



Ontwerpbesluit

Wijziging publicatietijdstip biedprijsladders balanceringsenergie

Ons kenmerk : ACM/UIT/681732
Zaaknummer : ACM/26/201355
Datum : 4 september 2026

Dit document bevat het ontwerpbesluit over het publicatietijdstip van de biedprijsladders. De ACM consulteert dit ontwerpbesluit van 4 september 2026 tot en met 15 oktober 2026. Reageren staat open voor belanghebbenden. U heeft zes weken de tijd om uw zienswijze op het ontwerpbesluit en reacties op de consultatievragen schriftelijk (per post of per e-mail) of mondeling in te dienen.

Stuur uw zienswijze naar: acm-post@acm.nl of naar Autoriteit Consument en Markt, Directie Energie, Postbus 16326, 2500 BH Den Haag. Vergeet daarbij niet het bovengenoemde zaaknummer ACM/26/201355 te vermelden. Uw zienswijze wordt door de ACM betrokken bij het opstellen van het definitieve codebesluit. Uw zienswijze zal worden gepubliceerd op de website van de ACM. In beginsel kan er dus geen vertrouwelijke informatie worden overgelegd. Indien u toch bepaalde informatie uit de zienswijze vertrouwelijk wenst te houden, dient u een openbare en een vertrouwelijke versie te overleggen. Geeft u bij de vertrouwelijke versie aan welke onderdelen daarvan vertrouwelijk zijn en motiveer dat op grond van de Wet open overheid. De ACM zal zich dan buigen over uw verzoek en daar op grond van de Algemene wet bestuursrecht een besluit over nemen. Dit kan inhouden dat uw verzoek niet wordt gehonoreerd. In dat geval krijgt u de gelegenheid om de zienswijze geheel of gedeeltelijk in te trekken.

Besluit van de Autoriteit Consument en Markt van [datum publicatie definitief besluit], kenmerk [kenmerk definitief besluit] op grond van artikel 3.121, eerste lid, van de Energiewet, strekkende tot goedkeuring en vaststelling van het voorstel van de gezamenlijke systeembeheerders voor het wijzigen van het publicatietijdstip van de biedprijsladders voor balanceringsenergie

De Autoriteit Consument en Markt,

Gelet op artikel 3.121 van de Energiewet;

Besluit:

Artikel I

De Systeemcode elektriciteit 2026 wordt als volgt gewijzigd:

A

Artikel 10.46 wordt als volgt gewijzigd:

1. In het eerste lid wordt na onderdeel d een onderdeel toegevoegd, luidende:
 - e. de hoogste biedprijs van de lokaal afgeroepen MARI-productbiedingen voor opregelen ingezet in het kader van artikel 10.45, derde lid, onderdeel b, indien van toepassing.
2. In het tweede lid wordt na onderdeel d een onderdeel toegevoegd, luidende:
 - e. de laagste biedprijs van de lokaal afgeroepen MARI-productbiedingen voor afregelen ingezet in het kader van artikel 10.45, derde lid, onderdeel b, indien van toepassing.

B

Artikel 10.48 wordt als volgt gewijzigd:

1. Het eerste lid komt te luiden:
 - 1 'De transmissiesysteembeheerder stelt per onbalansverrekeningsperiode per product en richting voor respectievelijk automatische frequentieherstelreserves en noodvermogen een lijst op met biedingen balanceringsenergie, gerangschikt in volgorde van hun biedprijzen, en publiceert zo snel mogelijk na de gate-sluitingstijd van balanceringsenergie overeenkomstig artikel 10.44, tweede lid, maar in ieder geval vijf minuten voor aanvang van de onbalansverrekeningsperiode waarop de biedingen betrekking hebben, de betreffende biedladder tussen 0 MW en activering van alle biedingen in stappen van 10 MW.'
2. Het tweede lid vervalt, onder vernummering van het derde tot en met vijfde lid tot het tweede tot en met vierde lid.

Artikel II

A

Artikel I, onderdeel A, treedt in werking met ingang van de dag na de datum van uitgifte van de Staatscourant waarin het wordt geplaatst.

B

Artikel I, onderdeel B, treedt in werking met ingang van 1 april 2027.

