Publicatieblad van de Europese Unie

L 72

Uitgave in de Nederlandse taal

Wetgeving

60e jaargang

17 maart 2017

Inhoud

II *Niet-wetgevingshandelingen*

VERORDENINGEN

★ **Verordening (EU) 2017/459 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot intrekking van Verordening (EU) nr. 984/2013** [1] 1

★ **Verordening (EU) 2017/460 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas** [1] 29

★ **Uitvoeringsverordening (EU) 2017/461 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van technische uitvoeringsnormen met betrekking tot gemeenschappelijke procedures, formulieren en templates voor het overlegproces tussen de relevante bevoegde autoriteiten in verband met voorgenomen verwervingen van gekwalificeerde deelnemingen in kredietinstellingen als bedoeld in artikel 24 van Richtlijn 2013/36/EU van het Europees Parlement en de Raad** [1] 57

Uitvoeringsverordening (EU) 2017/462 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van de forfaitaire invoerwaarden voor de bepaling van de invoerprijs van bepaalde groenten en fruit 66

Uitvoeringsverordening (EU) 2017/463 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van de hoeveelheden die moeten worden toegevoegd aan de voor de deelperiode van 1 juli tot en met 30 september 2017 vastgestelde hoeveelheid in het kader van de bij Verordening (EG) nr. 1384/2007 geopende tariefcontingenten voor vlees van pluimvee van oorsprong uit Israël 68

BESLUITEN

★ **Besluit van het Politiek en Veiligheidscomité (GBVB) 2017/464 van 7 maart 2017 tot benoeming van de operationeel commandant van de EU voor de militaire operatie van de Europese Unie in Bosnië en Herzegovina en tot intrekking van Besluit BiH/21/2014 (BiH/24/2017)** 70

[1] Voor de EER relevante tekst.

NL

Besluiten waarvan de titels mager zijn gedrukt, zijn besluiten van dagelijks beheer die in het kader van het landbouwbeleid zijn genomen en die in het algemeen een beperkte geldigheidsduur hebben.

Besluiten waarvan de titels vet zijn gedrukt en die worden voorafgegaan door een sterretje, zijn alle andere besluiten.

★ **Besluit nr. 45/2016 van de Gemengde Commissie die is ingesteld bij de Overeenkomst inzake wederzijdse erkenning tussen de Europese Gemeenschap en de Verenigde Staten van Amerika van 1 maart 2017 tot opneming van overeenstemmingsbeoordelingsorganen in de sectorbijlage betreffende elektromagnetische compatibiliteit [2017/465]** 72

★ **Besluit nr. 46/2016 van de Gemengde Commissie die is ingesteld bij de Overeenkomst inzake wederzijdse erkenning tussen de Europese Gemeenschap en de Verenigde Staten van Amerika van 1 maart 2017 tot opneming van overeenstemmingsbeoordelingsorganen in de sectorbijlage betreffende telecommunicatieapparatuur [2017/466]** 74

★ **Besluit nr. 47/2016 van de Gemengde Commissie die is ingesteld bij de Overeenkomst inzake wederzijdse erkenning tussen de Europese Gemeenschap en de Verenigde Staten van Amerika van 1 maart 2017 tot opneming van overeenstemmingsbeoordelingsorganen in de sectorbijlage betreffende elektromagnetische compatibiliteit [2017/467]** 76

II

(Niet-wetgevingshandelingen)

VERORDENINGEN

VERORDENING (EU) 2017/459 VAN DE COMMISSIE

van 16 maart 2017

tot vaststelling van een netcode betreffende capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot intrekking van Verordening (EU) nr. 984/2013

(Voor de EER relevante tekst)

DE EUROPESE COMMISSIE,

Gezien het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie,

Gezien Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005 ([1]), en met name artikel 6, lid 11, en artikel 7, lid 3,

Overwegende hetgeen volgt:

(1) Bij Verordening (EG) nr. 715/2009 zijn niet-discriminerende regels vastgesteld voor de toegangsvoorwaarden voor aardgastransmissiesystemen met het oog op de goede werking van de interne markt voor gas.

(2) Duplicering van gastransmissiesystemen is in de meeste gevallen noch economisch noch efficiënt. Concurrentie op de aardgasmarkten vergt derhalve een transparante en niet-discriminerende toegang tot de aardgasinfrastructuur voor alle netgebruikers. In grote delen van de Unie blijft het ontbreken van een gelijke en transparante toegang tot transmissiecapaciteit echter een ernstige hinderpaal voor het verwezenlijken van daadwerkelijke concurrentie op de groothandelsmarkt. Het feit dat nationale regels van lidstaat tot lidstaat verschillen, bemoeilijkt bovendien de totstandbrenging van een goed werkende interne markt voor gas.

(3) Een inefficiënt gebruik van en de beperkte toegang tot de hogedrukgaspijpleidingen in de Unie resulteren in suboptimale marktomstandigheden. Een transparanter, efficiënter en niet-discriminerend systeem van toewijzing van de schaarse transmissiecapaciteit moet voor de gastransmissiesystemen in de Unie ten uitvoer worden gelegd zodat de grensoverschrijdende mededinging zich verder kan ontwikkelen en de marktintegratie vooruitgang kan boeken. De diverse betrokken partijen hebben voortdurend voor de ontwikkeling van daartoe strekkende voorschriften gepleit.

(4) Om een effectieve concurrentie tussen leveranciers van binnen en buiten de Unie tot stand te brengen, moeten die ertoe in staat worden gesteld op een flexibele wijze de bestaande transmissiesystemen te gebruiken om hun gas overeenkomstig de prijssignalen te vervoeren. Alleen een goed functionerend netwerk van onderling gekoppelde transmissienetten, met gelijke toegangsvoorwaarden voor allen, maakt het mogelijk dat gas vrij door de Unie stroomt. Dat trekt op zijn beurt meer leveranciers aan, waardoor de liquiditeit in de handelshubs groter wordt en wordt bijgedragen tot efficiënte prijszettingsmechanismen en bijgevolg tot billijke gasprijzen die gebaseerd zijn op vraag en aanbod.

(5) Verordening (EU) nr. 984/2013 van de Commissie ([2]) tot vaststelling van een netcode met betrekking tot capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen had tot doel een afdoende harmonisatie in de hele Unie tot stand te brengen. De effectiviteit van de tenuitvoerlegging van die verordening hing bovendien af van de invoering van tariefsystemen die consistent zijn met de in de verordening voorgestelde capaciteitstoewijzingsmechanismen om er zo voor te zorgen dat de tenuitvoerlegging verloopt zonder negatieve effecten op de inkomsten en cashflowposities van de transmissiesysteembeheerders.

([1]) PB L 211 van 14.8.2009, blz. 36.

([2]) Verordening (EU) nr. 984/2013 van de Commissie van 14 oktober 2013 tot vaststelling van een netcode met betrekking tot capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot aanvulling van Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad (PB L 273 van 15.10.2013, blz. 5).

(6) Deze verordening heeft een bredere werkingssfeer dan Verordening (EU) nr. 984/2013, voornamelijk wat betreft de voorschriften voor het aanbieden van incrementele capaciteit, en verduidelijkt een aantal bepalingen in verband met de definitie en het aanbieden van vaste en afschakelbare capaciteit en met het verbeteren van de mate van overeenstemming van contractuele voorwaarden van de respectievelijke transmissiesysteembeheerders voor het aanbod van gebundelde capaciteit. De bepalingen van deze verordening in verband met de coördinatie van onderhoud en de standaardisering van communicatie moeten worden geïnterpreteerd in de context van Verordening (EU) 2015/703 van de Commissie ([1]).

(7) Om de netgebruikers de mogelijkheid te geven op een geïntegreerde markt gebruik te maken van capaciteitstoewijzingsmechanismen die zo veel mogelijk zijn geharmoniseerd, is deze richtlijn van toepassing op niet-ontheven capaciteit in grote nieuwe gasinfrastructuurprojecten waarvoor een ontheffing van het bepaalde in artikel 32 van Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad ([2]) is verleend, voor zover de toepassing van deze verordening een dergelijke ontheffing niet ondermijnt en er bij de bundeling van capaciteit rekening wordt gehouden met de specifieke aard van de interconnectoren.

(8) Deze verordening laat de toepassing van de nationale en EU-mededingingsregels onverlet, met name het verbod van beperkende overeenkomsten (artikel 101 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie) en van misbruik van een machtspositie op de interne markt (artikel 102 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie). De ingevoerde capaciteitstoewijzingsmechanismen moeten op zodanige wijze zijn ontworpen dat afscherming van downstream-leveranciersmarkten wordt voorkomen.

(9) Teneinde te waarborgen dat het aanbod van vaste capaciteit door transmissiesysteembeheerders wordt gemaximaliseerd, dient er een hiërarchie van producten in acht te worden genomen op basis waarvan afschakelbare jaar-, kwartaal- en maandcapaciteit uitsluitend wordt aangeboden indien er geen vaste capaciteit beschikbaar is.

(10) Wanneer er grote verschillen zijn tussen de respectievelijke voorwaarden die van toepassing zijn op het aanbod van gebundelde-capaciteitsproducten door transmissiesysteembeheerders aan twee zijden van een interconnectiepunt, kunnen de waarde en het nut voor netgebruikers van het boeken van gebundelde capaciteit beperkt zijn. Er moet daarom een proces op gang worden gebracht, onder toezicht van het Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators („het Agentschap") en het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor gas („ENTSB-G"), in het kader waarvan dergelijke voorwaarden van transmissiesysteembeheerders in de hele Unie voor gebundelde-capaciteitsproducten worden beoordeeld en zo veel mogelijk met elkaar in overeenstemming worden gebracht, teneinde een gemeenschappelijk model met betrekking tot voorwaarden tot stand te brengen.

(11) Een gestroomlijnd en geharmoniseerd Uniebreed proces voor het aanbieden van incrementele capaciteit is noodzakelijk om te kunnen reageren op een mogelijke vraag van de markt naar dergelijke capaciteit. Een dergelijk proces dient te bestaan uit een periodieke beoordeling van de vraag, waarna een gestructureerde fase van ontwerp en toewijzing plaatsvindt op basis van een doeltreffende samenwerking tussen transmissiesysteembeheerders en nationale regulerende instanties over de grenzen van de Unie heen. Elk investeringsbesluit dat naar aanleiding van de beoordeling van de marktvraag naar capaciteit wordt genomen, dient te worden onderworpen aan een economische test waarmee de economische levensvatbaarheid wordt bepaald. Met deze economische test wordt vervolgens gewaarborgd dat de netgebruikers die capaciteit vragen de met hun vraag verband houdende risico's op zich nemen, teneinde te voorkomen dat gebonden afnemers worden blootgesteld aan het risico dat met dergelijke investeringen gepaard gaat.

(12) Capaciteitstoewijzing in het kader van standaard incrementele projecten dient plaats te vinden in de vorm van toewijzing door middel van een standaardveilingproces, om ervoor te zorgen dat de transparantie en niet-discriminatie zo veel mogelijk in acht worden genomen. In het geval van grote, complexe projecten die op verschillende lidstaten effect hebben, moeten de transmissiesysteembeheerders echter over de mogelijkheid beschikken om gebruik te maken van alternatieve toewijzingsmechanismen. Dergelijke mechanismen dienen de nodige flexibiliteit te bieden om investeringen mogelijk te maken indien er een daadwerkelijke marktvraag is, maar zij dienen eveneens over de grenzen heen met elkaar in overeenstemming te zijn. Indien een alternatief toewijzingsmechanisme wordt toegestaan, moet afscherming van markten worden voorkomen door te vereisen dat een groter aandeel van de capaciteit wordt gereserveerd voor boekingen op korte termijn.

(13) In het kader van de uitvoering van complexe entry/exit-regelingen, met name op het gebied van voor andere markten bestemde fysieke gasstromen door deze zones, hebben transmissiesysteembeheerders verschillende contractuele benaderingen gehanteerd met betrekking tot vaste-capaciteitsproducten, die door de nationale reguleringsinstanties zijn goedgekeurd. Het effect daarvan dient in een Uniebrede context te worden beoordeeld.

([1]) Verordening (EU) 2015/703 van de Commissie van 30 april 2015 tot vaststelling van een netcode inzake interoperabiliteit en gegevensuitwisseling (PB L 113 van 1.5.2015, blz. 13).

([2]) Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG (PB L 211 van 14.8.2009, blz. 94).

(14) De nationale regulerende instanties en transmissiesysteembeheerders moeten rekening houden met goede praktijken en geleverde inspanningen met het oog op de harmonisering van processen voor de tenuitvoerlegging van deze verordening. Handelend in overeenstemming met artikel 7 van Verordening (EG) nr. 713/2009 van het Europees Parlement en de Raad ([1]) moeten het Agentschap en de nationale regulerende instanties erover waken dat capaciteitstoewijzingsmechanismen zo efficiënt mogelijk ten uitvoer worden gelegd op de relevante interconnectiepunten in de Unie.

(15) De in deze verordening vervatte maatregelen zijn in overeenstemming met het advies van het bij artikel 51 van Richtlijn 2009/73/EG ingesteld comité,

HEEFT DE VOLGENDE VERORDENING VASTGESTELD:

HOOFDSTUK I

ALGEMENE BEPALINGEN

Artikel 1

Onderwerp

Bij deze verordening wordt een netcode vastgesteld waarbij capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen met betrekking tot bestaande en incrementele capaciteit worden opgezet. Bij deze verordening wordt vastgesteld hoe de beheerders van aangrenzende transmissiesystemen samenwerken om de verkoop van capaciteit te vergemakkelijken, rekening houdend met de algemene commerciële en technische voorschriften met betrekking tot capaciteitstoewijzingsmechanismen.

Artikel 2

Toepassingsgebied

1. Deze verordening is van toepassing op interconnectiepunten. Deze verordening kan ook van toepassing zijn op entrypunten van en exitpunten naar derde landen, naargelang van het besluit van de desbetreffende nationale regulerende instantie. Deze verordening is niet van toepassing op exitpunten naar eindafnemers en distributienetten, entrypunten vanuit LNG-terminals („LNG" is „liquefied natural gas" oftewel „vloeibaar aardgas") en LNG-productiefaciliteiten, en entrypunten vanuit of exitpunten naar opslaginstallaties.

2. De gestandaardiseerde capaciteitstoewijzingsmechanismen die in overeenstemming met deze verordening worden opgezet, omvatten een veilingprocedure voor de relevante interconnectiepunten binnen de Unie, alsook de standaard capaciteitsproducten die moeten worden aangeboden en toegewezen. Wanneer incrementele capaciteit wordt aangeboden, kunnen ook alternatieve toewijzingsmechanismen worden gebruikt indien wordt voldaan aan de in artikel 30, lid 2, vastgestelde voorwaarden.

3. Deze verordening is van toepassing op alle technische en afschakelbare capaciteit op interconnectiepunten, alsmede op aanvullende capaciteit in de zin van punt 2.2.1 van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009, en op incrementele capaciteit. Deze verordening is niet van toepassing op interconnectiepunten tussen lidstaten waarbij aan één van deze lidstaten een ontheffing op grond van artikel 49 van Richtlijn 2009/73/EG is verleend.

4. Wanneer een alternatief capaciteitstoewijzingsmechanisme overeenkomstig artikel 30 wordt toegepast, zijn artikel 8, leden 1 tot en met 7, de artikelen 11 tot en met 18, artikel 19, lid 2, en artikel 37 niet van toepassing op de aanbodniveaus, tenzij de desbetreffende nationale regulerende instanties een ander besluit treffen.

5. Wanneer implicietecapaciteitstoewijzingsmethoden worden gebruikt, kunnen de nationale regulerende instanties besluiten om de artikelen 8 tot en met 37 niet toe te passen.

6. Teneinde afscherming van downstream-leveranciersmarkten te voorkomen, kunnen de nationale regulerende instanties, na raadpleging van de netgebruikers, besluiten evenredige maatregelen te treffen om vroegtijdige biedingen voor capaciteit door één enkele netgebruiker op interconnectiepunten binnen een lidstaat te beperken.

([1]) Verordening (EG) nr. 713/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 tot oprichting van een Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators (PB L 211 van 14.8.2009, blz. 1).

Artikel 3

Definities

Voor de toepassing van deze verordening gelden de definities van artikel 2 van Verordening (EG) nr. 715/2009, artikel 3 van Verordening (EU) 2017/460 van de Commissie ([1]) en artikel 2 van Richtlijn 2009/73/EG en wordt verstaan onder:

1. „incrementele capaciteit": mogelijke toekomstige toename via marktgebaseerde procedures van de technische capaciteit of mogelijke nieuwe capaciteit die wordt gecreëerd wanneer momenteel geen capaciteit bestaat die kan worden aangeboden op basis van investeringen in fysieke infrastructuur of optimalisering van de capaciteit op lange termijn, en die vervolgens wordt toegewezen bij een positief resultaat van een economische test, in de onderstaande gevallen:

   a) in bestaande interconnectiepunten;

   b) door een nieuw interconnectiepunt of nieuwe interconnectiepunten op te zetten;

   c) als fysieke reverse flow-capaciteit op één of meer interconnectiepunten die nog niet eerder is aangeboden;

2. „interconnectiepunt": fysiek of virtueel punt dat aangrenzende entry/exit-systemen met elkaar verbindt of dat een entry/exit-systeem verbindt met een interconnector, voor zover voor deze punten boekingsprocedures voor netgebruikers gelden;

3. „alternatief toewijzingsmechanisme": toewijzingsmechanisme voor capaciteit op aanbodniveau of incrementele capaciteit dat door transmissiesysteembeheerders per geval wordt opgezet en door de nationale regulerende instanties wordt goedgekeurd om tegemoet te komen aan vraagverzoeken waaraan voorwaarden zijn verbonden;

4. „standaard capaciteitsproduct": een bepaalde hoeveelheid transportcapaciteit binnen een gegeven tijdsperiode op een bepaald interconnectiepunt;

5. „aanbodniveau": som van de beschikbare capaciteit en het respectievelijke niveau van de incrementele capaciteit dat wordt aangeboden voor elk van de jaarlijkse standaard capaciteitsproducten op een interconnectiepunt;

6. „impliciete toewijzingsmethode": toewijzingsmethode waarbij, eventueel door middel van een veiling, tegelijkertijd zowel transmissiecapaciteit als een dienovereenkomstige hoeveelheid gas wordt toegewezen;

7. „biedronde": tijdsperiode waarin netgebruikers biedingen kunnen uitbrengen, wijzigen of intrekken;

8. „grote prijsstap": vast of variabel bedrag dat is vastgesteld per interconnectiepunt en standaard capaciteitsproduct;

9. „incrementele-capaciteitsproject": project dat erop is gericht de hoeveelheid technische capaciteit op een bestaand interconnectiepunt te verhogen of een nieuw interconnectiepunt op te zetten op basis van capaciteitstoewijzing in het voorafgaande incrementele-capaciteitsproces;

10. „economische test": test die wordt toegepast om de economische levensvatbaarheid van incrementele-capaciteitsprojecten te beoordelen;

11. „incrementele-capaciteitsproces": proces ter beoordeling van de marktvraag naar incrementele capaciteit dat een niet-bindende fase omvat waarin netgebruikers hun vraag naar incrementele capaciteit kenbaar maken en kwantificeren, alsmede een bindende fase waarin één of meer transmissiesysteembeheerders de netgebruikers verzoeken om bindende verbintenissen inzake het inkopen van capaciteit aan te gaan;

12. „gebundelde capaciteit": op vaste basis aangeboden standaard capaciteitsproduct met bijbehorende entry- en exitcapaciteit aan beide zijden van elk interconnectiepunt;

13. „interconnectieovereenkomst": overeenkomst die is aangegaan door aangrenzende transmissiesysteembeheerders waarvan de systemen onderling gekoppeld zijn op een specifiek interconnectiepunt, waarin de voorwaarden, operationele procedures en bepalingen met betrekking tot de levering en/of het onttrekken van gas op het interconnectiepunt nader worden bepaald met het doel een efficiënte interoperabiliteit van de onderling gekoppelde transmissienetten te vergemakkelijken, zoals vastgesteld in hoofdstuk II van Verordening (EU) 2015/703;

([1]) Verordening (EU) 2017/460 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas (zie bladzijde 29 van dit Publicatieblad).

14. „concurrerende capaciteiten”: capaciteiten waarvoor de beschikbare capaciteit op één punt van het net niet kan worden toegewezen zonder de beschikbare capaciteit op een ander punt van het net geheel of gedeeltelijk te verminderen;

15. „veilingkalender”: tabel met informatie met betrekking tot specifieke veilingen die in januari van elk kalenderjaar door ENTSB-G wordt gepubliceerd voor veilingen die plaatsvinden in de periode van maart tot en met februari van het volgende kalenderjaar en die bestaat uit alle relevante tijdschema's voor veilingen, inclusief de begindatums en de standaard capaciteitsproducten waarvoor zij gelden;

16. „gasdag”: periode van 5:00 tot 5:00 UTC de volgende dag voor de wintertijd en van 4:00 tot 4:00 UTC de volgende dag wanneer de zomertijd wordt gebruikt;

17. „within-daycapaciteit”: de capaciteit die wordt aangeboden en toegewezen na sluiting van de veilingen van de day-aheadcapaciteit wat die dag betreft;

18. „veiling bij opbod”: veiling waarbij een netgebruiker gevraagde hoeveelheden plaatst tegen bepaalde prijsstappen die sequentieel worden aangekondigd;

19. „uniforme-prijsveiling”: veiling waarbij de netgebruiker in één biedronde zowel een prijs als een hoeveelheid aanbiedt en alle netgebruikers die erin zijn geslaagd capaciteit te verkrijgen de prijs van de laagste succesvolle bieding betalen;

20. „reserveringsprijs”: de in aanmerking komende bodemprijs in de veiling;

21. „kleine prijsstap”: vast of variabel bedrag dat is vastgesteld per interconnectiepunt en standaard capaciteitsproduct, en dat kleiner is dan de grote prijsstap;

22. „eerste onderbieding”: gebeurtenis waarbij de geaggregeerde vraag van alle netgebruikers kleiner is dan de capaciteit die wordt aangeboden aan het einde van de tweede biedronde of een daaropvolgende biedronde;

23. „virtueel interconnectiepunt”: twee of meer interconnectiepunten die dezelfde twee aangrenzende entry/exit-systemen verbinden en die zijn geïntegreerd met het doel één enkele capaciteitsdienst te leveren;

24. „f-factor”: aandeel van de momentele waarde van de geraamde toename van de toegestane of beoogde inkomsten van de transmissiesysteembeheerder die verband houden met de incrementele capaciteit die deel uitmaakt van het respectievelijke aanbodniveau overeenkomstig artikel 22, lid 1, onder b), dat wordt gedekt door de momentele waarde van de bindende verbintenissen van netgebruikers betreffende het inkopen van capaciteit, berekend overeenkomstig artikel 22, lid 1, onder a);

25. „overnominatie”: het recht van netgebruikers die voldoen aan de minimumeisen voor het indienen van nominaties om afschakelbare capaciteit op elk tijdstip binnen de dag aan te vragen door een nominatie in te dienen die het totaal van hun nominaties verhoogt tot een niveau dat hoger ligt dan de door hen gecontracteerde capaciteit.

HOOFDSTUK II

SAMENWERKINGSBEGINSELEN

Artikel 4

Coördinatie van het onderhoud

Wanneer het onderhoud van een pijpleiding of een deel van een transmissienet een effect heeft op de hoeveelheid transmissiecapaciteit die op interconnectiepunten kan worden aangeboden, werken de transmissiesysteembeheerders in verband met hun respectievelijke onderhoudsplannen nauw samen met de aangrenzende transmissiesysteembeheerders teneinde het effect op de potentiële gasstromen en de capaciteit op een interconnectiepunt te minimaliseren.

Artikel 5

Standaardisering van de communicatie

1. De transmissiesysteembeheerders coördineren de tenuitvoerlegging van gestandaardiseerde communicatieprocedures, gecoördineerde informatiesystemen en compatibele elektronische onlinecommunicatie, zoals gedeelde gegevensuitwisselingsformaten en -protocollen, en komen beginselen voor de wijze van behandeling van die gegevens overeen.

2. De gestandaardiseerde communicatieprocedures omvatten met name de procedures voor de toegang van netgebruikers tot het veilingsysteem of een desbetreffend boekingsplatform van de transmissiesysteembeheerders en de evaluatie van de verstrekte veilinginformatie. De timing en de inhoud van de uit te wisselen gegevens moeten in overeenstemming zijn met het bepaalde in hoofdstuk III.

3. De door de transmissiesysteembeheerders vastgestelde gestandaardiseerde communicatieprocedures omvatten een tenuitvoerleggingsplan en een omschrijving van de duur van de toepasselijkheid, die in overeenstemming moeten zijn met de opzet van de in artikel 37 bedoelde boekingsplatform(s). De transmissiesysteembeheerders waarborgen de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige informatie.

Artikel 6

Capaciteitsberekening en -maximalisering

1. De maximale technische capaciteit wordt aan de netgebruikers ter beschikking gesteld, rekening houdend met de systeemintegriteit, de veiligheid en de efficiëntie van de netexploitatie.

a) Teneinde het aanbod van gebundelde capaciteit te maximaliseren door een optimalisering van de technische capaciteit, nemen de transmissiesysteembeheerders de volgende maatregelen op interconnectiepunten, waarbij zij prioriteit geven aan de interconnectiepunten waar contractuele congestie plaatsvindt overeenkomstig punt 2.2.3, onder 1, van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009: de transmissiesysteembeheerders stellen een gezamenlijke methode vast, waarbij de specifieke stappen worden bepaald die door de respectievelijke transmissiesysteembeheerders moeten worden ondernomen om de vereiste optimalisering te bereiken:

   1) de gezamenlijke methode omvat een grondige analyse van de technische capaciteiten, met inbegrip van alle discrepanties daarvan aan beide zijden van een interconnectiepunt, alsook een omschrijving van de specifieke acties en een gedetailleerd tijdschema — inclusief mogelijke implicaties en de wettelijke goedkeuringen die nodig zijn om de kosten terug te winnen en het reguleringsstelsel aan te passen — die vereist zijn om het aanbod van gebundelde capaciteit te maximaliseren. Dergelijke specifieke acties mogen niet nadelig zijn voor het aanbieden van capaciteit op andere relevante punten van de betrokken systemen en punten naar distributienetten die relevant zijn voor de voorzieningszekerheid van de eindafnemers, zoals punten naar opslaginstallaties, LNG-terminals en beschermde afnemers als bepaald in Verordening (EU) nr. 994/2010 van het Europees Parlement en de Raad ([1]);

   2) de berekeningsmethodologie en de voorschriften betreffende het beschikbaar stellen van capaciteit die door de transmissiesysteembeheerders worden vastgesteld, zijn gericht op specifieke situaties waarin interconnectiepunten en exitpunten naar opslaginstallaties betrokken zijn bij concurrerende capaciteiten op systeemoverschrijdend niveau;

   3) in deze grondige analyse wordt rekening gehouden met de aannamen die zijn gemaakt in het Uniebrede tienjarige netontwikkelingsplan overeenkomstig artikel 8 van Verordening (EG) nr. 715/2009, de nationale investeringsplannen, de relevante verplichtingen in het kader van de toepasselijke nationale wetgeving en de relevante contractuele verplichtingen;

   4) de betrokken transmissiesysteembeheerders passen een dynamische aanpak toe om de technische capaciteit te herberekenen, waar passend in combinatie met de dynamische berekening toegepast voor additionele capaciteit op basis van punt 2.2.2, onder 2, van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009, waarbij zij gezamenlijk de passende frequentie voor die herberekening per interconnectiepunt vastleggen en rekening houden met de bijzondere specifieke kenmerken daarvan;

   5) wanneer de gezamenlijke methode wordt toegepast, raadplegen aangrenzende transmissiesysteembeheerders andere transmissiesysteembeheerders met een specifiek belang bij het interconnectiepunt;

   6) wanneer transmissiesysteembeheerders de technische capaciteit herberekenen, houden zij rekening met de informatie die netgebruikers kunnen verstrekken met betrekking tot verwachte toekomstige stromen.

b) De transmissiesysteembeheerders evalueren gezamenlijk minimaal de volgende parameters en passen die waar nodig aan:

   1) de verbintenissen met betrekking tot de druk;

   2) alle relevante vraag- en aanbodscenario's, inclusief nadere gegevens over referentieklimaatcondities en netconfiguraties in verband met extreme scenario's;

   3) de calorische waarde.

([1]) Verordening (EU) nr. 994/2010 van het Europees Parlement en de Raad van 20 oktober 2010 betreffende maatregelen tot veiligstelling van de gaslevering en houdende intrekking van Richtlijn 2004/67/EG (PB L 295 van 12.11.2010, blz. 1).

2. Wanneer de optimalisering van de technische capaciteit kosten meebrengt voor de transmissiesysteembeheerders, met name kosten die ongelijk zijn verdeeld over de transmissiesysteembeheerders aan beide zijden van een interconnectiepunt, mogen de transmissiesysteembeheerders dergelijke op efficiënte wijze gemaakte kosten recupereren via het reguleringskader dat is vastgesteld door de relevante regulerende instanties overeenkomstig artikel 13 van Verordening (EG) nr. 715/2009 en artikel 42 van Richtlijn 2009/73/EG. Artikel 8, lid 1, van Verordening (EG) nr. 713/2009 is van toepassing.

3. Waar passend raadplegen de nationale regulerende instanties de netgebruikers over de gehanteerde berekeningsmethode en gezamenlijke aanpak.

4. Wijzigingen in de hoeveelheid op interconnectiepunten aangeboden gebundelde capaciteit als resultaat van het proces overeenkomstig lid 1 worden vermeld in het rapport van het Agentschap dat overeenkomstig punt 2.2.1, onder 2, van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009 wordt gepubliceerd.

Artikel 7

Uitwisseling van informatie tussen aangrenzende transmissiesysteembeheerders

1. Aangrenzende transmissiesysteembeheerders wisselen op de relevante interconnectiepunten op gezette tijden informatie uit over nominatie, hernominatie, matching en bevestiging.

2. Aangrenzende transmissiesysteembeheerders wisselen informatie uit over het onderhoud van hun afzonderlijke transmissienetten teneinde bij te dragen tot het besluitvormingsproces in verband met het technisch gebruik van interconnectiepunten. De procedures voor de uitwisseling van informatie tussen transmissiesysteembeheerders worden geïntegreerd in hun respectievelijke interconnectieovereenkomsten.

HOOFDSTUK III

TOEWIJZING VAN VASTE-CAPACITEITSPRODUCTEN

Artikel 8

Toewijzingsmethodologie

1. Voor de toewijzing van capaciteit op interconnectiepunten worden veilingen gebruikt, behalve wanneer de alternatieve toewijzingsmethodologie overeenkomstig artikel 30 wordt toegepast.

2. Voor alle interconnectiepunten wordt dezelfde veilingopzet toegepast. Het desbetreffende veilingproces start gelijktijdig voor alle betrokken interconnectiepunten. In elk veilingproces dat betrekking heeft op één standaard capaciteitsproduct wordt capaciteit toegewezen onafhankelijk van elk ander veilingproces, behalve wanneer incrementele capaciteit wordt aangeboden of, afhankelijk van het akkoord van de direct betrokken transmissiesysteembeheerders en de goedkeuring van de relevante nationale regulerende instanties, concurrerende capaciteit wordt toegewezen. De nationale regulerende instantie van elke aangrenzende en betrokken lidstaat kan een standpunt kenbaar maken dat de desbetreffende nationale regulerende instantie in overweging neemt. Indien incrementele capaciteit wordt aangeboden, is de onafhankelijke toewijzing niet van toepassing op de gelijktijdige veilingprocessen voor de respectievelijke aanbodniveaus, aangezien deze van elkaar afhankelijk zijn en slechts één aanbodniveau kan worden toegewezen.

3. Veilingen voor standaard capaciteitsproducten volgen een logische volgorde waarin producten die betrekking hebben op jaarlijkse capaciteit het eerst worden aangeboden, gevolgd door het product met de volgende kortste duur voor gebruik gedurende dezelfde periode. De in de artikelen 11 tot en met 15 uiteengezette timing van de veilingen is in overeenstemming met dit beginsel.

4. De regels betreffende standaard capaciteitsproducten, als uiteengezet in artikel 9, en betreffende veilingen, als uiteengezet in de artikelen 11 tot en met 15, zijn van toepassing op gebundelde capaciteit en ongebundelde capaciteit op een interconnectiepunt.

