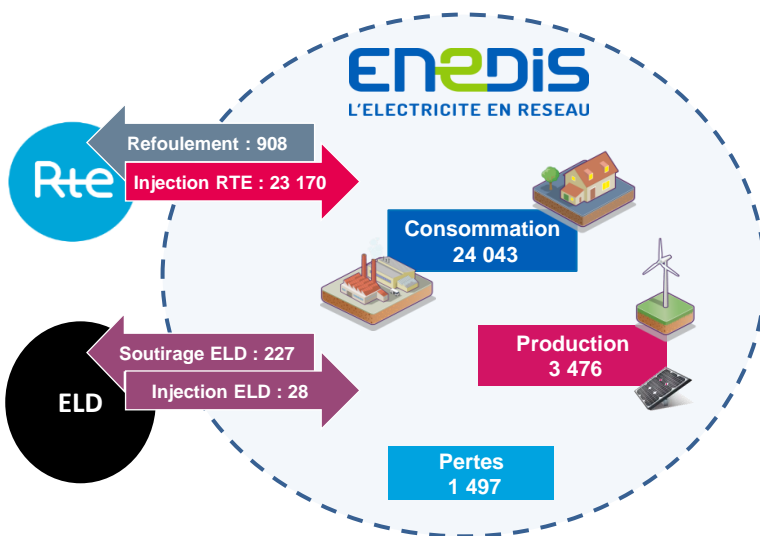


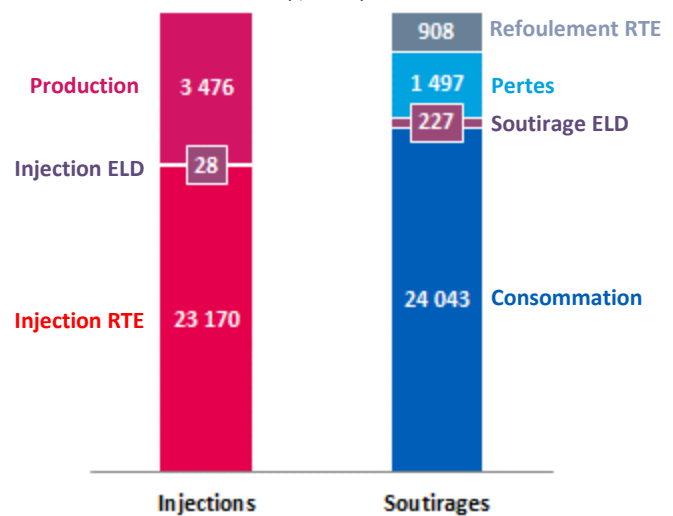
Avec un écart moyen de **+0,2°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de mai 2018 est proche de celui de mai 2017 (+0,5°C au-dessus de la normale). Le mois de mai 2018 comportant 1 jour férié supplémentaire par rapport à 2017 et une semaine propice aux ponts, on constate une **baisse de la consommation globale (-2,9%)**, répercutée sur tous les secteurs : BT INF (-2,1%), BT SUP (-5,3%) et HTA (-3,2%). La **production décentralisée globale enregistre une hausse de +9,9%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+10,5%) d'une part et par des hausses constatées pour plusieurs filières dont **hydraulique (+23,3%)**, **Autres (+14,8%)**, **éolienne (+5,7%)** et **photovoltaïque (+5,1%)**. Le **refoulement vers le réseau RTE subit une hausse de +11,7%** par rapport à mai 2017. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'**injection RTE est en baisse (-4,1%)**. Les **pertes modélisées enregistrent une légère baisse (-2,0%)**.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Mai 2018 : 26 674 GWh
(+/- 1 GWh)