Dit besluit zal met de toelichting in de Staatscourant worden geplaatst.

's-Gravenhage,

Datum: [datum definitief besluit]

Hoogachtend,

Autoriteit Consument en Markt,
namens deze,

M.R. Leijten
Bestuurslid

Als u belanghebbende bent, kunt u beroep instellen tegen dit besluit. Stuur uw gemotiveerde beroepschrift naar het College van Beroep voor het bedrijfsleven, postbus 20021, 2500 EA Den Haag. Dit moet u doen binnen zes weken na de dag waarop dit besluit bekend is gemaakt. Meer informatie over de beroepsprocedure vindt u op www.rechtspraak.nl. U kunt ook digitaal beroep instellen, via www.rechtspraak.nl. Daarvoor moet u beschikken over een elektronische handtekening (DigiD). Kijk op de genoemde site voor de precieze voorwaarden. Dient u te laat uw beroepschrift in, dan kan dit niet-ontvankelijk worden verklaard. Uw beroepschrift wordt dan niet inhoudelijk behandeld. Het beroepschrift moet zijn ondertekend en moet ten minste de naam en het adres van de indiener, de dagtekening en een omschrijving van het besluit waartegen beroep wordt aangetekend. Ook moet het beroepschrift (uiteindelijk) de gronden van het beroep bevatten. De gronden van het beroep kunt u meteen aanleveren, maar u mag dit ook op een later moment doen.

Toelichting

1 Samenvatting

1. Met dit besluit wijzigt de Autoriteit Consument en Markt (hierna: de ACM) op voorstel van de gezamenlijke systeembeheerders de Systeemcode elektriciteit (hierna: Systeemcode). De wijziging heeft betrekking op het moment waarop de transmissiesysteembeheerder de biedprijsladders voor balanceringsenergie publiceert.
2. De transmissiesysteembeheerder stelt per onbalansverrekeningsperiode¹ voor opregelen en afregelen afzonderlijk een lijst op van biedingen voor balanceringsenergie, gerangschikt naar biedprijs. Deze lijsten worden hierna gezamenlijk aangeduid als biedprijsladders. De publicatie van deze biedprijsladders vindt momenteel één dag voor aanvang van de onbalansverrekeningsperiode plaats. Balanceringsdienstverleners² mogen hun biedingen indienen, wijzigen en intrekken tot aan de gate-sluitingstijd, die 25 minuten voor aanvang van de onbalansverrekeningsperiode plaatsvindt. Hierdoor kunnen balanceringsdienstverleners hun biedingen afstemmen op de reeds gepubliceerde biedprijzen van andere balanceringsdienstverleners. In combinatie met de toename van algoritmische handel, de toegenomen volatiliteit van de markt en de granulariteit waarmee de biedprijsladder wordt gepubliceerd, ontstaat hierdoor een risico op *gaming* en marktmisleiding. Hierbij kan worden gedacht aan prijsbeïnvloeding en stilzwijgende afstemming.
3. Met dit besluit wordt de publicatie van de biedprijsladders uitgesteld tot na de gate-sluitingstijd voor balanceringsenergie. Vanaf dat moment staan de biedingen voor de betreffende onbalansverrekeningsperiode vast en kunnen balanceringsdienstverleners hun biedprijzen niet langer aanpassen aan de gepubliceerde informatie. Dit beperkt de mogelijkheid tot ongewenst biedgedrag en geeft balanceringsdienstverleners de prikkel om balanceringsreserves in te bieden tegen de marginale kosten. Indien balanceringsdienstverleners tegen hun marginale kosten inbieden, leidt dat in theorie tot lagere kosten voor balanceringsenergie. Daarnaast waarborgt de latere publicatie van de biedprijsladders een gelijk speelveld voor alle marktpartijen. Vroegtijdige publicatie kan strategisch handelende partijen waardevolle informatie verschaffen, omdat die toont waar ruimte zit om de eigen prijs te verhogen, terwijl andere partijen mogelijk niet over dezelfde middelen beschikken om deze informatie te analyseren en daarop te reageren. Door de informatie pas later te publiceren, wordt dit voordeel beperkt.
4. Het codewijzigingsvoorstel schrijft voor dat de publicatie zo snel mogelijk na de gate-sluitingstijd plaatsvindt, maar in ieder geval vóór aanvang van de onbalansverrekeningsperiode. De ACM scherpt de termijn met dit besluit aan tot uiterlijk vijf minuten vóór aanvang van de betreffende onbalansverrekeningsperiode. Hiermee stelt de ACM zeker dat de balanceringsverantwoordelijken voldoende tijd hebben om de biedprijsladders te betrekken bij hun beslissingen voor de betreffende onbalansverrekeningsperiode en dat de met de publicatie beoogde transparantie behouden blijft.
5. De ACM houdt in de gaten of de wijziging van het publicatietijdstip van de biedprijsladders daadwerkelijk het hiervoor beschreven beoogde effect heeft. Indien nodig voert de ACM verdere wijzigingen door.

