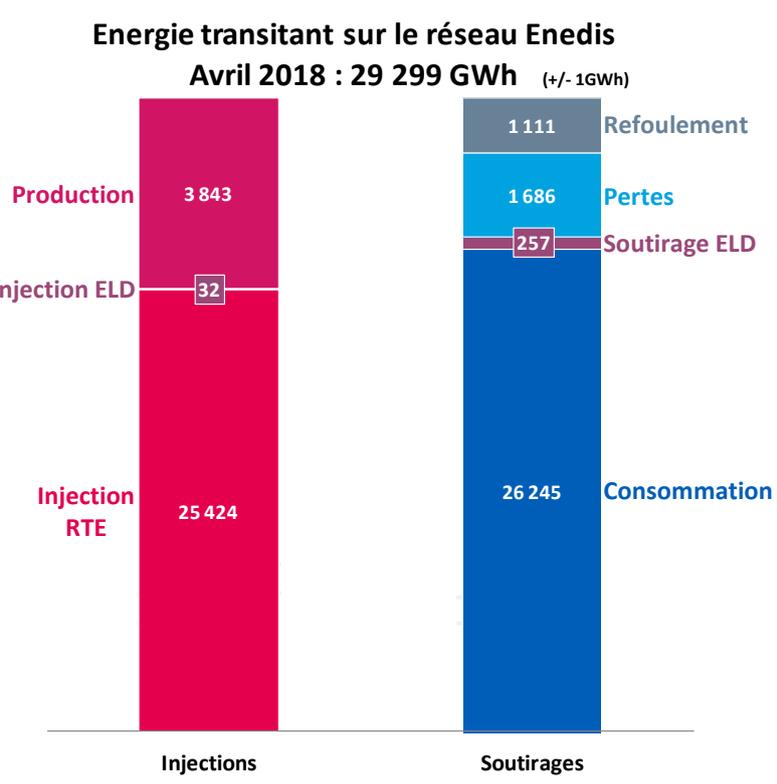
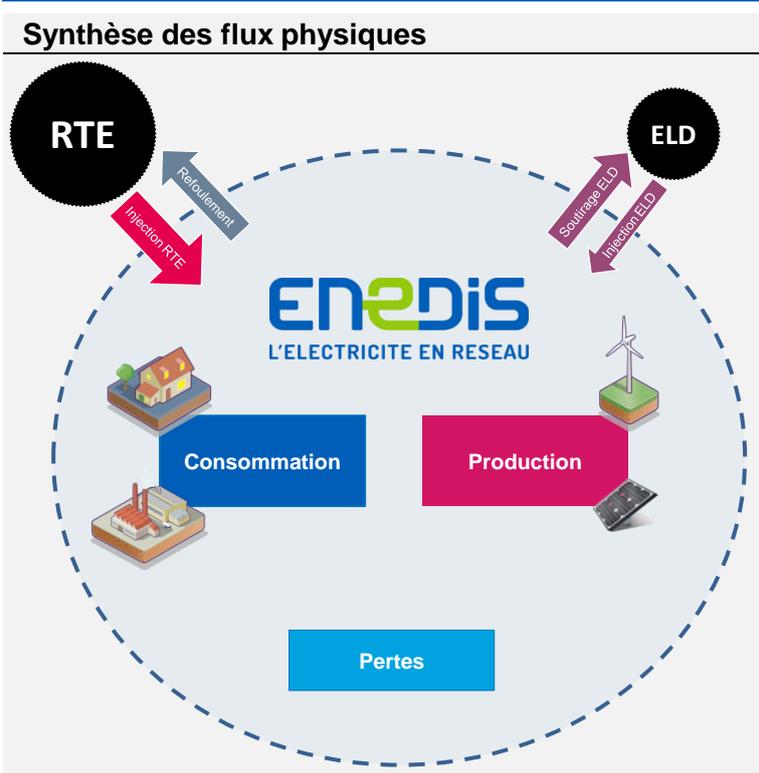
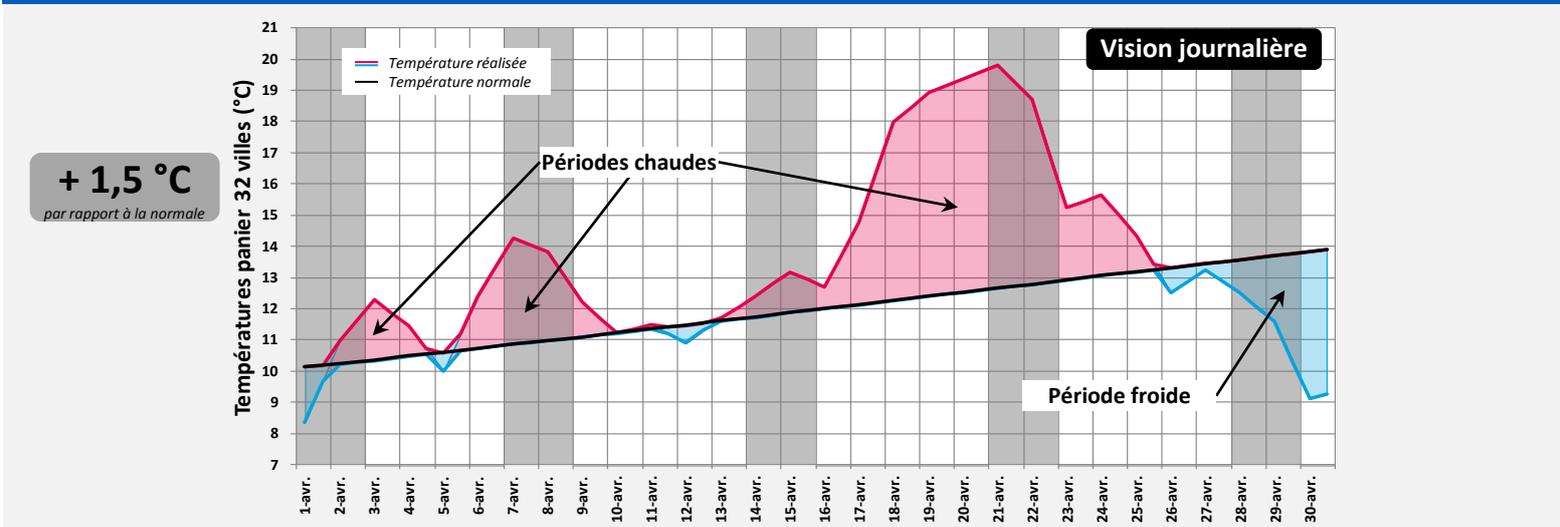