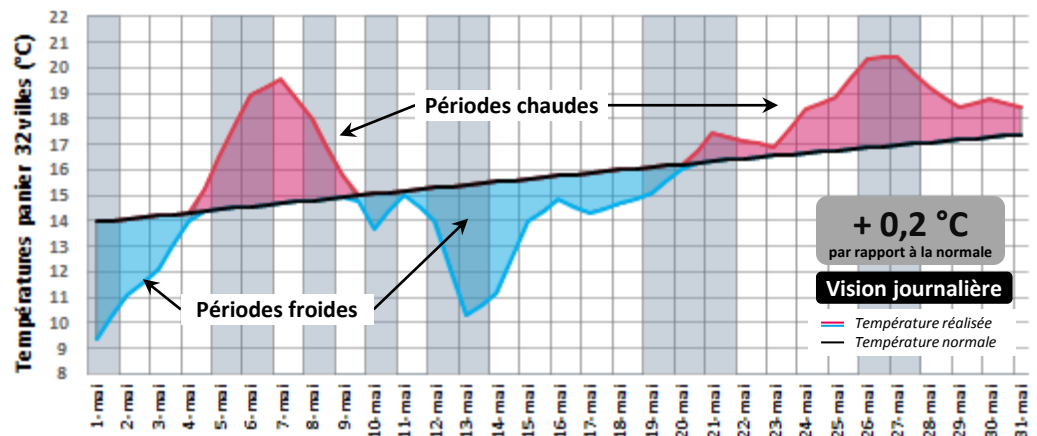


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

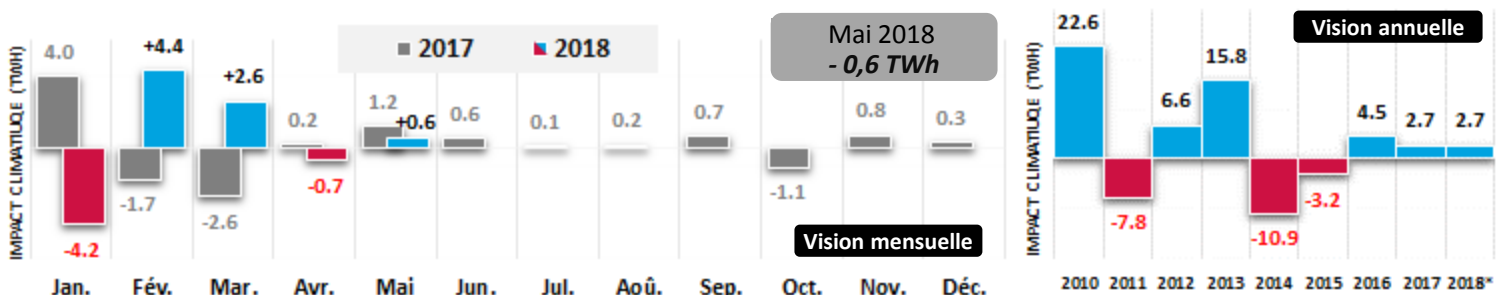
Température normale et réalisée

La température réalisée moyenne de ce mois de mai 2018 s'est établie à **+0,2°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, très proche des normales, est légèrement plus frais que celui de mai 2017 (+0,5°C au-dessus de la normale).

On observe une alternance de périodes froides et chaudes. L'écart maximal est observé le **13 mai** avec **-5,1°C** sous la normale.

