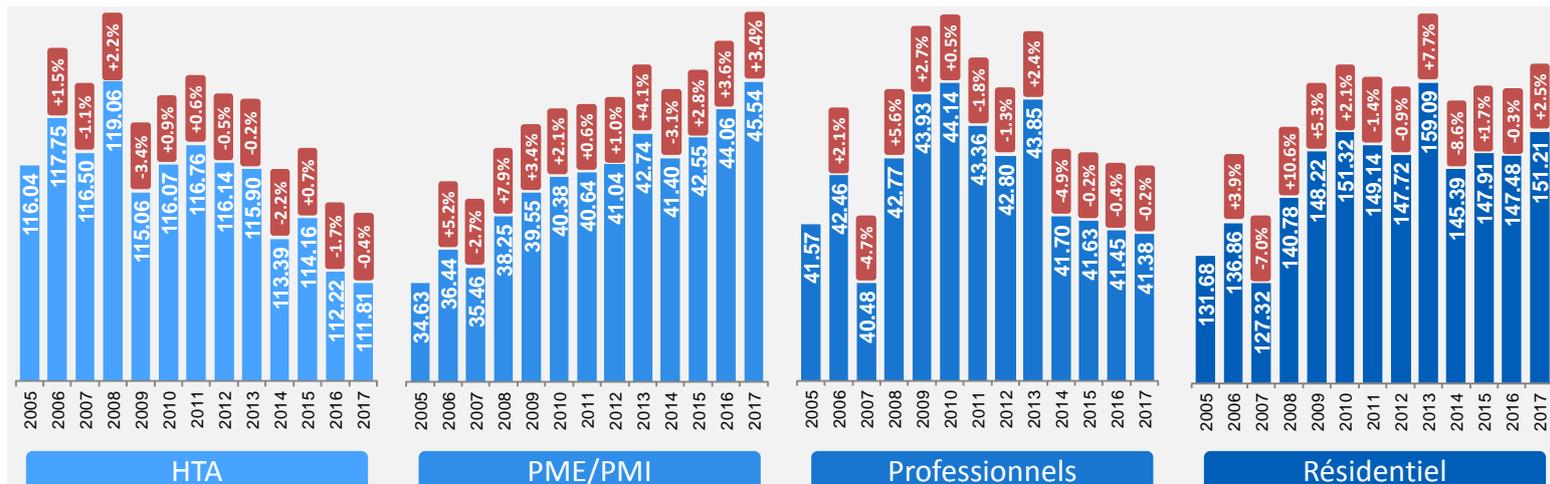
A contrario, le secteur Résidentiel enregistre une hausse de +2,4% par rapport à août 2016.

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.

