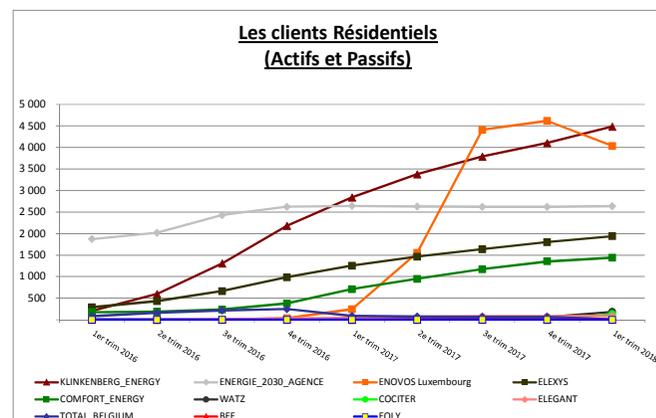
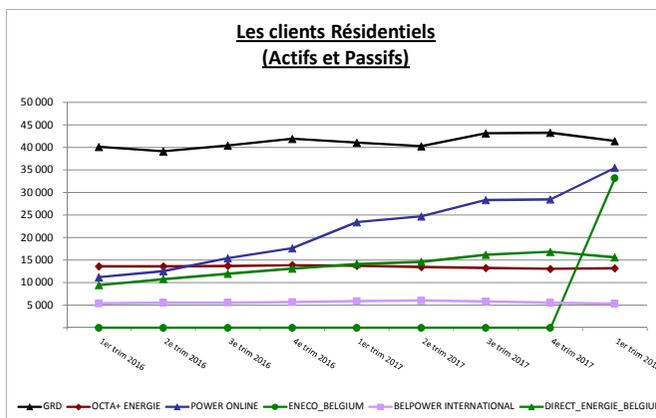
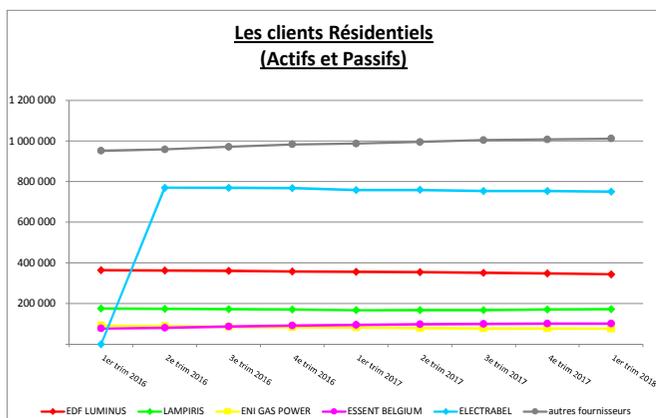
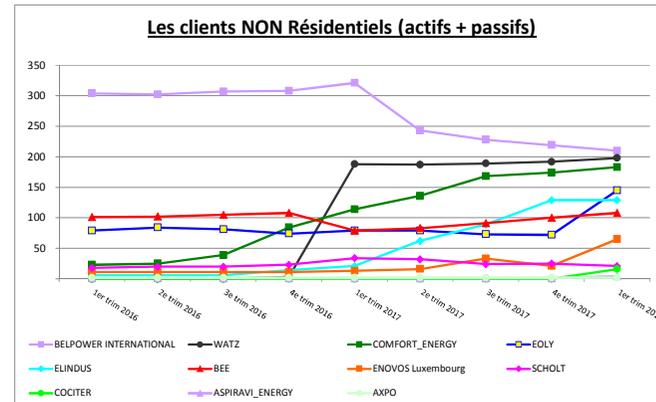
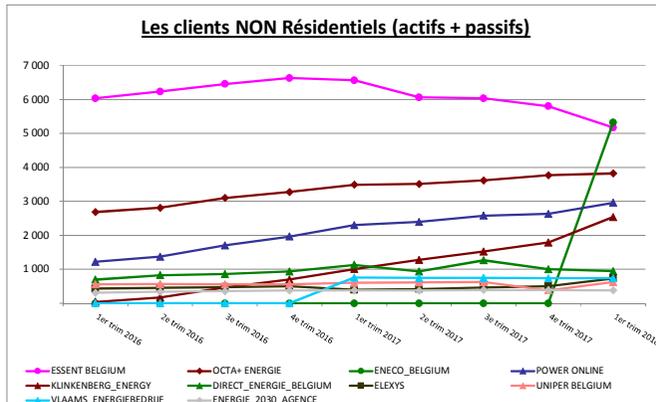
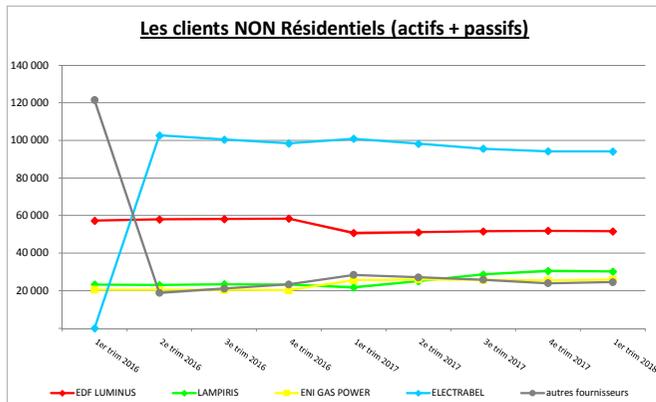
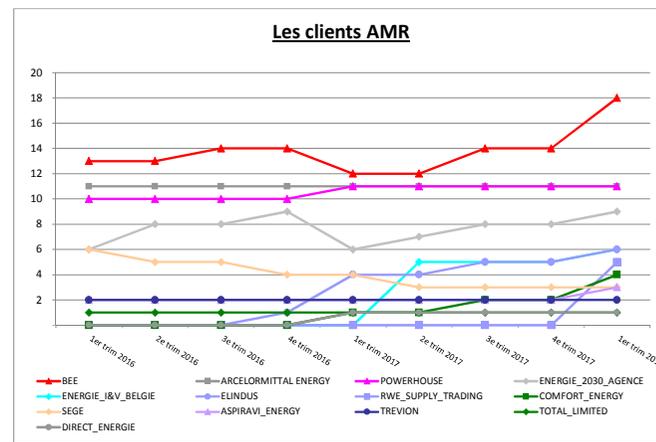
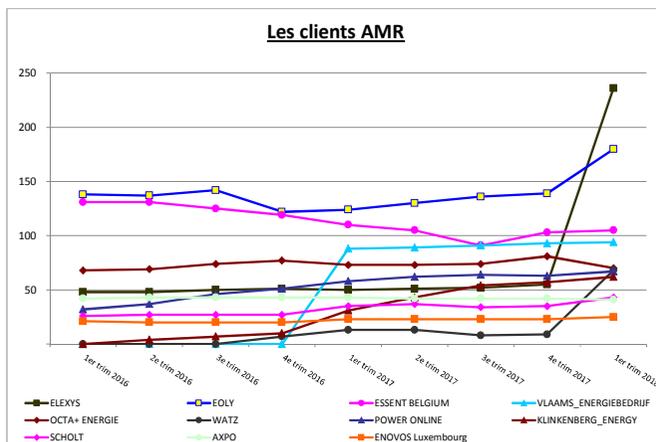
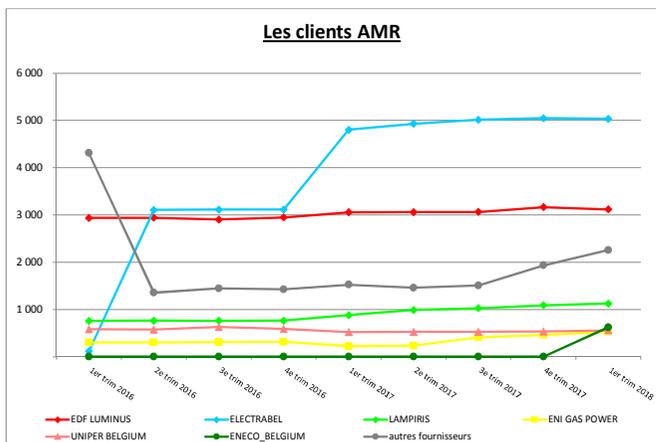
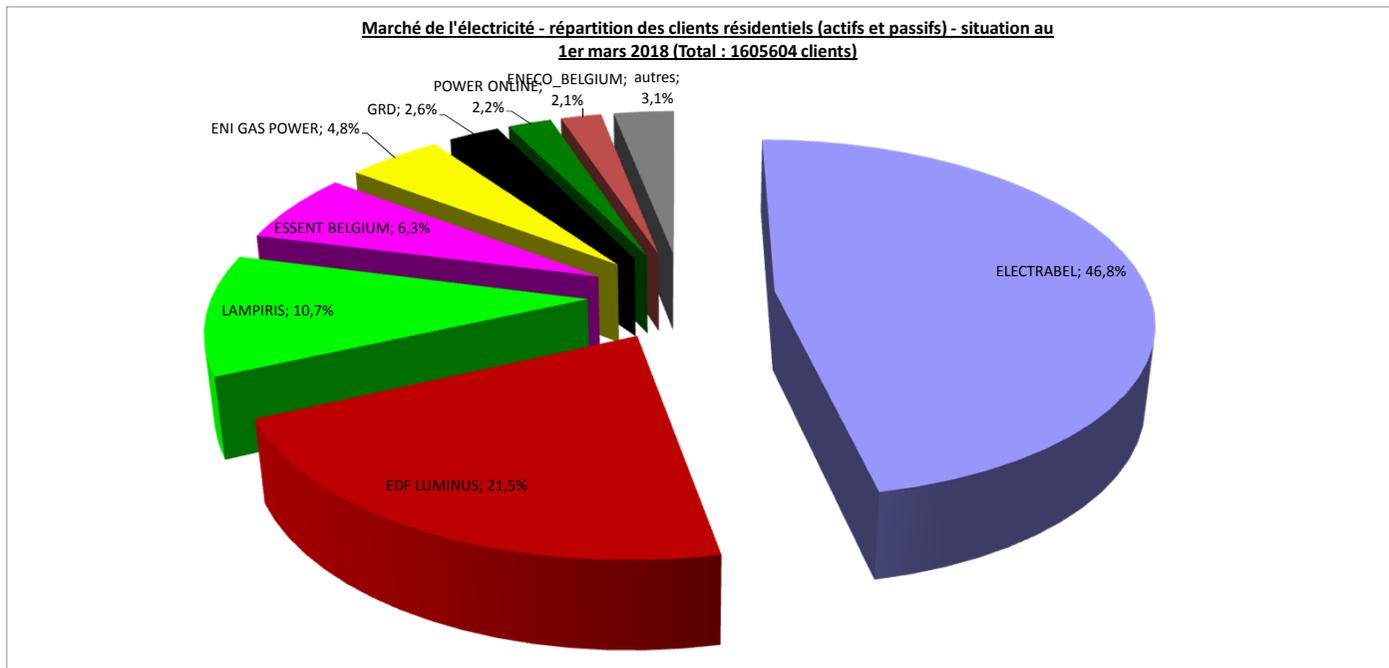
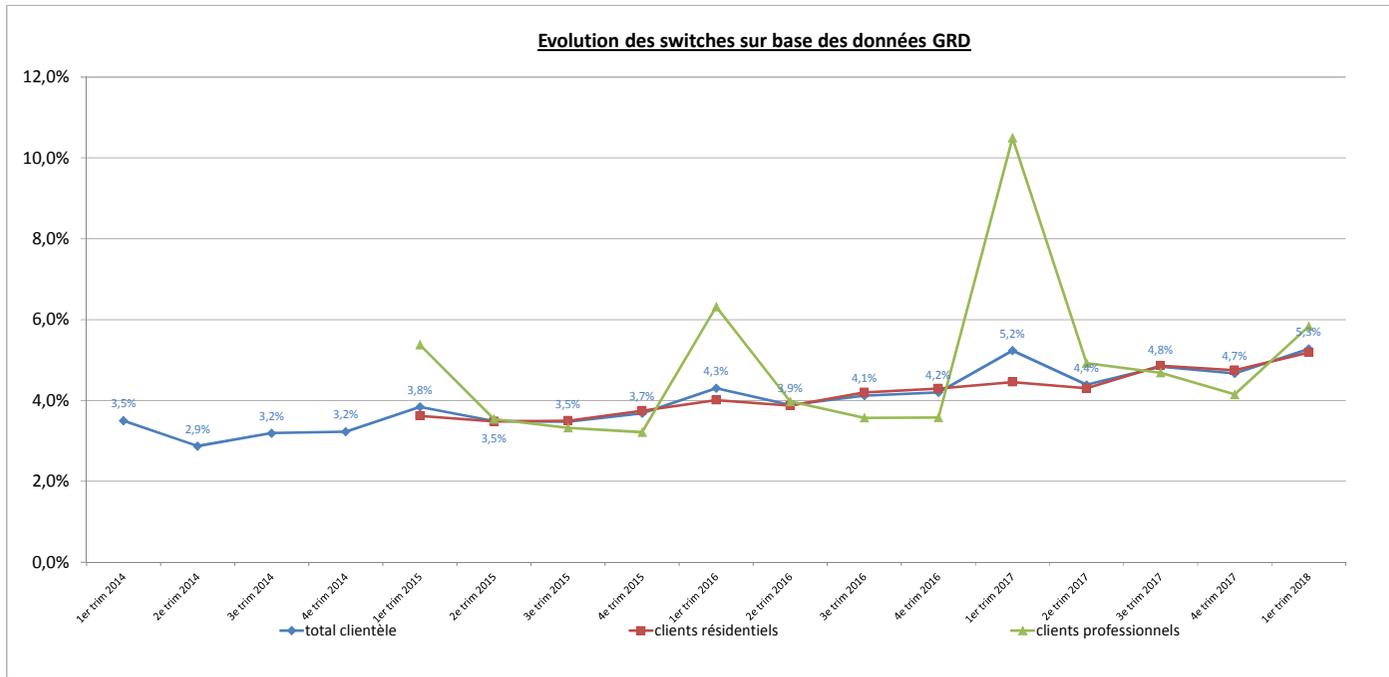


