

# Rapport

(RA)2305

2 december 2021

Evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt ten opzichte van de groothandelsprijzen

Artikel 23, § 2, tweede lid, 2° van de elektriciteitswet en artikel 15/14, § 2, tweede lid, 2° van de gaswet

Niet-vertrouwelijk

# INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING .....	3
1. Belangrijkste vaststellingen in november 2021.....	4
2. Overzicht van het productaanbod.....	5
3. Evolutie op de groothandelsmarkten op basis van een aantal vaak gebruikte indexeringsparameters.....	6
4. Evolutie van de prijzen van de individuele producten .....	7
4.1. Antargaz .....	8
4.2. Aspiravi-Energy.....	8
4.3. Bolt .....	9
4.4. Brusol.....	9
4.5. Cociter .....	10
4.6. Dats 24.....	10
4.7. Ebem.....	11
4.8. Ecopower.....	12
4.9. Elegant.....	13
4.10. Eneco .....	14
4.11. Energie 2030.....	15
4.12. Energie.be.....	15
4.13. Engie Electrabel .....	16
4.14. Lampiris .....	17
4.15. Luminus .....	18
4.16. Mega.....	19
4.17. Octa+ .....	20
4.18. Trevion.....	21
4.19. Vlaamse energieleverancier .....	21
4.20. Wase Wind .....	22
4.21. Watz.....	23
4.22. Wind voor "A" .....	23
5. Conclusie.....	24

# INLEIDING

Naar aanleiding van de begrotingsgesprekken heeft de regering een heel pakket aan beslissingen genomen i.v.m. energie. Een van de beslissingen betreft de CREG aan en wordt in de begrotingsnotificatie van oktober 2021 als volgt omschreven:

*“Gezien de volatiliteit van de markt en om het vertrouwen van alle consumenten te vrijwaren voeren we een verhoogd toezicht in en nemen we maatregelen om de transparantie te vergroten. Daartoe vraagt de regering de verhoogde waakzaamheid van de bevoegde instanties, waaronder bijvoorbeeld de CREG, de Economische Inspectie van de FOD Economie en de Belgische Mededingingsautoriteit (BMA).*

*Daartoe zal de CREG als aanvulling op haar wettelijke opdrachten de taak krijgen om maandelijks een rapport te publiceren over de evolutie van de prijzen van individuele producten op de kleinhandelsmarkt t.o.v. de groothandelsprijzen. Leveranciers zijn verplicht om de CREG daartoe alle nodige informatie ter beschikking te stellen.”*

Dit rapport geeft een overzicht van het huidige aanbod op de elektriciteits- en aardgasmarkt en de evolutie van de energiecomponent van de individuele producten voor huishoudens. Het zal binnen de context en de pertinentie van de toegenomen volatiliteit van de energiemarkten opgemaakt worden en hoofdzakelijk bestaan uit volgende onderdelen:

- belangrijkste vaststellingen van de maand;
- overzicht van het productaanbod;
- evolutie op de groothandelsmarkten op basis van een aantal vaak gebruikte indexeringsparameters;
- evolutie van de prijzen van de individuele producten.

# 1. BELANGRIJKSTE VASTSTELLINGEN IN NOVEMBER 2021

- Het zeer hoge prijsniveau in vergelijking met de gemiddelde prijsniveaus van de laatste jaren wordt bevestigd. Verdere prijsstijgingen bij maand-geïndexeerde variabele elektriciteits- en aardgasproducten en bij zo goed als alle vaste producten. Deze evoluties liggen in lijn met de stijgende trend die we eveneens vaststellen op de groothandelsmarkten en dit al vanaf het tweede kwartaal 2021.
- Ten opzichte van oktober 2021 stegen de energieprijzen voor het actieve aanbod in november 2021 gemiddeld met:
  - elektriciteit variabel: + 15 %
  - elektriciteit vast: + 24 %
  - aardgas variabel: + 23 %
  - aardgas vast: + 42 %
- Algemene tendens prijsevoluties:
  - maandelijks geïndexeerde spot producten
    - elektriciteit: ↗↗
    - aardgas: ↗↗↗
  - kwartaal geïndexeerde spot producten
    - elektriciteit: =
    - aardgas: =
  - maandelijks geïndexeerde forward producten
    - elektriciteit: ↗↗
    - aardgas: ↗↗↗
  - kwartaal geïndexeerde forward producten
    - elektriciteit: =
    - aardgas: =
  - vaste producten:
    - elektriciteit: ↗↗
    - aardgas: ↗↗↗

## 2. OVERZICHT VAN HET PRODUCTAANBOD

Onderstaande opsomming geeft per regio het aantal leveranciers met een actief aanbod, een opsplitsing van dat aanbod naar producten met een vaste dan wel een variabele energieprijs en tot slot de energieprijs van het goedkoopste versus het duurste aanbod in november 2021.

- Vlaanderen elektriciteit (20 actieve leveranciers)
  - 34 vaste producten (€ 487 - € 833)<sup>1</sup>
  - 46 variabele producten (€ 467 - € 924)
- Vlaanderen aardgas (16 actieve leveranciers)
  - 19 vaste producten (€ 1.195 - € 2.561)
  - 39 variabele producten (€ 1.249 - € 2.619)
- Wallonië elektriciteit (12 actieve leveranciers)
  - 22 vaste producten (€ 661 - € 848)
  - 33 variabele producten (€ 481 - € 935)
- Wallonië aardgas (12 actieve leveranciers)
  - 15 vaste producten (€ 1.868 - € 2.281)
  - 30 variabele producten (€ 1.249 - € 2.619)
- Brussel elektriciteit (6 actieve leveranciers)
  - 7 vaste producten (€ 606 - € 740)
  - 12 variabele producten (€ 453 - € 809)
- Brussel aardgas (5 actieve leveranciers)
  - 5 vaste producten (€ 1.914 - € 2.165)
  - 10 variabele producten (€ 1.460 - € 2.340)

Ten opzichte van de vorige maand zien we dat het aanbod aan variabele producten zo goed als stabiel blijft maar het aanbod aan producten met vaste prijzen daalt aanzienlijk. Gezien de grote prijsvolatiliteit en het hoge prijsniveau verkiezen meerdere leveranciers om, al dan niet tijdelijk, geen producten aan te bieden met vaste prijzen. Een mogelijke verklaring hiervoor kan zijn dat bij variabele producten het prijsrisico eerder bij de consument ligt dan bij de leverancier. Eventuele verdere prijsstijgingen worden immers automatisch doorgerekend aan de consument.

---

<sup>1</sup> Prijsvork:

1. Elektriciteit: 3.500kWh – enkelvoudige meter –exclusief btw
2. Aardgas: 23.260kWh –exclusief btw

Tot slot zien we in november 2021 ook een verdere toename van het aandeel van de energiecomponent in de jaarfactuur van een huishouden:

- in Vlaanderen stijgt het aandeel van 40 % naar 42 % voor elektriciteit en van 69 % naar 71 % voor aardgas (in november 2019 bedroeg dit respectievelijk 26 % en 48 %);
- in Wallonië stijgt het aandeel van 39 % naar 42 % voor elektriciteit en van 62 % naar 64 % voor aardgas (in november 2019 bedroeg dit respectievelijk 25 % en 37 %);
- in Brussel stijgt het aandeel van 45 % naar 47 % voor elektriciteit en van 67 % naar 69 % voor aardgas (in november 2019 bedroeg dit respectievelijk 30 % en 43 %).

### **3. EVOLUTIE OP DE GROOTHANDELSMARKTEN OP BASIS VAN EEN AANTAL VAAK GEBRUIKTE INDEXERINGSPARAMETERS**

Onderstaande figuur geeft zowel voor elektriciteit als voor aardgas telkens drie indexeringsparameters weer en hun evolutie in de voorbije 12 maanden. De waarden van de individuele parameters, uitgedrukt in €/MWh, zijn rechtstreeks gelinkt met de noteringen op de achterliggende groothandelsmarkten en geven dus een duidelijk beeld van de evolutie op deze groothandelsmarkten.

De waarden van deze parameters worden gebruikt in de indexeringsformules van de individuele producten met variabele prijzen en tonen ons ook de rechtstreekse link tussen de prijsevoluties op de retailmarkten en de groothandelsmarkten.

#### Elektriciteit

Belpex<sub>M</sub> Spot parameter, geïndexeerd op maandbasis: rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse Day Ahead Belpex Baseload prijzen van de maand van levering

Endex<sub>101</sub> Forward parameter, geïndexeerd op maandbasis: rekenkundig gemiddelde van de slotnoteringen Belgian Power Base Load Futures van de maand voorafgaand aan het kwartaal van levering

Endex<sub>103</sub> Forward parameter, geïndexeerd op kwartaalbasis: rekenkundig gemiddelde van de slotnoteringen Belgian Power Base Load Futures van de maand voorafgaand aan het kwartaal van levering

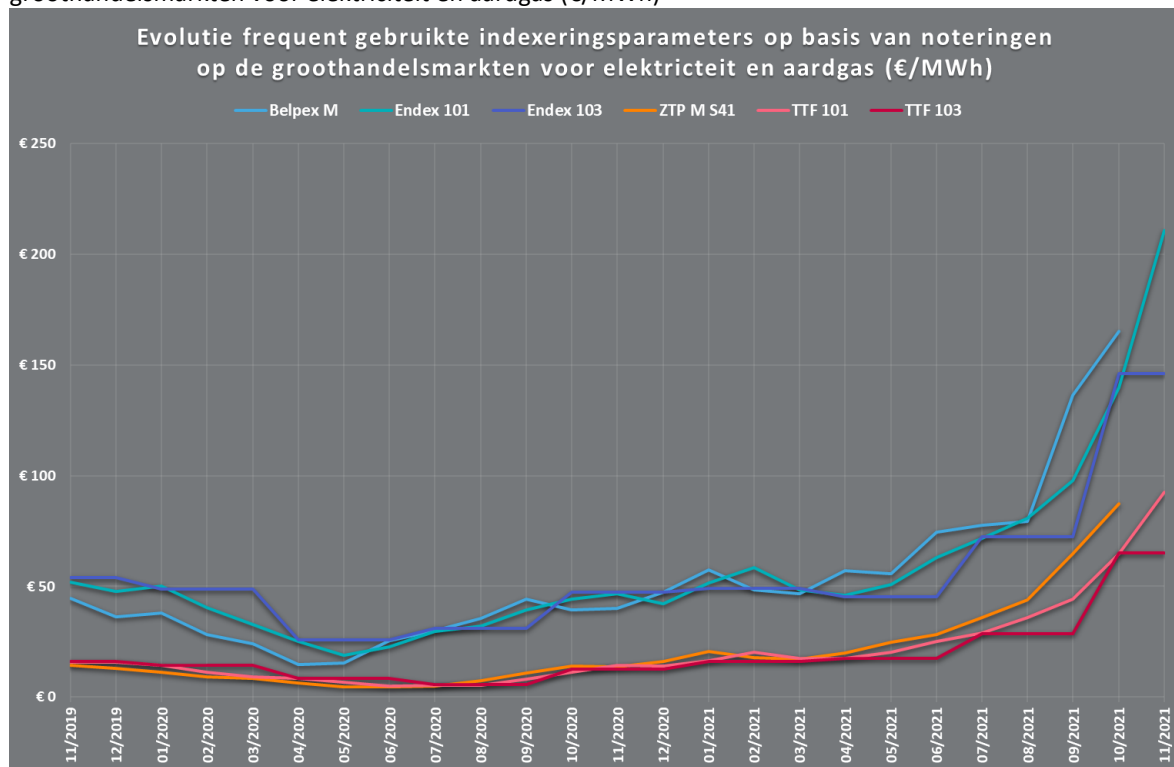
#### Aardgas

ZTP<sub>MS41</sub> Spot parameter, geïndexeerd op maandbasis: rekenkundig gemiddelde van de dagelijkse Day Ahead ZTP prijzen van de maand van levering, S41 geprofileerd (S41 = SLP Aardgas - Huishoudelijk)

TTF<sub>101</sub> Forward parameter, geïndexeerd op maandbasis: rekenkundig gemiddelde van de slotnoteringen TTF Gas Base Load Futures van de maand voorafgaand aan de maand van levering

TTF<sub>103</sub> Forward parameter, geïndexeerd op kwartaalbasis: rekenkundig gemiddelde van de slotnoteringen TTF Gas Base Load Futures van de maand voorafgaand aan het kwartaal van levering

Figuur 1. Evolutie frequent gebruikte indexeringsparameters op basis van noteringen op de groothandelsmarkten voor elektriciteit en aardgas (€/MWh)



Bron : analyse CREG

## 4. EVOLUTIE VAN DE PRIJZEN VAN DE INDIVIDUELE PRODUCTEN

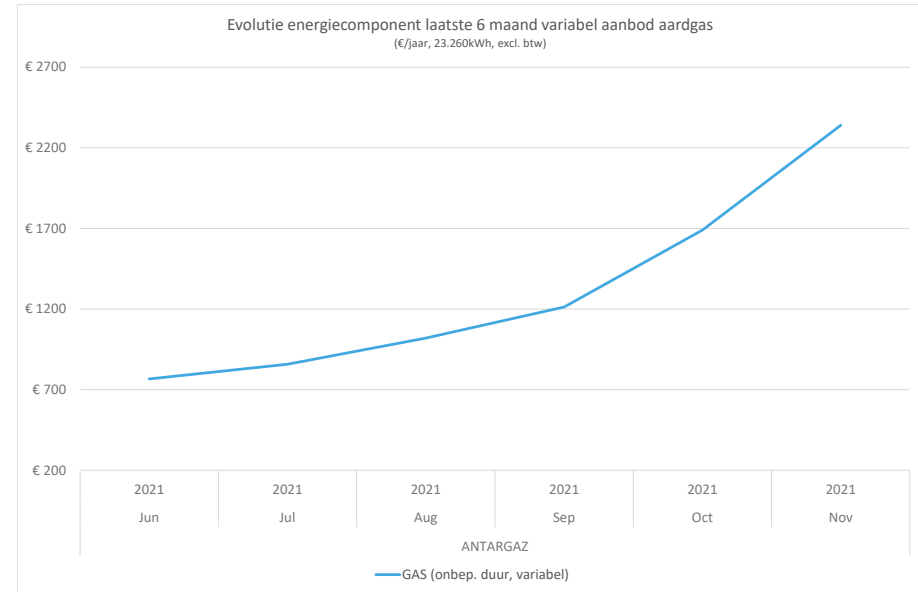
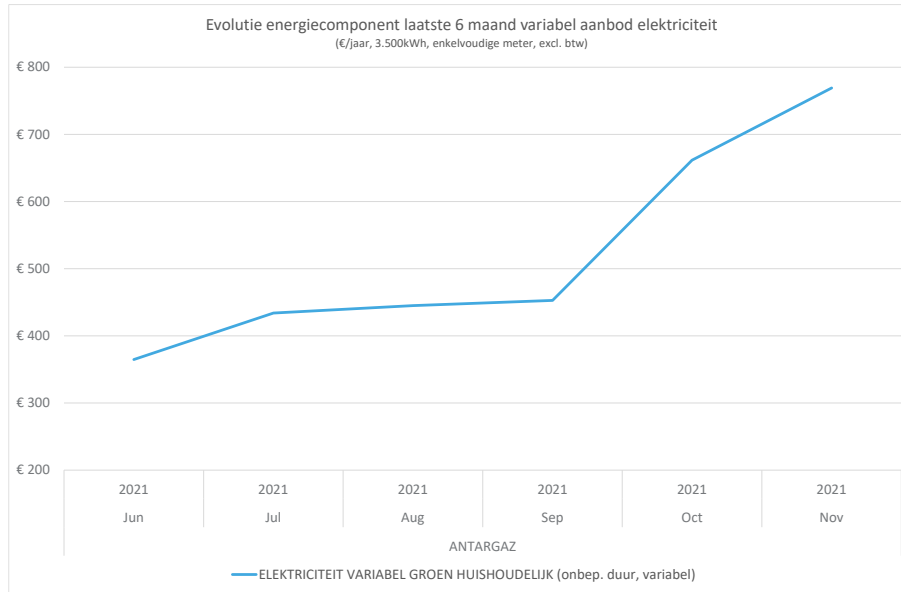
De CREG analyseert maandelijks de prijzen van de individuele producten. Zowel voor producten met een vaste prijs als voor variabele producten is er een link met de evoluties op de groothandelsmarkten. Specifiek voor producten met variabele prijzen stellen we vast dat alle producten gebruik maken van indexeringsparameters gebaseerd op noteringen op de groothandelsbeurzen voor elektriciteit of aardgas. Ook wat de andere elementen van de indexeringsformules betreft (coëfficiënten, mark up) stellen we deze maand geen abnormale wijzigingen vast.