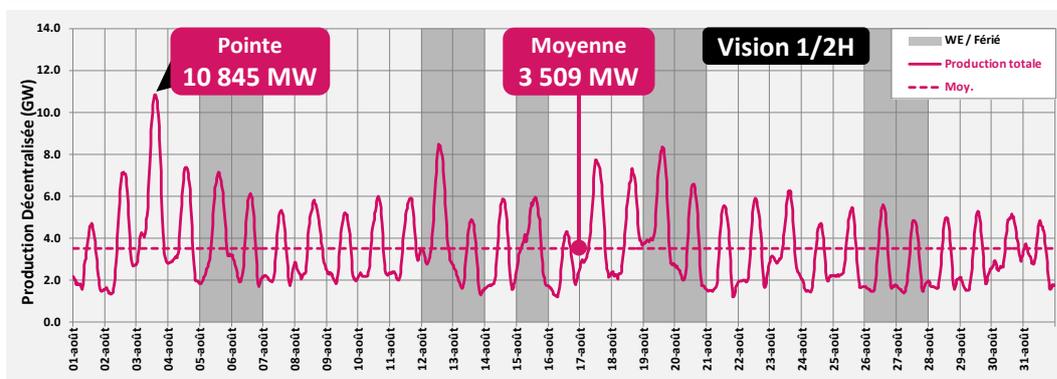


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



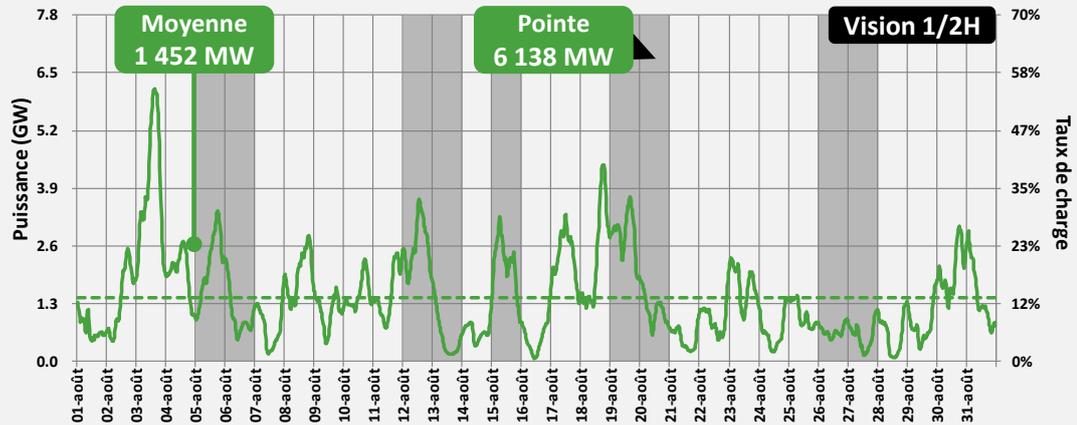
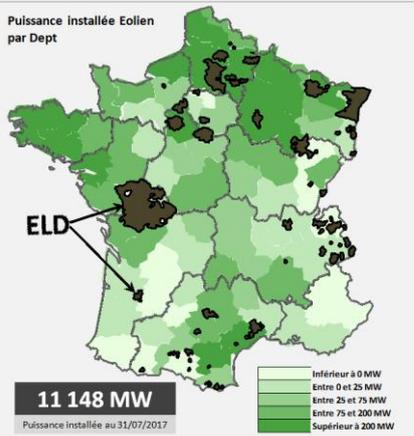
Août	2016	2017
Réalisé (GWh)	2 538	2 611 (+2.9%)
P. Installée (MW)	20 515	22 752 (+10.9%)
Pointe (MW)	8 874	10 845
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	28 228	28 536 (+1.1%)
Record historique de la pointe	Mars 2017 13 452 MW	

La production décentralisée constatée en août 2017 est en faible hausse de +2,9% par rapport à août 2016.

Malgré l'augmentation continue du parc installé (+10,9%), cette faible hausse de production s'explique par des conditions climatiques peu favorables à la production éolienne (+2,2%) et photovoltaïque (+3,3%). La filière « autres » (biogaz, biomasse, déchets ménagers, ...) a aussi progressé de +8,9% par rapport à août 2016. La production issue de la filière hydraulique continue de décroître (-7,0%) pour le troisième mois consécutif.

Au total, pour ce mois d'août 2017, les moyens de production décentralisée ont injecté 2 611 GWh sur le réseau de distribution.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