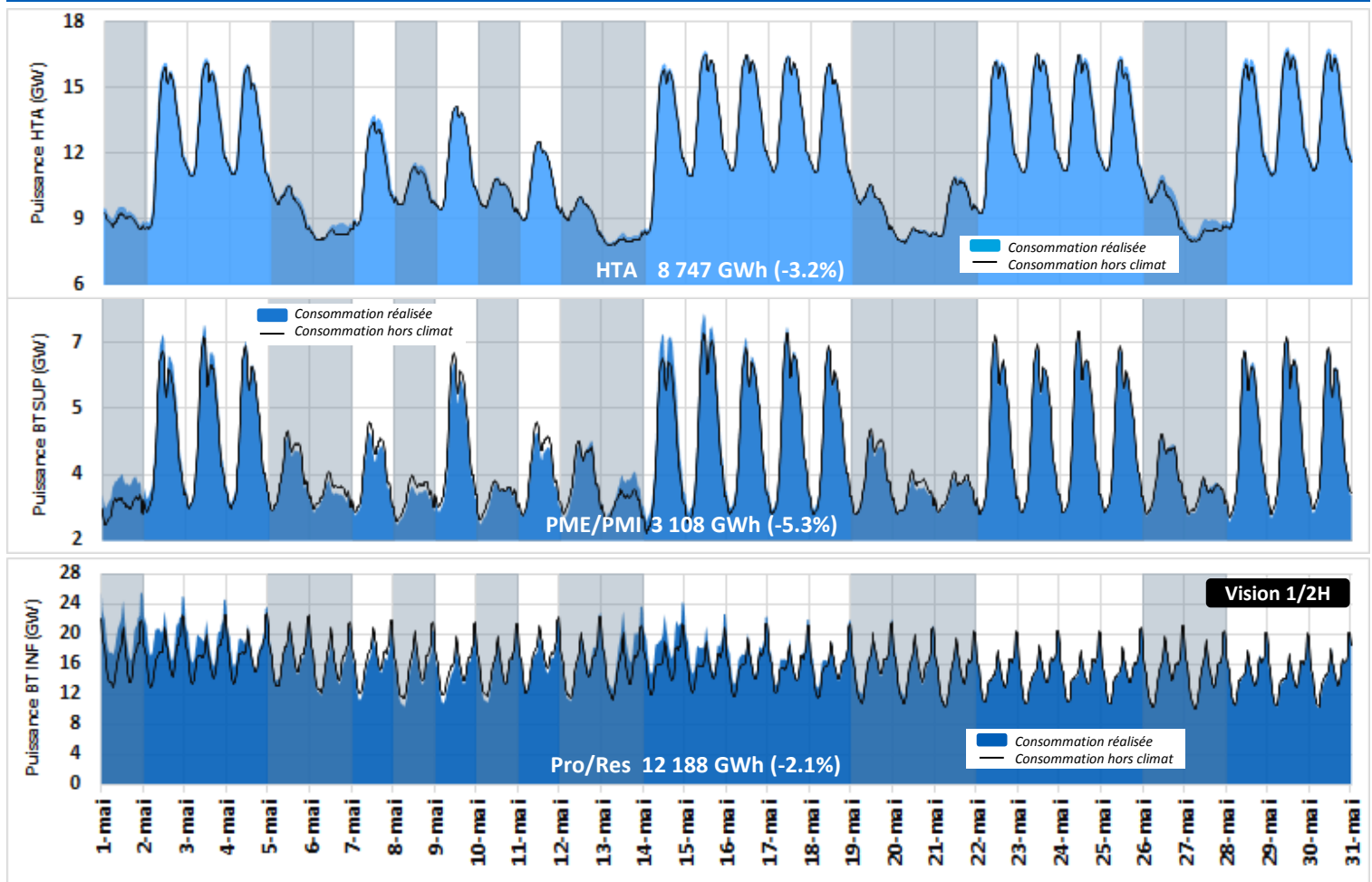


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de mai 2018 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,6 TWh** par rapport à la normale climatique. Ce constat, plutôt paradoxal avec une température moyenne supérieure à 0, tient au fait que les températures fraîches ont eu lieu pendant les week-end, périodes durant lesquelles la consommation la plus thermosensible survient (secteur résidentiel). Depuis le début de l'année 2018, les conditions climatiques sont plutôt dures et ont déjà provoqué une **surconsommation de +2,7 TWh**.

CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2017	2018	2017	2018	2016-2017	2017-2018
Hors effet *	23 634	23 534	157 717	158 641	347 262	348 296
Impact climat	+ 1 133	+ 509	+ 939	+ 2 383	+ 2 809	+ 3 762
Réalisé	24 767	24 043 (-2.9%)	158 656	161 024 (+1.5%)	350 071	352 058 (+0.6%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de mai 2018 est en faible baisse par rapport à mai 2017 (-2,9%).