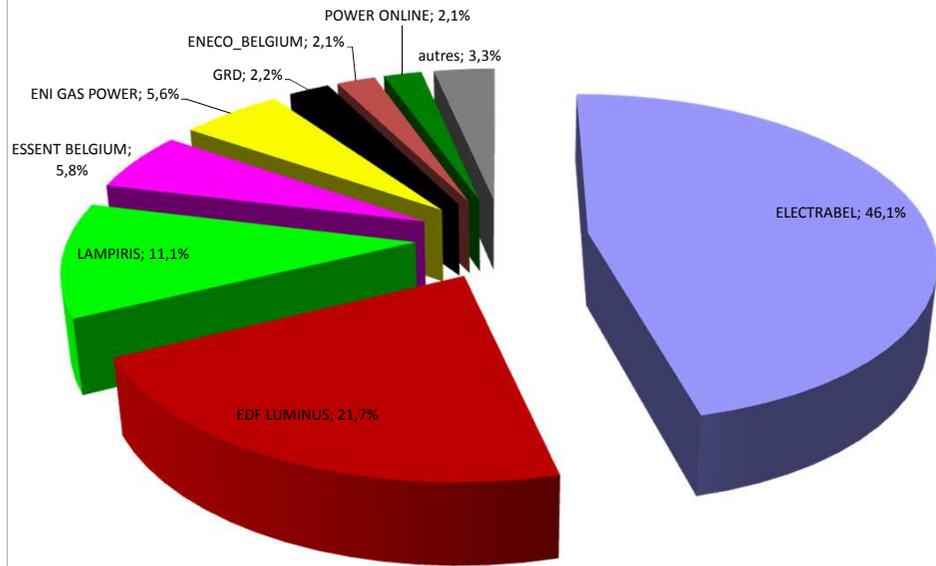
Marché de l'électricité en Région wallonne : situation provisoire pour le 1er trimestre 2018



