



Raad van de
Europese Unie

Brussel
(OR. en)

5383/23
ADD 2

Interinstitutioneel dossier:
2022/0388(NLE)

UK 10
ENER 20

WETGEVINGSBESLUITEN EN ANDERE INSTRUMENTEN

Betreft: BESLUIT VAN DE RAAD over het standpunt dat namens de Unie moet worden ingenomen in het Gespecialiseerd Comité EU-VK voor energie, opgericht bij de Handels- en samenwerkingsovereenkomst tussen de Europese Unie en de Europese Gemeenschap voor Atoomenergie, enerzijds, en het Verenigd Koninkrijk van Groot-Brittannië en Noord-Ierland, anderzijds, inzake de regelingen voor de handel in elektriciteit tussen de Europese Unie en het Verenigd Koninkrijk

Bijlage I-A

Voorlopige aanbeveling van het directoraat-generaal Energie van de Europese Commissie aan de transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit van de Europese Unie van 22 januari 2021 betreffende de ontwikkeling van technische procedures voor de berekening en toewijzing van transmissiecapaciteiten om te zorgen voor de efficiënte handel via elektriciteitsinterconnectoren krachtens de handels- en samenwerkingsovereenkomst tussen de Europese Unie en het Verenigd Koninkrijk



EUROPESE COMMISSIE

DIRECTORAAT-GENERAAL ENERGIE

[afzender]

Brussel, 22 januari 2021

[geadresseerde bij ENTSB-E]

Onderwerp: Ontwikkeling van ontwerpen voor technische procedures voor de berekening en toewijzing van transmissiecapaciteit om te zorgen voor de efficiënte handel via elektriciteitsinterconnectoren uit hoofde van de handels- en samenwerkingsovereenkomst

Geachte [geadresseerde],

Zoals u weet, is de Overeenkomst inzake handel en samenwerking tussen de Europese Unie en de Europese Gemeenschap voor Atoomenergie, enerzijds, en het Verenigd Koninkrijk van Groot-Brittannië en Noord-Ierland, anderzijds (hierna "de overeenkomst" genoemd) op 30 december 2020 ondertekend en sinds 1 januari 2021 voorlopig van toepassing.

Krachtens artikel ENER.19 van de overeenkomst moeten de Unie en het Verenigd Koninkrijk ervoor zorgen dat hun transmissiesysteembeheerders samenwerken om technische procedures te ontwikkelen op een aantal gebieden, waaronder het gebruik van interconnectoren, indien het Gespecialiseerd Comité voor energie dat aanbeveelt. Tijdens de onderhandelingen zijn de Unie en het Verenigd Koninkrijk overeengekomen dat het passend is dat bepaalde van deze technische procedures nu worden ontwikkeld, vooruitlopend op de aanvang van de werkzaamheden van het Gespecialiseerd Comité voor energie. Het ENTSB-E wordt derhalve verzocht ontwerpen voor technische procedures op te stellen voor de berekening en toewijzing van transmissiecapaciteit om te zorgen voor de efficiënte handel via elektriciteitsinterconnectoren. Zodra het Gespecialiseerd Comité voor energie operationeel is, zal het alle werkzaamheden in verband met de ontwikkeling van de technische procedures volgen.

De ontwerpen voor technische procedures moeten betrekking hebben op de berekening en toewijzing van capaciteit voor alle relevante tijdsbestekken.

Dit verzoek strekt ertoe uitvoering te geven aan aspecten van artikelen ENER.13, ENER.14 en ENER.19 van de overeenkomst met betrekking tot het efficiënte gebruik van de elektriciteits-interconnectie, en moet in die context worden begrepen. Met name mogen de technische procedures niet inhouden of impliceren dat de TSB's van het Verenigd Koninkrijk deelnemen aan procedures van de Unie voor capaciteitstoewijzing en congestiebeheer.

Het ENTSB-E moet deze technische procedures ontwikkelen in samenwerking met de TSB's voor elektriciteit van het Verenigd Koninkrijk in het kader van de samenwerking die is vastgelegd in het memorandum van overeenstemming dat is opgesteld om uitvoering te geven aan aspecten van artikel ENER.19 van de overeenkomst.

Meer details over wat in de ontwerpen voor technische procedures moet worden opgenomen zijn te vinden in bijlage 2 (capaciteitsberekening), bijlage 3 (capaciteitstoewijzing) en bijlage 4.

Waar het, meer in het bijzonder, de berekening en toewijzing van capaciteit voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt betreft, verzoeken wij u een day-aheadstreefmodel op basis van het concept van de "losse koppeling van volumes in meerdere regio's" op te stellen dat in overeenstemming is met artikel ENER.14 en ENER.19 van de overeenkomst en bijlage ENER-4 bij de overeenkomst; in overeenstemming met die bepalingen moet daarmee bij voorrang worden begonnen. Bijlage ENER-4 bij de overeenkomst is opgenomen in bijlage 4 bij deze brief.

Deel 2 van bijlage ENER-4 bij de overeenkomst bevat een tijdschema voor de ontwikkeling van de technische procedures voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt. De onderstaande data zijn gebaseerd op dit tijdschema, dat wij overeenkomstig artikel FINPROV.11.3 van de overeenkomst hebben berekend vanaf 1 januari 2021, zijnde de datum van voorlopige toepassing van de overeenkomst.

