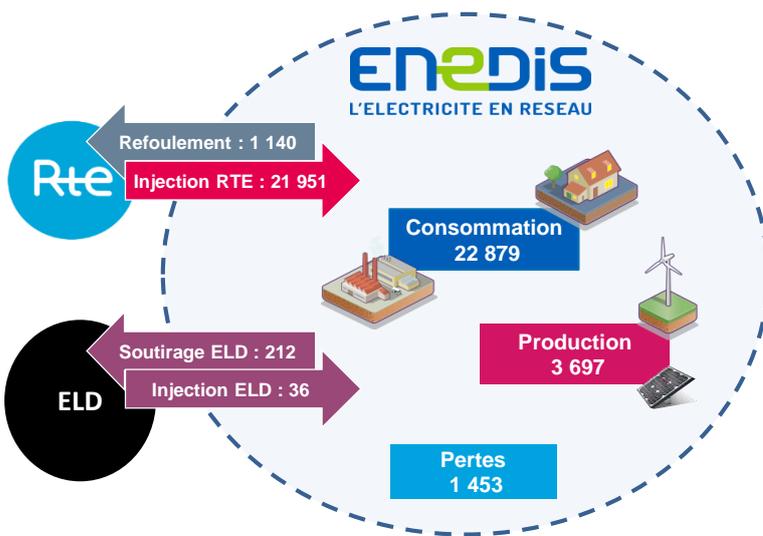


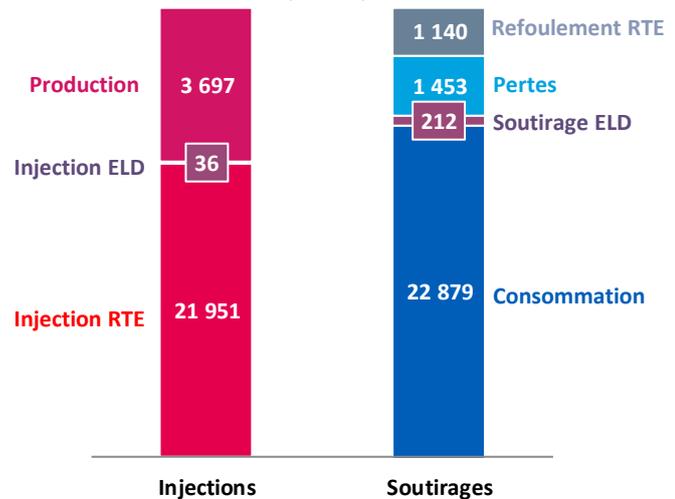
Avec un écart moyen de **+0,8°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de juin 2019 est globalement très proche de celui de juin 2018 (+0,7°C au-dessous de la normale). Ce climat identique en moyenne entraîne une **stagnation de la consommation globale (+0,0%)**, avec une répartition très différente en fonction des secteurs : une baisse pour les PME/PMI (-2,7%) et les HTA (-2,3%), mais une hausse pour les Pro/Res (+3,0%). **La production décentralisée globale enregistre une hausse de +13,2%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+9,8%) d'une part et par la hausse de production pour les filières éolien (+35,7%) et photovoltaïque (+19,7%) d'autre part. **Le refolement vers le réseau RTE connaît une hausse de +42,2%** par rapport à juin 2018. La consommation globale étant stable, l'injection RTE ne diminue que légèrement (-0,2%). Les pertes modélisées enregistrent une hausse de +3,9%.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Juin 2019 : 25 684 GWh
(+/- 1 GWh)



