

Autoriteit Consument & Markt  
T.a.v. mevr. drs. M.R. Leijten  
Postbus 16326  
2500 BH DEN HAAG

**Netbeheer Nederland**

Anna van Buerenplein 43  
2595 DA Den Haag

Postbus 90608  
2509 LP Den Haag  
070 205 50 00  
secretariaat@netbeheernederland.nl  
netbeheernederland.nl

**Kenmerk**

BR-2026-2242

**Behandeld door**

[REDACTED]

**Doorkiesnummer**

[REDACTED]

**Datum**

3 juni 2026

**E-mail**

[REDACTED]

**Onderwerp**

Antwoorden vragen informatieverzoek tijdsafhankelijke tarieven voor kleine aansluitingen

Geachte mevrouw Leijten,

Op 13 mei 2026 heeft de ACM aan Netbeheer Nederland een informatieverzoek verstuurd over het op 1 mei 2026 ingediende codewijzigingsvoorstel BR-2026-2242 tijdsafhankelijke tarieven voor aangesloten met een kleine aansluiting. In deze brief geven de gezamenlijke systeembeheerders antwoord op de gestelde vragen.

Per vraag wordt eerst de vraag vetgedrukt getoond die de ACM heeft gesteld, waaronder vervolgens het antwoord van de gezamenlijke systeembeheerders wordt gegeven. Voor de context bij iedere vraag wordt verwezen naar het oorspronkelijke informatieverzoek van uw organisatie.

**Effect op de systeempiek en -kosten**

- Kunt u toelichten wat de verwachte verlaging van de systeempiek is die systeembeheerders met de invoering van dit voorstel verwachten?**

**Voorspelling van het effect van tijdsafhankelijke nettarieven**

Het voorspellen van het effect van de voorgestelde tariefsystematiek op de systeempiek vergt inzicht in de impact van volume- en tijdsafhankelijke tarieven op het gedrag van aangesloten. Uit onderzoek dat uitgevoerd is in het kader van de verkenning door Berenschot<sup>1</sup> blijkt dat het aangepaste tariefstelsel, gegeven de gebruikte aannames en voorgestelde tarieven, een daling van de piekbelasting voor laagspanningstrafo's kan bewerkstelligen van 3% tot 12%. Uit deze analyse kwam ook naar voren dat de tijdsafhankelijke, volume-gedreven varianten resulteren in een daling van de gemiddelde, oorspronkelijke piek.

---

<sup>1</sup> Verkenning alternatief nettariefstelsel kleinverbruik, p. 8.

**Datum**  
**3 juni 2026**

**Onderwerp**  
Antwoorden vragen informatieverzoek tijdafhankelijke tarieven voor kleine aansluitingen

#### Nuancering voorspelde effect

Het ingediende codewijzigingsvoorstel wijkt op punten af van het voorstel waarop Berenschot haar analyse heeft uitgevoerd. Zo zijn er in het onderhavige voorstel voor de wintermaanden slechts drie tariefhoogten, terwijl Berenschot in haar rapport uitgaat van verschillende tarieven per uur. Deze per uur verschillende tarieven kennen een dal in de late ochtend en vroege middaguren. Het onderhavige voorstel heeft geen dal in de late ochtend en vroege middaguren. Voorts geldt het hoogste tarief vanaf vier uur, terwijl het hoogste tarief in het Berenschotrapport enkel geldt voor zeven en acht uur 's avonds. Ten slotte zijn niet alle kosten van het systeem opgenomen in de nieuwe tariefdrager tijdsafhankelijke kWh: 33% van de transportafhankelijke kosten zijn immers nog steeds ondergebracht onder de huidige tariefdrager kW van de aansluiting.

Het effect op de systeempiek kan dankzij bovengenoemde factoren afwijken van de gemaakte voorspellingen over de verlaging van de systeempiek, die gemaakt zijn aan de hand van de analyse door Berenschot.

#### Reeds gerealiseerde effecten bij TenneT

Bij TenneT hebben directe aangeslotenen in het eerste jaar van invoering van tijdsafhankelijke tarieven in de vorm van een gewogen  $kW_{\max}$  gemiddeld genomen een 7% lagere individuele piek gerealiseerd tijdens 'rode uren' ten opzichte van het jaar daarvoor. Dit effect is echter niet statistisch significant toe te wijzen aan de introductie van tijdsafhankelijke tarieven. Andere elementen die dit gedrag mede kunnen hebben veroorzaakt zijn onder andere elektriciteitsprijzen, onbalansposities, effecten van weersomstandigheden op het gedrag van aangeslotenen, etc. Desondanks is dit wel een aanwijzing dat tijdsafhankelijke tarieven kunnen bijdragen aan een verlaging van de systeempiek.