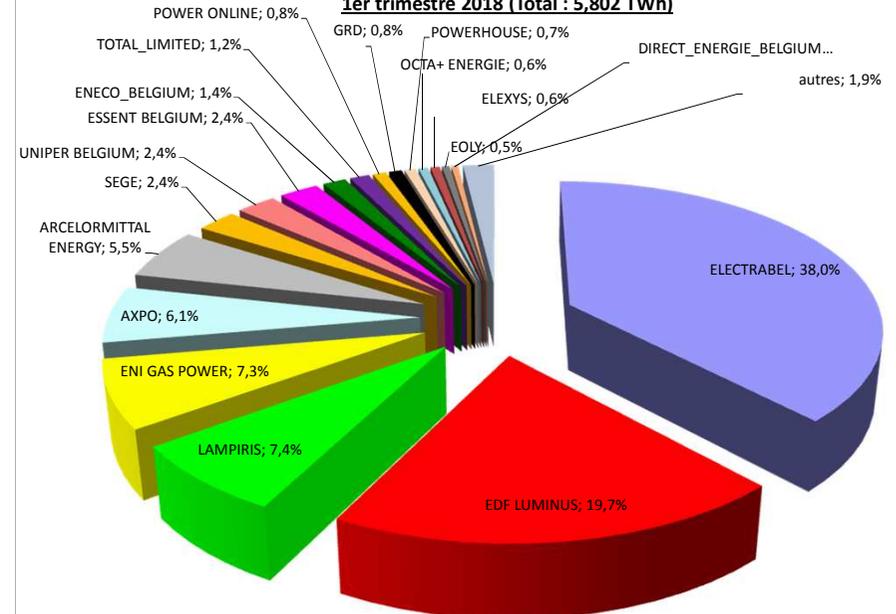
Suite à la fusion par absorption de la société ELECTRABEL CUSTOMER SOLUTIONS sa (ECS) par la société ELECTRABEL sa (EBL), ELECTRABEL sa a repris à partir du 1er avril 2016 dernier tous les droits et obligations dont ECS était auparavant titulaire. Dès lors, à partir de T2 2016, les données d'ECS et EBL sont reprises ensemble sous ELECTRABEL. Depuis le 1/1/18, les activités de fourniture d'ENECO België ont été transférées à ENECO Belgium. En outre, depuis le 1/6/18, les activités de fourniture d'ENI GAS & POWER ont été reprises par ENECO Belgium. Les graphiques illustrant la répartition entre les clients actifs et passifs seront, à l'avenir, uniquement disponibles en fin d'exercice.



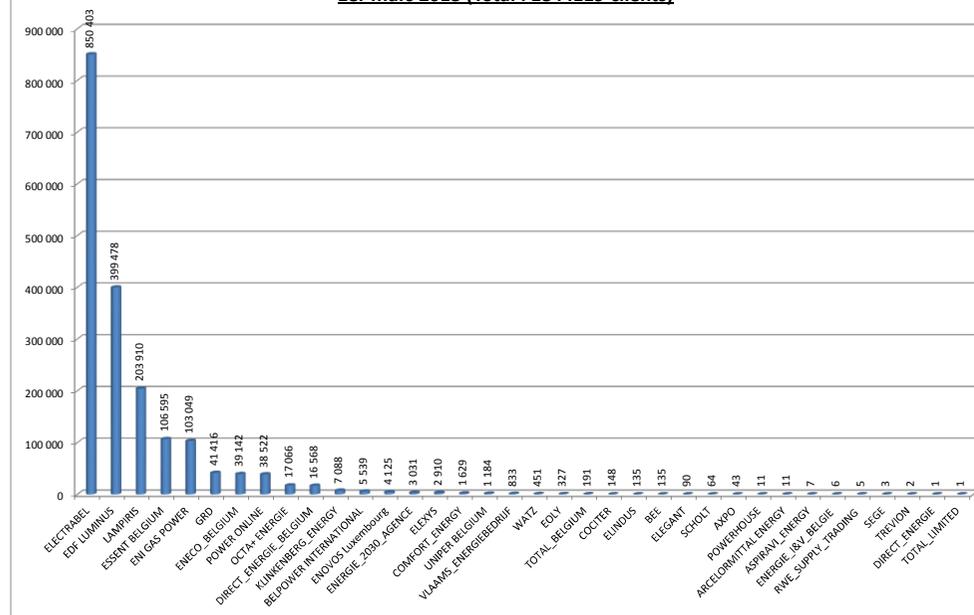
Marché de l'électricité - part de marché en nombre de clients sur réseaux - situation au 1er mars 2018 (Total : 1844119 clients)



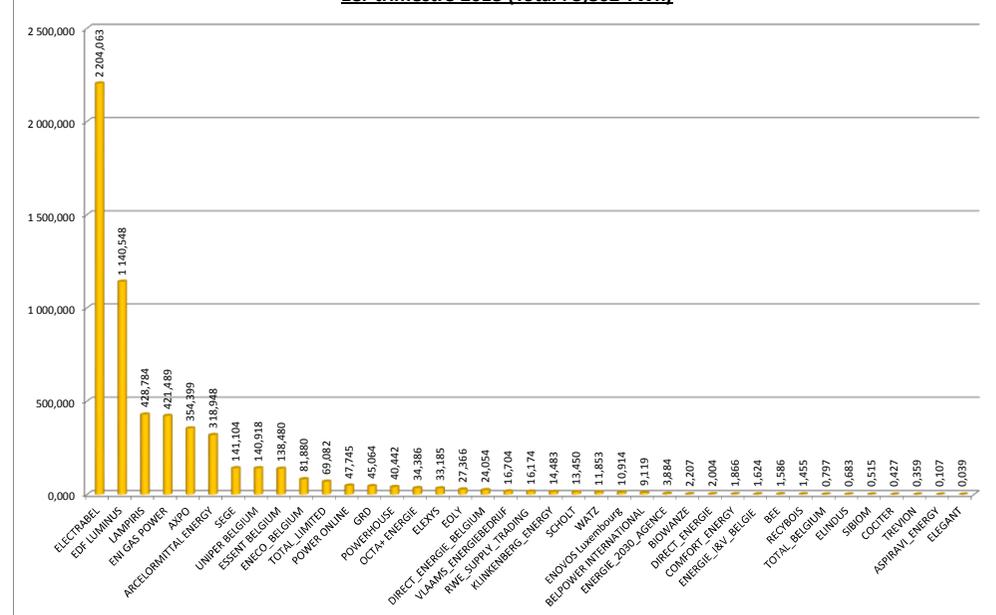
Marché de l'électricité - répartition des fournitures - situation du 1er trimestre 2018 (Total : 5,802 TWh)