La composition calendaire de ce mois de mai vient diminuer la consommation de tout les secteurs avec **-3,2% pour le domaine HTA, -5,3% pour les PME/PMI et -2,1% pour les résidentiels et professionnels.**

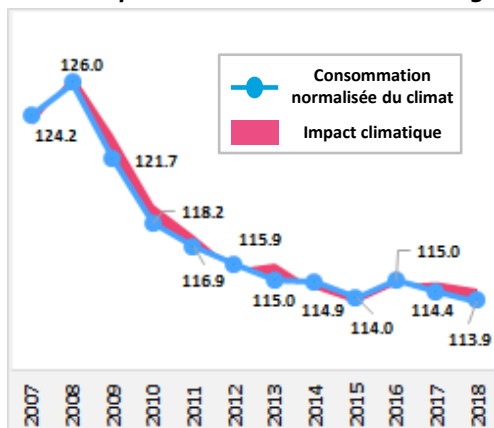
Depuis janvier 2018, la consommation globale est en hausse de **+1,5%** comparée à la même période en 2017.

Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse comparée à juin 2016-mai 2017 (+0,6%).

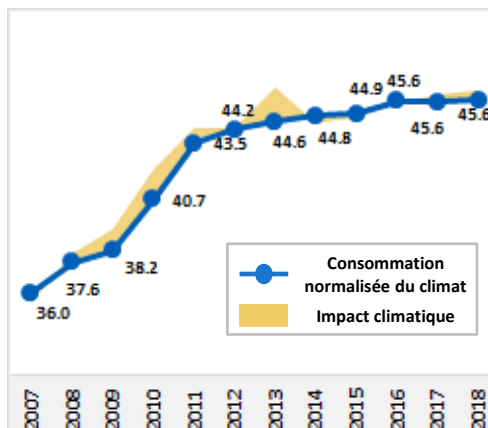
Hors effets, la consommation est en légère diminution par rapport à mai 2017 (-0,4%).

DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

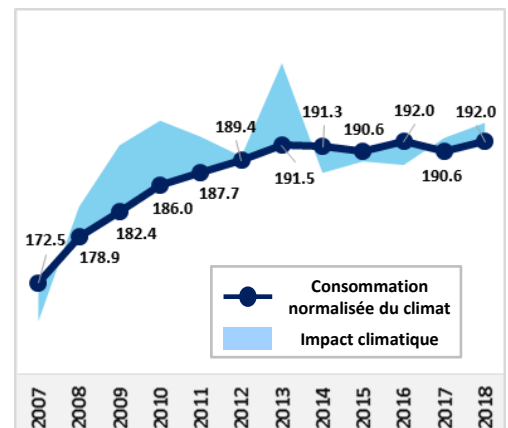
Vision depuis 2007 en TWh sur 12 mois glissants



HTA (+ Soutirage net ELD)