Bijgevoegde grafieken geven per leverancier een overzicht van hun vaste en variabele producten. Per product tonen we de energiegcomponent voor de laatste zes maanden zodat we een duidelijker beeld krijgen van de prijsevoluties.

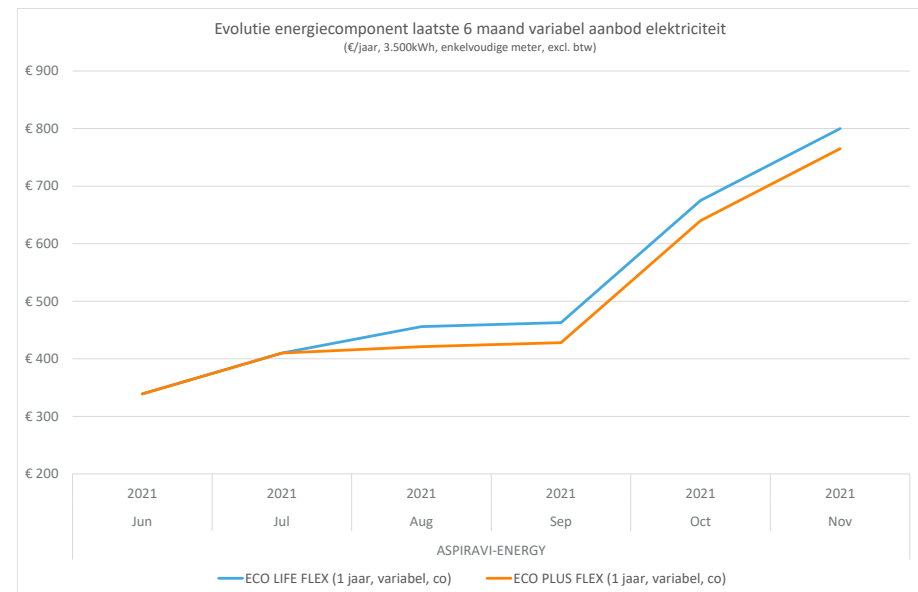
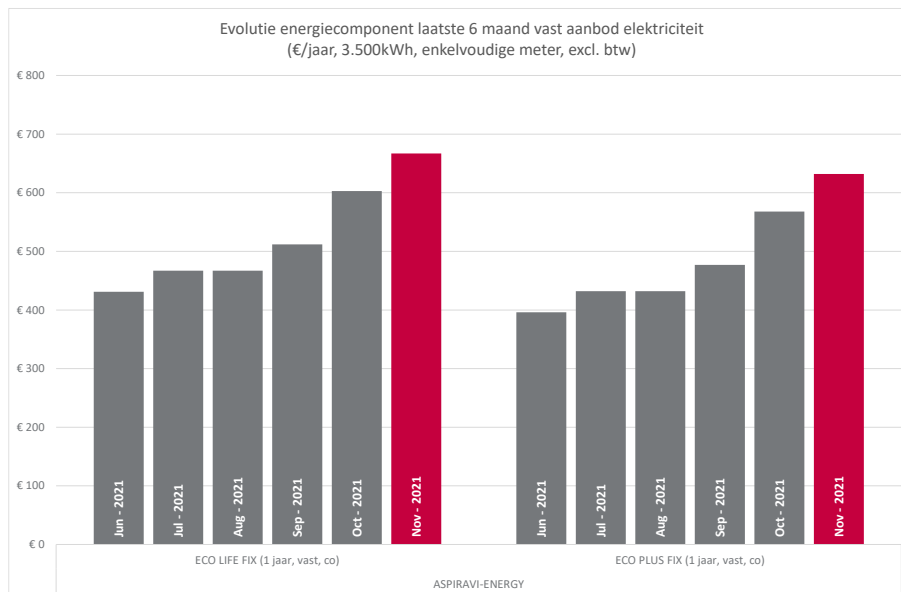
Bij de staafgrafieken is de huidige maand in het rood aangeduid, voorgaande maanden in het grijs. Het ontbreken van een rode staaf duidt er dus op dat er geen aanbod is in de huidige maand.

Onderbrekingen bij de lijngrafieken betekenen dat het variabele aanbod niet beschikbaar is voor nieuwe contracten in die maand.

## 4.1. ANTARGAZ

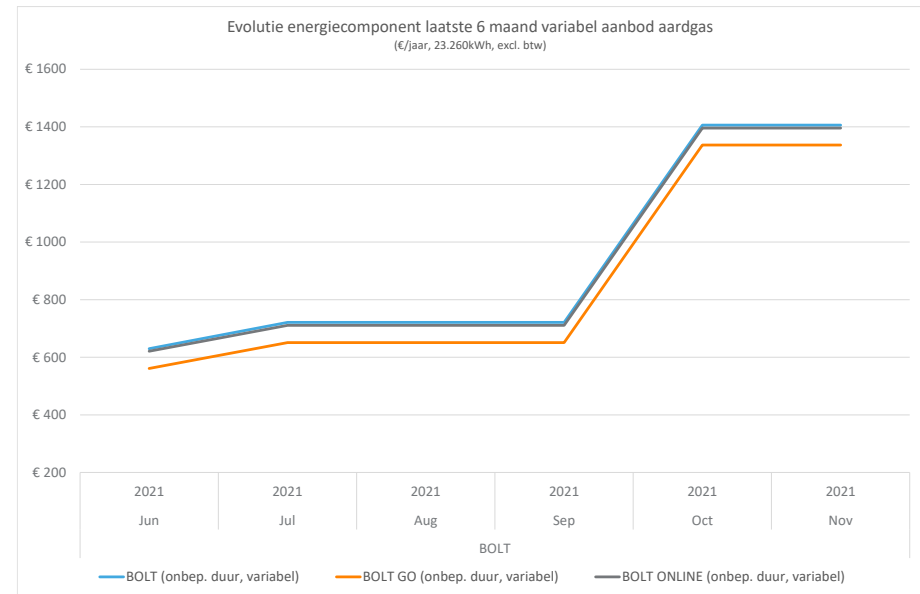
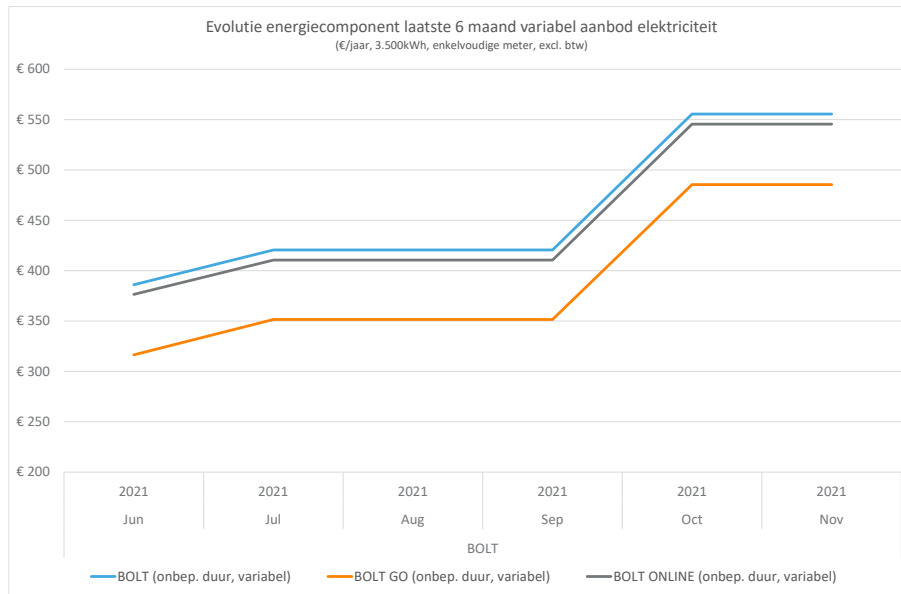


## 4.2. ASPIRAVI-ENERGY

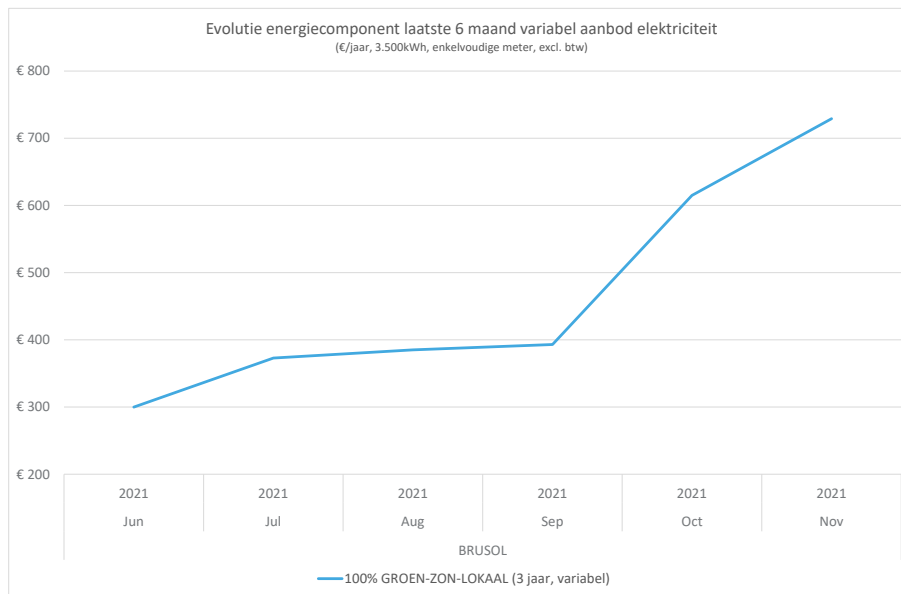




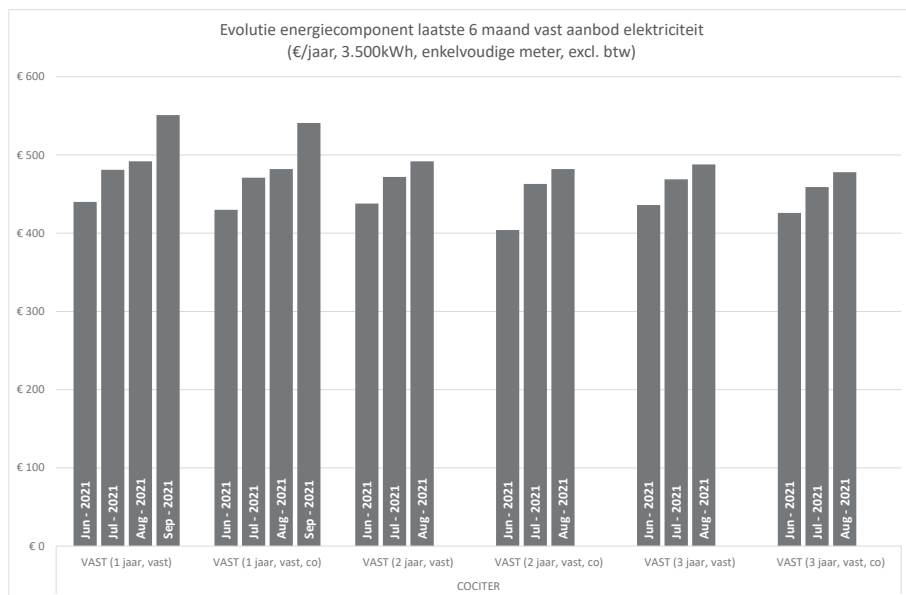
### 4.3. BOLT



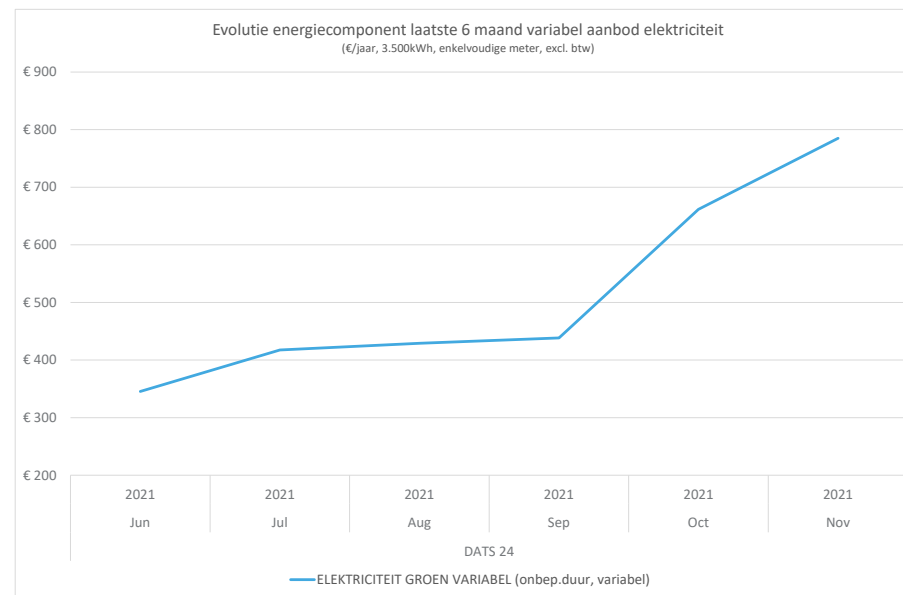
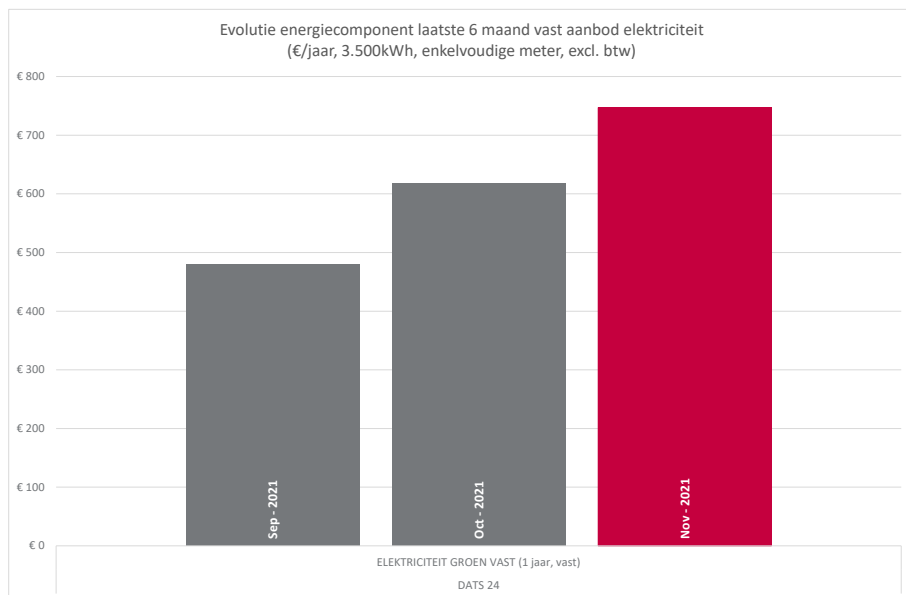
### 4.4. BRUSOL