Avec un écart moyen de **+1,5°C au-dessus de la normale**, le climat du mois d'avril 2018 est plus chaud que celui d'avril 2017 (-0,8°C au-dessous de la normale). On constate une **très légère baisse de la consommation globale (-0,2%)**, notamment des secteurs **Professionnels (-2,5%)** et **Résidentiel (-1,1%)**. La **production décentralisée globale** enregistre une **forte hausse de +29,0%**, entraînée par l'accroissement du **parc installé global (+10,6%)** d'une part et par des hausses constatées pour les filières **éolienne (+53,0%)** et **hydraulique (+45,7%)** d'autre part. Malgré une énergie mensuelle en berne (-1,2%), on constate plusieurs pics de production photovoltaïque supérieurs au record historique de 4 621 MW : le 6 avril (5 021MW), mais principalement la semaine du 17 au 22 avril avec un **nouveau record pour cette filière le 17 avril établi à 5 347MW**. Le **refoulement vers le réseau RTE** subit une **forte hausse de +59,0%** par rapport à avril 2017. L'**injection RTE** est en baisse (-1,9%). Les pertes modélisées enregistrent une très légère hausse (+0,3%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois d'avril 2018 s'est établie à **+1,5°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois est à l'opposé de celui d'avril 2017 (-0,8°C au-dessous de la normale).