Ter ondersteuning van de ontwikkeling van het day-aheadstreefmodel, en in overeenstemming met bijlage ENER-4, verzoeken wij de ontwerpvoorstellen en een kosten-batenanalyse ter beoordeling van de meerwaarde van het streefmodel uiterlijk op 1 april 2021 te voltooien. De ontwerpvoorstellen en de kosten-batenanalyse moeten worden uitgewerkt overeenkomstig bijlage 5 bij deze brief.

Wij verzoeken om ontwerpen voor technische procedures voor advies voor te leggen aan het Agentschap van de Europese Unie voor de samenwerking tussen energieregulators (ACER). Daaraan voorafgaand verzoeken wij het ENTSB-E de marktpartijen op passende wijze te raadplegen over de ontwerpen voor technische procedures. Na ontvangst van het advies verzoeken wij u dit samen met de ontwerpen voor technische procedures tijdig aan het Gespecialiseerd Comité voor energie voor te leggen, zodat zij uiterlijk op 1 april 2022 kunnen worden uitgevoerd.

Wat betreft de berekening en toewijzing van capaciteit voor andere tijdsbestekken dan het tijdsbestek van de day-aheadmarkt, nodigen we het ENTSB-E uit om een voorstel voor een tijdschema voor de ontwikkeling van ontwerpen voor technische procedures op te stellen.

Een kopie van deze brief zal ik doen toekomen aan mijn tegenhanger bij het Britse ministerie van Bedrijven, Energie en Industriële Strategie, die een gelijkwaardige brief zal sturen naar de TSB's voor elektriciteit van het Verenigd Koninkrijk; een kopie daarvan is als bijlage 1 bij deze brief gevoegd.

Hoogachtend,
[handtekening afzender]

Kopie

Ministerie van Bedrijven, Energie en Industriële Strategie

Bijlage 1

Brief van de [afzender] aan het Britse ministerie van Bedrijven, Energie en Industriële Strategie, TSB's voor elektriciteit

Bijlage 2 Capaciteitsberekening

De ontwerpen voor technische procedures moeten voorzien in voorwaarden en methoden voor de toewijzing van interconnectiecapaciteit die vervolgens ter beschikking van de markt kan worden gesteld.

Deze capaciteit moet op gecoördineerde wijze worden berekend voor alle elektriciteits-interconnectoren.

De capaciteit van de elektriciteitsinterconnectoren moet worden gemaximaliseerd. Dit vereiste moet:

- de verplichtingen van de TSB's om te voldoen aan de veiligheidsnormen voor een veilige exploitatie van het netwerk in aanmerking nemen;
- de grenzen van de biedzones binnen de EU en het Verenigd Koninkrijk die in de desbetreffende nationale kaders zijn vastgesteld eerbiedigen;
- de TSB's van de EU in staat stellen te voldoen aan de in artikel 16, lid 8, van Verordening (EU) 2019/943 neergelegde eis om ten minste 70 % van hun capaciteit te leveren in biedzones binnen de EU;
- geen onderscheid maken tussen TSB's van de Unie en het Verenigd Koninkrijk bij de berekening van de capaciteit;
- worden ondersteund door een gecoördineerd proces voor corrigerende maatregelen voor alle elektriciteitsinterconnectoren, waaronder redispatching en compensatiehandel;
- worden ondersteund door een kostendelingsregeling tussen de TSB's van de partijen met betrekking tot redispatching en compensatiehandel.

Voor zover dat technisch mogelijk is, vereffenen de TSB's van de partijen de vraag naar capaciteit voor elektriciteitsstromen in tegengestelde richting over de electriciteitsinterconnectoren om zo de capaciteit van deze interconnectoren maximaal te benutten.

Met betrekking tot de capaciteitsberekening moeten de TSB's ten minste het volgende publiceren:

- jaarlijks: informatie over de langetermijnontwikkeling van de transmissie-infrastructuur en het effect ervan op de grensoverschrijdende transmissiecapaciteit;
- maandelijks: maand- en jaarprognoses van de voor de markt beschikbare transmissiecapaciteit, rekening houdend met alle relevante informatie waarover de TSB beschikt ten tijde van de berekening van de prognose (bv. de gevolgen van zomer en winter op de capaciteit van de lijnen, onderhoud aan het net, beschikbaarheid van productie-eenheden enz.);
- wekelijks: prognoses van de voor de markt beschikbare transmissiecapaciteit voor de komende week, rekening houdend met alle informatie waarover de TSB beschikt ten tijde van de berekening van de prognose, zoals de weersvoorspelling, gepland onderhoud aan het net, beschikbaarheid van productie-eenheden enz.;

- dagelijks: voor de markt beschikbare day-ahead- en intraday-transmissiecapaciteit voor elke tijdseenheid van de markt, rekening houdend met alle vereffende day-ahead-nominaties, day-aheadproductieschema's, vraagprognoses en gepland onderhoud aan het net;
- de totale reeds toegewezen capaciteit per tijdseenheid van de markt en alle relevante omstandigheden waarin deze capaciteit kan worden gebruikt (bv. de toewijzingsprijs op de veiling, de verplichtingen inzake de wijze waarop de capaciteit moet worden gebruikt enz.), teneinde alle resterende capaciteit te identificeren;
- de toegewezen capaciteit, zo snel mogelijk na elke toewijzing, en een indicatie van de betaalde prijs;
- de totale gebruikte capaciteit, per tijdseenheid van de markt, onmiddellijk na de nominatie;
- zo dicht mogelijk bij realtime: de verzamelde informatie over gerealiseerde commerciële en fysieke stromen, per tijdseenheid van de markt, inclusief een beschrijving van de effecten van eventuele corrigerende maatregelen (zoals beperking) die door de TSB's zijn genomen om problemen met het systeem of netwerk op te lossen;
- relevante informatie om te beoordelen of de capaciteit voor elektriciteitsinterconnectoren is berekend en toegewezen op een wijze die in overeenstemming is met de overeenkomst tussen de Europese Unie en het Verenigd Koninkrijk.

Bijlage 3 Capaciteitstoewijzing

De ontwerpen voor technische procedures moeten voorzien in voorwaarden en methoden voor de toewijzing van interconnectiecapaciteit aan de markt voor de volgende tijdsbestekken:

- forward;
- day ahead;
- intraday.

Voor elk tijdsbestek moet de methodologie:

- voorzien in gecoördineerde veilingen voor alle elektriciteitsinterconnectoren;
- voorzien in regels inzake nominatie, inperking, vastheid, vergoeding, overdracht en teruggave van verworven transmissiecapaciteit, alsmede voor fallbackprocedures en vergoedingen in geval van inperking;
- voorzien in regels voor de verdeling van congestie-ontvangsten;
- verbieden dat TSB's reservetarieven in rekening brengen wanneer er geen congestie optreedt op de elektriciteitsinterconnectoren, tenzij een vrijstelling van toepassing is.

Bijlage 4 - Day-aheadstreefmodel: "losse koppeling van volumes in meerdere regio's"

Deel 1

1. De nieuwe procedure voor de toewijzing van capaciteit voor elektriciteitsinterconnectoren voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt wordt gebaseerd op het concept van de "losse koppeling van volumes in meerdere regio's". De algemene doelstelling van de nieuwe procedure is om de voordelen van de handel zoveel mogelijk te benutten. Als eerste stap in

de ontwikkeling van de nieuwe procedure zorgen de partijen ervoor dat de TSB's ontwerpvoorstellen en een kosten-batenanalyse opstellen.

2. Losse koppeling van volumes in meerdere regio's houdt in dat een marktkoppelingsfunctie wordt ontwikkeld om de netto-energieposities (impliciete toewijzing) te bepalen tussen:
 - (a) overeenkomstig Verordening (EU) 2019/943 ingestelde biedzones die rechtstreeks met het Verenigd Koninkrijk zijn verbonden door middel van een elektriciteitsinterconnector; en
 - (b) het Verenigd Koninkrijk.
3. De netto-energieposities over elektriciteitsinterconnectoren worden berekend via een impliciet toewijzingsproces, door een specifiek algoritme toe te passen op:
 - (a) commerciële biedingen en aanbiedingen voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt van de overeenkomstig Verordening (EU) 2019/943 ingestelde biedzones die rechtstreeks met het Verenigd Koninkrijk zijn verbonden door middel van een elektriciteitsinterconnector;
 - (b) commerciële biedingen en aanbiedingen voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt van relevante day-aheadmarkten in het Verenigd Koninkrijk;
 - (c) netwerkcapaciteitsgegevens en systeemcapaciteiten die zijn vastgesteld overeenkomstig de tussen TSB's overeengekomen procedures; en
 - (d) gegevens over verwachte commerciële stromen op elektriciteitsinterconnecties tussen biedzones die verbonden zijn met het Verenigd Koninkrijk en andere biedzones in de Unie, zoals bepaald door de TSB's van de Unie aan de hand van robuuste methoden.

Dat proces moet verenigbaar zijn met de specifieke kenmerken van gelijkstroominterconnectoren, met inbegrip van de vereisten inzake verliezen en op- en afregelen.

4. De marktkoppelingsfunctie:
 - (a) levert lang genoeg vóór de werking van de respectieve day-aheadmarkten van de partijen (voor de Unie is dat een eenvormige day-aheadkoppeling (single day ahead market coupling, hierna "SDAC" genoemd) zoals vastgesteld overeenkomstig Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie¹) resultaten op, zodat die resultaten kunnen worden gebruikt als input voor de processen die de resultaten op die markten bepalen;
 - (b) levert resultaten op die betrouwbaar en herhaalbaar zijn;
 - (c) is een specifiek proces om de afzonderlijke en gescheiden day-aheadmarkten in de Unie en het Verenigd Koninkrijk met elkaar te verbinden; dat betekent met name dat het specifieke algoritme verschillend en gescheiden is van het algoritme dat wordt gebruikt bij een SDAC, zoals ingesteld overeenkomstig Verordening (EU) 2015/1222, en, wat commerciële biedingen en aanbiedingen van de Unie betreft, alleen toegang heeft tot die welke afkomstig zijn van biedzones die rechtstreeks met het Verenigd Koninkrijk verbonden zijn door middel van een elektriciteitsinterconnector.
5. De berekende netto-energieposities worden bekendgemaakt na de validering en controle ervan. Als de marktkoppelingsfunctie niet werkt of geen resultaat oplevert, wordt

¹ Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (PB L 197 van 25.7.2015, blz. 24).

elektriciteitsinterconnectorcapaciteit toegewezen door een fallbackproces en worden marktdeelnemers ervan in kennis gesteld dat het fallbackproces zal worden toegepast.

6. De kosten van de ontwikkeling en toepassing van de technische procedures worden gelijkelijk verdeeld tussen de relevante TSB's of andere entiteiten van het Verenigd Koninkrijk enerzijds, en de relevante TSB's of andere entiteiten van de Unie anderzijds, tenzij het Gespecialiseerd Comité voor energie anders besluit.

Deel 2

Het tijdschema voor de uitvoering van deze bijlage is vanaf de inwerkingtreding van deze overeenkomst als volgt:

- (a) binnen 3 maanden – kosten-batenanalyse en overzicht van voorstellen voor technische procedures;
- (b) binnen 10 maanden – voorstel voor technische procedures;
- (c) binnen 15 maanden – inwerkingtreding van de technische procedures.

Bijlage 5: eisen van de ontwerpvoorstellen en kosten-batenanalyse

Zoals uiteengezet in deel 1 van bijlage ENER-4 bij de overeenkomst, bestaat de eerste fase van de ontwikkeling van de nieuwe day-aheadregelingen uit het ontwikkelen van ontwerpvoorstellen en een kosten-batenanalyse.

De ontwerpvoorstellen moeten:

- het ontwerp op hoog niveau van een oplossing voor de losse koppeling van volumes in meerdere regio's uiteenzetten;
- de rollen en verantwoordelijkheden van de partijen in de sector vaststellen;
- een uitvoeringsplan bevatten;
- eventuele uitvoeringsrisico's of problemen aangeven, met voorstellen om die op te lossen; en
- het effect van verschillen tussen de koolstofbeprijzingsstelsels van de partijen voor de stromen via interconnectoren beoordelen.

Bij de kosten-batenanalyse moet rekening worden gehouden met de doelstelling van de regelingen om de voordelen van de handel te maximaliseren, wat betekent dat, binnen de beperkingen als bedoeld in bijlage ENER-4 bij de overeenkomst, de handelsregelingen:

- zo efficiënt mogelijk moeten zijn; en
- er onder normale omstandigheden toe moeten leiden dat stromen tussen elektriciteitsinterconnectoren in overeenstemming zijn met de prijzen op de day-aheadmarkten van de partijen.

Bijlage I-B

Voorlopige aanbeveling van het Britse Ministerie van Bedrijven, Energie en Industriële Strategie aan de transmissiesysteembeheerder voor elektriciteit van het Verenigd Koninkrijk van 22 januari 2021 betreffende de ontwikkeling van technische procedures voor de berekening en toewijzing van transmissiecapaciteiten om te zorgen voor de efficiënte handel via elektriciteitsinterconnectoren krachtens de handels- en samenwerkingsovereenkomst tussen de EU en het Verenigd Koninkrijk



Department for
Business, Energy
& Industrial Strategy

[afzender bij het Ministerie van
Bedrijven, Energie en Industriële
Strategie]

[geadresseerde bij de TSB voor
elektriciteit van het VK]

Vrijdag 22 januari 2021

Geachte [geadresseerde],

Ontwikkeling van ontwerpen voor technische procedures voor de berekening en toewijzing van transmissiecapaciteit om te zorgen voor de efficiënte handel via elektriciteitsinterconnectoren uit hoofde van de handels- en samenwerkingsovereenkomst tussen de Europese Unie en het Verenigd Koninkrijk

Zoals u weet, is de Overeenkomst inzake handel en samenwerking tussen de Europese Unie en de Europese Gemeenschap voor Atoomenergie, enerzijds, en het Verenigd Koninkrijk van Groot-Brittannië en Noord-Ierland, anderzijds (hierna "de overeenkomst" genoemd) op 30 december 2020 ondertekend en sinds 1 januari 2021 voorlopig van toepassing. Krachtens artikel ENER.19 van de overeenkomst moeten de Unie en het Verenigd Koninkrijk ervoor zorgen dat hun transmissiesysteembeheerders samenwerken om technische procedures te ontwikkelen op een aantal gebieden, waaronder het gebruik van interconnectoren, indien het Gespecialiseerd Comité voor energie dat aanbeveelt. Tijdens de onderhandelingen zijn de Unie en het Verenigd Koninkrijk overeengekomen dat het passend is dat bepaalde van deze technische procedures nu worden ontwikkeld, vooruitlopend op de aanvang van de werkzaamheden van het Gespecialiseerd Comité voor energie. De TSB's voor elektriciteit van het Verenigd Koninkrijk wordt derhalve verzocht om ontwerpen voor technische procedures voor de berekening en toewijzing van transmissiecapaciteit op te stellen om te zorgen voor de efficiënte handel via elektriciteitsinterconnectoren. Zodra het Gespecialiseerd Comité voor energie operationeel is, zal het alle werkzaamheden in verband met de ontwikkeling van de technische procedures volgen.

De ontwerpen voor technische procedures moeten betrekking hebben op de berekening en toewijzing van capaciteit voor alle relevante tijdsbestekken.

Dit verzoek strekt ertoe uitvoering te geven aan aspecten van artikelen ENER.13, ENER.14 en ENER.19 van de overeenkomst met betrekking tot het efficiënte gebruik van de elektriciteits-interconnectie, en moet in die context worden begrepen. Met name mogen de technische procedures niet inhouden of impliceren dat de TSB's van het Verenigd Koninkrijk deelnemen aan procedures van de Unie voor capaciteitstoewijzing en congestiebeheer.

De TSB's voor elektriciteit van het Verenigd Koninkrijk moet deze technische procedures ontwikkelen in samenwerking met het ENTSB-E in het kader van de samenwerking die is vastgelegd in het memorandum van overeenstemming dat is opgesteld om uitvoering te geven aan aspecten van artikel ENER.19 van de overeenkomst.

Meer details over wat in de ontwerpen voor technische procedures moet worden opgenomen zijn te vinden in bijlage 2 (capaciteitsberekening), bijlage 3 (capaciteitstoewijzing) en bijlage 4.

Waar het, meer in het bijzonder, de berekening en toewijzing van capaciteit voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt betreft, verzoeken wij u een day-aheadstreefmodel op basis van het concept van de "losse koppeling van volumes in meerdere regio's" op te stellen dat in overeenstemming is met artikel ENER.14 en ENER.19 van de overeenkomst en bijlage ENER-4 bij de overeenkomst; in overeenstemming met die bepalingen moet daarmee bij voorrang worden begonnen. Bijlage ENER-4 bij de overeenkomst is opgenomen in bijlage 4 bij deze brief.

Deel 2 van bijlage ENER-4 bij de overeenkomst bevat een tijdschema voor de ontwikkeling van de technische procedures voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt. De onderstaande data zijn gebaseerd op dit tijdschema, dat wij overeenkomstig artikel FINPROV.11.3 van de overeenkomst hebben berekend vanaf 1 januari 2021, zijnde de datum van voorlopige toepassing van de overeenkomst.

Ter ondersteuning van de ontwikkeling van het day-aheadstreefmodel, en in overeenstemming met bijlage ENER-4, verzoeken wij de ontwerpvoorstellen en een kosten-batenanalyse ter beoordeling van de meerwaarde van het streefmodel uiterlijk op 1 april 2021 te voltooien. De ontwerpvoorstellen en de kosten-batenanalyse moeten worden uitgewerkt overeenkomstig bijlage 5 bij deze brief.

Wij verzoeken ontwerpen voor technische procedures voor advies voor te leggen aan de regelgevende instanties van het Verenigd Koninkrijk. Daaraan voorafgaand verzoeken wij de TSB's voor elektriciteit van het Verenigd Koninkrijk de marktpartijen op passende wijze te raadplegen over de ontwerpen voor technische procedures. Na ontvangst van het advies verzoeken wij u dit samen met de ontwerpen voor technische procedures tijdig aan het Gespecialiseerd Comité voor energie voor te leggen, zodat zij uiterlijk op 1 april 2022 kunnen worden uitgevoerd.

Wat betreft de berekening en toewijzing van capaciteit voor andere tijdsbestekken dan het tijdsbestek van de day-aheadmarkt, nodigen we de TSB's voor elektriciteit van het Verenigd Koninkrijk uit om een voorstel voor een tijdschema voor de ontwikkeling van ontwerpen voor technische procedures op te stellen en bij het Gespecialiseerd Comité voor energie in te dienen.

Een kopie van deze brief zal ik doen toekomen aan mijn tegenhanger bij het directoraat-generaal Energie van de Europese Commissie, die een gelijkwaardige brief zal sturen naar het ENTSB-E; een kopie daarvan is als bijlage 1 bij deze brief gevoegd.

Hoogachtend,

[handtekening afzender]

Kopie

Directoraat-generaal Energie van de Europese Commissie

Bijlage 1

Brief van het directoraat-generaal Energie van de Europese Commissie aan het ENTSB-E

Bijlage 2 Capaciteitsberekening

De ontwerpen voor technische procedures moeten voorzien in voorwaarden en methoden voor de toewijzing van interconnectiecapaciteit die vervolgens ter beschikking van de markt kan worden gesteld.

Deze capaciteit moet op gecoördineerde wijze worden berekend voor alle elektriciteits-interconnectoren.

De capaciteit van de elektriciteitsinterconnectoren moet worden gemaximaliseerd. Dit vereiste moet:

- de verplichtingen van de TSB's om te voldoen aan de veiligheidsnormen voor een veilige exploitatie van het netwerk in aanmerking nemen;
- de grenzen van de biedzones binnen de EU en het Verenigd Koninkrijk die in de desbetreffende nationale kaders zijn vastgesteld eerbiedigen;
- de TSB's van de EU in staat stellen te voldoen aan de in artikel 16, lid 8, van Verordening (EU) 2019/943 neergelegde eis om ten minste 70 % van hun capaciteit te leveren in biedzones binnen de EU;
- geen onderscheid maken tussen TSB's van de Unie en het Verenigd Koninkrijk bij de berekening van de capaciteit;
- worden ondersteund door een gecoördineerd proces voor corrigerende maatregelen voor alle elektriciteitsinterconnectoren, waaronder redispatching en compensatiehandel;
- worden ondersteund door een kostendelingsregeling tussen de TSB's van de partijen met betrekking tot redispatching en compensatiehandel.

Voor zover dat technisch mogelijk is, vereffenen de TSB's van de partijen de vraag naar capaciteit voor elektriciteitsstromen in tegengestelde richting over de electriciteitsinterconnectoren om zo de capaciteit van deze interconnectoren maximaal te benutten.

Met betrekking tot de capaciteitsberekening moeten de TSB's ten minste het volgende publiceren:

- jaarlijks: informatie over de langetermijnontwikkeling van de transmissie-infrastructuur en het effect ervan op de grensoverschrijdende transmissiecapaciteit;
- maandelijks: maand- en jaarprognoses van de voor de markt beschikbare transmissiecapaciteit, rekening houdend met alle relevante informatie waarover de TSB beschikt ten tijde van de berekening van de prognose (bv. de gevolgen van zomer en winter op de capaciteit van de lijnen, onderhoud aan het net, beschikbaarheid van productie-eenheden enz.);
- wekelijks: prognoses van de voor de markt beschikbare transmissiecapaciteit voor de komende week, rekening houdend met alle informatie waarover de TSB beschikt ten tijde van de berekening van de prognose, zoals de weersvoorspelling, gepland onderhoud aan het net, beschikbaarheid van productie-eenheden enz.;

- dagelijks: voor de markt beschikbare day-ahead- en intraday-transmissiecapaciteit voor elke tijdseenheid van de markt, rekening houdend met alle vereffende day-ahead-nominaties, day-aheadproductieschema's, vraagprognoses en gepland onderhoud aan het net;
- de totale reeds toegewezen capaciteit per tijdseenheid van de markt en alle relevante omstandigheden waarin deze capaciteit kan worden gebruikt (bv. de toewijzingsprijs op de veiling, de verplichtingen inzake de wijze waarop de capaciteit moet worden gebruikt enz.), teneinde alle resterende capaciteit te identificeren;
- de toegewezen capaciteit, zo snel mogelijk na elke toewijzing, en een indicatie van de betaalde prijs;
- de totale gebruikte capaciteit, per tijdseenheid van de markt, onmiddellijk na de nominatie;
- zo dicht mogelijk bij realtime: de verzamelde informatie over gerealiseerde commerciële en fysieke stromen, per tijdseenheid van de markt, inclusief een beschrijving van de effecten van eventuele corrigerende maatregelen (zoals beperking) die door de TSB's zijn genomen om problemen met het systeem of netwerk op te lossen;
- relevante informatie om te beoordelen of de capaciteit voor elektriciteitsinterconnectoren is berekend en toegewezen op een wijze die in overeenstemming is met de overeenkomst tussen de EU en het VK.

Bijlage 3 Capaciteitstoewijzing

De ontwerpen voor technische procedures moeten voorzien in voorwaarden en methoden voor de toewijzing van interconnectiecapaciteit aan de markt voor de volgende tijdsbestekken:

- forward;
- day ahead;
- intraday.

Voor elk tijdsbestek moet de methodologie:

- voorzien in gecoördineerde veilingen voor alle elektriciteitsinterconnectoren;
- regels bevatten voor nominatie, inperking, vastheid, vergoeding, overdracht en teruggave van verworven transmissiecapaciteit, alsmede voor fallbackprocedures en vergoedingen in geval van inperking – met inbegrip van regels voor de verdeling van congestie-ontvangsten;
- verbieden dat TSB's reservetarieven aanrekenen wanneer er geen congestie optreedt op de elektriciteitsinterconnectoren, tenzij een vrijstelling van toepassing is.

Bijlage 4 - Day-aheadstreefmodel: "losse koppeling van volumes in meerdere regio's"

Deel 1

1. De nieuwe procedure voor de toewijzing van capaciteit voor elektriciteitsinterconnectoren voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt wordt gebaseerd op het concept van de "losse koppeling van volumes in meerdere regio's". De algemene doelstelling van de nieuwe procedure is om de voordelen van de handel zoveel mogelijk te benutten. Als eerste stap in de ontwikkeling van de nieuwe procedure zorgen de partijen ervoor dat de TSB's ontwerpvoorstellen en een kosten-batenanalyse opstellen.

2. Losse koppeling van volumes in meerdere regio's houdt in dat een marktkoppelingsfunctie wordt ontwikkeld om de netto-energieposities (impliciete toewijzing) te bepalen tussen:
 - (a) overeenkomstig Verordening (EU) 2019/943 ingestelde biedzones die rechtstreeks met het Verenigd Koninkrijk zijn verbonden door middel van een elektriciteitsinterconnector; en
 - (b) het Verenigd Koninkrijk.
3. De netto-energieposities over elektriciteitsinterconnectoren worden berekend via een impliciet toewijzingsproces, door een specifiek algoritme toe te passen op:
 - (a) commerciële biedingen en aanbiedingen voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt van de overeenkomstig Verordening (EU) 2019/943 ingestelde biedzones die rechtstreeks met het Verenigd Koninkrijk zijn verbonden door middel van een elektriciteitsinterconnector;
 - (b) commerciële biedingen en aanbiedingen voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt van relevante day-aheadmarkten in het Verenigd Koninkrijk;
 - (c) netwerkcapaciteitsgegevens en systeemcapaciteiten die zijn vastgesteld overeenkomstig de tussen TSB's overeengekomen procedures; en
 - (d) gegevens over verwachte commerciële stromen op elektriciteitsinterconnecties tussen biedzones die verbonden zijn met het Verenigd Koninkrijk en andere biedzones in de Unie, zoals bepaald door de TSB's van de Unie aan de hand van robuuste methoden.

Dat proces moet verenigbaar zijn met de specifieke kenmerken van gelijkstroominterconnectoren, met inbegrip van de vereisten inzake verliezen en op- en afregelen.

4. De marktkoppelingsfunctie:
 - (a) levert lang genoeg vóór de werking van de respectieve day-aheadmarkten van de partijen (voor de Unie is dat een eenvormige day-aheadkoppeling (single day ahead market coupling, hierna "SDAC" genoemd) zoals vastgesteld overeenkomstig Verordening (EU) 2015/12221 van de Commissie¹) resultaten op, zodat die resultaten kunnen worden gebruikt als input voor de processen die de resultaten op die markten bepalen;
 - (b) levert resultaten op die betrouwbaar en herhaalbaar zijn;
 - (c) is een specifiek proces om de afzonderlijke en gescheiden day-aheadmarkten in de Unie en het Verenigd Koninkrijk met elkaar te verbinden; dat betekent met name dat het specifieke algoritme verschillend en gescheiden is van het algoritme dat wordt gebruikt bij een SDAC, zoals ingesteld overeenkomstig Verordening (EU) 2015/1222, en, wat commerciële biedingen en aanbiedingen van de Unie betreft, alleen toegang heeft tot die welke afkomstig zijn van biedzones die rechtstreeks met het Verenigd Koninkrijk verbonden zijn door middel van een elektriciteitsinterconnector.
5. De berekende netto-energieposities worden bekendgemaakt na de validering en controle ervan. Als de marktkoppelingsfunctie niet werkt of geen resultaat oplevert, wordt elektriciteitsinterconnectorcapaciteit toegewezen door een fallbackproces en worden marktdeelnemers ervan in kennis gesteld dat het fallbackproces zal worden toegepast.