Echter, dit is nog niet het hele verhaal. Immers: de gerealiseerde verlaging van de systeempiek van 7% bij aangeslotenen van TenneT is enkel gerealiseerd door gedragsverandering bij aangeslotenen op het systeem van TenneT die geen distributiesysteembeheerder zijn. Als tijdsafhankelijke tarieven ook worden ingevoerd voor aangeslotenen met een kleine aansluiting – en ook bij aangeslotenen met een grote aansluiting – dan zal dit naar verwachting een aanvullend positief effect hebben op de efficiëntie van het systeemgebruik in Nederland.

## **2. Kunt u toelichten wat de verwachte verlaging van de systeemkosten is als gevolg van de voorgestelde wijziging van de tariefsystematiek?**

Op korte termijn verwachten de systeembeheerders geen verlaging van de systeemkosten. Wel verwachten de systeembeheerders op lange termijn minder te hoeven investeren (in bijvoorbeeld transformatoren) ten gevolge van het nieuwe tariefstelsel. Uit een eerste inschatting van Berenschot kwam naar voren dat de systeembeheerders tot 25% kunnen besparen op het aantal te plaatsen trafo's door efficiënter systeemgebruik. Daarnaast verwachten de systeembeheerders door het nieuwe tariefstelsel meer transportcapaciteit te kunnen vergeven.

Het is momenteel niet mogelijk om accuraat te kwantificeren wanneer de verlaging van de systeempiek optreedt en tot welke kostenreductie deze leidt. Het meest recente onderzoek naar de mogelijke effecten op de systeemkosten van de flexibiliteit bij aangeslotenen met een kleine

**Datum**  
**3 juni 2026**

**Onderwerp**  
Antwoorden vragen informatieverzoek tijdafhankelijke tarieven voor kleine aansluitingen

aansluiting is FIEN26<sup>2</sup> dat in het verlengde ligt van het IBO over bekostiging elektriciteitsinfrastructuur<sup>3</sup>. Hierbij wordt de besparing geschat op 0,2 tot 4,4 miljard euro (dit betreft tijdsafhankelijke tarieven tezamen met andere flexibiliseringsmaatregelen voor kleine aansluitingen). Daarnaast is een doorwerking van deze en andere maatregelen op de hogere spanningsniveaus geschat op 3,1 tot 15,4 miljard euro.

#### **Schema van wegingsfactoren (tabel 1)**

**3. Een volgordelijk overzicht te geven van alle rekenstappen om van brondata tot het schema van wegingsfactoren te komen. Daarbij verzoekt de ACM dat dit overzicht volledig en op zichzelf leesbaar is. Dit overzicht kan als separate bijlage aangeleverd worden.**

Voor de beantwoording van deze vraag zie de bijlage "Berekeningswijze blokkenschema en wegingsfactoren KV".

**4. De ACM verzoekt u aan te geven hoe de systeembeheerders dit risico inschatten.**

De systeembeheerders verwachten niet dat deze verschuiving van de ochtend- en avondpiek naar de middag leidt tot grotere pieken, over het gehele systeem gezien. De systeembeheerders verwachten juist dat deze verschuiving een positief effect heeft.

**5. Kunt u toelichten in hoeverre het volgens de systeembeheerders het meest wenselijk is om in de wintermaanden het piekverbruik te verplaatsen naar de nacht of naar de dag, en of de prikkels op basis van het voorgestelde schema voor wegingsfactoren daarmee in lijn zijn?**

Zoals figuur 2 in het codewijzigingsvoorstel laat zien, is de gemiddelde belasting in de winter 's nachts en overdag vergelijkbaar. Een groot deel van de investeringen worden momenteel gedaan voor systeempieken die in de avonduren van de winterperiode vallen. Om aangeslotenen maximaal handelingsperspectief te bieden, hebben de gezamenlijke systeembeheerders gekeken hoe er een juiste prikkel gegeven kan worden om vraagverschuiving vanuit de piekuren in beide richtingen te realiseren.