¹ Een onbalansverrekeningsperiode duurt vijftien minuten. De transmissiesysteembeheerder stelt per onbalansverrekeningsperiode een onbalansprijs vast. Voor iedere balanceringsverantwoordelijke afzonderlijk wordt de per onbalansverrekeningsperiode gemeten onbalans verrekend tegen de voor die periode geldende onbalansprijs.

² Balanceringsdienstverleners zijn marktdeelnemers die balanceringsdiensten aan de transmissiesysteembeheerder kunnen aanbieden.

2 Aanleiding en gevolgde procedure

6. De ACM stelt op grond van artikel 3.121 van de Energiewet methoden of voorwaarden vast voor de energiemarkt, of keurt deze goed. Dit besluit is tot stand gekomen op basis van een voorstel van de gezamenlijke systeembeheerders dat de ACM op 27 maart 2026 heeft ontvangen.
7. Als onderdeel van de uniforme openbare voorbereidingsprocedure heeft de ACM het ontwerpbesluit en de bijbehorende stukken ter inzage gelegd en gepubliceerd op haar internetpagina. De terinzagelegging is gemeld in de Staatscourant van 4 september 2026. De ACM heeft belanghebbenden in de gelegenheid gesteld binnen zes weken hun zienswijzen op het ontwerp kenbaar te maken.
8. De ACM heeft [aantal ontvangen zienswijzen] zienswijzen op het ontwerpbesluit ontvangen en heeft deze op [datum publicatie ontvangen zienswijzen] op haar website gepubliceerd. [Paragraaf/bijlage] bevat de reactie van de ACM op de zienswijzen.
9. De ACM is van mening dat het voorstel geen technische voorschriften bevat bedoeld in Richtlijn 2015/1535. Om die reden zijn de voorwaarden in dit besluit niet in ontwerp ter notificatie aangeboden.

3 Beoordeling

3.1 Procedureel

10. De ACM constateert dat het voorstel op 12 februari 2026 in een overleg met representatieve organisaties is besproken. In het voorstel is een verslag opgenomen van dit overleg en de indieners hebben in het voorstel aangegeven dat er door de representatieve organisaties geen zienswijzen naar voren zijn gebracht. Naar het oordeel van de ACM voldoet het voorstel daarmee aan de vereisten in artikel 3.120, tweede lid, van de Energiewet.

3.2 Inhoudelijk

3.2.1 Achtergrond

11. Om het elektriciteitsnet stabiel te houden moeten productie en verbruik van elektriciteit voortdurend in evenwicht zijn. Dit komt tot uitdrukking in de netfrequentie. Indien productie en verbruik in evenwicht zijn, is de netfrequentie 50 Hz. Bij meer productie dan verbruik stijgt de frequentie en bij meer verbruik dan productie daalt deze. In het eerste geval is sprake van een overschot aan elektriciteit op het net en moet de transmissiesysteembeheerder afregelen. In het tweede geval is sprake van een tekort en moet de transmissiesysteembeheerder opregelen. In beide gevallen is sprake van onbalans. De transmissiesysteembeheerder is verantwoordelijk voor het handhaven en waar nodig herstellen van de balans tussen productie en verbruik. Hiertoe koopt hij balanceringsreserves in, waaronder automatische frequentieherstelreserves.³ De aanbieders van deze reserves, de balanceringsdienstverleners, produceren of verbruiken op verzoek van de transmissiesysteembeheerder meer of minder elektriciteit. Zij bieden hun dienstverlening aan de transmissiesysteembeheerder aan in de vorm van biedingen, bestaande uit een volume en een prijs per kwartier. Iedere dag is ingedeeld in 96 kwartieren.⁴ Deze worden onbalansverrekeningsperioden genoemd. Balanceringsdienstverleners kunnen voor iedere onbalansverrekeningsperiode een nieuwe bieding doen. Op basis van de ingediende biedingen vormt de transmissiesysteembeheerder per onbalansverrekeningsperiode vier biedprijsladders, waarop de biedingen van goedkoop naar duur worden gerangschikt: voor automatische

