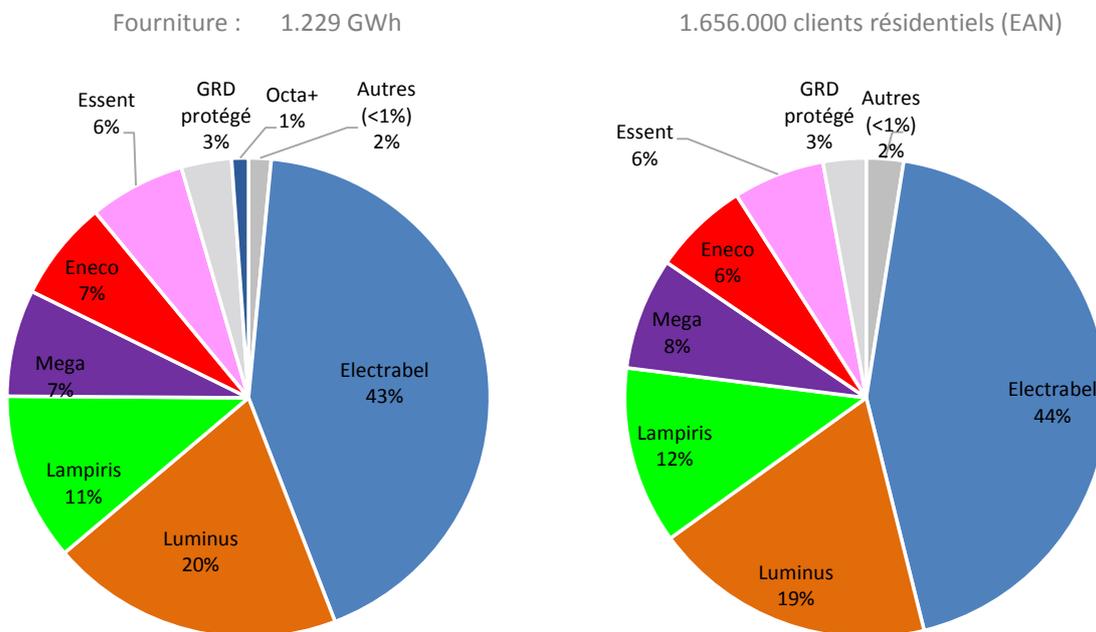


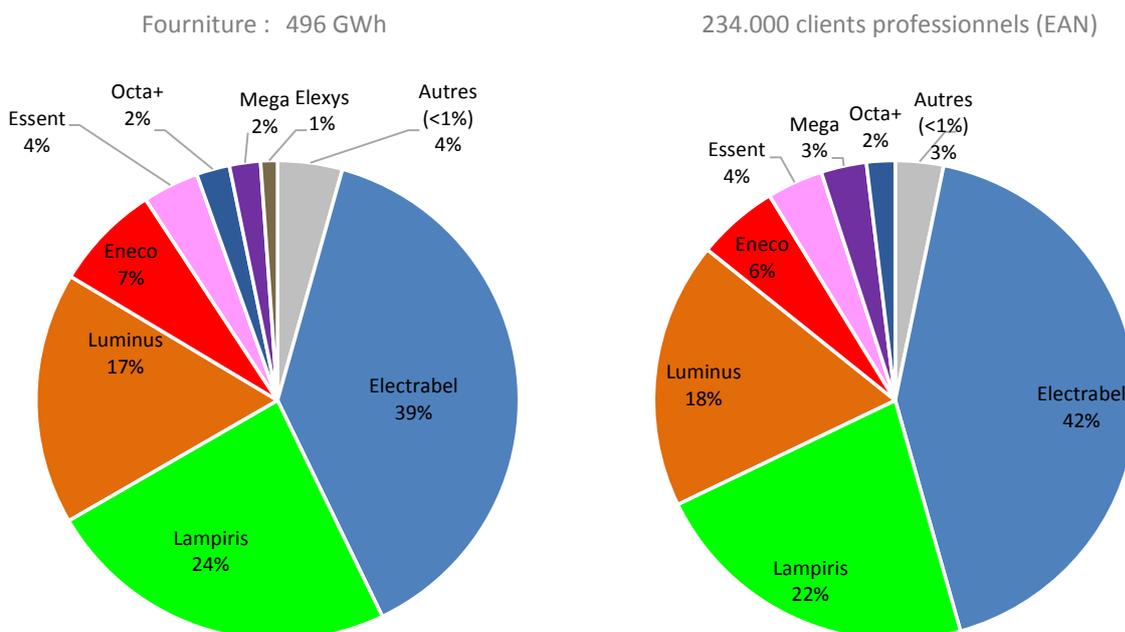
Sauf mention contraire, fournitures sur les réseaux de transport, transport local, distribution (y compris lignes directes; hors consommations propres des fournisseurs)

