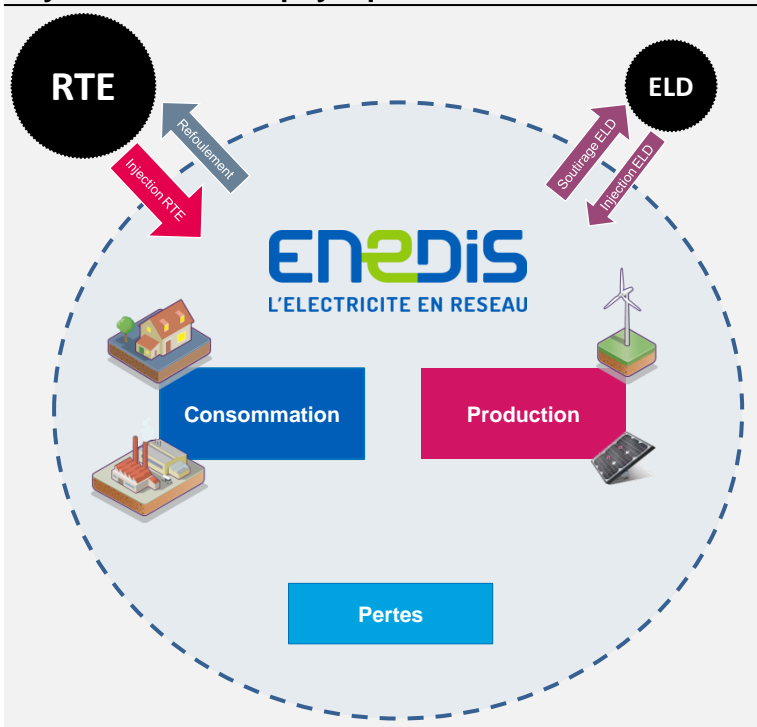


Avec un écart moyen de **-3,5°C** au-dessous de la normale, le climat du mois de février 2018 est exceptionnellement froid à l'opposé de février 2017. On constate une forte hausse de la consommation globale (+16,1%) et notamment des secteurs thermosensibles : professionnels (+18,9%) et résidentiels (+23,9%). La production décentralisée globale enregistre une légère hausse de +8,8%, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+10,8%). On enregistre un record de production globale avec 15 599 MW le 26 février à 12H30, conjonction de pics de production éolienne et pointe journalière photovoltaïque. D'autre part, le refoulement vers le réseau RTE subit une légère baisse de -8,3% par rapport à février 2017. L'injection RTE est en forte hausse (+17,1%), suivie par les pertes modélisées (+26,7%).

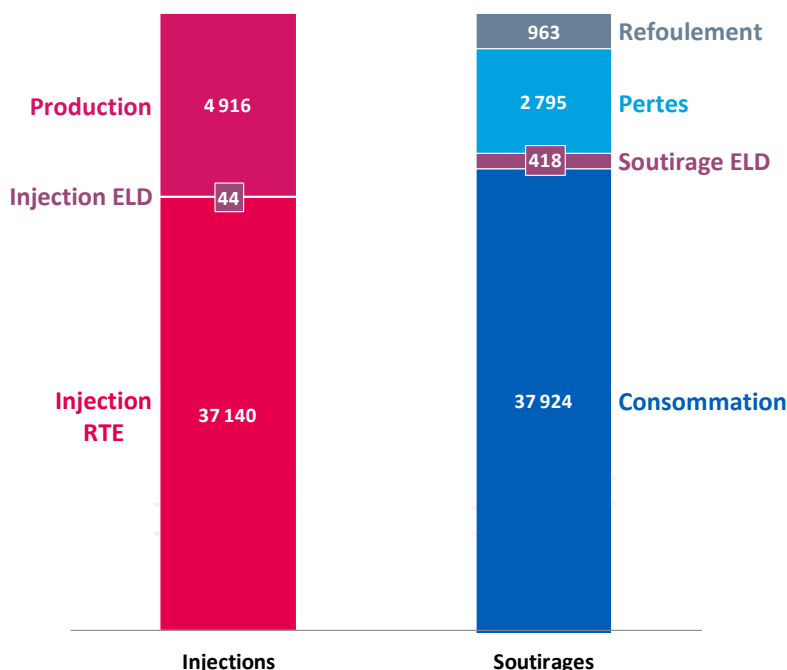
### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques

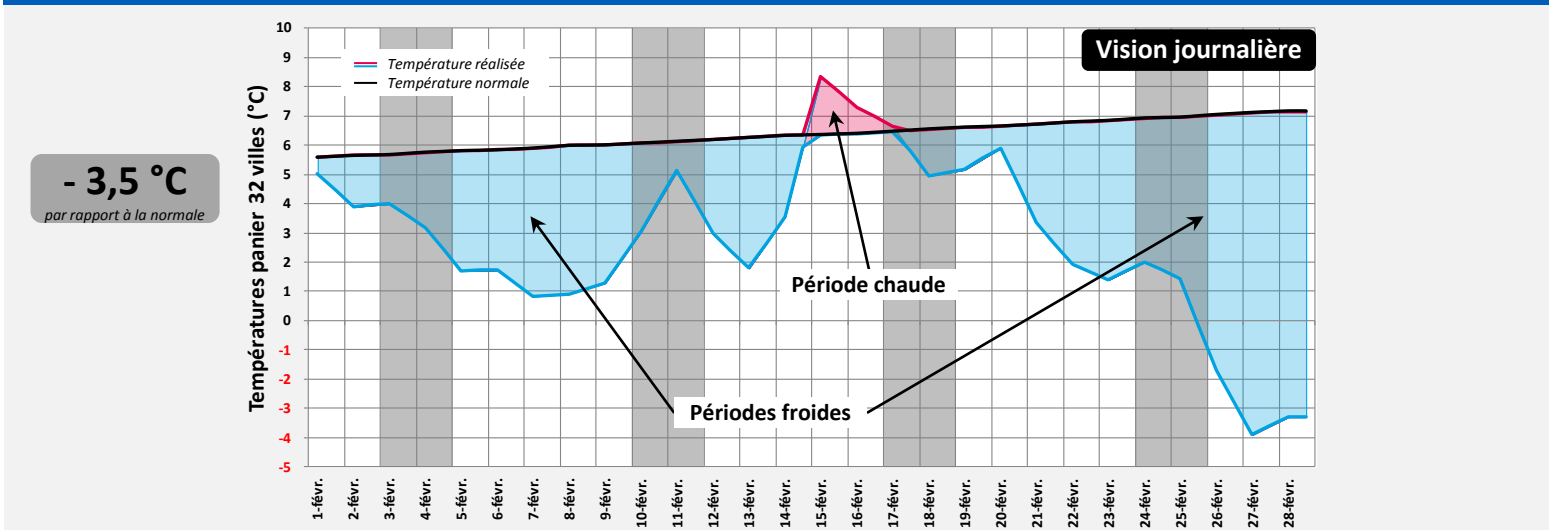


#### Energie transitant sur le réseau Enedis

Février 2018 : 42 101 GWh (+/- 1GWh)



#### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



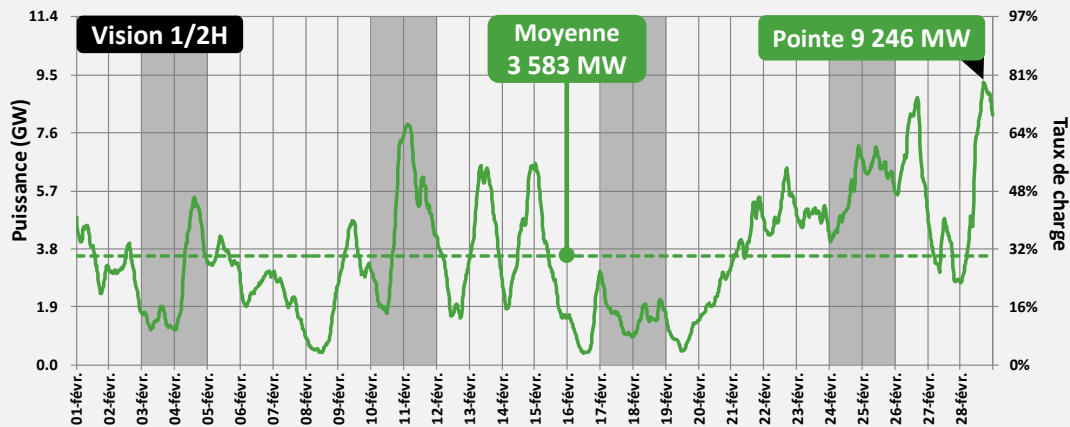
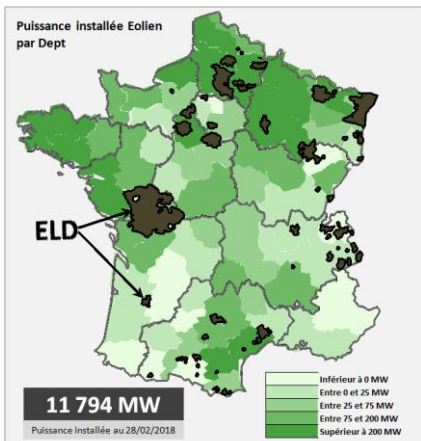
#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de février 2018 s'est établie à **-3,5°C** au-dessous de la normale. Le climat de ce mois, exceptionnellement froid, est à l'opposé à celui de février 2017 (+1,3°C au-dessus de la normale).

En dehors des journées du 15 et 16 février, toutes les températures moyennes journalières sont sous la normale. L'écart maximal est observé le 27 février avec **-11,0°C** au-dessous de la normale. La température moyenne de la première quinzaine du mois est de **2,8°C**, soit **-3,1°C** sous la normale. Et entre le 18 et le 28 février la température moyenne est de **1,6°C** soit **-5,3°C** sous la normale.



## PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



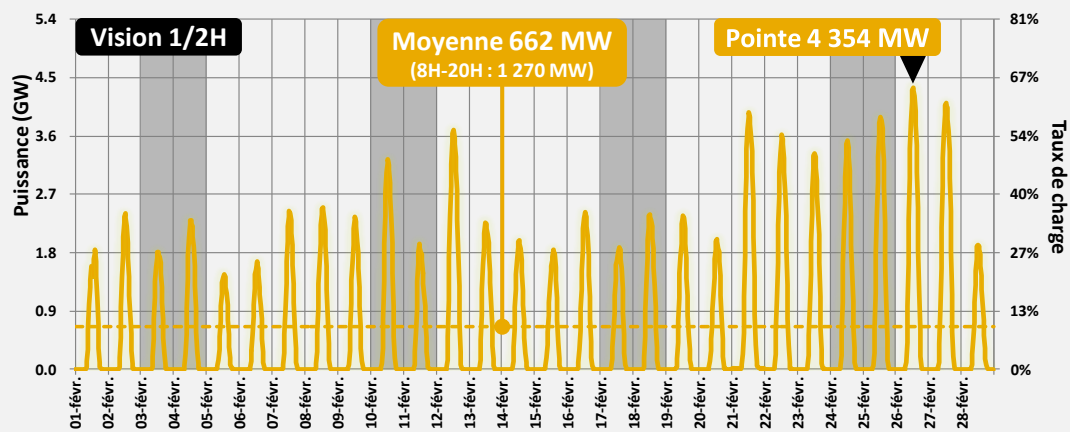
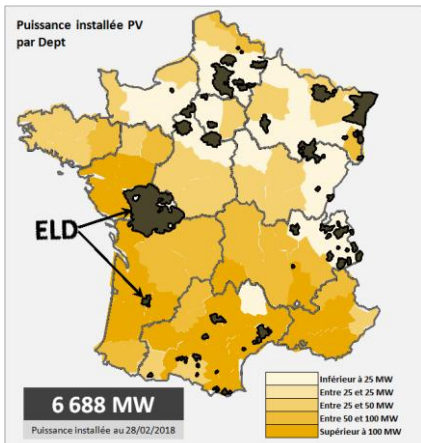
Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	4 000	5 936 (+48.4%)
Taux de charge	26.9%	35.7%

