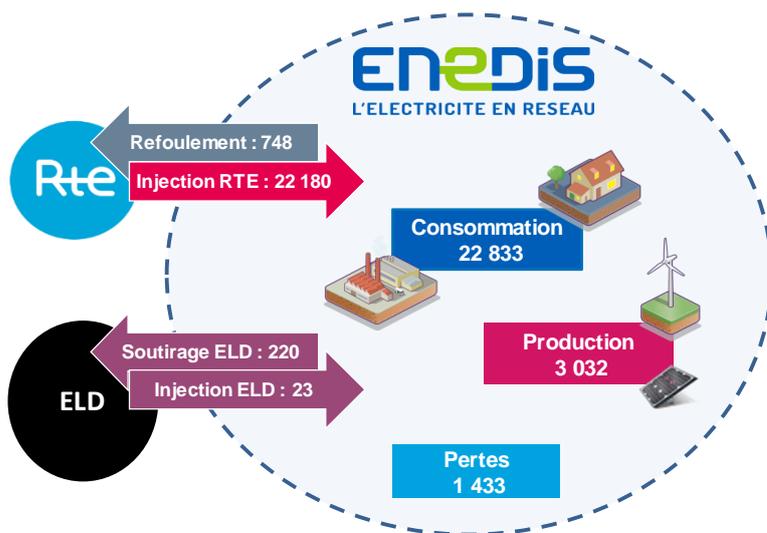


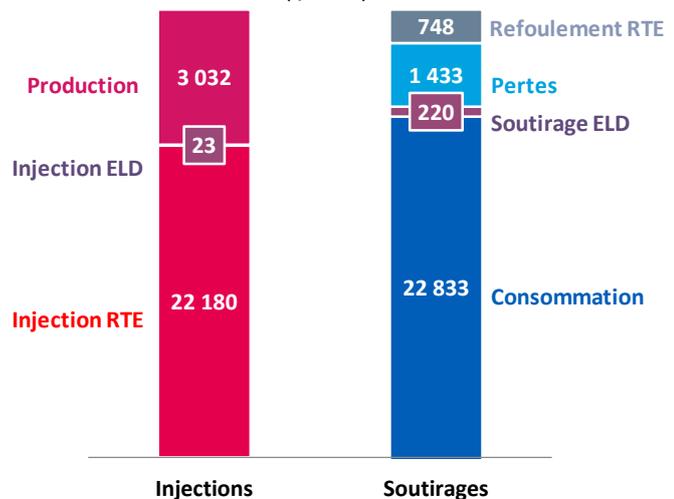
Avec un écart moyen de **+1,3°C au-dessus de la normale**, le climat du mois d'août 2018 est plus chaud que celui d'août 2017 (+0,2°C au-dessus de la normale). Ces fortes chaleurs engendrent une **légère hausse de la consommation globale (+1,1%)**, répercutée sur les secteurs : PME/PMI (+5,4%) et HTA (+1,0%), le secteur Pro/Res lui reste stable. **La production décentralisée globale enregistre une hausse de +16,4%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+9,8%) d'une part et par des hausses constatées pour plusieurs filières dont hydraulique (+26,8%), éolienne (+10,5%) et surtout photovoltaïque (+27,3%). Le refoulement vers le réseau RTE subit une hausse de +20,6% par rapport à août 2017. Conséquence d'une consommation en légère hausse et d'une production en hausse, l'injection RTE est stable (-0,1%). Les pertes modélisées enregistrent elles aussi une hausse (+2,1%).

BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Août 2018 : 25 235 GWh
(+/- 1 GWh)

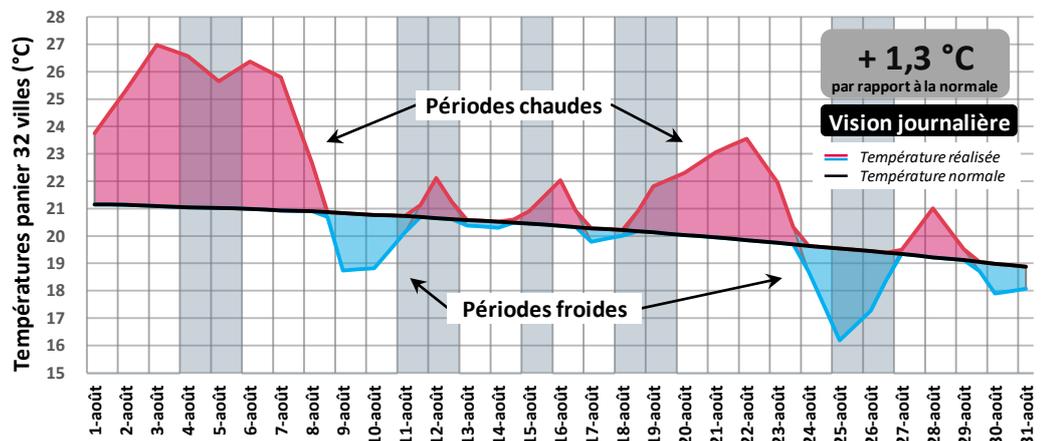


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

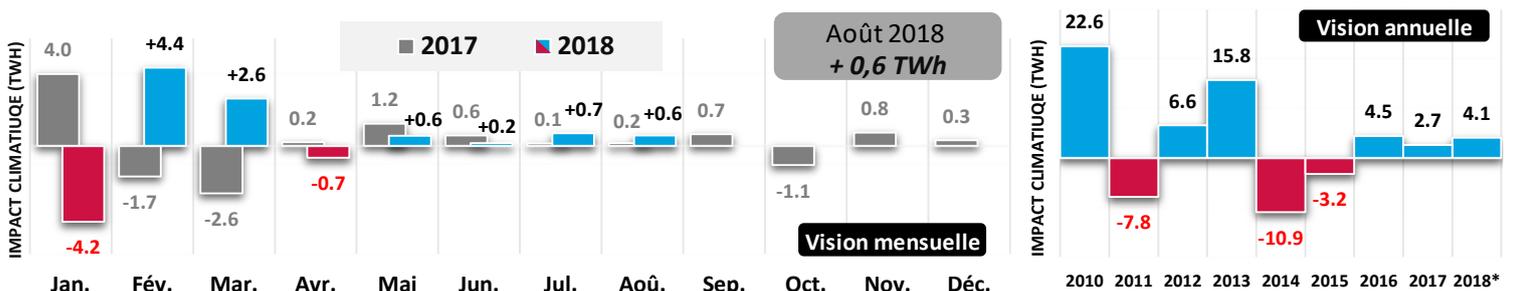
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois d'août 2018 s'est établie à **+1,3°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois est plus chaud que celui de août 2017 (+0,2°C au-dessus de la normale).

On observe une longue période chaude en début de mois, suivi d'une alternance de périodes froides et chaudes. L'écart maximal est observé le **3 août** avec **+5,9°C** au-dessus la normale.