Situation provisoire au 2ème trimestre 2021

Clientèle résidentielle



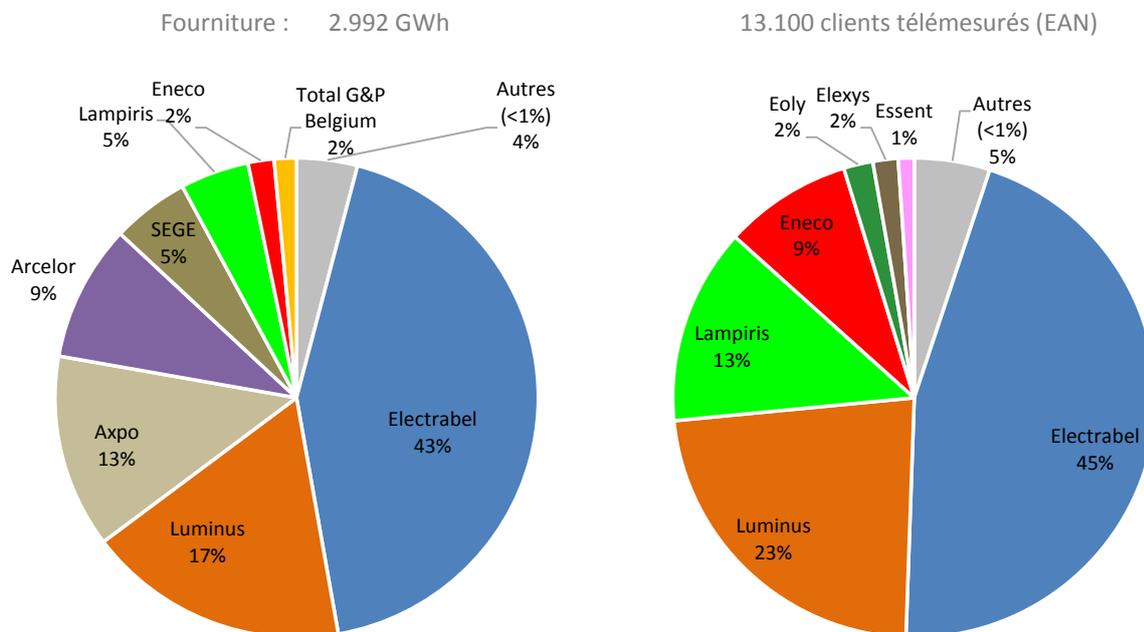
Clientèle non résidentielle (non télémesurée)