Record historique de la pointe	Déc. 2017
	9 984 MW

Février	2017	2018
Réalisé (GWh)	2 244	2 408 (+7.3%)
Taux de charge	31.7%	30.4%
P. Installée (MW)	10 539	11 794 (+11.9%)
Pointe (MW)	8 238	9 246

La production éolienne du mois est en hausse (+7,3%) comparée à celle de février 2017. Cette hausse est essentiellement due à l'accroissement du parc installé (+11,9%) car les conditions climatiques en février 2018 ont été moins favorables qu'en 2017 (taux de charge moyen de 30,4% en février 2018 contre 31,7% en 2017 à comparer à un taux normal de 30,7%). Sur les deux premiers mois de l'année on note une forte hausse de +48,4% par rapport à la même période en 2017.

## PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



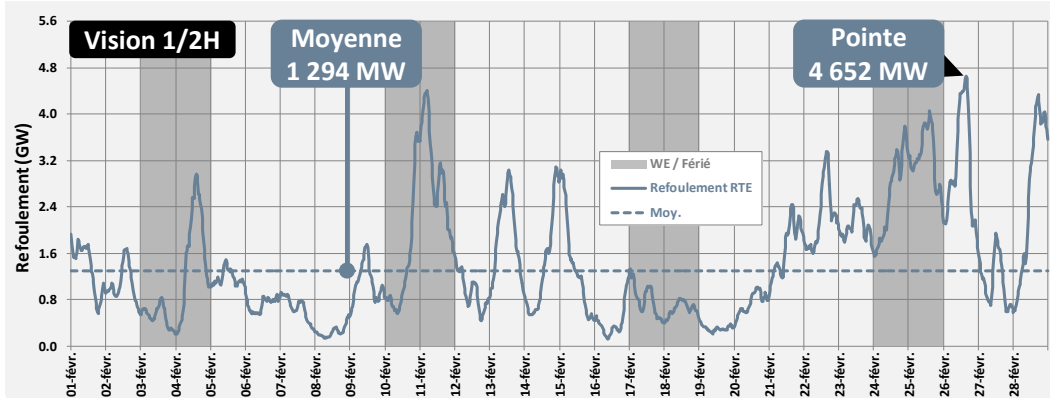
Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	692	714 (+3.2%)
Taux de charge	8.4%	7.6%

Record historique de la pointe	Avr. 2017
	4 697 MW

Février	2017	2018
Réalisé (GWh)	383	445 (+16.1%)
Taux de charge	9.8%	9.9%
P. Installée (MW)	5 815	6 688 (+15.0%)
Pointe (MW)	3 336	4 354

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+16,1%) par rapport à février 2017. Cette augmentation de production s'explique uniquement par l'accroissement du parc installé (+15,0%) car les conditions d'ensoleillement ont été identiques à celles de février 2017 (taux de charge moyen de 9,9% en février 2018 contre 9,8% en 2017 pour un taux normal de 9,5% sur ce mois). Depuis janvier la production photovoltaïque augmente de +3,2% par rapport à la même période en 2017.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Février	2017	2018
Réalisé (GWh)	1 050	963 (-8.3%)
Pointe (MW)	4 892	4 652

Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	1 687	2 732 (+61.9%)
Pointe (MW)	4 892	6 001