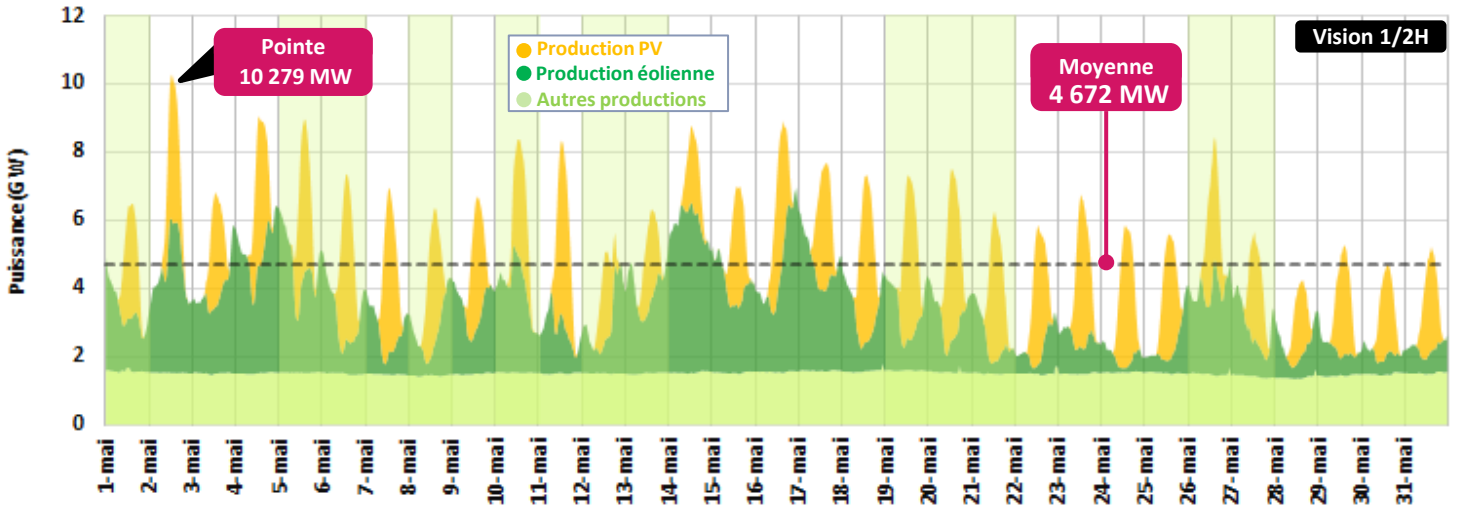


PME/PMI

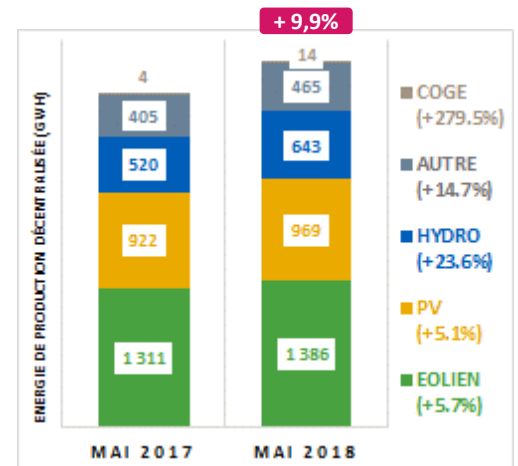


Pro/Res

PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Mai	2017	2018	Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	3 162	3 476 (+9.9%)	Réalisé (GWh)	19 721	23 799 (+20.7%)
P. Installée (MW)	22 019	24 340 (+10.5%)	Record historique de la pointe		
Pointe (MW)	10 578	10 279	Févr. 2018 15 607 MW		



Records historiques



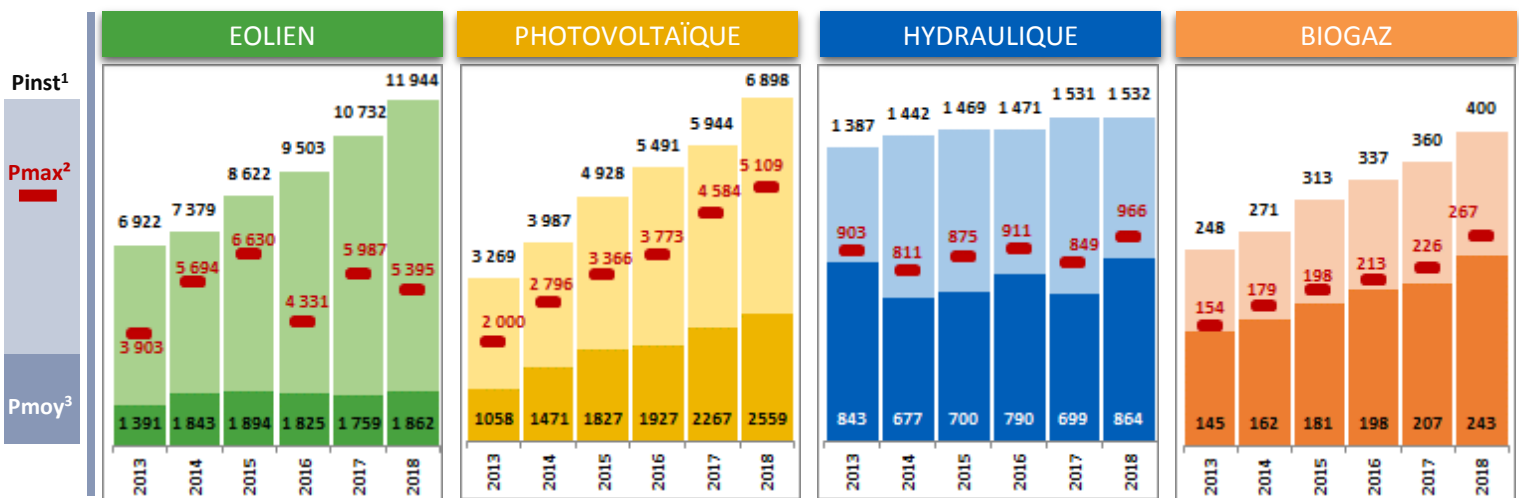
La production décentralisée globale constatée en mai 2018 est en hausse par rapport à mai 2017 : +9,9%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+10,5%) et des hausses cumulées des énergies produites par les filières éolienne (+5,7%), photovoltaïque (+5,7%), hydraulique (+23,6%) et autres (+14,7%) dont Biogaz (+17,4%) et Déchets ménagers et assimilés (+16,3%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 3 476 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de mai 2018. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +20,7% par rapport à la même période en 2017.