**6. Kunt u toelichten of de systeembeheerders een risico zien dat er op bovengenoemde momenten lokaal nieuwe systeempieken ontstaan en dit kwantitatief onderbouwen?**

In de studie *Analyse alternatieve tijdgebonden nettatarief varianten KV* van Berenschot is het bovengenoemde *reboundrisico* kwantitatief onderzocht. Dit probleem wordt groter als er minder tijdsblokken zijn. Om dit risico te dempen, is hier in de afrondingskeuzes tussen een model dat 1-op-1 loopt met de systeembelasting naar een model dat voldoet aan de afspraken uit de Programma Stuurgroep (twee seizoenen, maximaal vier tariefhoogten per seizoen, maximaal vijf tijdsblokken) rekening mee gehouden.

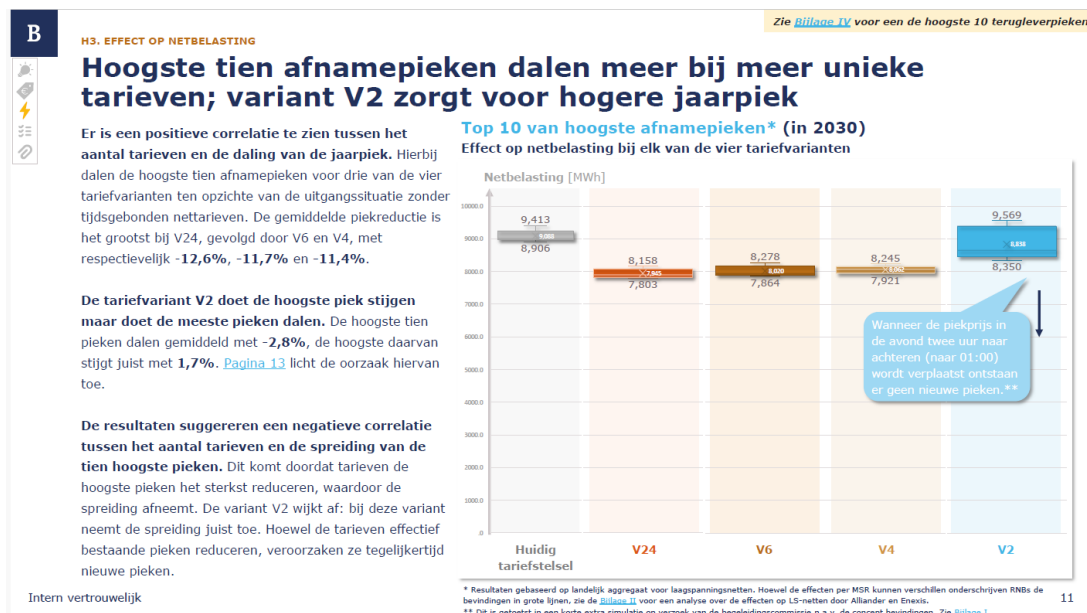
---

<sup>2</sup> [https://www.netbeheernederland.nl/sites/default/files/2026-03/fien26\\_-\\_finaal\\_rapport.pdf](https://www.netbeheernederland.nl/sites/default/files/2026-03/fien26_-_finaal_rapport.pdf)

<sup>3</sup> Schakelen naar de toekomst - over bekostiging elektriciteitsinfrastructuur | Rapport | Rijksoverheid.nl (2025)

Datum  
3 juni 2026

Onderwerp  
Antwoorden vragen informatieverzoek tijdafhankelijke tarieven voor kleine aansluitingen



**7. Kunt u toelichten of de systeembeheerders mogelijkheden zien om dezelfde tijdvakken per dag te hanteren voor het zomerschema en het winterschema, zodat de schakelmomenten in de zomer en de winter hetzelfde zijn en alleen de wegingsfactoren verschillen? Hoe zou een dergelijk schema eruit zien?**

Bij de keuze voor bepaalde tijdsblokken dient een balans gevonden te worden tussen enerzijds eenvoud en begrijpelijkheid en anderzijds een effectieve prikkel tot efficiënt systeemgebruik. Met de huidige keuze voor een beperkt aantal tijdsblokken per dag - waarbij de momenten slechts verschillen tussen zomer en winter - verwachten de systeembeheerders een goed compromis gevonden te hebben. De huidige indeling zou voor de aangeslotene nog goed te begrijpen moeten zijn en tegelijk ook in voldoende mate aansluiten bij de werkelijke systeembelasting om een effectieve prikkel tot efficiënt systeemgebruik te bieden.