³ De transmissiesysteembeheerder neemt verschillende producten bij balanceringsdienstverleners af om de systeembalans te handhaven. Automatische frequentieherstelreserve is een van deze producten. Noodvermogen is het tweede belangrijke product dat de transmissiesysteembeheerder bij balanceringsdienstverleners afneemt.

⁴ Met uitzondering van de dagen waarop wordt gewisseld van zomer- naar wintertijd en andersom. Die dagen kennen respectievelijk 100 en 92 onbalansverrekeningsperioden.

frequentieherstelreserves en noodvermogen afzonderlijk een biedprijsladder voor opregelen en een biedprijsladder voor afregelen.

12. Momenteel publiceert de transmissiesysteembeheerder de biedprijsladders één dag van tevoren en werkt deze bij wanneer wijzigingen plaatsvinden. Balanceringsdienstverleners mogen tot 25 minuten voor aanvang van de onbalansverrekeningsperiode waarop de biedingen zien, biedingen indienen, wijzigen of intrekken. Vanaf 25 minuten voor aanvang van de onbalansverrekeningsperiode, de zogenoemde gate-sluitingstijd, zijn de biedingen *firm* en kunnen deze dus niet meer gewijzigd of ingetrokken worden.
13. Op basis van het huidige eerste lid van artikel 10.48 van de Systeemcode elektriciteit 2026 (hierna: Systeemcode) publiceert de transmissiesysteembeheerder de biedprijsladders per onbalansverrekeningsperiode voor balanceringsenergie van zowel de automatische frequentieherstelreserve als van noodvermogen. De transmissiesysteembeheerder publiceert de biedprijsladders vanaf het moment dat hij goedkeuring heeft verleend aan alle energieprogramma's van de balanceringsverantwoordelijke partijen voor de volgende dag. Het tweede lid van artikel 10.48 van de Systeemcode schrijft voor dat de transmissiesysteembeheerder de biedprijsladders iedere onbalansverrekeningsperiode herzielt.
14. De ACM monitort de markt doorlopend en heeft daarbij gedrag waargenomen dat niet past bij de marktinrichting, die is gebaseerd op *marginal pricing*. Mede naar aanleiding hiervan heeft de ACM actie ondernomen en de systeembeheerders verzocht een codewijzigingsvoorstel in te dienen. De gezamenlijke systeembeheerders stellen hierop voor om het moment van publicatie van de biedprijsladders te wijzigen naar een tijdstip tussen de gate-sluitingstijd voor het indienen van biedingen voor balanceringsenergie en de aanvang van de onbalansverrekeningsperiode waarop de biedingen betrekking hebben. Uit artikel 10.44, tweede lid, van de Systeemcode volgt dat de gate-sluitingstijd voor biedingen balanceringsenergie 25 minuten voor aanvang van de onbalansverrekeningsperiode ligt. Dit betekent dat de biedprijsladders na het moment van publicatie niet meer kunnen wijzigen. Aangezien het voorschrift uit artikel 10.48, tweede lid, van de Systeemcode met betrekking tot het herzien van de biedprijsladders ná publicatie hiermee geen betekenis meer heeft, stellen de gezamenlijke systeembeheerders voor dit voorschrift te schrappen.
15. Ter onderbouwing van de voorgestelde wijziging wijzen de gezamenlijke systeembeheerders op het risico op prijsbeïnvloeding ten gevolge van een gestage toename van algoritmische handel in de elektriciteitsmarkten, de toenemende volatiliteit in de balanceringsenergiemarkt en de verhoogde granulariteit waarmee de biedprijsladders worden gepubliceerd. Uit artikel 10.44, tweede lid, van de Systeemcode volgt dat balanceringsdienstverleners tot aan de gate-sluitingstijd voor de onbalansverrekeningsperiode hun biedingen kunnen indienen, wijzigen of intrekken.

