

Tweede Kamer der Staten-Generaal
t.a.v. de leden van de vaste commissie Klimaat en Groene Groei
Postbus 20018
2500 EA 'S-GRAVENHAGE

DATUM 14-05-2025
ONDERWERP Commissiedebat Nettarieven

Geachte leden van de Kamercommissie Klimaat en Groene Groei,

Op 14 mei staat het Commissiedebat Nettarieven op de agenda. In aanloop hiernaartoe wil Energy Storage NL (ESNL), de brancheorganisatie van de Nederlandse energieopslagsector, u graag attent maken op de rol van energieopslag in het beheersbaar houden van de nettarieven en de rol die nettarieven in de financiering van opslag speelt.

Het IBO Bekostiging Elektriciteitsinfrastructuur maakt duidelijk dat de investeringsopgave voor de elektriciteitsinfrastructuur tot 2040 wordt geschat op cumulatief 195 miljard euro, en de jaarlijkse kosten voor netbeheerders en huishoudens uiteindelijk verdrievoudigen. Het IBO-rapport maakt daarnaast ook duidelijk dat het beter op elkaar afstemmen van vraag en aanbod en het versnellen van elektrificatie en flexibiliteit (onder andere met opslag) de totale investeringskosten in het elektriciteitsnet met ruim 20 miljard euro verlaagd kunnen worden. Specifiek voor batterijen heeft onderzoeksbureau Kalavasta eerder in kaart gebracht welke baten er zijn voor het energiesysteem¹. Netbeheerders kunnen door besparingen op onbalanskosten en back-up vermogen in 2035 bijna €400 miljoen per jaar besparen, en huishoudens en bedrijven profiteren van lagere energieprijzen met een maximale besparing van €1,4 miljard door een betere balancering tussen vraag en aanbod van elektriciteit.

Daarom vragen wij u aandacht om het klassieke kip-ei probleem op te lossen: door een gebrek aan opslag stijgen de nettarieven onnodig hard, en door de hoge nettarieven komt opslag niet van de grond. Zo vormen de nettarieven tot 75% van de operationele kosten van batterijprojecten, waardoor projecten geen doorgang kunnen ondervinden. Willen we de nettarieven voor alle gebruikers omlaag brengen, dan zullen we moeten beginnen met het verlagen van de tarieven voor opslag.

1. TDTR en restruimte voor batterijen

In 2023 is op initiatief van de opslagsector het tijdsduurgebonden transportrecht (TDTR) ontwikkeld. Hiermee is het mogelijk om energieopslag en andere aanbieders van flexibiliteit een korting op het nettatarief aan te bieden, in ruil voor een beperking van het netgebruik. In de tussentijd zijn de nettarieven echter veel harder gestegen dan de korting, en blijkt de hoeveelheid ruimte die er is om TDTR aan te bieden (zgn. 'restruimte') zeer beperkt voor het gehele batterijproject. Als voorbeeld: voor een batterijproject van 100 MW zou in eerste instantie de TDTR (incl. korting) gelden voor de gehele projectomvang, echter door gebrek aan restruimte kan maar een gedeelte van het project, bijvoorbeeld 20 MW, TDTR gelden waarbij de overige 80 MW los van TDTR en dus zonder korting moet worden aangesloten. Dat betekent uiteindelijk dat het gehele batterijproject niet financierbaar is.

¹ [Onderzoek toont aan: batterijopslag maakt energie goedkoper, duurzamer en efficiënter - Energy Storage NL](#)

Daar komt bij dat er nog veel onduidelijkheid in de markt is over de implementatie van TDTR. Zo zijn de berekeningen over de hoeveelheid ruimte in het net niet transparant, en is de bepaling van de volgorde van behandeling onduidelijk.