Met dezelfde tijdsblokken gedurende het gehele kalenderjaar komen de tijdsblokken onvoldoende overeen met de daadwerkelijke systeembelasting. Vooral tijdens de avondpiek tijdens de winter gaat dit niet goed. Dit komt doordat de avondpiek in de zomer later op de dag optreedt door het later ondergaan van de zon (met andere woorden: de opwek door zon op daken houdt de systeembelasting langer relatief laag).

Indien we van dezelfde tijdsblokken zouden uitgaan, dan zou het effect kunnen zijn dat in de winter het hoge tarief te laat begint, met als enige uitleg dat tijdens maanden buiten de winter de zon scheen op dat tijdstip.

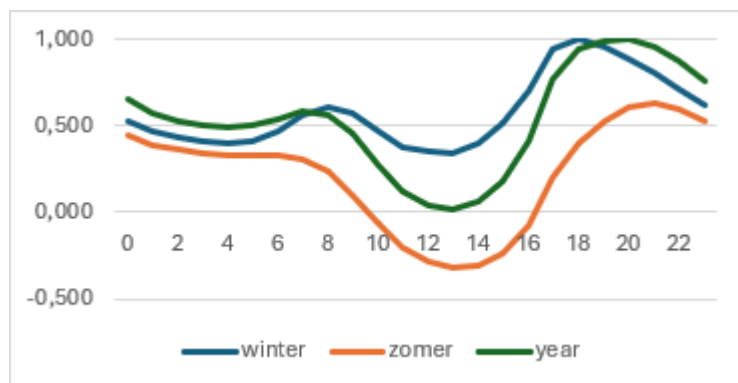
Bij een keuze voor meer en kortere tijdsblokken gedurende de dag ontstaat er meer handelingsperspectief voor de aangeslotene zonder dat dit tot ongewenste reboundpieken zou leiden.

Datum  
3 juni 2026

Onderwerp  
Antwoorden vragen informatieverzoek tijdafhankelijke tarieven voor kleine aansluitingen

De systeembeheerders hebben er nu voor gekozen om in de winter de uren 16 en 23 mee te nemen bij de afronding van het lange tijdsblok van de avondpiek om dit reboundrisico te minimaliseren.

Zie ook het antwoord op vraag 8 hieronder.



**8. Kunt u toelichten of de systeembeheerders mogelijkheden zien om geen onderscheid te maken tussen de zomer en de winter en door het hele jaar heen dezelfde tijdvakken en wegingsfactoren te hanteren? Hoe zou een dergelijk schema eruit zien?**

Vanuit het perspectief van de aangeslotene (ter verhoging van de begrijpelijkheid) zou inderdaad overwogen kunnen worden om gelijke tijdsblokken te hanteren in de winter en zomer perioden. De systeembeheerders zijn daarentegen geheel geen voorstander van het gelijk trekken van de wegingsfactoren tussen de zomer en winter perioden.

Met het ingediende voorstel streven de systeembeheerders streven naar een prikkel tot efficiënt gebruik van het systeem. Concreet betekent dit afname stimuleren tijdens uren wanneer het rustiger is op het systeem. Deze tijdsblokken en mate van drukte verschillen veel tussen zomer en winter. Ten eerste zou één schema (met dezelfde tijdsblokken en wegingsfactoren) over het hele jaar ertoe leiden dat een relatief groot deel van het jaar op een verkeerd moment een prikkel aangeboden wordt. Zo verschillen het moment van de avondpiek tussen zomer en winter aanzienlijk vanwege opwek met zonnepanelen. De avondpiek vindt een paar uur later plaats in de zomer dan in de winter. Ten tweede leidt één schema voor het gehele jaar tot het risico dat de wintermiddag een te lage wegingsfactor krijgt en dus aantrekkelijker wordt om afname heen te verplaatsen. Dit verhoogt het risico op nieuwe middagpieken die de oorspronkelijke avondpiek overstijgen. Ook voor de zomer zou één schema leiden tot een inefficiënte prikkel. Het huidige voorstel maakt afname op zomermiddagen zeer aantrekkelijk, wat kan bijdragen aan het tegengaan van opwekcongestie.

Ook zou zo een model niet kostenreflectief zijn omdat het geen weergave meer is van de verschillen in de LS-belasting tussen de winter en de zomer.