Sur ce mois de mai 2018, les conditions éoliennes ont été défavorables avec un taux de charge moyen de 15,6% (pour un taux normal de 19,3% sur ce mois). Il en est de même pour la filière photovoltaïque avec un taux de charge moyen de 18,9% (pour un taux normal de 20,0% sur ce mois).

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE MAI DEPUIS 2013

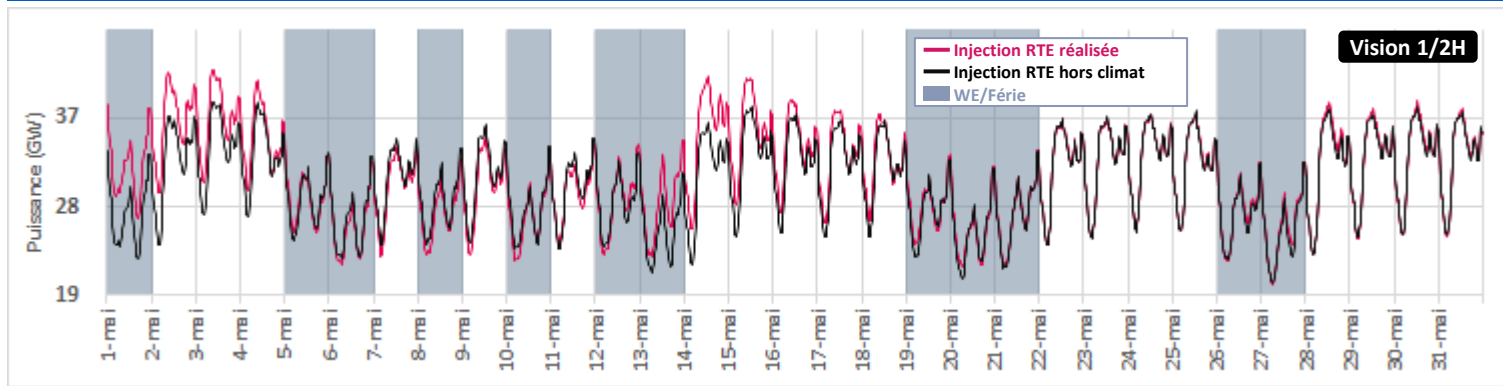


¹Pinst: Puissance installée, ²Pmax: Puissance maximale sur le mois, ³Pmoy: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïque se développent bien avec respectivement +11,3% et +16,1%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de mai 2018, on constate une pointe éolienne plus faible qu'en mai 2017. En revanche concernant les filières photovoltaïques et biogaz, les puissances moyennes mensuelles et les pointes sont en constante progression. Le 11 mai 2018 à 13h, avec 5 109 MW, la pointe de production photovoltaïque de ce mois s'approche du record d'avril 2018 : 5 307 MW

