

## **VRAAG OM INFORMATIE**

nr. 1

van **CHRIS JANSSENS**

datum: 25 oktober 2021

---

aan de **VREG**

VLAAMSE REGULATOR VAN DE ELEKTRICITEITS- EN GASMARKT

---

### *Capaciteitstarief - Studies*

In 2020 werd de nieuwe tariefstructuur voor elektriciteit goedgekeurd door de VREG. Die behelst dat vanaf 2022 een groot deel van de nettarieven bepaald zal worden op basis van het gevraagde piekvermogen in plaats van de hoeveelheid afgenomen elektriciteit: het zogenaamde 'capaciteitstarief'. Oorspronkelijk werd de datum voor de invoering van het capaciteitstarief vastgelegd op 1 januari 2022. Deze datum werd echter na een verzoek tot uitstel van distributienetbeheerder Fluvius verschoven naar 1 juli 2022. Het uitstel was volgens Fluvius organisatorisch en IT-technisch noodzakelijk om de continuïteit van de marktwerking te verzekeren. Ook Vlaams minister van Energie Zuhal Demir bepleitte een uitstel.

De reden voor de invoering van het capaciteitstarief is volgens de VREG dat het net in de toekomst steeds meer onderhevig zal worden aan steeds grotere piekbelastingen. Dat heeft te maken met de opkomst van gedecentraliseerde hernieuwbare elektriciteitsopwekking en de grotere vraag naar stroom door de toenemende elektrificatie (elektrische wagens, warmtepompen,...). Om te vermijden dat het net overbelast raakt en de distributienetbeheerders investeringen zullen moeten doen om het net betrouwbaar te houden, wil men door middel van het capaciteitstarief het gedrag van de consument sturen naar een "efficiënter gebruik van het net".

1. Welke onderzoeken of studies zijn er verricht naar de impact van de elektrificatie van de mobiliteit, gezinsverwarming, decentrale opwekking van elektriciteit enzovoort op de belasting van het distributienet in Vlaanderen?
  - a) Graag een overzicht van alle studies en de conclusies ervan die de VREG in rekening heeft gebracht bij het nemen van een beslissing omtrent de nieuwe tariefstructuur in 2020.
  - b) Welk onderzoek is hiernaar sindsdien nog gevoerd en welke studies zijn eventueel nog lopende?
2. Volgens de VREG zouden de nettarieven sterk toenemen voor alle Vlaamse gezinnen en bedrijven indien de distributienetbeheerders investeringen moeten doen om het net betrouwbaar te houden. De regulator verkiest daarom het efficiënter benutten van de aanwezige capaciteit via het zogenaamde capaciteitstarief en neemt voor die beslissing "de impact op de tarieven als maatstaf".
  - a) Welke studies werden er geconsulteerd door de VREG bij het nemen van een beslissing omtrent de nieuwe tariefstructuur in 2020 waaruit de impact op de

nettarieven blijkt van investeringen om het net betrouwbaar te houden? Welke concrete impact op de tarieven kwam hier naar voren?

- b) Welke studies werden er sindsdien nog uitgevoerd naar de impact op de tarieven van dergelijke investeringen? Welke concrete impact op de tarieven kwam hier naar voren?
  - c) Zijn er momenteel nog studies hiernaar lopende? Zo ja, wanneer mogen we de resultaten verwachten?
3. Hoe zal de impact van het capaciteitstarief op de belasting van het net berekend of geëvalueerd worden?
4. Indien het capaciteitstarief niet tot de beoogde gedragswijziging leidt, dreigt er desalniettemin een grondige investering te moeten gebeuren om de betrouwbaarheid van het net te garanderen. Wanneer zal de regulator hieromtrent conclusies trekken?
5. Is het volgens de VREG nog mogelijk een bijkomend uitstel te verwezenlijken op vraag van bijvoorbeeld de Vlaamse minister van Energie, Fluvius of andere belanghebbenden, of rekening houdende met de gevoerde politieke debatten over de stijgende energieprijzen?
- a) Indien ja, wat is volgens de VREG de maximale termijn waarmee de invoering van het capaciteitstarief uitgesteld kan worden? Waarop baseert de regulator zich hiervoor?
  - b) Indien niet, waarom niet?