5. Voor een bepaalde veiling wordt de beschikbaarheid van de relevante standaard capaciteitsproducten meegedeeld overeenkomstig de artikelen 11 tot en met 15 en overeenkomstig de veilingkalender.

6. Een hoeveelheid van minimaal 20 % van de bestaande technische capaciteit op elk interconnectiepunt wordt gereserveerd en overeenkomstig lid 7 aangeboden. Als de beschikbare capaciteit kleiner is dan het te reserveren deel van de technische capaciteit, wordt het geheel van alle technische capaciteit gereserveerd. Deze capaciteit wordt aangeboden overeenkomstig lid 7, onder b), terwijl alle resterende gereserveerde capaciteit wordt aangeboden overeenkomstig lid 7, onder a).

7. Alle capaciteit die overeenkomstig lid 6 is gereserveerd, wordt aangeboden met inachtneming van de volgende bepalingen:

a) een hoeveelheid van minimaal 10 % van de bestaande technische capaciteit op elk interconnectiepunt wordt niet vroeger aangeboden dan op de in artikel 11 bedoelde jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling die overeenkomstig de veilingkalender wordt gehouden gedurende het vijfde gasjaar voorafgaand aan de start van het desbetreffende gasjaar, en

b) een verdere hoeveelheid van minimaal 10 % van de bestaande technische capaciteit op elk interconnectiepunt wordt als eerste aangeboden niet eerder dan op de in artikel 12 bedoelde jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveiling die overeenkomstig de veilingkalender wordt gehouden gedurende het gasjaar voorafgaand aan de start van het desbetreffende gasjaar.

8. In het geval van incrementele capaciteit wordt een hoeveelheid van minimaal 10 % van de bestaande technische capaciteit op het betrokken interconnectiepunt gereserveerd en niet vroeger aangeboden dan op de in artikel 12 bedoelde jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveiling die overeenkomstig de veilingkalender wordt gehouden gedurende het gasjaar voorafgaand aan de start van het desbetreffende gasjaar.

9. Het exacte aandeel van de overeenkomstig de leden 6 en 8 gereserveerde capaciteit wordt bepaald na raadpleging van de belanghebbenden, overeenstemming tussen de transmissiesysteembeheerders en goedkeuring door de nationale regulerende instanties voor elk interconnectiepunt. De nationale regulerende instanties overwegen met name om een groter aandeel van de capaciteit voor een kortere duur te reserveren teneinde afscherming van downstream-leveranciersmarkten te voorkomen.

10. Door middel van niet-marktgebaseerde procedures gecreëerde capaciteit waarvoor het definitieve investeringsbesluit is genomen zonder voorafgaande verbintenissen door de netgebruikers, wordt aangeboden en toegewezen als in deze verordening omschreven beschikbare standaard capaciteitsproducten.

Artikel 9

Standaard capaciteitsproducten

1. De transmissiesysteembeheerders bieden standaard capaciteitsproducten aan op jaar-, kwartaal-, maand-, dag- en within-daybasis.

2. Onder standaard jaarcapaciteitsproducten wordt verstaan de capaciteit die door een netgebruiker kan worden aangevraagd, in een bepaalde hoeveelheid, voor alle gasdagen in een bepaald gasjaar (beginnend op 1 oktober).

3. Onder standaard kwartaalcapaciteitsproducten wordt verstaan de capaciteit die door een netgebruiker kan worden aangevraagd, in een bepaalde hoeveelheid, voor alle gasdagen in een bepaald kwartaal (beginnend op respectievelijk 1 oktober, 1 januari, 1 april of 1 juli).

4. Onder standaard maandcapaciteitsproducten wordt verstaan de capaciteit die door een netgebruiker kan worden aangevraagd, in een bepaalde hoeveelheid, voor alle gasdagen in een bepaalde kalendermaand (beginnend op de eerste dag van elke maand).

5. Onder standaard dagcapaciteitsproducten wordt verstaan de capaciteit die door een netgebruiker kan worden aangevraagd, in een bepaalde hoeveelheid, voor één enkele gasdag.

6. Onder standaard within-daycapaciteitsproducten wordt verstaan de capaciteit die door een netgebruiker kan worden aangevraagd, in een bepaalde hoeveelheid, beginnend bij een starttijd binnen een bepaalde gasdag en eindigend op het einde van diezelfde gasdag.

Artikel 10

Gebruikte capaciteitseenheid

De aangeboden capaciteit wordt uitgedrukt in energie-eenheden per eenheid van tijd. De volgende eenheden worden gebruikt: kWh/h of kWh/d. In het geval van kWh/d wordt een constante gasstroom gedurende de gasdag verondersteld.

Artikel 11

Jaarlijkse jaarcapaciteitsveilingen

1. De jaarlijkse jaarcapaciteitsveilingen vinden eens per jaar plaats.

2. Capaciteit voor elk standaard jaarcapaciteitsproduct wordt geveild op de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling met gebruikmaking van een „veiling bij opbod"-algoritme overeenkomstig artikel 17.

3. In het veilingproces wordt capaciteit aangeboden voor ten minste de volgende 5 gasjaren en voor maximaal de volgende 15 gasjaren met betrekking tot bestaande capaciteit. Wanneer incrementele capaciteit wordt aangeboden, mogen de aanbodniveaus in jaarlijkse jaarcapaciteitsveilingen worden aangeboden voor maximaal 15 jaar na het begin van het operationeel gebruik.

4. Met ingang van 2018 beginnen de jaarlijkse jaarcapaciteitsveilingen elk jaar op de eerste maandag van juli, tenzij anderszins bepaald in de veilingkalender.

5. Tijdens de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling kunnen de netgebruikers deelnemen aan één of meer samenvallende veilingen in verband met elk interconnectiepunt, waarop zij kunnen bieden voor standaard capaciteitsproducten.

6. De tijdens de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling aan te bieden capaciteit is gelijk aan:

$A - B - C + D + E - F$

waarbij:

A de technische capaciteit van de transmissiesysteembeheerder voor elk van de standaard capaciteitsproducten is;

B voor jaarlijkse jaarveilingen waarbij capaciteit voor de komende vijf jaar wordt aangeboden, de hoeveelheid technische capaciteit (A) die is gereserveerd overeenkomstig artikel 8, lid 7, is; voor jaarlijkse jaarveilingen waarbij capaciteit wordt aangeboden voor een periode na de eerste vijf jaar, de hoeveelheid technische capaciteit (A) die is gereserveerd overeenkomstig artikel 8, lid 7, is;

C de voordien reeds verkochte technische capaciteit is, aangepast met de capaciteit die opnieuw is aangeboden in overeenstemming met de geldende congestiebeheersprocedures;

D in voorkomend geval, aanvullende capaciteit voor het desbetreffende jaar is;

E in voorkomend geval, de incrementele capaciteit voor een dergelijk jaar die is opgenomen in een desbetreffend aanbodniveau is;

F in voorkomend geval, de hoeveelheid incrementele capaciteit (E) die is gereserveerd overeenkomstig artikel 8, leden 8 en 9, is.

7. De aan te bieden capaciteit mag overeenkomstig artikel 19 gebundelde capaciteit of ongebundelde capaciteit zijn. Dit geldt ook voor alle andere veilingen als bedoeld in de artikelen 12 tot en met 15.

8. Ten minste één maand voor de veiling begint, stellen de transmissiesysteembeheerders de netgebruikers in kennis van de hoeveelheid voor elk jaar op de komende jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling aan te bieden vaste capaciteit.

9. De biedrondes van elke veiling vinden plaats op alle relevante gasdagen tussen 8:00 UTC en 17:00 UTC (wintertijd) of tussen 7:00 UTC en 16:00 UTC (zomertijd). De biedrondes worden geopend en gesloten binnen elke gasdag als gespecificeerd in artikel 17, lid 2.

10. De toewijzingsresultaten van de veiling worden ter beschikking gesteld zodra dat redelijkerwijs mogelijk is, uiterlijk op de volgende handelsdag na de sluiting van de biedronde, gelijktijdig voor alle afzonderlijke netgebruikers die hebben deelgenomen aan de desbetreffende veiling.

In het geval van incrementele capaciteit worden de bindende verbintenissen van de netgebruikers met betrekking tot het aankopen van capaciteit, waaronder informatie of wordt voldaan aan de voorwaarden voor een herhaalde veiling overeenkomstig artikel 29, lid 3, uiterlijk op de volgende handelsdag na de sluiting van de biedronde ter beschikking gesteld, gelijktijdig voor de afzonderlijke netgebruikers die hebben deelgenomen aan de desbetreffende veiling. De resultaten van de economische tests worden uiterlijk twee handelsdagen na de sluiting van de biedronde ter beschikking gesteld, gelijktijdig voor alle afzonderlijke netgebruikers die hebben deelgenomen aan de desbetreffende veiling.

11. De geaggregeerde informatie inzake veilingresultaten wordt bekendgemaakt aan de markt.

Artikel 12

Jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveilingen

1. Tijdens elk gasjaar vinden vier jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveilingen plaats.

2. Capaciteit voor elk standaard kwartaalcapaciteitsproduct wordt geveild op de jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveilingen met gebruikmaking van een „veiling bij opbod"-algoritme overeenkomstig artikel 17.

3. Capaciteit voor de kwartalen van het komende gasjaar wordt in verband met elk interconnectiepunt door middel van samenvallende veilingen voor elk kwartaal als volgt geveild:

a) voor de kwartalen één (oktober-december) tot en met vier (juli-september) tijdens de eerste jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveiling;

b) voor de kwartalen twee (januari-maart) tot en met vier (juli-september) tijdens de tweede jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveiling;

c) voor de kwartalen drie (april-juni) tot en met vier (juli-september) tijdens de derde jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveiling;

d) voor het laatste kwartaal (juli-september) tijdens de vierde jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveiling.

Voor elke jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveiling kunnen de netgebruikers deelnemen aan alle samenvallende veilingen.

4. De jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveilingen beginnen elk gasjaar op de volgende dagen, tenzij anderszins bepaald in de veilingkalender:

a) de eerste jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveilingen beginnen op de eerste maandag van augustus;

b) de tweede jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveilingen beginnen op de eerste maandag van november;

c) de derde jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveilingen beginnen op de eerste maandag van februari;

d) de vierde jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveiling begint op de eerste maandag van mei.

5. De tijdens alle jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveilingen aan te bieden capaciteit is gelijk aan:

$A - C + D$

waarbij:

A de technische capaciteit van de transmissiesysteembeheerder voor elk van de standaard capaciteitsproducten is;

C de voordien reeds verkochte technische capaciteit is, aangepast met de capaciteit die opnieuw is aangeboden in overeenstemming met de geldende congestiebeheersprocedures;

D in voorkomend geval, aanvullende capaciteit voor het desbetreffende kwartaal is.

6. Twee weken voor de veilingen beginnen, stellen de transmissiesysteembeheerders de netgebruikers in kennis van de hoeveelheid voor elk kwartaal op de komende jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveiling aan te bieden capaciteit.

7. De biedrondes van elke veiling vinden plaats op alle relevante gasdagen tussen 8:00 UTC en 17:00 UTC (wintertijd) of tussen 7:00 UTC en 16:00 UTC (zomertijd). De biedrondes worden geopend en gesloten binnen elke gasdag als gespecificeerd in artikel 17, lid 2.

8. De toewijzingsresultaten van de veiling worden bekendgemaakt zodra dat redelijkerwijs mogelijk is, uiterlijk op de volgende handelsdag na de sluiting van de biedronde, gelijktijdig voor alle afzonderlijke netgebruikers die hebben deelgenomen aan de desbetreffende veiling.

9. De geaggregeerde informatie inzake veilingresultaten wordt bekendgemaakt aan de markt.

Artikel 13

Doorlopende maandcapaciteitsveilingen

1. De doorlopende maandcapaciteitsveiling vindt eens per maand plaats.

2. Capaciteit voor elk standaard maandcapaciteitsproduct wordt geveild op de doorlopende maandcapaciteitsveiling met gebruikmaking van een „veiling bij opbod"-algoritme overeenkomstig artikel 17. Elke maand wordt het standaard maandcapaciteitsproduct voor de volgende kalendermaand geveild.

3. Tijdens de doorlopende maandcapaciteitsveiling kunnen de netgebruikers bieden op één standaard maandcapaciteitsproduct.

4. De doorlopende maandcapaciteitsveilingen beginnen op de derde maandag van elke maand voor het volgende standaard maandcapaciteitsproduct, tenzij anderszins bepaald in de veilingkalender.

5. De tijdens de doorlopende maandcapaciteitsveiling aan te bieden capaciteit is iedere maand gelijk aan:

A – C + D

waarbij:

A de technische capaciteit van de transmissiesysteembeheerder voor elk van de standaard capaciteitsproducten is;

C de voordien reeds verkochte technische capaciteit is, aangepast met de capaciteit die opnieuw is aangeboden in overeenstemming met de geldende congestiebeheersprocedures;

D in voorkomend geval, aanvullende capaciteit voor de desbetreffende maand is.

6. Eén week voor de veiling begint, stellen de transmissiesysteembeheerders de netgebruikers in kennis van de hoeveelheid voor elk kwartaal op de komende doorlopende maandcapaciteitsveiling aan te bieden capaciteit.

7. De biedrondes van elke veiling vinden plaats op alle relevante gasdagen tussen 8:00 UTC en 17:00 UTC (wintertijd) of tussen 7:00 UTC en 16:00 UTC (zomertijd). De biedrondes worden geopend en gesloten binnen elke gasdag als gespecificeerd in artikel 17, lid 2.

8. De toewijzingsresultaten van de veiling worden bekendgemaakt zodra dat redelijkerwijs mogelijk is, uiterlijk op de volgende handelsdag na de sluiting van de biedronde, gelijktijdig voor alle afzonderlijke netgebruikers die hebben deelgenomen aan de desbetreffende veiling.

9. De geaggregeerde informatie inzake veilingresultaten wordt bekendgemaakt aan de markt.

Artikel 14

Doorlopende day-aheadcapaciteitsveilingen

1. De doorlopende veiling van day-aheadcapaciteit vindt eens per maand plaats.

2. Elke dag wordt een standaard capaciteitsproduct voor de volgende gasdag geveild door middel van een doorlopende veiling van day-aheadcapaciteit.

3. Capaciteit voor elk standaard dagcapaciteitsproduct wordt geveild op de doorlopende veiling van day-aheadcapaciteit met gebruikmaking van een uniforme-prijsveilingalgoritme overeenkomstig artikel 18. Elke dag wordt het standaard dagcapaciteitsproduct voor de volgende gasdag geveild.

4. Tijdens de doorlopende veiling van day-aheadcapaciteit kunnen de netgebruikers capaciteit voor één standaard dagcapaciteitsproduct aanvragen.

5. De biedronde begint elke dag om 15:30 UTC (wintertijd) of om 14:30 UTC (zomertijd).

6. Een capaciteitsbod voor het standaard dagcapaciteitsproduct voor de doorlopende veiling van day-aheadcapaciteit wordt als volgt afgehandeld: indiening, intrekking of wijziging van 15:30 UTC tot 16:00 UTC (wintertijd) of van 14:30 UTC tot 15:00 UTC (zomertijd).

7. De tijdens de doorlopende veiling van day-aheadcapaciteit aan te bieden capaciteit is iedere dag gelijk aan:

A – C + D

waarbij:

A de technische capaciteit van de transmissiesysteembeheerder voor elk van de standaard capaciteitsproducten is;

C de voordien reeds verkochte technische capaciteit is, aangepast met de capaciteit die opnieuw is aangeboden in overeenstemming met de geldende congestiebeheersprocedures;

D in voorkomend geval, aanvullende capaciteit voor de desbetreffende dag is.

8. Op het tijdstip dat de biedronde begint, stellen de transmissiesysteembeheerders de netgebruikers in kennis van de hoeveelheid capaciteit die wordt aangeboden op de komende veiling van day-aheadcapaciteit.

9. De toewijzingsresultaten van de veiling worden uiterlijk dertig minuten na de sluiting van de biedronde bekendgemaakt, gelijktijdig voor alle afzonderlijke netgebruikers die hebben deelgenomen aan de desbetreffende veiling.

10. De geaggregeerde informatie inzake veilingresultaten wordt bekendgemaakt aan de markt.

Artikel 15

Veilingen van within-daycapaciteit

1. Afhankelijk van de beschikbaar gestelde capaciteit wordt elk uur gedurende een relevante gasdag een veiling van within-daycapaciteit gehouden met gebruikmaking van een uniforme-prijsveilingalgoritme overeenkomstig artikel 18.

2. De eerste biedronde begint direct op het uur volgende op de publicatie van de resultaten van de laatste day-aheadveiling (inclusief afschakelbare capaciteit indien aangeboden) overeenkomstig artikel 14. De eerste biedronde wordt gesloten om 1:30 UTC (wintertijd) of om 0:30 UTC (zomertijd) vóór de gasdag. De toewijzing van geslaagde biedingen wordt van kracht vanaf 5:00 UTC (wintertijd) of vanaf 4:00 UTC (zomertijd) op de desbetreffende gasdag.

3. De laatste biedronde wordt op de desbetreffende gasdag gesloten om 0:30 UTC (wintertijd) of om 23:30 UTC (zomertijd).

4. De netgebruikers hebben het recht biedingen uit te brengen, in te trekken of te wijzigen vanaf de opening van elke biedronde tot de sluiting van die biedronde.

5. Elk uur van de desbetreffende gasdag wordt capaciteit die van kracht is vanaf het uur + 4, geveild als within-daycapaciteit.

6. Elke biedronde wordt geopend bij het begin van elk uur op de desbetreffende gasdag.

7. Elke biedronde duurt dertig minuten vanaf de opening van de biedronde.

8. De tijdens de within-daycapaciteitsveiling aan te bieden capaciteit is ieder uur gelijk aan:

$A - C + D$

waarbij:

A de technische capaciteit van de transmissiesysteembeheerder voor elk van de standaard capaciteitsproducten is;

C de voordien reeds verkochte technische capaciteit is, aangepast met de capaciteit die opnieuw is aangeboden in overeenstemming met de geldende congestiebeheersprocedures;

D in voorkomend geval, aanvullende capaciteit is.

9. De transmissiesysteembeheerders maken de hoeveelheid aangeboden vaste within-daycapaciteit bekend na de sluiting van de laatste day-aheadveiling en in overeenstemming met artikel 32, lid 9.

10. De transmissiesysteembeheerders zorgen ervoor dat de netgebruikers die biedingen uitbrengen tijdens de day-aheadveilingen geldige, maar niet-geslaagde biedingen automatisch kunnen inbrengen op de volgende within-dayveiling.

11. De capaciteit wordt uiterlijk dertig minuten na de sluiting van de biedronde toegewezen, op voorwaarde dat de biedingen worden aanvaard en de transmissiesysteembeheerder het toewijzingsproces beheert.

12. De resultaten van de veiling worden gelijktijdig bekendgemaakt aan alle afzonderlijke netgebruikers.

13. De geaggregeerde informatie inzake veilingresultaten wordt ten minste aan het einde van elke dag bekendgemaakt.

Artikel 16

Veilingalgoritmen

1. Wanneer tijdens een veiling verschillende standaard capaciteitsproducten worden aangeboden, wordt het desbetreffende toewijzingsalgoritme afzonderlijk gehanteerd voor elk standaard capaciteitsproduct wanneer het wordt toegewezen. Biedingen voor de verschillende standaard capaciteitsproducten worden bij de toepassing van het veilingalgoritme als onafhankelijk van elkaar beschouwd.

2. Voor jaarlijkse jaarcapaciteitsveilingen, jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveilingen en doorlopende maandcapaciteitsveilingen wordt een „veiling bij opbod"-algoritme met meerdere biedrondes, als bedoeld in artikel 17, gebruikt.

3. Voor doorlopende day-aheadcapaciteitsveilingen en voor within-daycapaciteitsveilingen wordt een uniforme-prijsalgoritme met één biedronde, als bedoeld in artikel 18, gebruikt.

Artikel 17

„Veiling bij opbod"-algoritme

1. Op veilingen bij opbod kunnen netgebruikers volumebiedingen plaatsen tegen oplopende prijzen die worden aangekondigd in opeenvolgende biedrondes, te beginnen bij de reserveringsprijs P_0.

2. De eerste biedronde, waarbij een prijs geldt die gelijk is aan de reserveringsprijs P_0, heeft een duur van drie uur. Daaropvolgende biedrondes hebben een duur van één uur. Biedrondes volgen elkaar op met een tussentijd van één uur.

3. In een bod wordt het volgende gespecificeerd:

a) de identiteit van de netgebruiker die het bod uitbrengt;

b) het desbetreffende interconnectiepunt en de richting van de stroom;

c) het standaard capaciteitsproduct waarvoor capaciteit wordt aangevraagd;

d) per prijsstap de hoeveelheid capaciteit voor het respectievelijke standaard capaciteitsproduct waarvoor het bod geldt;

e) wanneer incrementele capaciteit wordt aangeboden, het desbetreffende aanbodniveau.

4. Een bieding wordt als geldig beschouwd wanneer deze door een netgebruiker wordt uitgebracht en voldoet aan alle bepalingen van dit artikel.

5. Om deel te nemen aan een veiling, zijn netgebruikers verplicht een volumebod uit te brengen in de eerste biedronde.

6. De transmissiesysteembeheerders bieden de netgebruikers de optie om automatisch biedingen uit te brengen voor elke prijsstap.

7. Zodra de desbetreffende biedronde is gesloten, wordt geen wijziging, intrekking of variatie van geldige biedingen meer aanvaard. Alle geldige biedingen worden bindende verbintenissen van een netgebruiker om capaciteit te boeken voor de gevraagde hoeveelheid en voor de aangekondigde prijs, op voorwaarde dat de clearingprijs van de veiling de prijs is die is aangekondigd in de desbetreffende biedronde.

8. Het volumebod per netgebruiker in een biedronde is gelijk aan of kleiner dan de capaciteit die tijdens een specifieke veiling is aangeboden. Het volumebod per netgebruiker tegen een specifieke prijs is gelijk aan of kleiner dan het volumebod dat door deze netgebruiker in de vorige ronde is uitgebracht, tenzij lid 16 van toepassing is.

9. Tijdens een biedronde mogen biedingen vrijelijk worden uitgebracht, gewijzigd en ingetrokken, op voorwaarde dat alle biedingen voldoen aan het bepaalde in lid 8. Geldige biedingen blijven geldig tot deze worden gewijzigd of ingetrokken.

10. Voorafgaand aan de desbetreffende veiling worden voor die veiling per interconnectiepunt en per standaard capaciteitsproduct een grote prijsstap en een kleine prijsstap gedefinieerd, en wordt deze informatie bekendgemaakt. De kleine prijsstap wordt zodanig vastgesteld dat een verhoging met een geheel aantal kleine prijsstappen gelijk is aan een verhoging met een grote prijsstap.

11. Bij de bepaling van de grote prijsstap wordt ernaar gestreefd om voor zover redelijkerwijs mogelijk de duur van het veilingproces te minimaliseren. Bij de bepaling van de kleine prijsstap wordt ernaar gestreefd om voor zover redelijkerwijs mogelijk het volume van onverkochte capaciteit te beperken, wanneer de veiling sluit tegen een prijs die hoger ligt dan de reserveringsprijs.

12. Wanneer de geaggregeerde vraag van alle netgebruikers samen kleiner is dan of gelijk is aan de capaciteit die op het einde van de eerste biedronde wordt aangeboden, wordt de veiling gesloten.

13. Wanneer de geaggregeerde vraag van alle netgebruikers samen groter is dan de capaciteit die op het einde van de eerste biedronde of een daaropvolgende biedronde wordt aangeboden, wordt een nieuwe biedronde geopend met een prijs die gelijk is aan de prijs van de vorige biedronde, vermeerderd met de grote prijsstap.

14. Wanneer de geaggregeerde vraag van alle netgebruikers samen gelijk is aan de capaciteit die op het einde van de tweede biedronde of een daaropvolgende biedronde wordt aangeboden, wordt de veiling gesloten.

15. Als een eerste onderbieding wordt gedaan, vindt een prijsvermindering plaats en wordt een volgende biedronde geopend. In die volgende biedronde geldt een prijs die gelijk is aan de prijs die gold in de biedronde die voorafging aan de eerste onderbieding, vermeerderd met de kleine prijsstap. Vervolgens worden verdere biedrondes met prijsverhogingen met de kleine prijsstap geopend totdat de geaggregeerde vraag van alle netgebruikers kleiner is dan of gelijk is aan de aangeboden capaciteit, waarop de veiling wordt gesloten.

16. Het volumebod per netgebruiker in alle biedrondes waarin kleine prijsstappen worden gebruikt, is gelijk aan of kleiner dan het volumebod dat door deze netgebruiker is uitgebracht in de biedronde die voorafging aan de eerste onderbieding. Het volumebod per netgebruiker voor een kleine prijsstap is gelijk aan of kleiner dan het volumebod dat door deze netgebruiker in de vorige ronde van kleine prijsstappen is uitgebracht. Het volumebod per netgebruiker in alle biedrondes waarin kleine prijsstappen werden gehanteerd, is gelijk aan of groter dan het volumebod dat door deze netgebruiker is geplaatst gedurende de biedronde waarin de eerste onderbieding heeft plaatsgevonden.

17. Wanneer de geaggregeerde vraag van alle netgebruikers samen groter is dan de capaciteit die in de biedronde is aangeboden tegen een prijs die gelijk is aan die welke heeft geleid tot de eerste onderbieding, verminderd met één kleine prijsstap, wordt de veiling gesloten. De clearingprijs is dan de prijs die heeft geleid tot de eerste onderbieding en de geslaagde biedingen zijn dan die welke zijn uitgebracht gedurende de oorspronkelijke biedronde waarin de eerste onderbieding heeft plaatsgevonden.

18. Na elke biedronde wordt de vraag van alle netgebruikers in een specifieke veiling zo snel als redelijkerwijs mogelijk in geaggregeerde vorm gepubliceerd.

19. De prijs die is aangekondigd in de laatste biedronde waarin de veiling werd gesloten, wordt beschouwd als de clearingprijs van die specifieke veiling, behalve in de gevallen waarin lid 17 van toepassing is.

20. Alle netgebruikers die geldige volumebiedingen hebben geplaatst tegen de clearingprijs, krijgen de capaciteit toegewezen overeenkomstig hun volumebiedingen tegen de clearingprijs. Wanneer incrementele capaciteit wordt aangeboden, wordt de toewijzing van incrementele capaciteit uitgevoerd overeenkomstig het resultaat van de in artikel 22 bedoelde economische test. Netgebruikers die een geslaagde bieding hebben uitgebracht, betalen de clearingprijs van de specifieke veiling, waarbij een „vaste te betalen prijs"-benadering of een „variabele te betalen prijs"-benadering wordt gehanteerd als bedoeld in artikel 24, van Verordening (EU) 2017/460, alsmede alle andere mogelijke heffingen die van toepassing zijn op het tijdstip dat de aan hen toegewezen capaciteit kan worden gebruikt.

21. Na elke gesloten veiling wordt het uiteindelijke veilingresultaat gepubliceerd, met inbegrip van de samenvoeging van de toegewezen capaciteiten en de clearingprijs. Netgebruikers die een geslaagde bieding hebben uitgebracht, worden geïnformeerd over de hoeveelheid capaciteit die aan hen is toegewezen; individuele informatie wordt uitsluitend aan de betrokken partijen medegedeeld. Wanneer incrementele capaciteit wordt toegewezen, is dit lid uitsluitend van toepassing op de veilingresultaten van het aanbodniveau waarbij de grootste hoeveelheid capaciteit wordt aangeboden en dat tot een positieve economische test overeenkomstig artikel 22, lid 3, heeft geleid.

22. Wanneer een veiling bij opbod niet is geëindigd bij het geplande startpunt (overeenkomstig de veilingkalender) van de volgende veiling voor capaciteit met betrekking tot dezelfde periode, wordt de eerste veiling gesloten en wordt er geen capaciteit toegewezen. De desbetreffende capaciteit wordt aangeboden op de volgende relevante veiling.

Artikel 18

Uniforme-prijsveilingalgoritme

1. In een uniforme-prijsveiling is er één biedronde waarin de netgebruikers zowel op prijs als op hoeveelheid bieden.

2. Gedurende de biedronde van een gegeven veiling kunnen de netgebruikers tot tien biedingen uitbrengen. Elk bod wordt onafhankelijk van andere biedingen behandeld. Na de sluiting van de biedronde mogen de resterende biedingen niet worden aangepast of ingetrokken.

3. In een bod wordt het volgende gespecificeerd:

a) de identiteit van de netgebruiker die het bod uitbrengt;

b) het desbetreffende interconnectiepunt en de richting van de stroom;

c) het standaard capaciteitsproduct waarvoor capaciteit wordt aangevraagd;

d) de hoeveelheid capaciteit voor het respectievelijke standaard capaciteitsproduct waarvoor het bod geldt, die gelijk is aan of kleiner is dan de capaciteit die tijdens een specifieke veiling is aangeboden;

e) de minimale hoeveelheid capaciteit voor het respectievelijke standaard capaciteitsproduct dat de netgebruiker overeenkomstig het relevante algoritme toegewezen wil krijgen in het geval aan de netgebruiker niet de overeenkomstig punt d) aangevraagde hoeveelheid capaciteit is toegewezen;

f) de biedprijzen, die niet lager mogen liggen dan de reserveringsprijs die geldt voor het desbetreffende standaard capaciteitsproduct die de netgebruiker bereid is te betalen voor de door hem aangevraagde capaciteit. Biedingen waarvan de biedprijs lager ligt dan de reserveringsprijs worden niet aanvaard.

4. De transmissiesysteembeheerder rangschikt alle biedingen met betrekking tot een bepaald standaard capaciteitsproduct overeenkomstig hun biedprijs, met de hoogste prijs bovenaan.

5. Alle biedingen die overblijven na sluitingstijd van een biedronde worden beschouwd als bindend voor de netgebruikers aan wie ten minste de minimale hoeveelheid gevraagde capaciteit overeenkomstig lid 3, onder e), is toegewezen.

6. Na de rangschikking van de biedingen overeenkomstig lid 4 en behoudens het bepaalde in de leden 7 tot en met 10 wordt capaciteit aan de biedingen toegewezen naargelang van hun prijsrangschikking. Alle biedingen waarvoor capaciteit is toegewezen, worden als geslaagd beschouwd. Na de toewijzing van capaciteit wordt de resterende niet-toegewezen capaciteit verminderd met de desbetreffende hoeveelheid.

7. Na de toepassing van lid 6 en behoudens het bepaalde in lid 9 wordt aan een netgebruiker, wanneer de hoeveelheid capaciteit waarvoor die netgebruiker een bod heeft uitgebracht de resterende niet-toegewezen capaciteit overschrijdt (nadat capaciteit is toegewezen aan de netgebruikers die een hoger bod hebben uitgebracht), capaciteit toegewezen die gelijk is aan de resterende niet-toegewezen capaciteit.

8. Na de toepassing van lid 7 en behoudens het bepaalde in lid 9 wordt, wanneer in elk van twee of meer biedingen dezelfde biedprijs is gespecificeerd en de hoeveelheid resterende relevante capaciteit die gezamenlijk overeenkomstig die biedingen wordt aangevraagd de resterende niet-toegewezen capaciteit overschrijdt, de resterende niet-toegewezen hoeveelheid toegewezen naar rato van de hoeveelheden die in elk van die biedingen zijn aangevraagd.

9. Wanneer de toe te wijzen hoeveelheid met betrekking tot een bieding overeenkomstig lid 6, 7 of 8 lager ligt dan de minimale hoeveelheid capaciteit overeenkomstig lid 3, onder e), wordt de bieding als niet-geslaagd beschouwd, en wordt de desbetreffende hoeveelheid herverdeeld over de overige biedingen met gelijke biedprijs overeenkomstig lid 8, of vindt toewijzing plaats aan de volgende hogere bieding overeenkomstig lid 6.

10. Wanneer de resterende toe te wijzen hoeveelheid met betrekking tot elke bieding overeenkomstig lid 6, 7, 8 of 9 gelijk is aan nul, wordt geen verdere capaciteit toegewezen aan de resterende biedingen. Die laatste biedingen worden dan als niet-geslaagd beschouwd.