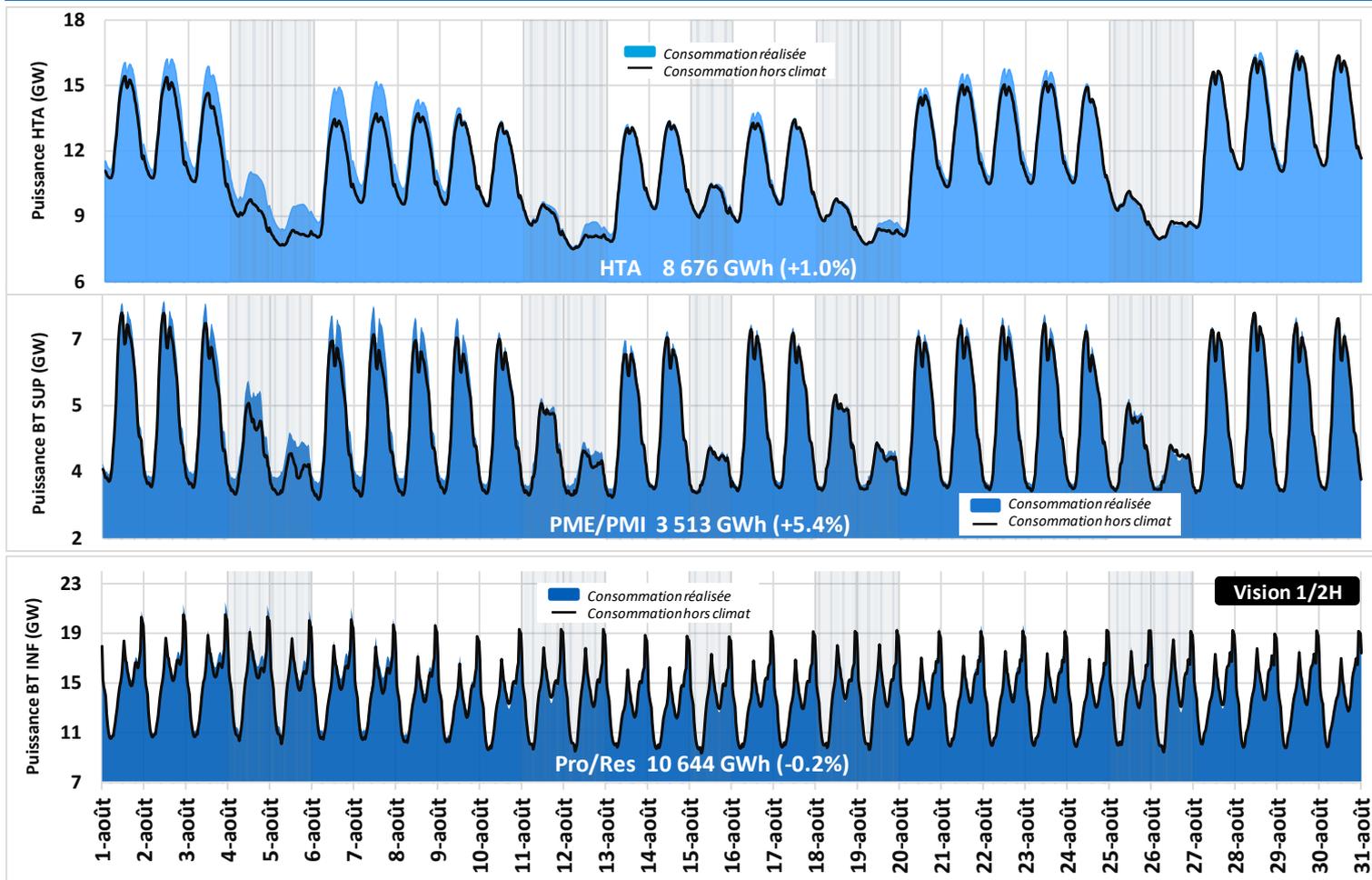


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois d'août 2018 ont entraîné une surconsommation globale de **+0,6 TWh** par rapport à la normale climatique. Cette surconsommation est portée par l'effet climatisation suite aux fortes chaleurs de début de mois. Depuis le début d'année 2018, les conditions climatiques sont plutôt extrêmes et ont déjà provoqué une surconsommation de **+4,1 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2017	2018	2017	2018	2016-2017	2017-2018
Hors effet *	22 431	22 294	226 527	227 352	346 908	348 196
Impact climat	+ 153	+ 539	+ 1 770	+ 3 724	+ 3 052	+ 4 271
Réalisé	22 584	22 833 (+1.1%)	228 298	231 075 (+1.2%)	349 960	352 467 (+0.7%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois d'août 2018 est en faible hausse par rapport à août 2017 (+1,1%).

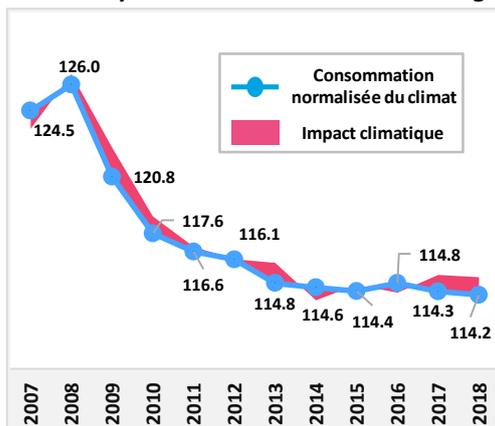
Les fortes chaleurs de ce mois d'août 2018 viennent **augmenter fortement la consommation des secteurs HTA et PME/PMI, tout deux sujets à la climatisation, avec respectivement +1,0% et +5,4%**. En revanche, la consommation des résidentiels et professionnels décroît elle de -0,2% par rapport à juillet 2017.