**9. Kunt u toelichten waarom de systeembeheerders voor het voorstel voor kleine aansluitingen niet hebben gekozen voor een apart weekendprofiel?**

**Datum**  
**3 juni 2026**

**Onderwerp**  
Antwoorden vragen informatieverzoek tijdafhankelijke tarieven voor kleine aansluitingen

De keuze om geen apart weekendprofiel te hanteren, is gemaakt in de Programma Stuurgroep vanuit de veronderstelling dat dit qua uitlegbaarheid het eenvoudigst zou zijn voor aangeslotenen met een kleine aansluiting. Qua systeembelasting zouden aparte schema's qua tijdsblokken op weekdays en op weekend- of feestdagen passend zijn.

#### **Verschillende kWh-tarieven**

##### **10. Kunt u toelichten wat u vindt van de werkwijze zonder gewogen kWh's en met verschillende kWh-tarieven?**

De beantwoording van deze vraag vindt in overleg plaats en zal dus separaat aangeleverd worden.

##### **11. Zou het mogelijk zijn voor de systeembeheerders om te werken zonder gewogen kWh's en met verschillende kWh-tarieven?**

De beantwoording van deze vraag vindt in overleg plaats en zal dus separaat aangeleverd worden.

##### **12. Indien het antwoord op de laatste vraag bevestigend is, heeft u een voorstel hoe dit het beste in de code opgenomen zou kunnen worden?**

De beantwoording van deze vraag vindt in overleg plaats en zal dus separaat aangeleverd worden.

#### **Aansluitingen zonder kwartierwaarden**

##### **13. Kunt u toelichten wat het aandeel van de kleine aansluitingen zonder kwartierwaarden is, uitgesplitst naar oorzaak van het ontbreken van kwartierwaarden?**

Het aandeel kleine aansluitingen zonder kwartierwaarden is met de uitfasering van de zogenoemde Ferraris-meters aan het teruglopen. Op basis van de gegevens van april 2026 resteren de volgende (deel)populaties:

- a. 5,3%: Ferraris-meters (ongeschikt ook vanuit de eisen van de Energiewet en daarmee onderdeel van de nieuwe, lopende, aanbiederstronde van geschikte meters)
- b. 2,3%: Digitale-meters (meters die voldoen aan de eisen vanuit de Energiewet, maar zonder communicatiefunctionaliteit)
- c. 0,8%: Slimme-meters waarvan de communicatiefunctionaliteit om technische redenen niet gebruikt kan worden ('technisch niet uitleesbaar')
- d. 0,7%: Slimme-meters waarvan de communicatiefunctionaliteit om administratieve redenen niet gebruikt mag worden (administratief 'uit')
- e. 0,3%: Onbemeten aansluitingen

Daarmee is, op dit moment, het totale aandeel van kleine aansluitingen zonder kwartierwaarden ruim 9% van alle kleine aansluitingen. Door de lopende uitfasering van de Ferraris-meters zal dit aandeel verder teruglopen in de komende jaren.

Tot slot merken de systeembeheerders op dat het aantal Ferraris-meters de komende jaren verder zal dalen vanwege de verplichting in de Energiewet dat een meetinrichting bij een kleine aansluiting afname en invoeding apart moet kunnen meten.

Datum  
3 juni 2026

Onderwerp  
Antwoorden vragen informatieverzoek tijdafhankelijke tarieven voor kleine aansluitingen

**14. De ACM verzoekt u om toe te lichten of systeembeheerders van mening zijn dat er verschillen kunnen bestaan op basis van de beschikbaarheid van kwartierwaarden. De ACM verzoekt u daarbij in te gaan op of systeembeheerders voor aangeslotenen in sommige gevallen een prikkel zien om geen kwartierwaarden uit te laten lezen.**

In het algemeen zijn de systeembeheerders van mening dat aangeslotenen baat hebben bij het laten uitlezen van de slimme meter. Het laten uitlezen van de slimme meter betekent dat een aangeslotene een actieve rol kan spelen in de energiemarkt (volgens de Energiewet een “actieve afnemer”). Deze aangeslotene kan zo profiteren van bijvoorbeeld een leveringscontract met dynamische elektriciteitsprijzen of een flexibiliteitsdienst afsluiten. Bij het administratief uitzetten van de slimme meter zijn deze mogelijkheden uitgesloten voor de aangeslotene.

In sommige gevallen kan een aangeslotene baat hebben van het administratief uit zetten van de slimme meter. Dit kan optreden bij een relatief hoog verbruik tijdens de uren van de avondpiek ten opzichte van het generieke profiel dat wordt gehanteerd voor aangeslotenen zonder kwartierstanden (bijlage 5, zevende lid, Tarievenscode elektriciteit) waarbij dit verbruik niet of in mindere mate verplaatst kan worden naar andere uren van de dag.