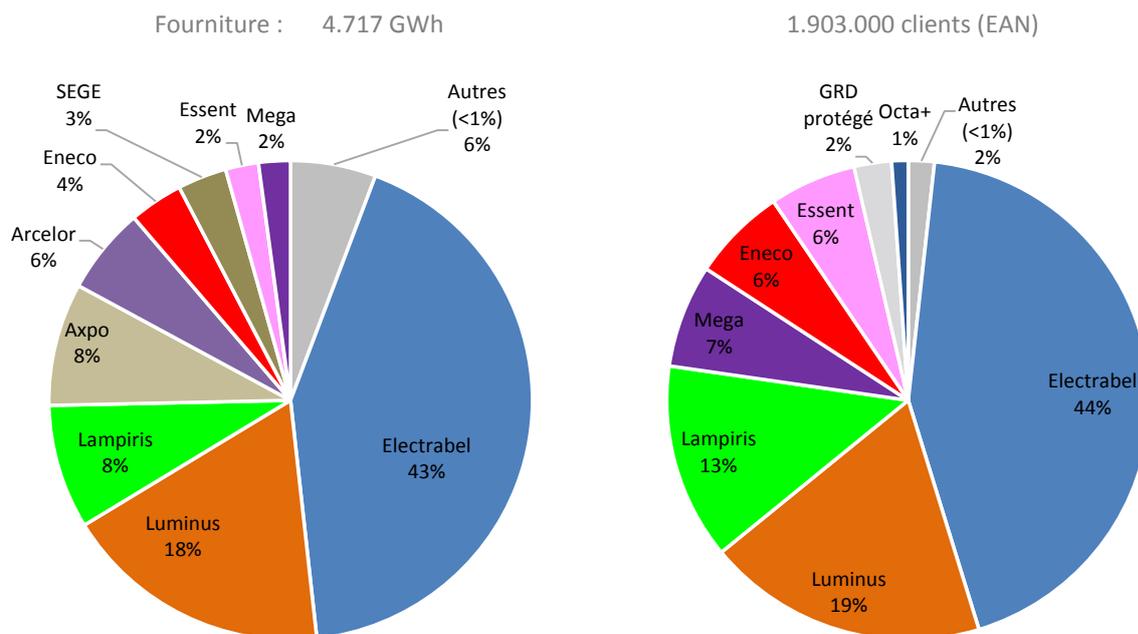
Sauf mention contraire, fournitures sur les réseaux de transport, transport local, distribution (y compris lignes directes; hors consommations propres des fournisseurs)

Situation provisoire au 2ème trimestre 2021

Clientèle télémesurée



Clientèle totale

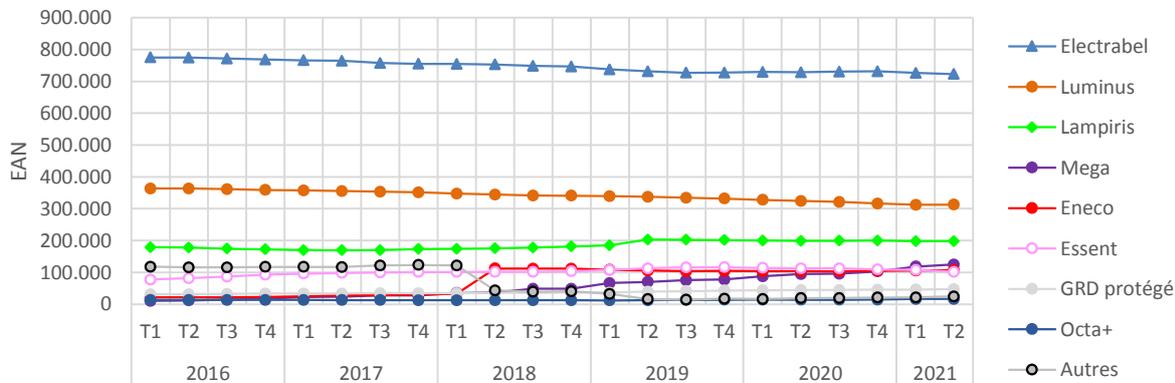


Sauf mention contraire, fournitures sur les réseaux de transport, transport local, distribution (y compris lignes directes; hors consommations propres des fournisseurs)