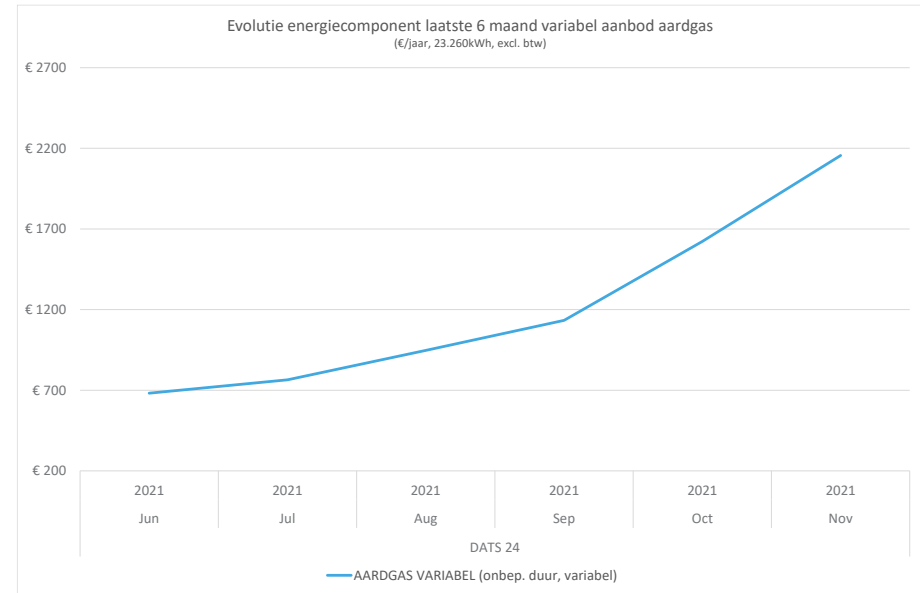
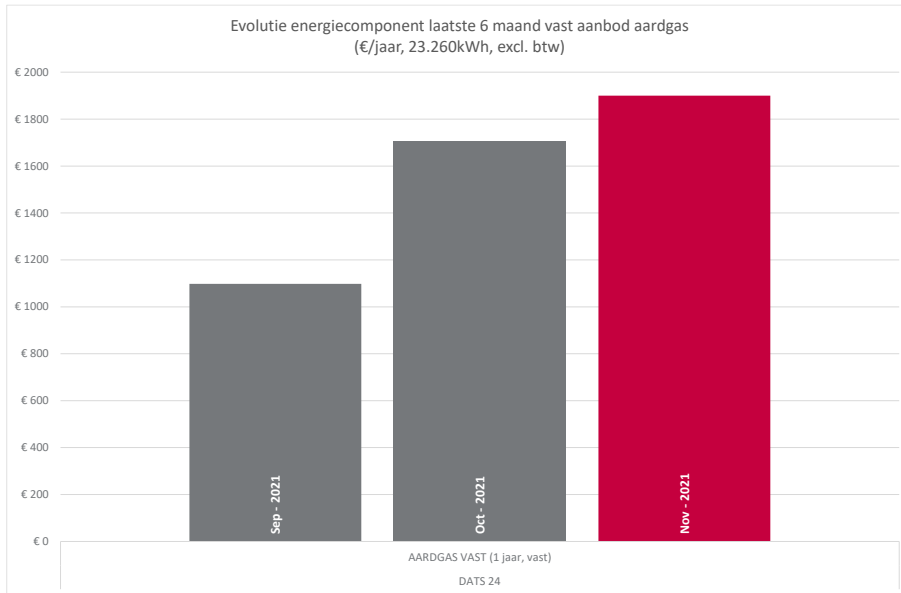


## 4.5. COCITER

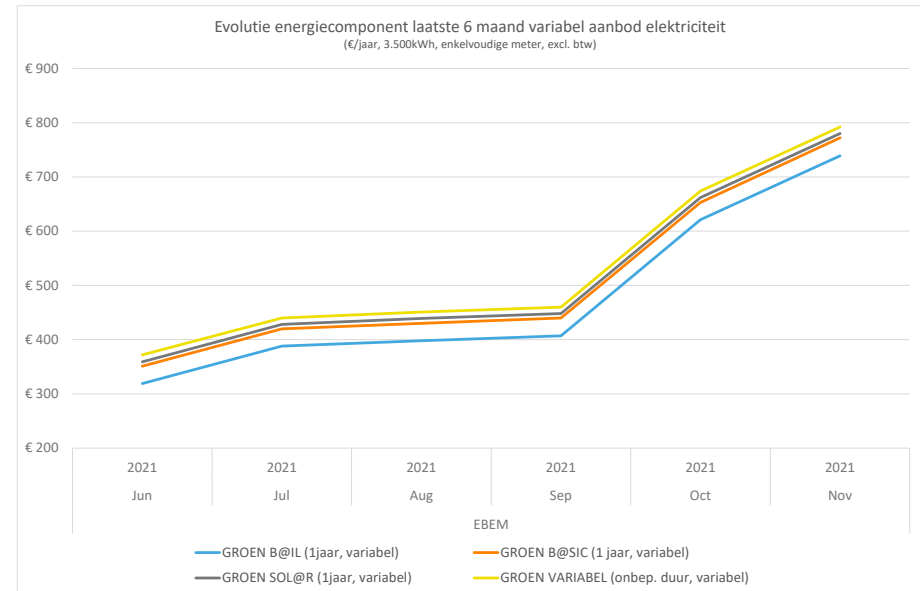
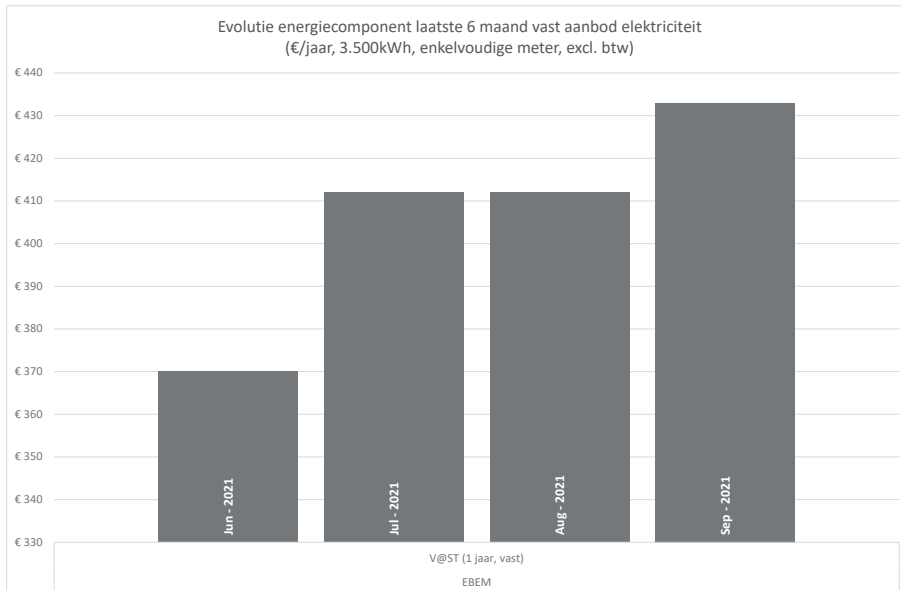