Record historique de la pointe	Déc. 2017
	6 260 MW

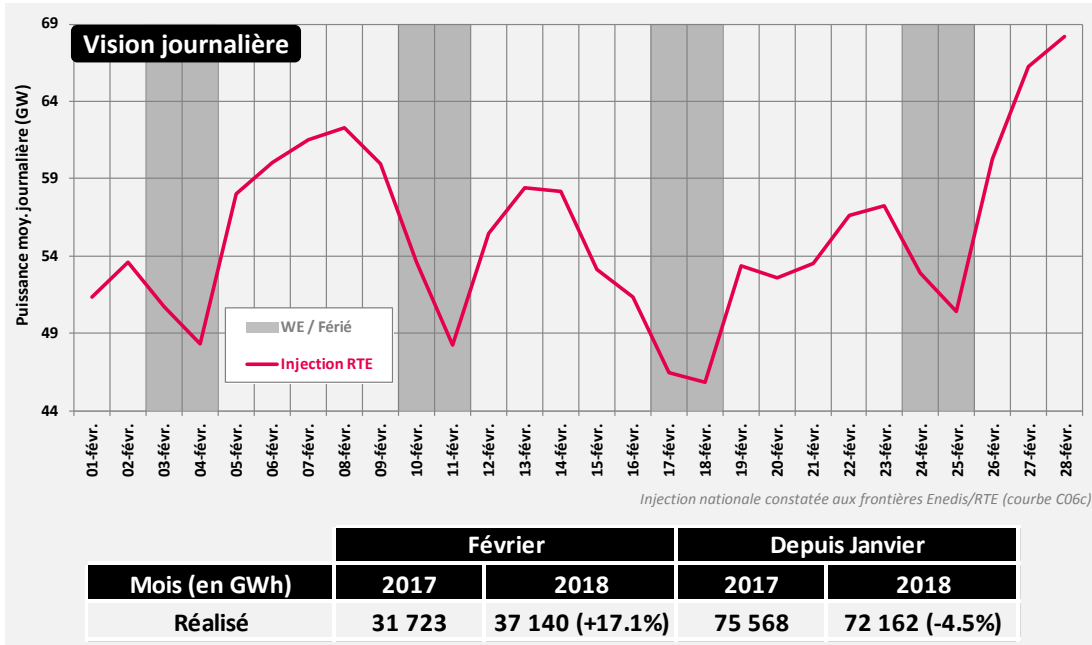
Le refolement du mois de février 2018 est en baisse (-8,3%) par rapport à février 2017. Cette baisse s'explique surtout par une forte hausse de la consommation (+16,1%) et par une faible hausse de la production globale (+8,8%), en particulier de la production éolienne (+7,3%). Sur les deux premiers mois de l'année, en comparaison à la même période en 2017, on note toutefois une hausse de +61,9%.

Le niveau d'injection RTE de février 2018 est en hausse par rapport à celui de février 2017 (+17,1%).

Cette augmentation est la conséquence d'une forte consommation (+16,1%) et d'une hausse modérée de la production décentralisée (+8,8%).

On observe un niveau élevé en fin de mois en lien avec la période de températures très basses entraînant une hausse de la consommation thermosensible.

Toutefois, depuis le début d'année, l'injection RTE est en baisse de -4,5%.