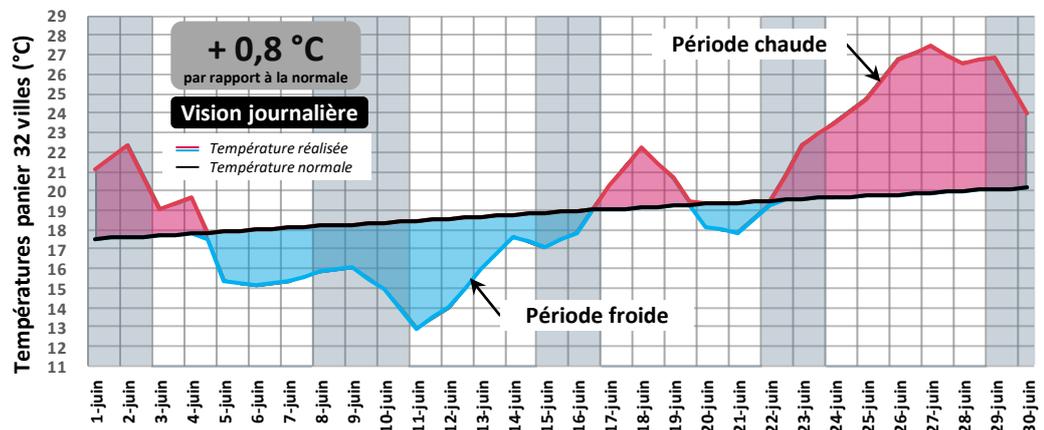
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

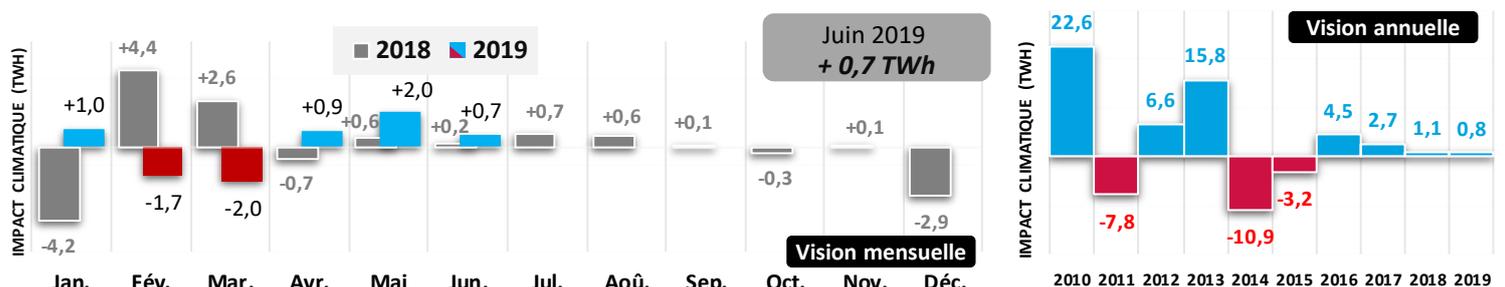
La température moyenne de ce mois de juin 2019 s'est établie à **+0,8°C au-dessus de la normale**. Le climat est proche en moyenne de celui de juin 2018 (+0,7°C au-dessus de la normale).

On observe deux vagues successives :

- une vague de froid du 5 au 16, avec un écart maximal observé le 11/06 avec -5,6°C en dessous de la normale
- Une vague de chaud du 22 au 30, avec un écart maximal observé le 27 juin avec +7,6°C au dessus la normale.