Concluderend geldt dat voor het merendeel van de aangeslotenen het uitlezen van de slimme meter en het aanpassen van het verbruik aan tijdsafhankelijke tarieven financieel aantrekkelijk is.

**15. Kunt u toelichten hoe het gebruik van standaardprofielen per type netgebruiker werkt in het geval maar een deel van het jaar geen kwartierwaarden beschikbaar zijn?**

Als sprake is van een (korte) periode waarin geen kwartierstanden kon worden vastgesteld (bijvoorbeeld indien de communicatiefunctie (tijdelijk) niet gebruikt kon worden om technische of administratieve redenen), wordt voor de betreffende periode de weging gebruikt zoals beschreven in bijlage 5, zevende lid. Deze periode kan bijvoorbeeld een dag, een week of een maand beslaan. De consequentie is dat het totale afgenomen volume in die periode wordt verdeeld over de vermelde wegingsfactoren volgens een vaste verdeelsleutel. Wel is het zo dat binnen een kalenderdag één methode wordt toegepast.

Zie ook de beantwoording van de aanvullende vraag onderaan deze brief.

**16. Kunt u toelichten hoe vaak en op welke momenten aangeslotenen met een kleine aansluiting kunnen verzoeken om de communicatiefunctie van de slimme meter uit te zetten, en of systeembeheerders verwachten dat er met het op strategische momenten aan- en uitschakelen van de communicatiefunctie door een aangeslotene voordeel behaald kan worden?**

In principe kan een aangeslotene meerdere malen per jaar zijn slimme meter administratief aan dan wel uit laten zetten. Op welke termijn dit in de praktijk kan, verschilt per individuele distributiesysteembeheerder omdat dit afhankelijk is van hoe de interne processen en systemen zijn ingericht.

Theoretisch bezien is het mogelijk dat aangeslotenen op strategische momenten hun slimme aan of uit laten zetten. De systeembeheerders verwachten echter dat dit in de praktijk wel zal meevallen. Zie

**Datum**  
**3 juni 2026**

**Onderwerp**  
Antwoorden vragen informatieverzoek tijdsafhankelijke tarieven voor kleine aansluitingen

voor meer informatie ook het aanvullende onderzoek van Berenschot *Risicoanalyse op gaming bij tijdsafhankelijke kWh tarieven*.

Een mutatie naar 'admin uit' zal overigens niet alleen impact hebben op de systeemtarieven maar ook op de andere diensten op de betreffende aansluiting (bijvoorbeeld levering en flexibiliteitsdiensten). Voor de aangeslotene dient de impact van 'admin uit' als geheel beschouwd te worden. Zie ook het antwoord bij vraag 14.

**17. Kunt u aangeven wat de juiste grondslag is voor het onderscheid tussen AMI en AZI in de profielcategorieën?**

De grondslag ziet wel degelijk op Bijlage 11 van de Systeemcode elektriciteit 2026. Voor de profielcategorieën E1A, E1B, E1C, E2A en E2B is daar immers de toevoeging '*onderscheiden naar vastgesteld afnametype*' opgenomen in de definitie.

**18. Kunt u aangeven hoe registratie van het onderscheid tussen AMI en AZI op dit moment plaatsvindt, of systeembeheerders een risico zien van (opzettelijke) verkeerde registratie, en of systeembeheerders mogelijkheden zien om een eventueel dergelijk risico te mitigeren?**

Registratie en mutatie van het vastgestelde afnametype is afhankelijk van (a) de registratie van een elektriciteitsproductie-eenheid zoals bedoeld in Systeemcode elektriciteit 2026 (artikel 2.9) door de aangeslotene dan wel producent maar daarnaast, en daarvan onafhankelijk, door (b) de vaststelling van invoeding door de meting op het allocatiepunt. In situaties waarin een aangeslotene een elektriciteitsproductie-eenheid niet heeft aangemeld wordt dus alsnog 'AMI' voorzien na vaststelling van invoeding op het systeem. Een mogelijk, zeer tijdelijk, voordeel van de onterechte toepassing van de 'AZI verdeling over de wegingsfactor categorieën' wordt dus na de eerstvolgende meteropname hersteld.