En dehors d'un vague de froid du 26 avril – avec un écart de -4,7°C au-dessous de la normale le 30 avril, les températures moyennes journalières sont majoritairement au-dessus de la normale. L'écart maximal est observé le 21 avril avec +7,2°C au-dessus de la normale.

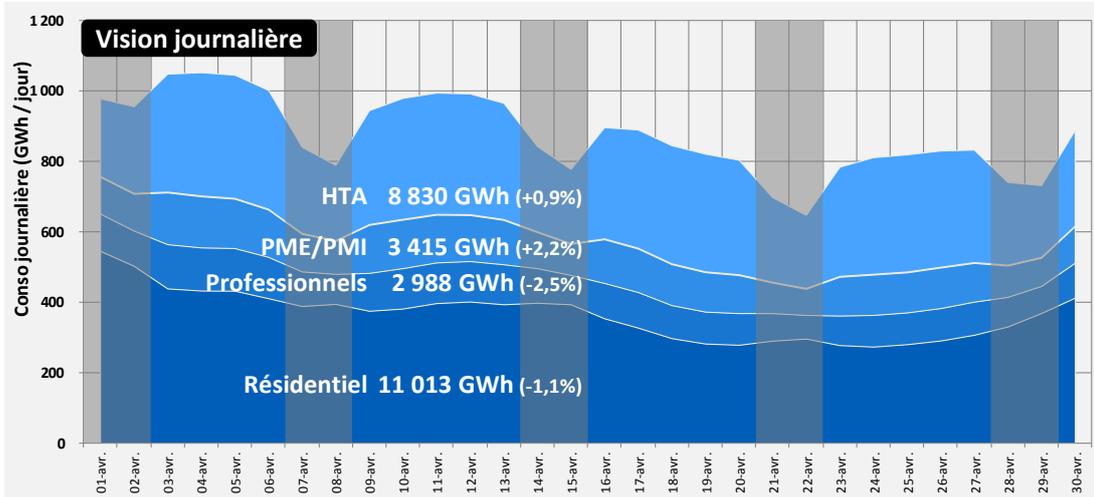
CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois d'avril 2018 est en légère baisse par rapport à avril 2017 (-0,2%).

Le climat plus chaud de ce mois d'avril 2018 a engendré des baisses sur les secteurs **Professionnels (-2,5%)** et **Résidentiel (-1,1%)**. Les autres secteurs enregistrent des petites hausses, **HTA +0,9%** et **PME/PMI +2,2%**.

Depuis le début de l'année on observe une hausse de +2,3% comparée à la même période en 2017.

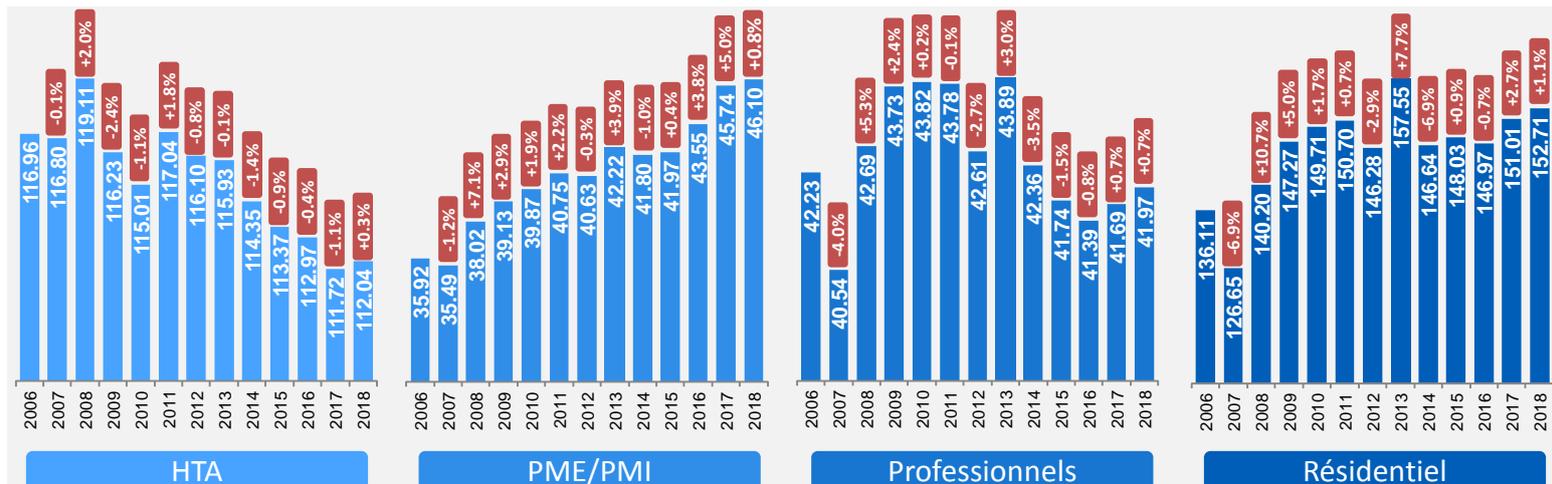
Sur 12 mois glissants, la consommation est en légère hausse de +0,8% comparée à mai 2016-avril 2017.