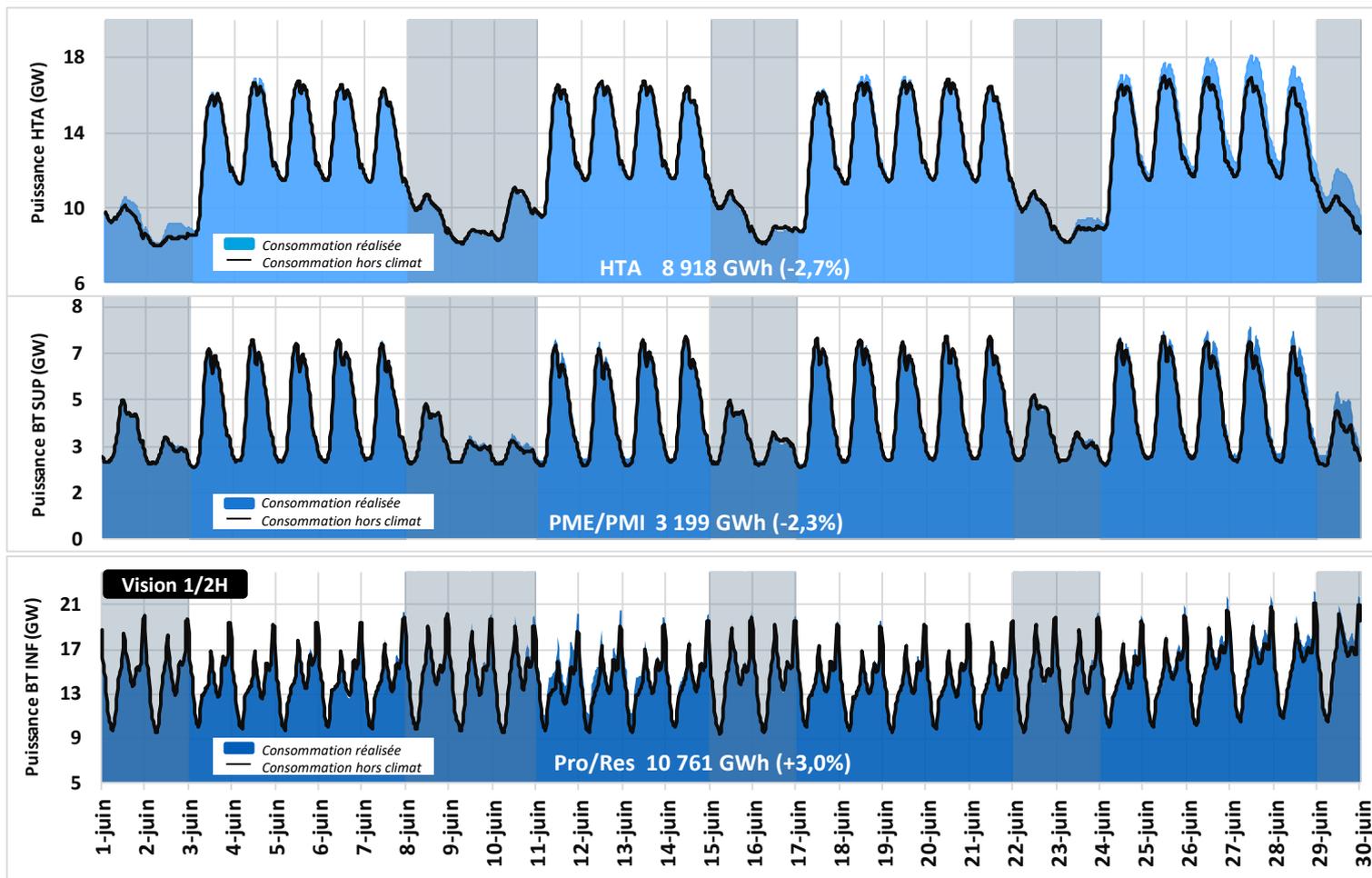


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de juin 2019 ont entraîné une légère surconsommation globale de **+0,7 TWh** par rapport à la normale climatique. Depuis le début d'année 2019, les conditions climatiques sont globalement équilibrées, avec une légère surconsommation de **+0,8 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2018	2019	2018	2019	2017-2018	2018-2019
Hors effet *	22 735	22 285	181 390	180 100	348 171	345 910
Impact climat	+ 153	+ 593	+ 2 536	+ 732	+ 3 373	- 881
Réalisé	22 888	22 879 (-0,0%)	183 926	180 831 (-1,7%)	351 544	345 029 (-1,9%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