Depuis janvier 2018, la consommation globale est en hausse de +1,2% comparée à la même période en 2017.

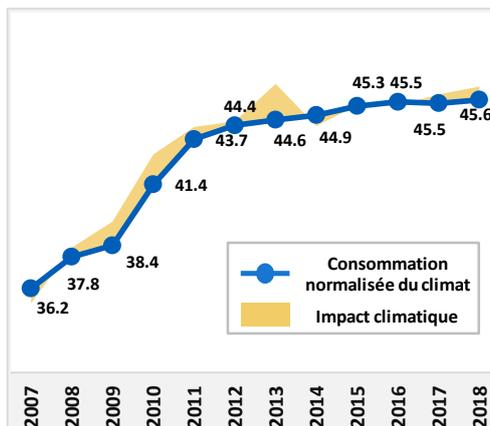
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse comparée à juin 2016-août 2017 (+0,7%).

DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

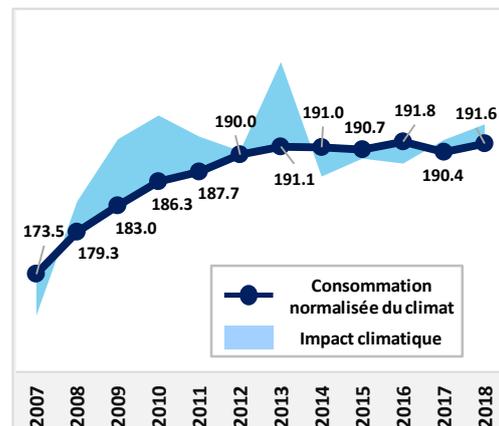
Vision depuis 2007 en TWh sur 12 mois glissants



HTA (+Soutirage net ELD)