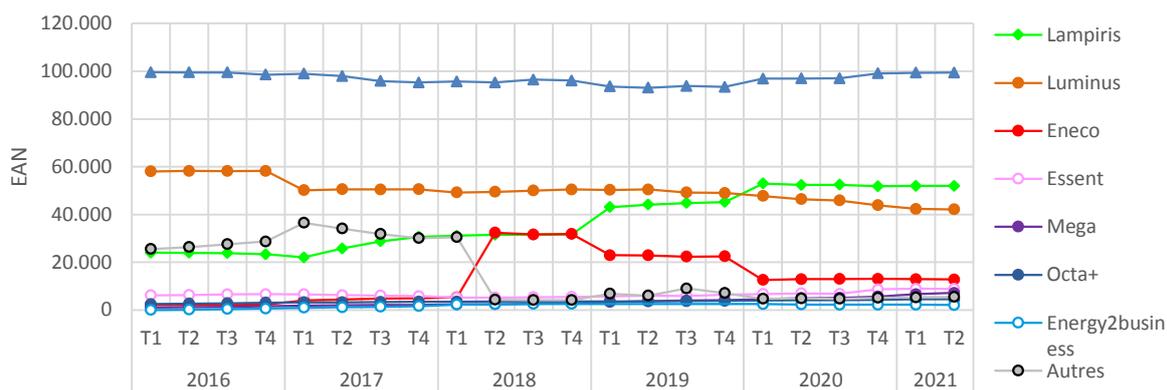
Situation provisoire au 2ème trimestre 2021

Evolution du nombre de points de fourniture (EAN)

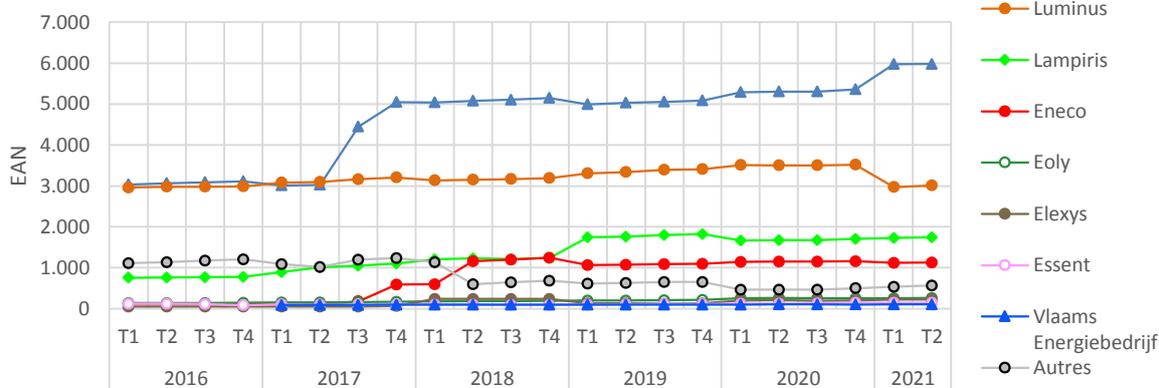
Clientèle résidentielle



Clientèle non résidentielle (non télémesurée)



Clientèle télémesurée



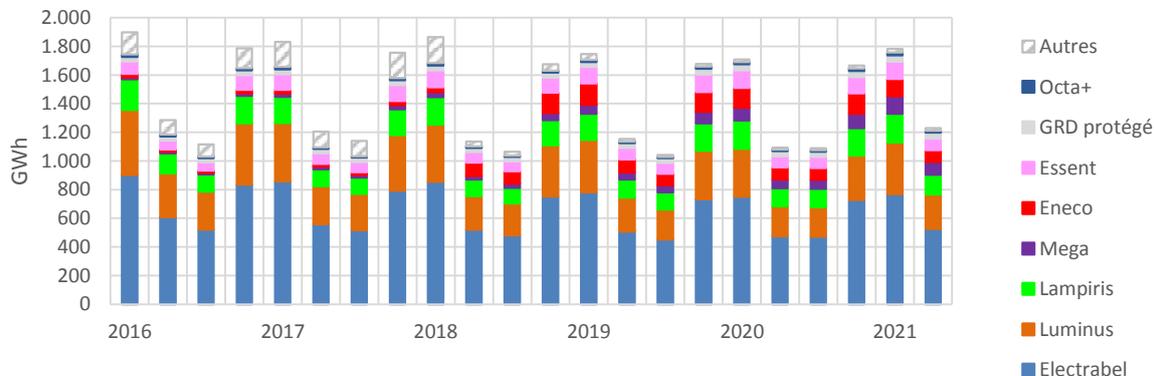
Depuis le 1/1/18, les activités de fourniture d'ENECO België ont été transférées à ENECO Belgium. En outre, depuis le 1/6/18, les activités de fourniture d'ENI GAS & POWER ont été reprises par ENECO Belgium.
Variations importantes observées au 1er trimestre 2020 liées à l'attribution d'un marché public pour un nombre important de points de fourniture détenus par des intercommunales publiques du Hainaut