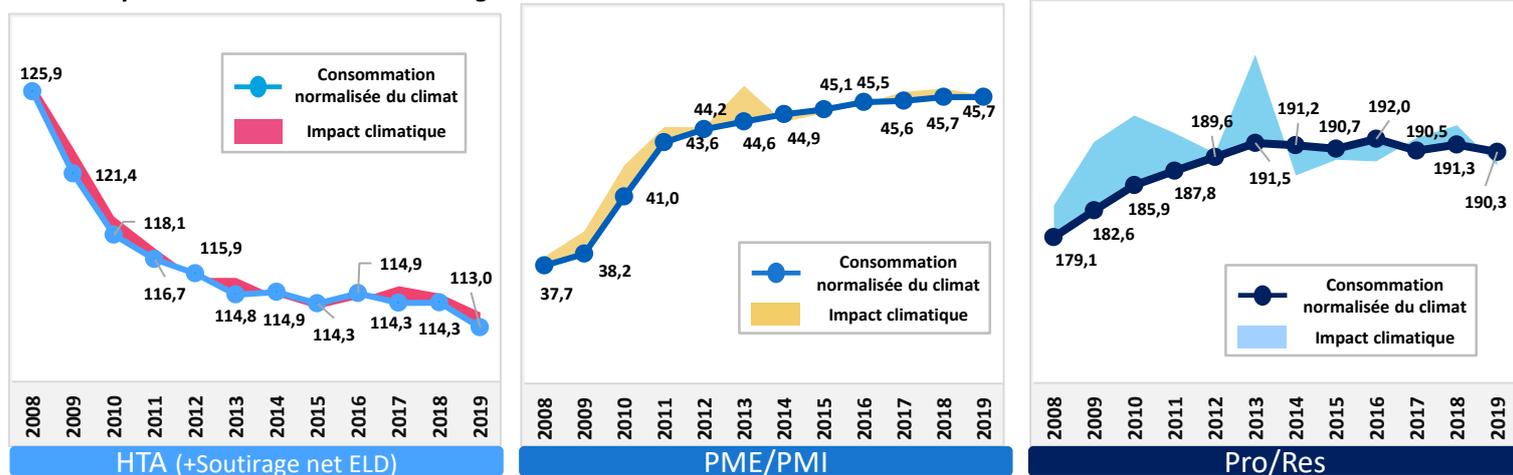
La consommation globale du mois de juin 2019 est stable par rapport à juin 2018 (0,0%).

En effet, malgré l'effet climatisation observable au cours de la vague de chaud pour le domaine HTA et pour les PME/PMI, la consommation de ces secteurs à la maille du mois est en baisse par rapport à juin 2018, avec **-2,7% pour le domaine HTA et -2,3% pour les PME/PMI**. On note par contre une augmentation de la consommation de **+3,0%** pour les résidentiels et professionnels.

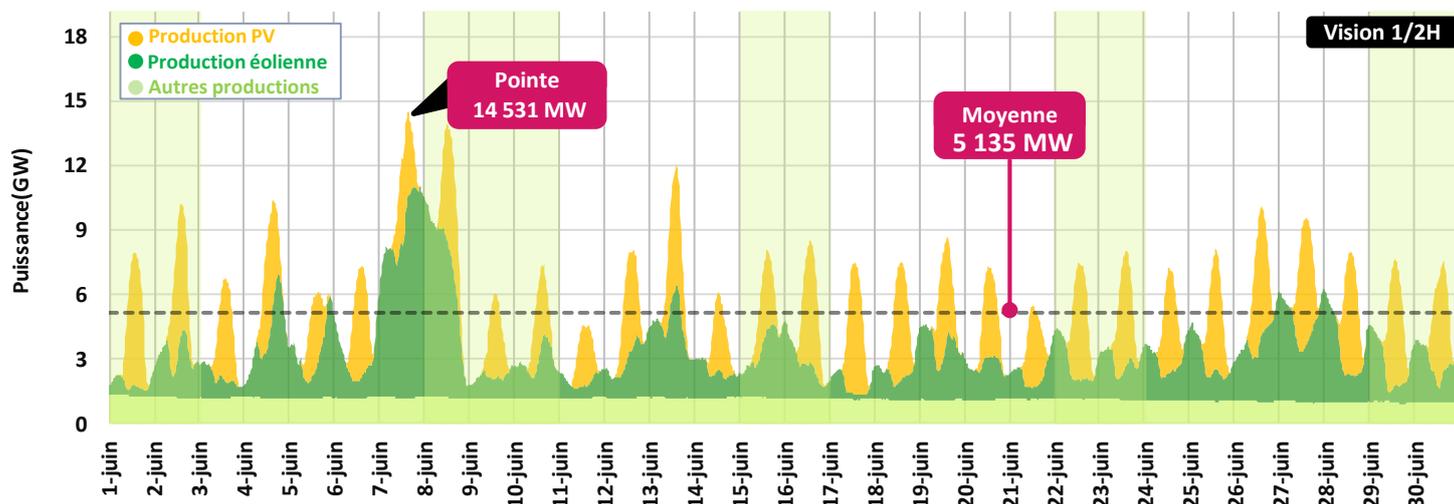
Depuis janvier 2019, la consommation globale est en baisse de **-1,7%** comparée à la même période en 2018.

DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

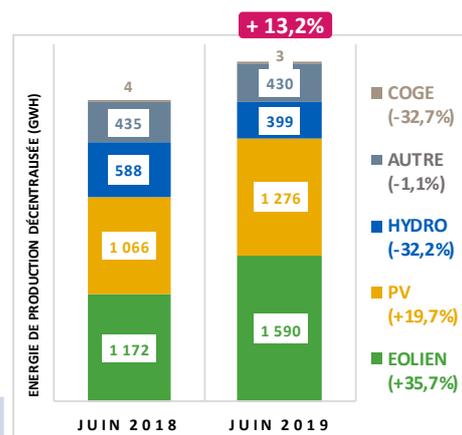
Vision depuis 2008 en TWh sur 12 mois glissants



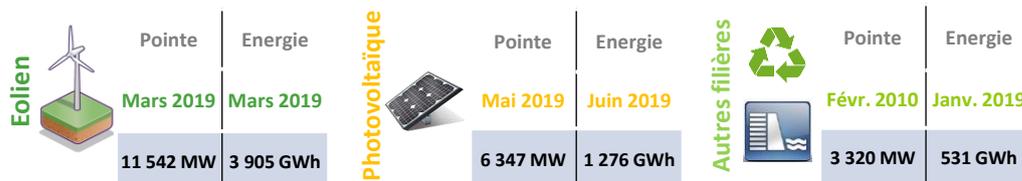
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Jun	2018	2019	Record historique de production	Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	3 265	3 697 (+13,2%)	Mars 2019	Réalisé (GWh)	27 025	28 899 (+6,9%)
P. Installée (MW)	24 586	26 992 (+9,8%)	Mars 2019	Record historique de la pointe		Mars 2019
Pointe (MW)	10 427	14 531	7 074 GWh			17 384 MW



Records historiques



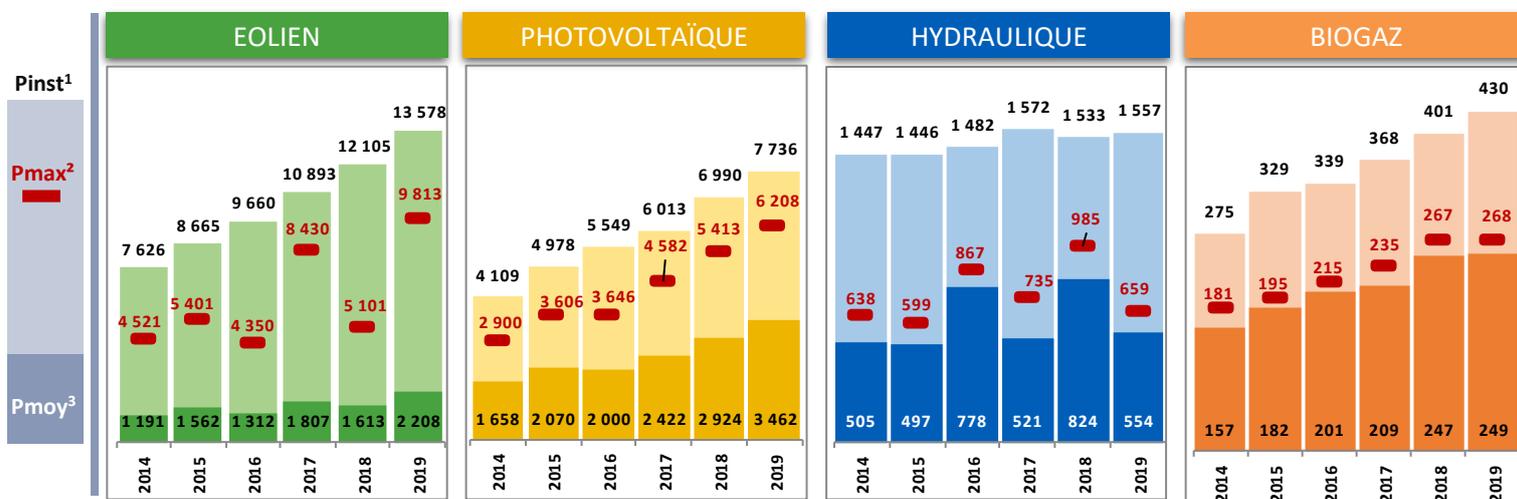
La production décentralisée globale constatée en juin 2019 est en hausse par rapport à juin 2018 : +13,2%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+9,8%) et la hausse de l'énergie produite par la filière éolien (+35,7%) la filière photovoltaïque (+19,7%), et malgré la baisse notable de la production hydraulique.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 3 697 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de juin 2019. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +6,9% par rapport à la même période en 2018.

Sur ce mois de juin 2019, un nouveau record de production photovoltaïque a été battu avec 1 276 GWh.

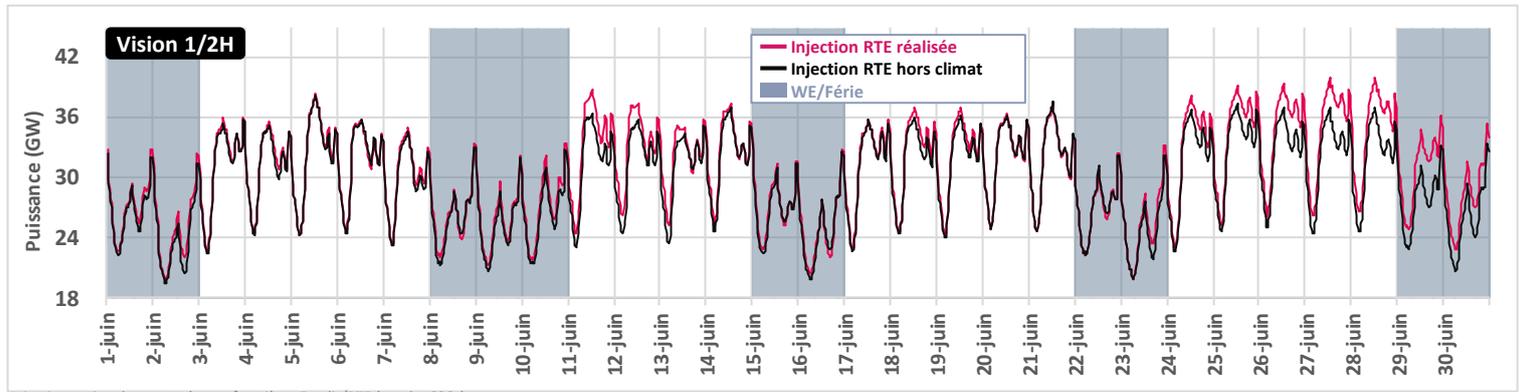
DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE SEPTEMBRE DEPUIS 2014



Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques continuent à se développer, avec respectivement une augmentation de +12,2% et +10,7%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

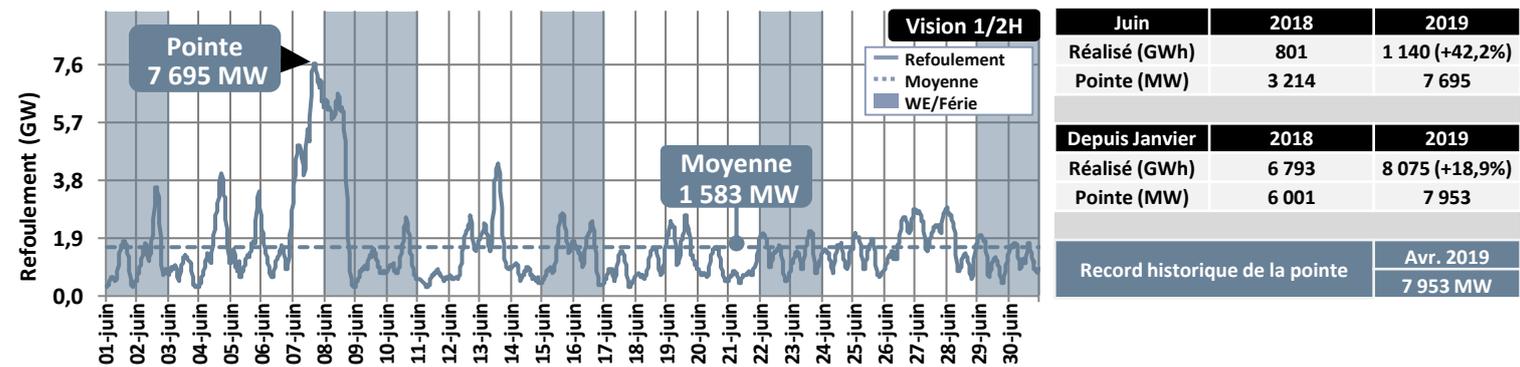
Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	21 840	21 298 (-2,5%)	174 876	173 363 (-0,9%)
Impact climat	+ 162	+ 653	+ 2 846	+ 823
Réalisé	22 002	21 951 (-0,2%)	177 721	174 187 (-2,0%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de juin 2019 est en baisse par rapport à celui de juin 2018 (-0,2%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation stable (+0,0%) et d'une production décentralisée en hausse (+13,2%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2018 (-2,0%). Hors climat, on constate même une diminution plus importante sur les deux premiers trimestres de 2019 (-0,9%) du fait de l'essor des productions décentralisées.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