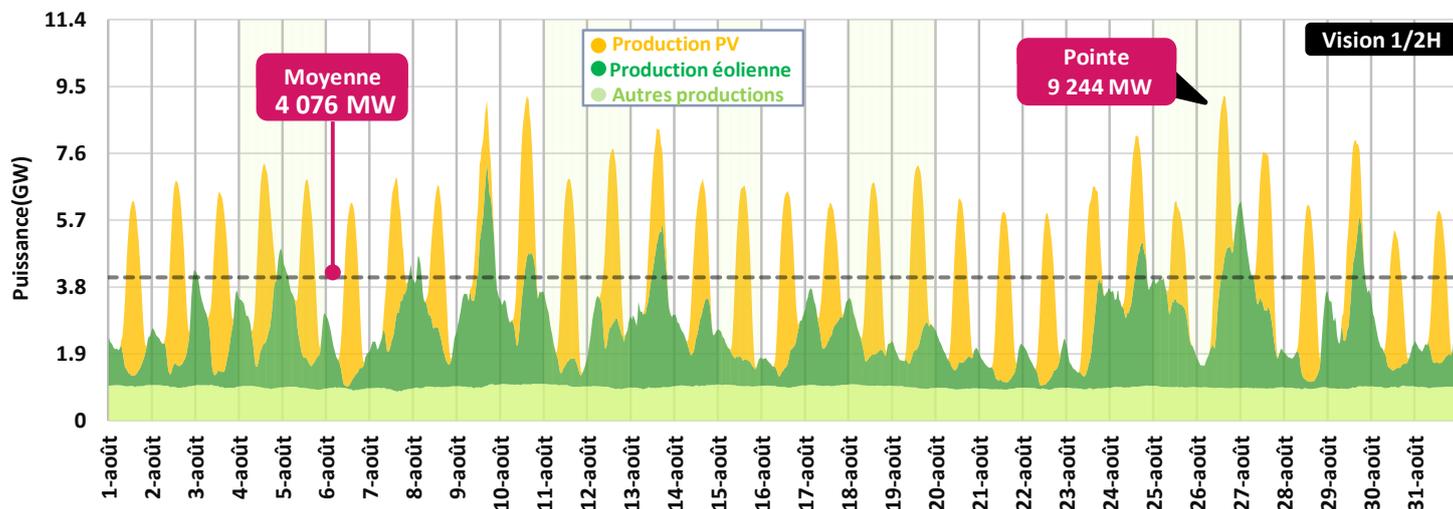


PME/PMI

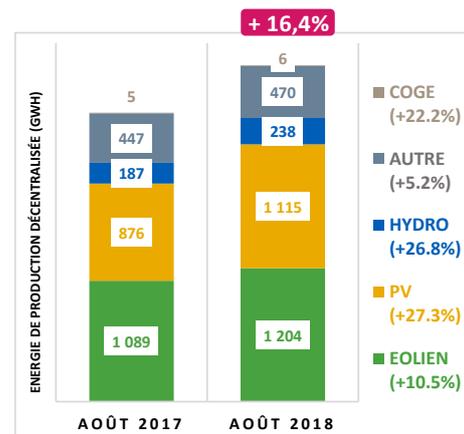


Pro/Res

PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Août	2017	2018	Record historique de production	Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	2 604	3 032 (+16.4%)		Réalisé (GWh)	28 498	33 103 (+16.2%)
P. Installée (MW)	22 752	24 970 (+9.8%)	Janv. 2018	Record historique de la pointe		Févr. 2018
Pointe (MW)	10 737	9 244	6 019 GWh			15 607 MW



Records historiques



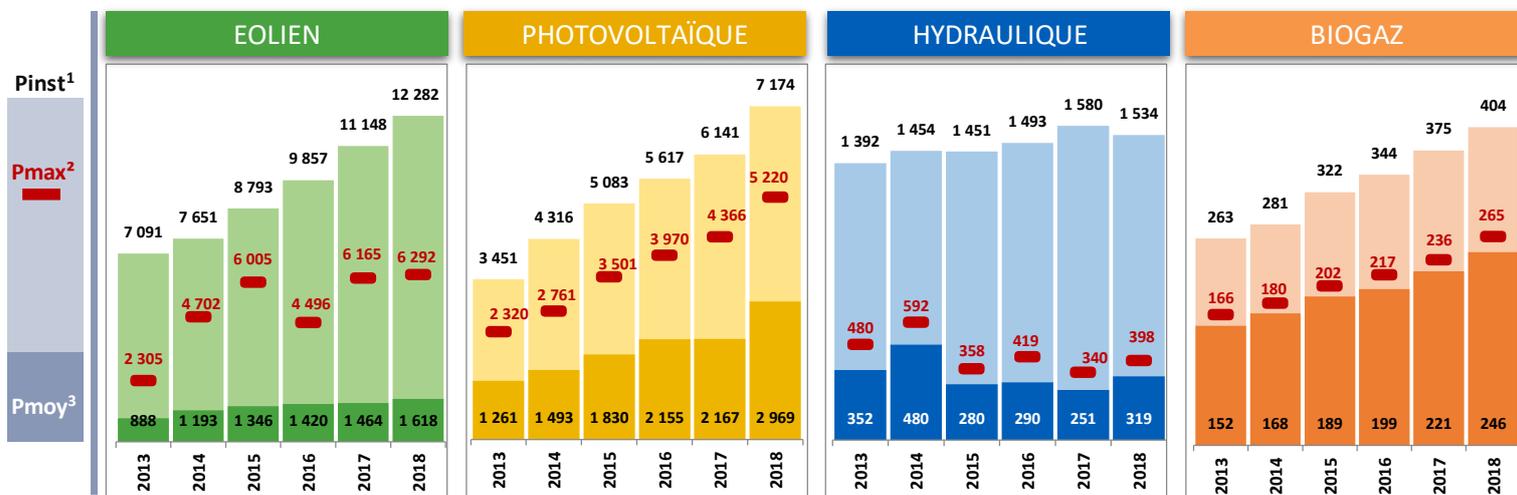
La production décentralisée globale constatée en août 2018 est donc en hausse par rapport à août 2017 : +16,4%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+9,8%) et des hausses cumulées des énergies produites par les filières éolienne (+10,5%), hydraulique (+26,8%) et surtout de la filière photovoltaïque (+27,3%) qui avec 1 115 GWh injectés s'approche du record du mois dernier (1 212 GWh).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 2 604 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois d'août 2018. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +16,2% par rapport à la même période en 2017.