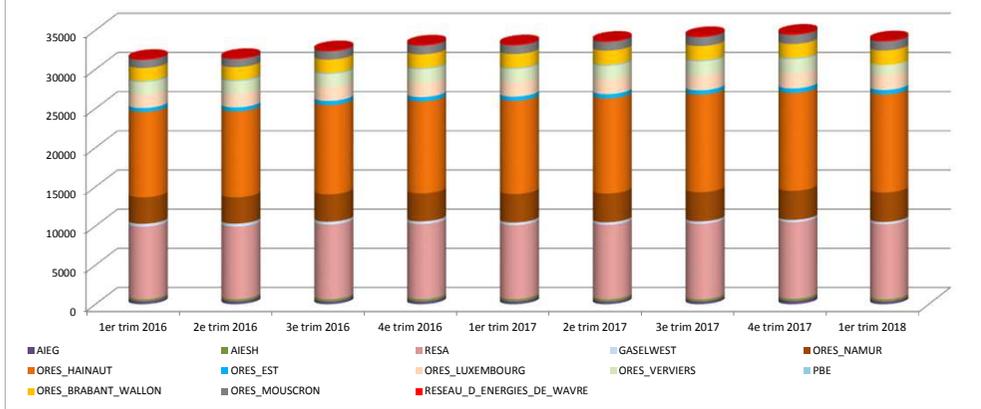
Marché de l'électricité - part de marché en nombre de clients sur réseaux - situation au 1er mars 2018 (Total : 1844119 clients)



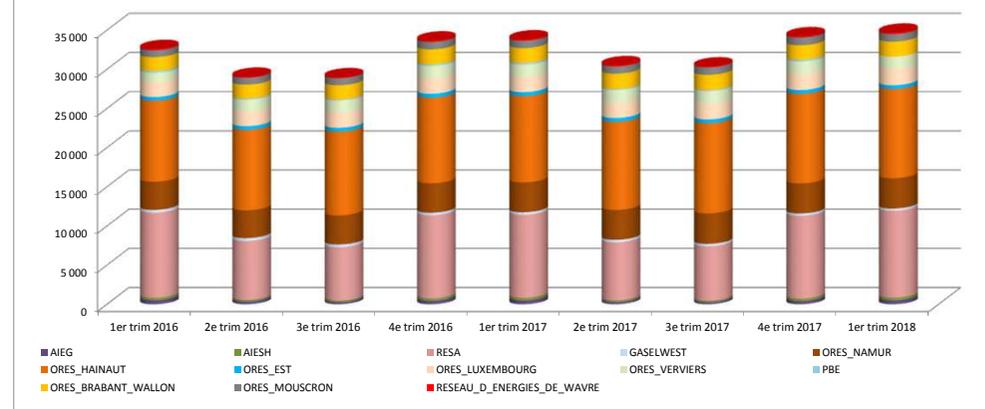
Marché de l'électricité - répartition des fournitures - situation du 1er trimestre 2018 (Total : 5,802 TWh)



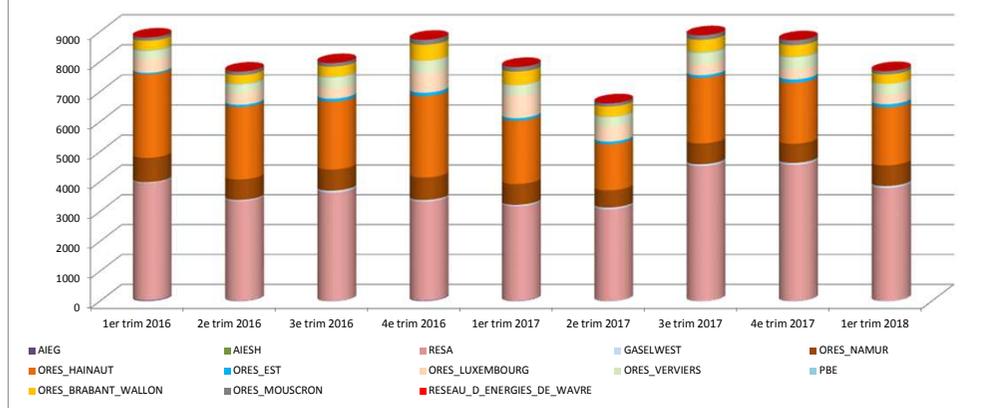
Evolution du nombre de clients protégés alimentés par les GRD



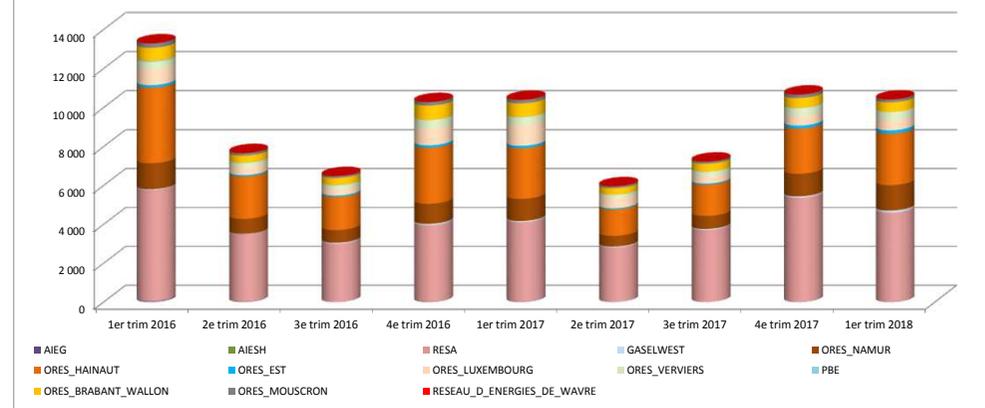
Evolution des fournitures aux clients protégés alimentés par les GRD (en MWh)



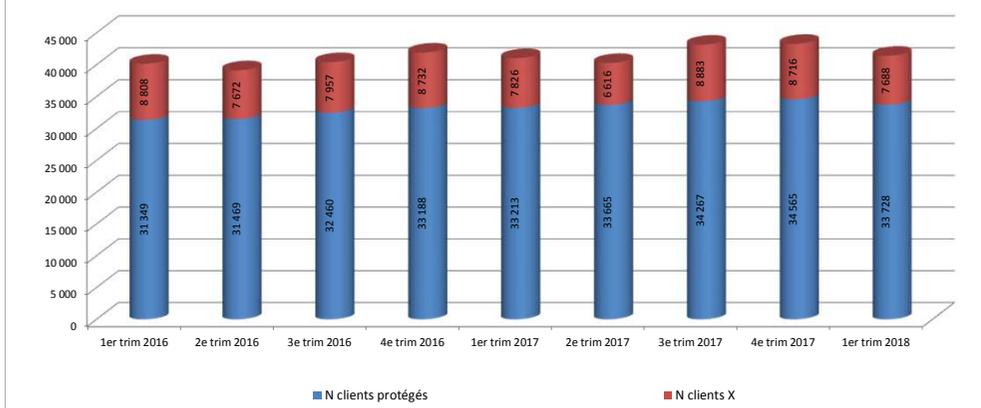
Evolution du nombre de clients X alimentés par les GRD



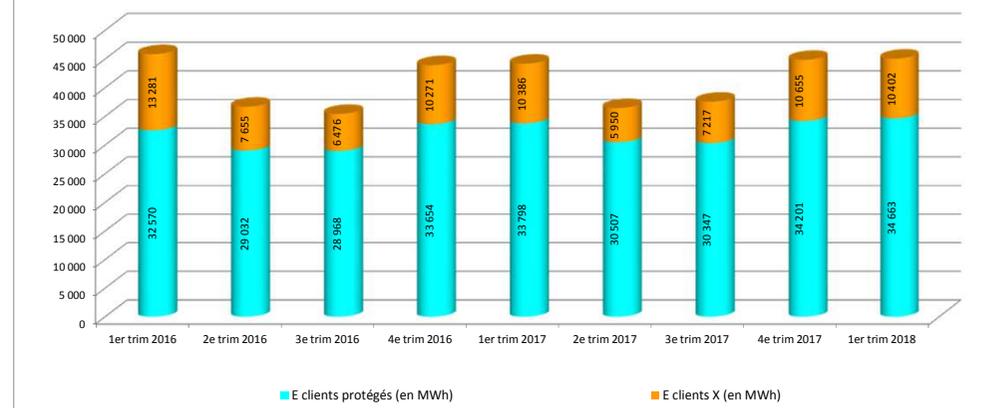
Evolution des fournitures aux clients X alimentés par les GRD (en MWh)