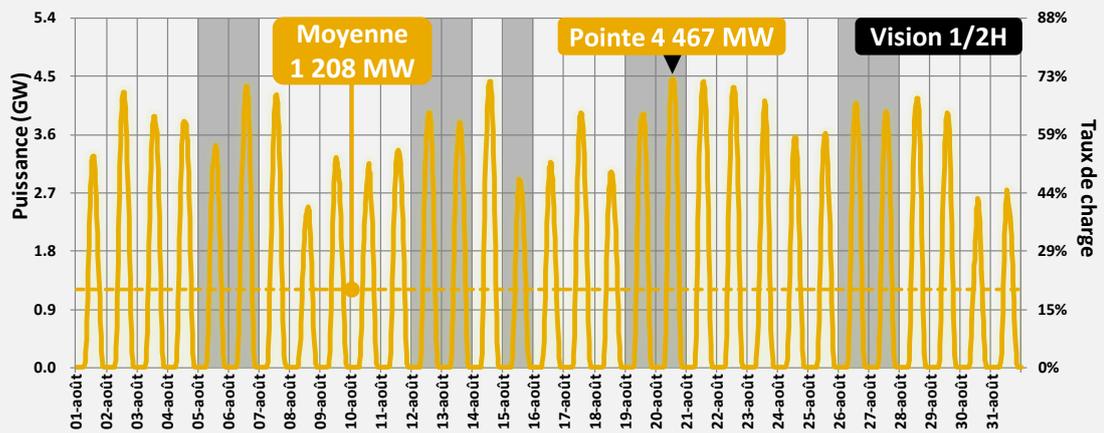
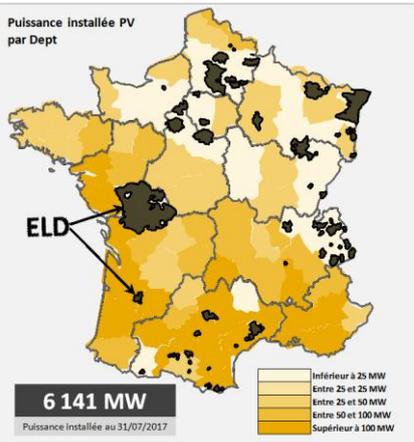
Août	2016	2017
Réalisé (GWh)	1 057	1 080 (+2.2%)
Taux de charge	14.4%	13.0%
P. Installée (MW)	9 857	11 148 (+13.1%)
Pointe (MW)	4 498	6 138

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	13 069	12 785 (-2.2%)
Taux de charge	23.5%	20.4%

Record historique de la pointe	Jun 2017
	8 389 MW

La production éolienne du mois est en faible hausse (+2,2%) comparée à celle d'août 2016. Cette hausse est uniquement liée à l'augmentation du parc installé (+13,1%) car les conditions climatiques ont été défavorables cette année (taux de charge de 13,0% en août 2017 contre 14,4% en 2016 à comparer à un taux normal de 16,8%). On note un pic de production éolienne le 3 août à 6.138 MW. Depuis le début de l'année la production éolienne est en baisse par rapport à la même période en 2016 (-2,2%).

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



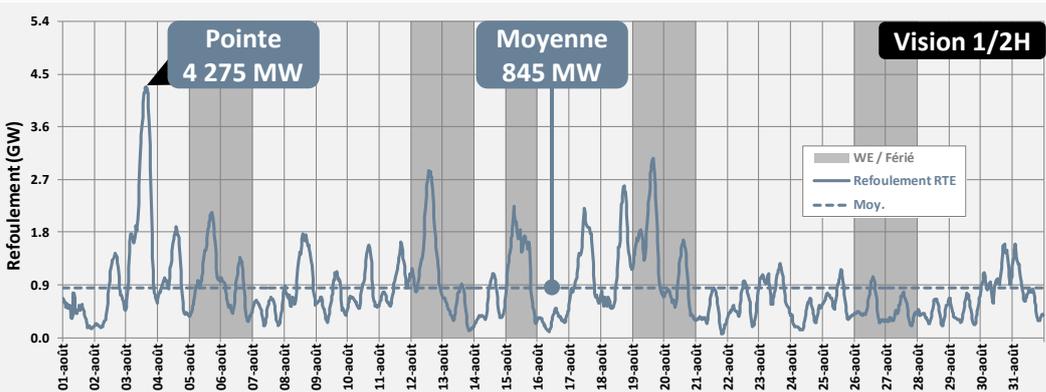
Août	2016	2017
Réalisé (GWh)	870	899 (+3.3%)
Taux de charge	20.8%	19.7%
P. Installée (MW)	5 617	6 141 (+9.3%)
Pointe (MW)	3 970	4 467