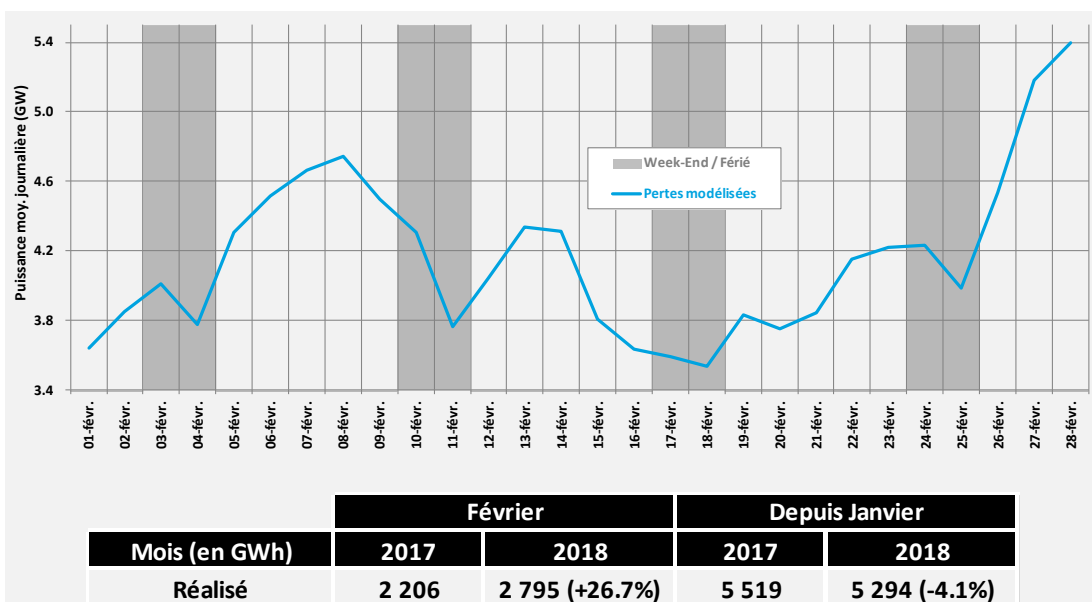


## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

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 très élevé les derniers jours.

Le volume de ce mois de février 2018 enregistre une **forte hausse de +26,7% par rapport à février 2017**.

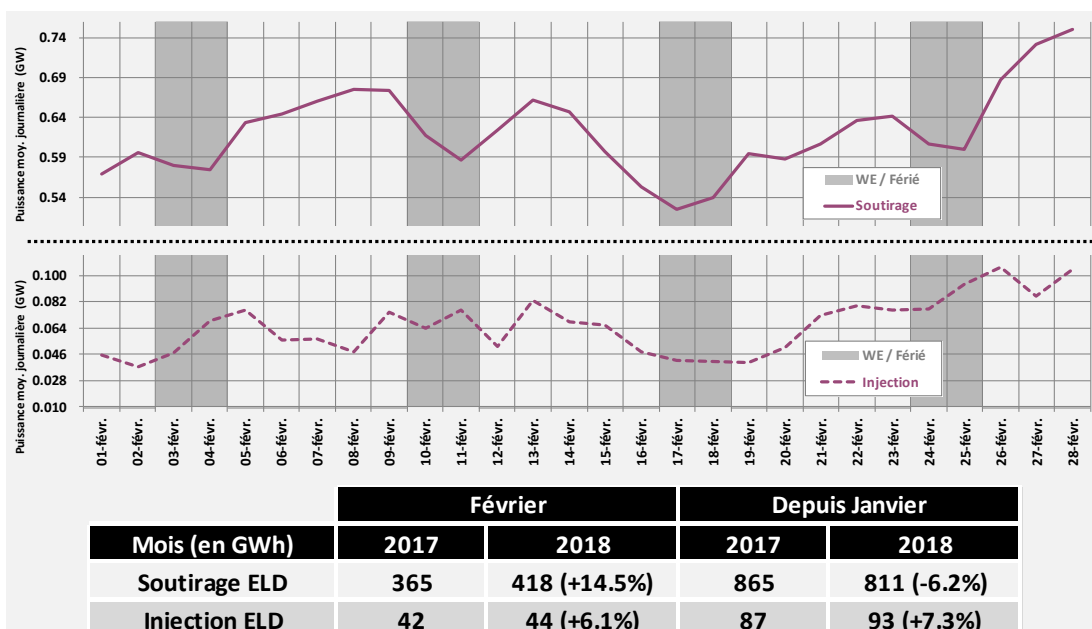
Depuis le début de l'année 2018 le volume des pertes reste en deçà de celui de 2017 sur la même période (-4,1%).



## ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate une hausse des volumes échangés avec les ELD en février 2018 : **+14,5% en soutirage et +6,1% en injection**.

Depuis le début d'année 2018, l'injection des ELD est en hausse (+7,3%), en revanche, le volume du soutirage ELD est en légère baisse (-6,2%).



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