Sur ce mois de août 2018, les conditions éoliennes ont été défavorables avec un taux de charge moyen de 13,2% (pour un taux normal de 16,8% sur ce mois). En revanche la filière photovoltaïque est à son avantage avec un taux de charge moyen de 20,9% (pour un taux normal de 19,8% sur ce mois).

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

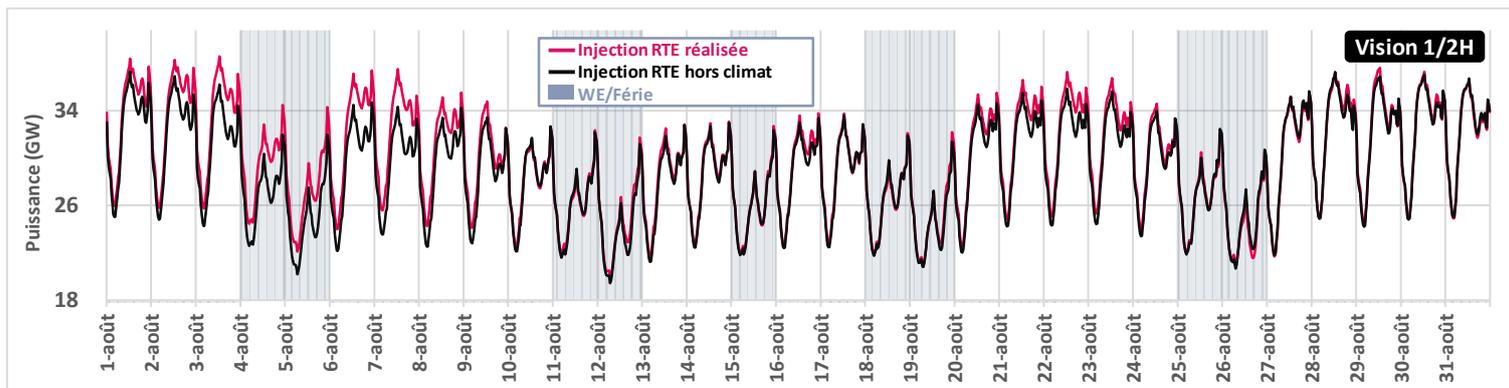


¹Pinst: Puissance installée, ²Pmax: Puissance maximale sur le mois, ³Pmoy: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +10,2% et +16,8% de puissance installée par rapport à août 2017. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois d'août 2018, on constate une **pointe éolienne équivalente à août 2017**. En revanche, concernant **les filières photovoltaïques et biogaz, les puissances moyennes mensuelles et les pointes sont en constante progression**. Le 2 août 2018 à 13h30, avec 5 220 MW, la pointe de production photovoltaïque de ce mois s'approche du record de juin 2018 : 5 413 MW