11. Als de vraag het aanbod tegen de reserveringsprijs overschrijdt, wordt de clearingprijs gedefinieerd als de prijs van de laagste geslaagde bieding. In alle andere gevallen is de clearingprijs gelijk aan de reserveringsprijs. Netgebruikers die een geslaagde bieding hebben uitgebracht, betalen de clearingprijs van de specifieke veiling, waarbij een „vaste te betalen prijs"-benadering of een „variabele te betalen prijs"-benadering wordt gehanteerd als bedoeld in artikel 24, van Verordening (EU) 2017/460, alsmede alle andere mogelijke heffingen die van toepassing zijn op het tijdstip dat de aan hen toegewezen capaciteit kan worden gebruikt.

HOOFDSTUK IV

BUNDELING VAN CAPACITEIT OP INTERCONNECTIEPUNTEN

Artikel 19

Gebundelde-capaciteitsproducten

Aangrenzende transmissiesysteembeheerders bieden gezamenlijk gebundelde-capaciteitsproducten aan overeenkomstig de volgende beginselen:

1. aan beide zijden van een interconnectiepunt wordt alle vaste capaciteit aangeboden als gebundelde capaciteit, voor zover er aan beide zijden van een interconnectiepunt vaste of incrementele capaciteit beschikbaar is;

2. de transmissiesysteembeheerders bieden capaciteit aan voor het relevante standaard capaciteitsproduct op een boekingsplatform, overeenkomstig artikel 37 en in overeenstemming met de toepasselijke toewijzingsprocedure als uiteengezet in hoofdstuk III;

3. de door de betrokken transmissiesysteembeheerders op een interconnectiepunt aan te bieden gebundelde capaciteit wordt gecontracteerd via een enkele toewijzingsprocedure;

4. de netgebruikers moeten vanaf het tijdstip dat de transportcapaciteit is gecontracteerd, voldoen aan de toepasselijke voorwaarden van het transportcontract of de transportcontracten van de betrokken transmissiesysteembeheerders;

5. wanneer er voor enige periode in kwestie meer beschikbare capaciteit is aan één zijde van een interconnectiepunt dan aan de andere zijde, kan de transmissiesysteembeheerder met de meeste beschikbare vaste capaciteit dergelijke extra capaciteit overeenkomstig de veilingkalender en de volgende voorschriften als ongebundeld product aanbieden aan de netgebruikers:

   a) wanneer er een bestaand transportcontract voor ongebundelde capaciteit bestaat aan de andere zijde van het interconnectiepunt, kan op ongebundelde basis capaciteit worden aangeboden die de hoeveelheid en de tijdsduur van het bestaande transportcontract aan de andere zijde niet overschrijdt;

   b) wanneer dergelijke extra capaciteit niet valt onder lid 5, onder a), mag deze worden aangeboden voor een periode van ten hoogste één jaar;

6. alle overeenkomstig lid 5 toegewezen ongebundelde capaciteit mag als zodanig worden gebruikt en genomineerd. Deze capaciteit mag ook worden verhandeld op de secundaire markt;

7. aangrenzende transmissiesysteembeheerders stellen een gezamenlijke nominatieprocedure vast voor gebundelde capaciteit, waarbij netgebruikers de middelen krijgen om de stromen van hun gebundelde capaciteit te nomineren via één enkele nominatie;

8. de verplichtingen om gebundelde capaciteit aan te bieden zijn, voor zover deze relevant zijn, ook van toepassing op secundaire capaciteitsmarkten. Onverminderd het bepaalde in lid 1 kan capaciteit die oorspronkelijk is toegewezen als gebundelde capaciteit uitsluitend als gebundelde capaciteit op de secundaire markt worden herverkocht;

9. wanneer twee of meer interconnectiepunten dezelfde twee aangrenzende entry/exit-systemen verbinden, bieden de betrokken aangrenzende transmissiesysteembeheerders de op de interconnectiepunten beschikbare capaciteiten aan op één virtueel interconnectiepunt. Wanneer meer dan twee transmissiesysteembeheerders betrokken zijn omdat capaciteit in één of in beide entry/exit-systemen wordt verhandeld door meer dan één transmissiesysteembeheerder, omvat het virtuele interconnectiepunt al deze transmissiesysteembeheerders, voor zover dat mogelijk is. In alle gevallen wordt een virtueel interconnectiepunt uitsluitend opgezet wanneer aan de volgende voorwaarden is voldaan:

   a) de totale technische capaciteit op de virtuele interconnectiepunten is gelijk aan of hoger dan de som van de technische capaciteiten op elk van de interconnectiepunten die bijdragen tot de virtuele interconnectiepunten;

   b) het virtuele interconnectiepunt vergemakkelijkt het economisch en efficiënt gebruik van het systeem, met inbegrip van, maar niet beperkt tot de voorschriften die zijn vastgesteld in artikel 16 van Verordening (EG) nr. 715/2009.

Aangrenzende transmissiesysteembeheerders voeren de vereiste analyse uit en richten uiterlijk op 1 november 2018 functionele virtuele interconnectiepunten op.

Artikel 20

In overeenstemming brengen van de voornaamste voorwaarden voor gebundelde-capaciteitsproducten

1. Vóór 6 januari 2018 neemt ENTSB-G, na raadpleging van de belanghebbenden, de voornaamste voorwaarden van het transportcontract of de transportcontracten van de transmissiesysteembeheerders met betrekking tot gebundelde-capaciteitsproducten op in een catalogus. ENTSB-G analyseert de bestaande transportcontracten, stelt vast welke verschillen er met betrekking tot de voornaamste voorwaarden zijn en catalogiseert deze, vermeldt wat de redenen voor dergelijke verschillen zijn, en brengt een verslag met zijn bevindingen uit.

2. Op basis van het in lid 1 bedoelde verslag ontwikkelt en publiceert ENTSB-G, na raadpleging van de belanghebbenden, binnen zes maanden na de publicatie van het verslag met betrekking tot het aanbieden van gebundelde-capaciteitsproducten een model voor de voornaamste voorwaarden dat contractuele bepalingen omvat die niet worden beïnvloed door fundamentele verschillen betreffende de beginselen van nationaal recht of nationale jurisprudentie.

3. Het Agentschap brengt uiterlijk drie maanden daarna een advies uit betreffende het model voor de voornaamste voorwaarden, waarbij het terdege rekening houdt met de adviezen van de nationale regulerende instanties. Rekening houdend met het door het Agentschap verstrekte advies, publiceert ENTSB-G uiterlijk drie maanden na ontvangst van het advies van het Agentschap het definitieve model voor de voornaamste voorwaarden op zijn website.

4. Na de publicatie van het definitieve model voor de voornaamste voorwaarden en na goedkeuring door de nationale regulerende instantie kunnen de transmissiesysteembeheerders de in het model opgenomen voorwaarden toepassen bij nieuwe gecontracteerde gebundelde-capaciteitsproducten.

Artikel 21

Bundeling in het geval van bestaande transportcontracten

1. De netgebruikers die partij zijn bij transportcontracten voor ongebundelde capaciteit op hun respectievelijke interconnectiepunten, streven ernaar om een overeenkomst te bereiken over de bundeling van de capaciteit via contractuele regelingen („bundelingsregeling") met inachtneming van het bepaalde in artikel 19. Deze netgebruikers en de desbetreffende transmissiesysteembeheerders brengen aan de desbetreffende nationale regulerende instanties verslag uit over alle bundelingsregelingen die zijn bereikt tussen alle partijen bij bestaande transportcontracten.

2. De transmissiesysteembeheerders die partij zijn bij de bestaande transportcontracten, kunnen op elk moment deelnemen aan het overleg betreffende de bundelingsregeling, op uitnodiging van de netgebruikers die partij zijn bij de bestaande transportcontracten.

3. Met ingang van 1 januari 2018 bieden transmissiesysteembeheerders aan netgebruikers die beschikken over onevenwichtige ongebundelde capaciteit aan één zijde van een interconnectiepunt een kosteloze capaciteitsconversiedienst aan. Deze capaciteitsconversiedienst is van toepassing op jaar-, kwartaal- of maandcapaciteitsproducten voor gebundelde vaste capaciteit op dat interconnectiepunt die de netgebruiker moest kopen omdat aan de andere zijde van het interconnectiepunt onvoldoende ongebundelde capaciteit werd aangeboden door een aangrenzende transmissiesysteembeheerder. Deze dienst wordt op basis van niet-discriminatie aangeboden en zorgt ervoor dat voor capaciteit waarover netgebruikers reeds beschikken geen aanvullende vergoedingen worden aangerekend. In het bijzonder worden betalingen voor het gedeelte van de gecontracteerde gebundelde capaciteit waarover netgebruikers reeds beschikken als onevenwichtige ongebundelde capaciteit beperkt tot een eventuele veilingpremie. Deze dienst is gebaseerd op het conversiemodel dat door ENTSB-G wordt ontwikkeld en dat uiterlijk op 1 oktober 2017 na raadpleging van de belanghebbenden en het Agentschap wordt voltooid. De uitvoering kan worden vergemakkelijkt door middel van één of meer van de in artikel 37 bedoelde capaciteitsboekingsplatforms. Van het gebruik van deze dienst wordt jaarlijks verslag uitgebracht aan de respectievelijke nationale regulerende instanties.

4. Wanneer de respectievelijke netgebruikers overeenstemming hebben bereikt over een bundelingsregeling, worden de transmissiesysteembeheerders die bij het interconnectiepunt betrokken zijn, door de partijen onverwijld op de hoogte gesteld van een dergelijke geplande bundelingsregeling en wordt de overdracht van de desbetreffende capaciteit uitgevoerd. In ieder geval wordt de bundelingsregeling ten uitvoer gelegd overeenkomstig de toepasselijke voorwaarden van bestaande verwante transportcontracten. Zodra de bundelingsregeling ten uitvoer is gelegd, wordt de desbetreffende capaciteit behandeld als gebundelde capaciteit.

5. In ieder geval is de looptijd van bundelingsregelingen met betrekking tot capaciteitsbundeling in het kader van een wijziging van bestaande contracten niet langer dan de looptijd van de oorspronkelijke transportcontracten.

6. Alle capaciteit wordt zo spoedig mogelijk gebundeld. Bestaande transportcontracten voor ongebundelde capaciteit kunnen na hun vervaldatum niet worden vernieuwd, verlengd of overgedragen. Dergelijke capaciteit wordt vanaf de vervaldatum van de transportcontracten beschikbare capaciteit.

HOOFDSTUK V

INCREMENTELE-CAPACITEITSPROCES

Artikel 22

Economische test

1. De in dit artikel bedoelde economische test wordt uitgevoerd door de transmissiesysteembeheerder(s) of door de nationale regulerende instantie, overeenkomstig het besluit van de nationale regulerende instantie, voor elk aanbodniveau van een incrementele-capaciteitsproject, nadat de betrokken transmissiesysteembeheerders bindende verbintenissen wat betreft in te kopen capaciteit van de netgebruikers hebben verkregen, en omvat de volgende parameters:

a) de momentele waarde van de bindende verbintenissen van netgebruikers betreffende het inkopen van capaciteit, die is berekend als gedisconteerde som van de volgende parameters:

   i) de som van de respectievelijke geraamde referentieprijzen en een potentiële veilingpremie en een potentiële verplichte minimumpremie vermenigvuldigd met de hoeveelheid gecontracteerde incrementele capaciteit;

   ii) de som van een potentiële veilingpremie en een potentiële verplichte minimumpremie vermenigvuldigd met de hoeveelheid beschikbare capaciteit die is gecontracteerd in combinatie met de incrementele capaciteit;

b) de momentele waarde van de geraamde toename van de toegestane of beoogde inkomsten van de transmissiesysteembeheerder die verband houden met de incrementele capaciteit die deel uitmaakt van het respectievelijke aanbodniveau, als goedgekeurd door de desbetreffende nationale regulerende instantie overeenkomstig artikel 28, lid 2;

c) de f-factor.

2. Het resultaat van de economische test is:

a) positief wanneer de waarde van de in lid 1, onder a), bedoelde parameter ten minste gelijk is aan het aandeel van de in lid 1, onder b), bedoelde parameter, als gedefinieerd door de f-factor;

b) negatief wanneer de waarde van de in lid 1, onder a), bedoelde parameter lager is dan het aandeel van de in lid 1, onder b), bedoelde parameter, als gedefinieerd door de f-factor.

3. Er wordt een incrementele-capaciteitsproject geïnitieerd indien het resultaat van de economische test aan beide zijden van een interconnectiepunt positief is voor ten minste één aanbodniveau dat incrementele capaciteit omvat. Indien meer dan één aanbodniveau een positief resultaat van de economische test tot gevolg heeft, wordt het aanbodniveau met de grootste hoeveelheid capaciteit dat tot een positief resultaat heeft geleid, gebruikt om het incrementele-capaciteitsproject uit te voeren teneinde tot ingebruikname te komen. Indien geen enkel aanbod een positief resultaat tot gevolg heeft, wordt het specifieke incrementele-capaciteitsproces stopgezet.

Artikel 23

F-factor

1. Wanneer de in artikel 22 bedoelde economische test wordt toegepast, stelt de nationale regulerende instantie het niveau van de f-factor voor een gegeven aanbodniveau vast, waarbij met het volgende rekening wordt gehouden:

a) de hoeveelheid technische capaciteit die is gereserveerd overeenkomstig artikel 8, leden 8 en 9;

b) positieve effecten van het incrementele-capaciteitsproject op de markt of het transmissienet, of beide;

c) de looptijd van de bindende verbintenissen van de netgebruikers betreffende het inkopen van capaciteit in vergelijking met de economische levensduur van het activum;

d) de mate waarin kan worden verwacht dat de vraag naar de capaciteit die is bepaald in het incrementele-capaciteitsproject aanhoudt na afloop van de periode die als uitgangspunt voor de economische test is gebruikt.

2. Indien het resultaat van de economische test positief is, worden de investeringskosten die verband houden met de incrementele capaciteit weerspiegeld in een verhoging van de toegestane of beoogde inkomsten, in overeenstemming met de toepasselijke nationale voorschriften.

Artikel 24

Samenvoeging in één economische test

1. Teneinde het aanbieden van gebundelde-capaciteitsproducten te vergemakkelijken, worden afzonderlijke parameters van economische tests van de betrokken transmissiesysteembeheerders voor een gegeven aanbodniveau samengevoegd in één enkele economische test.

2. De enkele economische test omvat de volgende parameters:

a) de momentele waarde van de bindende verbintenissen van netgebruikers betreffende het inkopen van capaciteit die gelijk is aan de som van de waarden overeenkomstig artikel 22, lid 1, onder a), van de betrokken transmissiesysteembeheerders;

b) de som van de afzonderlijke momentele waarden van de geraamde toename van de toegestane of beoogde inkomsten van de betrokken transmissiesysteembeheerders die is toe te schrijven aan de incrementele capaciteit van een respectievelijk aanbodniveau;

c) de f-factor die het aandeel van de onder b) bedoelde parameter definieert dat gedekt dient te zijn door de onder a) bedoelde parameter, waarbij alle betrokken transmissiesysteembeheerders afzonderlijk in staat zijn hun van tevoren gedefinieerde respectievelijke aandelen te dekken.

3. Het resultaat van de toepassing van de enkele economische test is positief wanneer alle onderliggende resultaten van de economische tests leiden tot de in artikel 22, lid 2, onder a), bedoelde positieve resultaten, waarbij rekening wordt gehouden met een mogelijke herverdeling van inkomsten overeenkomstig de leden 4 en 5. Indien dat niet het geval is, is het resultaat van de toepassing van de enkele economische test negatief.

4. In het geval dat herverdeling van de inkomsten potentieel kan leiden tot een afname van het niveau van de bindende verbintenissen van netgebruikers betreffende het inkopen van capaciteit dat vereist is voor een positief resultaat van de enkele economische test, kunnen de transmissiesysteembeheerders de mechanismen voor herverdeling van de inkomsten uit incrementele capaciteit ter gecoördineerde goedkeuring voorleggen aan de desbetreffende nationale regulerende instanties.

5. Herverdeling van inkomsten kan als volgt worden uitgevoerd:

a) tijdens het proces van samenvoeging van afzonderlijke parameters van economische tests in één enkele economische test;

b) indien het resultaat van de enkele economische test negatief is en tegelijkertijd het niveau van de bindende verbintenissen van netgebruikers betreffende het inkopen van capaciteit hoger is dan het minimum dat vereist is om de afzonderlijke momentele waarde van de toename van de toegestane of beoogde inkomsten voor ten minste één van de betrokken transmissiesysteembeheerders te dekken.

Artikel 25

Vereisten inzake publicatie in verband met de economische test

1. Met betrekking tot een gegeven incrementele-capaciteitsproject legt de transmissiesysteembeheerder dan wel leggen de transmissiesysteembeheerders de volgende informatie betreffende elk aanbodniveau ter goedkeuring voor aan de desbetreffende nationale regulerende instantie(s):

a) de geraamde referentieprijzen voor het tijdsbestek van het initiële aanbod van incrementele capaciteit die worden gebruikt voor de berekening van de in artikel 22, lid 1, onder a), en artikel 24, lid 2, onder a), bedoelde parameter indien respectievelijk een afzonderlijke of een enkele economische test wordt uitgevoerd;

b) de in artikel 22, lid 1, onder b) en c), en artikel 24, lid 2, onder b) en c), bedoelde parameters indien respectievelijk een afzonderlijke of een enkele economische test wordt uitgevoerd;

c) indien van toepassing het bereik van het niveau van de in artikel 33, lid 4, van Verordening (EU) 2017/460 bedoelde verplichte minimumpremie voor elk aanbodniveau en interconnectiepunt, toegepast op de eerste veiling en eventueel op daaropvolgende veilingen waarop de incrementele capaciteit wordt aangeboden als gedefinieerd in artikel 33, lid 3, van Verordening (EU) 2017/460.

2. Na goedkeuring door de desbetreffende nationale regulerende instantie(s) wordt de in lid 1 bedoelde informatie overeenkomstig artikel 28, lid 3, door de betrokken transmissiesysteembeheerder(s) gepubliceerd.

Artikel 26

Beoordeling van de marktvraag

1. Ten minste in elk oneven jaar voeren de transmissiesysteembeheerders onmiddellijk na het begin van de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling gezamenlijk de processen uit betreffende de beoordeling van de marktvraag naar incrementele capaciteit en betreffende het verrichten van technische studies op het gebied van incrementele-capaciteitsprojecten voor hun gezamenlijke interconnectiepunten. De eerste beoordeling van de vraag wordt in 2017 bij de inwerkingtreding van deze verordening uitgevoerd.

2. Ten minste elk oneven jaar stellen de betrokken transmissiesysteembeheerders uiterlijk acht weken na het begin van de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling aan elke zijde van de grens van een entry/exit-systeem gemeenschappelijke verslagen inzake de marktvraagbeoordeling op, waarbij in elk verslag alle interconnectiepunten van ten minste één grens van een entry/exit-systeem aan bod komen. In het verslag inzake de marktbeoordeling wordt de verwachte vraag naar incrementele capaciteit van alle netgebruikers overeenkomstig lid 8 geëvalueerd en wordt vermeld of er een incrementele-capaciteitsproject wordt geïnitieerd.

3. Het verslag inzake de marktvraagbeoordeling wordt ten minste in elk oneven jaar uiterlijk 16 weken na het begin van de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling op de websites van de betrokken transmissiesysteembeheerders gepubliceerd; het verslag is in één of meer officiële talen van de lidstaat en voor zover mogelijk in het Engels opgesteld.

4. ENTSB-G biedt coördinatie en ondersteuning bij het opstellen van de verslagen inzake de marktvraagbeoordeling, onder meer door een standaardmodel te verstrekken en de verslagen op de ENTSB-G-website te publiceren.

5. Indien de netgebruikers uiterlijk acht weken na het begin van de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling in even jaren kenbaar maken dat zij behoefte aan incrementele capaciteit hebben, kunnen de betrokken transmissiesysteembeheerders overeenkomen dat ook in een even jaar een beoordeling van de marktvraag wordt uitgevoerd, mits:

a) het in de artikelen 26 tot en met 30 bedoelde proces kan worden voltooid voordat de volgende, in lid 1 bedoelde vraagbeoordelingscyclus begint, en

b) rekening wordt gehouden met de veilingkalender.

6. De transmissiesysteembeheerders houden in het kader van de lopende beoordeling van de marktvraag rekening met tot uiterlijk acht weken na het begin van de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling ingediende niet-bindende vraagindicaties.

7. De transmissiesysteembeheerders kunnen in het kader van de lopende beoordeling van de marktvraag ook rekening houden met na de in lid 6 genoemde termijn ingediende niet-bindende vraagindicaties of deze opnemen in de volgende beoordeling van de marktvraag.

8. De in de leden 6 en 7 bedoelde niet-bindende vraagindicaties omvatten ten minste de volgende informatie:

a) de twee of meer aangrenzende entry/exit-systemen waartussen de vraag naar incrementele capaciteit — aan één of meer zijden van een interconnectiepunt — kenbaar wordt gemaakt alsmede de gevraagde richting;

b) het gasjaar of de gasjaren waarvoor de vraag naar incrementele capaciteit kenbaar wordt gemaakt;

c) de hoeveelheid capaciteit waarnaar tussen de respectievelijke entry/exit-systemen wordt gevraagd;

d) informatie betreffende niet-bindende vraagindicaties die bij andere transmissiesysteembeheerders zijn ingediend of zullen worden ingediend, indien dergelijke indicaties aan elkaar zijn gekoppeld, zoals vraag naar capaciteit op meerdere verwante interconnectiepunten.

9. De netgebruikers vermelden of op hun vraag voorwaarden in verband met lid 8, onder a) tot en met d), van toepassing zijn.

10. De transmissiesysteembeheerders reageren uiterlijk 16 weken na het begin van de jaarlijkse jaarveilingen dan wel uiterlijk 8 weken na ontvangst van vraagindicaties overeenkomstig lid 7 op niet-bindende vraagindicaties. De reactie omvat ten minste de volgende informatie:

a) of de transmissiesysteembeheerder in het lopende proces rekening kan houden met de vraag waarop de indicatie betrekking heeft, dan wel

b) of vraagindicaties overeenkomstig lid 7 voldoende zijn om te overwegen een incrementele-capaciteitsproces overeenkomstig lid 5 op gang te brengen, dan wel

c) in welk verslag inzake de marktvraagbeoordeling overeenkomstig lid 3 de vraag waarop de indicatie betrekking heeft zal worden beoordeeld, op voorwaarde dat er overeenkomstig punt a) of punt b) geen rekening kan worden gehouden met de vraag waarop de indicatie betrekking heeft; hiervoor dient een rechtvaardiging te worden verstrekt.

11. Een transmissiesysteembeheerder mag vergoedingen in rekening brengen voor activiteiten die voortvloeien uit de indiening van niet-bindende vraagindicaties. Dergelijke vergoedingen geven de administratieve kosten in verband met de indiening van vraagindicaties weer, en deze worden goedgekeurd door de desbetreffende nationale regulerende instantie en gepubliceerd op de website van de transmissiesysteembeheerder. Dergelijke vergoedingen worden terugbetaald aan de respectievelijke netgebruiker bij een positief resultaat van de economische test voor ten minste één aanbodniveau dat incrementele capaciteit op het respectievelijke interconnectiepunt omvat.

12. In het verslag inzake de marktvraagbeoordeling wordt rekening gehouden met alle hieronder genoemde criteria:

a) of in het Uniebrede tienjarige netontwikkelingsplan een fysiek capaciteitstekort wordt geconstateerd dat inhoudt dat de voorziening in een specifieke regio bij een redelijk piekscenario tekortschiet, waarbij het aanbieden van incrementele capaciteit op het interconnectiepunt het tekort zou aanvullen; of een nationaal netontwikkelingsplan een concrete en aanhoudende vereiste inzake fysiek transport omvat;

b) of er geen standaard jaarcapaciteitsproduct dat twee aangrenzende entry/exit-systemen met elkaar verbindt beschikbaar is in de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling voor het jaar waarin incrementele capaciteit voor het eerst kan worden aangeboden, alsmede in de drie daaropvolgende jaren, omdat de gehele capaciteit is gecontracteerd;

c) of netgebruikers niet-bindende vraagindicaties hebben ingediend waarin zij vragen naar incrementele capaciteit voor een aantal opeenvolgende jaren, en alle andere in economisch opzicht efficiënte middelen voor het maximaliseren van de beschikbaarheid van bestaande capaciteit reeds zijn benut.

13. Het verslag inzake de marktvraagbeoordeling omvat ten minste de volgende informatie:

a) een conclusie met betrekking tot de vraag of een incrementele-capaciteitsproject wordt geïnitieerd;

b) de geaggregeerde niet-bindende vraagindicaties, ontvangen uiterlijk acht weken na het begin van de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling in het jaar waarin het respectievelijke verslag inzake de marktvraagbeoordeling is gepubliceerd;

c) de geaggregeerde niet-bindende vraagindicaties, ingediend nadat de in lid 6 genoemde termijn is verstreken tijdens het voorgaande incrementele-capaciteitsproces, indien in het kader van de voorgaande vraagbeoordeling geen rekening is gehouden met deze vraagindicaties;

d) de geaggregeerde niet-bindende vraagindicaties, ingediend overeenkomstig lid 7, waarmee de transmissiesysteembeheerders hebben besloten rekening te houden in het kader van de lopende marktvraagbeoordeling;

e) een beoordeling van de verwachte hoeveelheid, richting en duur van de vraag naar incrementele capaciteit op de interconnectiepunten met elk aangrenzend entry/exit-systeem of interconnectoren;

f) een conclusie met betrekking tot de vraag of technische studies op het gebied van incrementele-capaciteitsprojecten zullen worden uitgevoerd, waarbij wordt gespecificeerd voor welke interconnectiepunten en voor welk verwacht vraagniveau;

g) voorlopige tijdschema's voor het incrementele-capaciteitsproject, de technische studies en de in artikel 27, lid 3, bedoelde raadpleging;

h) een conclusie met betrekking tot de vraag of er vergoedingen, en zo ja welke, overeenkomstig lid 10 worden opgelegd;

i) de types en, indien beschikbaar, de geaggregeerde omvang van de vraagindicaties waarop overeenkomstig lid 9 voorwaarden van toepassing zijn;

j) op welke manier de transmissiesysteembeheerders van plan zijn artikel 11, lid 3, toe te passen wat betreft de beperking van het aantal jaren dat wordt aangeboden op de jaarlijkse jaarcapaciteitsveilingen tijdens het incrementele proces.

14. De transmissiesysteembeheerders en de desbetreffende nationale regulerende instanties publiceren de nodige informatie over de respectievelijke contactpunten voor incrementele-capaciteitsprojecten die zijn geïnitieerd na de publicatie van het verslag inzake de marktvraagbeoordeling, en zij werken deze informatie tijdens het hele project op gezette tijden bij.

Artikel 27

Ontwerpfase

1. De ontwerpfase begint op de dag na de publicatie van het verslag inzake de marktvraagbeoordeling, indien in het verslag inzake de marktvraagbeoordeling wordt geconstateerd dat er vraag naar incrementele-capaciteitsprojecten is.

2. De transmissiesysteembeheerders die actief zijn op het respectievelijke interconnectiepunt voeren technische studies met betrekking tot incrementele-capaciteitsprojecten uit teneinde het incrementele-capaciteitsproject en gecoördineerde aanbodniveaus te ontwerpen op basis van de technische haalbaarheid en de verslagen inzake de marktvraagbeoordeling.

3. Uiterlijk twaalf weken na het begin van de ontwerpfase voeren de betrokken transmissiesysteembeheerders een gezamenlijke openbare raadpleging uit met betrekking tot het ontwerp van het projectvoorstel; de raadpleging is in één of meer officiële talen van de lidstaten en voor zover mogelijk in het Engels opgesteld en duurt minimaal één maand en ten hoogste twee maanden. Deze beheerders treffen alle redelijke maatregelen om grensoverschrijdende coördinatie te waarborgen.

De raadpleging heeft ten minste betrekking op de volgende elementen:

a) een omschrijving van het incrementele-capaciteitsproject, met inbegrip van een kostenraming;

b) de aanbodniveaus voor gebundelde-capaciteitsproducten op het interconnectiepunt;

c) indien relevant, op basis van vraagindicaties waarop voorwaarden van toepassing zijn, het door de transmissiesysteembeheerders voorgestelde alternatieve toewijzingsmechanisme, met inbegrip van de bijbehorende rechtvaardiging;

d) voorlopige tijdschema's van het incrementele-capaciteitsproject;

e) de algemene voorschriften en voorwaarden die een netgebruiker moet aanvaarden teneinde deel te nemen aan en toegang te krijgen tot capaciteit tijdens de bindende capaciteitstoewijzingsfase van het incrementele-capaciteitsproces, met inbegrip van elke door de netgebruikers te stellen zekerheid, en van de te hanteren contractuele werkwijze bij eventuele vertragingen van de levering van capaciteit of bij een verstoring van het project;

f) wanneer een benadering met vaste prijzen wordt gehanteerd voor het incrementele-capaciteitsproject, de in artikel 24, onder b), van Verordening (EU) 2017/460 omschreven elementen IND en RP;

g) het niveau van de verbintenissen van de gebruikers, uitgedrukt als raming van de f-factor als toegepast overeenkomstig artikel 23 dat na raadpleging van de transmissiesysteembeheerders wordt voorgesteld en vervolgens ter goedkeuring aan de betrokken nationale regulerende instanties wordt voorgelegd;

h) alle ontvangen aanvullende vraagindicaties overeenkomstig artikel 26, lid 7;

i) of wordt verwacht dat de incrementele capaciteit resulteert in een aanhoudende, significante afname van het gebruik van andere niet-afgeschreven gasinfrastructuur in dezelfde en aangrenzende entry/exit-systemen of langs dezelfde gastransportroute.

4. Bij het proces van het ontwerpen van gecoördineerde aanbodniveaus werken de transmissiesysteembeheerders nauw samen met de betrokken nationale regulerende instanties en zorgen zij voor grensoverschrijdende coördinatie, teneinde aanbiedingen van incrementele capaciteit als gebundelde producten mogelijk te maken. Bij het projectvoorstel en -ontwerp betreffende gecoördineerde aanbodniveaus wordt rekening gehouden met de resultaten van de in lid 3 bedoelde raadpleging.

Artikel 28

Goedkeuring en publicatie

1. Na de raadpleging en voltooiing van de ontwerpfase betreffende een incrementele-capaciteitsproject overeenkomstig artikel 27 leggen de betrokken transmissiesysteembeheerders het projectvoorstel voor een incrementele-capaciteitsproject ter gecoördineerde goedkeuring voor aan de relevante nationale regulerende instanties. Het projectvoorstel, dat in één of meer officiële talen van de lidstaten en voor zover mogelijk in het Engels is opgesteld, wordt verder door de betrokken transmissiesysteembeheerders gepubliceerd en omvat ten minste de volgende informatie:

a) alle aanbodniveaus die het bereik van de verwachte vraag naar incrementele capaciteit op de desbetreffende interconnectiepunten weergeven, als resultaat van de in artikel 27, lid 3, en artikel 26 bedoelde processen;

b) de algemene voorschriften en voorwaarden die een netgebruiker moet aanvaarden teneinde deel te nemen aan en toegang te krijgen tot capaciteit tijdens de bindende capaciteitstoewijzingsfase van het incrementele-capaciteitsproces, met inbegrip van alle door de netgebruikers te stellen zekerheden, en van de te hanteren contractuele werkwijze bij eventuele vertragingen van de levering van capaciteit of bij een verstoring van het project;

c) tijdschema's van het incrementele-capaciteitsproject, met inbegrip van alle wijzigingen die hebben plaatsgevonden na de in artikel 27, lid 3, bedoelde raadpleging, en maatregelen om vertragingen te voorkomen en de effecten van vertragingen zo veel mogelijk te beperken;

d) de in artikel 22, lid 1, gedefinieerde parameters;

e) of een bij wijze van uitzondering verlengd tijdsbestek voor het inkopen van capaciteit met een aanvullende periode van maximaal 5 jaar na de toewijzing van maximaal 15 jaar na het begin van het operationeel gebruik eventueel vereist is, overeenkomstig artikel 30;

f) indien van toepassing, het voorgestelde alternatieve toewijzingsmechanisme met bijbehorende rechtvaardiging overeenkomstig artikel 30, lid 2, alsmede de door de transmissiesysteembeheerder goedgekeurde voorwaarden voor de bindende fase overeenkomstig artikel 30, lid 3;

g) wanneer een benadering met vaste prijzen wordt gehanteerd voor het incrementele-capaciteitsproject, de in artikel 24, onder b), van Verordening (EU) 2017/460 omschreven elementen.

