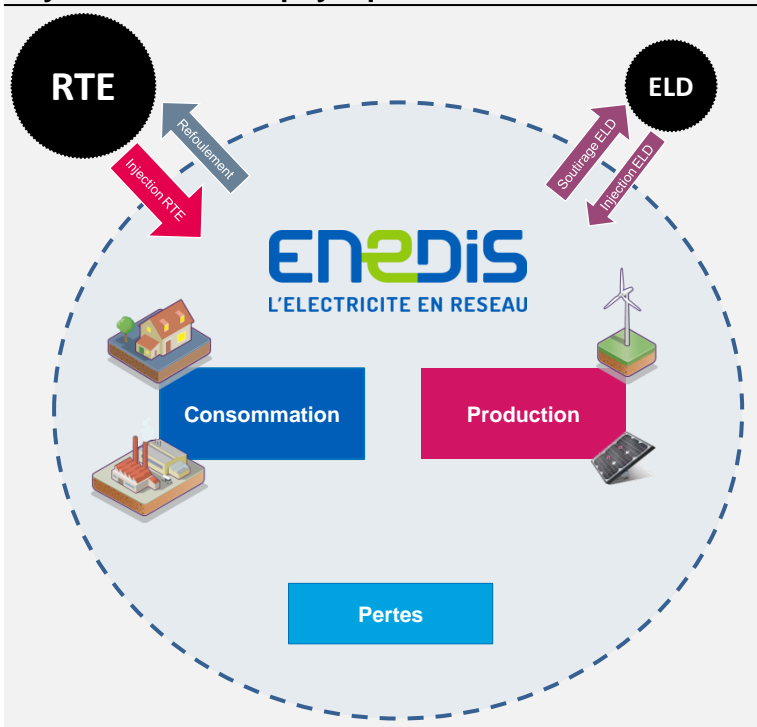


Avec un écart moyen de **+1,7°C au-dessus de la normale**, le mois de juin 2017 a été chaud. Ce climat doux se traduit par une **baisse de la consommation de trois secteurs basse-tension** par rapport à 2016 : Résidentiel **-0,5%**, Professionnels **-5,2%** et PME/PMI **-1,4%**. A contrario, le **secteur HTA** enregistre une **hausse de +2,7%**. La **production décentralisée globale** a connu une **hausse de +14,5%**, entraînée par les **productions éolienne et photovoltaïque** (respectivement **+36,9%** et **+25,8%** par rapport à 2016). La **production éolienne** enregistre un **nouveau record à 8 356 MW le 6 juin**. Conséquence d'une production soutenue, le **refoulement** subit une **forte hausse (+37,1%)**, culminant à 6 064 MW le 6 juin, un nouveau record. L'**injection RTE** subit une **légère baisse (-0,5%)**, directement liée de la hausse de production décentralisée. La **faible hausse des pertes sur le réseau Enedis (+1,2%)** sur le mois de juin 2017 s'explique par la présence d'un jour férié en semaine, absent en 2016, induisant un taux de pertes sur injection RTE plus élevé.

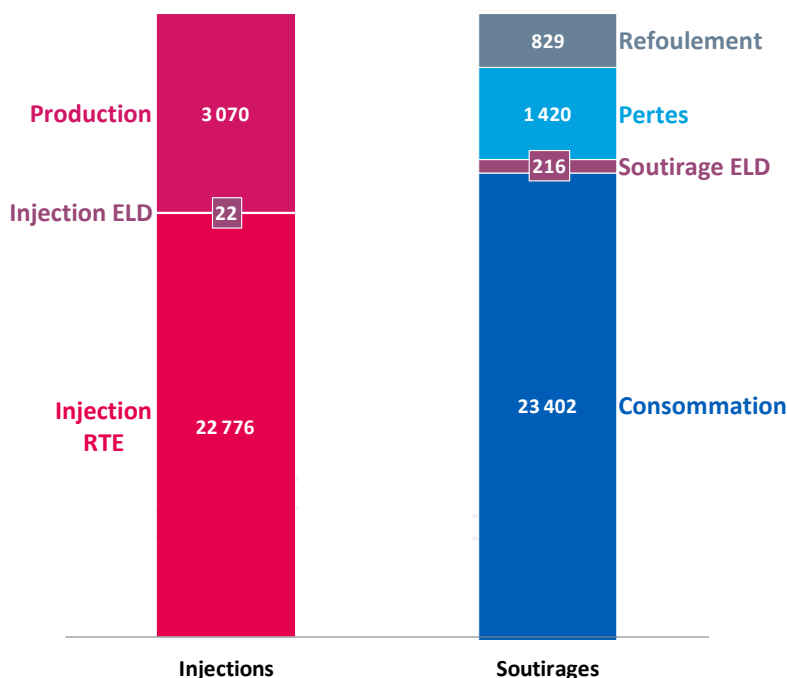
### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques

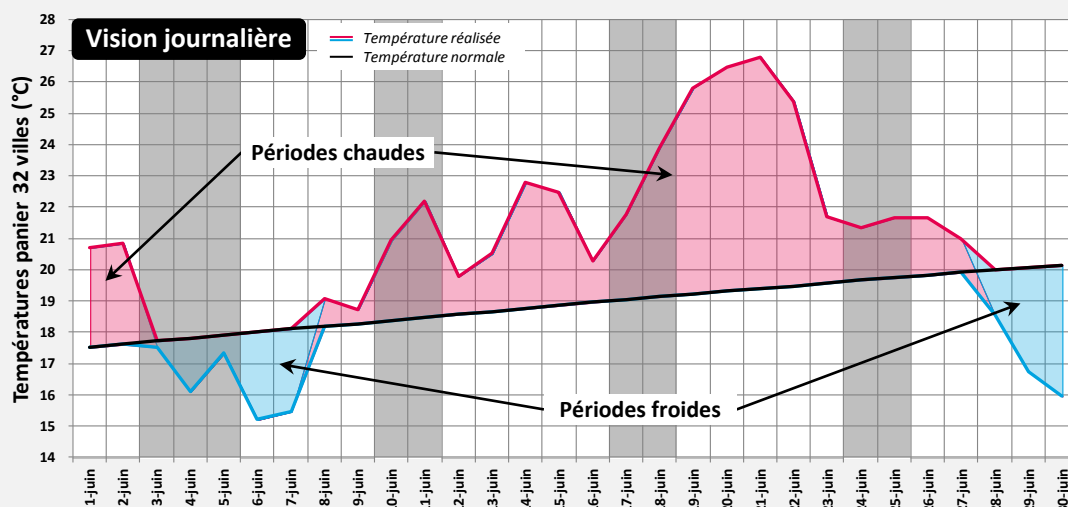


#### Energie transitant sur le réseau Enedis

Juin 2017 : 25 867 GWh (+/- 1GWh)



### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



#### Température normale et réalisée

La température moyenne de juin 2017 s'est établie à **+1,7°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois est donc beaucoup plus chaud que celui de juin 2016 (-1,0°C sous la normale).

Hormis deux courtes périodes froides, avec un écart atteignant les **-4,2°C** sous la normale le 30 juin, les températures du mois se sont majoritairement placées au-dessus de la normale. La pointe de chaleur est observée lors de la période de canicule, le 21 juin, avec un écart de **+7,4°C** au-dessus de la normale.

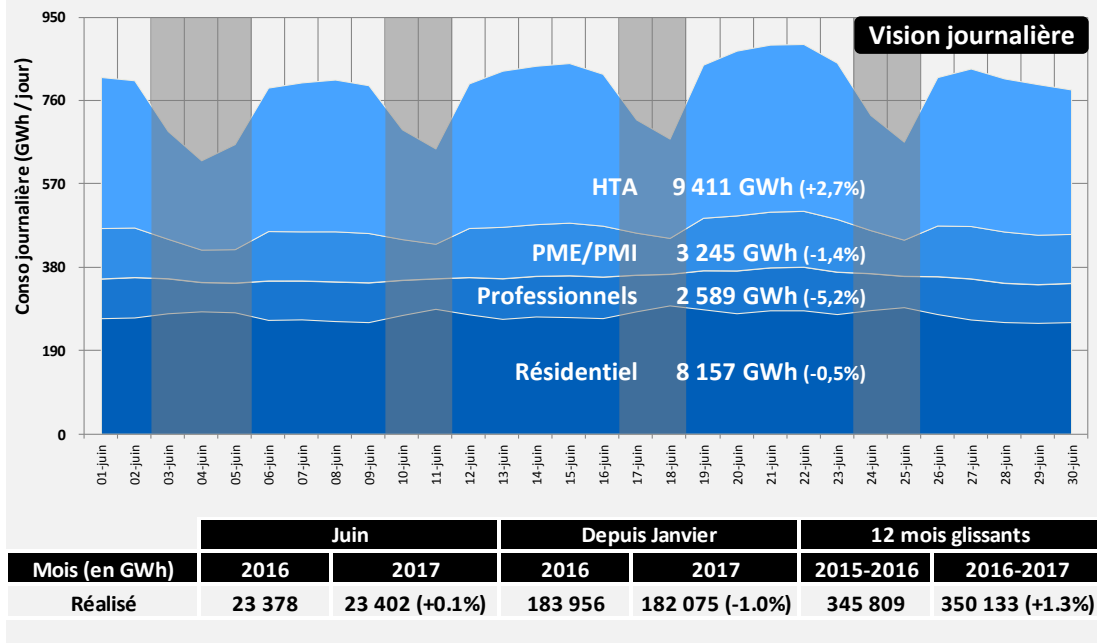
## CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois de juin 2017 est en très légère hausse par rapport à juin 2016 (+0,1%).