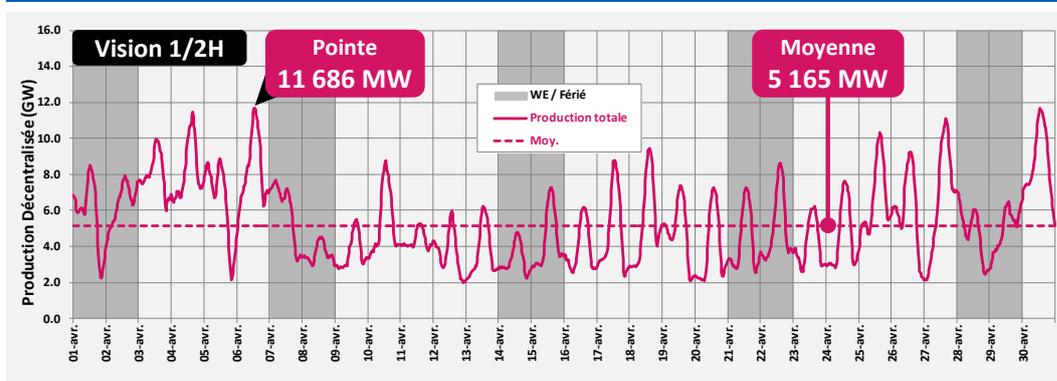
Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2017	2018	2017	2018	2016-2017	2017-2018
Réalisé	26 286	26 245 (-0,2%)	133 854	136 976 (+2,3%)	350 163	352 825 (+0,8%)

DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Avril	2017	2018
Réalisé (GWh)	2 978	3 843 (+29.0%)
P. Installée (MW)	21 911	24 231 (+10.6%)
Pointe (MW)	10 039	11 686

Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	16 551	20 358 (+23.0%)