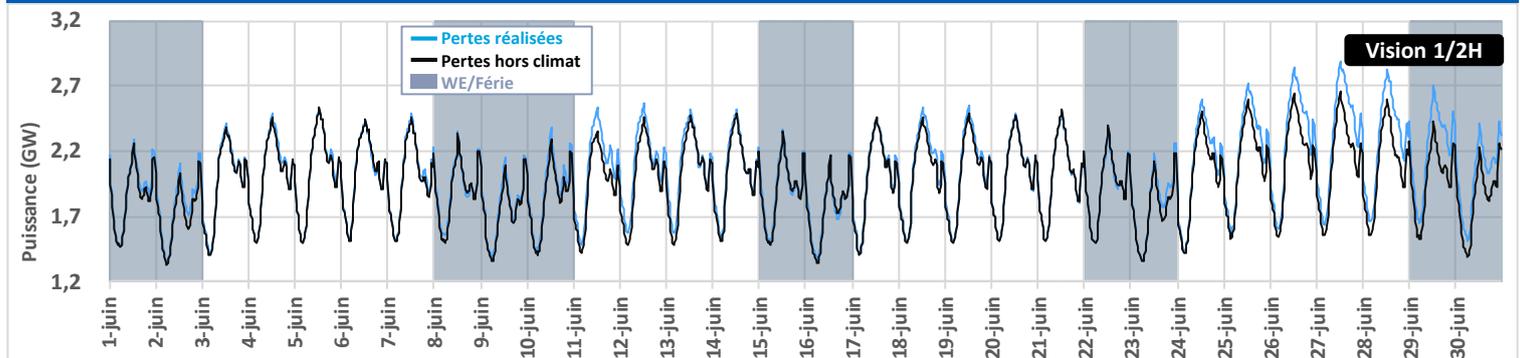
Juin	2018	2019
Réalisé (GWh)	801	1 140 (+42,2%)
Pointe (MW)	3 214	7 695

Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	6 793	8 075 (+18,9%)
Pointe (MW)	6 001	7 953

Record historique de la pointe	Avr. 2019
	7 953 MW

Le refolement du mois de juin 2019 est en hausse (+42,2%) par rapport à juin 2018. Cette augmentation s'explique par une production en hausse (+13,2%) alors que la consommation est stable (+0,0%). Le pic de refolement est atteint le vendredi 7 juin à 16h30. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2018, on note une forte hausse de +18,9% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	1 384	1 408 (+1,7%)	12 078	12 511 (+3,6%)
Impact climat	+ 15	+ 45	+ 295	+ 42
Réalisé	1 399	1 453 (+3,9%)	12 373	12 553 (+1,5%)

Le volume de ce mois de juin 2019 enregistre une hausse de +3,9% par rapport à juin 2018.

Depuis janvier 2019, le volume des pertes est en hausse de +1,5% par rapport à la même période en 2018. Hors climat, on note même une augmentation plus significative de +3,6% (suite à la révision du polynôme de pertes en juillet 2018).

©Enedis 2019. 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.