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

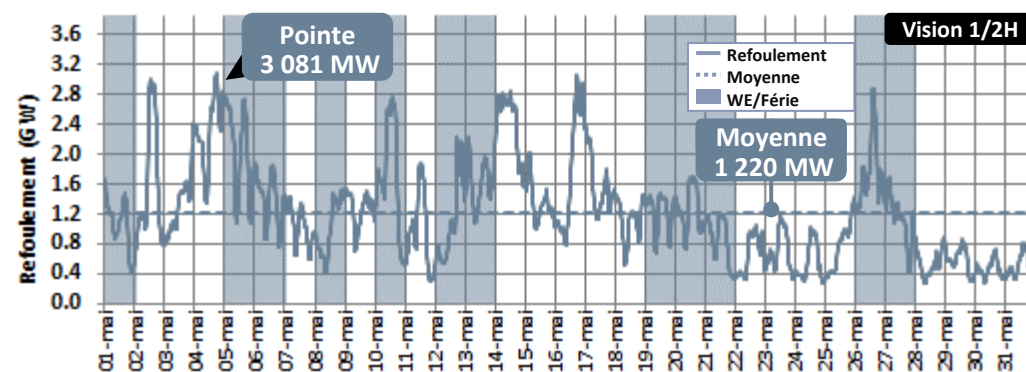
Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	22 902	22 604	154 495	152 991
Impact climat	+ 1 247	+ 566	+ 1 122	+ 2 684
Réalisé	24 149	23 170 (-4.1%)	155 618	155 675 (+0.0%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de mai 2018 est en baisse par rapport à celui de mai 2017 (-4,1%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en nette baisse (-2,9%) et d'une production décentralisée en hausse (+9,9%). On observe un niveau très bas la deuxième semaine, conséquence d'une configuration calendaire propice aux ponts.

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est équivalente à 2017 sur les 5 premiers mois. En revanche l'injection RTE déclimatisée des 5 premiers mois de 2018 est en baisse (-1,0% du fait de l'essor de la production décentralisée).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Mai	2017	2018
Réalisé (GWh)	813	908 (+11.7%)
Pointe (MW)	4 144	3 081

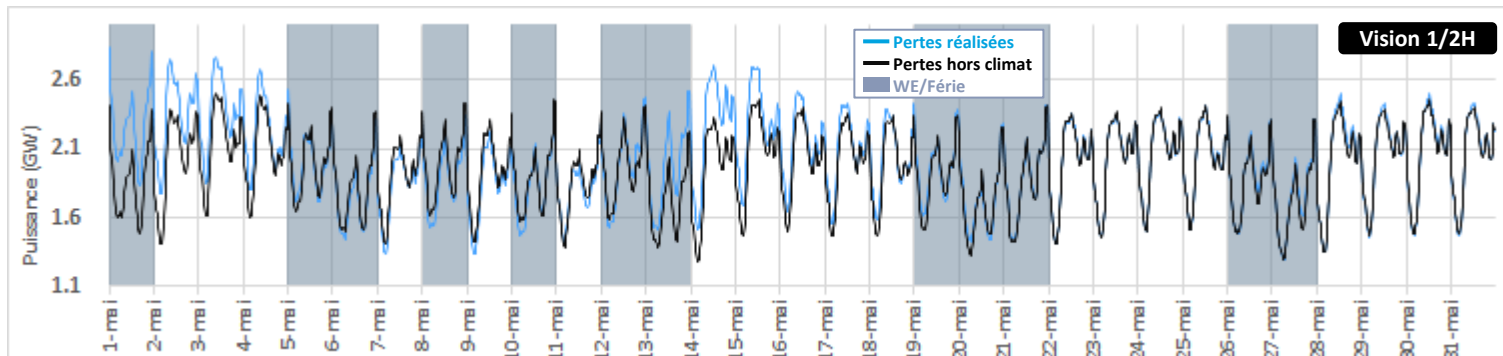
Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	4 462	5 997 (+34.4%)
Pointe (MW)	5 854	6 001

Record historique de la pointe	Déc. 2017
	6 260 MW

Le refolement du mois de mai 2018 est en hausse (+11,7%) par rapport à mai 2017. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+9,9%) et par une baisse de la consommation (-2,9%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2017, on note une forte hausse de +34,4% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	1 393	1 452	10 212	10 694
Impact climat	+ 135	+ 45	+ 493	+ 277
Réalisé	1 527	1 497 (-2.0%)	10 705	10 971 (+2.5%)

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 la deuxième semaine du mois.

Le volume de ce mois de mai 2018 enregistre une **légère baisse de -2,0%** par rapport à mai 2017.

Depuis janvier 2018 le volume des pertes est en hausse de +2,5% par rapport à la même période en 2017.

©Enedis 2018. 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.