- **ESNL vraagt de minister om voor de zomer met TenneT en de sector in gesprek te gaan om te komen met een oplossing voor de implementatie van batterijen in de TDTR.**

2. Invoedingstarief

De ACM doet onderzoek naar de invoering van een invoedingstarief. Over de rol van batterijen, die zowel invoeden als afnemen, bestaat nog veel onduidelijkheid: hoe wordt voorkomen dat hier geen dubbel tarief voor gaat gelden, en daarmee ook dubbele onzekerheid over de tariefontwikkeling wordt gecreëerd? De Europese Commissie heeft in 2023 al aangegeven dat dubbele tarifiering bij energieopslag niet wenselijk is, en verwezen naar lidstaten die opslag als aparte categorie of als invoeder te classificeren². In het Verenigd Koninkrijk heeft deze strategie gezorgd voor een stabiel investeringsklimaat voor batterijen.

- **ESNL roept op om batterijen te kwalificeren als invoeder en vraagt de minister hoe zij de uitwerking van de aangenomen motie Grinwis-Bontenbal³ gaat oppakken.**

3. Leer van beleidsmaatregelen in buurlanden om opslag te stimuleren

Ongeacht de huidige praktijkproblemen met de TDTR, was ook een goedwerkende TDTR-regeling en de korting van maximaal 65% op zichzelf onvoldoende om aan maximaal 19,3 GW aan batterijvermogen te voldoen in 2030. Deze 19,3 GW vloeit voor uit de voorspelling vanuit de netbeheerders in de II3050, kijkend naar de verwachte maximale hoeveelheid batterijvermogen in 2030. ESNL verwacht onder de huidige omstandigheid dat we uitkomen op een zeer beperkt aantal GW in 2030, waarmee niet de snelheid wordt gecreëerd die nu nodig is voor het realiseren van een stabiel, betaalbaar en onafhankelijk energiesysteem.

In de landen om ons heen zijn daarom verschillende maatregelen genomen om opslag te stimuleren. Zo zijn grootschalige batterijen in België, Duitsland en Spanje deels vrijgesteld van nettarieven, en behandelt het VK deze systemen als opwekkers van energie waardoor ze in een ander tarievenregime vallen. Daarnaast implementeren Polen en Spanje door de Europese commissie goedgekeurde grootschalige steunmechanismen ter waarde van vele honderden miljoenen, en zijn in meerdere landen capaciteitsmechanismen in ontwikkeling die openstaan voor energieopslag. Nederland staat hierbij in schril contrast: er is geen sprake van serieuze subsidiëring en geen zicht op lagere nettarieven. Europese harmonisatie van de tarieven is een mooi streven, maar geen korte termijnoplossing omdat bij buurlanden een tienjarige vrijstelling is afgesproken met ontwikkelaars, waar niet snel op terugkomen zal worden gezien de juridische consequenties.

- **ESNL roept de minister op om te onderzoeken welk steunmechanismes in Nederland het snelst voor de implementatie van energieopslag kunnen zorgen en verzoekt om deze samen**

² [Recommendations on energy storage](#)

³ [Voorzienings- en leveringszekerheid energie | Tweede Kamer der Staten-Generaal](#)

met de sector verder uit te werken.

4. Kleinverbruikerstarief en congestiemanagement laagspanning

De regionale netbeheerders werken al geruime aan een aangepast kleinverbruikerstarief. Dit gaat ervoor zorgen dat flexibiliteit ook op laagspanningsniveau meer waarde krijgt. Ook congestiemanagement zal steeds vaker op dit niveau geïmplementeerd gaan worden, in lijn met de recente aankondiging dat drie Zeeuwse gemeenten hierbij geholpen gaan worden⁴. Dergelijke ontwikkelingen zijn niet alleen cruciaal voor het beheersbaar houden van de nettarieven, maar bieden ook perspectief aan bewoners en bedrijven om zelf controle te houden over hun energierekening.

- **ESNL roept de minister op om samen met de netbeheerders en marktpartijen te verkennen hoe de implementatie van kleinverbruikerstarieven en congestiemanagement op laagspanningsniveau versneld kan worden.**

Afrondend

Wij hopen dat u bovenstaande suggesties wilt inbrengen tijdens het debat. Mocht u vragen hebben dan kunt u contact opnemen met Stan van den Broek, belangenbehartiger Energy Storage NL, via stan.van.den.broek@fme.nl / 06-47228838.

⁴ [DELTA Energie Eneco en Stedin vragen Zeeuwse klanten om energie te gebruiken als het er is | Stedin](#)