**Overleg met stakeholders**

**19. De ACM verzoekt u toe te lichten hoe het later aanleveren van de aangepaste tabel in bijlage 5, zevende lid, van de Tarieencode past binnen de procedurele vereiste dat overleg gevoerd moet worden met stakeholders met betrekking tot de totstandkoming van het codewijzigingsvoorstel.**

Volgens artikel 3.120, tweede lid, van de Energiewet moeten de gezamenlijke systeembeheerders bij codewijzigingsvoorstellen in overleg treden met de relevante representatieve organisaties. Dit overleg vindt plaats in het gebruikersplatform elektriciteits- en gastransportnetten (GEN). Dit proces moet transparant en participatief zijn, zodat de relevante representatieve organisaties hun input en bezwaren kunnen meegeven aan de systeembeheerders en in het GEN-verslag kunnen neerleggen. Dit zorgt ervoor dat de systeembeheerders verplicht moeten ingaan op de ingebrachte input en bezwaren, voordat een voorstel naar de ACM gaat voor toetsing door hen.

Voor het onderhavige codewijzigingsvoorstel is dit traject doorlopen zoals gewoonlijk. Bijlage 5, zevende lid, hebben de gezamenlijke systeembeheerders echter niet kunnen invoegen bij het voorstel dat naar het GEN is verstuurd. De reden hiervoor was dat de gezamenlijke systeembeheerders nog

**Datum**  
**3 juni 2026**

**Onderwerp**  
Antwoorden vragen informatieverzoek tijdsafhankelijke tarieven voor kleine aansluitingen

een onderzoek hadden lopen over het nut en de uitwerking van een dergelijke bijlage. Als immers zou blijken uit de data dat er geen voldoende vast patroon valt te ontleen uit de data van de verschillende jaren (omdat per jaar sterke verschillen bestaan in het gebruiksprofiel), dan zou het opnemen van vaste percentages per profielcategorie te veel afwijken van het daadwerkelijke, gemiddelde verbruik.

Onder normale omstandigheden hadden de systeembeheerders het voorstel naar achter geschoven totdat het onderzoek klaar was. Echter, het traject volume- en tijdsafhankelijke tarieven voor aangesloten met een kleine aansluiting staat onder veel tijdsdruk. De ACM heeft eerder aan ons gecommuniceerd dat het voorstel uiterlijk op het GEN van 9 april 2026 behandeld moest worden om nog te passen in de planning. Hierdoor waren de systeembeheerders genooddaakt om het voorstel in te brengen in het GEN van 9 april, wetende dat er nog een ontbrekende component was aan het voorstel.

Om alsnog transparantie te bieden aan de representatieve organisaties over de ontbrekende component is tijdens het GEN aangekondigd dat de gezamenlijke systeembeheerders de mogelijkheid voor de onderhavige tabel aan het onderzoeken waren (zie pagina 15-17 van het GEN-verslag, pagina 25-26 van het ingediende voorstel). Daarbij is ook aangegeven dat de tabel zou worden nagezonden aan geïnteresseerde partijen zodra de tabel compleet is. Uit gesprekken na het GEN heeft alleen Energie-Nederland aangegeven hier interesse voor te hebben. Deze nazending heeft plaatsgevonden op 7 mei 2026.

Samenvattend: de gezamenlijke systeembeheerders vinden dat het wettelijk vereiste overleg, in zoverre het betrekking heeft op bijlage 5, zevende lid, niet ideaal is verlopen. Binnen ervaren beperkingen en tijdsdruk hebben wij echter getracht om, zo transparant mogelijk, alsnog de relevante informatie aan te leveren aan de relevante representatieve organisaties.

#### **Aanvullende vraag van de ACM (ontvangen per email op 24 april 2026)**

**“Om die iets verder toe te lichten hieronder de beschrijving van drie mogelijke situaties:**

- 1. Bij incidenteel ontbrekende kwartierwaarden bij een verder goed functionerende slimme meter kan de MR Meten bepalen hoe de netbeheerder de ontbrekende meetwaarden kan schatten. Deze geschatte waarden worden dan ‘vastgesteld’ door de netbeheerder. En daarmee kan het ToU-tariefsysteem gaan lopen (zoals dan vastgelegd in de Tarievenscode).**
- 2. Bij een meter zonder communicatiefunctie (of een die uit staat) ontbreken alle kwartierwaarden. Dit is de categorie ‘aansluitingen zonder kwartierwaarden’ waarvan in de Tarievenscode wordt bepaald hoe het verbruik over de tijdsblokken wordt verdeeld.**
- 3. Ertussenin zit nog een derde situatie. En dat is een slimme meter die hapert en voor langere periodes geen meterstanden doorgeeft, tot het uiterste geval waarin deze in zijn geheel geen kwartierdata meer doorgeeft.**