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	5 118	5 974 (+16.7%)
Taux de charge	16.0%	17.2%

Record historique de la pointe	Avr. 2017
	4 767 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse modérée (+3,3%) par rapport à août 2016. Cette augmentation de production s'explique essentiellement par l'accroissement continu du parc installé (+9,3%) car les conditions d'ensoleillement ont été défavorables en 2017 (taux de charge de 19,7% en août 2017 contre 20,8% en août 2016 pour un taux normal de 20,0% sur ce mois). Néanmoins, depuis le début de l'année l'énergie produite par la filière enregistre une progression de +16,7% par rapport à la même période en 2016.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Août	2016	2017
Réalisé (GWh)	592	629 (+6.2%)
Pointe (MW)	3 466	4 275

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	6 727	6 765 (+0.6%)
Pointe (MW)	4 852	6 064

Record historique de la pointe	Jun 2017
	6 064 MW

Le refolement du mois d'août 2017 est en hausse (+6,2%) par rapport à août 2016. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production décentralisée (+2,9%) associée à une baisse de la consommation (-0,6%). Depuis le début de l'année 2017 l'énergie refoulée est stable par rapport à 2016 sur la même période (+0,6%).

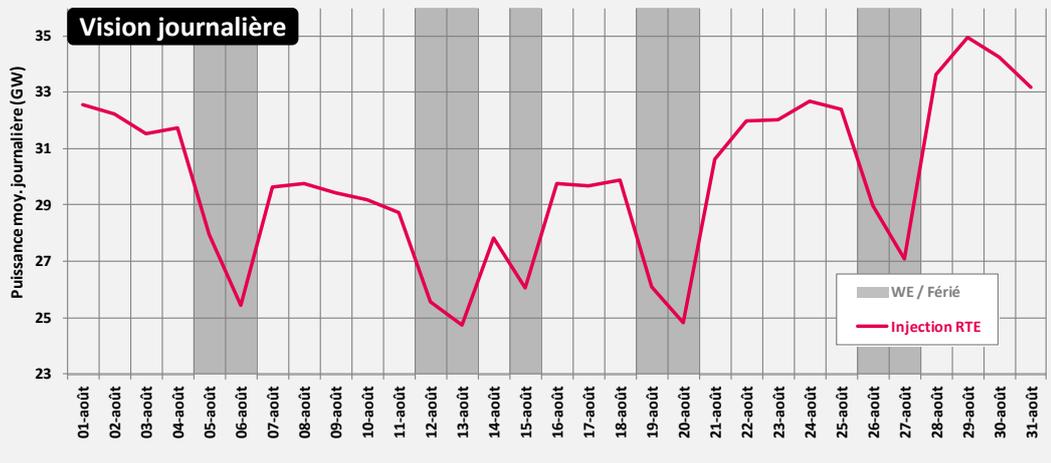
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE d'août 2017 est en baisse par rapport à celui d'août 2016 (-0,6%).

Cette baisse est la conséquence de la baisse de la consommation (-0,6%) conjuguée à l'accroissement de la production décentralisée (+2,9%).

On observe une diminution de l'injection sur la première quinzaine du mois suivie d'une reprise sur le reste du mois. Cette forme est en relation, d'une part avec les périodes chaudes appelant les moyens de climatisations et d'autre part à l'activité particulière d'un mois d'août.

Depuis le début de l'année, on constate une baisse de -1,0% par rapport à la même période est 2016.