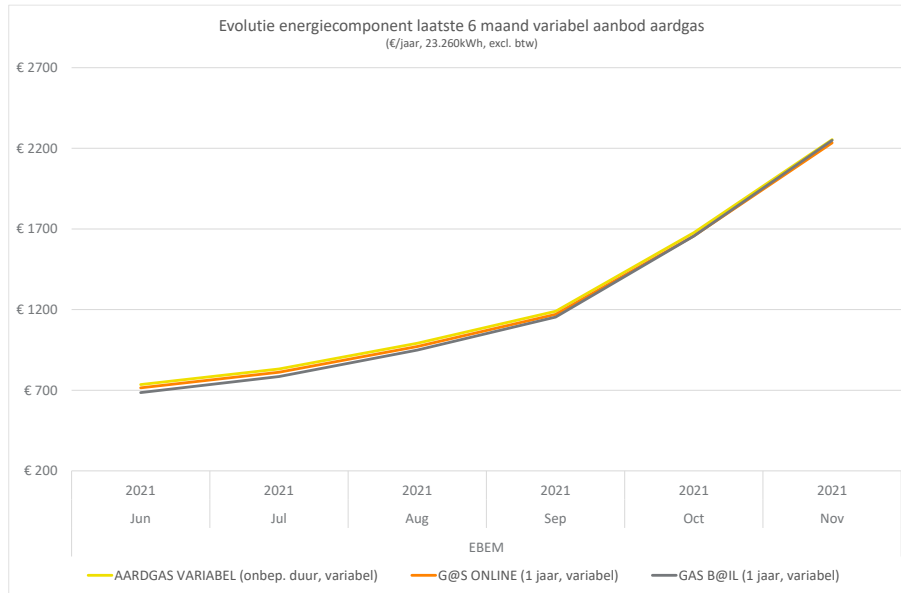
## 4.6. DATS 24



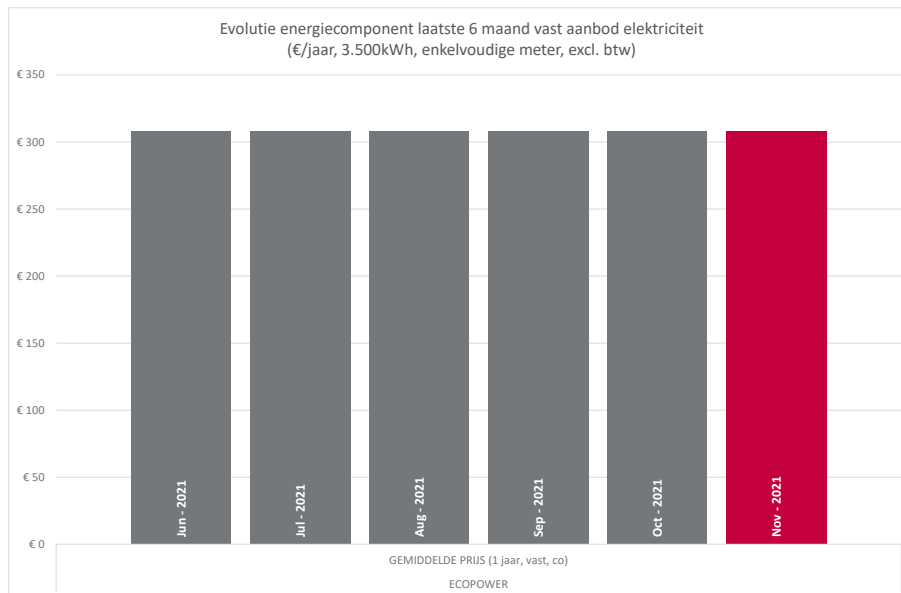


## 4.7. EBEM

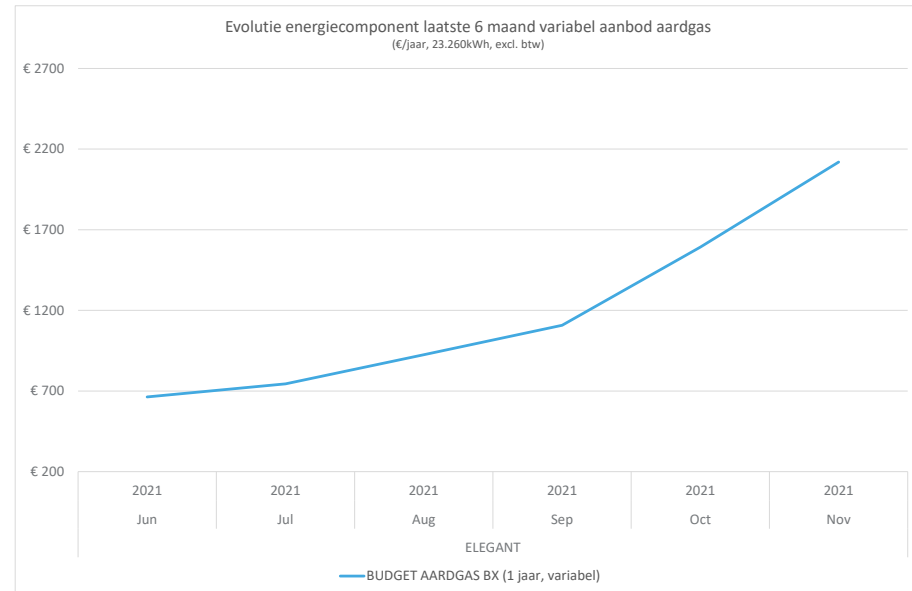
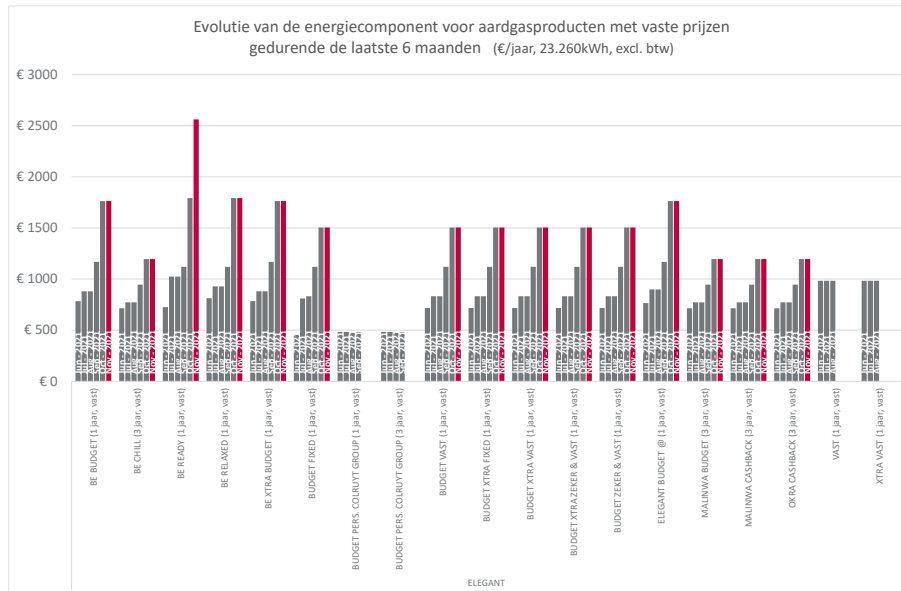
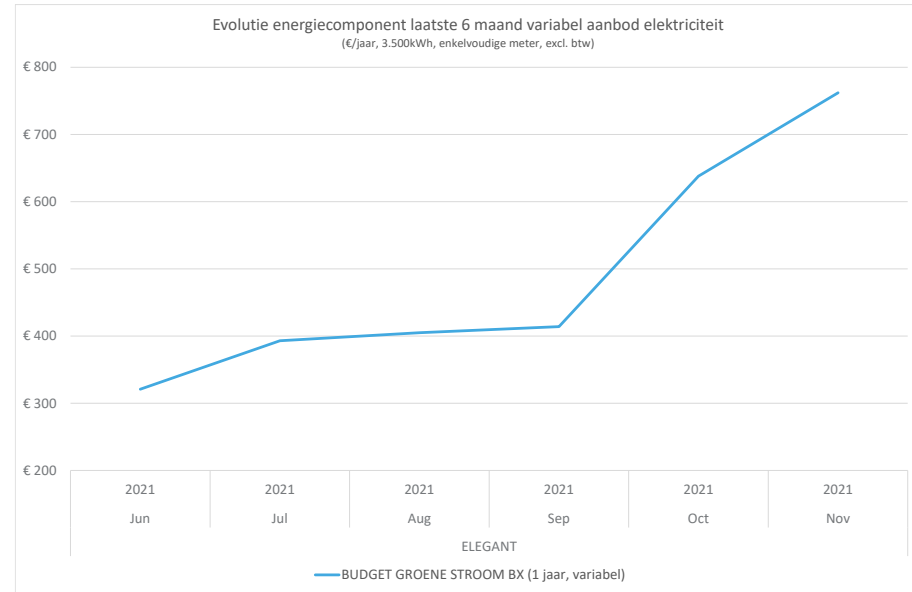
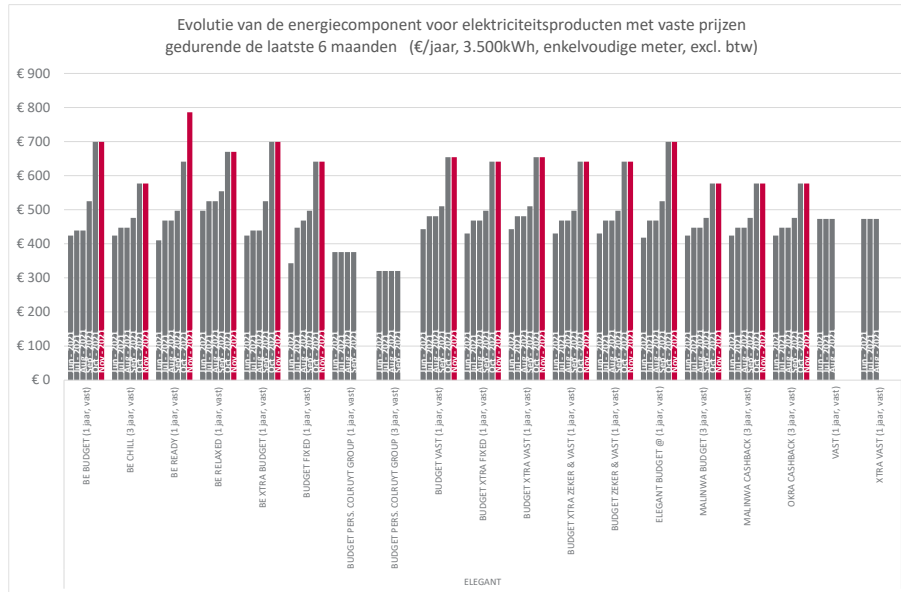




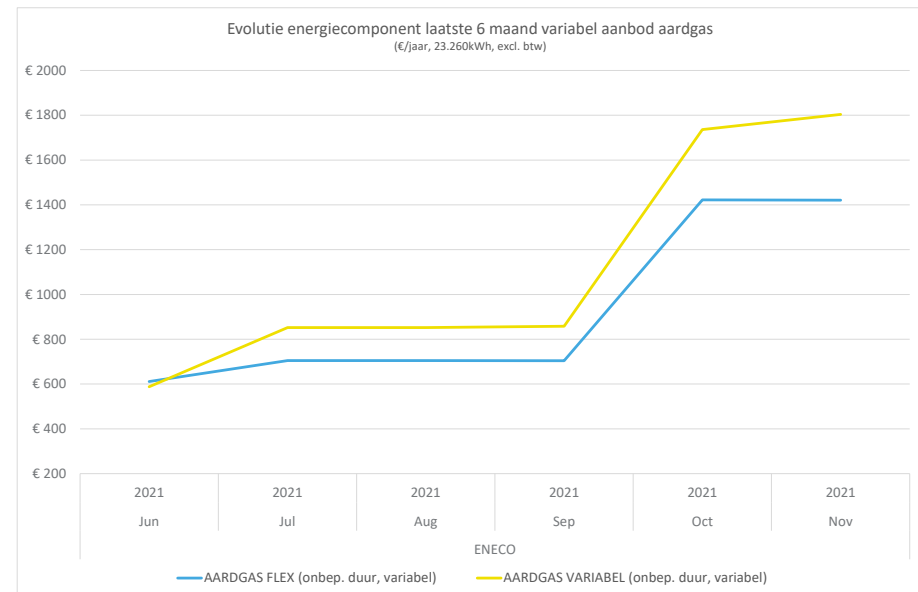
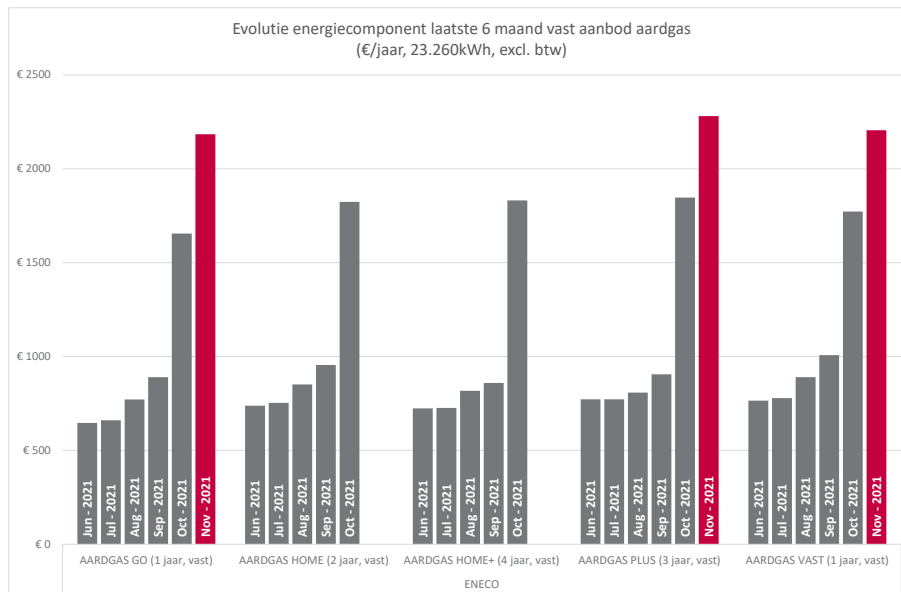
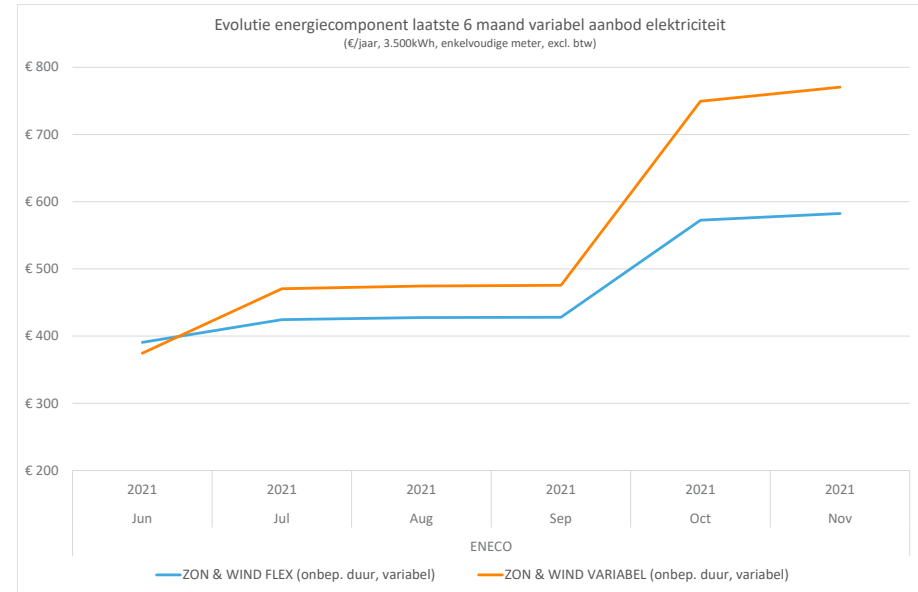
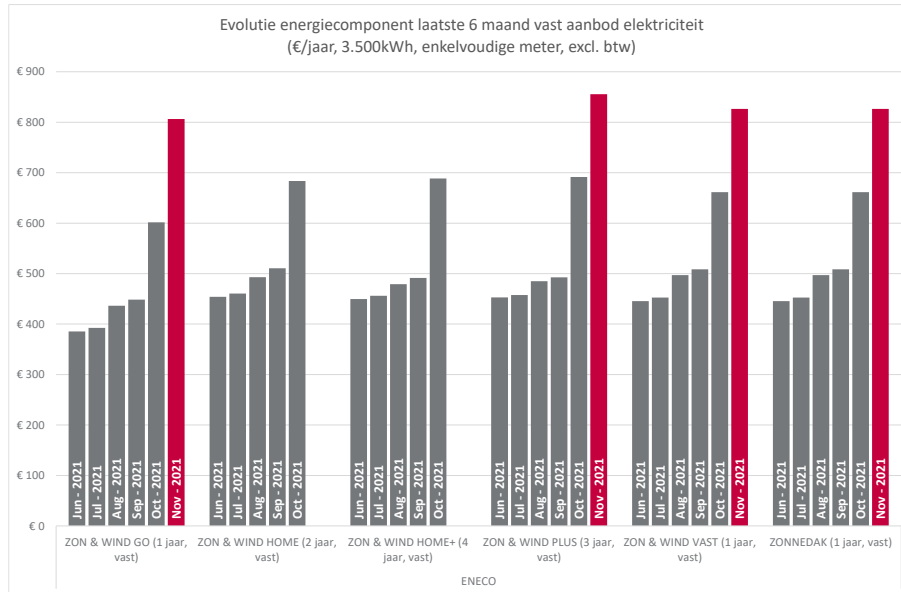
#### 4.8. ECOPOWER



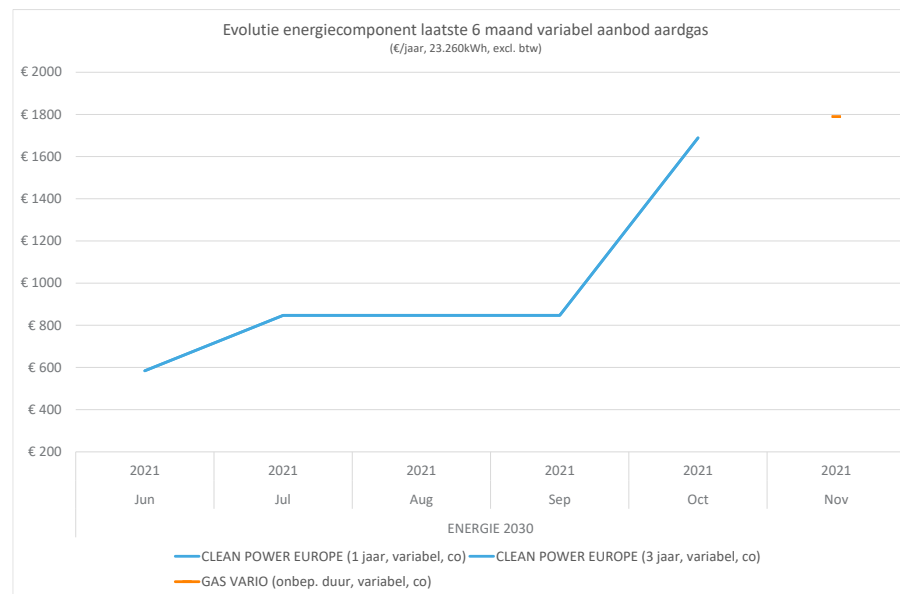
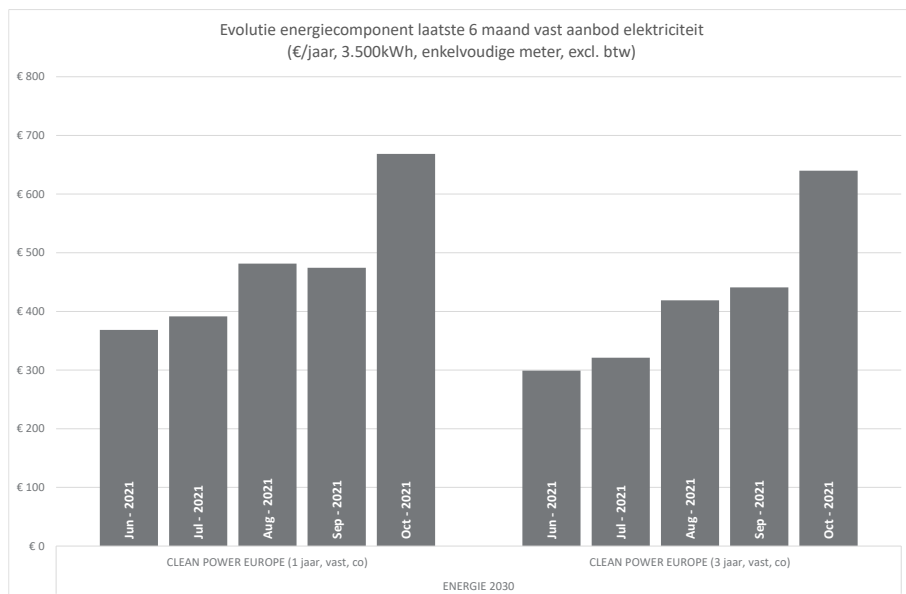
## 4.9. ELEGANT