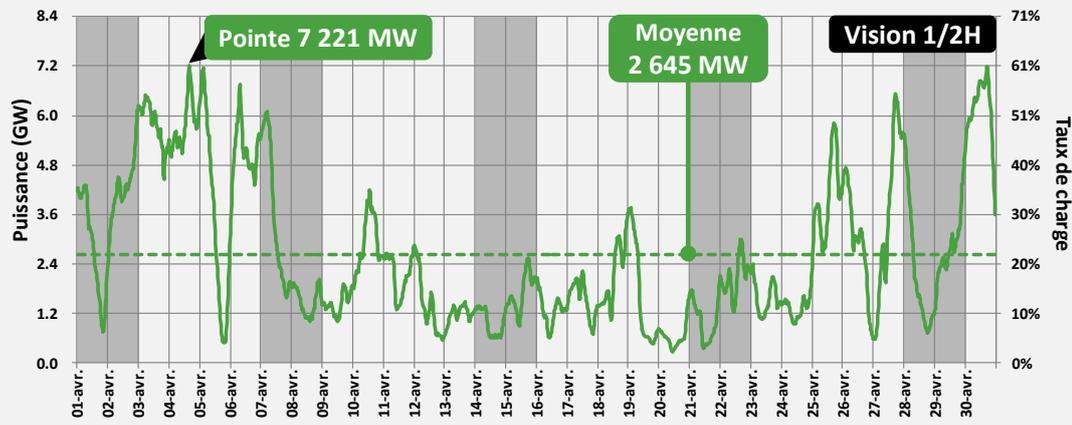
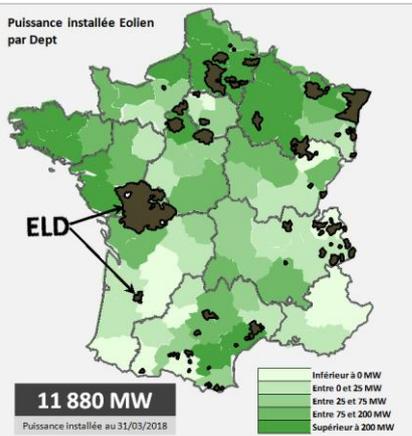
Record historique de la pointe	Févr. 2018
	15 613 MW

La production décentralisée constatée en avril 2018 est en forte hausse par rapport à avril 2017 : +29,0%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+10,6%) et des hausses cumulées des énergies produites par les filières éolienne (+53,0%) et hydraulique (+45,7%) et autres (+4,3%) dont Biogaz (+17,1%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 3 843 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois d'avril 2018. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +23,0% par rapport à la même période en 2017.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



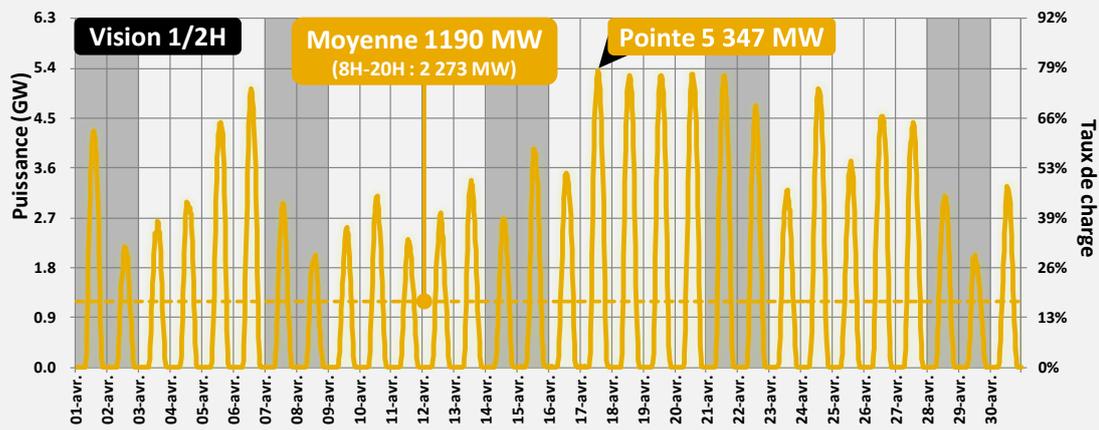
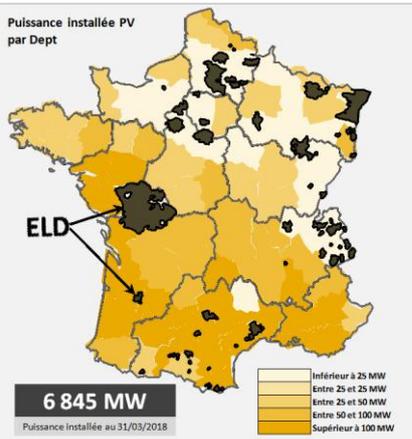
Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	7 607	10 554 (+38.7%)
Taux de charge	25.0%	31.0%