Evolution du nombre de clients X et protégés alimentés par les GRD



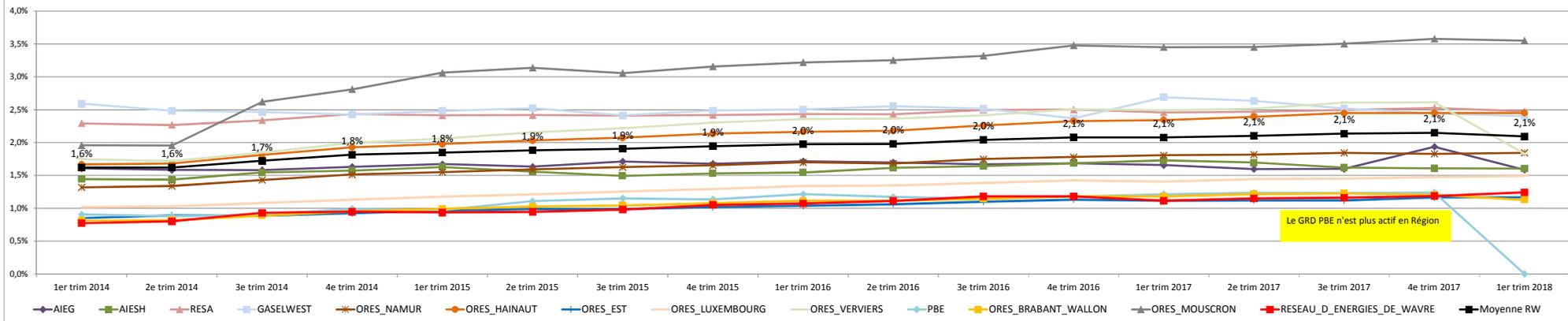
Evolution des fournitures aux clients X et protégés alimentés par les GRD (en MWh)



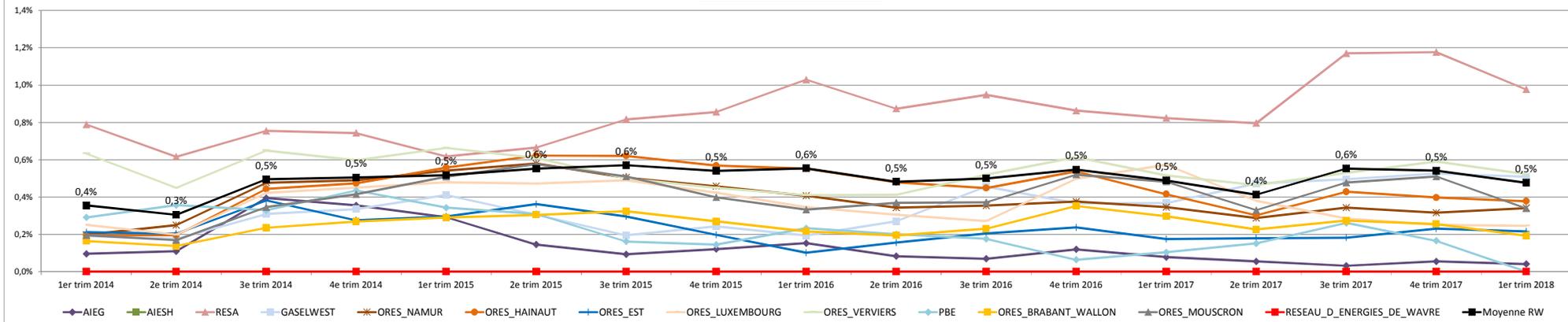
Marché de l'électricité en Région wallonne



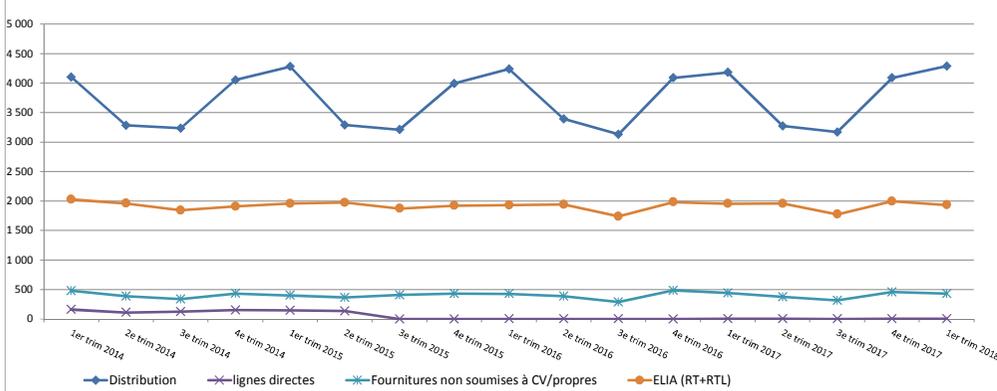
Evolution du % de clients protégés



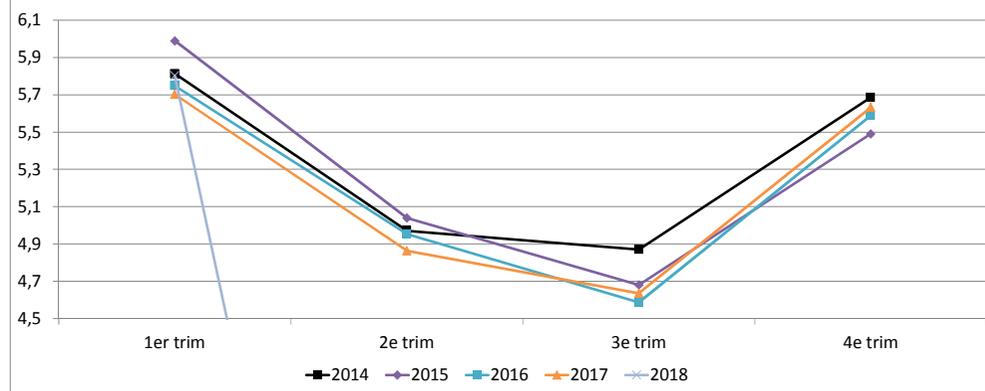
Evolution du % de clients X



Répartition des énergies (en GWh)



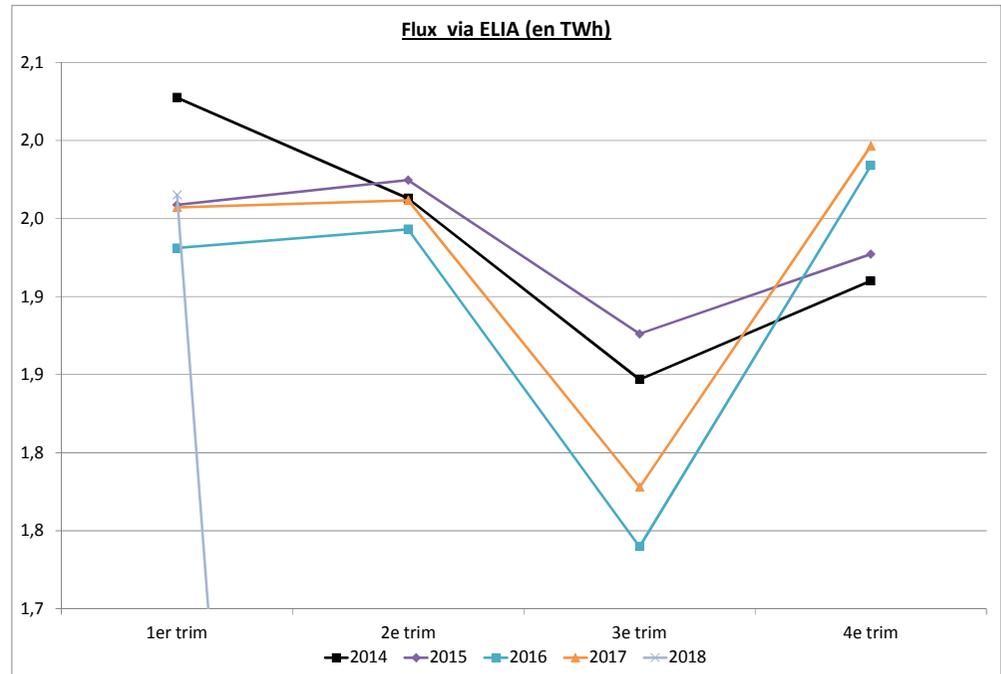
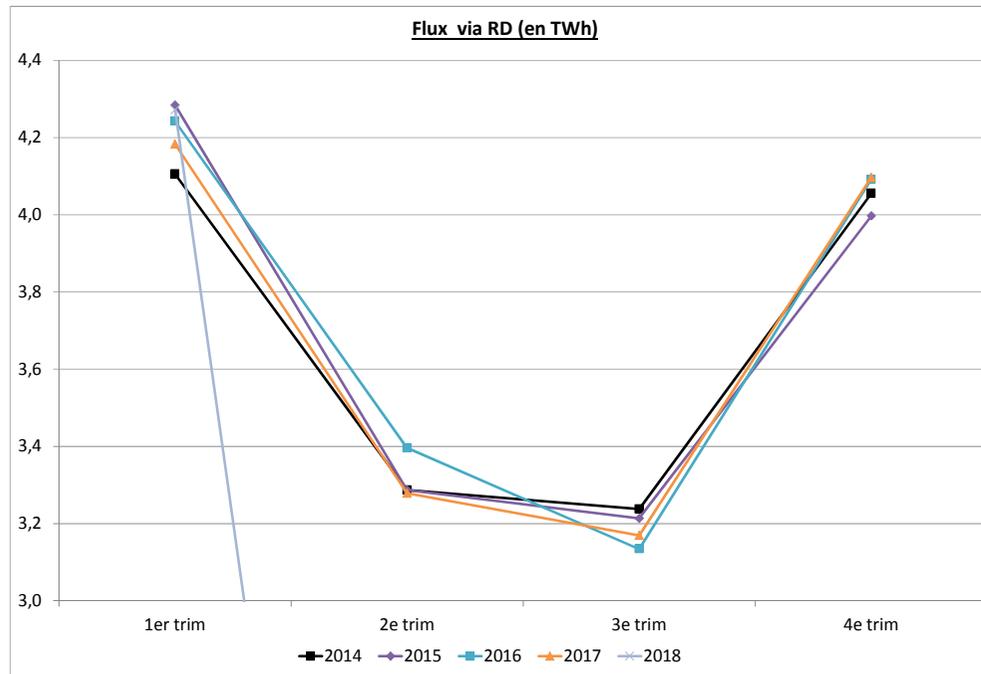
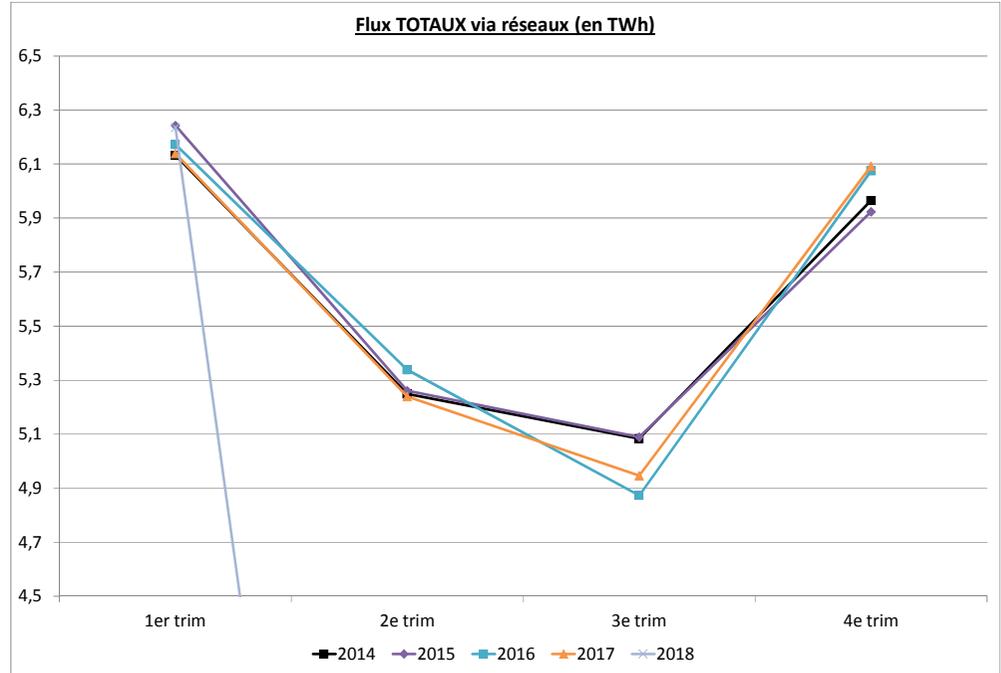
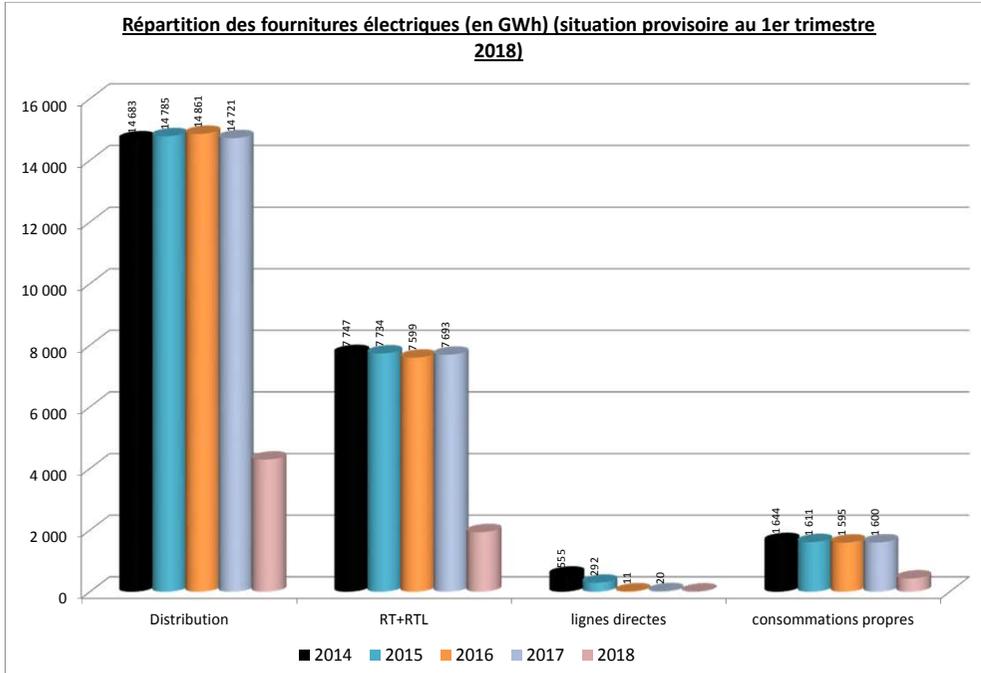
Energies soumises à CV/fournies à des tiers (en TWh)



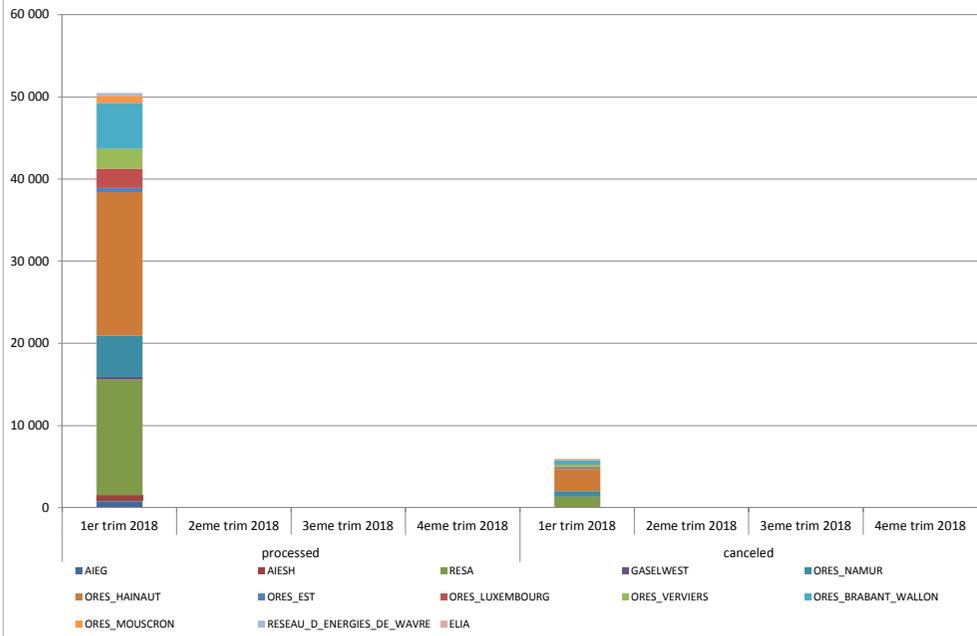
NB : 1) L'augmentation des énergies sur le RT ainsi que celles non soumises à CV provient essentiellement de la prise en compte des énergies de pompage par Electrabel sa dans ses déclarations de 2009

2) Depuis le 1/7/2014, l'électricité consommée par un fournisseur pour son usage propre est désormais soumise à quota. Par contre, la fourniture d'électricité aux clients protégés répondant à la définition régionale ainsi que les consommations de fournisseur dans les centrales de pompage/turbinage correspondant à l'énergie électrique absorbée par l'opération de pompage, ne sont désormais plus soumises à quota.

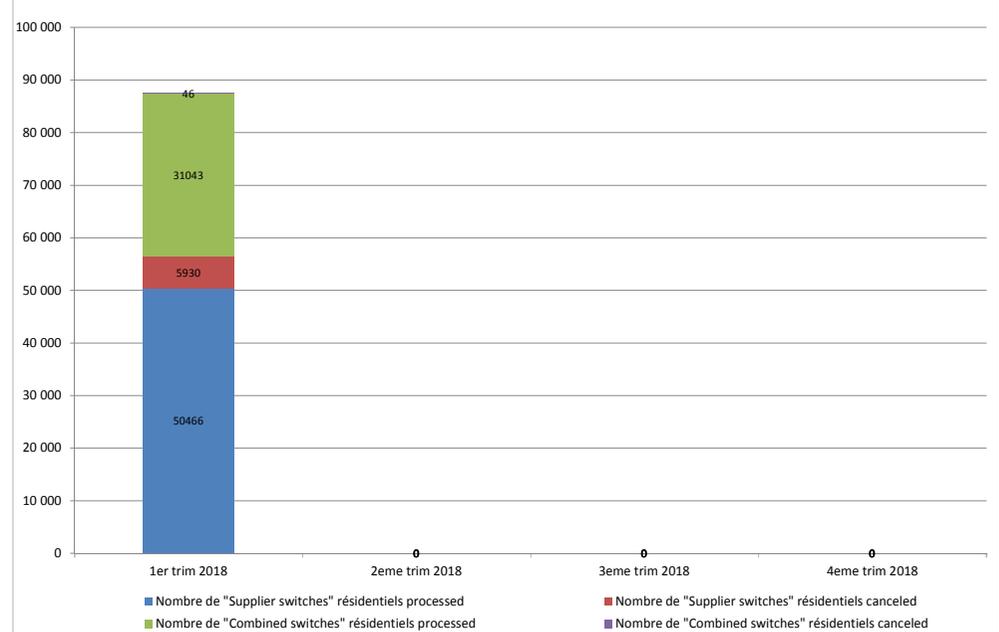
3) Depuis le 1/1/16, l'électricité fournie par les fournisseurs aux clients protégés répondant à la définition régionale est à nouveau soumise à quota.
 4) Depuis le 1/7/16 (soit T3 2016), la fourniture d'électricité verte en ligne directe est à nouveau soumise à quota.



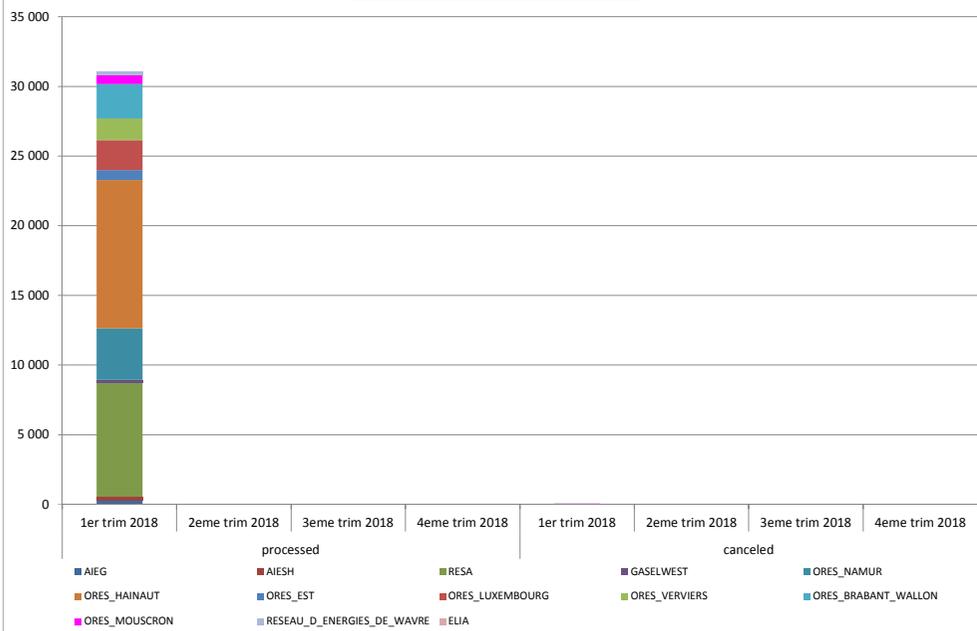
Nombre de "Supplier switches"



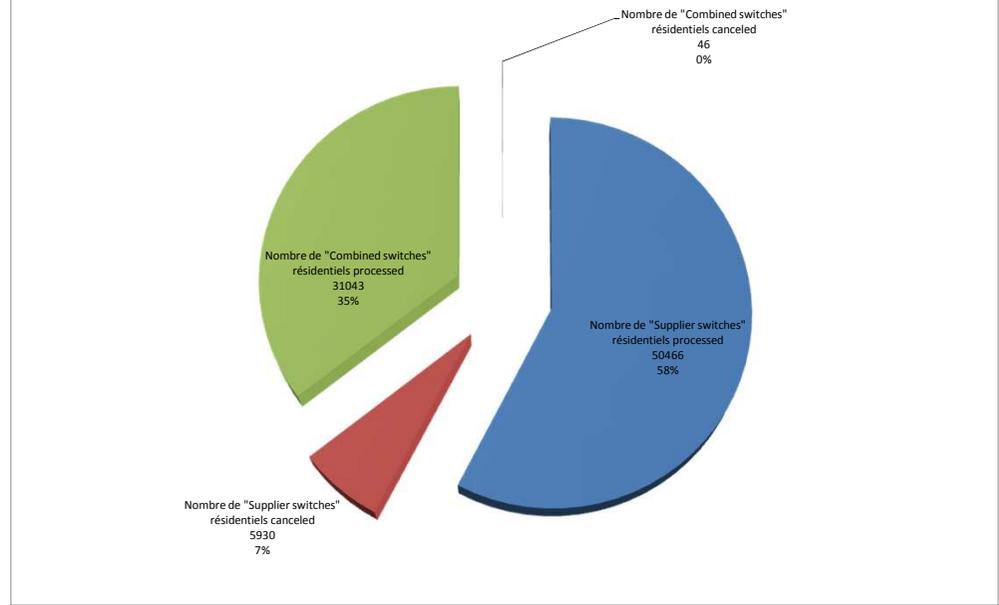
Répartition des switches résidentiels en 2018 (données GR)