Contrairement au climat du mois de juin 2016 celui de ce mois de juin 2017, très chaud, n'a pas entraîné d'appel aux moyens de chauffage des secteurs thermosensibles **Résidentiel** et **Professionnels** dont les consommations ont baissé (respectivement -0,5% et -5,2% par rapport à 2016).

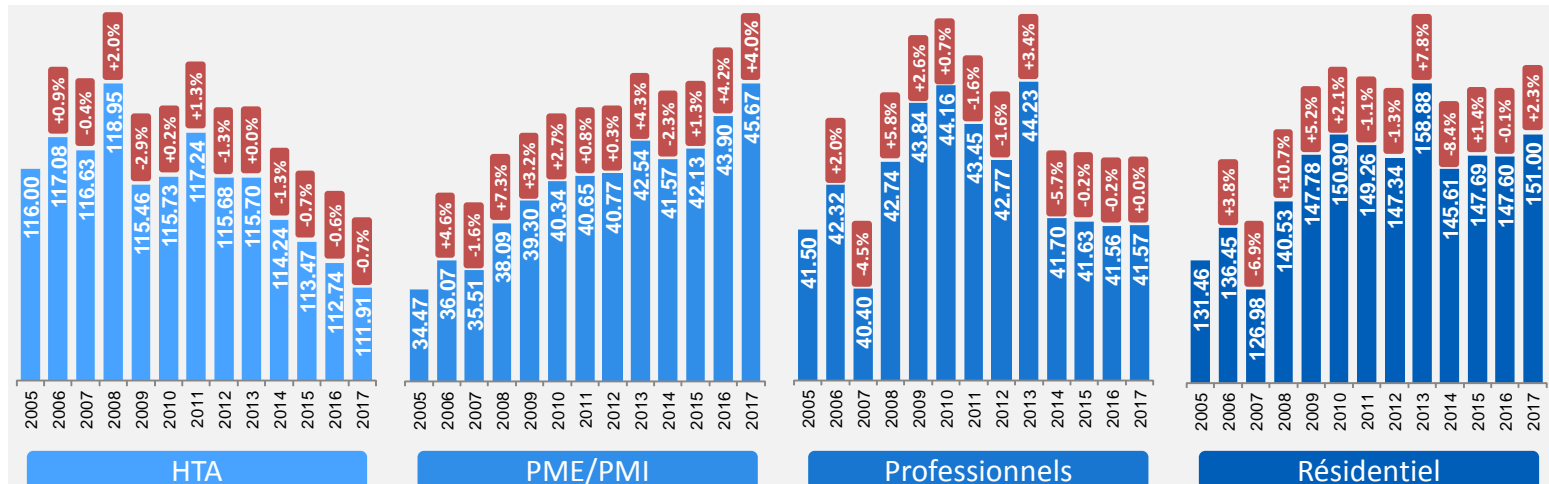
On constate également une baisse du segment PME/PMI avec -1,4%. Seul le secteur HTA connaît une hausse de +2,7% par rapport à juin 2016.

Sur le premier semestre 2017, la consommation totale est en légère baisse de -1,0% par rapport à la même période en 2016.