¹ Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (PB L 197 van 25.7.2015, blz. 24).

6. De kosten van de ontwikkeling en toepassing van de technische procedures worden gelijkelijk verdeeld tussen de relevante TSB's of andere entiteiten van het Verenigd Koninkrijk enerzijds, en de relevante TSB's of andere entiteiten van de Unie anderzijds, tenzij het Gespecialiseerd Comité voor energie anders besluit.

Deel 2

Het tijdschema voor de uitvoering van deze bijlage is vanaf de inwerkingtreding van deze overeenkomst als volgt:

- (a) binnen 3 maanden – kosten-batenanalyse en overzicht van voorstellen voor technische procedures;
- (b) binnen 10 maanden – voorstel voor technische procedures;
- (c) binnen 15 maanden – inwerkingtreding van de technische procedures.

Bijlage 5: eisen van de ontwerpvoorstellen en kosten-batenanalyse

Zoals uiteengezet in deel 1 van bijlage ENER-4 bij de overeenkomst, bestaat de eerste fase van de ontwikkeling van de nieuwe day-aheadregelingen uit het ontwikkelen van ontwerpvoorstellen en een kosten-batenanalyse.

De ontwerpvoorstellen moeten:

- het ontwerp op hoog niveau van een oplossing voor de losse koppeling van volumes in meerdere regio's uiteenzetten;
- de rollen en verantwoordelijkheden van de partijen in de sector vaststellen;
- een uitvoeringsplan bevatten;
- eventuele uitvoeringsrisico's of problemen aangeven, met voorstellen om die op te lossen; en
- het effect van verschillen tussen de koolstofbeprijzingsstelsels van de partijen voor de stromen via interconnectoren beoordelen.

Bij de kosten-batenanalyse moet rekening worden gehouden met de doelstelling van de regelingen om de voordelen van de handel te maximaliseren, wat betekent dat, binnen de beperkingen als bedoeld in bijlage ENER-4 bij de overeenkomst, de handelsregelingen:

- zo efficiënt mogelijk moeten zijn; en
- er onder normale omstandigheden toe moeten leiden dat stromen tussen elektriciteits-interconnectoren in overeenstemming zijn met de prijzen op de day-aheadmarkten van de partijen.

Bijlage II

Ontwerpbrief van het directoraat-generaal Energie van de Europese Commissie en van het Britse ministerie van Bedrijven, Energie en Industriële Strategie aan hun respectieve transmissiesysteembeheerders met het verzoek om aanvullende informatie aan te leveren met het oog op de voorbereiding van technische procedures voor capaciteitstoewijzing en congestiebeheer voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt krachtens de handels- en samenwerkingsovereenkomst tussen de Europese Unie en het Verenigd Koninkrijk

[adres TSB voor elektriciteit van de EU of het UK]

[datum]

Onderwerp: Verzoek om aanvullende informatie met het oog op de voorbereiding van technische procedures voor capaciteitstoewijzing en congestiebeheer voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt krachtens de handels- en samenwerkingsovereenkomst tussen de Europese Unie en het Verenigd Koninkrijk

Geachte [plaatshouder: geadresseerde],

Dank u voor uw werk tot nu toe ter bevordering van de uitvoering van de energietitel van de handels- en samenwerkingsovereenkomst, en met name de publicatie van de kosten-batenanalyse en het ontwerpvoorstel dat wordt ondersteund door het advies van [plaatshouder: de nationale regulator in het VK [of] het ACER] van april 2021.

Naar aanleiding van de vergadering van het Gespecialiseerd Comité voor energie van 30 maart 2022 en zijn aanbeveling [plaatshouder: nr. X/202x] gedaan op [plaatshouder: datum], verzoekt [plaatshouder: het Britse ministerie van Bedrijven, Energie en Industriële Strategie [of] het directoraat-generaal Energie van de Europese Commissie] u om binnen vijf maanden na ontvangst van deze brief antwoord te geven op de vragen in de bijlage bij deze brief, en de relevante partijen (bijvoorbeeld elektriciteitsbeurzen, benoemde elektriciteitsmarktbeheerders, clearinginstellingen) nauw te betrekken bij de analyse om de praktische haalbaarheid van de scenario's te beoordelen.

De [plaatshouder: TSB [of] ENTSB-E, die het werk van de TSB's van de EU faciliteert,] dient voorts te verzoeken om een informeel advies van [plaatshouder: de nationale energieregulators van het VK [of] het ACER] over deze aanvullende informatie en deze samen met de antwoorden op de vragen in de bijlage in te dienen.