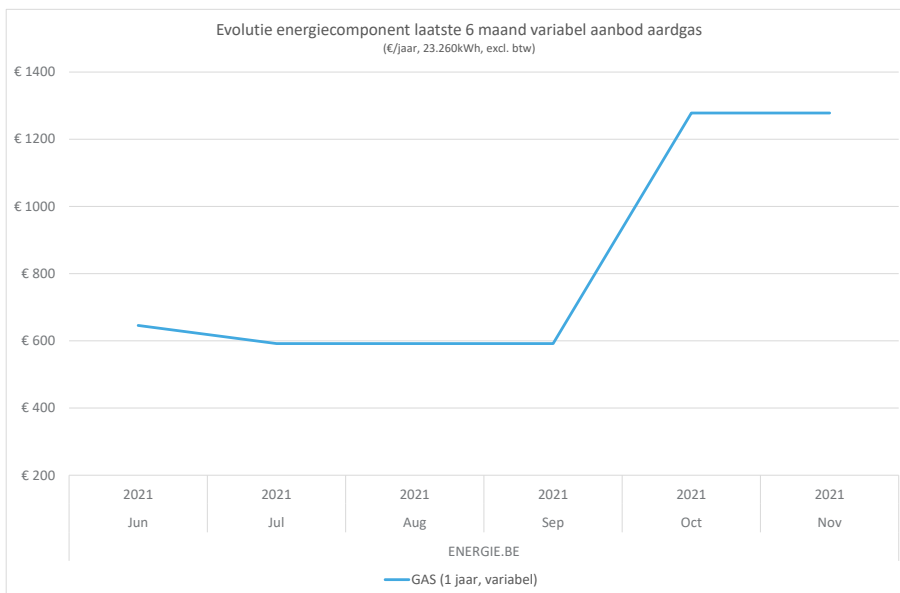
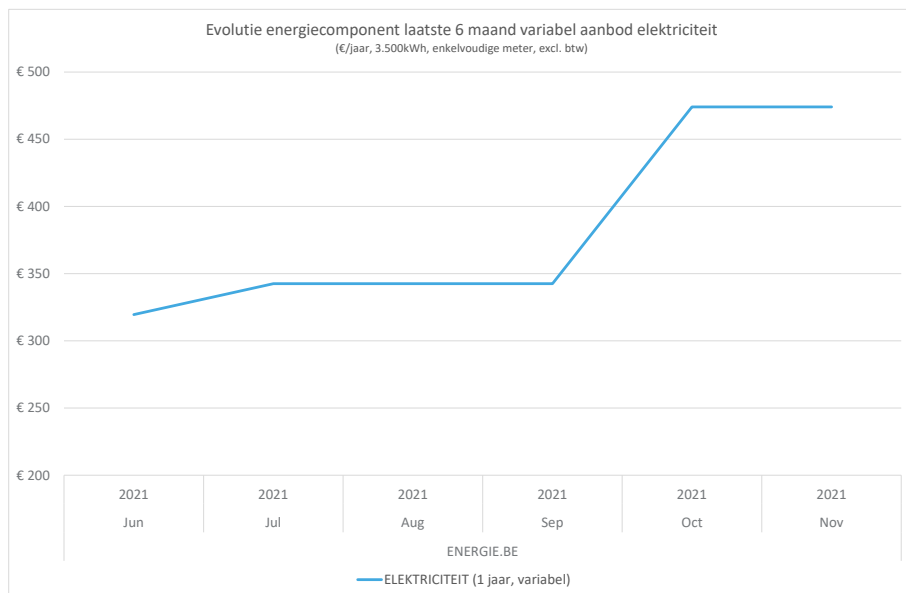
## 4.10. ENECO



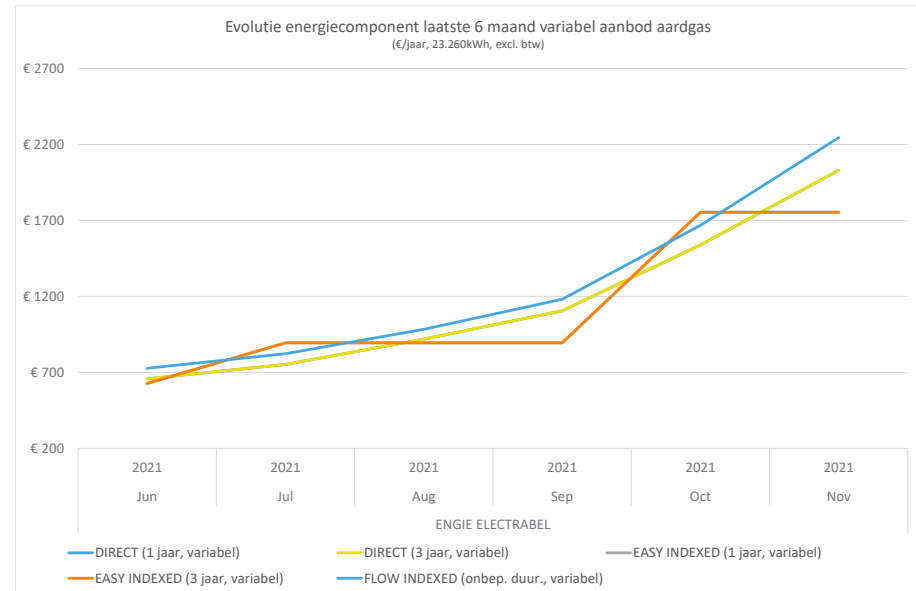
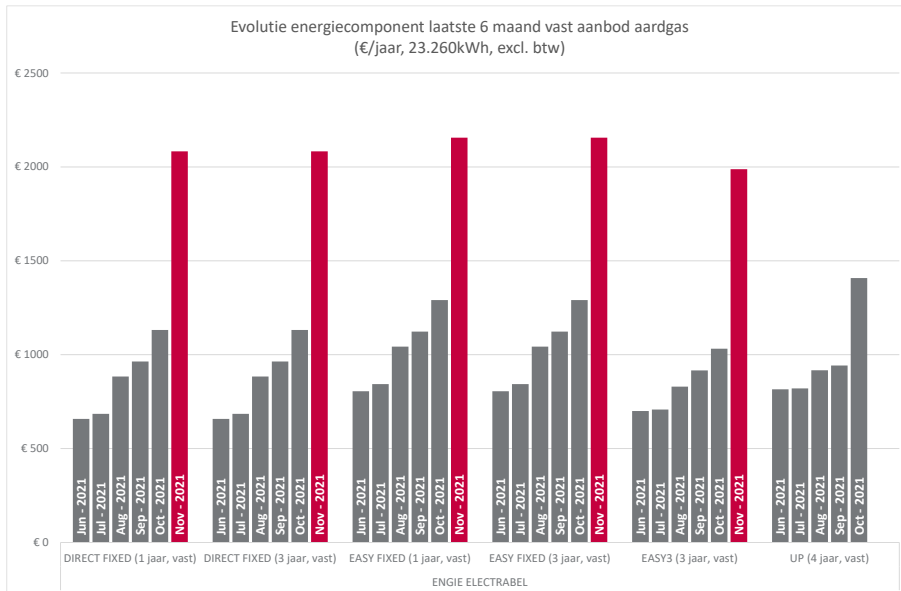
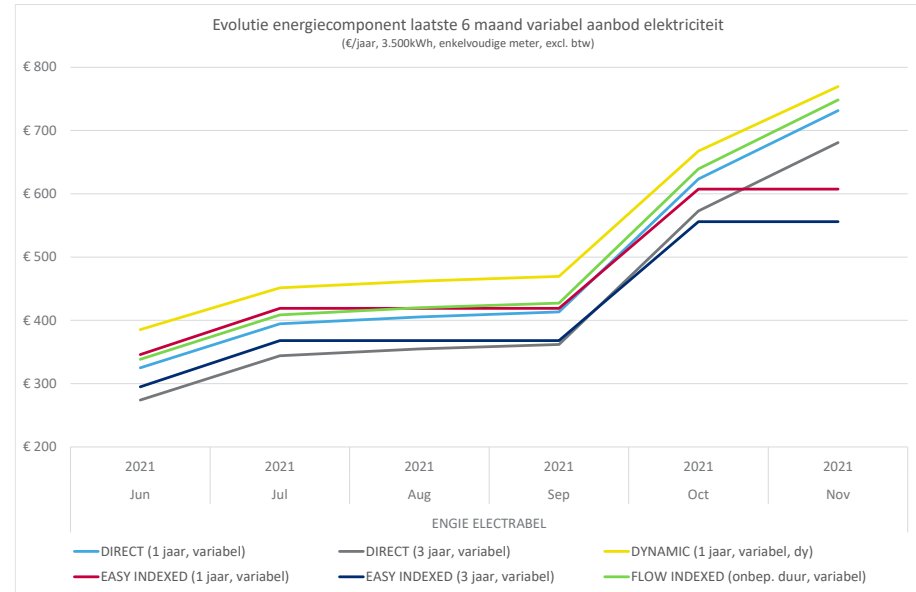
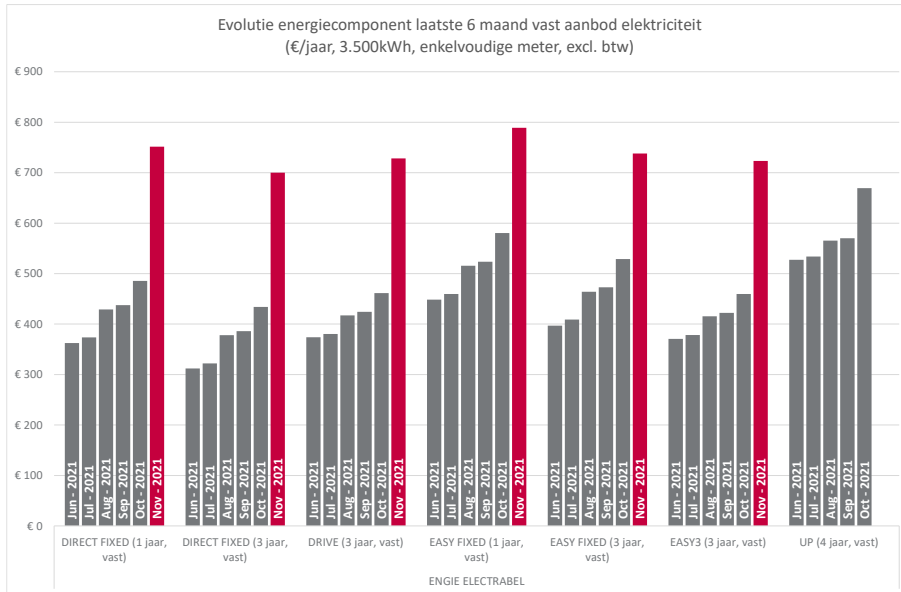
## 4.11. ENERGIE 2030



## 4.12. ENERGIE.BE

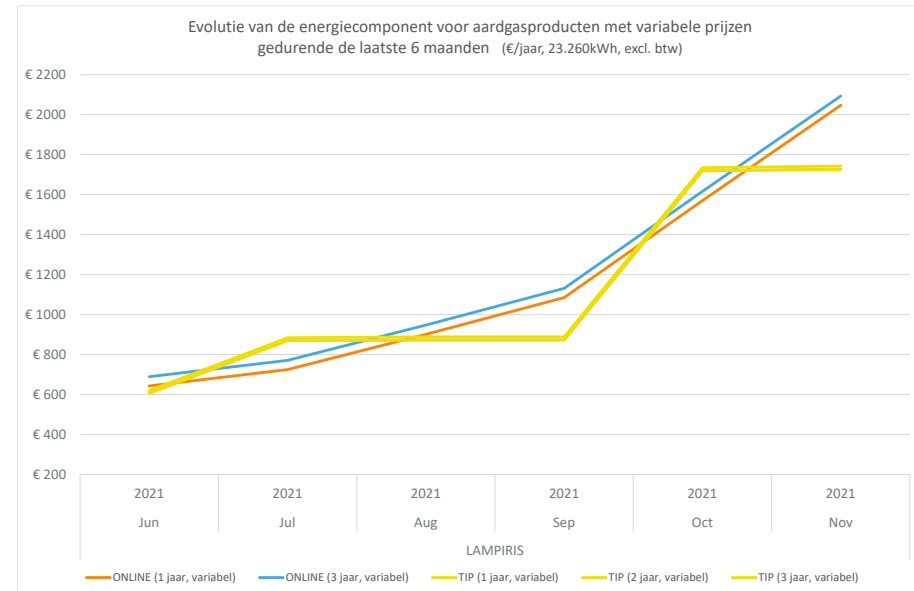
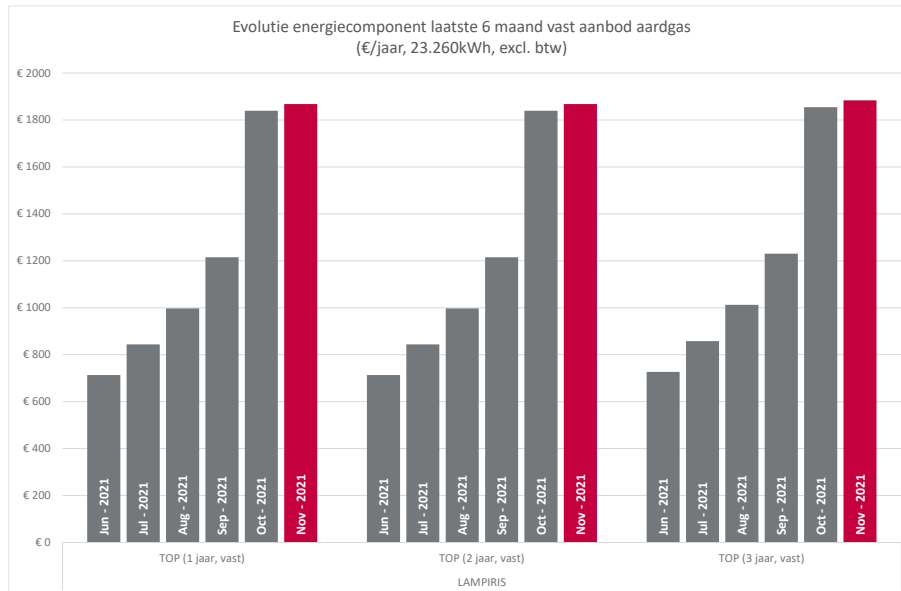
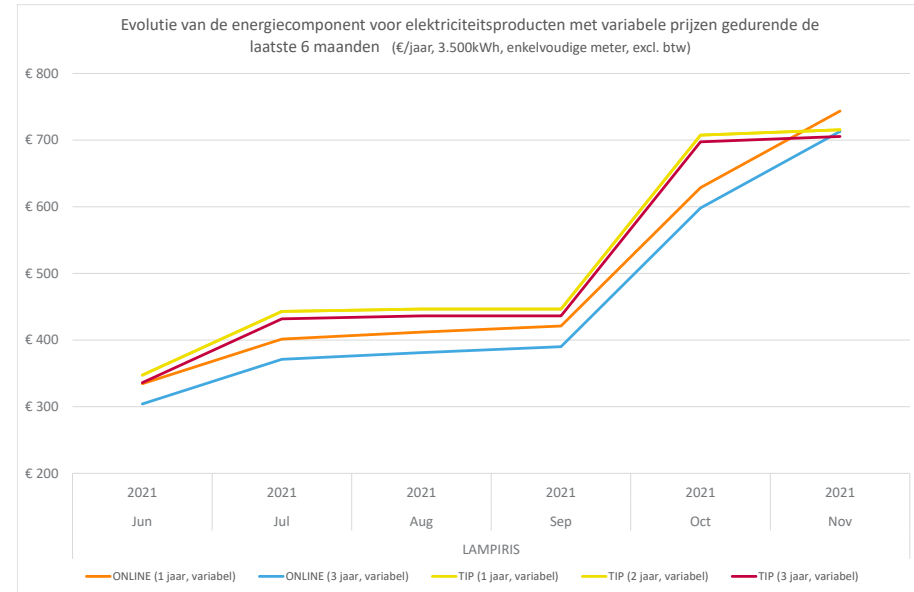
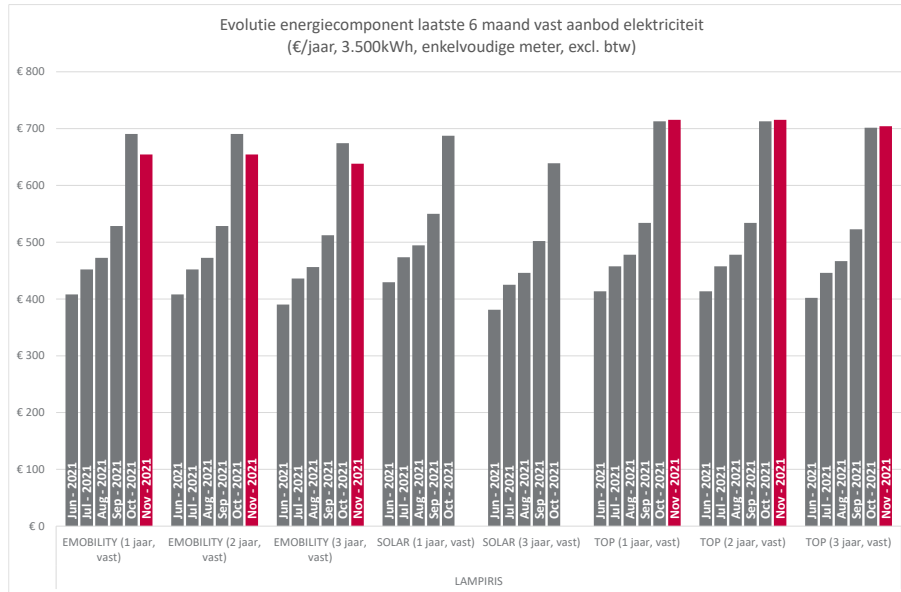