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

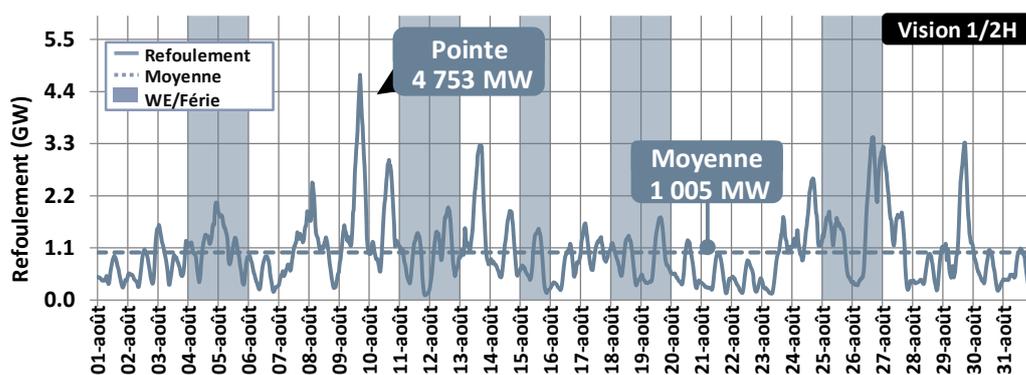
Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	22 043	21 594 (-2.0%)	221 651	219 410 (-1.0%)
Impact climat	+ 166	+ 586	+ 2 021	+ 4 139
Réalisé	22 208	22 180 (-0.1%)	223 672	223 549 (-0.1%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE d'août 2018 est équivalent à celui d'août 2017 (-0,1%). On observe une injection RTE plus élevée qu'à la normale sur les premiers jours très chauds puis un retour au niveau normal sur le reste du mois.

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est équivalente à 2017 sur les 8 premiers mois. En revanche l'injection RTE hors climat des 8 premiers mois de 2018 est en baisse (-1,0%) du fait de l'essor des productions décentralisées.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



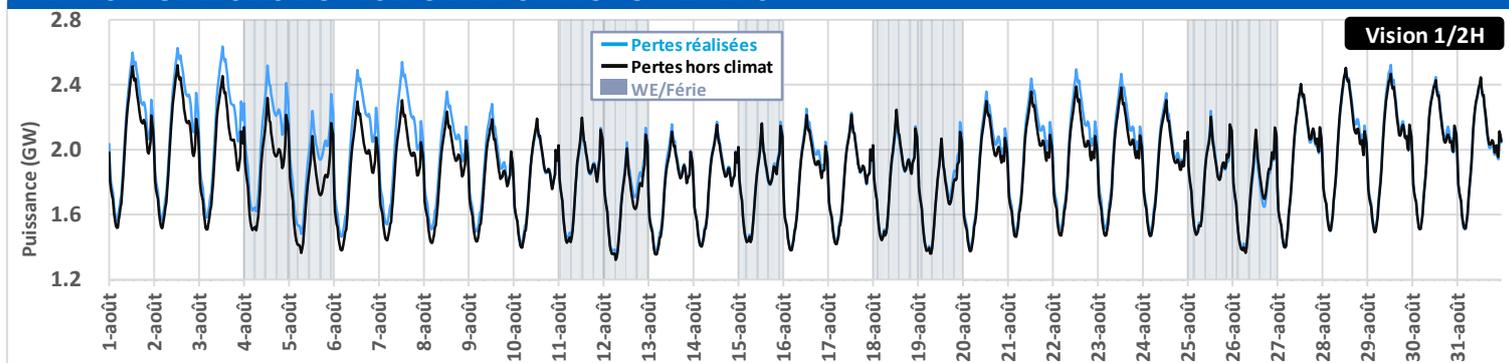
Août	2017	2018
Réalisé (GWh)	620	748 (+20.6%)
Pointe (MW)	4 269	4 753

Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	6 750	8 173 (+21.1%)
Pointe (MW)	6 064	6 001

Record historique de la pointe	Déc. 2017
	6 260 MW

Le refolement du mois d'août 2018 est en hausse (+20,6%) par rapport à août 2017. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+16,4%), tandis que la hausse de la consommation reste faible (+1,1%). Le pic de refolement est atteint le 9 août à 16h30 au même moment que la pointe éolienne. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2017, on note une forte hausse de +21,1% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	1 354	1 395 (+3.0%)	14 315	14 868 (+3.9%)
Impact climat	+ 50	+ 38	+ 697	+ 474
Réalisé	1 404	1 433 (+2.1%)	15 012	15 343 (+2.2%)

Le volume de ce mois d'août 2018 enregistre une légère hausse de +2,1% par rapport à août 2017.

Depuis janvier 2018, le volume des pertes est en hausse de +2,2% 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.