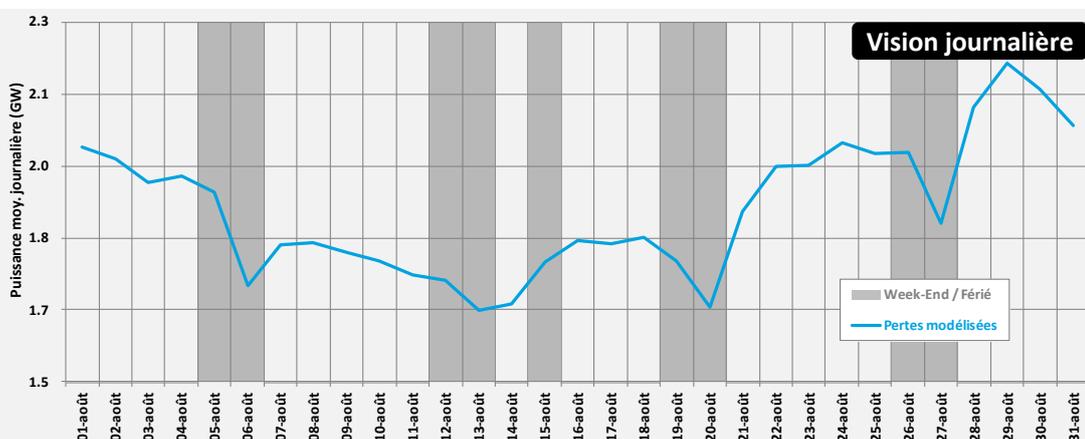
Injection nationale constatée aux frontières Enedis/RTE (courbe C06c)

Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	22 327	22 187 (-0.6%)	225 897	223 606 (-1.0%)

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

L'évolution de la courbe des pertes suit mécaniquement celle de l'injection RTE. Le constat observé sur la courbe d'injection s'étend donc à celui observé sur la courbe des pertes, en particulier la tendance à la baisse puis la remontée au cours du mois.

En revanche, le volume de ce mois d'août 2017 enregistre une **légère hausse de +1,9% par rapport à août 2016**. Ce décalage par rapport à la baisse de l'injection est la conséquence du changement de polynôme en juillet 2017, modélisant, pour un niveau d'injection équivalent, des pertes plus élevées en 2017.



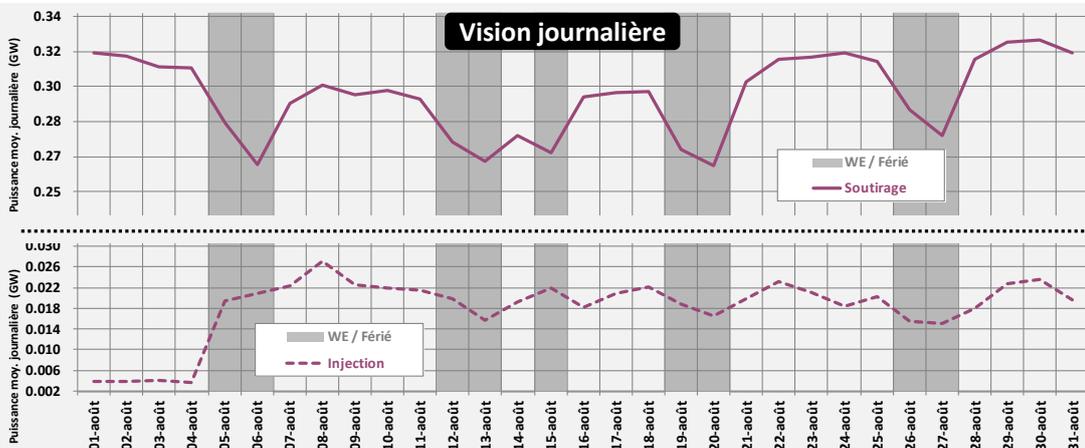
Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	1 377	1 402 (+1.9%)	14 971	15 008 (+0.2%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate une stagnation du volume soutiré en août 2017 par rapport à août 2016 (+0,1%).

L'injection en provenance des ELD vers le réseau Enedis, dont la puissance moyenne oscille autour de 18 MW, est aussi en baisse par rapport à août 2016 (-41,5%).

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 (-9,2%).



Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Soutirage ELD	221	222 (+0.1%)	2 375	2 361 (-0.6%)
Injection ELD	23	13 (-41.5%)	270	245 (-9.2%)

©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.