3.2.2 Beoordeling ACM

16. De ACM is van mening dat de door de gezamenlijke systeembeheerders voorgestelde wijzigingen het doelmatig handelen van marktdeelnemers als bedoeld in artikel 3.121, eerste lid, onderdeel d, van de Systeemcode bevordert. Ook dienen de wijzigingen het belang van een objectieve, transparante en niet-discriminatoire handhaving van de balans, op een wijze die de kosten weerspiegelt als bedoeld in onderdeel f van de voornoemde bepaling. In de volgende randnummers licht de ACM toe hoe zij tot dit oordeel komt.
17. De veilingen voor balanceringsenergie automatische frequentieherstelreserve en voor balanceringsenergie noodvermogen zijn in de huidige vorm open en iteratieve veilingen. Vanaf het moment dat de transmissiesysteembeheerder zijn goedkeuring heeft verleend aan alle energieprogramma's voor de volgende dag zijn de voorlopige biedprijsladders per onbalansverrekeningsperiode voor marktpartijen zichtbaar. Balanceringsdienstverleners kunnen hun biedingen tot aan gate-sluitingstijd herzien. De gate-sluitingstijd ligt voor iedere onbalansverrekeningsperiode 25 minuten voorafgaand aan de aanvang van de betreffende periode.

18. Het oorspronkelijke doel van de publicatie van de biedprijsladders was om marktpartijen transparantie te bieden. Het publicatiemoment zelf is historisch verklaarbaar. Het viel destijds samen met het moment waarop de transmissiesysteembeheerder biedingen ontving op basis van gecontracteerd balanceringscapaciteit automatische frequentieherstelreserve.⁵ Vrije biedingen waren toen nieuw en werden nog relatief weinig gebruikt. Publicatie op D-1⁶ was logisch, omdat er vrijwel niet werd gehandeld op de intraday-markt en energiebiedingen automatische frequentieherstelreserve na het eerste publicatiemoment nauwelijks wijzigden. Bij de latere overgang naar een hogere granulariteit van 10 MW in verband met de goedkeuring voor de dubbele prijsstelling voor onbalansverrekening, is het publicatietijdstip van de biedprijsladders niet opnieuw bezien.⁷
19. De ACM constateert dat de markt sinds de start van de vroege publicatie van de biedprijsladders sterk is veranderd. De biedprijsladders wijzigen inmiddels tot aan gate-sluitingstijd aanzienlijk. Door de toegenomen volatiliteit en vooral de onvoorspelbaarheid van de markt ten gevolge van onder meer de energietransitie, vormt een vroegtijdige publicatie juist een schijnzekerheid voor alle marktpartijen die daar hun beslissingen op baseren. Bovendien zijn de prijsverschillen tussen biedingen op de biedprijsladders groter geworden. Dat vergroot het risico op *gaming*; hoe groter het gat tussen een bieding en de eerstvolgende bieding, hoe verder eenieder zijn prijs kan verhogen zonder zijn positie op de biedprijsladder te verliezen.
20. Bovendien creëert de combinatie van herhaalde interactie, herleidbare biedingen en de mogelijkheid tot herziening van biedingen een omgeving die zich leent voor stilzwijgende afstemming (*tacit collusion*). Partijen kunnen namelijk via hun biedprijs signaleren, elkaars prijzen volgen en direct waarnemen wanneer een concurrent afwijkt van het verwachte prijsniveau.
21. Daar komt bij dat een balanceringsdienstverlener in het huidige marktontwerp geen enkele prikkel heeft om zijn eerlijke bieding vóór gate-sluitingstijd in te dienen. Vroeg bieden betekent immers slechts het weggeven van informatie aan concurrenten. De waarde van transparantie is daardoor asymmetrisch. Voor een strategischeieder zijn de voorlopige biedprijsladders zeer informatief, omdat die toont waar ruimte zit om de eigen prijs te verhogen. Voor alle overige partijen zegt de voorlopige publicatie weinig over de realtime-waarde van energie, omdat de getoonde prijzen strategische posities kunnen weerspiegelen, en daarnaast de biedprijsladders tot aan gate-sluitingstijd kunnen wijzigen. Dit staat op gespannen voet met het uitgangspunt dat prijzen de realtime-waarde van energie moeten weerspiegelen.⁸ Wat als transparantie wordt gepresenteerd, is dus vooral informatief voor wie wil sturen op de prijs en vertekenend voor wie erop vertrouwt. Hierbij komt dat partijen niet in gelijke mate van deze informatie kunnen profiteren. Partijen met veel biedingen in de biedprijsladders kunnen die biedprijsladders makkelijker in kaart brengen zonder dat dit opvalt. Kleinere partijen hebben die mogelijkheid in mindere mate en missen vaak de middelen om te doorzien welk deel van de getoonde prijzen mogelijk strategisch gedrag weerspiegelt en om daar tijdig op te reageren. Publicatie ná gate-sluitingstijd maakt de relevante informatie voor alle marktpartijen gelijktijdig beschikbaar en borgt daarmee een gelijk speelveld. Het wegvallen van de voorlopige publicatie van de biedprijsladders geeft balanceringsdienstverleners bovendien een duidelijke prikkel om tegen de marginale kosten van hun assets in te bieden, zoals bij het ontwerp van deze *pay-as-cleared*-markt is beoogd.⁹ Indien balanceringsdienstverleners tegen hun marginale kosten inbieden, leidt dat in theorie tot lagere kosten voor balanceringsdienstverleners.