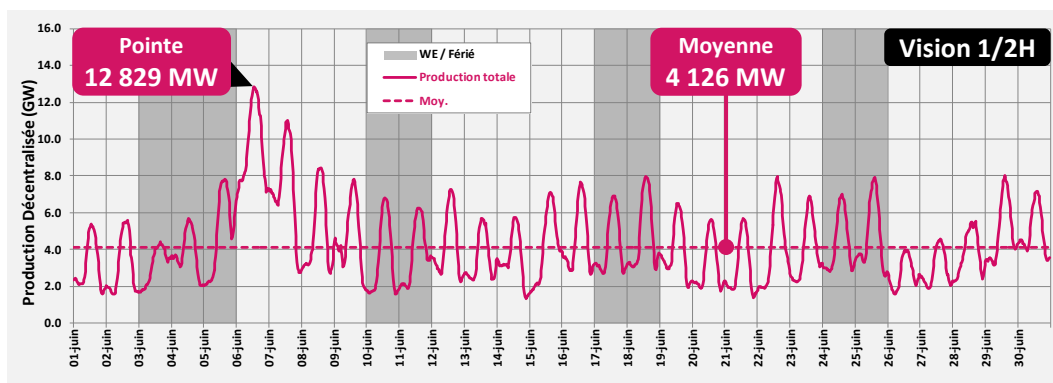


## DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vue depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



## PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



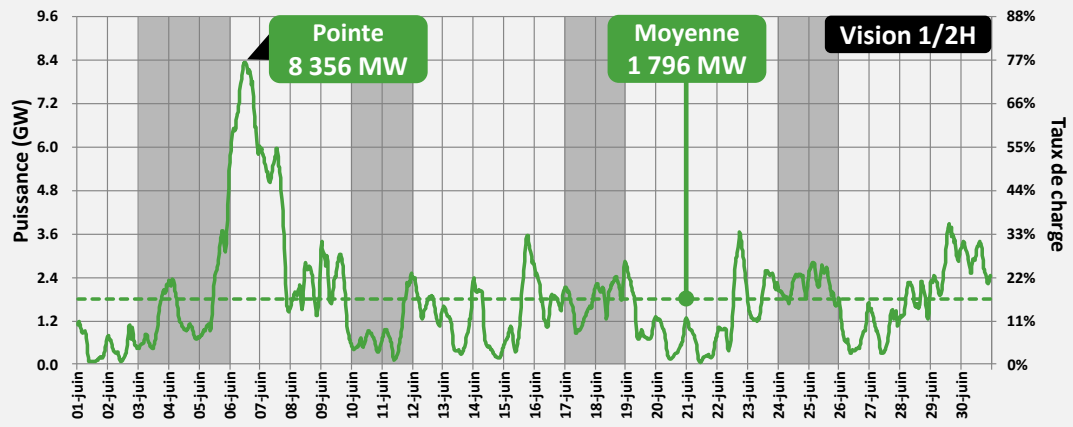
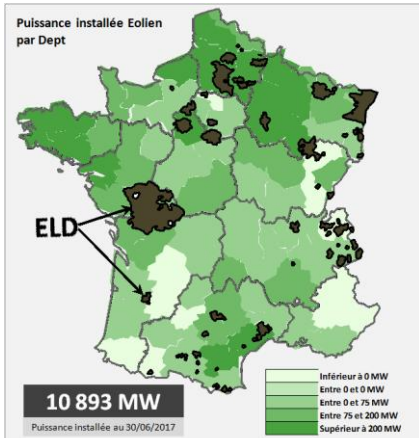
	Juin	2016	2017
Réalisé (GWh)		2 681	3 070 (+14.5%)
P. Installée (MW)		20 226	22 342 (+10.5%)
Pointe (MW)		9 040	12 829
Depuis Janvier		2016	2017
Réalisé (GWh)		23 123	22 813 (-1.3%)
Record historique de la pointe		Mars 2017 13 475 MW	

La production décentralisée constatée en juin 2017 est en forte hausse de +14,5% par rapport à juin 2016.

L'augmentation continue du parc installé (+10,5%) et une production soutenue des filières éolienne (+36,9%) et photovoltaïque (+25,8%) ont permis cette progression. A contrario, on constate une forte baisse de la production issue de la filière hydraulique (-31,8%).

Au total, pour ce mois de juin 2017, les moyens de production décentralisée ont injecté 3 070 GWh sur le réseau de distribution.

## PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



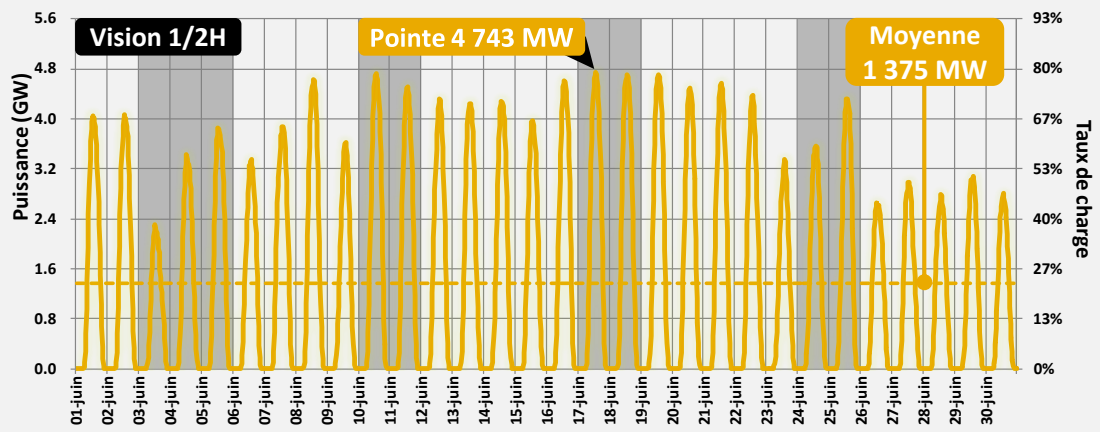
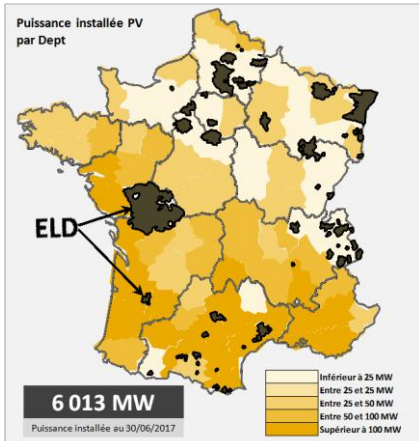
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	11 114	10 203 (-8.2%)
Taux de charge	27.1%	22.0%

Record historique de la pointe	Juin 2017
	8 356 MW

Juin	2016	2017
Réalisé (GWh)	944	1 293 (+36.9%)
Taux de charge	13.6%	16.5%
P. Installée (MW)	9 660	10 893 (+12.8%)
Pointe (MW)	4 350	8 356

La production éolienne du mois est en forte hausse (+36,9%) comparée à celle de juin 2016. Cette hausse est liée d'une part à l'augmentation du parc installé (+12,8%) et d'autre part aux conditions climatiques nettement plus favorables cette année (taux de charge de **16,5% en juin 2017** contre **13,6% en 2016** à comparer à un **taux normal de 16,4%**). On enregistre un **nouveau record de pointe culminant à 8 356 MW** le 6 juin à 12H30 (taux de charge à 77,0%).

## PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



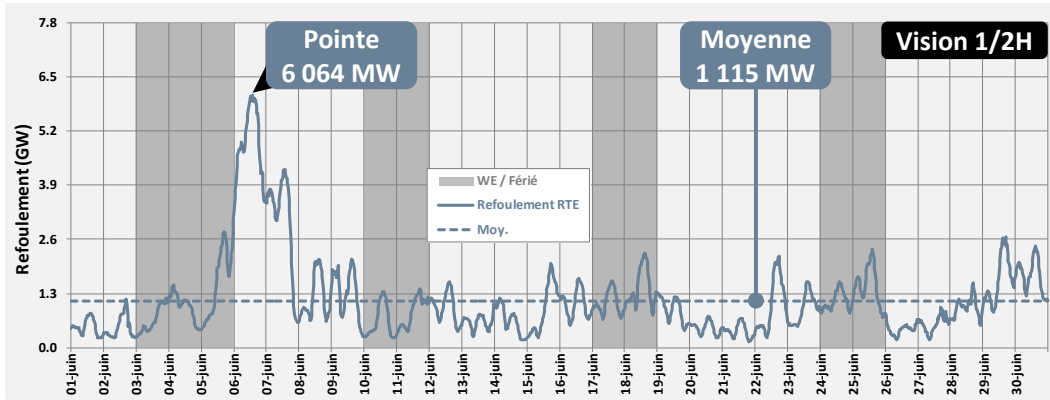
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	3 358	4 197 (+25.0%)
Taux de charge	14.2%	16.4%