2. Uiterlijk zes maanden na ontvangst van het volledige projectvoorstel door de laatste van de desbetreffende regulerende instanties publiceren deze nationale regulerende instanties de gecoördineerde besluiten betreffende het in lid 1 gedefinieerde projectvoorstel in één of meer officiële talen van de lidstaat en voor zover mogelijk in het Engels. De besluiten omvatten rechtvaardigingen. De nationale regulerende instanties stellen elkaar in kennis van de ontvangst van het projectvoorstel en van de volledigheid ervan, zodat kan worden vastgesteld wanneer de periode van zes maanden begint.

Bij de opstelling van haar besluit neemt elke nationale regulerende instantie de standpunten van de andere betrokken nationale regulerende instanties in overweging. De nationale regulerende instanties houden in ieder geval rekening met alle nadelige, met de betrokken incrementele-capaciteitsprojecten verband houdende, effecten op de mededinging of de doeltreffende werking van de interne gasmarkt.

Als een relevante nationale regulerende instantie bezwaar heeft tegen het ingediende projectvoorstel, stelt zij de andere betrokken nationale regulerende instanties daarvan zo spoedig mogelijk in kennis. In een dergelijke situatie ondernemen alle betrokken nationale regulerende instanties alle redelijke stappen om samen te werken en tot overeenstemming te komen.

Wanneer de relevante nationale regulerende instanties met betrekking tot het voorgestelde alternatieve toewijzingsmechanisme binnen de in de eerste alinea bedoelde periode van zes maanden niet tot overeenstemming kunnen komen, neemt het Agentschap een besluit betreffende het uit te voeren alternatieve toewijzingsmechanisme, nadat het in artikel 8, lid 1, van Verordening (EG) nr. 713/2009 bedoelde proces is uitgevoerd.

3. Nadat de besluiten van de relevante nationale regulerende instanties overeenkomstig lid 2 zijn gepubliceerd en uiterlijk twee maanden voordat incrementele capaciteit op de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling wordt aangeboden, publiceren de transmissiesysteembeheerders gezamenlijk een bericht dat in één of meer officiële talen van de lidstaat en voor zover mogelijk in het Engels is opgesteld en ten minste de volgende informatie omvat:

a) de in lid 1 gedefinieerde informatie die door de nationale regulerende instanties is goedgekeurd;

b) een model van het contract of de contracten die verband houden met de aangeboden capaciteit.

Artikel 29

Veiling van incrementele capaciteit

1. Op voorwaarde dat de in artikel 27 genoemde stappen zijn voltooid, bieden de transmissiesysteembeheerders de incrementele capaciteit samen met de respectievelijke beschikbare capaciteit aan op de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling als standaard gebundelde producten door middel van veilingen bij opbod overeenkomstig artikel 17 als standaardprocedure en in overeenstemming met artikel 8, leden 8 en 9, en artikel 19.

2. De veilingen voor de respectievelijke aanbodniveaus worden parallel en onafhankelijk van elkaar uitgevoerd, overeenkomstig artikel 17 en rekening houdend met de voorwaarden van artikel 8, lid 2. Er worden uitsluitend gecoördineerde aanbodniveaus geveild.

3. Teneinde potentiële veilingpremies zo veel mogelijk te beperken en tot een positief resultaat van de economische test voor het hoogst mogelijke aanbodniveau te komen, mag slechts één keer een nieuwe veiling worden geïnitieerd, uitsluitend indien:

a) de transmissiesysteembeheerders ten minste twee aanbodniveaus hebben vastgesteld voorafgaand aan de start van de in lid 2 bedoelde veilingen, en

b) ten minste één aanbodniveau niet geslaagd is en tot een negatief resultaat van de economische test heeft geleid, en

c) het volgende kleinere aanbodniveau ten opzichte van het laagste niet-geslaagde aanbodniveau heeft geleid tot een positief resultaat van de economische test en is goedgekeurd met een veilingpremie voor ten minste één standaard jaarcapaciteitsproduct.

Als aan deze voorwaarden is voldaan, mag de nieuwe veiling worden geïnitieerd voor het onder b) bedoelde laagste niet-geslaagde aanbodniveau.

4. Indien de nieuwe veiling niet resulteert in een positief resultaat van de economische test, worden de toewijzingsresultaten van de oorspronkelijke, onder c) bedoelde veiling gehandhaafd in overeenstemming met artikel 17, leden 20 en 21.

Artikel 30

Beginselen betreffende alternatieve toewijzingsmechanismen

1. Een alternatief toewijzingsmechanisme is maximaal 15 jaar na het begin van het operationeel gebruik van toepassing. Indien de economische test niet met succes kon worden uitgevoerd op basis van de boekingen van 15 jaar, mogen de nationale regulerende instanties het tijdsbestek bij wijze van uitzondering met 5 jaar verlengen.

2. Indien de nationale regelgevende instanties daarvoor toestemming geven, kan een alternatief capaciteitstoewijzingsmechanisme worden gebruikt wanneer naar aanleiding van de marktvraagbeoordeling overeenkomstig artikel 26 of de in artikel 27, lid 3, bedoelde raadpleging redelijkerwijs kan worden aangenomen dat een veiling bij opbod niet passend is en wanneer het incrementele-capaciteitsproject aan de volgende twee voorwaarden voldoet:

a) het project omvat meer dan twee entry/exit-systemen, en tijdens de toewijzingsprocedure worden biedingen langs meerdere interconnectiepunten gevraagd;

b) er worden biedingen met een looptijd van meer dan één jaar gevraagd.

3. In een alternatief toewijzingsmechanisme kunnen de netgebruikers bindende voorwaardelijke biedingen indienen betreffende het contracteren van capaciteit, waaraan één of meer van de volgende voorwaarden zijn verbonden die de transmissiesysteembeheerders in het in artikel 28, lid 1, bedoelde goedgekeurde projectvoorstel hebben gespecificeerd:

a) verbintenissen waarmee verbintenissen op andere interconnectiepunten worden gekoppeld of uitgesloten;

b) verbintenissen betreffende meerdere verschillende jaarlijkse standaard capaciteitsproducten op een interconnectiepunt;

c) verbintenissen waaraan voorwaarden zijn verbonden betreffende de toewijzing van een specifieke of minimale hoeveelheid capaciteit.

4. Het alternatieve toewijzingsmechanisme is onderworpen aan de goedkeuring van de betrokken nationale regulerende instanties overeenkomstig artikel 28, lid 2. Het mechanisme is transparant en niet-discriminerend, maar voorziet in de mogelijkheid prioriteiten vast te stellen wat betreft de duur van boekingen of wat betreft biedingen voor grotere hoeveelheden capaciteit voor een standaard jaarcapaciteitsproduct.

5. Als er prioriteit wordt verleend aan de duur van boekingen of aan biedingen voor grotere hoeveelheden capaciteit, besluiten de nationale regulerende instanties om bij de toepassing van artikel 8, lid 8, een hoeveelheid van ten minste 10 % en maximaal 20 % van de technische capaciteit op elk interconnectiepunt te reserveren. Op deze wijze gereserveerde capaciteit wordt in overeenstemming met artikel 8, lid 7, aangeboden.

Artikel 31

Overgangsregelingen

In het geval van voorafgaand aan de inwerkingtreding van deze verordening geïnitieerde incrementele-capaciteitsprojecten zijn de artikelen 26 tot en met 30 van toepassing, tenzij de respectievelijke nationale regulerende instanties voor dergelijke projecten vóór 1 augustus 2017 de toepasselijke toestemmingen voor capaciteitstoewijzing verlenen.

HOOFDSTUK VI

AFSCHAKELBARE CAPACITEIT

Artikel 32

Toewijzing van afschakelbare diensten

1. Met ingang van 1 januari 2018 mogen de transmissiesysteembeheerders uitsluitend standaard capaciteitsproducten voor afschakelbare capaciteit met een duur van meer dan één dag aanbieden indien het overeenkomstige standaard maand-, kwartaal- of jaarcapaciteitsproduct voor vaste capaciteit is verkocht met een veilingpremie, uitverkocht was of niet werd aangeboden.

2. De transmissiesysteembeheerders bieden een dagcapaciteitsproduct voor afschakelbare capaciteit in beide richtingen op interconnectiepunten aan wanneer het respectievelijke standaard capaciteitsproduct voor vaste capaciteit day-ahead was uitverkocht of niet werd aangeboden. Op unidirectionele interconnectiepunten waar vaste capaciteit uitsluitend in één richting wordt aangeboden, bieden de transmissiesysteembeheerders ten minste één dagproduct voor afschakelbare capaciteit in de andere richting aan.

3. Wanneer afschakelbare capaciteit wordt aangeboden, mag dit niet ten nadele zijn van de hoeveelheid aangeboden vaste capaciteit. De transmissiesysteembeheerders reserveren geen capaciteit die als vaste capaciteit kan worden aangeboden om die capaciteit aan te bieden als afschakelbare capaciteit.

4. Voor zover afschakelbare-capaciteitsproducten, andere dan dagproducten, worden aangeboden, worden dezelfde standaard capaciteitsproducten voor vaste capaciteit ook gebruikt voor afschakelbare capaciteit, wat de looptijd van de producten betreft.

5. Voor zover afschakelbare capaciteit wordt aangeboden, wordt die via een veilingproces toegewezen, met uitzondering van afschakelbare within-daycapaciteit.

6. Afschakelbare within-daycapaciteit wordt toegewezen via een overnominatieprocedure.

7. Afschakelbare within-daycapaciteit wordt uitsluitend toegewezen wanneer vaste capaciteit, hetzij technische capaciteit hetzij aanvullende capaciteit, is uitverkocht.

8. Wanneer er veilingen worden gehouden voor afschakelbare producten met een langere looptijd dan within-day, publiceren de transmissiesysteembeheerders de hoeveelheden aangeboden afschakelbare capaciteit, wanneer bekend, voordat het veilingproces begint.

9. Wanneer afschakelbare capaciteit wordt aangeboden, wordt deze toegewezen door middel van een afzonderlijke veiling nadat vaste capaciteit met eenzelfde looptijd is toegewezen, maar voordat de veiling van vaste capaciteit met een kortere looptijd begint, met uitzondering van afschakelbare within-daycapaciteit.

10. Wanneer dergelijke capaciteit wordt aangeboden, worden veilingen voor afschakelbare capaciteit uitgevoerd overeenkomstig dezelfde ontwerpbeginselen en tijdschema's die voor vaste capaciteit worden toegepast. De exacte, voor de veilingen voor afschakelbare capaciteit te gebruiken veilingdata worden nader omschreven in de veilingkalender, met uitzondering van afschakelbare within-daycapaciteit. Wat betreft de jaarlijkse jaarcapaciteitsveilingen, alle jaarlijkse kwartaalcapaciteitsveilingen en alle doorlopende maandcapaciteitsveilingen, stellen de transmissiesysteembeheerders de netgebruikers één week voordat de veiling begint in kennis van de hoeveelheid afschakelbare capaciteit die wordt aangeboden. Wanneer een veiling van vaste capaciteit niet is gesloten op de geplande startdag van de veilingen van afschakelbare capaciteit, worden de veilingen van afschakelbare capaciteit uiterlijk op de volgende handelsdag na de sluiting van de respectievelijke veilingen van vaste capaciteit geopend. In dergelijke gevallen wordt elke wijziging van de aangeboden hoeveelheid ten minste twaalf uur vóór het begin van de respectievelijke veiling van afschakelbare capaciteit gemeld.

Artikel 33

Minimale aanlooptijd tot afschakeling

1. Afschakelbare capaciteit heeft een minimale aanlooptijd tot afschakeling waarover gezamenlijk wordt beslist door de aangrenzende transmissiesysteembeheerders.

2. De standaard minimale aanlooptijd tot afschakeling voor een bepaald gasuur is 45 minuten na de start van de hernominatiecyclus voor dat gasuur. Wanneer twee transmissiesysteembeheerders de aanlooptijd tot afschakeling wensen in te korten, dient elke daarmee verband houdende tussen de transmissiesysteembeheerders gesloten overeenkomst te worden goedgekeurd door de bevoegde nationale regulerende instantie.

Artikel 34

Coördinatie van het afschakelingsproces

De transmissiesysteembeheerder die de afschakeling initieert, stelt de desbetreffende aangrenzende transmissiesysteembeheerder daarvan in kennis. De aangrenzende transmissiesysteembeheerders informeren hun respectievelijke beïnvloede netgebruikers daarover zo snel mogelijk, maar met de nodige aandacht voor de betrouwbaarheid van de informatie.

Artikel 35

Vastgestelde afschakelingsvolgorde

1. De volgorde waarin afschakeling wordt uitgevoerd, indien het geheel van de nominaties de hoeveelheid gas overschrijdt die op een bepaald interconnectiepunt kan doorstromen, wordt bepaald op basis van het contractueel vastgelegde tijdstempel van de respectievelijke transportcontracten op afschakelbare basis. In het geval van afschakeling hebben transportcontracten die eerder in werking treden voorrang op transportcontracten die later in werking treden.

2. Wanneer na toepassing van de in lid 1 vastgestelde procedure twee of meer nominaties in de afschakelingsvolgorde op dezelfde plaats zijn gerangschikt, en de transmissiesysteembeheerder die niet allemaal afschakelt, wordt een vermindering naar rato van deze specifieke nominaties toegepast.

3. Om rekening te houden met de verschillen tussen de diverse afschakelbare-capaciteitsdiensten binnen de Unie, leggen de aangrenzende transmissiesysteembeheerders de gezamenlijke procedures als bedoeld in dit artikel op een interconnectiepunt ten uitvoer op interconnectiepuntbasis en coördineren zij die procedures.

Artikel 36

Redenen voor afschakeling

De transmissiesysteembeheerders nemen de redenen voor eventuele afschakeling rechtstreeks op in hun transportcontracten voor afschakelbare capaciteit of nemen deze op in de algemene voorwaarden die gelden voor dergelijke contracten. De redenen voor afschakeling kunnen onder meer kwesties van gaskwaliteit, druk, temperatuur, stroompatronen, gebruik van vaste contracten, onderhoud, up- of downstreambeperkingen, openbaredienstverplichtingen en capaciteitsbeheer in het kader van congestiebeheersprocedures zijn.

HOOFDSTUK VII

CAPACITEITSBOEKINGSPLATFORMS

Artikel 37

Capaciteitsboekingsplatforms

1. De transmissiesysteembeheerders passen deze verordening toe door capaciteit aan te bieden via één of een beperkt aantal gezamenlijke webgebaseerde boekingsplatforms. Het beheer van deze platforms wordt uitgevoerd door de transmissiesysteembeheerders of door een overeengekomen derde die, indien nodig, namens de transmissiesysteembeheerders handelt ten opzichte van de netgebruikers.

2. In verband met de gezamenlijke boekingsplatforms zijn de volgende voorschriften van toepassing:

a) de voorschriften en procedures voor het aanbieden en toewijzen van alle capaciteit overeenkomstig het bepaalde in hoofdstuk III zijn van kracht;

b) de vaststelling van een procedure om vaste gebundelde capaciteit aan te bieden in overeenstemming met hoofdstuk IV heeft prioriteit;

c) er worden functionaliteiten voor netgebruikers geboden waarmee zij secundaire capaciteit kunnen aanbieden en verkrijgen;

d) om de diensten van de boekingsplatforms te kunnen gebruiken, treden de netgebruikers toe tot alle toepasselijke wettelijke en contractuele regelingen en nemen zij de desbetreffende eisen in acht, die het hen mogelijk maken in het kader van een transportcontract capaciteit te boeken en te gebruiken op het relevante net van de transmissiesysteembeheerder;

e) capaciteit op één interconnectiepunt of virtueel interconnectiepunt wordt uitsluitend in één enkel boekingsplatform aangeboden, maar een transmissiesysteembeheerder kan capaciteit op verschillende interconnectiepunten of virtuele interconnectiepunten via verschillende boekingsplatforms aanbieden.

3. Uiterlijk zes maanden na de inwerkingtreding van deze verordening sluiten alle transmissiesysteembeheerders een contractuele overeenkomst met betrekking tot het gebruik van één enkel boekingsplatform waarmee capaciteit aan beide zijden van hun respectievelijke interconnectiepunten of virtuele interconnectiepunten wordt aangeboden. Indien de transmissiesysteembeheerders binnen die termijn niet tot overeenstemming komen, leggen zij de zaak onmiddellijk voor aan de respectievelijke nationale regulerende instanties. Uiterlijk zes maanden nadat de zaak aan de nationale regulerende instanties is voorgelegd, selecteren zij gezamenlijk het enkele boekingsplatform voor een periode van ten hoogste drie jaar. Indien de nationale regulerende instanties niet in staat zijn om uiterlijk zes maanden nadat de zaak aan de nationale regulerende instanties is voorgelegd gezamenlijk een enkel boekingsplatform te selecteren, is artikel 8, lid 1, van Verordening (EG) nr. 713/2009 van toepassing. Het Agentschap neemt een besluit betreffende het boekingsplatform dat voor een periode van ten hoogste drie jaar op het specifieke interconnectiepunt of virtuele interconnectiepunt dient te worden gebruikt.

4. Indien de selectie van het boekingsplatform op een specifiek interconnectiepunt of een virtueel interconnectiepunt is verricht door de nationale regulerende instanties of door het Agentschap, sluiten de transmissiesysteembeheerders, uiterlijk aan het eind van de in de laatste zin van lid 3 bedoelde periode waarvoor de nationale regulerende instanties of het Agentschap de selectie hebben verricht, een contractuele overeenkomst inzake het gebruik van een boekingsplatform. Indien geen contractuele overeenkomst wordt gesloten, wordt de in lid 3 genoemde procedure voortgezet.

5. De oprichting van één boekingsplatform of een beperkt aantal gezamenlijke boekingsplatforms vergemakkelijkt en vereenvoudigt de capaciteitsboeking op interconnectiepunten in de gehele Unie ten bate van de netgebruikers. Indien passend bevorderen ENTSB-G en het Agentschap dit proces.

6. Met betrekking tot toenames van de technische capaciteit worden de toewijzingsresultaten gepubliceerd op het boekingsplatform dat voor het veilen van bestaande capaciteit wordt gebruikt; voor nieuwe capaciteit, wanneer momenteel geen capaciteit bestaat, worden deze gepubliceerd op een gezamenlijk boekingsplatform waarover de relevante transmissiesysteembeheerders overeenstemming hebben bereikt.

HOOFDSTUK VIII

SLOTBEPALINGEN

Artikel 38

Toezicht op de tenuitvoerlegging

1. Ter ondersteuning van het Agentschap bij zijn toezichttaken overeenkomstig artikel 9, lid 1, van Verordening (EG) nr. 715/2009 monitort en analyseert ENTSB-G hoe de transmissiesysteembeheerders deze verordening in overeenstemming met artikel 8, leden 8 en 9, van Verordening (EG) nr. 715/2009 ten uitvoer hebben gelegd. ENTSB-G waarborgt met name dat alle door de transmissiesysteembeheerders verstrekte relevante informatie volledig en correct is. ENTSB-G verstrekt deze informatie uiterlijk op 31 maart 2019 aan het Agentschap.

2. De transmissiesysteembeheerders verstrekken uiterlijk op 31 december 2018 alle informatie aan ENTSB-G die het nodig heeft om aan zijn verplichtingen krachtens lid 1 te voldoen.

3. Het vertrouwelijke karakter van commercieel gevoelige informatie wordt door ENTSB-G gewaarborgd.

4. Het Agentschap brengt vóór 6 april 2019 in het kader van zijn toezichttaken verslag uit van de in contracten voor standaard capaciteitsproducten voor vaste capaciteit opgenomen voorwaarden en het effect daarvan op een efficiënt netgebruik en de integratie van de gasmarkten van de Unie. Het Agentschap wordt bij de beoordeling ondersteund door de desbetreffende nationale regulerende instanties en de transmissiesysteembeheerders.

Artikel 39

Intrekking

Verordening (EU) nr. 984/2013 wordt ingetrokken.

Verwijzingen naar de ingetrokken verordening worden beschouwd als verwijzingen naar deze verordening.

Artikel 40

Inwerkingtreding

Deze verordening treedt in werking op de twintigste dag na die van de bekendmaking ervan in het *Publicatieblad van de Europese Unie*.

Ze is van toepassing met ingang van de datum van inwerkingtreding ervan.

Deze verordening is verbindend in al haar onderdelen en is rechtstreeks toepasselijk in elke lidstaat.

Gedaan te Brussel, 16 maart 2017.

Voor de Commissie

De voorzitter

Jean-Claude JUNCKER

VERORDENING (EU) 2017/460 VAN DE COMMISSIE

van 16 maart 2017

tot vaststelling van een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas

(Voor de EER relevante tekst)

DE EUROPESE COMMISSIE,

Gezien het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie,

Gezien Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005 ([1]), en met name artikel 6, lid 11,

Overwegende hetgeen volgt:

(1) Overeenkomstig Verordening (EG) nr. 715/2009 is het noodzakelijk een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas vast te stellen, en de Uniebrede regels te bepalen waarmee de doelstellingen worden nagestreefd om bij te dragen aan marktintegratie, het verhogen van de voorzieningszekerheid en het bevorderen van de interconnectie van gasnetten.

(2) Een cruciale stap ter verwezenlijking van deze doelstellingen is het verhogen van de transparantie van de transmissietariefstructuren en de procedures ter vaststelling daarvan. Daarom is het noodzakelijk de vereisten vast te stellen voor het bekendmaken van de informatie over de bepaling van de inkomsten van transmissiesysteembeheerders en over de derivatie van verschillende transmissie- en niet-transmissietarieven. Deze vereisten moeten netgebruikers in staat stellen meer inzicht te krijgen in de tarieven die zijn vastgesteld voor zowel transmissiediensten als niet-transmissiediensten alsook over hoe zulke tarieven zijn gewijzigd, worden vastgesteld en kunnen veranderen. Bovendien moeten netgebruikers in staat zijn inzicht te krijgen in de kosten waarop de transmissietarieven zijn gebaseerd en de transmissietarieven tot op redelijke hoogte kunnen voorspellen. De transparantievereisten zoals vastgesteld in deze verordening zorgen voor een verdere harmonisering van de in punt 3.1.2, onder a), van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009 vastgestelde regel.

(3) Na de invoering van het entry-exitsysteem bij Verordening (EG) nr. 715/2009 zijn transmissiekosten niet meer rechtstreeks verbonden met een specifieke route aangezien de entry- en exitcapaciteit afzonderlijk kan worden gecontracteerd, en netgebruikers gas kunnen laten transporteren van elk entry- naar elk exitpunt. In dit kader bepaalt de transmissiesysteembeheerder de meest efficiënte wijze om gas door het systeem te laten stromen. Om een redelijke mate van kostenreflectiviteit en -voorspelbaarheid in een dergelijk systeem te bereiken, moeten transmissietarieven zijn gebaseerd op een referentieprijsmethodologie die gebruikmaakt van specifieke kostenfactoren. De leidende beginselen voor het toepassen van een consistente en transparante referentieprijsmethodologie moeten worden bepaald. De verplichting om een raadpleging te houden over de voorgestelde referentieprijsmethodologie moet worden vastgesteld. Wanneer de voorgestelde referentieprijsmethodologie verschilt van de referentieprijsmethodologie voor capaciteitsgewogen afstand, moet deze laatste dienstdoen als een nulscenario voor vergelijking met de voorgestelde referentieprijsmethodologie.

(4) Om het dubbel aanrekenen van kosten voor transmissie naar en van opslaginstallaties te voorkomen, moet in deze verordening een minimumkorting worden vastgesteld ter erkenning van de algemene bijdrage aan de systeemflexibiliteit en de voorzieningszekerheid van een dergelijke infrastructuur. Opslaginstallaties met directe toegang tot de transmissiesystemen van twee of meer transmissiesysteembeheerders in rechtstreeks verbonden entry-exitsystemen, of gelijktijdig tot een transmissiesysteem en een distributiesysteem, maken het mogelijk gas te transporteren tussen rechtstreeks verbonden systemen. De toepassing van een korting op entrypunten van of exitpunten naar opslaginstallaties wanneer opslaginstallaties worden gebruikt om gas te transporteren tussen rechtstreeks verbonden systemen zou deze netgebruikers bevoordelen ten opzichte van andere netgebruikers die capaciteitsproducten boeken zonder korting op interconnectiepunten of die opslaginstallaties gebruiken om gas binnen hetzelfde systeem te transporteren. Deze verordening moet mechanismen invoeren om zulke discriminatie te voorkomen.

(5) Ter bevordering van de voorzieningszekerheid, moet worden overwogen kortingen te verlenen voor entrypunten van LNG-installaties, en op entrypunten van en exitpunten naar infrastructuur die is ontwikkeld om een einde te maken aan het isolement van lidstaten wat hun gastransmissiesystemen betreft.

([1]) PB L 211 van 14.8.2009, blz. 36.

(6) Transmissiesysteembeheerders in bepaalde entry-exitsystemen transporteren aanzienlijk meer gas naar andere systemen dan voor verbruik in hun eigen entry-exitsystemen. Bijgevolg moeten referentieprijsmethodologieën de nodige waarborgen omvatten om zulke gebonden afnemers af te schermen van risico's met betrekking tot grote transitstromen.

(7) Om de stabiliteit van transmissietarieven voor netgebruikers te bevorderen, bij te dragen tot financiële stabiliteit en nadelige effecten op de inkomsten en cashflowposities van de transmissiesysteembeheerders te voorkomen, moeten beginselen voor de reconciliatie van de inkomsten worden vastgesteld.

(8) Daarnaast moeten regels worden vastgesteld inzake tariefbeginselen voor incrementele capaciteit die wordt verwezenlijkt op een marktgerichte wijze overeenkomstig het proces dat is vastgesteld in de artikelen 26 tot en met 30 van Verordening (EU) 2017/459 van de Commissie ([1]). Voor gevallen waarin de verwezenlijking van incrementele capaciteit leidt tot een niveau van kruissubsidiëring dat niet kan worden gerechtvaardigd, omdat gebonden verbruikers zouden worden blootgesteld aan een groot deel van het volumerisico, moet deze verordening mechanismen introduceren ter beperking van dergelijke risico's.

(9) Deze verordening moet van toepassing zijn op het niet-ontheven deel van grote nieuwe infrastructuren die uit hoofde van artikel 36 van Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad ([2]) zijn ontheven van artikel 41, leden 6, 8 en 10, van die richtlijn. In gevallen waar de specifieke aard van de interconnectoren op Europees niveau is erkend door een ontheffing uit hoofde van artikel 36 van Richtlijn 2009/73/EG, of door andere middelen, moeten de nationale regulerende instanties de bevoegdheid hebben om een vrijstelling van de vereisten van deze verordening te verlenen die de efficiënte werking van dergelijke interconnectoren in het gedrang zouden brengen.

(10) Deze verordening moet de toepassing van de EU- en nationale mededingingsregels onverlet laten, met name het verbod van beperkende overeenkomsten (artikel 101 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie) en van misbruik van een machtspositie op de interne markt (artikel 102 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie). De ingevoerde geharmoniseerde transmissietariefstructuren moeten op zodanige wijze zijn ontworpen dat afscherming van downstream-leveranciersmarkten wordt voorkomen.

(11) Nationale regulerende instanties en transmissiesysteembeheerders moeten handelen met inachtneming van de goede praktijken en streven naar het harmoniseren van processen voor de tenuitvoerlegging van deze verordening. Handelend overeenkomstig artikel 7 van Verordening (EG) nr. 713/2009 van het Europees Parlement en de Raad ([3]), moeten het Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators en de nationale regulerende instanties waarborgen dat de regels inzake geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas in de gehele Unie op de meest doeltreffende wijze ten uitvoer worden gelegd.

(12) De in deze verordening vervatte maatregelen zijn in overeenstemming met het advies van het bij artikel 51 van Richtlijn 2009/73/EG ingestelde comité,

HEEFT DE VOLGENDE VERORDENING VASTGESTELD:

HOOFDSTUK I

ALGEMENE BEPALINGEN

Artikel 1

Onderwerp

Bij deze verordening wordt een netcode vastgesteld ter bepaling van regels inzake geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas, met inbegrip van regels inzake de toepassing van een referentieprijsmethodologie, de bijbehorende raadplegings- en bekendmakingsvereisten, alsook de berekening van reserveringsprijzen voor standaard capaciteitsproducten.

([1]) Verordening (EU) 2017/459 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot intrekking van Verordening (EU) nr. 984/2013 (zie bladzijde 1 van dit Publicatieblad).

([2]) Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG (PB L 211 van 14.8.2009, blz. 94).

([3]) Verordening (EG) nr. 713/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 tot oprichting van een Agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators (PB L 211 van 14.8.2009, blz. 1).

Artikel 2

Werkingssfeer

1. Deze verordening is van toepassing op alle entrypunten en alle exitpunten van gastransmissienetten, met uitzondering van de hoofdstukken III, V, VI, artikel 28, artikel 31, leden 2 en 3, en hoofdstuk IX, die alleen van toepassing zijn op interconnectiepunten. De hoofdstukken III, V, VI, artikel 28 en hoofdstuk IX zijn van toepassing op entrypunten van derde landen of exitpunten naar derde landen, of beide, wanneer de nationale regulerende instantie een besluit neemt om Verordening (EU) 2017/459 op deze punten toe te passen.

2. In lidstaten waaraan een ontheffing is verleend overeenkomstig artikel 49 van Richtlijn 2009/73/EG is deze verordening niet van toepassing voor de duur van die ontheffing.

Artikel 3

Definities

Voor de toepassing van deze verordening gelden de definities van artikel 2 van Verordening (EG) nr. 715/2009, artikel 3 van Verordening (EU) 2017/459, artikel 3 van Verordening (EU) nr. 312/2014 van de Commissie ([1]), artikel 2 van Verordening (EU) 2015/703 van de Commissie ([2]) en artikel 2 van Richtlijn 2009/73/EG en wordt verstaan onder:

1. „referentieprijs": de prijs voor een capaciteitsproduct voor vaste capaciteit met een looptijd van een jaar, die van toepassing is op entry- en exitpunten en die wordt gebruikt om op capaciteit gebaseerde transmissietarieven vast te stellen;

2. „referentieprijsmethodologie": de methodologie die wordt toegepast op het deel van de inkomsten uit transmissiediensten dat moet worden geïnd via op capaciteit gebaseerde transmissietarieven met de bedoeling referentieprijzen af te leiden;

3. „regeling zonder maximumprijzen": een reguleringsstelsel, zoals het inkomstenplafond-, het opbrengstvoet- en het „cost plus"-stelsel, in het kader waarvan de toegestane inkomsten voor de transmissiesysteembeheerder worden vastgesteld overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG;

4. „inkomsten uit niet-transmissiediensten": het deel van de toegestane of beoogde inkomsten dat via niet-transmissietarieven wordt geïnd;

5. „reguleringsperiode": de periode waarvoor de algemene voorschriften voor de toegestane of beoogde inkomsten worden vastgesteld overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG;

6. „inkomsten uit transmissiediensten": het deel van de toegestane of beoogde inkomsten dat via transmissietarieven wordt geïnd;

7. „transmissietarieven": de door netgebruikers voor de aan hen verleende transmissiediensten te betalen tarieven;

8. „systeemintern netgebruik": het transporteren van gas binnen een entry-exitsysteem naar afnemers die met datzelfde entry-exitsysteem zijn verbonden;

9. „systeemoverschrijdend netgebruik": het transporteren van gas binnen een entry-exitsysteem naar afnemers die met een ander entry-exitsysteem zijn verbonden;

10. „homogene groep punten": een groep van een van de volgende soorten punten: entry-interconnectiepunten, exit-interconnectiepunten, binnenlandse entrypunten, binnenlandse exitpunten, entrypunten van opslaginstallaties, exitpunten naar opslaginstallaties, entrypunten van installaties voor vloeibaar aardgas (hierna „LNG-installaties" genoemd), exitpunten naar LNG-installaties en entrypunten van productie-installaties;

([1]) Verordening (EU) nr. 312/2014 van de Commissie van 26 maart 2014 tot vaststelling van een netcode inzake gasbalancering van transmissienetten (PB L 91 van 27.3.2014, blz. 15).

([2]) Verordening (EU) 2015/703 van de Commissie van 30 april 2015 tot vaststelling van een netcode inzake interoperabiliteit en gegevensuitwisseling (PB L 113 van 1.5.2015, blz. 13).

11. „toegestane inkomsten": de som van de inkomsten uit transmissiediensten en inkomsten uit niet-transmissiediensten voor de verlening van diensten door de transmissiesysteembeheerder voor een specifieke periode binnen een reguleringsperiode die een dergelijke transmissiesysteembeheerder mag verwerven in het kader van een regeling zonder maximumprijzen en die zijn vastgesteld overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG;

12. „transmissiediensten": de gereguleerde diensten die worden verleend door de transmissiesysteembeheerder binnen het entry-exitsysteem ten behoeve van transmissie;

13. „niet-transmissietarieven": de door netgebruikers voor de aan hen verleende niet-transmissiediensten te betalen tarieven;

14. „beoogde inkomsten": de som van de verwachte inkomsten uit transmissiediensten berekend overeenkomstig de in artikel 13, lid 1, van Verordening (EG) nr. 715/2009 vastgestelde beginselen en de verwachte inkomsten uit niet-transmissiediensten voor de verlening van diensten door de transmissiesysteembeheerder voor een specifieke periode binnen een bepaalde reguleringsperiode in het kader van een regeling met maximumprijzen;

15. „niet-transmissiediensten": de gereguleerde diensten andere dan transmissiediensten en andere dan diensten gereguleerd door Verordening (EU) nr. 312/2014 die worden verleend door de transmissiesysteembeheerder;

16. „multiplicator": de factor die wordt toegepast op het respectieve aandeel van de referentieprijs om de reserveringsprijs voor een standaard niet-jaarcapaciteitsproduct te berekenen;

17. „regeling met maximumprijzen": een reguleringsstelsel in het kader waarvan een maximumtransmissietarief op basis van de beoogde inkomsten wordt vastgesteld overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG;

18. „kostenfactor": een bepalende factor voor de activiteit van de transmissiesysteembeheerder die correleert met de kosten van die transmissiesysteembeheerder, zoals afstand of technische capaciteit;

19. „cluster van entry- of exitpunten": een homogene groep punten of groep entrypunten of exitpunten die zich in elkaars nabijheid bevinden en die voor de toepassing van de referentieprijsmethodologie worden beschouwd als, respectievelijk, één entrypunt of één exitpunt;

20. „stroomscenario": een combinatie van een entrypunt en een exitpunt dat het gebruik van het transmissiesysteem volgens waarschijnlijke vraag- en aanbodpatronen weerspiegelt en waarvoor er ten minste een pijpleidingroute is die het mogelijk maakt gas in het transmissienet op dat entrypunt en uit het transmissienet op dat exitpunt te laten stromen, ongeacht of de capaciteit is gecontracteerd op dat entrypunt en dat exitpunt;

21. „seizoensfactor": de factor die de variatie van de vraag binnen een jaar weerspiegelt en die kan worden toegepast in combinatie met de toepasselijke multiplicator;

22. „vaste te betalen prijs": een prijs berekend overeenkomstig artikel 24, onder b), wanneer de reserveringsprijs niet aan aanpassingen onderworpen is;

23. „tariefperiode": de periode gedurende welke een bepaald niveau van een referentieprijs van toepassing is, waarvan de minimale duur een jaar en de maximale duur de duur van de reguleringsperiode is;

24. „reguleringsrekening": de rekening waarin ten minste de onder- en overinkomsten uit transmissiediensten in het kader van een regeling zonder maximumprijzen worden samengevoegd;

25. „veilingpremie": het verschil tussen de clearingprijs en de reserveringsprijs op een veiling;

26. „variabele te betalen prijs": een prijs berekend overeenkomstig artikel 24, onder a), wanneer de reserveringsprijs onderworpen is aan aanpassingen zoals reconciliatie van de inkomsten, aanpassing van de toegestane inkomsten of aanpassing van de voorspelde gecontracteerde capaciteit.

Artikel 4

Transmissie- en niet-transmissiediensten en -tarieven

1. Een bepaalde dienst wordt als een transmissiedienst beschouwd wanneer aan elk van de volgende criteria is voldaan:

a) de kosten van een dergelijke dienst ontstaan door de kostenfactoren van zowel technische of voorspelde gecontracteerde capaciteit als afstand;

b) de kosten van een dergelijke dienst houden verband met de investeringen in en exploitatie van de infrastructuur die deel uitmaakt van de gereguleerde activawaarde gebruikt voor de levering van transmissiediensten.

Indien niet aan een van de onder a) en b) vastgestelde criteria is voldaan, kan een bepaalde dienst worden gerekend tot hetzij transmissie-, hetzij niet-transmissiediensten, afhankelijk van de resultaten van de periodieke raadpleging door de transmissiesysteembeheerder(s) of de nationale regulerende instantie en het besluit van de nationale regulerende instantie, zoals vastgesteld in de artikelen 26 en 27.

2. Transmissietarieven kunnen zodanig worden vastgesteld dat zij rekening houden met de voorwaarden voor vastecapaciteitsproducten.

3. De inkomsten uit transmissiediensten worden geïnd via op capaciteit gebaseerde transmissietarieven.

Mits goedkeuring van de nationale regulerende instantie kan een deel van de inkomsten uit transmissiediensten bij wijze van uitzondering enkel worden geïnd via de volgende commoditygebaseerde transmissietarieven die afzonderlijk van elkaar worden vastgesteld:

a) een op de stroom gebaseerde heffing, die aan elk van de volgende criteria voldoet:

   i) geheven ter dekking van de kosten die voornamelijk voortvloeien uit de hoeveelheid van de gasstroom;

   ii) berekend op basis van de voorspelde of historische stromen, of beide, en zodanig vastgesteld dat zij hetzelfde is bij alle entrypunten en hetzelfde is bij alle exitpunten;

   iii) uitgedrukt in monetaire termen of in natura;

b) een aanvullende heffing voor de inning van inkomsten, die aan elk van de volgende criteria voldoet:

   i) geheven voor het beheer van onder- en overinkomsten;

   ii) berekend op basis van voorspelde of historische capaciteitstoewijzingen en stromen, of beide;

   iii) toegepast op andere punten dan interconnectiepunten;

   iv) toegepast nadat de nationale regulerende instantie een beoordeling heeft verricht van de kostenreflectiviteit en de impact op kruissubsidiëring tussen interconnectiepunten en andere punten dan interconnectiepunten.

4. De inkomsten uit niet-transmissiediensten worden geïnd via niet-transmissietarieven die gelden voor een bepaalde niet-transmissiedienst. Deze tarieven zijn als volgt:

a) kostenreflectief, niet-discriminerend, objectief en transparant;

b) aangerekend aan de begunstigden van een bepaalde niet-transmissiedienst met de bedoeling kruissubsidiëring tussen netgebruikers binnen of buiten een lidstaat, of beide, te minimaliseren.

Indien volgens de nationale regulerende instantie een bepaalde niet-transmissiedienst alle netgebruikers ten goede komt, worden de kosten voor een dergelijke dienst bij alle netgebruikers geïnd.

Artikel 5

Kostentoewijzingsbeoordelingen

1. De nationale regulerende instantie of de transmissiesysteembeheerder, afhankelijk van het besluit van de nationale regulerende instantie, verricht de volgende beoordelingen en maakt ze bekend in het kader van de in artikel 26 bedoelde definitieve raadpleging:

a) een kostentoewijzingsbeoordeling met betrekking tot de inkomsten uit transmissiediensten die moeten worden geïnd via op capaciteit gebaseerde transmissietarieven en uitsluitend is gebaseerd op de volgende kostenfactoren:

   i) technische capaciteit, of

   ii) voorspelde gecontracteerde capaciteit, of

   iii) technische capaciteit en afstand, of

   iv) voorspelde gecontracteerde capaciteit en afstand;

b) een kostentoewijzingsbeoordeling met betrekking tot de inkomsten uit transmissiediensten die moeten worden geïnd via commoditygebaseerde transmissietarieven, indien van toepassing, en uitsluitend is gebaseerd op de volgende kostenfactoren:

   i) de hoeveelheid van de gasstromen, of

   ii) de hoeveelheid van de gasstromen en afstand.

2. De kostentoewijzingsbeoordelingen geven de mate van kruissubsidiëring tussen systeemintern en systeemoverschrijdend netgebruik aan op basis van de voorgestelde referentieprijsmethodologie.

3. De in lid 1, onder a), bedoelde kostentoewijzingsbeoordeling wordt als volgt verricht:

a) de van systeemintern netgebruik op zowel alle entrypunten als alle exitpunten te ontvangen inkomsten uit capaciteit voor transmissiediensten worden gedeeld door de waarde van de relevante capaciteitskostenfactor(en) voor systeemintern netgebruik om de systeeminterne capaciteitsratio te berekenen, die wordt uitgedrukt als een monetaire eenheid per meeteenheid, zoals in euro per MWh/dag, overeenkomstig de volgende formule:

$$Ratio_{cap}^{intra} = \frac{Revenue_{cap}^{intra}}{Driver_{cap}^{intra}}$$

waarbij

$Revenue_{cap}^{intra}$ de inkomsten zijn, uitgedrukt in een monetaire eenheid zoals de euro, die worden verkregen uit capaciteitstarieven en worden berekend voor systeemintern netgebruik;

$Driver_{cap}^{intra}$ de waarde is van de capaciteitsgerelateerde kostenfactor(en) voor systeemintern netgebruik, zoals de som van de gemiddelde dagelijkse voorspelde capaciteiten die zijn gecontracteerd op elk systeemintern entrypunt en systeemintern exitpunt, of cluster van punten, uitgedrukt in een meeteenheid zoals MWh/dag;

b) de van systeemoverschrijdend netgebruik op zowel alle entrypunten als alle exitpunten te ontvangen inkomsten uit capaciteit voor transmissiediensten worden gedeeld door de waarde van de relevante capaciteitskostenfactor(en) voor systeemoverschrijdend netgebruik om de systeemoverschrijdende capaciteitsratio te berekenen, die wordt uitgedrukt als een monetaire eenheid per meeteenheid, zoals in euro per MWh/dag, overeenkomstig de volgende formule:

$$Ratio_{cap}^{cross} = \frac{Revenue_{cap}^{cross}}{Driver_{cap}^{cross}}$$

waarbij

$Revenue_{cap}^{cross}$ de inkomsten zijn, uitgedrukt in een monetaire eenheid zoals de euro, die worden verkregen uit capaciteitstarieven en worden berekend voor systeemoverschrijdend netgebruik;

$Driver_{cap}^{cross}$ de waarde is van de capaciteitsgerelateerde kostenfactor(en) voor systeemoverschrijdend netgebruik, zoals de som van de gemiddelde dagelijkse voorspelde capaciteiten die zijn gecontracteerd op elk systeemoverschrijdend entry- en exitpunt, of cluster van punten, uitgedrukt in een meeteenheid zoals MWh/dag;

c) de index voor de vergelijking van de onder a) en b) bedoelde capaciteitskostentoewijzingsratio's, die wordt uitgedrukt in een percentage, wordt berekend volgens de volgende formule:

$$Comp_{cap} = \frac{2 \times \left| Ratio_{cap}^{intra} - Ratio_{cap}^{cross} \right|}{Ratio_{cap}^{intra} + Ratio_{cap}^{cross}} \times 100\,\%$$

4. De in lid 1, onder b), bedoelde kostentoewijzingsbeoordeling wordt als volgt verricht:

a) de van systeemintern netgebruik op zowel alle entrypunten als alle exitpunten te ontvangen commodityinkomsten voor transmissiediensten worden gedeeld door de waarde van de relevante commoditykostenfactor(en) voor systeemintern netgebruik om de systeeminterne commodityratio te berekenen, die wordt uitgedrukt als een monetaire eenheid per meeteenheid, zoals in euro per MWh, overeenkomstig de volgende formule:

$$Ratio_{comm}^{intra} = \frac{Revenue_{comm}^{intra}}{Driver_{comm}^{intra}}$$

waarbij

$Revenue_{comm}^{intra}$ de inkomsten zijn, uitgedrukt in een monetaire eenheid zoals de euro, die worden verkregen uit commoditytarieven en worden berekend voor systeemintern netgebruik;

$Driver_{comm}^{intra}$ de waarde van de commoditygerelateerde kostenfactor(en) voor systeemintern netgebruik is, zoals de som van de gemiddelde dagelijkse voorspelde stromen op elk systeemintern entry- en exitpunt, of cluster van punten, uitgedrukt in een meeteenheid zoals MWh;

b) de van systeemoverschrijdend netgebruik op zowel alle entrypunten als alle exitpunten te ontvangen commodityinkomsten voor transmissiediensten worden gedeeld door de waarde van de relevante commoditykostenfactor(en) voor systeemoverschrijdend netgebruik om de systeemoverschrijdende commodityratio te berekenen, die wordt uitgedrukt als een monetaire eenheid per meeteenheid, zoals in euro per MWh, overeenkomstig de volgende formule:

$$Ratio_{comm}^{cross} = \frac{Revenue_{comm}^{cross}}{Driver_{comm}^{cross}}$$

waarbij

$Revenue_{comm}^{cross}$ de inkomsten zijn, uitgedrukt in een monetaire eenheid zoals de euro, die worden verkregen uit commoditytarieven en worden berekend voor systeemoverschrijdend netgebruik;

$Driver_{comm}^{cross}$ de waarde van de commoditygerelateerde kostenfactor(en) voor systeemoverschrijdend netgebruik is, zoals de som van de gemiddelde dagelijkse voorspelde stromen op elk systeemoverschrijdend entry- en exitpunt, of cluster van punten, uitgedrukt in een meeteenheid zoals MWh;

c) de index voor de vergelijking van de onder a) en b) bedoelde commoditykostentoewijzingsratio's, die wordt uitgedrukt in een percentage, wordt berekend volgens de volgende formule:

$$Comp_{comm} = \frac{2 \times \left| Ratio_{comm}^{intra} - Ratio_{comm}^{cross} \right|}{Ratio_{comm}^{intra} + Ratio_{comm}^{cross}} \times 100\,\%$$

5. De inkomsten uit transmissiediensten die moeten worden verkregen van systeemintern netgebruik op entrypunten als bedoeld in lid 3, onder a), en lid 4, onder a), worden als volgt berekend:

a) de hoeveelheid van de toegewezen capaciteit of, respectievelijk, stromen bestemd voor de verlening van transmissiediensten aan systeemoverschrijdend netgebruik op alle entrypunten wordt geacht gelijk te zijn aan de hoeveelheid van de capaciteit of, respectievelijk, stromen bestemd voor de verlening van transmissiediensten voor systeemoverschrijdend netgebruik op alle exitpunten;

b) de capaciteit en, respectievelijk, stromen, zoals vastgesteld onder a), worden gebruikt om de inkomsten uit transmissiediensten die moeten worden ontvangen van systeemoverschrijdend netgebruik op entrypunten te berekenen;

c) het verschil tussen de totale inkomsten uit transmissiediensten die moeten worden geïnd op entrypunten en de resulterende waarde als bedoeld onder b), is gelijk aan de inkomsten uit transmissiediensten die moeten worden ontvangen van systeemintern netgebruik op entrypunten.

6. Wanneer afstand wordt gebruikt als een kostenfactor in combinatie met technische of voorspelde gecontracteerde capaciteit of stromen, wordt de capaciteitsgewogen gemiddelde afstand of, respectievelijk, commoditygewogen gemiddelde afstand gebruikt. Wanneer het resultaat van de in lid 3, onder c), of, respectievelijk, lid 4, onder c), bedoelde indexen voor de vergelijking van de capaciteits- of respectievelijk commoditykostentoewijzing meer dan 10 % bedraagt, verstrekt de nationale regulerende instantie de motivering voor dergelijke resultaten in het in artikel 27, lid 4, bedoelde besluit.

HOOFDSTUK II

REFERENTIEPRIJSMETHODOLOGIEËN

Artikel 6

Toepassing van referentieprijsmethodologieën

1. De referentieprijsmethodologie wordt door de nationale regulerende instantie vastgesteld of goedgekeurd zoals bepaald in artikel 27. Welke referentieprijsmethodologie wordt toegepast, hangt af van de resultaten van de overeenkomstig artikel 26 verrichte periodieke raadplegingen door de transmissiesysteembeheerder(s) of de nationale regulerende instantie, afhankelijk van het besluit van de nationale regulerende instantie.

2. De toepassing van de referentieprijsmethodologie levert een referentieprijs op.

3. Op alle entry- en exitpunten in een bepaald entry-exitsysteem wordt dezelfde referentieprijsmethodologie toegepast, behoudens de in de artikelen 10 en 11 vastgestelde uitzonderingen.

4. Aanpassingen van de toepassing van de referentieprijsmethodologie op alle entry- en exitpunten mogen enkel worden aangebracht overeenkomstig artikel 9 of als gevolg van een of meer van de volgende zaken:

a) benchmarking door de nationale regulerende instantie, waarbij referentieprijzen op een bepaald entry- of exitpunt worden aangepast zodat de resulterende waarden overeenstemmen met het concurrerende niveau van de referentieprijzen;

b) gelijkstelling door de transmissiesysteembeheerder(s) of de nationale regulerende instantie, afhankelijk van het besluit van de nationale regulerende instantie, waarbij dezelfde referentieprijs wordt toegepast op bepaalde of alle punten binnen een homogene groep punten;

c) herschaling door de transmissiesysteembeheerder(s) of de nationale regulerende instantie, afhankelijk van het besluit van de nationale regulerende instantie, waarbij de referentieprijzen op alle entry- of alle exitpunten, of beide, worden aangepast hetzij door de waarden ervan te vermenigvuldigen met een constante of door een constante op te tellen bij of af te trekken van de waarden ervan.

Artikel 7

Keuze van een referentieprijsmethodologie

De referentieprijsmethodologie is in overeenstemming met artikel 13 van Verordening (EG) nr. 715/2009 en met de volgende vereisten. De referentieprijsmethodologie:

a) stelt netgebruikers in staat de berekening van de referentieprijzen en de nauwkeurige voorspelling ervan te reproduceren;

b) houdt rekening met de werkelijk gemaakte kosten voor de verlening van transmissiediensten met inachtneming van het niveau van complexiteit van het transmissienet;

c) waarborgt non-discriminatie en voorkomt ongepaste kruissubsidiëring, onder meer door rekening te houden met de kostentoewijzingsbeoordeling als bedoeld in artikel 5;

d) waarborgt dat een significant volumerisico dat met name verbonden is met transporten via een entry-exitsysteem niet wordt afgewenteld op de eindafnemers binnen dat entry-exitsysteem;

e) waarborgt dat de resulterende referentieprijzen de grensoverschrijdende handel niet verstoren.

Artikel 8

Referentieprijsmethodologie voor capaciteitsgewogen afstand

1. De parameters voor de referentieprijsmethodologie voor capaciteitsgewogen afstand zijn als volgt:

a) het deel van de inkomsten uit transmissiediensten dat moet worden geïnd via op capaciteit gebaseerde transmissietarieven;

b) de voorspelde gecontracteerde capaciteit op elk entrypunt of een cluster van entrypunten en op elk exitpunt of een cluster van exitpunten;

c) wanneer entrypunten en exitpunten kunnen worden gecombineerd in een relevant stroomscenario, de kortste afstand van de pijpleidingroutes tussen een entrypunt of een cluster van entrypunten en een exitpunt of een cluster van exitpunten;

d) de combinaties van entrypunten en exitpunten, wanneer bepaalde entrypunten en bepaalde exitpunten kunnen worden gecombineerd in een relevant stroomscenario;

e) De in artikel 30, lid 1, onder b), v), 2), bedoelde entry-exitverdeling is 50-50.

Wanneer entrypunten en exitpunten niet kunnen worden gecombineerd in een stroomscenario, wordt geen rekening gehouden met deze combinatie van entry- en exitpunten.

2. De referentieprijs wordt afgeleid via de volgende opeenvolgende stappen:

a) de gewogen gemiddelde afstand voor elk entrypunt of elke cluster van entrypunten en voor elk exitpunt of elke cluster van exitpunten wordt berekend, rekening houdend, indien van toepassing, met de in lid 1, onder d), bedoelde combinaties overeenkomstig de volgende respectieve formules:

i) voor een entrypunt of een cluster van entrypunten, als de som van de producten van capaciteit op elk exitpunt of elke cluster van exitpunten en de afstand van dit entrypunt of deze cluster van entrypunten tot elk exitpunt of elke cluster van exitpunten, gedeeld door de som van de capaciteiten op elk exitpunt of elke cluster van exitpunten:

$$AD_{En} = \frac{\sum_{all\ Ex} CAP_{Ex} \times D_{En,Ex}}{\sum_{all\ Ex} CAP_{Ex}}$$

waarbij:

AD_{En} de gewogen gemiddelde afstand voor een entrypunt of een cluster van entrypunten is;

CAP_{Ex} de voorspelde gecontracteerde capaciteit op een exitpunt of een cluster van exitpunten is;

$D_{En,Ex}$ de afstand tussen een bepaald entrypunt of een cluster van entrypunten en een bepaald exitpunt of een cluster van exitpunten als bedoeld in lid 1, onder c), is;

ii) voor een exitpunt of een cluster van exitpunten, als de som van de producten van capaciteit op elk exitpunt of elke cluster van exitpunten en de afstand van dit exitpunt of deze cluster van exitpunten tot elk entrypunt of elke cluster van entrypunten, gedeeld door de som van de capaciteiten op elk entrypunt of elke cluster van entrypunten:

$$AD_{Ex} = \frac{\sum_{all\ En} CAP_{En} \times D_{En,Ex}}{\sum_{all\ En} CAP_{En}}$$

waarbij:

AD_{Ex} de gewogen gemiddelde afstand voor een exitpunt of een cluster van exitpunten is;

CAP_{En} de voorspelde gecontracteerde capaciteit op een entrypunt of een cluster van entrypunten is;

$D_{En,Ex}$ de afstand tussen een bepaald entrypunt of een cluster van entrypunten en een bepaald exitpunt of een cluster van exitpunten als bedoeld in lid 1, onder c), is;

b) het gewicht van de kosten voor elk entrypunt en elke cluster van entrypunten en voor elk exitpunt of elke cluster van exitpunten wordt berekend overeenkomstig de volgende respectieve formules:

$$W_{c,En} = \frac{CAP_{En} \times AD_{En}}{\sum_{all\ En} CAP_{En} \times AD_{En}}$$

$$W_{c,Ex} = \frac{CAP_{Ex} \times AD_{Ex}}{\sum_{all\ Ex} CAP_{Ex} \times AD_{Ex}}$$

waarbij:

$W_{c,En}$ het gewicht van de kosten voor een bepaald entrypunt of een cluster van entrypunten is;

$W_{c,Ex}$ het gewicht van de kosten voor een bepaald exitpunt of een cluster van exitpunten is;

AD_{En} de gewogen gemiddelde afstand voor een entrypunt of een cluster van entrypunten is;

AD_{Ex} de gewogen gemiddelde afstand voor een exitpunt of een cluster van exitpunten is;

CAP_{En} de voorspelde gecontracteerde capaciteit op een entrypunt of een cluster van entrypunten is;

CAP_{Ex} de voorspelde gecontracteerde capaciteit op een exitpunt of een cluster van exitpunten is;

c) het deel van de inkomsten uit transmissiediensten dat moet worden geïnd via op capaciteit gebaseerde transmissietarieven op alle entrypunten en het deel van de inkomsten uit transmissiediensten dat moet worden geïnd via op capaciteit gebaseerde transmissietarieven op alle exitpunten wordt bepaald door de entry-exitverdeling toe te passen;

d) het deel van de inkomsten uit transmissiediensten dat moet worden geïnd via op capaciteit gebaseerde transmissietarieven op elk entrypunt en elke cluster van entrypunten en voor elk exitpunt of elke cluster van exitpunten wordt berekend overeenkomstig de volgende respectieve formules:

$R_{En} = W_{c,En} \times R_{\Sigma En}$

$R_{Ex} = W_{c,Ex} \times R_{\Sigma Ex}$

waarbij:

$W_{c,En}$ het gewicht van de kosten voor een bepaald entrypunt of een cluster van entrypunten is;

$W_{c,Ex}$ het gewicht van de kosten voor een bepaald exitpunt of een cluster van exitpunten is;

R_{En} het deel van de inkomsten uit transmissiediensten dat moet worden geïnd via op capaciteit gebaseerde transmissietarieven op een entrypunt of een cluster van entrypunten is;

R_{Ex} het deel van de inkomsten uit transmissiediensten dat moet worden geïnd via op capaciteit gebaseerde transmissietarieven op een exitpunt of een cluster van exitpunten is;

$R_{\Sigma En}$ het deel van de inkomsten uit transmissiediensten dat moet worden geïnd via op capaciteit gebaseerde transmissietarieven op alle entrypunten is;

$R_{\Sigma Ex}$ het deel van de inkomsten uit transmissiediensten dat moet worden geïnd via op capaciteit gebaseerde transmissietarieven op alle exitpunten is;

e) de onder d), bedoelde resulterende waarden worden gedeeld door de voorspelde gecontracteerde capaciteit op elk entrypunt of elke cluster van entrypunten en op elk exitpunt of elke cluster van exitpunten overeenkomstig de volgende respectieve formules:

$$T_{En} = \frac{R_{En}}{CAP_{En}}$$

$$T_{Ex} = \frac{R_{Ex}}{CAP_{Ex}}$$

waarbij:

T_{En} de referentieprijs op een entrypunt of elk entrypunt in een cluster van entrypunten is;

T_{Ex} de referentieprijs op een exitpunt of elk exitpunt in een cluster van exitpunten is;

CAP_{En} de voorspelde gecontracteerde capaciteit op een entrypunt of een cluster van entrypunten is;

CAP_{Ex} de voorspelde gecontracteerde capaciteit op een exitpunt of een cluster van exitpunten is.

Artikel 9

Aanpassing van tarieven op entrypunten van en exitpunten naar opslaginstallaties en op entrypunten van LNG-installaties en infrastructuur die een einde maakt aan isolement

1. Er wordt een korting van ten minste 50 % toegepast op op capaciteit gebaseerde transmissietarieven op entrypunten van en exitpunten naar opslaginstallaties, tenzij en voor zover een opslagfaciliteit die met meer dan een transmissie- of distributienet is verbonden, wordt gebruikt om te concurreren met een interconnectiepunt.

2. Op entrypunten van LNG-faciliteiten, en entrypunten van en exitpunten naar infrastructuur die is ontwikkeld met het doel een einde te maken aan het isolement van lidstaten op het gebied van hun gastransmissiesystemen, mag een korting worden toegepast op de respectieve op capaciteit gebaseerde transmissietarieven teneinde de voorzieningszekerheid te verhogen.

Artikel 10

Regels voor entry-exitsystemen binnen een lidstaat waar meer dan een transmissiesysteembeheerder actief is

1. Overeenkomstig artikel 6, lid 3, wordt dezelfde referentieprijsmethodologie gezamenlijk toegepast door alle transmissiesysteembeheerders binnen een entry-exitsysteem in een lidstaat.

2. In afwijking van lid 1 en onverminderd lid 3, kan de nationale regulerende instantie besluiten:

a) dat dezelfde referentieprijsmethodologie afzonderlijk wordt toegepast door elke transmissiesysteembeheerder binnen een entry-exitsysteem;

b) in afwijking van artikel 6, lid 3, bij het plannen van samensmeltingen van entry-exitsystemen, tot intermediaire maatregelen die het mogelijk maken dat verschillende referentieprijsmethodologieën afzonderlijk worden toegepast door elke transmissiesysteembeheerder binnen de betrokken entry-exitsystemen. Een dergelijk besluit bevat de termijn voor de toepassing van de intermediaire maatregelen. De nationale regulerende instantie of de transmissiesysteembeheerders, afhankelijk van het besluit van de nationale regulerende instantie, verrichten een effectbeoordeling en een kosten-batenanalyse alvorens zulke intermediaire maatregelen toe te passen.

Wanneer verschillende referentieprijsmethodologieën afzonderlijk worden toegepast, worden de inkomsten uit transmissiediensten van de betrokken transmissiesysteembeheerders dienovereenkomstig aangepast.

3. Om de behoorlijke toepassing van dezelfde referentieprijsmethodologie gezamenlijk mogelijk te maken, wordt een doeltreffend vergoedingsmechanisme voor gasstromen tussen transmissiesysteembeheerders vastgesteld.

Het in lid 2, onder a), of, respectievelijk, lid 2, onder b), bedoelde besluit mag worden genomen indien aan de volgende voorwaarden is voldaan:

a) er is een doeltreffend vergoedingsmechanisme voor gasstromen tussen transmissiesysteembeheerders vastgesteld met de bedoeling:

   i) nadelige effecten op de inkomsten uit transmissiediensten van de betrokken transmissiesysteembeheerders te voorkomen;

   ii) kruissubsidiëring tussen systeemintern en systeemoverschrijdend netgebruik te voorkomen;

b) een dergelijke afzonderlijke toepassing waarborgt dat de kosten overeenkomen met die van een efficiënte transmissiesysteembeheerder.

4. De maximumtermijn die is vastgesteld in het in lid 2, onder a), of, respectievelijk, lid 2, onder b), bedoelde besluit is uiterlijk vijf jaar vanaf de in artikel 38, lid 2, bedoelde datum. Ruim vóór de in dat besluit vastgestelde datum kan de nationale regulerende instantie besluiten die datum uit te stellen.

5. Tegelijk met de definitieve raadpleging overeenkomstig artikel 26, houdt de nationale regulerende instantie een raadpleging over de beginselen van het in lid 3 bedoelde doeltreffende vergoedingsmechanisme voor gasstromen tussen transmissiesysteembeheerders en de gevolgen ervan voor de tariefniveaus. Het vergoedingsmechanisme voor gasstromen tussen transmissiesysteembeheerders wordt toegepast overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG en wordt samen met de in het kader van de raadpleging ontvangen reacties bekendgemaakt.

6. De in artikel 22, lid 1, bedoelde reserveringsprijs wordt berekend zoals daar is vastgesteld. Wanneer lid 2 wordt toegepast, worden de volgende twee berekeningen uitgevoerd:

a) de in artikel 22, lid 1, vastgestelde berekening wordt verricht door elke betrokken transmissiesysteembeheerder;

b) het gewogen gemiddelde van de resulterende waarde als bedoeld onder a) wordt mutatis mutandis berekend overeenkomstig de in artikel 22, lid 1, onder b), vastgestelde formule.

7. De in artikel 26 bedoelde definitieve raadpleging wordt gezamenlijk door alle transmissiesysteembeheerders of door de nationale regulerende instantie verricht. Wanneer lid 2 wordt toegepast, wordt een dergelijke raadpleging verricht door elke transmissiesysteembeheerder afzonderlijk of door de nationale regulerende instantie, afhankelijk van het besluit van de nationale regulerende instantie.

8. De in de artikelen 29 en 30 bedoelde informatie wordt bekendgemaakt op een geaggregeerd niveau voor alle betrokken transmissiesysteembeheerders. Wanneer lid 2 wordt toegepast, worden de volgende twee acties uitgevoerd:

a) dergelijke informatie wordt individueel bekendgemaakt voor elke betrokken transmissiesysteembeheerder;

b) de informatie over de in artikel 30, lid 1, onder b), v), 2), bedoelde entry-exitverdeling voor het entry-exitsysteem wordt bekendgemaakt door de nationale regulerende instantie.

Artikel 11

Regels voor entry-exitsystemen die meer dan een lidstaat bestrijken waar meer dan een transmissiesysteembeheerder actief is

Dezelfde referentieprijsmethodologie mag gezamenlijk of afzonderlijk worden toegepast of verschillende referentieprijsmethodologieën mogen afzonderlijk worden toegepast wanneer meer dan een transmissiesysteembeheerder actief is in een entry-exitsysteem dat meer dan een lidstaat bestrijkt.

HOOFDSTUK III

RESERVERINGSPRIJZEN

Artikel 12

Algemene bepalingen

1. Voor standaard jaarcapaciteitsproducten voor vaste capaciteit worden de referentieprijzen gebruikt als reserveringsprijzen. Voor standaard niet-jaarcapaciteitsproducten voor vaste capaciteit worden de reserveringsprijzen berekend zoals vastgesteld in dit hoofdstuk. Voor zowel standaard jaar- als niet-jaarcapaciteitsproducten voor afschakelbare capaciteit worden de reserveringsprijzen berekend zoals vastgesteld in dit hoofdstuk. Het niveau van multiplicatoren en seizoensfactoren, vastgesteld overeenkomstig artikel 13, en het niveau van kortingen voor de standaard capaciteitsproducten voor afschakelbare capaciteit, vastgesteld overeenkomstig artikel 16, kunnen verschillend zijn op interconnectiepunten.

2. Wanneer de tariefperiode en het gasjaar niet samenvallen, kunnen afzonderlijke reserveringsprijzen worden toegepast voor respectievelijk:

a) de periode van 1 oktober tot het einde van de geldende tariefperiode, en

b) de periode vanaf het begin van de tariefperiode na de geldende tariefperiode tot en met 30 september.

3. De overeenkomstig artikel 29 bekendgemaakte respectieve reserveringsprijzen zijn bindend voor het volgende gasjaar of langer dan het volgende gasjaar in het geval van een vaste te betalen prijs, ingaand na de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling, tenzij:

a) de kortingen voor standaard maand- en dagcapaciteitsproducten voor afschakelbare capaciteit worden herberekend binnen de tariefperiode indien de waarschijnlijkheid van afschakeling als bedoeld in artikel 16 met meer dan 20 % verandert;

b) de referentieprijs wordt herberekend binnen de tariefperiode wegens uitzonderlijke omstandigheden waarin de niet-aanpassing van tariefniveaus de werking van de transmissiesysteembeheerder in het gedrang zou brengen.

Artikel 13

Niveau van multiplicatoren en seizoensfactoren

1. Het niveau van multiplicatoren valt binnen het volgende bereik:

a) voor standaard kwartaalcapaciteitsproducten en voor standaard maandcapaciteitsproducten, bedraagt het niveau van de respectieve multiplicator niet minder dan 1 en niet meer dan 1,5;

b) voor standaard dagcapaciteitsproducten en voor standaard within-daycapaciteitsproducten, bedraagt het niveau van de respectieve multiplicator niet minder dan 1 en niet meer dan 3; In naar behoren gemotiveerde gevallen mag het niveau van de respectieve multiplicatoren lager dan 1, maar hoger dan 0, of hoger dan 3 zijn.

2. Wanneer seizoensgebonden factoren worden toegepast, ligt het rekenkundig gemiddelde over het gasjaar van het product van de voor het respectieve standaard capaciteitsproduct toepasselijke multiplicator en de relevante seizoensfactoren binnen hetzelfde bereik als voor het in lid 1 vastgestelde niveau van de respectieve multiplicatoren.

3. Uiterlijk op 1 april 2023 bedraagt het maximumniveau voor multiplicatoren voor standaard dagcapaciteitsproducten en voor standaard within-daycapaciteitsproducten maximaal 1,5, tenzij het Agentschap uiterlijk op 1 april 2021 een aanbeveling overeenkomstig Verordening (EG) nr. 713/2009 uitbrengt volgens welke het maximumniveau van de multiplicatoren tot dit niveau moet worden verlaagd. Deze aanbeveling houdt rekening met de volgende aspecten met betrekking tot het gebruik van multiplicatoren en seizoensfactoren vóór en vanaf 31 mei 2019:

a) wijzigingen van het boekingsgedrag;

b) impact op de inkomsten uit transmissiediensten en de inning daarvan;

c) verschillen tussen het niveau van de toepasselijke transmissietarieven voor twee opeenvolgende tariefperioden;

d) kruissubsidiëring tussen netgebruikers die standaard jaar- en niet-jaarcapaciteitsproducten hebben gecontracteerd;

e) impact op grensoverschrijdende stromen.

Artikel 14

Berekening van reserveringsprijzen voor standaard niet-jaarcapaciteitsproducten voor vaste capaciteit bij afwezigheid van seizoensfactoren

De reserveringsprijzen voor standaard niet-jaarcapaciteitsproducten voor vaste capaciteit worden als volgt berekend:

a) voor standaard kwartaalcapaciteitsproducten, voor standaard maandcapaciteitsproducten en voor standaard dagcapaciteitsproducten, overeenkomstig de volgende formule:

$P_{st} = (M \times T / 365) \times D$

waarbij

P_{st} de reserveringsprijs voor het respectieve standaard capaciteitsproduct is;

M het niveau van de multiplicator die overeenstemt met het respectieve standaard capaciteitsproduct is;

T de referentieprijs is;

D de duur van het respectieve standaard capaciteitsproduct uitgedrukt in gasdagen is.

Voor schrikkeljaren wordt de formule aangepast door het getal 365 door het getal 366 te vervangen;

b) voor standaard within-daycapaciteitsproducten, overeenkomstig de volgende formule:

$P_{st} = (M \times T / 8760) \times H$

waarbij:

P_{st} de reserveringsprijs voor het standaard within-daycapaciteitsproduct is;

M het niveau van de desbetreffende multiplicator is;

T de referentieprijs is;

H de duur van het standaard within-daycapaciteitsproduct uitgedrukt in uren is.

Voor schrikkeljaren wordt de formule aangepast door het getal 8760 door het getal 8784 te vervangen.

Artikel 15

Berekening van reserveringsprijzen voor standaard niet-jaarcapaciteitsproducten voor vaste capaciteit met seizoensfactoren

1. Wanneer seizoensgebonden factoren worden toegepast, worden de reserveringsprijzen voor standaard niet-jaarcapaciteitsproducten voor vaste capaciteit berekend overeenkomstig de desbetreffende formules die zijn vastgesteld in artikel 14 en vervolgens vermenigvuldigd met de respectieve seizoensfactor berekend zoals vastgesteld in de leden 2 tot en met 6.

2. De in lid 3 vastgestelde methodologie wordt gebaseerd op de voorspelde stromen tenzij de hoeveelheid van de gasstroom ten minste een maand gelijk is aan 0. In een dergelijk geval wordt de methodologie gebaseerd op de voorspelde gecontracteerde capaciteit.

3. Voor standaard maandcapaciteitsproducten voor vaste capaciteit worden de seizoensfactoren berekend volgens de volgende opeenvolgende stappen:

a) voor elke maand binnen een bepaald gasjaar wordt het gebruik van het transmissiesysteem berekend op basis van de voorspelde stromen of de voorspelde gecontracteerde capaciteit aan de hand van:

   i) de gegevens voor het individuele interconnectiepunt, wanneer de seizoenfactoren worden berekend voor elk interconnectiepunt;

   ii) de gemiddelde gegevens over de voorspelde stromen of de voorspelde gecontracteerde capaciteit, wanneer de seizoensfactoren worden berekend voor bepaalde of alle interconnectiepunten;

b) de onder a) bedoelde resulterende waarden worden opgeteld;

c) de benuttingsgraad wordt berekend door elk van de onder a) bedoelde resulterende waarden te delen door de onder b) bedoelde resulterende waarde;

d) elk van de onder c) bedoelde resulterende waarden wordt vermenigvuldigd met 12. Wanneer de resulterende waarden gelijk zijn aan 0, worden deze waarden aangepast tot de laagste van de volgende waarden: 0,1 of de laagste van de resulterende waarden andere dan 0;

e) het aanvankelijke niveau van de respectieve seizoensfactoren wordt berekend door elke van de onder d) bedoelde resulterende waarden te verheffen tot dezelfde macht, die niet minder dan 0 en niet meer dan 2 bedraagt;

f) het rekenkundig gemiddelde van de producten van de onder e) bedoelde resulterende waarden en de multiplicator voor de standaard maandcapaciteitsproducten wordt berekend;

g) de onder f) bedoelde resulterende waarde wordt als volgt vergeleken met het in artikel 13, lid 1, bedoelde bereik:

   i) indien deze waarde binnen dit bereik valt, dan is het niveau van de seizoensfactoren gelijk aan de respectieve onder e) bedoelde resulterende waarden;

   ii) indien deze waarde buiten dit bereik valt, dan is het bepaalde onder h) van toepassing;

h) het niveau van de seizoensfactoren wordt berekend als het product van de onder e) bedoelde respectieve resulterende waarden en de als volgt berekende correctiefactor:

   i) wanneer de onder f) bedoelde resulterende waarde meer dan 1,5 bedraagt, wordt de correctiefactor berekend als 1,5 gedeeld door deze waarde;

   ii) wanneer de onder f) bedoelde resulterende waarde minder dan 1 bedraagt, wordt de correctiefactor berekend als 1 gedeeld door deze waarde.

4. Voor standaard dagcapaciteitsproducten voor vaste capaciteit en standaard within-daycapaciteitsproducten voor vaste capaciteit, worden de seizoensfactoren berekend door de in lid 3, onder f) tot en met h), vastgestelde stappen mutatis mutandis toe te passen.

5. Voor standaard kwartaalcapaciteitsproducten voor vaste capaciteit worden de seizoensfactoren als volgt berekend in opeenvolgende stappen:

a) het aanvankelijke niveau van de respectieve seizoensfactoren wordt berekend op een van de volgende manieren:

   i) gelijk aan het rekenkundig gemiddelde van de respectieve seizoensfactoren die van toepassing zijn voor de drie betrokken maanden;

   ii) niet minder dan de laagste en niet meer dan het hoogste niveau van de respectieve seizoensfactoren die van toepassing zijn voor de drie betrokken maanden;

b) de in lid 3, onder f) tot en met h), vastgestelde stappen worden verricht, door mutatis mutandis gebruik te maken van de onder a) bedoelde resulterende waarden.

6. Voor alle standaard niet-jaarcapaciteitsproducten voor vaste capaciteit mogen de uit de in de leden 3 tot en met 5 bedoelde berekening resulterende waarden naar boven of naar beneden worden afgerond.

Artikel 16

Berekening van reserveringsprijzen voor standaard capaciteitsproducten voor afschakelbare capaciteit

1. De reserveringsprijzen voor standaard capaciteitsproducten voor afschakelbare capaciteit worden berekend door de reserveringsprijzen voor de respectieve standaard capaciteitsproducten voor vaste capaciteit berekend zoals vastgesteld in de artikel 14 of 15, naargelang van het geval, te vermenigvuldigen met het verschil tussen 100 % en het niveau van de ex-antekorting berekend zoals vastgesteld in de leden 2 en 3.

2. Een ex-antekorting wordt berekend overeenkomstig de volgende formule:

$Di_{ex\text{-}ante} = Pro \times A \times 100\ \%$

waarbij:

$Di_{ex\text{-}ante}$ het niveau van een ex-antekorting is;

Pro de factor voor de waarschijnlijkheid van afschakeling is die wordt vastgesteld of goedgekeurd overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG krachtens artikel 28, en die betrekking heeft op het soort standaard capaciteitsproduct voor afschakelbare capaciteit;

A de aanpassingsfactor is die wordt vastgesteld of goedgekeurd overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG krachtens artikel 28 en wordt toegepast om de geraamde economische waarde van het soort standaard capaciteitsproduct voor afschakelbare capaciteit te weerspiegelen, wordt berekend voor elk, sommige of alle interconnectiepunten, en die niet minder dan 1 bedraagt.

3. De in lid 2 bedoelde factor Pro wordt berekend voor elk, bepaalde of alle interconnectiepunten per aangeboden soort standaard capaciteitsproduct voor afschakelbare capaciteit overeenkomstig de volgende formule op basis van voorspelde informatie met betrekking tot de termen van deze formule:

$$Pro = \frac{N \times D_{int}}{D} \times \frac{CAP_{av.\,int}}{CAP}$$

waarbij:

N het verwachte aantal afschakelingen gedurende D is;

D_{int} de gemiddelde duur van de verwachte afschakelingen uitgedrukt in uren is;

D de totale duur van het respectieve soort standaard capaciteitsproduct voor afschakelbare capaciteit uitgedrukt in uren is;

$CAP_{av\ int}$ de verwachte gemiddelde hoeveelheid afgeschakelde capaciteit voor elke afschakeling is wanneer een dergelijke hoeveelheid verband houdt met het respectieve soort standaard capaciteitsproduct voor afschakelbare capaciteit;

CAP de verwachte totale hoeveelheid afgeschakelde capaciteit voor het respectieve soort standaard capaciteitsproduct voor afschakelbare capaciteit is.

4. Als alternatief voor de toepassing van ex-antekortingen overeenkomstig lid 1, kan de nationale regulerende instantie besluiten een ex-postkorting toe te passen, waarbij netgebruikers worden gecompenseerd nadat de daadwerkelijke afschakelingen hebben plaatsgevonden. Zulke ex-postkortingen mogen enkel worden gebruikt op interconnectiepunten wanneer er geen afschakeling van capaciteit wegens fysieke congestie in het voorgaande gasjaar heeft plaatsgevonden.

De ex-postvergoeding die wordt betaald voor elke dag waarop een afschakeling heeft plaatsgevonden is gelijk aan drie keer de reserveringsprijs voor standaard dagcapaciteitsproducten voor vaste capaciteit.

HOOFDSTUK IV

RECONCILIATIE VAN DE INKOMSTEN

Artikel 17

Algemene bepalingen

1. Wanneer en voor zover de transmissiesysteembeheerder actief is in het kader van een regeling zonder maximumprijzen, gelden de volgende beginselen:

a) de onder- en overinkomsten uit transmissiediensten worden tot een minimum beperkt, met inachtneming van de noodzakelijke investeringen;

b) het niveau van de transmissietarieven zorgt ervoor dat de inkomsten uit transmissiediensten door de transmissiesysteembeheerder tijdig worden geïnd;

c) aanzienlijke verschillen tussen de niveaus van transmissietarieven die gelden voor twee opeenvolgende tariefperioden worden zo veel mogelijk vermeden.

2. Wanneer en voor zover de transmissiesysteembeheerder actief is in het kader van een regeling met maximumprijzen of een „vaste te betalen prijs"-benadering toepast zoals vastgesteld in artikel 24, onder b), vindt geen reconciliatie van inkomsten plaats en worden alle aan onder- of overinkomsten verbonden risico's uitsluitend door de risicopremie gedekt. In dergelijke gevallen zijn artikel 18, artikel 19, leden 1 tot en met 4, en artikel 20 niet van toepassing.

3. Onverminderd de vereisten inzake periodieke raadplegingen krachtens artikel 26 en onder voorbehoud van goedkeuring overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG mogen inkomsten uit niet-transmissiediensten mutatis mutandis worden gereconcilieerd zoals vastgesteld in dit hoofdstuk.

Artikel 18

Onder- en overinkomsten

1. De onder- of overinkomsten uit transmissiediensten zijn gelijk aan:

$R_A - R$

waarbij:

R_A de werkelijk verkregen inkomsten met betrekking tot de verlening van transmissiediensten zijn;

R de inkomsten uit transmissiediensten zijn.

De waarden van R_A and R behoren tot dezelfde tariefperiode en houden, wanneer een doeltreffend vergoedingsmechanisme voor gasstromen tussen systeembeheerders als bedoeld in artikel 10, lid 3, is vastgesteld, rekening met een dergelijk mechanisme.

2. Wanneer het overeenkomstig lid 1 berekende verschil positief is, is er sprake van overinkomsten uit transmissietarieven. Wanneer een dergelijk verschil negatief is, is er sprake van onderinkomsten uit transmissietarieven.

Artikel 19

Reguleringsrekening

1. De reguleringsrekening bevat de in artikel 18, lid 1, voor een bepaalde tariefperiode bedoelde informatie en kan andere informatie omvatten, zoals het verschil tussen de verwachte en de werkelijke kostenelementen.

2. De onder- of overinkomsten voor transmissiediensten van de transmissiesysteembeheerder worden op de reguleringsrekening geboekt, tenzij andere regels zijn vastgesteld overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG.

3. Wanneer stimuleringsmechanismen voor capaciteitsverkoop worden geïmplementeerd, afhankelijk van een besluit overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG, wordt slechts een deel van de onder- of overinkomsten op de reguleringsrekening geboekt. In een dergelijk geval wordt het resterende deel daarvan gehouden of betaald, naargelang van het geval, door de transmissiesysteembeheerder.

4. Elke transmissiesysteembeheerder gebruikt één reguleringsrekening.

5. Onder voorbehoud van een besluit overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG kan de verdiende veilingpremie, indien van toepassing, worden geboekt op een specifieke rekening die losstaat van de in lid 4 bedoelde reguleringsrekening. De nationale regulerende instantie kan besluiten om deze veilingpremie te gebruiken om fysieke congestie te verminderen of, wanneer de transmissiesysteembeheerder enkel actief is in het kader van een regeling zonder maximumprijzen, om de transmissietarieven voor de volgende tariefperiode(n) zoals vastgesteld in artikel 20 te verlagen.

Artikel 20

Reconciliatie van de reguleringsrekening

1. De volledige of gedeeltelijke reconciliatie van de reguleringsrekening wordt verricht overeenkomstig de toegepaste referentieprijsmethodologie en, daarnaast, aan de hand van de in artikel 4, lid 3, onder b), bedoelde heffing, indien deze wordt toegepast.

2. De reconciliatie van de reguleringsrekening wordt verricht volgens de regels die zijn vastgesteld overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG over een bepaalde reconciliatieperiode, d.w.z. de periode waarover de in artikel 19 bedoelde reguleringsrekening wordt gereconcilieerd.

3. De reguleringsrekening wordt gereconcilieerd met de bedoeling de onderinkomsten terug te betalen aan de transmissiesysteembeheerder en de overinkomsten te restitueren aan de netgebruikers.

HOOFDSTUK V

PRIJSZETTING VAN GEBUNDELDE CAPACITEIT EN CAPACITEIT IN VIRTUELE INTERCONNECTIEPUNTEN

Artikel 21

Prijszetting van gebundelde capaciteit

1. De reserveringsprijs voor een gebundeld capaciteitsproduct is gelijk aan de som van de reserveringsprijzen voor de capaciteiten die bijdragen aan een dergelijk product. De reserveringsprijzen voor desbetreffende entry- en exitcapaciteiten worden beschikbaar gesteld wanneer het gebundelde capaciteitsproduct wordt aangeboden en toegewezen door middel van een gezamenlijk boekingsplatform als bedoeld in artikel 37 van Verordening (EU) 2017/459.

2. De inkomsten uit de verkoop van gebundelde capaciteitsproducten die overeenstemmen met de reserveringsprijs voor een dergelijk product worden als volgt toegerekend aan de respectieve transmissiesysteembeheerders:

a) na elke transactie voor een gebundeld capaciteitsproduct;

b) in verhouding tot de reserveringsprijzen voor de capaciteiten die bijdragen aan een dergelijk product.

3. De veilingpremie uit de verkoop van gebundelde capaciteitsproducten wordt toegerekend overeenkomstig de overeenkomst tussen de respectieve transmissiesysteembeheerders die onderworpen is aan de uiterlijk drie maanden vóór de aanvang van de jaarlijkse jaarcapaciteitsveilingen te verlenen goedkeuring van de nationale regulerende instantie of instanties. Bij afwezigheid van een dergelijke goedkeuring door alle betrokken nationale regulerende instanties wordt de veilingpremie in dezelfde mate toegerekend aan de respectieve transmissiesysteembeheerders.

4. Wanneer het betrokken interconnectiepunt aangrenzende entry-exitsystemen van twee lidstaten verbindt, dienen de respectieve nationale regulerende instanties de in lid 3 bedoelde overeenkomst ter informatie in bij het Agentschap.

Artikel 22

Prijszetting van capaciteit op een virtueel interconnectiepunt

1. De reserveringsprijs voor een ongebundeld standaard capaciteitsproduct dat wordt aangeboden op een virtueel interconnectiepunt wordt berekend overeenkomstig een van de volgende benaderingen:

a) berekend op basis van de referentieprijs, waarbij de toegepaste referentieprijsmethodologie het mogelijk maakt rekening te houden met het vastgestelde virtuele interconnectiepunt;

b) gelijk aan het gewogen gemiddelde van de reserveringsprijzen, waarbij een dergelijk gemiddelde wordt berekend op basis van de reserveringsprijzen voor elk interconnectiepunt dat bijdraagt aan een dergelijk virtueel interconnectiepunt, wanneer de toegepaste referentieprijsmethodologie het niet mogelijk maakt rekening te houden met het vastgestelde virtuele interconnectiepunt, overeenkomstig de volgende formule:

$$P_{st,\,VIP} = \frac{\sum_{i}^{n}(P_{st,\,i} \times CAP_i)}{\sum_{i}^{n} CAP_i}$$

waarbij:

$P_{st,\,VIP}$ de reserveringsprijs voor een bepaald ongebundeld standaard capaciteitsproduct in het virtuele interconnectiepunt is;

i een interconnectiepunt dat bijdraagt tot het virtuele interconnectiepunt is;

n het aantal interconnectiepunten dat bijdraagt tot het virtuele interconnectiepunt is;

$P_{st,\,i}$ de reserveringsprijs voor een bepaald ongebundeld standaard capaciteitsproduct op interconnectiepunt i is;

CAP_i de technische capaciteit of de voorspelde gecontracteerde capaciteit, naargelang van het geval, op interconnectiepunt i is.

2. De reserveringsprijs voor een gebundeld standaard capaciteitsproduct dat wordt aangeboden op een virtueel interconnectiepunt wordt berekend zoals is vastgesteld in artikel 21, lid 1.

HOOFDSTUK VI

CLEARINGPRIJS EN TE BETALEN PRIJS

Artikel 23

Berekening van de clearingprijs op interconnectiepunten

De clearingprijs voor een bepaald standaard capaciteitsproduct op een virtueel interconnectiepunt wordt berekend overeenkomstig de volgende formule:

$P_{cl} = P_{R,au} + AP$

waarbij:

P_{cl} de clearingprijs is;

$P_{R,au}$ de toepasselijke reserveringsprijs voor een standaard capaciteitsproduct is die wordt bekendgemaakt op het tijdstip waarop dit product wordt geveild;

AP de veilingpremie is, indien van toepassing.

Artikel 24

Berekening van de te betalen prijs op interconnectiepunten

De te betalen prijs voor een bepaald standaard capaciteitsproduct op een virtueel interconnectiepunt wordt berekend overeenkomstig een van de volgende formules:

a) wanneer de „variabele te betalen prijs”-benadering wordt toegepast:

$P_{flo} = P_{R,flo} + AP$

waarbij:

P_{flo} de variabele te betalen prijs is;

$P_{R,flo}$ de reserveringsprijs voor een standaard capaciteitsproduct is die van toepassing is op het tijdstip waarop dit product kan worden gebruikt;

AP de veilingpremie is, indien van toepassing;

b) wanneer de „vaste te betalen prijs”-benadering wordt toegepast:

$P_{fix} = (P_{R,y} \times IND) + RP + AP$

waarbij:

P_{fix} de vaste te betalen prijs is;

$P_{R,y}$ de toepasselijke reserveringsprijs voor een standaard jaarcapaciteitsproduct is die wordt bekendgemaakt op het tijdstip waarop dit product wordt geveild;

IND is de ratio tussen de gekozen index op het ogenblik van het gebruik en dezelfde index op het ogenblik dat het product werd geveild;

RP de risicopremie is die de baten weerspiegelt van zekerheid omtrent het niveau van het transmissietarief, waarbij een dergelijke premie niet minder dan 0 bedraagt;

AP de veilingpremie is, indien van toepassing.

Artikel 25

Voorwaarden voor het aanbieden van „te betalen prijs”-benaderingen

1. Wanneer en voor zover de transmissiesysteembeheerder werkt met een regeling zonder maximumprijzen, zijn de voorwaarden voor het aanbieden van „te betalen prijs”-benaderingen als volgt:

a) voor gevallen waarin enkel bestaande capaciteit wordt aangeboden:

   i) wordt de „variabele te betalen prijs”-benadering aangeboden;

   ii) is de „vaste te betalen prijs”-benadering niet toegestaan;

b) voor incrementele capaciteit en bestaande capaciteit aangeboden op dezelfde veiling of via hetzelfde alternatieve toewijzingsmechanisme:

   i) mag de „variabele te betalen prijs”-benadering worden aangeboden;

   ii) mag de „vaste te betalen prijs”-benadering worden aangeboden indien aan een van de volgende voorwaarden is voldaan:

      1) er wordt een in artikel 30 van Verordening (EU) 2017/459 vastgesteld alternatief toewijzingsmechanisme gebruikt;

      2) een project is opgenomen op de Unielijst van projecten van gemeenschappelijk belang zoals vastgesteld in artikel 3 van Verordening (EU) nr. 347/2013 van het Europees Parlement en de Raad ([1]).

2. Wanneer en voor zover de transmissiesysteembeheerder werkt met een regeling met maximumprijzen, mogen de „variabele te betalen prijs”-benadering of de „vaste te betalen prijs”-benadering, of beide, worden aangeboden.

HOOFDSTUK VII

RAADPLEGINGSVEREISTEN

Artikel 26

Periodieke raadpleging

1. Er worden een of meer raadplegingen verricht door de nationale regulerende instantie of door de transmissiesysteembeheerder(s), afhankelijk van het besluit van de nationale regulerende instantie. Voor zover mogelijk en om het raadplegingsproces doeltreffender te maken, wordt het raadplegingsdocument in het Engels gepubliceerd. De definitieve raadpleging voorafgaand aan het in artikel 27, lid 4, bedoelde besluit, voldoet aan de vereisten die zijn vastgesteld in het onderhavige artikel en in artikel 27 en omvat de volgende informatie:

a) de beschrijving van de voorgestelde referentieprijsmethodologie alsook de volgende zaken:

   i) de in artikel 30, lid 1, onder a), vastgestelde indicatieve informatie, met inbegrip van:

      1) de motivering voor de gebruikte parameters die betrekking hebben op de technische kenmerken van het systeem;

      2) de desbetreffende informatie over de respectieve waarden van dergelijke parameters en de toegepaste aannamen;

([1]) Verordening (EU) nr. 347/2013 van het Europees Parlement en de Raad van 17 april 2013 betreffende richtsnoeren voor de trans-Europese energie-infrastructuur en tot intrekking van Beschikking nr. 1364/2006/EG en tot wijziging van Verordeningen (EG) nr. 713/2009, (EG) nr. 714/2009 en (EG) nr. 715/2009 (PB L 115 van 25.4.2013, blz. 39).

ii) de waarde van de voorgestelde aanpassingen voor op capaciteit gebaseerde transmissietarieven overeenkomstig artikel 9;

iii) de aan raadpleging onderworpen indicatieve referentieprijzen;

iv) de resultaten, de onderdelen en de details van deze onderdelen voor de in artikel 5 vastgestelde kostentoewijzingsbeoordelingen;

v) de beoordeling van de overeenkomstig artikel 7 voorgestelde referentieprijsmethodologie;

vi) wanneer de voorgestelde referentieprijsmethodologie verschilt van de in artikel 8 uiteengezette referentieprijsmethodologie voor capaciteitsgewogen afstand, de vergelijking ervan met de laatste vergezeld van de in punt iii) uiteengezette informatie;

b) de in artikel 30, lid 1, onder b), i), iv), en v), vastgestelde indicatieve informatie;

c) de volgende informatie over transmissietarieven en niet-transmissietarieven:

i) wanneer op commodity gebaseerde transmissietarieven als bedoeld in artikel 4, lid 3, worden voorgesteld:

1) de wijze waarop deze worden vastgesteld;

2) het aandeel van de toegestane of beoogde inkomsten dat wordt verwacht via zulke tarieven te worden geïnd;

3) de indicatieve op commodity gebaseerde transmissietarieven;

ii) wanneer aan netgebruikers verleende niet-transmissiediensten worden voorgesteld:

1) de niet-transmissiediensttariefmethodologie daarvoor;

2) het aandeel van de toegestane of beoogde inkomsten dat wordt verwacht via zulke tarieven te worden geïnd;

3) de wijze waarop de bijbehorende inkomsten uit niet-transmissiediensten worden gereconcilieerd als bedoeld in artikel 17, lid 3;

4) de indicatieve niet-transmissietarieven voor aan netgebruikers verleende niet-transmissiediensten;

d) de in artikel 30, lid 2, vastgestelde indicatieve informatie;

e) wanneer de in artikel 24, onder b), bedoelde „vaste te betalen prijs”-benadering wordt geacht te worden aangeboden in het kader van een regeling met maximumprijzen voor bestaande capaciteit:

i) de voorgestelde index;

ii) de voorgestelde berekening en de wijze waarop de uit de risicopremie verkregen inkomsten worden gebruikt;

iii) op welk(e) interconnectiepunt(en) en voor welke tariefperiode(n) een dergelijke benadering wordt voorgesteld;

iv) het proces waarbij capaciteit wordt aangeboden op een interconnectiepunt wanneer zowel de „vaste te betalen prijs”-benadering als de „variabele te betalen prijs”-benadering als bedoeld in artikel 24 wordt voorgesteld.

2. De definitieve raadpleging voorafgaand aan het in artikel 27, lid 4, bedoelde besluit duurt ten minste twee maanden. In raadplegingsdocumenten voor in lid 1 bedoelde raadplegingen mag worden voorgeschreven dat de reacties op de raadpleging een niet-vertrouwelijke versie omvatten die geschikt is voor bekendmaking.

3. Binnen een maand na het einde van de raadpleging maakt (maken) de transmissiesysteembeheerder(s) of de nationale regulerende instantie, afhankelijk van de entiteit die het in lid 1 bedoelde raadplegingsdocument bekendmaakt, de op de raadpleging ontvangen reacties en de samenvatting ervan bekend. Voor zover mogelijk en om het raadplegingsproces doeltreffender te maken, wordt de samenvatting in de Engelse taal opgesteld.

4. De latere periodieke raadplegingen worden gehouden overeenkomstig artikel 27, lid 5.

5. Na raadpleging van het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor gas (hierna „ENTSB-G” genoemd) ontwikkelt het Agentschap een model voor het in lid 1 bedoelde raadplegingsdocument. Het model wordt binnen negentig dagen na de bekendmaking van deze verordening vóór 5 juli 2017 ter beschikking gesteld van de nationale regulerende instanties en de transmissiesysteembeheerders.

Artikel 27

Periodieke besluitvorming door de nationale regulerende instantie

1. Bij de opening van de definitieve raadpleging overeenkomstig artikel 26 en vóór het in artikel 27, lid 4, bedoelde besluit, zendt (zenden) de nationale regulerende instantie of de transmissiesysteembeheerder(s), afhankelijk van het besluit van de nationale regulerende instantie, het Agentschap de raadplegingsdocumenten toe.

2. Het Agentschap analyseert de volgende aspecten van het raadplegingsdocument:

a) of alle in artikel 26, lid 1, bedoelde informatie is bekendgemaakt;

b) of de door de raadpleging overeenkomstig artikel 26 bestreken elementen in overeenstemming zijn met de volgende vereisten:

   1) of de voorgestelde referentieprijsmethodologie voldoet aan de vereisten van artikel 7;

   2) of is voldaan aan de criteria voor het vaststellen van op commodity gebaseerde transmissietarieven zoals vastgesteld in artikel 4, lid 3;

   3) of is voldaan aan de criteria voor het vaststellen van niet-transmissietarieven zoals vastgesteld in artikel 4, lid 4.

3. Binnen twee maanden na het einde van de in lid 1 bedoelde raadpleging maakt het Agentschap de conclusie van zijn analyse overeenkomstig lid 2, in het Engels bekend en zendt het deze toe aan de nationale regulerende instantie of aan de transmissiesysteembeheerder, afhankelijk van welke entiteit het raadplegingsdocument heeft bekendgemaakt, en aan de Commissie.

Het Agentschap neemt de vertrouwelijkheid van eventuele commercieel gevoelige informatie in acht.

4. Binnen vijf maanden na het einde van de definitieve raadpleging neemt de nationale regulerende instantie, handelend overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG een met redenen omkleed besluit over alle in artikel 26, lid 1, vastgestelde punten, en maakt het dit bekend. Bij de bekendmaking zendt de nationale regulerende instantie het Agentschap en de Commissie haar besluit toe.

5. De procedure bestaande uit de definitieve raadpleging over de referentieprijsmethodologie overeenkomstig artikel 26, het besluit van de regulerende instantie overeenkomstig lid 4, de berekening van de tarieven op basis van dit besluit, en de bekendmaking van de tarieven overeenkomstig hoofdstuk VIII mag worden opgestart vanaf de inwerkingtreding van deze verordening en wordt uiterlijk op 31 mei 2019 afgesloten. Deze procedure houdt rekening met de in de hoofdstukken II, III en IV vastgestelde vereisten. De tarieven die van toepassing zijn voor de op 31 mei 2019 geldende tariefperiode zijn van toepassing tot het einde van die periode. Deze procedure wordt ten minste om de vijf jaar herhaald, met ingang van 31 mei 2019.