⁵ Biedingen balanceringsenergie noodvermogen zijn in de loop van 2026 geïntroduceerd.

⁶ D-1 staat voor de dag vóór levering. Binnen de context van dit besluit gaat het om de publicatie van de biedprijsladders op de dag voorafgaand aan (de kwartieren van) de dag waarop de door de transmissiesysteembeheerder ontvangen biedingen voor balanceringsenergie betrekking hebben.

⁷ Zie: <https://www.acm.nl/nl/publicaties/goedkeuring-dubbele-prijsstelling-voor-onbalansverrekening>.

⁸ ACM, *Besluit wijziging methodebesluit onbalansprijs*, Stcrt. 2024, 29868, randnr. 61.

⁹ In een *pay-as-cleared*-markt worden alle geaccepteerde biedingen afgerekend tegen dezelfde prijs, namelijk: de prijs van de marginale geaccepteerde bieding. Dit neemt bij de biedende partijen de prikkel weg om de biedprijs te verhogen, omdat deze bij acceptatie van zijn bieding meer dan alleen zijn eigen biedprijs ontvangt, tenzij zijn bieding de laatste geaccepteerde bieding is.

22. Samenvattend nodigt het huidige marktontwerp uit tot meerdere vormen van *gaming* en marktmisleiding. De in dit besluit opgenomen wijziging van de Systeemcode is een verbetering van het marktontwerp door die gelegenheid weg te nemen.
23. De ACM merkt op dat marktpartijen de voorlopige biedprijsladders mogelijk willen kunnen betrekken bij hun handelsbeslissingen, zolang *cross-border intraday*-handel (XBID) nog mogelijk is, en dat het ontbreken van deze informatie hun modellen raakt. Zoals toegelicht onder randnummer 19, is de publicatie van de voorlopige biedprijsladders voor dat doel echter geen betrouwbare bron meer, gezien de sterke wijzigingen die erin optreden tot aan gate-sluitingstijd. Handelsbeslissingen op basis van de vroege publicatie berusten daardoor op informatie die op het moment van levering achterhaald kan zijn, en die bovendien strategisch vertekend kan zijn. De resterende waarde van deze informatie ligt daarmee vooral in de mogelijkheid om erop te speculeren. Het wegnemen van die mogelijkheid is voor de ACM juist een reden om de biedprijsladders niet langer vroegtijdig te publiceren.
24. Daarbij geldt dat deze informatie niet noodzakelijk is voor balanceringsverantwoordelijken om hun portfolio in balans te brengen. De informatie die daarvoor wel nodig is, zoals de eigen positie en systeemonbalansinformatie in de vorm van balansdelta's, blijft ongewijzigd. Ook voor passief balanceren tijdens de onbalansverrekeningsperiode blijft de informatievoorziening volledig behouden: de biedprijsladders worden voor aanvang van de onbalansverrekeningsperiode gepubliceerd en blijven gedurende de onbalansverrekeningsperiode beschikbaar. De wijziging raakt daarmee niet aan de informatiepositie die partijen nodig hebben voor het invullen van hun balanceringsverantwoordelijkheid. Die verantwoordelijkheid houdt onder meer in dat zij een sluitend energieprogramma indienen bij de transmissiesysteembeheerder. Het handhaven van de vermogensbalans is en blijft de wettelijke taak van de transmissiesysteembeheerder. Balanceringsverantwoordelijken kunnen de transmissiesysteembeheerder ondersteunen, bijvoorbeeld door passief mee te regelen, maar blijven ook dan verantwoordelijk voor de energiebalans van hun eigen portfolio.
25. De ACM houdt in de gaten of de wijziging van het publicatietijdstip van de biedprijsladders daadwerkelijk het hiervoor beschreven gewenste effect heeft. Indien nodig voert de ACM verdere wijzigingen door.