## 4.13. ENGIE ELECTRABEL

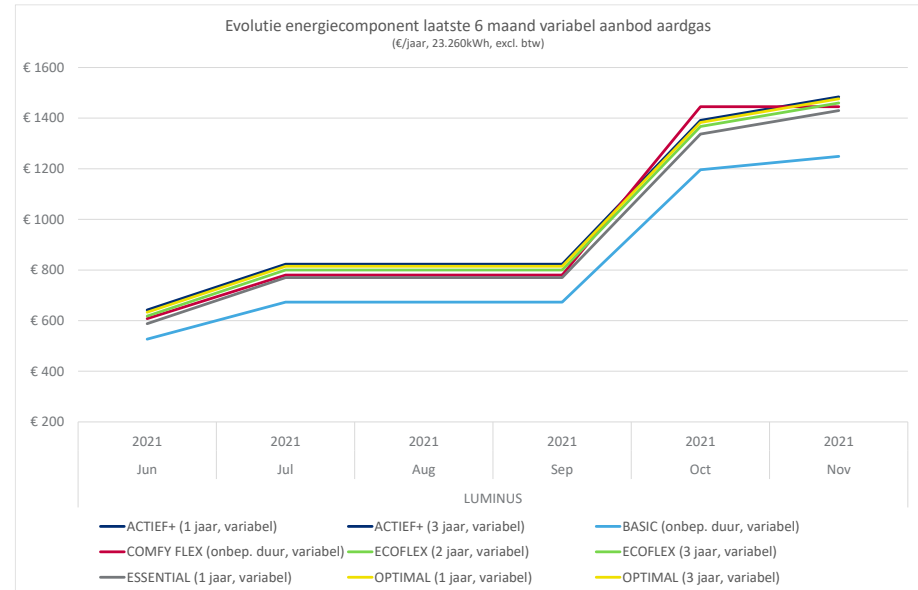
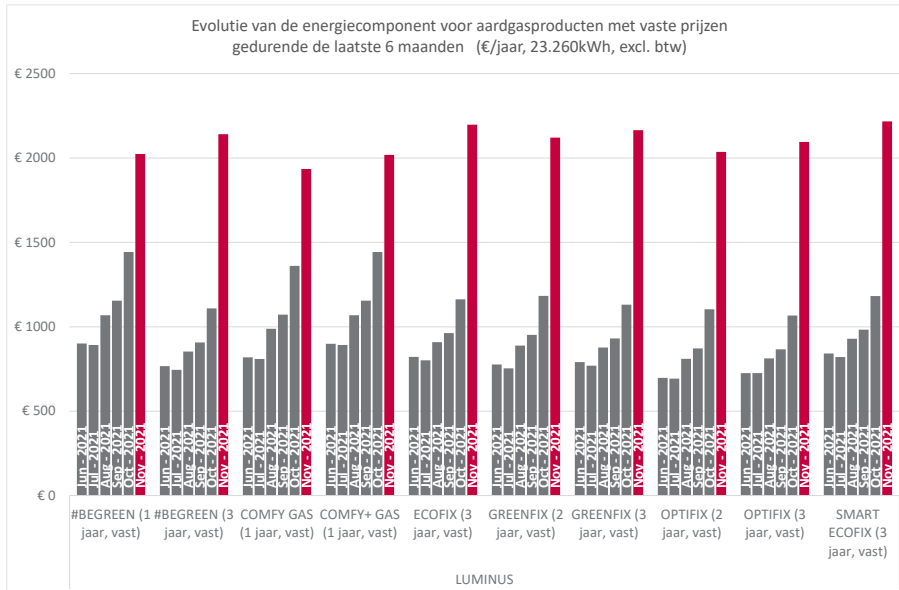
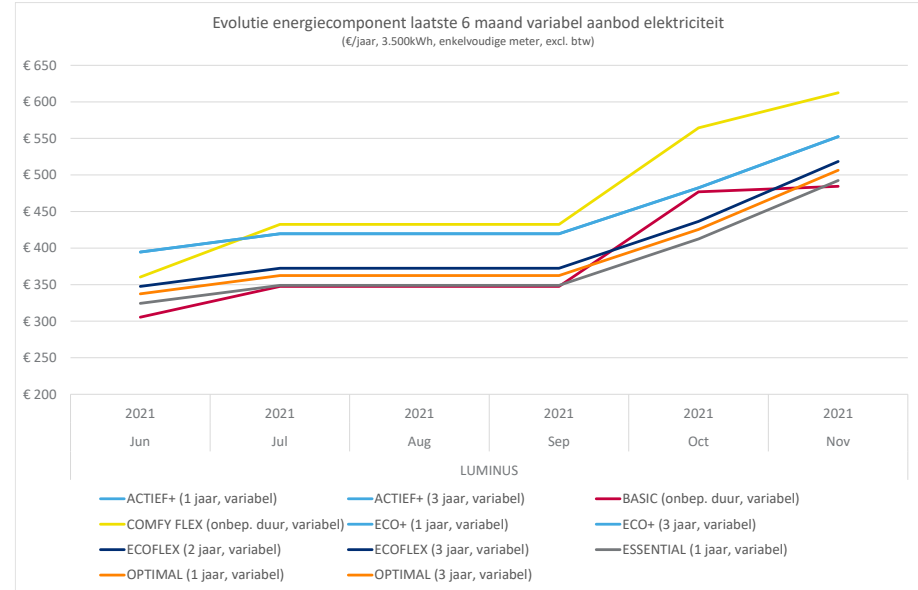
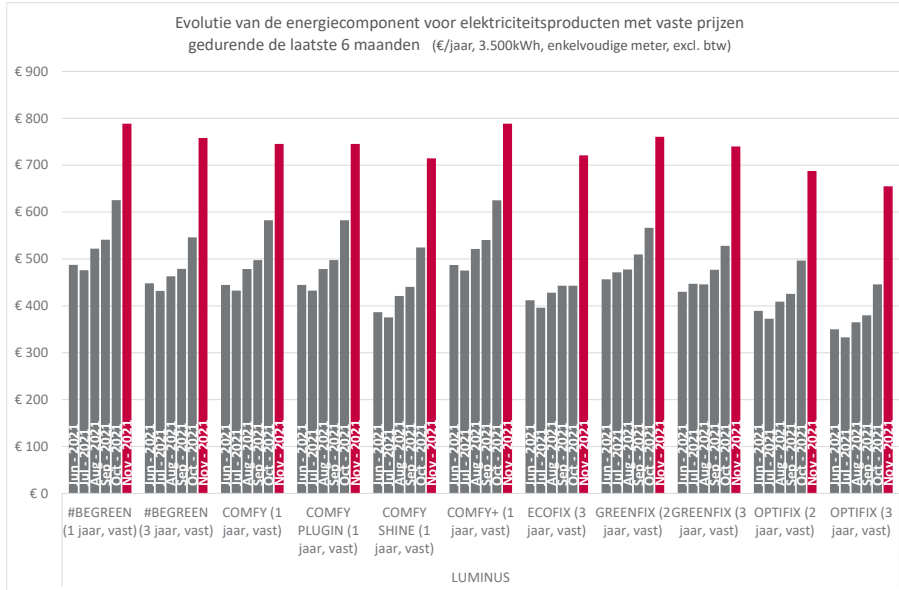




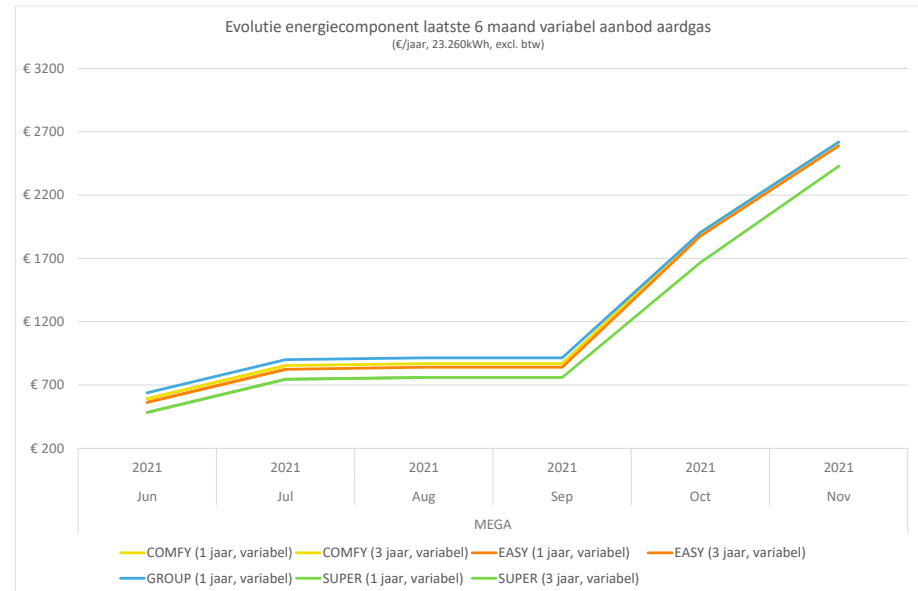
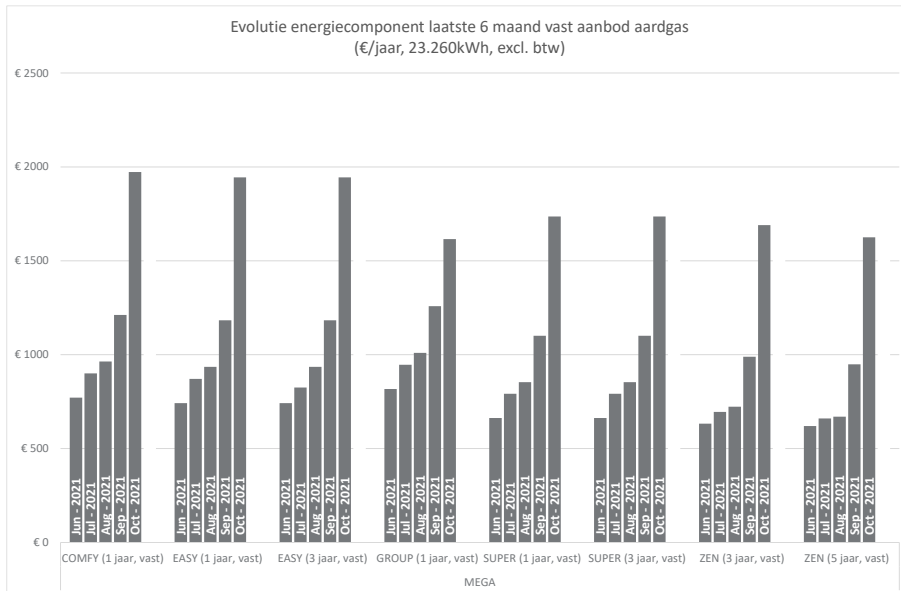
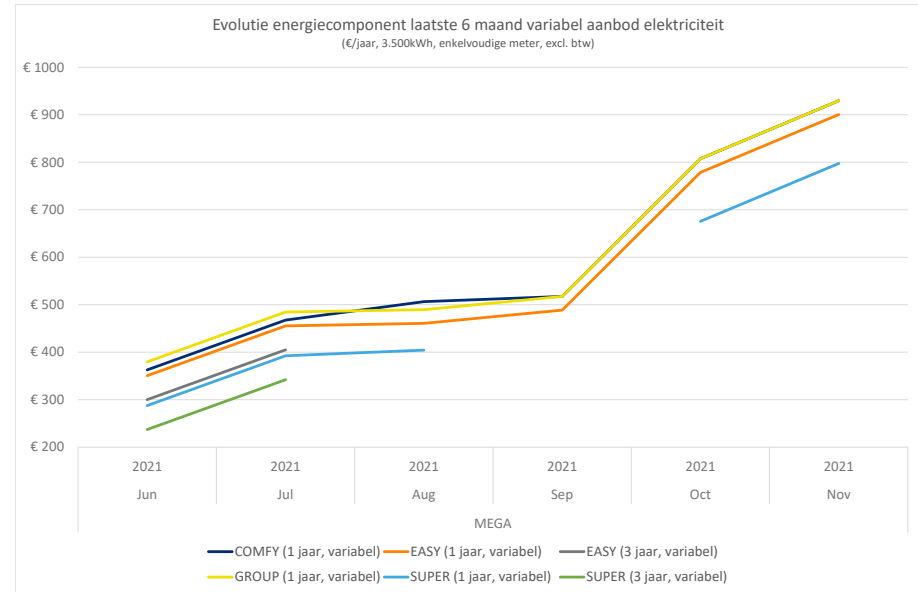
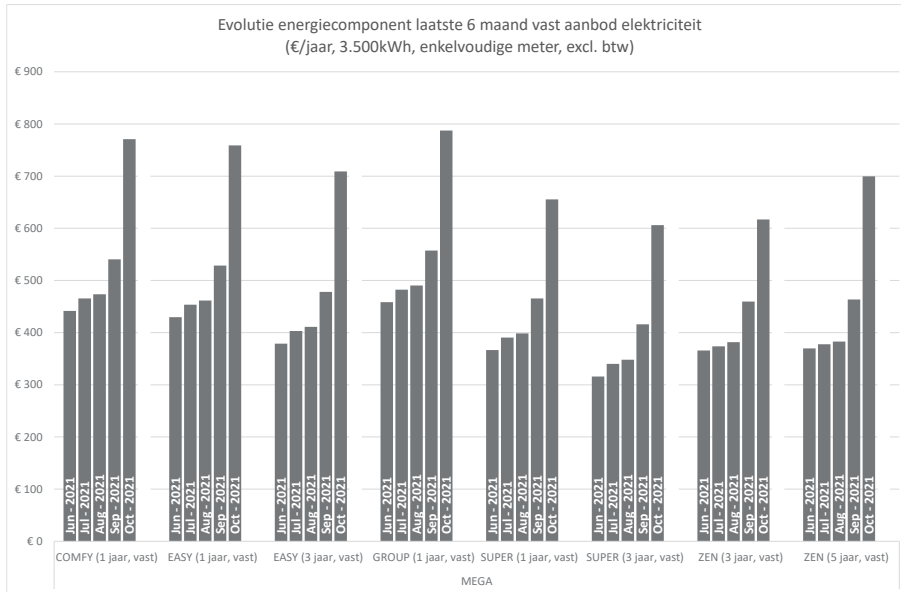
## 4.14. LAMPIRIS