**Tot op welke hoogte wordt deze derde situatie nog opgelost door op basis van de MR Meten de ontbrekende gegevens te ‘repareren’ en de volumes vast te stellen, en wanneer gaat dit gelden als een aansluiting zonder kwartierwaarden waarvoor op basis van de Tarievenscode een onderverdeling in tijdsblokken wordt gehanteerd? Hoe en waar wordt bepaald wanneer deze meter van de werkwijze voor ‘situatie 1’ overgaat naar de werkwijze voor ‘situatie 2’?”**

**Datum**  
**3 juni 2026**

**Onderwerp**  
Antwoorden vragen informatieverzoek tijdafhankelijke tarieven voor kleine aansluitingen

De 'knip' tussen situatie 1 (vastgestelde kwartierdata beschikbaar) en situatie 2 (geen vastgestelde kwartierdata beschikbaar) wordt bepaald door de registratie zoals beschreven in de Informatiecode elektriciteit en gas (2.1.4 Informatiecode elektriciteit en gas) en specifiek het genoemde attribuut in onderdeel 'g': *in geval van een aansluiting die is voorzien van een kleinverbruikmeetinrichting die op afstand uitleesbaar is: een kenmerk dat weergeeft of de kleinverbruikmeetinrichting gelet op externe factoren van technische aard al dan niet op afstand uitleesbaar is;*

Het proces rondom deze mutatie staat beschreven in artikel 4.2.3 van de Meetcode elektriciteit.

Daarmee bestaat het storingsproces uit de volgende fases:

1. De meter functioneert zonder storingen: in geval van situatie 1 wordt kwartierdata gebruikt.
2. De meter raakt 'in storing', de storing wordt geanalyseerd door de distributiesysteembeheerder, gedurende de storing vindt reparatie van ontbrekende (of inplausibele) meetdata plaats en blijft situatie 1 van kracht en wordt (gerepareerde) kwartierdata gebruikt.

In verreweg de meeste gevallen is de storing in de communicatie 'kortdurend' en lost de storing zich overigens binnen het tijdsbestek van enkele dagen vanzelf weer op en wordt alsnog 'gemeten' data gecollecteerd.

Vanuit de analyse van de (oorzaak van de), langdurige, storingen bestaan er, in essentie, 2 mogelijkheden:

- a. De storing is oplosbaar op locatie bij de aangeslotene maar daartoe is medewerking van de aangeslotene vereist: de distributiesysteembeheerder probeert daartoe een afspraak te maken. Gedurende deze periode blijft situatie 1 van kracht. Op basis van de Meetcode mag deze situatie maximaal 2 maanden duren.
  - b. De storing is niet oplosbaar (bijvoorbeeld onvoldoende telecom-dekking, binnen of buiten het pand). In zo'n geval muteert de distributiesysteembeheerder het bovengenoemde attribuut zoals bedoeld in de Informatiecode en gaat de aansluiting over naar situatie 2. De storing wordt daarmee als 'afgesloten' beschouwd.
3. De storing is opgelost (blijft in situatie 1) of de storing is niet oplosbaar (aansluiting is overgegaan naar situatie 2).

Dit bovengenoemde proces is momenteel onderdeel van de discussie met het ministerie van EZK rondom het opstellen van de Meetregeling onder de Energiewet. De actuele verwachting is dat dit proces in essentie gelijk blijft maar er meer duiding gegeven wordt aan de termijnen (bijvoorbeeld reactietijden en maximale periode waarin een meter 'in storing' mag staan) en de werkwijze in situaties dat de aangeslotene geen medewerking verleend aan het oplossen van de storing.

### **Afsluiting**

De gezamenlijke systeembeheerders zijn uiteraard bereid om een nadere toelichting op bovengenoemde antwoorden te geven en om andere vragen van de ACM te beantwoorden. U kunt hiertoe contact opnemen met de heer [REDACTED] van ons bureau (voor de gegevens: zie het briefhoofd).

Met vriendelijke groet,

**Datum**  
**3 juni 2026**

**Onderwerp**  
Antwoorden vragen informatieverzoek tijdafhankelijke tarieven voor kleine aansluitingen