Sauf mention contraire, fournitures sur les réseaux de transport, transport local, distribution (y compris lignes directes; hors consommations propres des fournisseurs)

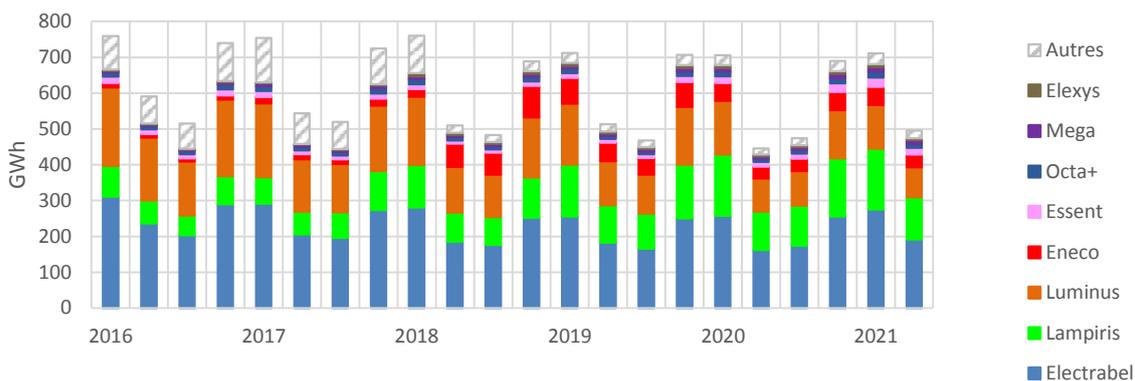
Situation provisoire au 2ème trimestre 2021

Evolution des quantités d'énergie (GWh)

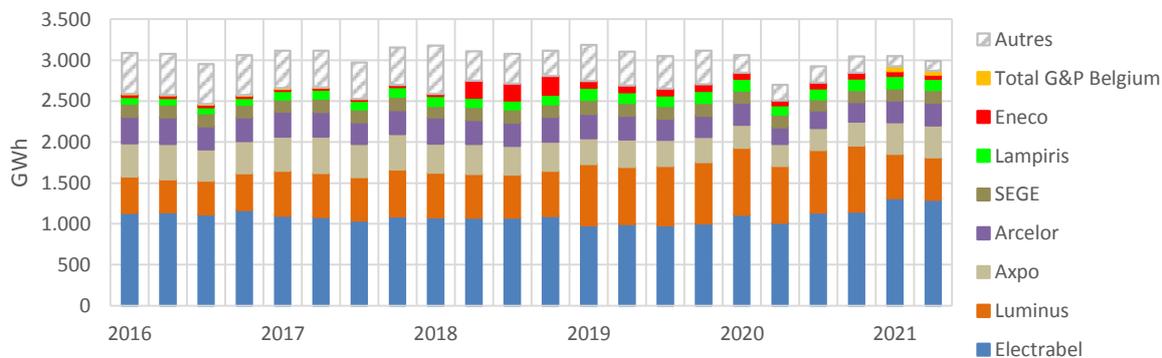
Clientèle résidentielle



Clientèle non résidentielle (non télémesurée)



Clientèle télémesurée



Sauf mention contraire, fournitures sur les réseaux de transport, transport local, distribution (y compris lignes directes; hors consommations propres des fournisseurs)

Situation provisoire au 2ème trimestre 2021

Taux de switches (hors "customer switch" et hors switches annulés)