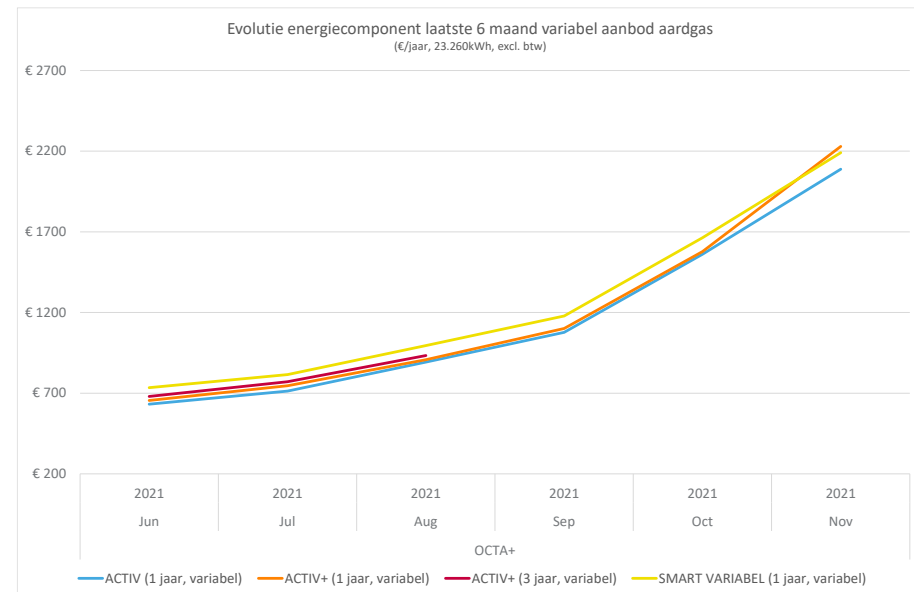
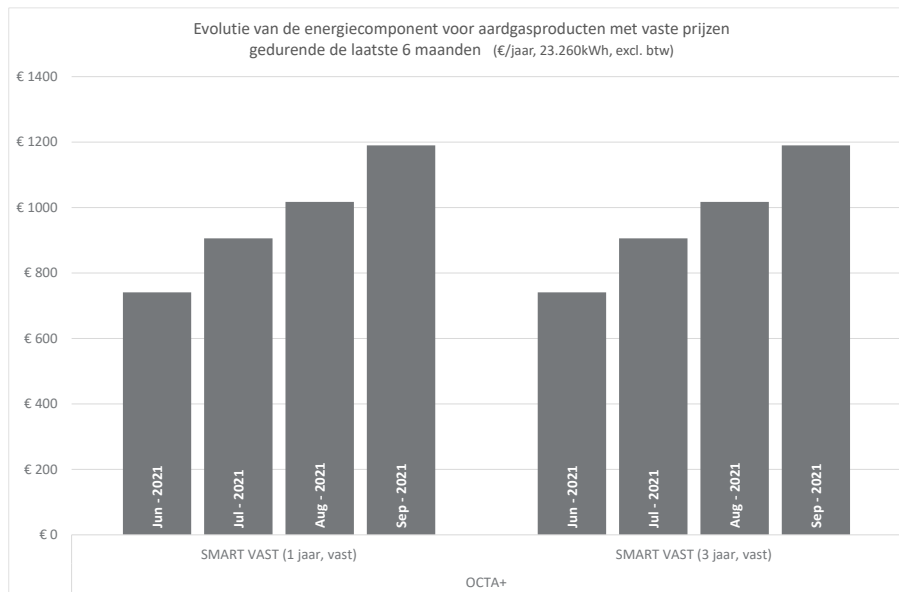
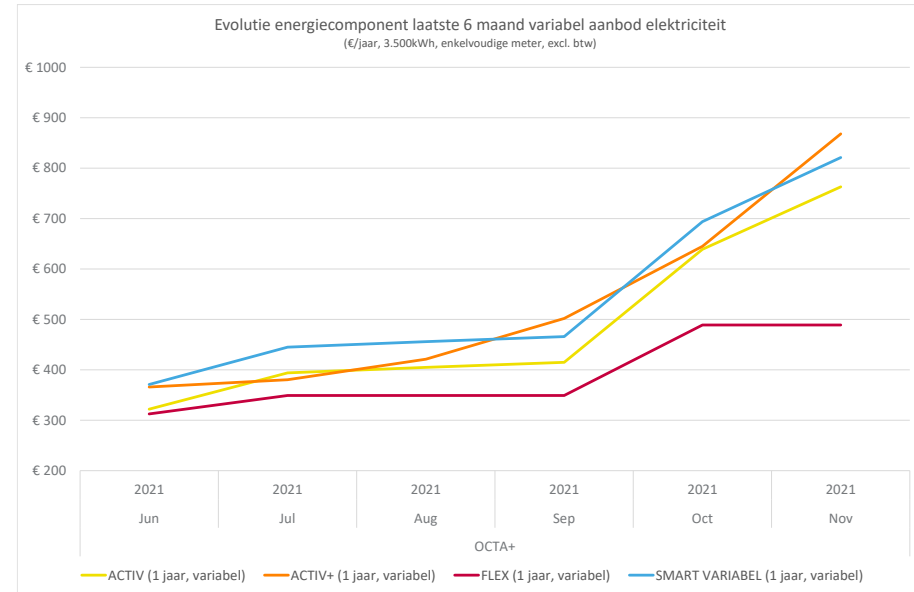
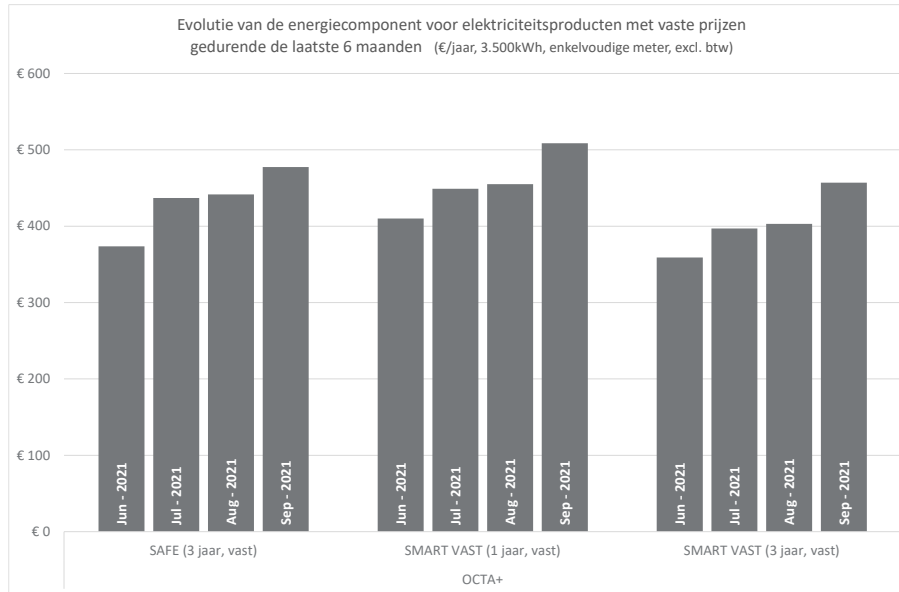
## 4.15. LUMINUS



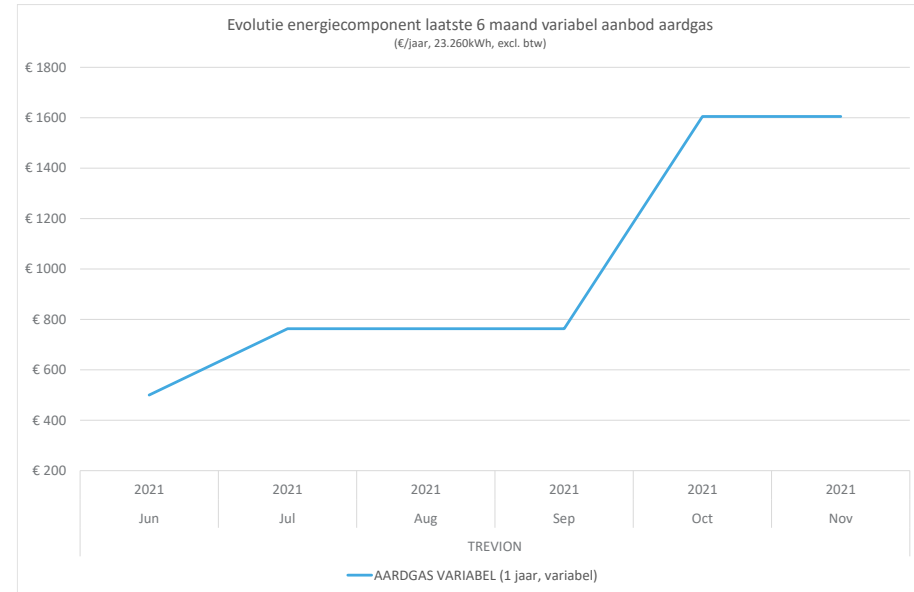
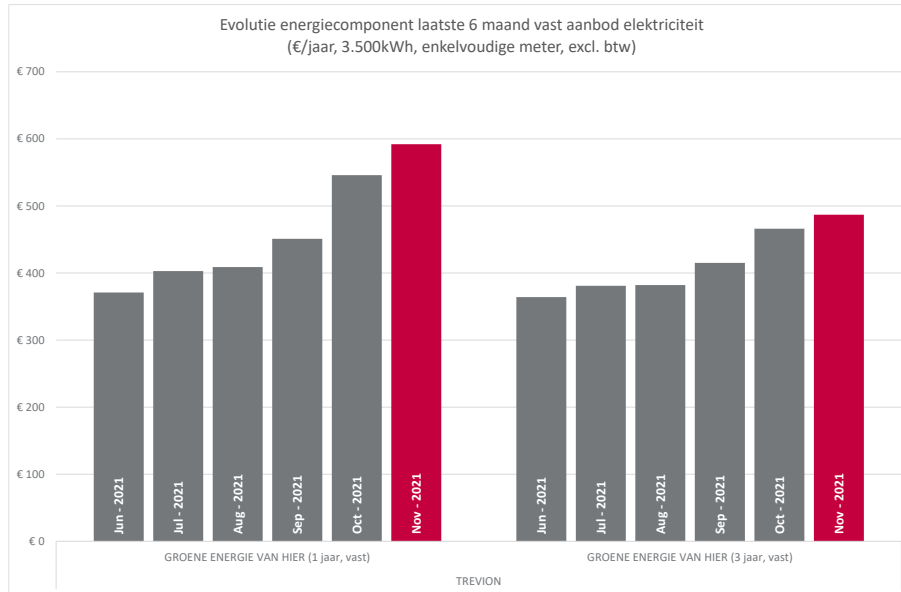
## 4.16. MEGA



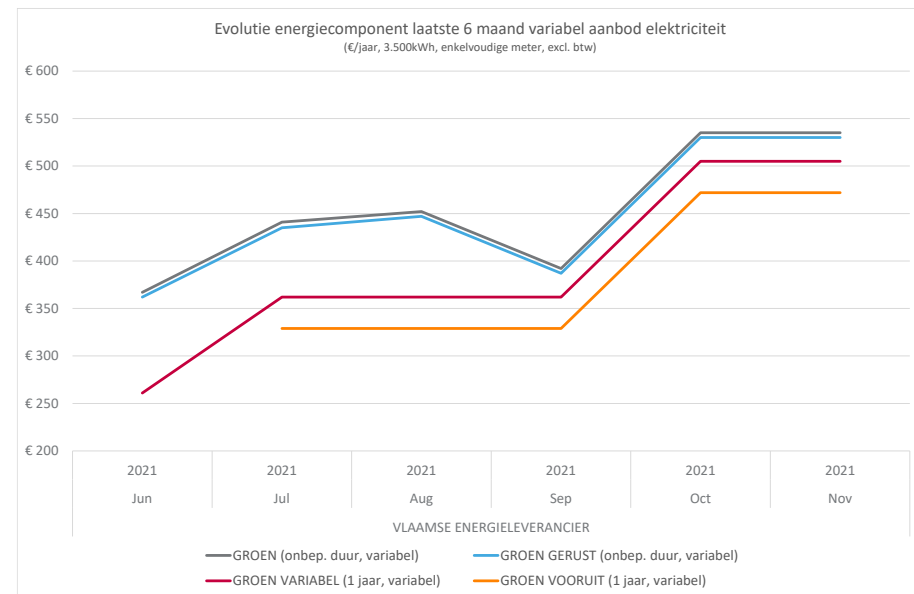
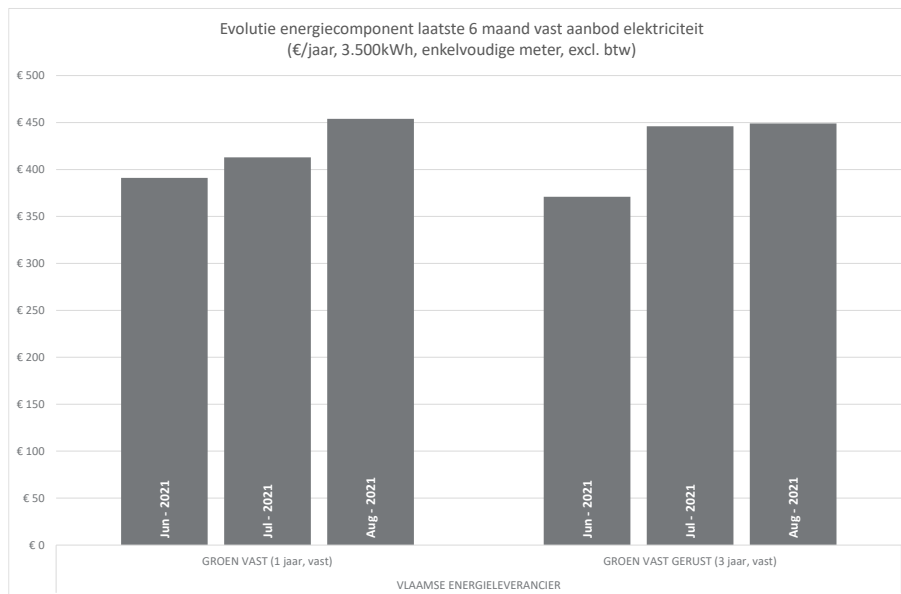
## 4.17. OCTA+