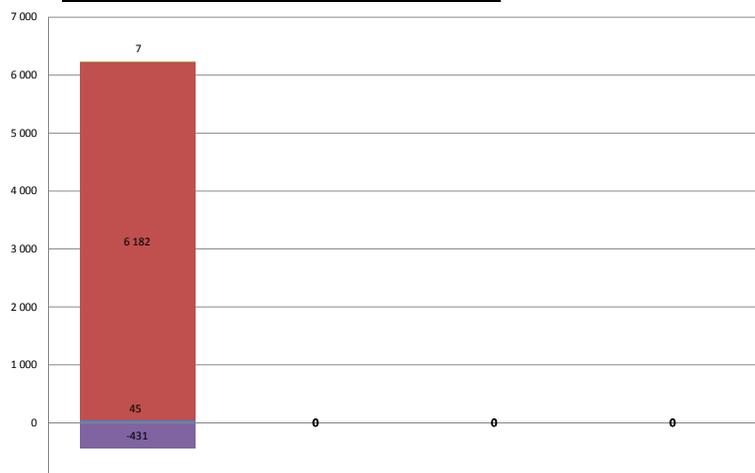
Nombre de "Combined switches"



Répartition des switches résidentiels en 2018 (données GR) (total à la fin du 1er trimestre : 87485)



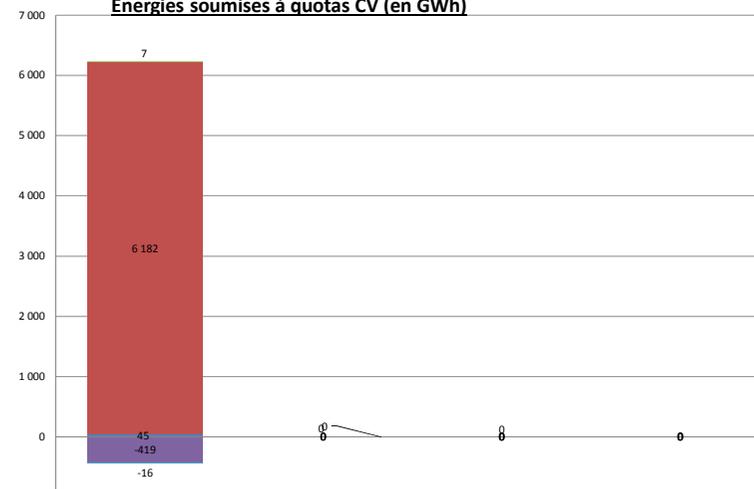
Parts de marché (en GWh) (= énergies facturables)



	1er trim 2018	2ème trim 2018	3ème trim 2018	4ème trim 2018
consommations propres des fournisseurs	-431	0	0	0
fournitures via lignes directes (Grises et Vertes)	7	0	0	0
fournitures par fournisseurs via réseaux	6 182	0	0	0
fournitures par GRD via réseaux	45	0	0	0

■ fournitures par GRD via réseaux ■ fournitures par fournisseurs via réseaux ■ fournitures via lignes directes (Grises et Vertes) ■ consommations propres des fournisseurs

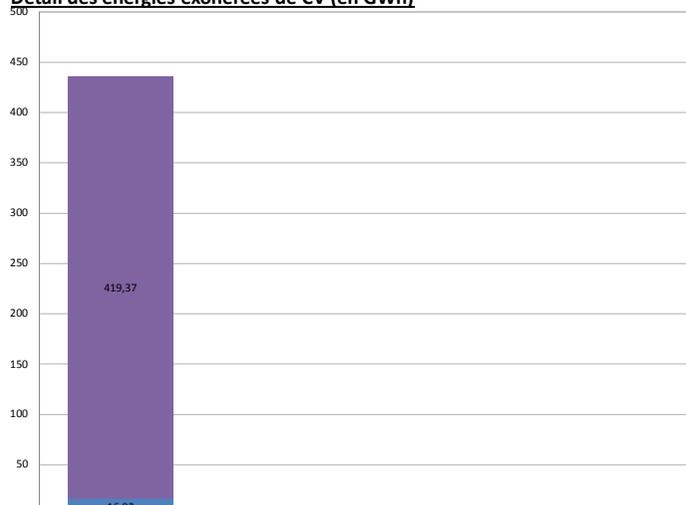
Energies soumises à quotas CV (en GWh)



	1er trim 2018	2ème trim 2018	3ème trim 2018	4ème trim 2018
énergies exonérées pour GRD	-16	0	0	0
énergies exonérées pour fournisseurs	-419	0	0	0
fournitures via lignes directes (Grises et Vertes)	7	0	0	0
fournitures par fournisseurs via réseaux	6 182	0	0	0
fournitures par GRD via réseaux	45	0	0	0

■ fournitures par GRD via réseaux ■ énergies exonérées pour fournisseurs ■ fournitures par fournisseurs via réseaux ■ énergies exonérées pour GRD ■ fournitures via lignes directes (Grises et Vertes)

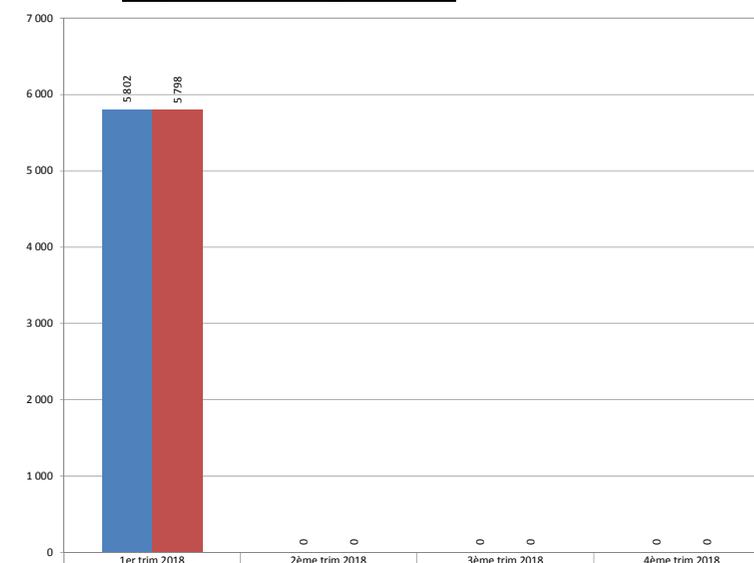
Détail des énergies exonérées de CV (en GWh)



	1er trim 2018	2ème trim 2018	3ème trim 2018	4ème trim 2018
autres énergies exonérées (pompage / turbinage, ...)	419,37	0,00	0,00	0,00
fournitures via lignes directes vertes	0,00	0,00	0,00	0,00
fournitures aux clients protégés régionaux par les GRD	16,02	0,00	0,00	0,00

■ fournitures aux clients protégés régionaux par les GRD ■ fournitures via lignes directes vertes ■ autres énergies exonérées (pompage / turbinage, ...)

Comparaison entre énergies (en GWh)



	1er trim 2018	2ème trim 2018	3ème trim 2018	4ème trim 2018
Part de marché (fournitures facturables à des tiers)	5 802	0	0	0
Energies soumises à quotas Cv	5 798	0	0	0

■ Part de marché (fournitures facturables à des tiers) ■ Energies soumises à quotas Cv