Record historique de la pointe	Déc. 2017
	9 984 MW

Avril	2017	2018
Réalisé (GWh)	1 245	1 904 (+53.0%)
Taux de charge	16.2%	22.3%
P. Installée (MW)	10 697	11 880 (+11.1%)
Pointe (MW)	6 614	7 221

La production éolienne du mois est en forte hausse (+53,0%) comparée à celle d'avril 2017. Cette hausse est due à l'accroissement du parc installé (+11,1%) et par des conditions climatiques plus favorables en 2018 qu'en 2017 (taux de charge moyen de 22,3% en avril 2018 contre 16,2% en 2017 à comparer à un taux normal de 23,5%). Depuis janvier on note une forte hausse de +38,7% par rapport à la même période en 2017.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



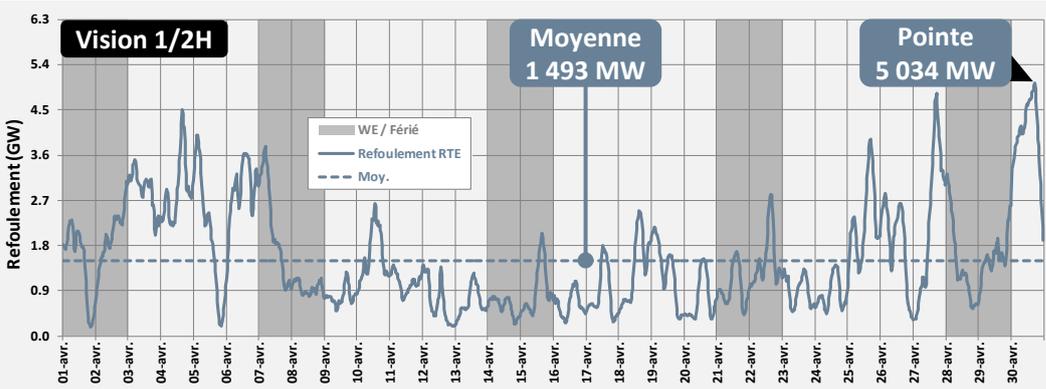
Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	2 180	2 221 (+1.9%)
Taux de charge	13.0%	11.4%

Record historique de la pointe	Avr. 2018
	5 347 MW

Avril	2017	2018
Réalisé (GWh)	867	857 (-1.2%)
Taux de charge	20.5%	17.4%
P. Installée (MW)	5 888	6 845 (+16.3%)
Pointe (MW)	4 621	5 347

Le niveau de production photovoltaïque est en légère baisse (-1,2%) par rapport à avril 2017. Cette diminution de production s'explique uniquement par des conditions d'ensoleillement plus défavorables en 2018 qu'en 2017 (taux de charge moyen de 17,4% en avril 2018 contre 20,5% en 2017 pour un taux normal de 18,2% sur ce mois). On enregistre néanmoins un nouveau record de production photovoltaïque le 17 avril à 13H30 avec 5 347 MW. Depuis janvier la production photovoltaïque augmente de +1,9% par rapport à la même période en 2017.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Avril	2017	2018
Réalisé (GWh)	699	1 111 (+59.0%)
Pointe (MW)	4 711	5 034

Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	3 647	5 089 (+39.5%)
Pointe (MW)	5 854	6 001

Record historique de la pointe	Déc. 2017
	6 260 MW

Le refoulement du mois d'avril 2018 est en forte hausse (+59,0%) par rapport à avril 2017. Cette augmentation s'explique par une forte hausse de la production éolienne (+53,0%) et par une stagnation de la consommation (-0,2%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2017, on note une forte hausse de +39,5%.