Record historique de la pointe	Mai 2017
	4 909 MW

Juin	2016	2017
Réalisé (GWh)	787	990 (+25.8%)
Taux de charge	19.7%	22.9%
P. Installée (MW)	5 549	6 013 (+8.4%)
Pointe (MW)	3 649	4 743

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+25,8%) par rapport à juin 2016. Cette hausse de production s'explique par l'accroissement continu du parc installé (+8,4%) et des conditions d'ensoleillement plus favorables en 2017 (**taux de charge de 22,9% en juin 2017** contre **19,7% en juin 2016** pour un **taux normal de 21,7%** sur ce mois). On observe plusieurs points proches de 4 800 MW, avoisinant le record du mois dernier (4 884 MW). Sur le 1<sup>er</sup> semestre la hausse est de +25,0% par rapport à la même période sur 2016.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Juin	2016	2017
Réalisé (GWh)	605	829 (+37.1%)
Pointe (MW)	2 827	6 064

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	5 605	5 290 (-5.6%)
Pointe (MW)	4 852	6 064

Record historique de la pointe	Juin 2017
	6 064 MW

Le refoulement du mois de juin 2017 est en forte hausse (+37,1%) par rapport à juin 2016. Cette augmentation s'explique principalement par une hausse similaire de la production éolienne (+36,9%), fortement corrélée au volume d'énergie refoulée. A ce titre, on observe une concordance entre la pointe de production éolienne et celle du refoulement le 6 juin, établissant ainsi un **nouveau record à 6 064 MW**.

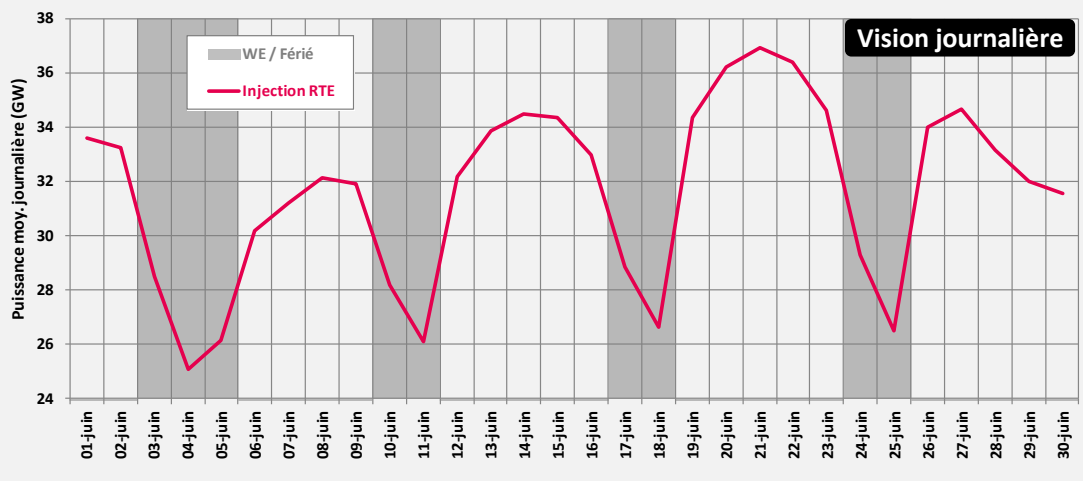
## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE de juin 2017 est en très légère baisse par rapport à celui de juin 2016 (-0,5%).

Cette baisse est la conséquence de l'accroissement de la production décentralisée (+14,5%) et de la faible hausse de la consommation (+0,1%).

Cependant, au cours du mois, on constate une progression du niveau d'injection RTE, expliquée par l'augmentation de la consommation au cours du mois conjointe à l'atténuation de l'énergie issue de la production décentralisée.

Depuis le début de l'année, on enregistre une légère baisse (-0,5%) des injections issues du réseau de transport par rapport à la même période en 2016.



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

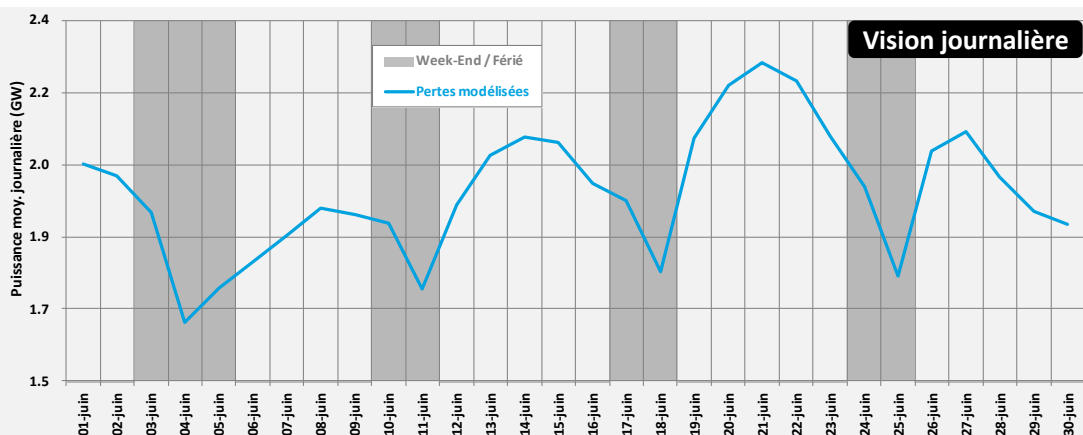
Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	22 892	22 776 (-0.5%)	180 282	178 394 (-1.0%)

## 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 pente croissante du niveau des pertes au cours du mois.

En revanche, le volume de ce mois de juin 2017 enregistre une **légère hausse de +1,2% par rapport à juin 2016**. Ce décalage par rapport à la baisse de l'injection est la conséquence du lundi de pentecôte chômé, les pertes générées les jours non-ouverts étant plus importantes.

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



Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	1 403	1 420 (+1.2%)	12 135	12 126 (-0.1%)

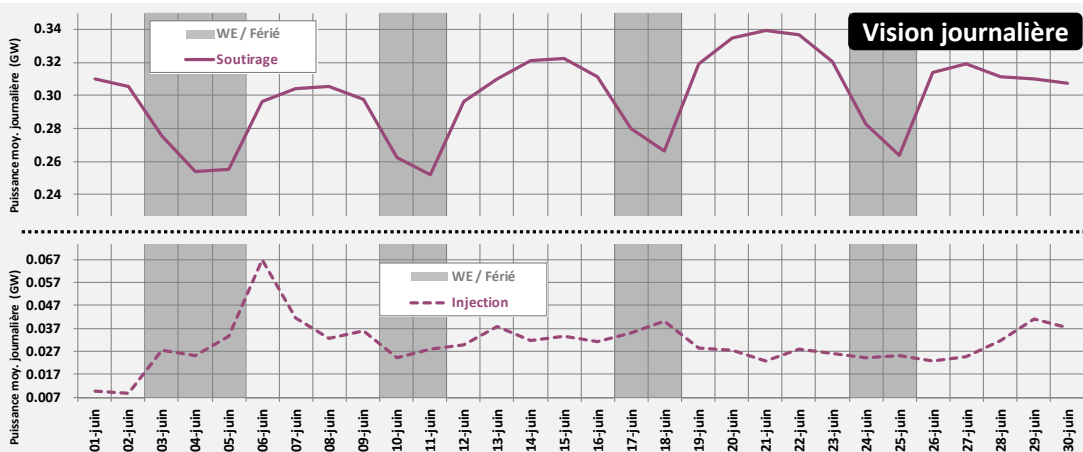
## ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate une très légère hausse du volume soutiré en juin 2017 par rapport à juin 2016 (+0,3%).

L'injection en provenance des ELD vers le réseau Enedis, dont la puissance moyenne oscille autour de 30 MW, est en forte baisse par rapport à juin 2016 (-23,5%).

On note une pointe d'injection le 6 juin, coïncidant avec celle 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 (-1,2%) et surtout injectés (-13,2%).



Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Soutirage ELD	215	216 (+0.3%)	1 932	1 909 (-1.2%)
Injection ELD	29	22 (-23.5%)	222	193 (-13.2%)

©Enedis 2017. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.