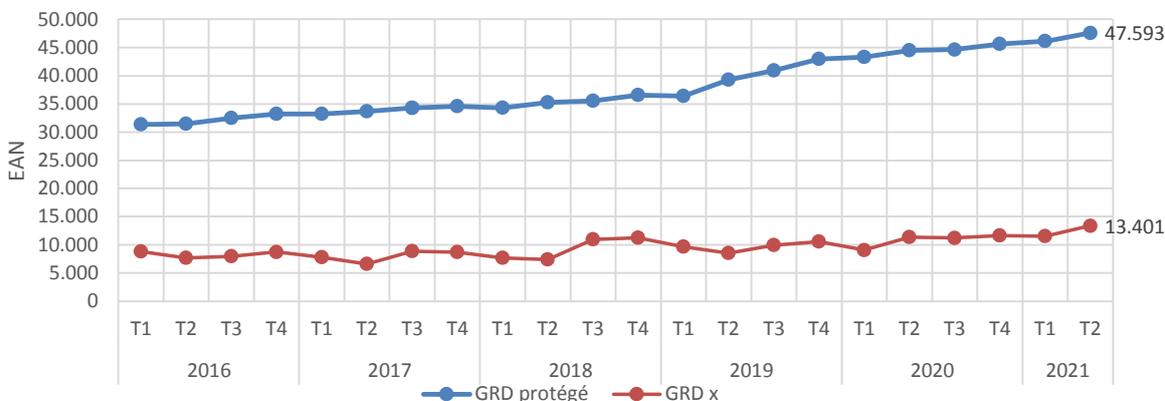
Remarque : Taux de switch important en janvier 2020 pour les clients non résidentiels, voir remarque page 3.

Comportement actif/passif (situation au 1er décembre)



Remarque : Correction méthodologique fin 2020 pour les clients passifs d'Engie explique en grande partie la diminution

Clientèle résidentielle fournie par les GRD



Remarques :

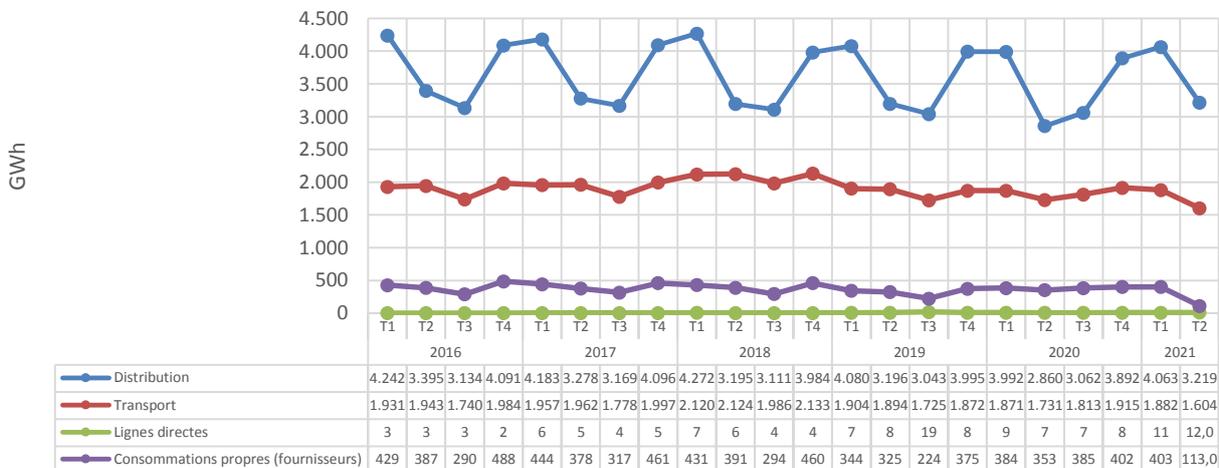
Taux de switch important en janvier 2020 pour les clients professionnels, voir remarque en page 3.

Suite à l'AGW du 18 mars 2020 portant sur les mesures d'urgence en matière de compteur à budget, les GRD n'ont plus pu placer ces compteurs ni effectuer des coupures entre le 18/3 et le 30/06. Par conséquent, le nombre de clients sous fournisseur X a augmenté.