Artikel 28

Raadpleging over kortingen, multiplicatoren en seizoensfactoren

1. Tegelijk met de overeenkomstig artikel 26, lid 1, gehouden definitieve raadpleging, houdt de nationale regulerende instantie met de nationale regulerende instanties van alle rechtstreeks verbonden lidstaten en de relevante belanghebbenden een raadpleging over het volgende:

a) het niveau van de multiplicatoren;

b) indien van toepassing, het niveau van de seizoensfactoren en de berekeningen zoals vastgesteld in artikel 15;

c) het niveau van de in artikel 9, lid 2, en artikel 16 vastgestelde kortingen.

Na afloop van de raadpleging wordt een met redenen omkleed besluit genomen overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG over de onder a), b) en c) van dit lid bedoelde aspecten. Elke nationale regulerende instantie neemt de standpunten van de nationale regulerende instanties van rechtstreeks verbonden lidstaten in overweging.

2. De latere raadplegingen worden elke tariefperiode gehouden vanaf de datum van het in lid 1 bedoelde besluit. Na elke raadpleging en zoals bepaald in artikel 32, onder a), neemt de nationale regulerende instantie een met redenen omkleed besluit over de in lid 1, onder a), b) en c), bedoelde aspecten en maakt het dit bekend.

3. Bij de goedkeuring van het in de leden 1 en 2 bedoelde besluit houdt de nationale regulerende instantie rekening met de op de raadpleging ontvangen reacties en met de volgende aspecten:

a) voor multiplicatoren:

i) het evenwicht tussen het faciliteren van kortetermijngashandel en het afgeven van langetermijnsignalen voor efficiënte investeringen in het transmissiesysteem;

ii) de impact op de inkomsten uit transmissiediensten en de inning daarvan;

iii) de noodzaak om kruissubsidiëring tussen netgebruikers te vermijden en om de kostenreflectiviteit van reserveringsprijzen te verhogen;

iv) situaties van fysieke en contractuele congestie;

v) de impact op grensoverschrijdende stromen;

b) voor seizoensfactoren:

i) de impact op het faciliteren van de economische en efficiënte benutting van de infrastructuur;

ii) de noodzaak om de kostenreflectiviteit van reserveringsprijzen te verbeteren.

HOOFDSTUK VIII

BEKENDMAKINGSVEREISTEN

Artikel 29

Vóór de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling bekend te maken informatie

Voor interconnectiepunten en, wanneer de nationale regulerende instantie een besluit neemt om Verordening (EU) 2017/459 toe te passen, andere punten dan interconnectiepunten, wordt de volgende informatie bekendgemaakt vóór de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling overeenkomstig de vereisten die zijn vastgesteld in de artikelen 31 en 32 door de nationale regulerende instantie of de transmissiesysteembeheerder(s), afhankelijk van het besluit van de nationale regulerende instantie:

a) voor standaard capaciteitsproducten voor vaste capaciteit:

i) de reserveringsprijzen die van toepassing zijn tot het einde van het gasjaar dat aanvangt na de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling;

ii) de multiplicatoren en de seizoensfactoren die worden toegepast op reserveringsprijzen voor standaard niet-jaarcapaciteitsproducten;

iii) de motivering door de nationale regulerende instantie van het niveau van de multiplicatoren;

iv) wanneer seizoensfactoren worden toegepast, de motivering voor de toepassing ervan;

b) voor standaard capaciteitsproducten voor afschakelbare capaciteit:

i) de reserveringsprijzen die van toepassing zijn tot het einde van het gasjaar dat aanvangt na de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling;

ii) een beoordeling van de waarschijnlijkheid van de afschakeling, met inbegrip van:

1) de lijst van alle soorten standaard capaciteitsproducten voor afschakelbare capaciteit die worden aangeboden met inbegrip van de respectieve waarschijnlijkheid van afschakeling en het niveau van de toepaste korting;

2) de toelichting van de wijze waarop de waarschijnlijkheid van de afschakeling wordt berekend voor elk in punt 1 bedoeld soort product;

3) de historische of voorspelde gegevens, of beide, die worden gebruikt voor de raming van de in punt 2 bedoelde waarschijnlijkheid van de afschakeling.

Artikel 30

Vóór de tariefperiode bekend te maken informatie

1. De volgende informatie wordt bekendgemaakt vóór de tariefperiode overeenkomstig de vereisten van de artikelen 31 en 32 door de nationale regulerende instantie of de transmissiesysteembeheerder(s), afhankelijk van het besluit van de nationale regulerende instantie:

a) informatie over de in de toegepaste referentieprijsmethodologie gebruikte parameters die verband houden met de technische kenmerken van het transmissiesysteem, zoals:

   i) technische capaciteit op entry- en exitpunten en bijbehorende aannamen;

   ii) voorspelde gecontracteerde capaciteit op entry- en exitpunten en bijbehorende aannamen;

   iii) de hoeveelheid en de richting van de gasstroom voor entry- en exitpunten en bijbehorende aannamen, zoals vraag- en aanbodscenario's voor de gasstroom onder piekomstandigheden;

   iv) de structurele representatie van het transmissienet met een passend detailniveau;

   v) aanvullende technische informatie over het transmissienet, zoals de lengte en de diameter van de pijpleidingen en het vermogen van de compressorstations;

b) de volgende informatie:

   i) de toegestane of beoogde inkomsten, of beide, van de transmissiesysteembeheerder;

   ii) de informatie met betrekking tot veranderingen van jaar tot jaar van de onder i) bedoelde inkomsten;

   iii) de volgende parameters:

      1) soorten activa inbegrepen in de gereguleerde activawaarde en de geaggregeerde waarde ervan;

      2) kosten van kapitaal en de berekeningsmethode ervan;

      3) kapitaaluitgaven, met inbegrip van:

         a) methodologieën om de initiële waarde van de activa te bepalen;

         b) methodologieën om de activa opnieuw te evalueren;

         c) toelichtingen over de ontwikkeling van de waarde van de activa;

         d) afschrijvingstermijnen en -bedragen per activatype;

      4) operationele uitgaven;

      5) stimuleringsmechanismen en efficiëntiestreefcijfers;

      6) inflatie-indexen;

   iv) de inkomsten uit transmissiediensten:

   v) de volgende ratio's voor de onder iv) bedoelde inkomsten:

      1) capaciteit-commodityverdeling, d.w.z. de uitsplitsing van de inkomsten uit op capaciteit gebaseerde transmissiesystemen en de inkomsten uit op commodity gebaseerde transmissiesystemen;

      2) entry-exitverdeling, d.w.z. de uitsplitsing van de inkomsten uit op capaciteit gebaseerde transmissiesystemen op alle entrypunten en de inkomsten uit op capaciteit gebaseerde transmissiesystemen op alle exitpunten;

      3) systeemintern/systeemoverschrijdend-verdeling, d.w.z. de uitsplitsing van de van systeemintern netgebruik op zowel entrypunten als exitpunten ontvangen inkomsten en de van systeemoverschrijdend netgebruik op zowel entrypunten als exitpunten ontvangen inkomsten berekend zoals vastgesteld in artikel 5;

vi) wanneer en voor zover de transmissiesysteembeheerder werkt met een regeling zonder maximumprijzen, de volgende informatie met betrekking tot de vorige tariefperiode over de reconciliatie van de reguleringsrekening:

1) de werkelijk verkregen inkomsten, de onder- of overinning van de toegestane inkomsten en het deel daarvan toegerekend aan de reguleringsrekening en, indien van toepassing, subrekeningen binnen een dergelijke reguleringsrekening;

2) de reconciliatieperiode en de ten uitvoer gelegde stimuleringsmechanismen;

vii) het voorgenomen gebruik van de veilingpremie;

c) de volgende informatie over transmissie- en niet-transmissietarieven, vergezeld van de relevante informatie met betrekking tot de afleiding ervan:

i) indien van toepassing, op commodity gebaseerde transmissietarieven als bedoeld in artikel 4, lid 3;

ii) indien van toepassing, niet-transmissietarieven voor niet-transmissiediensten als bedoeld in artikel 4, lid 4;

iii) de referentieprijzen en andere prijzen die van toepassing zijn op andere punten dan die bedoeld in artikel 29.

2. Daarnaast wordt de volgende informatie bekendgemaakt met betrekking tot transmissietarieven:

a) uitleg over het volgende:

i) het verschil tussen het niveau van de transmissietarieven voor hetzelfde soort transmissiedienst toepasselijk voor de geldende tariefperiode en voor de tariefperiode waarvoor de informatie wordt bekendgemaakt;

ii) het geraamde verschil in niveau van de transmissietarieven voor hetzelfde soort transmissiedienst toepasselijk voor de tariefperiode waarvoor de informatie wordt bekendgemaakt en voor elke tariefperiode binnen de resterende reguleringsperiode;

b) ten minste een vereenvoudigd tariefmodel, dat regelmatig wordt geactualiseerd, vergezeld van uitleg over de wijze waarop het moet worden gebruikt, dat netgebruikers in staat stelt de voor de geldende tariefperiode toepasselijke tarieven te berekenen en de mogelijke ontwikkeling na die tariefperiode te ramen.

3. Voor de punten die zijn uitgesloten van de definitie van relevante punten als bedoeld in punt 3.2, onder 1, a), van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009 wordt de informatie over de hoeveelheid voorspelde gecontracteerde capaciteit en de voorspelde hoeveelheid van de gasstroom bekendgemaakt zoals vastgesteld in punt 3.2, onder 2, van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009.

Artikel 31

Vorm van bekendmaking

1. De in de artikelen 29 en 30 bedoelde informatie wordt bekendgemaakt zoals vastgesteld in artikel 32 via een link op het in punt 3.1.1, onder 1, h), van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009 bedoelde platform op de website van de respectieve entiteit.

Dergelijke informatie is kosteloos toegankelijk voor het publiek en vrij van enige beperkingen op het gebruik ervan. Zij wordt bekendgemaakt:

a) op een gebruiksvriendelijke wijze;

b) op een duidelijke, gemakkelijk toegankelijke en niet-discriminerende wijze;

c) in een downloadbaar formaat;

d) in een of meer van de officiële talen van de lidstaat en, tenzij een van de officiële talen van de lidstaat het Engels is, voor zover mogelijk in het Engels.

2. De volgende informatie met betrekking tot interconnectiepunten wordt bekendgemaakt op het platform als bedoeld in punt 3.1.1, onder 1, h), van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 715/2009:

a) op hetzelfde tijdstip als vastgesteld in artikel 29, de reserveringsprijzen voor standaard capaciteitsproducten voor vaste capaciteit en voor standaard capaciteitsproducten voor afschakelbare capaciteit;

b) op hetzelfde tijdstip als vastgesteld in artikel 30, een op stroom gebaseerde heffing als bedoeld in artikel 4, lid 3, onder a), indien van toepassing.

3. De in lid 2 bedoelde informatie wordt op de volgende wijze bekendgemaakt:

a) zoals vastgesteld in lid 1, onder a) tot en met c);

b) in het Engels;

c) in een gestandaardiseerde tabel *die ten minste de volgende informatie omvat:*

i) het interconnectiepunt;

ii) de richting van de gasstroom;

iii) de namen van de desbetreffende transmissiesysteembeheerders;

iv) het begin en einde van de duur van het product;

v) of de capaciteit vast of afschakelbaar is;

vi) de vermelding van de standaard capaciteit van het product;

vii) het toepasselijke tarief per kWh/h en per kWh/d in de lokale valuta en in euro, waarbij rekening wordt gehouden met het volgende:

1) wanneer de toegepaste capaciteitseenheid kWh/h is, is de informatie over het toepasselijke tarief per kWh/d niet bindend, en vice versa;

2) wanneer de lokale valuta niet de euro is, is de informatie over het toepasselijke tarief in euro niet bindend.

Daarnaast omvat een dergelijke gestandaardiseerde tabel, op hetzelfde tijdstip als vastgesteld in artikel 30, de simulatie van alle kosten voor het stromen van 1 GWh/dag/jaar voor elk interconnectiepunt in de lokale valuta en in euro onverminderd punt vii), onder 2.

4. Wanneer de in lid 2 bedoelde informatie verschilt van de respectieve in lid 1 bedoelde informatie, heeft de respectieve in lid 1 bedoelde informatie voorrang.

Artikel 32

Bekendmakingstermijn

De termijn voor de bekendmaking van de in de artikelen 29 en 30 vastgestelde informatie is als volgt:

a) voor de in de artikel 29 vastgestelde termijn, uiterlijk dertig dagen vóór de jaarlijkse jaarcapaciteitsveiling;

b) voor de in artikel 30 bedoelde informatie, uiterlijk dertig dagen vóór de respectieve tariefperiode;

c) voor de respectieve transmissietarieven die zijn geactualiseerd binnen de tariefperiode als vastgesteld in artikel 12, lid 3, onmiddellijk na de goedkeuring overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG.

Elke actualisering van transmissietarieven gaat vergezeld van informatie over de redenen voor de wijzigingen van het niveau ervan. Wanneer artikel 12, lid 3, onder b), wordt toegepast, gaat ze ook vergezeld van het geactualiseerde verslag als bedoeld in artikel 29, onder b), voor de respectieve soorten standaard capaciteitsproducten voor afschakelbare capaciteit.

HOOFDSTUK IX

INCREMENTELE CAPACITEIT

Artikel 33

Tariefbeginselen voor incrementele capaciteit

1. De minimumprijs waartegen transmissiesysteembeheerders een verzoek om incrementele capaciteit aanvaarden, is de referentieprijs. Voor de berekening van de economische test worden referentieprijzen afgeleid door in de referentieprijsmethodologie de relevante aannamen met betrekking tot het aanbod van incrementele capaciteit op te nemen.

2. Wanneer de in artikel 24, onder b), vastgestelde „vaste te betalen prijs"-benadering wordt geacht te zijn aangeboden voor incrementele capaciteit, wordt de in artikel 24, onder b), bedoelde reserveringsprijs gebaseerd op de geraamde investerings- en exploitatiekosten. Zodra de incrementele capaciteit beschikbaar wordt, wordt een dergelijke reserveringsprijs aangepast naar evenredigheid van het verschil, ongeacht of dit positief of negatief is, tussen de geraamde investeringskosten en de werkelijke investeringskosten.

3. In het geval dat de toewijzing van alle incrementele capaciteit tegen de referentieprijs niet voldoende inkomsten voor een positieve uitkomst van de economische test zou genereren, mag een verplichte minimumpremie worden toegepast in de eerste veiling waarop of bij het eerste alternatieve toewijzingsmechanisme waarmee de incrementele capaciteit wordt aangeboden. De verplichte minimumpremie mag ook worden toegepast op latere veilingen wanneer de capaciteit wordt aangeboden die aanvankelijk onverkocht bleef of wanneer capaciteit wordt aangeboden die aanvankelijk was gereserveerd overeenkomstig artikel 8, leden 8 en 9, van Verordening (EU) 2017/459. Het besluit of en op welke veiling een verplichte minimumpremie moet worden toegepast, wordt genomen overeenkomstig artikel 41, lid 6, onder a), van Richtlijn 2009/73/EG.

4. Het niveau van de verplichte minimumpremie maakt het mogelijk met de inkomsten die worden gegenereerd door de toewijzing van de capaciteit aangeboden op de eerste veiling waarop, of door middel van het eerste alternatieve toewijzingsmechanisme waarmee, de incrementele capaciteit wordt aangeboden, een positief resultaat van de economische test te behalen. De bandbreedte van het niveau van de verplichte minimumpremie, die afhankelijk is van de verwachte toegewezen capaciteit, wordt bij de relevante nationale regulerende instanties ter goedkeuring ingediend overeenkomstig artikel 25, lid 1, onder c), van Verordening (EU) 2017/459.

5. Een door de nationale regulerende instantie goedgekeurde verplichte minimumpremie wordt opgeteld bij de referentieprijs voor de gebundelde capaciteitsproducten in het respectieve interconnectiepunt en wordt exclusief toegerekend aan de transmissiesysteembeheerders waarvoor de verplichte minimumpremie werd goedgekeurd door de respectieve nationale regulerende instantie. Dit standaardbeginsel voor de toewijzing van een verplichte minimumpremie laat de verdeling van een mogelijke aanvullende veilingpremie overeenkomstig artikel 21, lid 3, of een alternatieve overeenkomst tussen de betrokken nationale regulerende instanties onverlet.

HOOFDSTUK X

OVERGANGS- EN SLOTBEPALINGEN

Artikel 34

Voor het bepalen van de toegestane of beoogde inkomsten van transmissiesysteembeheerders gebruikte methodologieën en parameters

1. Vóór 6 april 2019 maakt het Agentschap een verslag bekend over de voor het bepalen van de toegestane of beoogde inkomsten van de transmissiesysteembeheerders gebruikte methodologieën en parameters. Het verslag wordt ten minste gebaseerd op de in artikel 30, lid 1, onder b), iii), bedoelde parameters.

2. De nationale regulerende instanties dienen bij het Agentschap, overeenkomstig het door het Agentschap gedefinieerde proces, alle nodige informatie met betrekking tot alle voor het bepalen van de toegestane of beoogde inkomsten van transmissiesysteembeheerders gebruikte methodologieën en parameters in.

Artikel 35

Bestaande contracten

1. Deze verordening is niet van invloed op de niveaus van de transmissietarieven die voortvloeien uit contracten of capaciteitsboekingen gesloten vóór 6 april 2017 wanneer zulke contracten of capaciteitsboekingen niet voorzien in wijzigingen van de niveaus van de op capaciteit en/of commodity gebaseerde transmissietarieven, behalve voor indexering, indien van toepassing.

2. De contractbepalingen inzake transmissietarieven en capaciteitsboekingen als bedoeld in lid 1 worden niet vernieuwd, verlengd of overgedragen na de vervaldatum ervan.

3. Vóór 6 mei 2017 zendt de transmissiesysteembeheerder de eventuele contracten of de informatie over capaciteitsboekingen als bedoeld in lid 1, ter informatie toe aan de nationale regulerende instantie.

Artikel 36

Toezicht op de uitvoering

1. Om het Agentschap bij te staan bij zijn toezichttaken uit hoofde van artikel 9, lid 1, van Verordening (EG) nr. 715/2009 monitort en analyseert het ENTSB-G overeenkomstig artikel 8, leden 8 en 9, van Verordening (EG) nr. 715/2009 de wijze waarop transmissiesysteembeheerders deze verordening ten uitvoer leggen. ENTSB-G waarborgt met name dat alle door de transmissiesysteembeheerders te verstrekken relevante informatie volledig en correct is. Het ENTSB-G dient bij het Agentschap alle informatie in met inachtneming van de volgende termijnen:

a) 31 maart 2018 voor de vereisten uit hoofde van hoofdstuk VIII;

b) 31 maart 2020 voor alle andere bepalingen van deze verordening.

2. Transmissiesysteembeheerders dienen bij het ENTSB-G alle informatie in die het ENTSB-G vereist om te voldoen aan zijn verplichtingen uit hoofde van lid 1, met inachtneming van de volgende termijnen:

a) 31 december 2017 voor de vereisten uit hoofde van hoofdstuk VIII;

b) 31 december 2019 voor alle andere bepalingen van deze verordening.

3. De cyclus van de monitoring van de tenuitvoerlegging zoals vastgesteld in de leden 1 en 2 wordt de komende jaren herhaald indien de Commissie daarom verzoekt.

4. Het vertrouwelijke karakter van commercieel gevoelige informatie wordt gewaarborgd door het ENTSB-G en het Agentschap.

5. Binnen drie jaar na de inwerkingtreding van deze verordening maakt het Agentschap een verslag bekend over de toepassing van de referentieprijsmethodologieën in de lidstaten.

Artikel 37

Bevoegdheid om ontheffingen te verlenen

1. De nationale regulerende instanties kunnen, op verzoek van een entiteit die een interconnector exploiteert die overeenkomstig artikel 36 van Richtlijn 2009/73/EG een ontheffing van artikel 41, leden 6, 8 en 10, van die richtlijn, of een soortgelijke ontheffing, heeft genoten, een dergelijke entiteit gezamenlijk een ontheffing van de toepassing van een of meer artikelen van deze verordening verlenen overeenkomstig de leden 2 tot en met 6 van dit artikel wanneer de toepassing van die artikelen voor een dergelijke entiteit een of meer van de volgende negatieve gevolgen zou hebben. De toepassing ervan zou:

a) niet bevorderlijk zijn voor efficiënte gashandel en concurrentie;

b) geen stimulansen voor investeringen in nieuwe capaciteit of voor het behoud van de bestaande capaciteitsniveaus bieden;

c) de grensoverschrijdende handel onredelijk verstoren;

d) de concurrentie verstoren met andere infrastructuurbeheerders die diensten aanbieden die vergelijkbaar zijn met die van de interconnector;

e) niet uitvoerbaar zijn wanneer rekening wordt gehouden met de specifieke aard van deze interconnectoren.

2. De entiteit die verzoekt om een ontheffing uit hoofde van lid 1, voegt bij haar verzoek een gedetailleerde onderbouwing, met alle ondersteunende documenten, met inbegrip van, indien van toepassing, een kosten-batenanalyse, waaruit blijkt dat aan een of meer van de voorwaarden van lid 1, onder a) tot en met e), is voldaan.

3. De betrokken nationale regulerende instanties beoordelen gezamenlijk het verzoek om een ontheffing en behandelen het in nauwe samenwerking. Wanneer de relevante nationale regulerende instanties een ontheffing verlenen, specificeren zij de duur ervan in hun besluiten.

4. De nationale regulerende instanties stellen het Agentschap en de Commissie in kennis van hun besluiten tot verlening van zulke ontheffingen.

5. De nationale regulerende instanties kunnen een ontheffing intrekken indien de omstandigheden of de achterliggende redenen, of beide, niet meer van toepassing zijn of na een met redenen omklede aanbeveling van het Agentschap of de Commissie om een ontheffing in te trekken wegens een gebrek aan motivering.

Artikel 38

Inwerkingtreding

1. Deze verordening treedt in werking op de twintigste dag na die van de bekendmaking ervan in het *Publicatieblad van de Europese Unie*.

2. Ze is van toepassing met ingang van de datum van inwerkingtreding ervan.

3. De hoofdstukken VI en VIII zijn echter van toepassing met ingang van 1 oktober 2017. De hoofdstukken II, III en IV zijn van toepassing met ingang van 31 mei 2019.

Deze verordening is verbindend in al haar onderdelen en is rechtstreeks toepasselijk in elke lidstaat.

Gedaan te Brussel, 16 maart 2017.

Voor de Commissie
De voorzitter
Jean-Claude JUNCKER

UITVOERINGSVERORDENING (EU) 2017/461 VAN DE COMMISSIE

van 16 maart 2017

tot vaststelling van technische uitvoeringsnormen met betrekking tot gemeenschappelijke procedures, formulieren en templates voor het overlegproces tussen de relevante bevoegde autoriteiten in verband met voorgenomen verwervingen van gekwalificeerde deelnemingen in kredietinstellingen als bedoeld in artikel 24 van Richtlijn 2013/36/EU van het Europees Parlement en de Raad

(Voor de EER relevante tekst)

DE EUROPESE COMMISSIE,

Gezien het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie,

Gezien Richtlijn 2013/36/EU van het Europees Parlement en de Raad van 26 juni 2013 betreffende toegang tot het bedrijf van kredietinstellingen en het prudentieel toezicht op kredietinstellingen en beleggingsondernemingen, tot wijziging van Richtlijn 2002/87/EG en tot intrekking van de Richtlijnen 2006/48/EG en 2006/49/EG ([1]), en met name artikel 22, lid 9,

Overwegende hetgeen volgt:

(1) Het is passend te voorzien in gemeenschappelijke procedures, formulieren en templates om te borgen dat kennisgevingen van voorgenomen rechtstreekse of middellijke verwervingen of verhogingen van gekwalificeerde deelnemingen in kredietinstellingen door de bevoegde autoriteiten nauwgezet worden beoordeeld wanneer de kandidaat-verwerver een onder toezicht staande entiteit in een andere lidstaat of sector is, de moederonderneming van dit soort onder toezicht staande entiteit is dan wel de natuurlijke of rechtspersoon die zeggenschap uitoefent over die onder toezicht staande entiteit. In die gevallen dienen de bevoegde autoriteiten elkaar te raadplegen en elkaar alle nodige informatie en alle andere essentiële gegevens te verstrekken.

(2) Overeenkomstig artikel 14, lid 2, van Richtlijn 2013/36/EU geldt het in artikel 24 van diezelfde richtlijn bedoelde overlegproces ook voor de beoordeling van aandeelhouders en vennoten van een kredietinstelling met het oog op het verlenen van een vergunning voor het aanvangen van het bedrijf van een kredietinstelling. De gemeenschappelijke procedures, formulieren en templates dienen daarom ook het overleg tussen de betrokken bevoegde autoriteiten mogelijk te maken ingeval de beoordeling van aandeelhouders of vennoten met een gekwalificeerde deelneming plaatsvindt in het kader van de beoordeling van vergunningsaanvragen voor kredietinstellingen.

(3) Om de samenwerking tussen bevoegde autoriteiten te bevorderen en te zorgen voor een doelmatige uitwisseling van informatie, dienen de bevoegde autoriteiten contactpunten aan te wijzen specifiek met het oog op het overlegproces als bedoeld in artikel 24 van Richtlijn 2013/36/EU en dienen ze dit soort informatie publiek beschikbaar te stellen op hun website.

(4) Overlegprocedures met duidelijke termijnen dienen te worden ingesteld om te zorgen voor tijdige en doelmatige samenwerking tussen de bevoegde autoriteiten.

(5) Die overlegprocedures dienen tevens te borgen dat de bevoegde autoriteiten samenwerken en ijveren voor de verbetering van het overlegproces door, waar passend, feedback over de kwaliteit en de relevantie van de ontvangen informatie te bevorderen.

(6) Deze verordening is gebaseerd op de ontwerpen van technische uitvoeringsnormen die de Europese Bankautoriteit (EBA) aan de Commissie heeft voorgelegd.

(7) De EBA heeft openbare publieksraadplegingen gehouden over de ontwerpen van technische uitvoeringsnormen waarop deze verordening is gebaseerd, de mogelijke kosten en baten geanalyseerd en het advies van de overeenkomstig artikel 37 van Verordening (EU) nr. 1093/2010 van het Europees Parlement en de Raad opgerichte Stakeholdergroep bankwezen ingewonnen ([2]),

([1]) PB L 176 van 27.6.2013, blz. 338.

([2]) Verordening (EU) nr. 1093/2010 van het Europees Parlement en de Raad van 24 november 2010 tot oprichting van een Europese toezichthoudende autoriteit (Europese Bankautoriteit), tot wijziging van Besluit nr. 716/2009/EG en tot intrekking van Besluit 2009/78/EG van de Commissie (PB L 331 van 15.12.2010, blz. 12).

HEEFT DE VOLGENDE VERORDENING VASTGESTELD:

Artikel 1

Onderwerp

In deze verordening worden gemeenschappelijke procedures, formulieren en templates vastgesteld voor het in artikel 24 van Richtlijn 2013/36/EU bedoelde overlegproces tussen de volgende partijen:

a) de bevoegde autoriteit van een bestaande kredietinstelling ten aanzien waarvan het voornemen bestaat een gekwalificeerde deelneming te verwerven of te vergroten, of die verantwoordelijk is voor het afgeven van een vergunning voor het aanvangen van het bedrijf van een kredietinstelling („de verzoekende autoriteit");

b) de betrokken bevoegde autoriteit van de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot, wanneer die verwerver, aandeelhouder of vennoot valt onder een van de categorieën bedoeld in artikel 24, lid 1, onder a), b) en c), van Richtlijn 2013/36/EU („de aangezochte autoriteit").

Artikel 2

Aangewezen contactpersonen

Voor de toepassing van het in artikel 24 van Richtlijn 2013/36/EU uiteengezette overlegproces wijzen de betrokken bevoegde autoriteiten, door middel van één adres van een specifieke afdeling of mailbox, contactpunten aan voor de toezending van aankondigingen van overleg en andere communicatie in overeenstemming met deze verordening, en stellen ze die contactpunten publiek beschikbaar op hun websites.

Artikel 3

Aankondiging van overleg

1. De verzoekende autoriteit doet de aangezochte autoriteit een aankondiging van overleg toekomen zo spoedig mogelijk na de ontvangst van een overeenkomstig artikel 22, lid 1, van Richtlijn 2013/36/EU meegedeelde kennisgeving, en uiterlijk tien werkdagen na de aanvang van de in de tweede alinea van artikel 22, lid 2, van die richtlijn bedoelde beoordelingsperiode.

2. Wanneer de in artikel 23, lid 1, van Richtlijn 2013/36/EU bepaalde beoordeling wordt uitgevoerd in het kader van de beoordeling van een aanvraag van een kredietinstelling om een vergunning voor het aanvangen van haar activiteiten, zendt de verzoekende autoriteit een aankondiging van overleg aan de aangezochte autoriteit zo spoedig mogelijk na de ontvangst van dit soort aanvraag, doch uiterlijk binnen tien werkdagen na de ontvangst van de in artikel 15 van Richtlijn 2013/36/EU bedoelde benodigde gegevens.

3. De verzoekende autoriteit zendt de in de leden 1 en 2 bedoelde aankondigingen van overleg in schriftelijke vorm per post, fax of langs veilige elektronische weg aan het aangewezen contactpunt van de aangezochte autoriteit.

4. De verzoekende autoriteit zendt de in de leden 1 en 2 bedoelde aankondigingen van overleg door de in bijlage I vervatte template in te vullen, waarbij zij de belangrijkste nadere gegevens over de voorgenomen deelneming en de in dit verband door de verzoekende autoriteit van de aangezochte autoriteit verlangde gegevens aangeeft.

Artikel 4

Bevestiging van ontvangst van een aankondiging van overleg

De aangezochte autoriteit zendt de verzoekende autoriteit binnen twee dagen na ontvangst van een aankondiging van overleg een bevestiging van ontvangst voor die in artikel 3 bedoelde aankondiging van overleg.

Artikel 5

Antwoord van een aangezochte autoriteit

1. Een antwoord op een aankondiging van overleg wordt in schriftelijke vorm zoals uiteengezet in bijlage II per post, fax of langs veilige elektronische weg gezonden. Het wordt gericht aan het in artikel 2 bedoelde aangewezen contactpunt van de verzoekende autoriteit, tenzij door deze verzoekende autoriteit anders is aangegeven.

2. De aangezochte autoriteit verstrekt de verzoekende autoriteit zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk binnen 20 werkdagen na ontvangst van de aankondiging van overleg:

a) alle relevante informatie waarom in de aankondiging van overleg is verzocht, met inbegrip van eventuele opmerkingen of punten van voorbehoud ten aanzien van de verwerving door de kandidaat-verwerver;

b) (op eigen initiatief) alle essentiële informatie.

3. Indien de aangezochte autoriteit niet in staat is zich aan de in lid 2 gestelde termijn te houden, deelt zij de verzoekende autoriteit onverwijld de redenen mee die dit soort vertraging rechtvaardigen, en geeft zij een vermoedelijke antwoorddatum. De aangezochte autoriteit geeft regelmatig feedback over de geboekte vooruitgang, hetzij op eigen initiatief, hetzij op vraag van de verzoekende autoriteit.

4. Indien de aangezochte autoriteit, door een gerechtvaardigde noodzaak, niet in staat is alle verlangde gegevens tijdig te verschaffen om zich aan de in lid 2 gestelde termijn te houden, gaat zij als volgt tewerk:

a) zij verstrekt de informatie die al binnen de in lid 2 gestelde termijn beschikbaar is, gebruikmakend van het in bijlage II uiteengezette format;

b) zij verstrekt alle ontbrekende informatie zodra die beschikbaar komt en op zodanige wijze, ook mondeling, dat alle noodzakelijke maatregelen snel kunnen worden genomen.

5. Indien de verlangde informatie overeenkomstig lid 4, punt b), mondeling wordt verschaft, wordt deze vervolgens overeenkomstig lid 1 schriftelijk bevestigd, tenzij de betrokken bevoegde autoriteiten anders overeenkomen.

Artikel 6

Overlegprocedures

1. Bij de communicatie over een aankondiging van overleg en de beantwoording daarvan maken de verzoekende autoriteit en de aangezochte autoriteit gebruik van de snelste van de in artikel 3, lid 3, en artikel 5, lid 1, vermelde methoden, waarbij ze afdoende rekening houden met vertrouwelijkheidsoverwegingen, het tijdsverloop, de hoeveelheid materiaal die moet worden toegezonden en het gemak waarmee de verzoekende autoriteit toegang tot de informatie krijgt.

2. De door de aangezochte autoriteit verschafte informatie is, naar haar beste weten, volledig, nauwkeurig en actueel.

3. Na ontvangst van een aankondiging van overleg communiceert de aangezochte autoriteit tijdig met de verzoekende autoriteit wanneer zij toelichting nodig heeft in verband met de gevraagde informatie.

De verzoekende autoriteit antwoordt dan weer onverwijld op elk verzoek om toelichting van de aangezochte autoriteit.

4. Indien de gevraagde informatie in het bezit is van een andere autoriteit van dezelfde lidstaat als de aangezochte autoriteit, maar deze geen bevoegde autoriteit is in de zin van artikel 24 van Richtlijn 2013/36/EU, verzamelt de aangezochte autoriteit naar beste vermogen deze informatie onverwijld en geleidt zij deze overeenkomstig artikel 5 door naar de verzoekende autoriteit.

Indien een andere autoriteit van een andere lidstaat of een andere autoriteit van dezelfde lidstaat die een bevoegde autoriteit in de zin van artikel 24 van Richtlijn 2013/36/EU is, over de gevraagde informatie beschikt, stelt de aangezochte autoriteit de verzoekende autoriteit daarvan onverwijld in kennis.

5. De aangezochte autoriteit en de verzoekende autoriteit ruimen in onderlinge samenwerking eventuele moeilijkheden uit de weg die zich in verband met een verzoek kunnen voordoen.

6. De aangezochte autoriteit en de verzoekende autoriteit geven elkaar feedback over de uitkomst van de beoordeling die de aanleiding van het overleg vormde, alsmede in voorkomend geval over het nut van de informatie of andere bijstand die is ontvangen en de eventuele problemen die bij het verstrekken van deze bijstand of informatie zijn ondervonden.

7. Indien er tijdens de beoordelingsperiode nieuwe informatie komt of behoefte aan aanvullende informatie ontstaat, zorgen de verzoekende autoriteit en de aangezochte autoriteit ervoor dat alle essentiële en relevante informatie wordt uitgewisseld. Hiertoe kan, waar passend, worden gebruikgemaakt van de in de bijlagen I en II vervatte templates.

8. Bij het overleg maken de bevoegde autoriteiten gebruik van een officiële taal van een lidstaat van de Unie die doorgaans wordt gebruikt voor internationale samenwerking op het gebied van het toezicht, en maken ze de keuze van die taal of talen op hun website bekend. De bevoegde autoriteiten van lidstaten die een gemeenschappelijke officiële taal hebben of die onderling overeenkomen om een andere officiële taal van een lidstaat van de Unie te gebruiken, mogen van die taal gebruikmaken.

Artikel 7

Inwerkingtreding

Deze verordening treedt in werking op de twintigste dag na die van de bekendmaking ervan in het *Publicatieblad van de Europese Unie*.

Deze verordening is verbindend in al haar onderdelen en is rechtstreeks toepasselijk in elke lidstaat.

Gedaan te Brussel, 16 maart 2017.

Voor de Commissie
De voorzitter
Jean-Claude JUNCKER

BIJLAGE I

Template van een aankondiging van overleg

[Artikel 3 van Uitvoeringsverordening (EU) 2017/461 van de Commissie]

Aankondiging van overleg

Datum: .....

VAN:

Lidstaat:

Verzoekende autoriteit:

Adres:

(Contactgegevens van het aangewezen contactpunt)

Tel.

E-mail:

Referentienummer:

AAN:

Lidstaat:

Aangezochte autoriteit:

Adres:

(Contactgegevens van het aangewezen contactpunt)

Tel.

E-mail:

Geachte heer/mevrouw,

Overeenkomstig artikel 3 van Uitvoeringsverordening (EU) 2017/461 van de Commissie [1] gaat hierbij een aankondiging van overleg met betrekking tot de hierna nader beschreven kwesties.

Mogen wij u erop attenderen dat de beoordelingsprocedure zal aflopen op [*datum invullen*] [2]. Wij zouden het dan ook op prijs stellen mocht u de gevraagde informatie en alle andere essentiële gegevens, samen met al uw eventuele standpunten of bedenkingen ten aanzien van de voorgenomen deelneming, uiterlijk 20 werkdagen na ontvangst van deze brief kunnen verstrekken of, indien dit niet mogelijk is, aan te geven wanneer u denkt de gevraagde bijstand te kunnen verlenen.

Deze aankondiging van overleg, uw antwoord en de verwerking daarvan valt onder Richtlijn 95/46/EG van het Europees Parlement en de Raad [3].

---

[1] Uitvoeringsverordening (EU) 2017/461 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van technische uitvoeringsnormen met betrekking tot gemeenschappelijke procedures, formulieren en templates voor het overlegproces tussen de relevante bevoegde autoriteiten in verband met voorgenomen verwervingen van gekwalificeerde deelnemingen in kredietinstellingen als bedoeld in artikel 24 van Richtlijn 2013/36/EU van het Europees Parlement en de Raad (PB L 72 van 17.3.2017, blz. 57).

[2] Overeenkomstig de tweede alinea van artikel 22, lid 2, van Richtlijn 2013/36/EU of, in voorkomend geval, artikel 15 van die richtlijn.

[3] Richtlijn 95/46/EG van het Europees Parlement en de Raad van 24 oktober 1995 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens (PB L 281 van 23.11.1995, blz. 31).

Informatie betreffende de voorgenomen deelneming

Identiteit van de kandidaat-verwerver(s), -aandeelhouder(s) of -venno(o)t(en):

.....

.....

.....

[Geef voor natuurlijke personen ten minste de volgende persoonsgegevens: naam, geboortedatum en geboorteplaats, persoonsnummer (waar beschikbaar) en adres. Voor rechtspersonen ten minste de statutaire naam, het statutaire adres van het hoofdkantoor (en het postadres indien daarvan verschillend), en het nationale identificatienummer (waar beschikbaar).]

Naam van de betrokken gereglementeerde entiteit(en) in de lidstaat van de aangezochte autoriteit en haar/hun betrekkingen met de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot:

.....

.....

.....

[Indien de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot een gereglementeerde entiteit is als bedoeld in artikel 24, lid 1, onder a), van Richtlijn 2013/36/EU, is de naam van de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot voldoende. Indien de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot behoort tot een van de in artikel 24, lid 1, onder b) of c), van Richtlijn 2013/36/EU bedoelde categorieën, dan moet ook toelichting worden gegeven bij de betrekkingen van de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot met de betrokken gereglementeerde entiteit die in de lidstaat van de aangezochte autoriteit gevestigd is.]

Identiteit van de doelonderneming of -instelling waarvoor om toestemming wordt verzocht:

.....

.....

.....

[Voor rechtspersonen ten minste de statutaire naam, het statutaire adres van het hoofdkantoor (en het postadres indien daarvan verschillend), en het nationale identificatienummer (waar beschikbaar).]

Omvang van de bestaande en de voorgenomen rechtstreekse of middellijke deelneming van de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot in de doelonderneming of -instelling waarvoor om toestemming wordt verzocht:

.....

.....

.....

[Geef hier informatie over de aandelen van de doelonderneming of -instelling waarvoor om toestemming wordt verzocht, die eigendom zijn van of waarvan het eigendom wordt overwogen door de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot (indien relevant, vóór en na de voorgenomen verwerving), met onder meer: i) het aantal en soort aandelen, de vraag of het gewone of andere aandelen betreft van de onderneming die eigendom is van of waarvan de verwerving wordt voorgenomen door de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot (indien relevant, vóór en na de voorgenomen verwerving), samen met de nominale waarde van die aandelen; ii) het aandeel in het totale kapitaal van de onderneming dat wordt vertegenwoordigd door de aandelen die eigendom zijn van of waarvan de verwerving wordt voorgenomen door de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot (indien relevant, vóór en na de voorgenomen verwerving), en iii) het aandeel van de totale stemrechten van de onderneming dat wordt vertegenwoordigd door de aandelen die eigendom zijn van of waarvan het eigendom wordt overwogen door de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot (indien relevant, vóór en na de voorgenomen verwerving), indien verschillend van het aandeel in het kapitaal van de onderneming. Voor middellijke verwervingen moet dit soort informatie, met de nodige aanpassingen, worden verschaft.]

Gegevens over eventuele andere betrokken autoriteiten:

.....

.....

.....

[Of de verzoekende autoriteit contact heeft gehad of nog zal hebben met een andere autoriteit in de lidstaat van de aangezochte autoriteit met betrekking tot het onderwerp van het verzoek, of met een andere autoriteit waarvan de verzoekende autoriteit weet dat deze actief belang stelt in het onderwerp van het verzoek.]

[Aanvullende informatie, verstrekt door de verzoekende autoriteit (indien nodig):

.....

.....

.....

.....]

Aard van de verzochte bijstand

Specifieke informatie die wordt gevraagd:

.....

.....

.....

.....

[Licht nader toe welke specifieke informatie wordt gevraagd, met inbegrip van eventuele relevante documenten. Dergelijke informatie omvat onder meer:

— *(voor zover beschikbaar) de uitkomst van de meest recente beoordeling van de geschiktheid (in termen van bekwaamheid en betrouwbaarheid) van de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot of van de betreffende functionarissen van de betrokken gereglementeerde entiteit;*

— *(voor zover beschikbaar) de uitkomst van de meest recente beoordeling van de financiële gezondheid van de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot of van de betreffende gereglementeerde entiteit, met openbare of externe auditverslagen;*

— *(voor zover beschikbaar) de uitkomst van de meest recente beoordeling door de aangezochte autoriteit van de kwaliteit van de beheerstructuur van de kandidaat-verwerver, -aandeelhouder of -vennoot of van de betreffende gereglementeerde entiteit, en haar administratieve en boekhoudkundige procedures, interne controlesystemen, corporate governance, groepsstructuur enz.;*

— *de vraag of er goede redenen zijn om te vermoeden dat, in verband met de voorgenomen verwerving of deelneming, geld wordt of werd witgewassen of terrorisme wordt of werd gefinancierd, of dat gepoogd wordt of werd geld wit te wassen of terrorisme te financieren,*

en alle andere specifieke informatie waarom de verzoekende autoriteit vraagt.]

Hoogachtend,

[handtekening]

BIJLAGE II

Template van het antwoord van de aangezochte autoriteit

[Artikel 5 van Uitvoeringsverordening (EU) 2017/461 van de Commissie]

Antwoord van de aangezochte autoriteit

Datum: .....

Algemene informatie

VAN:

Lidstaat:

Aangezochte autoriteit:

Adres:

(Contactgegevens van het aangewezen contactpunt)

Tel.

E-mail:

Referentienummer aangezochte autoriteit:

AAN:

Lidstaat:

Verzoekende autoriteit:

Adres:

(Contactgegevens van het aangewezen contactpunt)

Tel.

E-mail:

Referentienummer verzoekende autoriteit:

Geachte heer/mevrouw,

Overeenkomstig artikel 5 van Uitvoeringsverordening (EU) 2017/461 van de Commissie ([1]) is uw aankondiging van overleg van [dd.mm.jjjj] met bovengenoemd referentienummer door ons verwerkt.

Dit antwoord valt onder Richtlijn 95/46/EG van het Europees Parlement en de Raad ([2]).

Indien u twijfel hebt over de precieze inhoud van de gevraagde informatie of over een ander aspect van deze beoordeling, wordt u verzocht dat hieronder mee te delen:

.....

.....

.....

([1]) Uitvoeringsverordening (EU) 2017/461 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van technische uitvoeringsnormen met betrekking tot gemeenschappelijke procedures, formulieren en templates voor het overlegproces tussen de relevante bevoegde autoriteiten in verband met voorgenomen verwervingen van gekwalificeerde deelnemingen in kredietinstellingen als bedoeld in artikel 24 van Richtlijn 2013/36/EU van het Europees Parlement en de Raad (PB L 72 van 17.3.2017, blz. 57).

([2]) Richtlijn 95/46/EG van het Europees Parlement en de Raad van 24 oktober 1995 betreffende de bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens (PB L 281 van 23.11.1995, blz. 31).

Geef hier de gevraagde informatie of verwijs naar de betreffende bijlagen met de gevraagde informatie:

.....

.....

.....

Indien de aangezochte autoriteit andere essentiële informatie of andere gegevens wil verschaffen, geef deze informatie dan hier of geef aan hoe deze zal worden verstrekt, of verwijs naar de betrokken bijlagen waarin deze informatie is opgenomen:

.....

.....

.....

[Geef alle essentiële informatie, zoals de groepsstructuur of de meest recente evaluaties van de financiële gezondheid van de kandidaat-verwerver of van de betreffende gereglementeerde entiteit.]

Geef hier uw eventuele opmerkingen of punten van voorbehoud ten aanzien van de voorgenomen verwerving:

.....

.....

.....

Was bepaalde informatie niet beschikbaar bij het opstellen van dit antwoord en zou het wachten op die informatie ertoe hebben geleid dat het antwoord niet binnen de vereiste termijn zou zijn ingediend? Vermeld dan hier die informatie en geef aan wanneer u deze denkt te kunnen verschaffen:

.....

.....

.....

Hoogachtend,

[handtekening]

UITVOERINGSVERORDENING (EU) 2017/462 VAN DE COMMISSIE

van 16 maart 2017

tot vaststelling van de forfaitaire invoerwaarden voor de bepaling van de invoerprijs van bepaalde groenten en fruit

DE EUROPESE COMMISSIE,

Gezien het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie,

Gezien Verordening (EU) nr. 1308/2013 van het Europees Parlement en de Raad van 17 december 2013 tot vaststelling van een gemeenschappelijke ordening van de markten voor landbouwproducten en tot intrekking van de Verordeningen (EEG) nr. 922/72, (EEG) nr. 234/79, (EG) nr. 1037/2001 en (EG) nr. 1234/2007 van de Raad ([1]),

Gezien Uitvoeringsverordening (EU) nr. 543/2011 van de Commissie van 7 juni 2011 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van Verordening (EG) nr. 1234/2007 van de Raad, wat de sectoren groenten en fruit en verwerkte groenten en fruit betreft ([2]), en met name artikel 136, lid 1,

Overwegende hetgeen volgt:

(1) Bij Uitvoeringsverordening (EU) nr. 543/2011 zijn, op grond van de resultaten van de multilaterale handelsbesprekingen van de Uruguayronde, de criteria vastgesteld aan de hand waarvan de Commissie voor de producten en de perioden die in bijlage XVI, deel A, bij die verordening zijn vermeld, de forfaitaire waarden bij invoer uit derde landen vaststelt.

(2) De forfaitaire invoerwaarde wordt elke dag berekend overeenkomstig artikel 136, lid 1, van Uitvoeringsverordening (EU) nr. 543/2011, met inachtneming van de variabele gegevens voor die dag. Bijgevolg moet deze verordening in werking treden op de dag van de bekendmaking ervan in het *Publicatieblad van de Europese Unie*,

HEEFT DE VOLGENDE VERORDENING VASTGESTELD:

Artikel 1

De in artikel 136 van Uitvoeringsverordening (EU) nr. 543/2011 bedoelde forfaitaire invoerwaarden worden vastgesteld in de bijlage bij de onderhavige verordening.

Artikel 2

Deze verordening treedt in werking op de dag van de bekendmaking ervan in het *Publicatieblad van de Europese Unie*.

Deze verordening is verbindend in al haar onderdelen en is rechtstreeks toepasselijk in elke lidstaat.

Gedaan te Brussel, 16 maart 2017.

Voor de Commissie,
namens de voorzitter,
Jerzy PLEWA
Directeur-generaal
Directoraat-generaal Landbouw en Plattelandsontwikkeling

([1]) PB L 347 van 20.12.2013, blz. 671.
([2]) PB L 157 van 15.6.2011, blz. 1.

BIJLAGE

Forfaitaire invoerwaarden voor de bepaling van de invoerprijs van bepaalde groenten en fruit

(EUR/100 kg)

GN-code	Code derde landen ([1])	Forfaitaire invoerwaarde
0702 00 00	EG	184,2
	MA	98,3
	SN	196,7
	TN	182,1
	TR	96,3
	ZZ	151,5
0707 00 05	EG	241,9
	TR	178,3
	ZZ	210,1
0709 93 10	MA	46,4
	TR	135,9
	ZZ	91,2
0805 10 22, 0805 10 24, 0805 10 28	EG	43,7
	IL	69,3
	MA	54,3
	TN	55,3
	TR	70,7
	ZZ	58,7
0805 50 10	TR	66,0
	ZZ	66,0
0808 10 80	CL	122,2
	CN	154,7
	US	105,5
	ZA	116,3
	ZZ	124,7
0808 30 90	AR	126,5
	CL	134,8
	CN	74,5
	TR	148,9
	ZA	113,6
	ZZ	119,7

([1]) Landennomenclatuur vastgesteld bij Verordening (EU) nr. 1106/2012 van de Commissie van 27 november 2012 tot uitvoering van Verordening (EG) nr. 471/2009 van het Europees Parlement en de Raad betreffende communautaire statistieken van de buitenlandse handel met derde landen, wat de bijwerking van de nomenclatuur van landen en gebieden betreft (PB L 328 van 28.11.2012, blz. 7). De code „ZZ" staat voor „overige oorsprong".

UITVOERINGSVERORDENING (EU) 2017/463 VAN DE COMMISSIE

van 16 maart 2017

tot vaststelling van de hoeveelheden die moeten worden toegevoegd aan de voor de deelperiode van 1 juli tot en met 30 september 2017 vastgestelde hoeveelheid in het kader van de bij Verordening (EG) nr. 1384/2007 geopende tariefcontingenten voor vlees van pluimvee van oorsprong uit Israël

DE EUROPESE COMMISSIE,

Gezien het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie,

Gezien Verordening (EU) nr. 1308/2013 van het Europees Parlement en de Raad van 17 december 2013 tot vaststelling van een gemeenschappelijke ordening van de markten voor landbouwproducten en tot intrekking van de Verordeningen (EEG) nr. 922/72, (EEG) nr. 234/79, (EG) nr. 1037/2001 en (EG) nr. 1234/2007 van de Raad [1], en met name artikel 188, leden 2 en 3,

Overwegende hetgeen volgt:

(1) Bij Verordening (EG) nr. 1384/2007 van de Commissie [2] zijn jaarlijkse tariefcontingenten geopend voor de invoer van producten van de sector vlees van pluimvee van oorsprong uit Israël.

(2) De hoeveelheden waarop de invoercertificaataanvragen betrekking hebben die van 1 tot en met 7 maart 2017 voor de deelperiode van 1 april tot en met 30 juni 2017 zijn ingediend, zijn kleiner dan de beschikbare hoeveelheden. Bijgevolg moeten de hoeveelheden waarvoor geen aanvragen zijn ingediend, worden vastgesteld en toegevoegd aan de voor de volgende deelperiode vastgestelde hoeveelheid.

(3) Met het oog op de efficiëntie van de maatregel dient deze verordening in werking te treden op de dag van de bekendmaking ervan in het *Publicatieblad van de Europese Unie*,

HEEFT DE VOLGENDE VERORDENING VASTGESTELD:

Artikel 1

De hoeveelheden waarvoor geen invoercertificaataanvragen zijn ingediend op grond van Verordening (EG) nr. 1384/2007 en die aan de deelperiode van 1 juli tot en met 30 september 2017 moeten worden toegevoegd, zijn vastgesteld in de bijlage bij de onderhavige verordening.

Artikel 2

Deze verordening treedt in werking op de dag van de bekendmaking ervan in het *Publicatieblad van de Europese Unie*.

Deze verordening is verbindend in al haar onderdelen en is rechtstreeks toepasselijk in elke lidstaat.

Gedaan te Brussel, 16 maart 2017.

Voor de Commissie,
namens de voorzitter,
Jerzy PLEWA
Directeur-generaal
Directoraat-generaal Landbouw en Plattelandsontwikkeling

---

[1] PB L 347 van 20.12.2013, blz. 671.

[2] Verordening (EG) nr. 1384/2007 van de Commissie van 26 november 2007 houdende uitvoeringsbepalingen van Verordening (EG) nr. 2398/96 van de Raad, wat betreft de opening en vaststelling van de wijze van beheer van communautaire tariefcontingenten voor de invoer in de Gemeenschap van producten van de sector vlees van pluimvee van oorsprong uit Israël (PB L 309 van 27.11.2007, blz. 40).

BIJLAGE

Volgnummer	Niet-aangevraagde hoeveelheden die moeten worden toegevoegd aan de voor de deelperiode van 1 juli tot en met 30 september 2017 beschikbare hoeveelheden (in kg)
09.4091	280 000
09.4092	2 000 000

BESLUITEN

BESLUIT VAN HET POLITIEK EN VEILIGHEIDSCOMITÉ (GBVB) 2017/464

van 7 maart 2017

tot benoeming van de operationeel commandant van de EU voor de militaire operatie van de Europese Unie in Bosnië en Herzegovina en tot intrekking van Besluit BiH/21/2014 (BiH/24/2017)

HET POLITIEK EN VEILIGHEIDSCOMITÉ,

Gezien het Verdrag betreffende de Europese Unie, en met name artikel 38, derde alinea,

Gezien Gemeenschappelijk Optreden 2004/570/GBVB van de Raad van 12 juli 2004 inzake de militaire operatie van de Europese Unie in Bosnië en Herzegovina ([1]), en met name artikel 6,

Overwegende hetgeen volgt:

(1) Op grond van artikel 6, lid 1, van Gemeenschappelijk Optreden 2004/570/GBVB heeft de Raad het Politiek en Veiligheidscomité (PVC) gemachtigd verdere besluiten te nemen inzake de benoeming van de operationeel commandant van de EU.

(2) Het PVC heeft op 18 maart 2014 Besluit BiH/21/2014 ([2]) vastgesteld, houdende benoeming van generaal Sir Adrian BRADSHAW, plaatsvervangend geallieerd opperbevelhebber Europa (DSACEUR), tot operationeel commandant van de EU voor de militaire operatie van de Europese Unie in Bosnië en Herzegovina.

(3) De NAVO heeft besloten luitenant-generaal Sir James EVERARD tot DSACEUR te benoemen ter vervanging van generaal Sir Adrian BRADSHAW. Luitenant-generaal Sir James EVERARD oefent zijn ambt uit met ingang van 28 maart 2017. Luitenant-generaal Sir James EVERARD dient generaal Sir Adrian BRADSHAW tevens te vervangen, met ingang van die datum, als operationeel commandant van de EU voor de militaire operatie van de Europese Unie in Bosnië en Herzegovina.

(4) Besluit BiH/21/2014 dient derhalve te worden ingetrokken.

(5) Overeenkomstig artikel 5 van Protocol nr. 22 betreffende de positie van Denemarken, gehecht aan het Verdrag betreffende de Europese Unie en aan het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, neemt Denemarken niet deel aan de uitwerking en de uitvoering van besluiten en acties van de Europese Unie die gevolgen hebben op defensiegebied.

(6) Op 12 en 13 december 2002 heeft de Europese Raad van Kopenhagen een verklaring aangenomen volgens welke de „Berlijn plus"-regeling en de uitvoering daarvan slechts van toepassing zijn op de lidstaten van de Unie die ook ofwel NAVO-leden zijn, ofwel partij bij het partnerschap voor de vrede, en die derhalve bilaterale veiligheidsovereenkomsten met de NAVO hebben gesloten,

HEEFT HET VOLGENDE BESLUIT VASTGESTELD:

Artikel 1

Luitenant-generaal Sir James EVERARD wordt met ingang van 28 maart 2017 benoemd tot operationeel commandant van de EU voor de militaire operatie van de Europese Unie in Bosnië en Herzegovina.

Artikel 2

Besluit BiH/21/2014 wordt ingetrokken.

([1]) PB L 252 van 28.7.2004, blz. 10.
([2]) Besluit BiH/21/2014 van het Politiek en Veiligheidscomité van 18 maart 2014 tot benoeming van de operationeel commandant van de EU voor de militaire operatie van de Europese Unie in Bosnië en Herzegovina en tot intrekking van Besluit BiH/17/2011 (2014/173/GBVB) (PB L 95 van 29.3.2014, blz. 29).

Artikel 3

Dit besluit treedt in werking op 28 maart 2017.

Gedaan te Brussel, 7 maart 2017.

Voor het Politiek en Veiligheidscomité
De voorzitter
W. STEVENS

HANDELINGEN VAN BIJ INTERNATIONALE OVEREENKOMSTEN INGESTELDE ORGANEN

BESLUIT Nr. 45/2016 VAN DE GEMENGDE COMMISSIE DIE IS INGESTELD BIJ DE OVEREENKOMST INZAKE WEDERZIJDSE ERKENNING TUSSEN DE EUROPESE GEMEENSCHAP EN DE VERENIGDE STATEN VAN AMERIKA

van 1 maart 2017

tot opneming van overeenstemmingsbeoordelingsorganen in de sectorbijlage betreffende elektromagnetische compatibiliteit [2017/465]

DE GEMENGDE COMMISSIE,

Gezien de Overeenkomst inzake wederzijdse erkenning tussen de Europese Gemeenschap en de Verenigde Staten van Amerika, en met name de artikelen 7 en 14,

Overwegende dat de Gemengde Commissie een besluit moet nemen over de opneming van een of meer overeenstemmingsbeoordelingsorganen in een sectorbijlage,

BESLUIT:

1. Het in aanhangsel A vermelde overeenstemmingsbeoordelingsorgaan wordt toegevoegd aan de lijst van overeenstemmingsbeoordelingsorganen in de kolom „Toegang van de EG tot de markt van de VS" in afdeling V van de sectorbijlage betreffende elektromagnetische compatibiliteit.
2. De specifieke reikwijdte van de opneming in de lijst, wat de producten en overeenstemmingsbeoordelingsprocedures betreft, van het in aanhangsel A vermelde overeenstemmingsbeoordelingsorgaan is door de partijen overeengekomen en zal door hen worden gehandhaafd.

Dit besluit, opgesteld in tweevoud, wordt ondertekend door de vertegenwoordigers van de Gemengde Commissie die gemachtigd zijn de overeenkomst namens de partijen te wijzigen. Dit besluit treedt in werking op de datum waarop de laatste handtekening wordt gezet.

Namens de Verenigde Staten van Amerika

James C. SANFORD

Ondertekend te Washington DC op 13 februari 2017.

Namens de Europese Unie

Ignacio IRUARRIZAGA

Ondertekend te Brussel op 1 maart 2017.

Aanhangsel A

Overeenstemmingsbeoordelingsorgaan in de EG dat wordt toegevoegd aan de lijst van overeenstemmingsbeoordelingsorganen in de kolom „Toegang van de EG tot de markt van de VS" in afdeling V van de sectorbijlage betreffende elektromagnetische compatibiliteit

PRIMA RICERCA & SVILUPPO S.r.l. via Campagna, 92 I-22020 Faloppio (Como) ITALIË

BESLUIT Nr. 46/2016 VAN DE GEMENGDE COMMISSIE DIE IS INGESTELD BIJ DE OVEREENKOMST INZAKE WEDERZIJDSE ERKENNING TUSSEN DE EUROPESE GEMEENSCHAP EN DE VERENIGDE STATEN VAN AMERIKA

van 1 maart 2017

tot opneming van overeenstemmingsbeoordelingsorganen in de sectorbijlage betreffende telecommunicatieapparatuur [2017/466]

DE GEMENGDE COMMISSIE,

Gezien de Overeenkomst inzake wederzijdse erkenning tussen de Europese Gemeenschap en de Verenigde Staten van Amerika, en met name de artikelen 7 en 14,

Overwegende dat de Gemengde Commissie een besluit moet nemen over de opneming van een of meer overeenstemmingsbeoordelingsorganen in een sectorbijlage,

BESLUIT:

1. Het in aanhangsel A vermelde overeenstemmingsbeoordelingsorgaan wordt toegevoegd aan de lijst van overeenstemmingsbeoordelingsorganen in de kolom „Toegang van de EG tot de markt van de VS" in afdeling V van de sectorbijlage betreffende telecommunicatieapparatuur.

2. De specifieke reikwijdte van de opneming in de lijst, wat de producten en overeenstemmingsbeoordelingsprocedures betreft, van het in aanhangsel A vermelde overeenstemmingsbeoordelingsorgaan is door de partijen overeengekomen en zal door hen worden gehandhaafd.

Dit besluit, opgesteld in tweevoud, wordt ondertekend door de vertegenwoordigers van de Gemengde Commissie die gemachtigd zijn de overeenkomst namens de partijen te wijzigen. Dit besluit treedt in werking op de datum waarop de laatste handtekening wordt gezet.

Namens de Verenigde Staten van Amerika

James C. SANFORD

Ondertekend te Washington DC op 13 februari 2017.

Namens de Europese Unie

Ignacio IRUARRIZAGA

Ondertekend te Brussel op 1 maart 2017.

Aanhangsel A

Overeenstemmingsbeoordelingsorgaan in de EG dat wordt toegevoegd aan de lijst van overeenstemmingsbeoordelingsorganen in de kolom „Toegang van de EG tot de markt van de VS" in afdeling V van de sectorbijlage betreffende telecommunicatieapparatuur

AT4 wireless S.A.U. Parque Tecnológico de Andalucía C/Severo Ochoa 2 y 6 29590 Málaga SPANJE

BESLUIT Nr. 47/2016 VAN DE GEMENGDE COMMISSIE DIE IS INGESTELD BIJ DE OVEREENKOMST INZAKE WEDERZIJDSE ERKENNING TUSSEN DE EUROPESE GEMEENSCHAP EN DE VERENIGDE STATEN VAN AMERIKA

van 1 maart 2017

tot opneming van overeenstemmingsbeoordelingsorganen in de sectorbijlage betreffende elektromagnetische compatibiliteit [2017/467]

DE GEMENGDE COMMISSIE,

Gezien de Overeenkomst inzake wederzijdse erkenning tussen de Europese Gemeenschap en de Verenigde Staten van Amerika, en met name de artikelen 7 en 14,

Overwegende dat de Gemengde Commissie een besluit moet nemen over de opneming van een of meer overeenstemmingsbeoordelingsorganen in een sectorbijlage,

BESLUIT:

1. Het in aanhangsel A vermelde overeenstemmingsbeoordelingsorgaan wordt toegevoegd aan de lijst van overeenstemmingsbeoordelingsorganen in de kolom „Toegang van de EG tot de markt van de VS" in afdeling V van de sectorbijlage betreffende elektromagnetische compatibiliteit.

2. De specifieke reikwijdte van de opneming in de lijst, wat de producten en overeenstemmingsbeoordelingsprocedures betreft, van het in aanhangsel A vermelde overeenstemmingsbeoordelingsorgaan is door de partijen overeengekomen en zal door hen worden gehandhaafd.

Dit besluit, opgesteld in tweevoud, wordt ondertekend door de vertegenwoordigers van de Gemengde Commissie die gemachtigd zijn de overeenkomst namens de partijen te wijzigen. Dit besluit treedt in werking op de datum waarop de laatste handtekening wordt gezet.

Namens de Verenigde Staten van Amerika

James C. SANFORD

Ondertekend te Washington DC op 13 februari 2017.

Namens de Europese Unie

Ignacio IRUARRIZAGA

Ondertekend te Brussel op 1 maart 2017.

Aanhangsel A

Overeenstemmingsbeoordelingsorgaan in de EG dat wordt toegevoegd aan de lijst van overeenstemmingsbeoordelingsorganen in de kolom „Toegang van de EG tot de markt van de VS" in afdeling V van de sectorbijlage betreffende elektromagnetische compatibiliteit

Intertek Deutschland GmbH Innovapark 20 87600 Kaufbeuren DUITSLAND

ISSN 1977-0758 (elektronische uitgave)
ISSN 1725-2598 (papieren uitgave)



Bureau voor publicaties van de Europese Unie
2985 Luxemburg
LUXEMBURG

NL