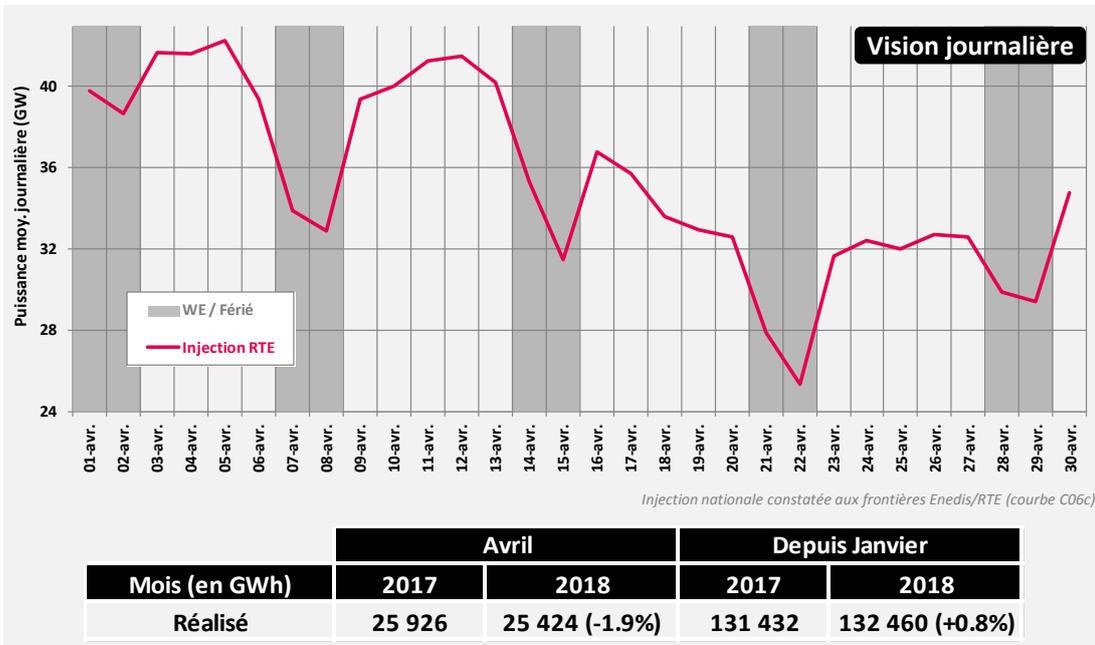
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE d'avril 2018 est en baisse par rapport à celui d'avril 2017 (-1,9%).

Cette diminution est la conséquence d'une consommation en petite baisse (-0,2%) et d'une production décentralisée en forte hausse (+29,0%).

On observe une baisse continue durant tout le mois, notamment durant la troisième semaine en lien avec la période la plus chaude et la production photovoltaïque la plus forte.

Depuis le début d'année, l'injection RTE est en hausse de +0,8% comparée à la même période en 2017.