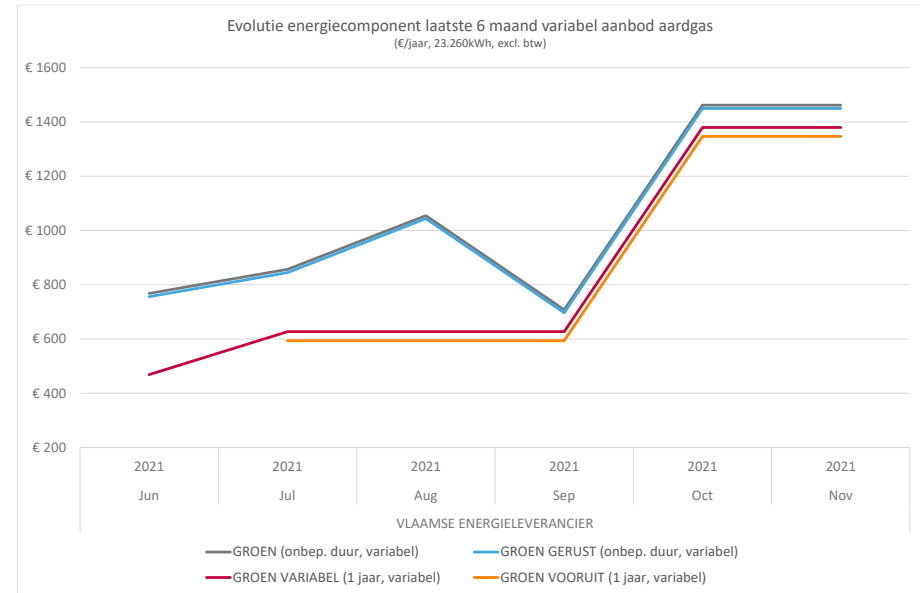
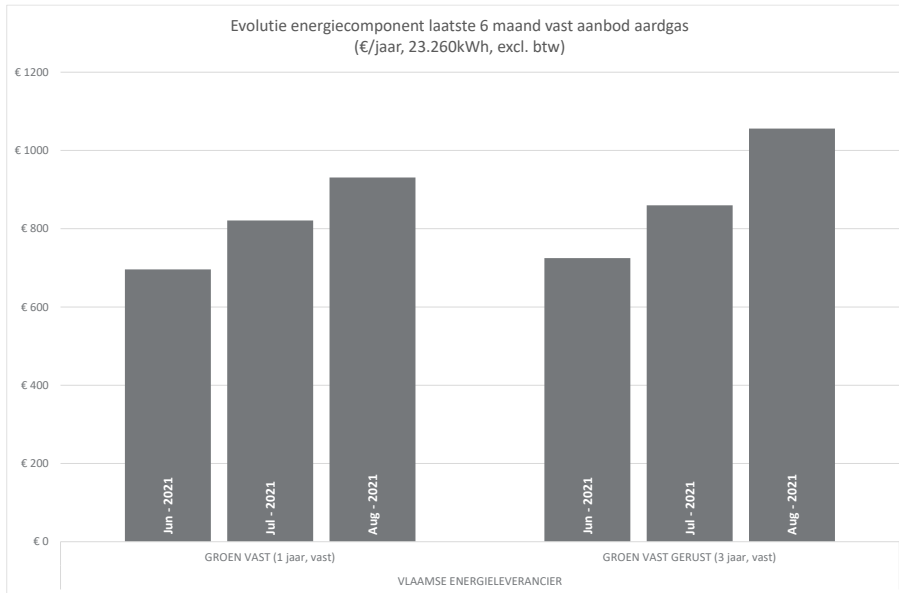


## 4.18. TREVIION

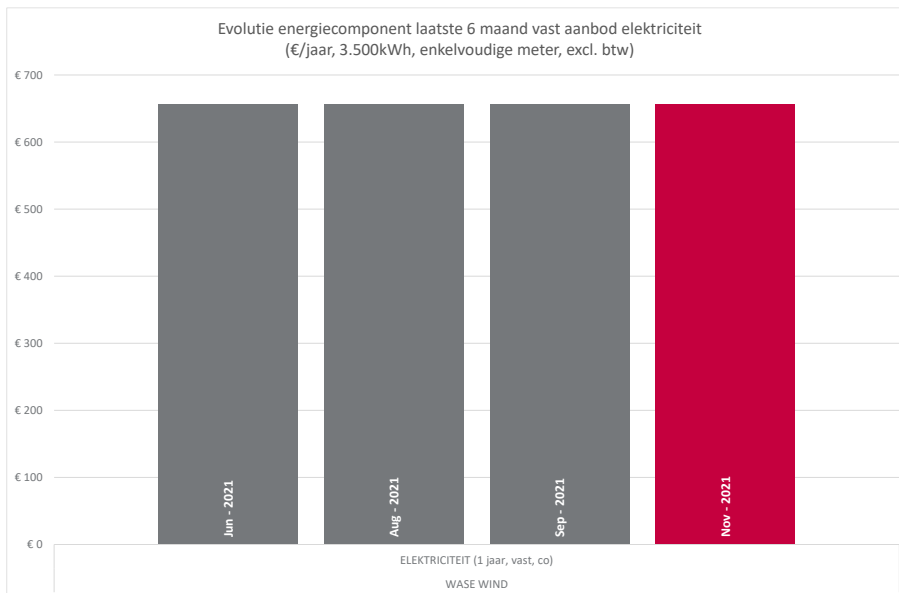


## 4.19. VLAAMSE ENERGIELEVERANCIER

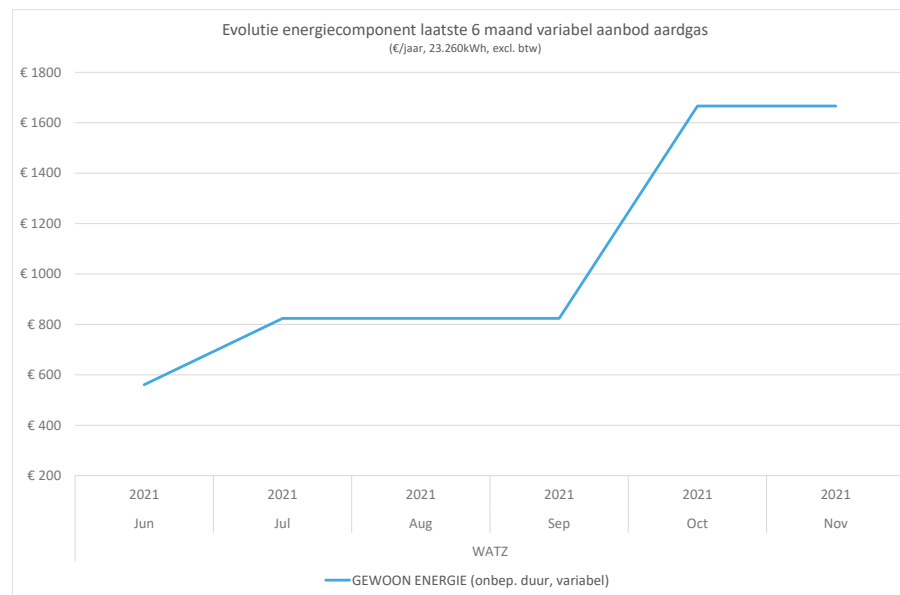
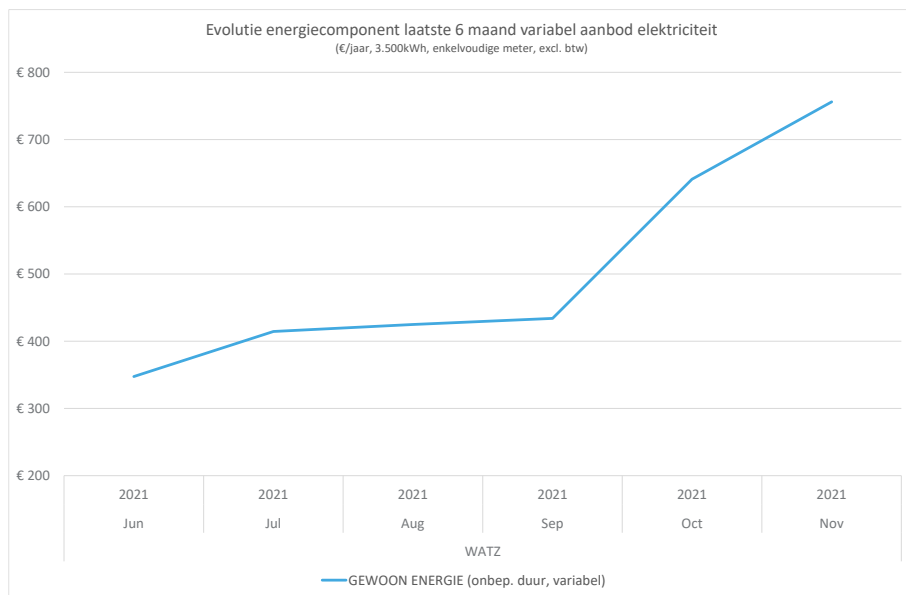




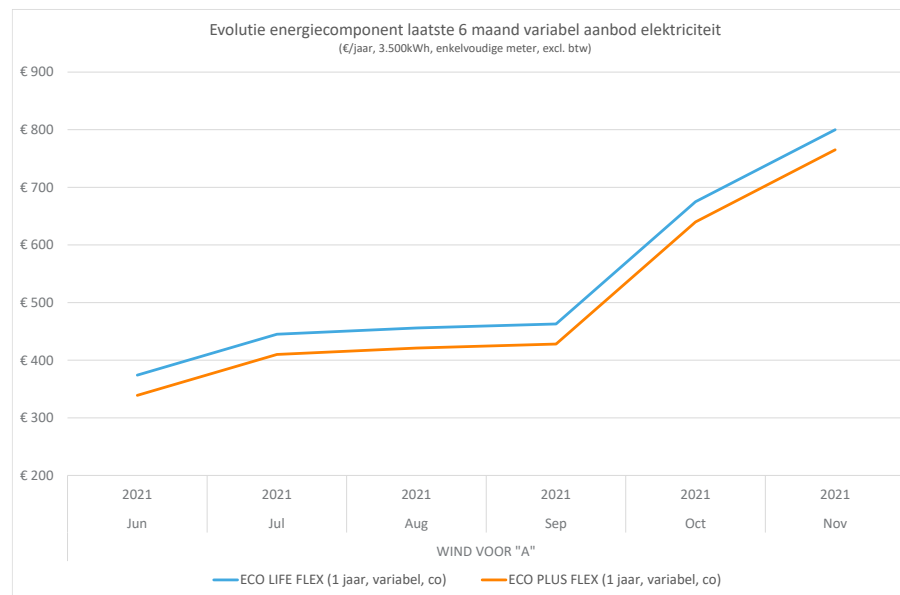
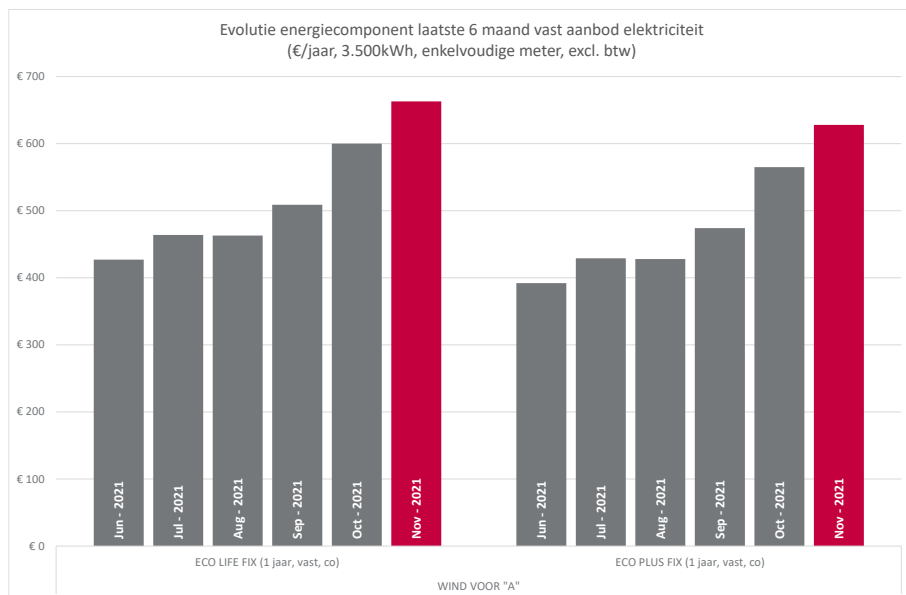
## 4.20. WASE WIND



## 4.21. WATZ



## 4.22. WIND VOOR "A"



## 5. CONCLUSIE

Het zeer hoge prijsniveau in vergelijking met de gemiddelde prijsniveaus van de laatste jaren wordt bevestigd. Verdere prijsstijgingen bij maand-geïndexeerde variabele elektriciteits- en aardgasproducten en bij zo goed als alle vaste producten. Deze evoluties liggen in lijn met de stijgende trend die we eveneens vaststellen op de groothandelsmarkten en dit al vanaf het tweede kwartaal 2021.

Zowel voor producten met een vaste prijs als voor variabele producten is er een link met de evoluties op de groothandelsmarkten. Specifiek voor producten met variabele prijzen stellen we vast dat alle producten gebruik maken van indexeringsparameters gebaseerd op noteringen op de groothandelsbeurzen voor elektriciteit of aardgas. Ook wat de andere elementen van de indexeringsformules betreft (coëfficiënten, mark up) stellen we deze maand geen abnormale wijzigingen vast.

\*\*\*

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:



Laurent JACQUET  
Directeur



Koen LOCQUET  
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité