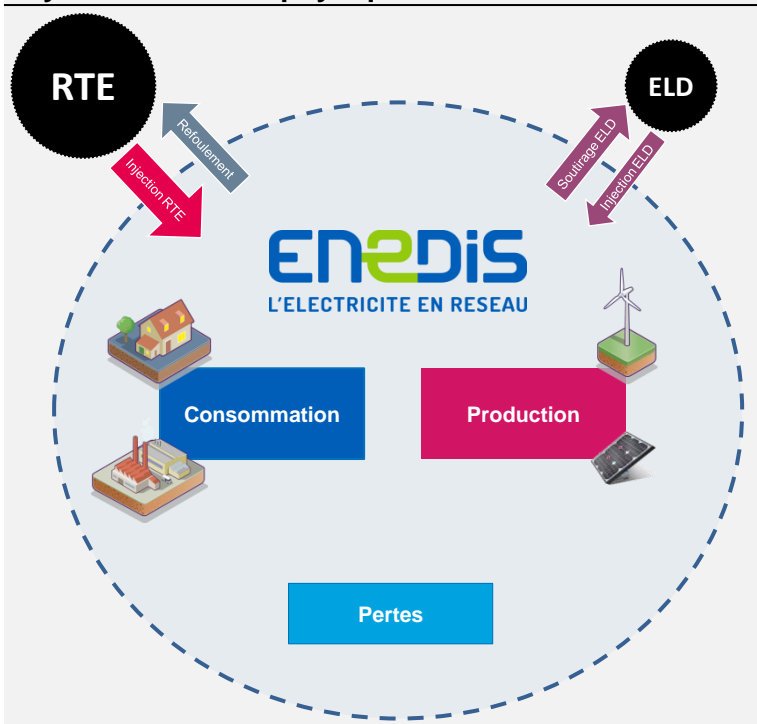


Avec un écart moyen de $-1,0^{\circ}\text{C}$ au-dessous de la normale, le climat du mois de mars 2018 est plus froid que celui de mars 2017 ($+2,1^{\circ}\text{C}$ au-dessus de la normale). On constate une forte hausse de la consommation globale ($+15,4\%$) et notamment des secteurs thermosensibles : professionnels ($+15,1\%$) et résidentiels ($+26,1\%$). La production décentralisée globale enregistre une hausse de $+9,9\%$, entraînée par l'accroissement du parc installé global ($+10,9\%$) d'une part et par des hausses constatées pour les filières éolienne ($+14,3\%$), cogénération ($+8,4\%$), photovoltaïque ($+5,3\%$), hydraulique ($+5,1\%$) d'autre part. Le refoulement vers le réseau RTE subit une très légère baisse de $-1,0\%$ par rapport à mars 2017. L'injection RTE est en forte hausse ($+16,4\%$), suivie par les pertes modélisées ($+25,8\%$).

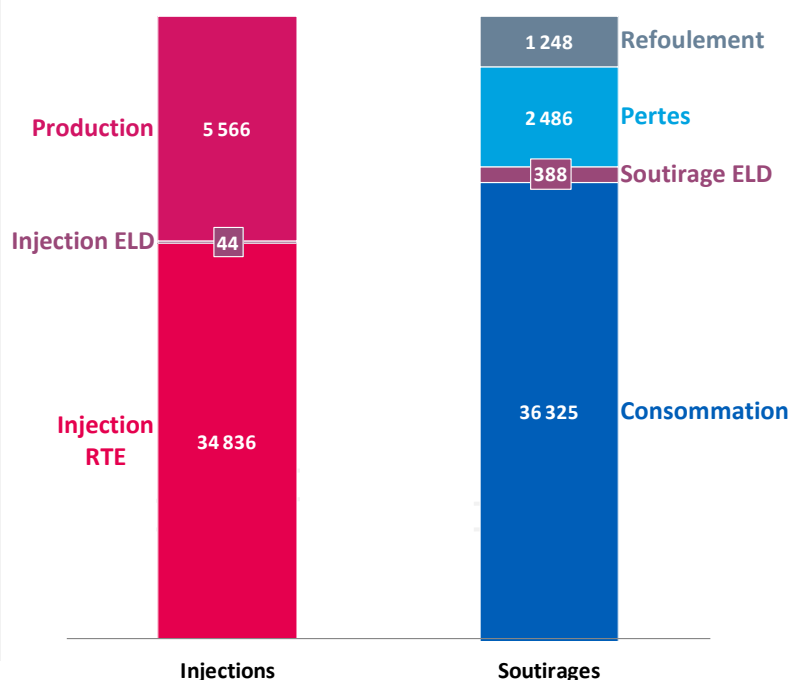
BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

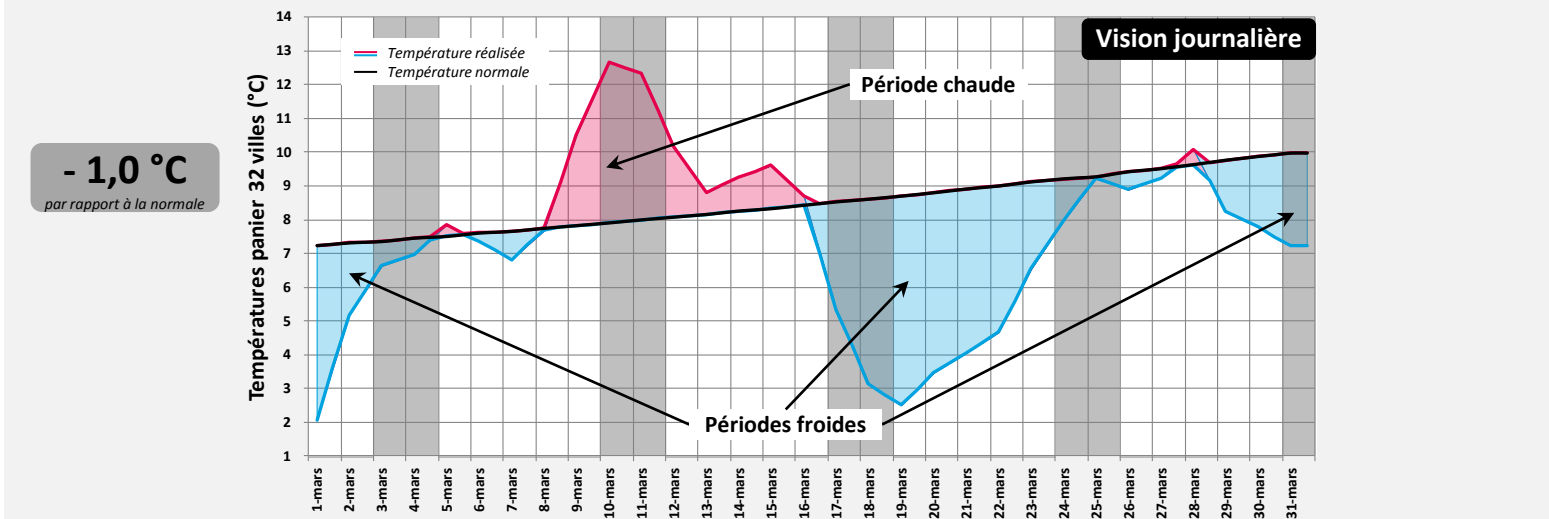


Energie transitant sur le réseau Enedis

Mars 2018 : 40 447 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de mars 2018 s'est établie à $-1,0^{\circ}\text{C}$ au-dessous de la normale. Le climat de ce mois est à l'opposé de celui de mars 2017 ($+2,1^{\circ}\text{C}$ au-dessus de la normale).

En dehors d'un vague de chaud du 8 au 15 mars – avec un écart de $+4,8^{\circ}\text{C}$ au-dessus de la normale le 10 mars, les températures moyennes journalières sont majoritairement sous la normale. L'écart maximal est observé le 19 mars avec $-6,2^{\circ}\text{C}$ au-dessous de la normale.

CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

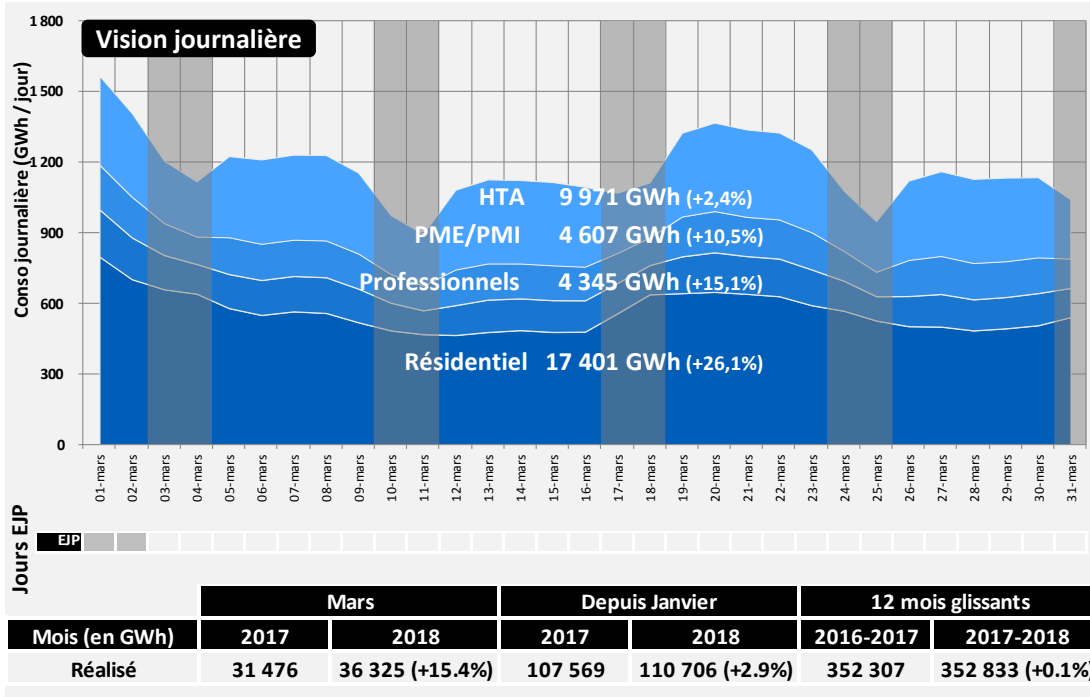
La consommation globale du mois de mars 2018 est en forte hausse par rapport à mars 2017 (+15,4%).

Le climat plus rigoureux de ce mois de mars 2018 a engendré des hausses significatives de tous les secteurs : **HTA (+2,4%)**, **PME/PMI (+10,5%)**, **Professionnels (+15,1%)** et **Résidentiel (+26,1%)**.

Sur ce premier trimestre de l'année on observe une hausse de +2,9% comparée à la même période en 2017.

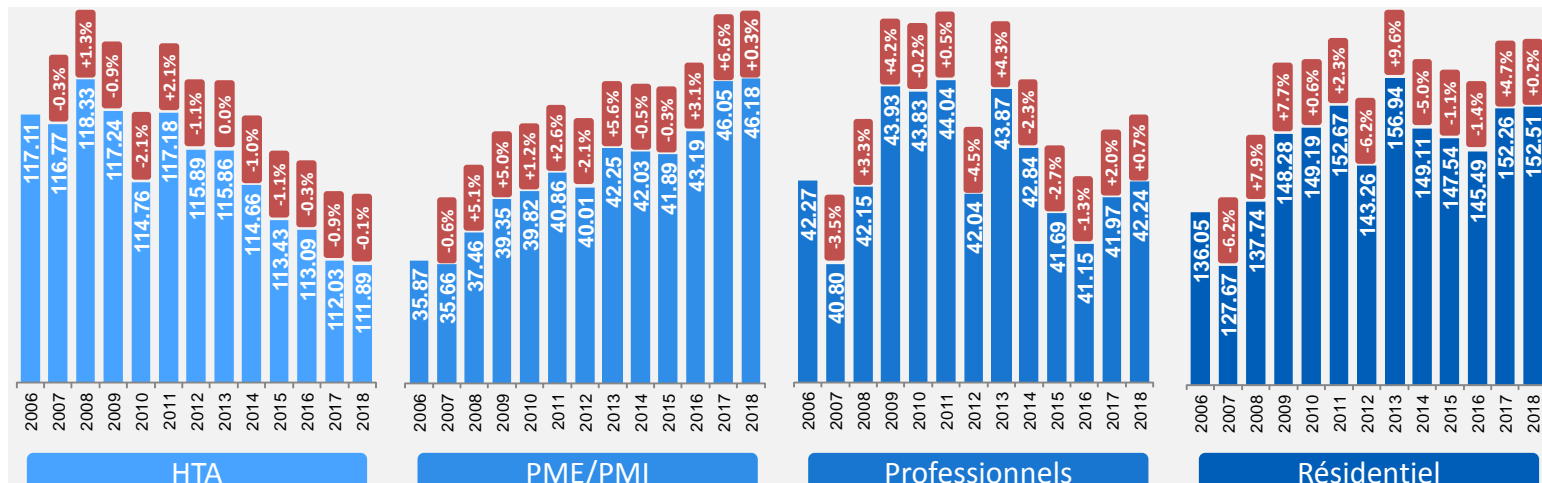
On note les deux derniers tirs EJP - sur 22 possibles, les deux premiers jours du mois (fin de la vague de froid de février).

Sur 12 mois glissants, la consommation stagne comparée à avril 2016-mars 2017 (+0,1%).

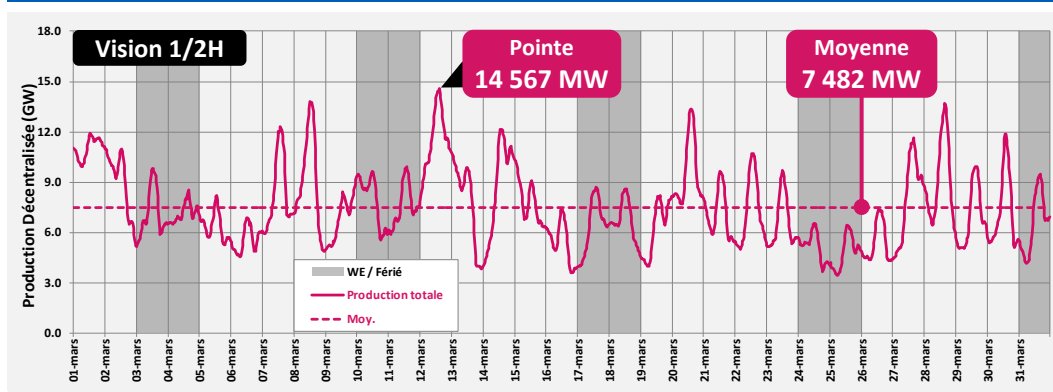


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Mars	2017	2018
Réalisé (GWh)	5 063	5 566 (+9.9%)
P. Installée (MW)	21 773	24 150 (+10.9%)
Pointe (MW)	13 441	14 567

Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	13 573	16 508 (+21.6%)

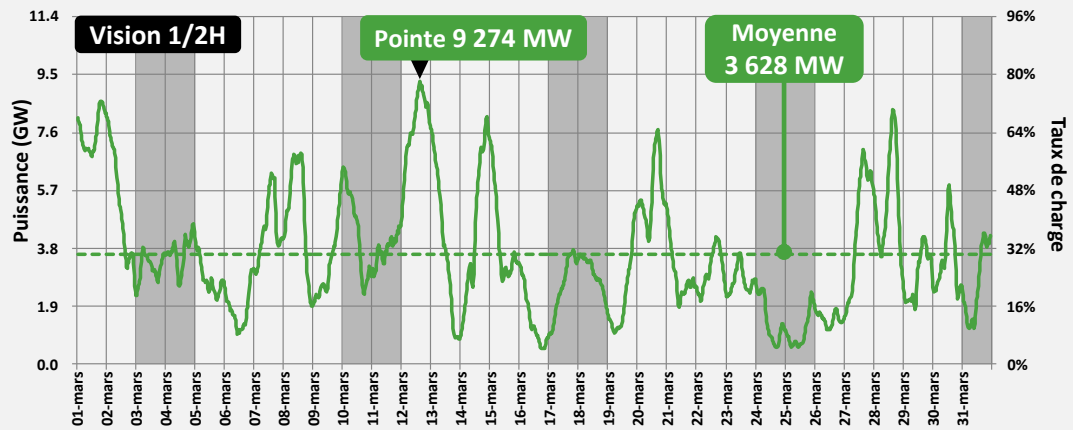
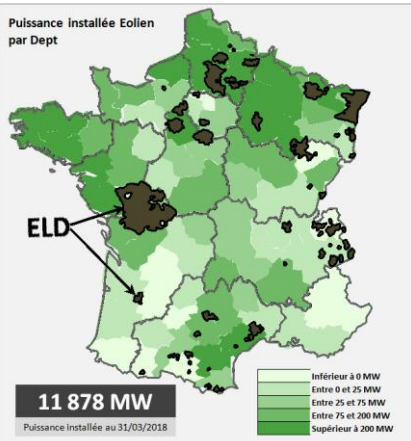
Record historique de la pointe	Févr. 2018
	15 631 MW

La production décentralisée constatée en mars 2018 est en hausse par rapport à mars 2017 : +9,9%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la **puissance installée du parc global (+10,9%)** et des hausses cumulées des énergies produites par toutes les filières : éolienne (+14,3%), cogénération (+8,4%), photovoltaïque (+5,3%), **hydraulique (+5,1%)** et autres (+7,2%) dont **Biogaz (+15,3%)**.

Au total, **les moyens de production décentralisée ont injecté 5 566 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de mars 2018. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +21,6% par rapport à la même période en 2017.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



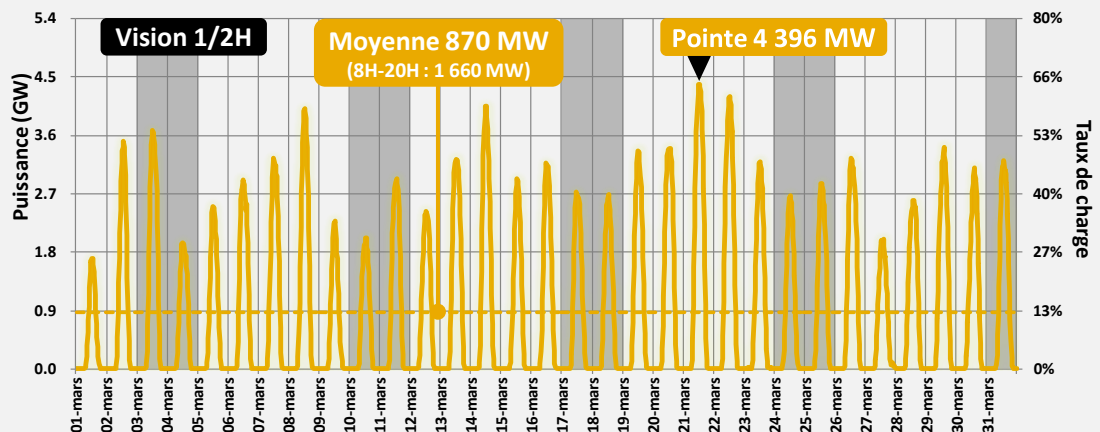
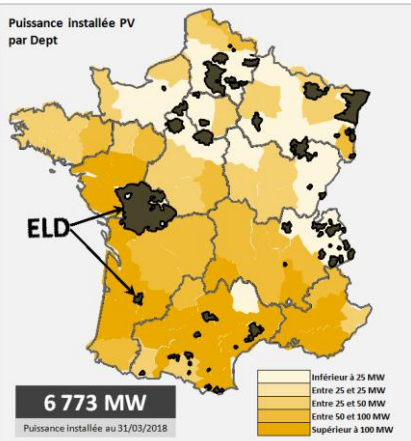
Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	6 361	8 642 (+35.8%)
Taux de charge	27.9%	33.9%

Record historique de la pointe	Déc. 2017
	9 984 MW

Mars	2017	2018
Réalisé (GWh)	2 362	2 699 (+14.3%)
Taux de charge	29.9%	30.5%
P. Installée (MW)	10 634	11 878 (+11.7%)
Pointe (MW)	8 301	9 274

La production éolienne du mois est en hausse (+14,3%) comparée à celle de mars 2017. Cette hausse est due à l'accroissement du parc installé (+11,7%) et par des conditions climatiques plus favorables en 2018 qu'en 2017 (taux de charge moyen de 30,5% en mars 2018 contre 29,9% en 2017 à comparer à un taux normal de 27,7%). Sur le premier trimestre de l'année on note une forte hausse de +35,8% par rapport à la même période en 2017.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



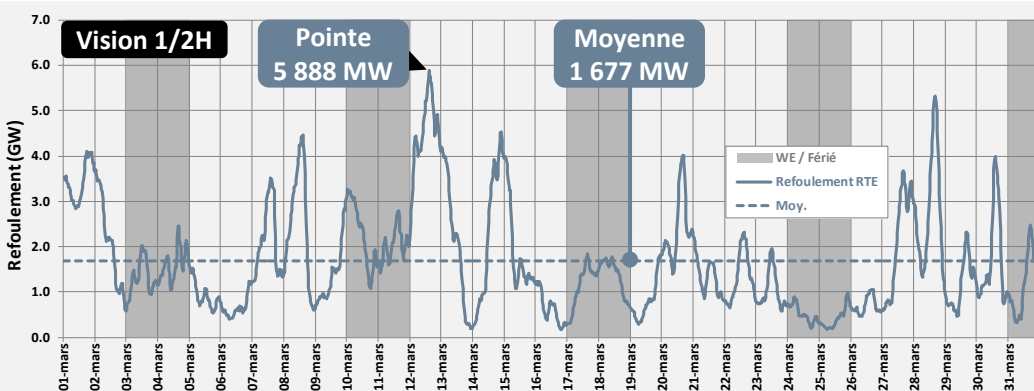
Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	1 313	1 367 (+4.1%)
Taux de charge	10.5%	9.4%

Record historique de la pointe	Avr. 2017
	4 621 MW

Mars	2017	2018
Réalisé (GWh)	620	653 (+5.3%)
Taux de charge	14.3%	13.0%
P. Installée (MW)	5 843	6 773 (+15.9%)
Pointe (MW)	3 796	4 396

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+5,3%) par rapport à mars 2017. Cette faible augmentation de production s'explique principalement par l'accroissement du parc installé (+15,9%) car les conditions d'ensoleillement en 2018 ont été moins bonnes qu'en 2017 (taux de charge moyen de 13,0% en mars 2018 contre 14,3% en 2017 pour un taux normal de 14,5% sur ce mois). Depuis janvier la production photovoltaïque augmente de +4,1% par rapport à la même période en 2017.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Mars	2017	2018
Réalisé (GWh)	1 261	1 248 (-1.0%)
Pointe (MW)	5 854	5 888

Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	2 949	3 978 (+34.9%)
Pointe (MW)	5 854	6 001

Record historique de la pointe	Déc. 2017
	6 260 MW

Le refoulement du mois de mars 2018 est en légère baisse (-1,0%) par rapport à mars 2017. Cette baisse s'explique par une forte hausse de la consommation (+15,4%) et par une hausse modérée de la production globale (+9,9%).

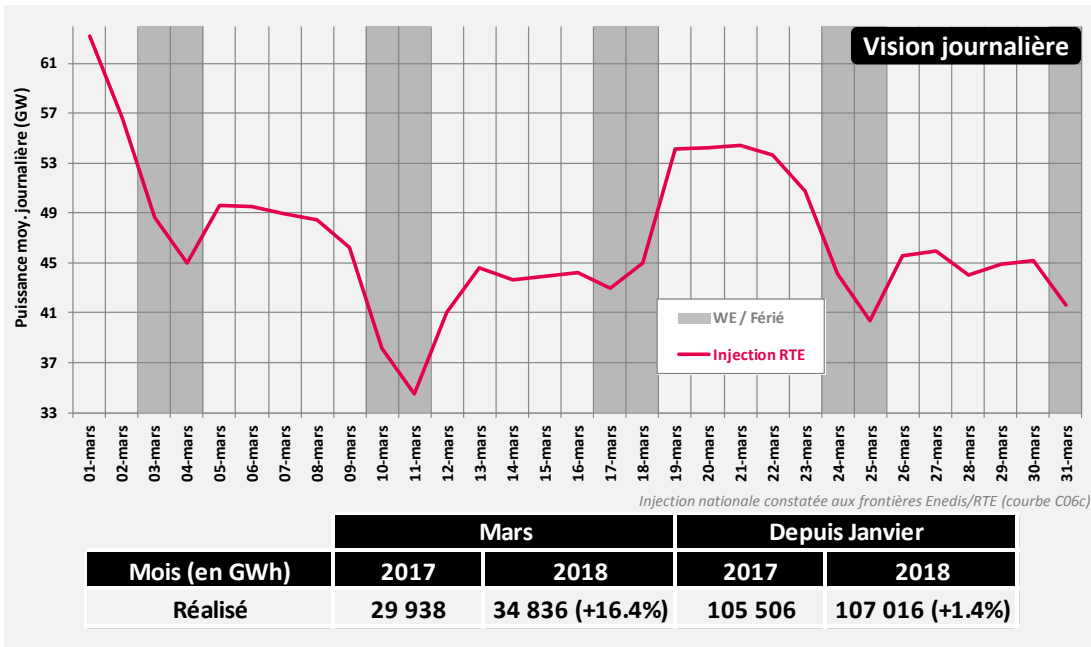
Sur les trois premiers mois de l'année, en comparaison à la même période en 2017, on note toutefois une hausse de +34,9%.

Le niveau d'injection RTE de mars 2018 est en forte hausse par rapport à celui de mars 2017 (+16,4%).

Cette augmentation est la conséquence d'une forte consommation (+15,4%) et d'une production décentralisée modérée (+9,9%).

On observe un niveau élevé en début de mois et durant la troisième semaine en lien avec la fin de la vague de froid de février puis la période de températures très basses, entraînant une hausse de la consommation thermosensible.

Depuis le début d'année, l'injection RTE est en hausse de +1,4%.

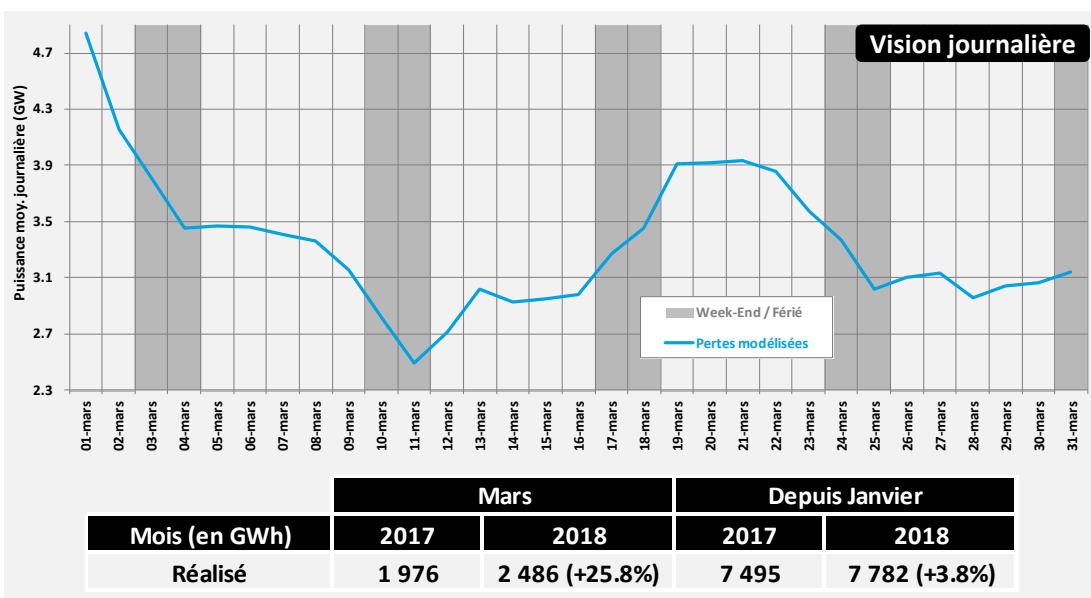


PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

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 un niveau plus élevé la troisième semaine.

Le volume de ce mois de mars 2018 enregistre une **forte hausse de +25,8% par rapport à mars 2017**.

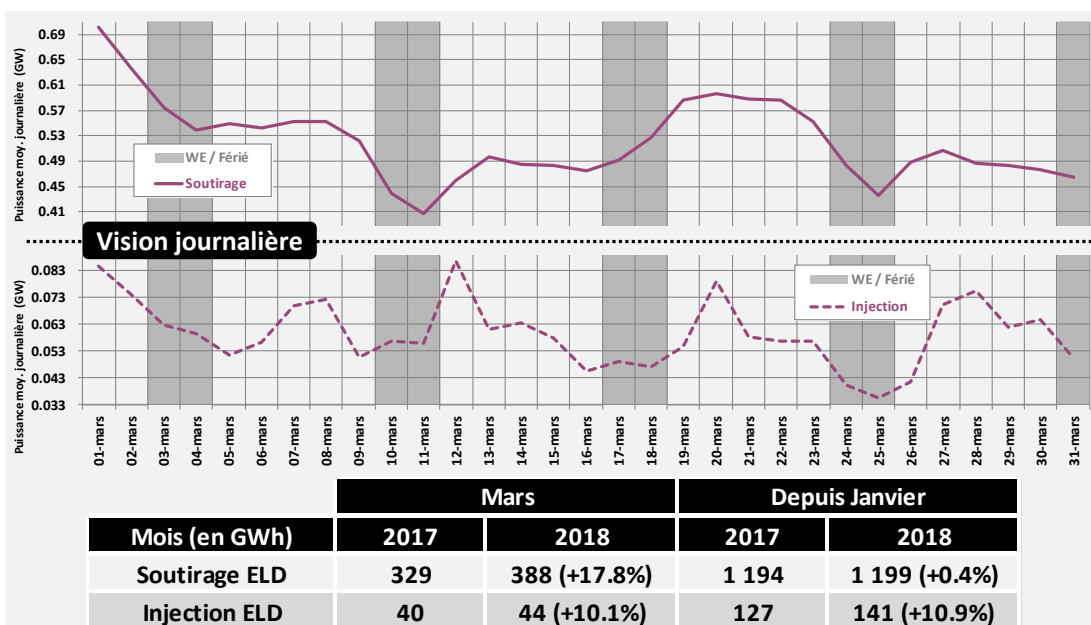
Sur ce premier trimestre 2018 le volume des pertes est en hausse de +3,8% par rapport à la même période en 2017.



ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate une hausse des volumes échangés avec les ELD en mars 2018 : +17,8% en soutirage et +10,1% en injection.

Depuis le début d'année 2018, le soutirage des ELD est en faible hausse (+0,4%) tandis que le volume injecté par les ELD sur le réseau d'Enedis est en forte hausse (+10,9%).



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