Sauf mention contraire, fournitures sur les réseaux de transport, transport local, distribution (y compris lignes directes; hors consommations propres des fournisseurs)

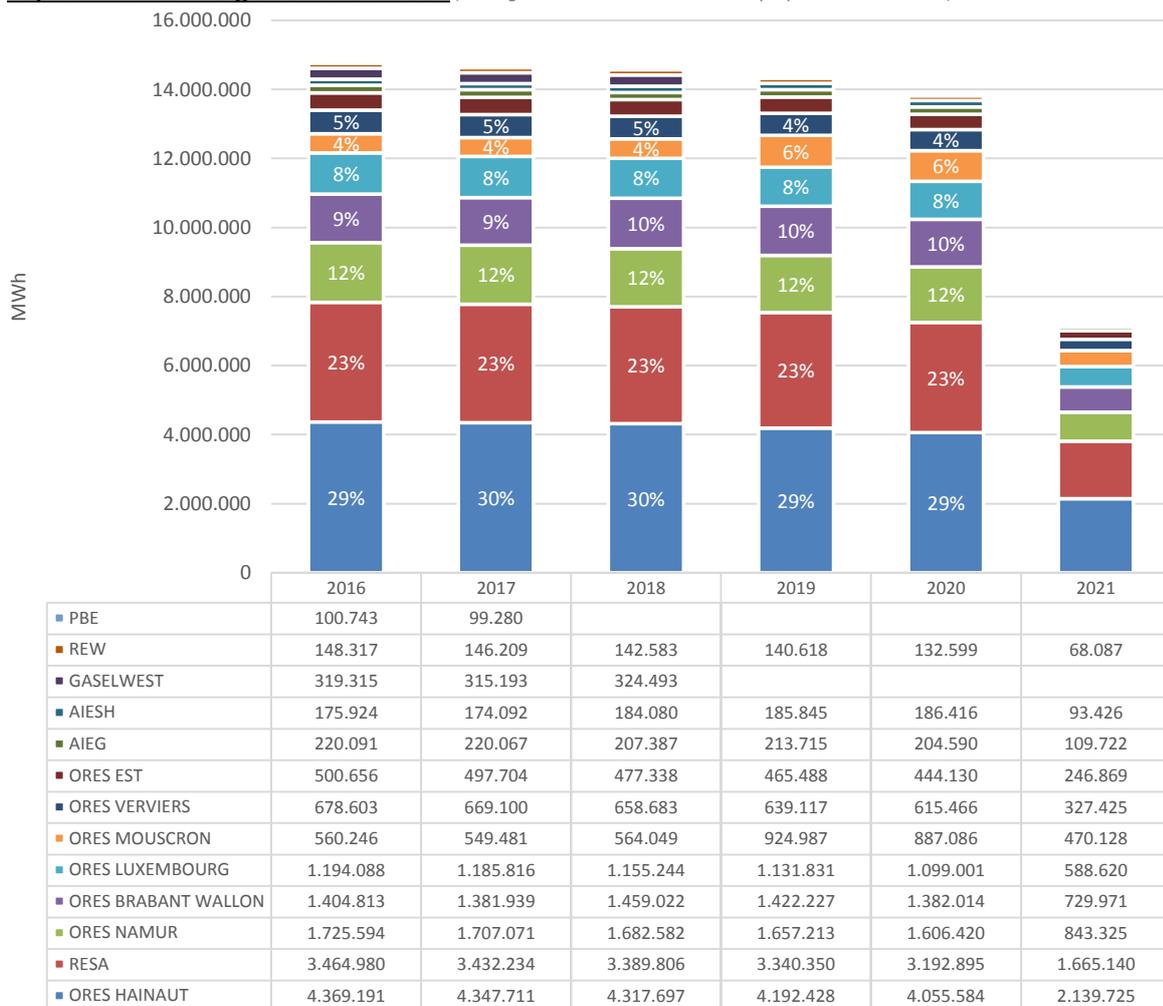
Situation provisoire au 2ème trimestre 2021

Répartition des énergies par "type de réseau"



Remarque: la diminution importante, en T2 2021, des énergies sur le réseau de transport et des consommations propres est en grande partie liée aux travaux de rénovation et d'entretien réalisés à la centrale de Coo

Répartition des énergies en distribution (hors lignes directes et consommation propre des fournisseurs)



Remarque: Les communes de PBE ont été transférées vers ORES Brabant wallon, les communes de Gaselwest vers ORES Mouscron.