3.2.3 Aanvullende wijziging

26. Het oorspronkelijke voorstel was om de biedprijsladders *zo snel mogelijk* na gate-sluitingstijd, maar in ieder geval voor aanvang van de onbalansverrekeningsperiode waar de biedingen betrekking op hebben te publiceren. Na afstemming met de gezamenlijke systeembeheerders voegt de ACM aan artikel 10.48, eerste lid, van de Energiewet toe dat publicatie van de biedprijsladders uiterlijk vijf minuten vóór aanvang van de onbalansverrekeningsperiode plaatsvindt. Aan de kern van het voorstel verandert daarmee niets: de biedprijsladders worden pas openbaar op het moment dat de biedingen *firm* zijn, zodat de mogelijkheid voor bieders om zich strategisch te herpositioneren verdwijnt. Wat wél verandert, is de zekerheid voor marktpartijen. Een uiterste publicatietermijn van vijf minuten voor aanvang van de onbalansverrekeningsperiode geeft marktpartijen meer zekerheid over het publicatietijdstip van de definitieve biedprijsladders. Hiermee blijft de transparantie zowel tijdens als vlak voor de onbalansverrekeningsperiode volledig behouden. De ACM is van mening dat dit bevorderend is voor het doelmatig handelen van balanceringsverantwoordelijken en voor een transparante handhaving van de balans overeenkomstig artikel 3.121, eerste lid, onderdelen d en f, van de Systeemcode.

3.2.4 Conclusie

27. De ACM komt tot het oordeel dat de wijzigingen die de gezamenlijke systeembeheerders voorstellen niet in strijd zijn met de belangen, regels en eisen bedoeld in artikel 3.121, tweede lid, van de Energiewet en keurt deze derhalve goed.

28. De ACM heeft de interpunctie in het codevoorstel waar nodig gecorrigeerd. Daarnaast heeft de ACM enkele tekstuele aanpassingen gedaan om de codebepalingen te verduidelijken. Ook herstelt de ACM in dit besluit een kennelijke verschrijving in artikel 10.46, eerste en tweede lid, van de Energiewet. Ten gevolge van een eerder besluit is onderdeel e van beide leden per abuis komen te vervallen.¹⁰ Artikel 10.46 van de Energiewet ziet op het bepalen van de prijs voor balanceringsenergie voor opregelen en voor afregelen per onbalansverrekeningsperiode. De onderdelen e van de eerste twee leden van deze bepaling zien op de inzet van het MARI-product voor nationale balanceringsdoeleinden.

4 Reactie op ontvangen zienswijzen

29. [PM]

¹⁰ Zie de wijzigingen met betrekking tot artikel 10.46 van de Energiewet in het besluit van de ACM met kenmerk ACM/UIT/666113 van 5 februari 2026 en het besluit van de ACM met kenmerk ACM/UIT/666117 van 5 februari 2026.