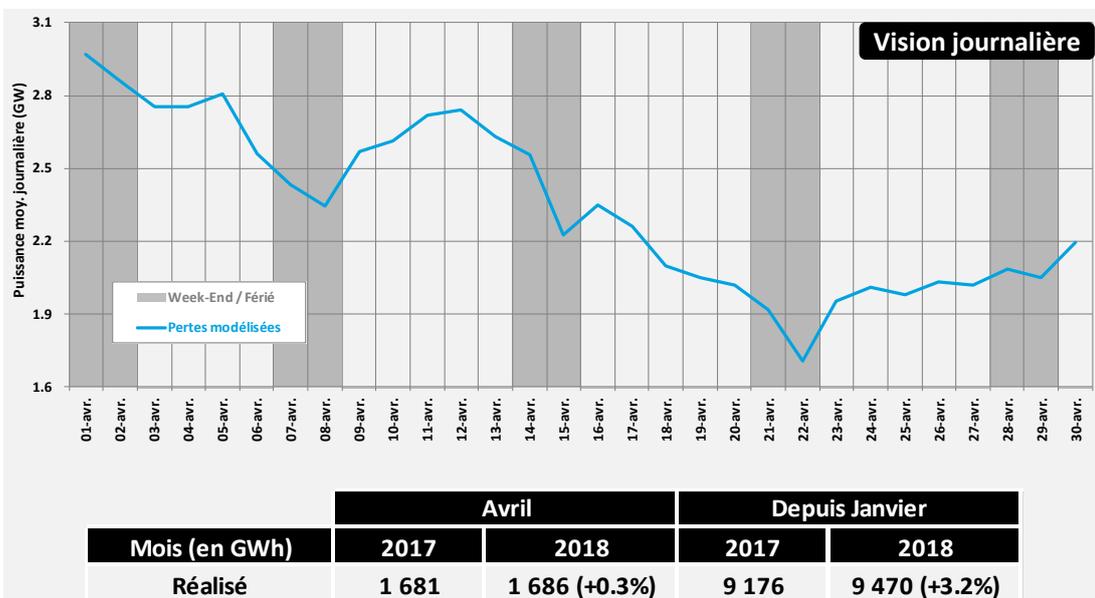


PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

L'évolution de la courbe des pertes suit mécaniquement celle de l'injection RTE. Le constat observé sur cette dernière s'étend donc à celui observé sur la courbe des pertes, en particulier avec une baisse continue les trois premières semaines.

Le volume de ce mois de mars 2018 enregistre une **très légère hausse de +0,3% par rapport à avril 2017**.

Depuis janvier 2018 le volume des pertes est en hausse de +3,2% par rapport à la même période en 2017.

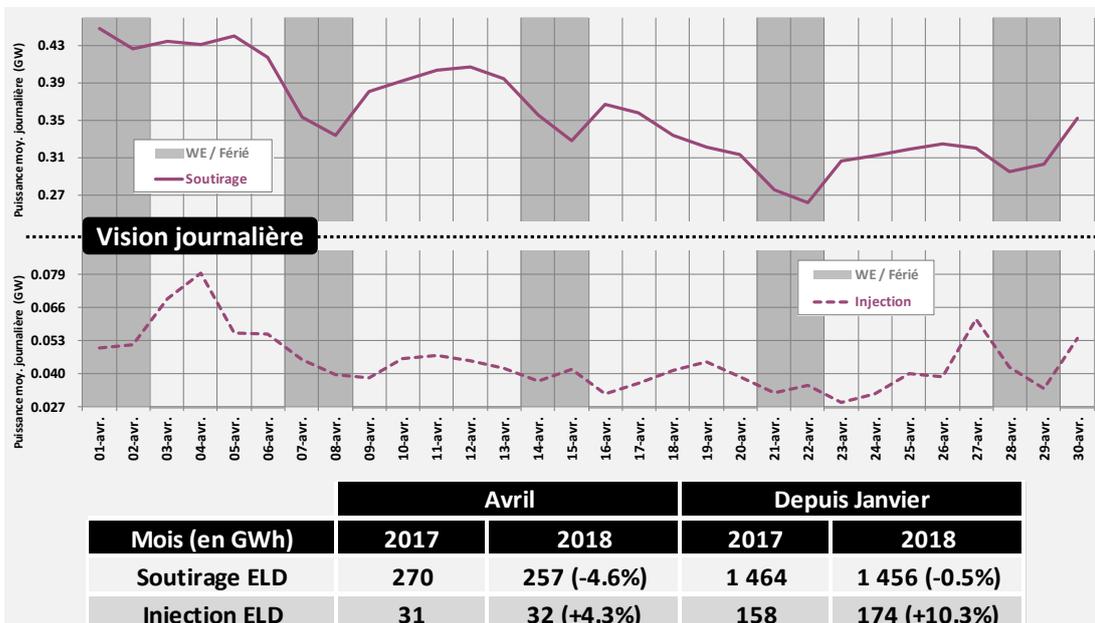


ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate des variations différenciées des volumes échangés avec les ELD en avril 2018 comparées à avril 2017 : -4,6% en soutirage et +4,3% en injection.

On observe des pointes d'injection ELD durant les mêmes périodes que les poussées de production éolienne sur le réseau Enedis. De même on constate que le soutirage ELD est en baisse durant le mois, comparable à la consommation globale sur le réseau Enedis.

Depuis le début d'année 2018, le soutirage des ELD est en faible baisse (-0,5%) tandis que le volume injecté par les ELD sur le réseau d'Enedis est en hausse (+10,3%).



©Enedis 2018. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.