De vragen in de bijlage hebben betrekking op de voorbereiding van de technische procedures voor capaciteitstoewijzing en congestiebeheer voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt. Alle informatie die u van derden nodig heeft, mag uitsluitend worden verwerkt met het oog op het beantwoorden van die vragen en de vertrouwelijkheid ervan moet worden beschermd tegen openbaarmaking indien de derde daarom verzoekt. De [plaatshouder: het Britse ministerie van Bedrijven, Energie en Industriële Strategie [of] het directoraat-generaal Energie van de Europese Commissie] zal ervoor zorgen dat alle in antwoord op deze brief ontvangen informatie ook

uitsluitend voor dit doel wordt gebruikt. Zij behandelt alle als vertrouwelijk of commercieel gevoelig aangemerkte informatie vertrouwelijk en zal de informatie bewaren en beschermen tegen openbaarmaking, overeenkomstig de toepasselijke wet- en regelgeving, tenzij de rechthebbende specifiek toestemming heeft verleend om de informatie beschikbaar te stellen.

Bij voorbaat wil ik u bedanken voor uw extra inzet voor dit onderwerp.

[handtekening]

Cc: [afzender bij het directoraat-generaal Energie van de Europese Commissie of, indien van toepassing,

bij het Britse ministerie van Bedrijven, Energie en Industriële Strategie]

Bijlage

Achtergrond: De volgende vragen hebben betrekking op de opties die door de TSB's van het Verenigd Koninkrijk en de Europese Unie zijn uiteengezet in de in april 2021 gepubliceerde kosten-batenanalyse. Opgemerkt zij dat volgens punt 3 van bijlage 29 bij de handels- en samenwerkings-overeenkomst de netto-energieposities via elektriciteitsinterconnectoren moeten worden berekend via een impliciet toewijzingsproces door toepassing van een specifiek algoritme waarin de commerciële biedingen en aanbiedingen voor het tijdsbestek van de day-aheadmarkt van de relevante day-aheadmarkten in het Verenigd Koninkrijk zijn verwerkt. Uit de kosten-batenanalyse van de TSB's in het Verenigd Koninkrijk en de Europese Unie is gebleken dat één Brits tarief zeer wenselijk is voor de efficiënte uitvoering van de losse koppeling van volumes in meerdere regio's (MRLVC) in alle MRLVC-ontwerpopties. In september 2021 is het Britse ministerie van Bedrijven, Energie en Industriële Strategie een raadpleging gestart om standpunten in te winnen over de huidige regelingen voor de handel in elektriciteit op elektriciteitsbeurzen in de groothandelsmarkt voor elektriciteit in Groot-Brittannië en over onze voorstellen om de efficiënte grensoverschrijdende handel te ondersteunen. Het Britse ministerie van Bedrijven, Energie en Industriële Strategie heeft met name een aanpak op hoog niveau uiteengezet voor de koppeling van specifieke dagelijkse day-aheadveilingen, die voor de toepassing van bijlage 29 bij de handels- en samenwerkingsovereenkomst als de "relevante day-aheadmarkten" zullen worden gebruikt, met als doel om de standpunten van de belanghebbenden in te winnen over de vraag of dit moet worden uitgevoerd, en zo ja, hoe dit in de praktijk moet gebeuren. Deze raadpleging is in november 2021 afgerond en de Britse regering zal te zijner tijd een antwoord publiceren.

1. Met betrekking tot de door de TSB's vastgestelde optie met een voorlopig orderboek:
 - (a) Welk percentage van de orders voor eenvormige day-aheadkoppeling (SDAC) wordt gewoonlijk ingediend in de laatste 15 minuten vóór de sluitingstijd van de poort, binnen welke bandbreedte varieert dat percentage gewoonlijk, en zijn er specifieke drijfveren voor wanneer marktdeelnemers hun orders indienen en kunnen deze drijfveren veranderen als gevolg van de invoering van een voorlopig orderboek?
 - (b) In hoeverre zou het aandeel van de ingediende orders gedurende de laatste 15 minuten voor de sluitingstijd van de SDAC-poort gevolgen hebben voor de consistentie van de interconnectorstromen met de prijzen in de day-aheadmarkten van de partijen?

- (c) Zou deze optie de timingproblemen die voor een gemeenschappelijk orderboek zijn vastgesteld volledig ondervangen of zouden deze zich dan nog steeds voordoen? Alle operationele gevolgen en risico's moeten volledig worden toegelicht en gemotiveerd.
- (d) Bieden de vereisten van artikel 305 (verbod op marktmisbruik op groothandelsmarkten voor elektriciteit en gas) van de handels- en samenwerkingsovereenkomst voldoende bescherming tegen de risico's van marktmanipulatie die zich bij de optie met een voorlopig orderboek voordoen? Alle resterende risico's van marktmanipulatie moeten volledig worden toegelicht en gemotiveerd.
- (e) Zijn er verdere acties, vereisten of verplichtingen, ook van regelgevende autoriteiten of marktdeelnemers, TSB's of marktexploitanten, die kunnen worden vastgesteld om het met de optie met een voorlopig orderboek vastgestelde risico van marktmanipulatie verder te beperken? Alle resterende risico's van marktmanipulatie moeten volledig worden toegelicht en gemotiveerd.

2. Met betrekking tot de door de TSB's vastgestelde opties voor een gemeenschappelijk orderboek:

- (a) Wat zijn alle opties die het mogelijk maken dat de MCO-berekeningsprocessen voor de MRLVC worden uitgevoerd tussen de sluitingstijd van de SDAC-poort om 12.00 uur CET en de publicatie van de SDAC-resultaten om 13.00 uur CET, met inbegrip van opties die het mogelijk maken dat de MCO-berekeningsprocessen voor de MRLVC parallel met aspecten van de SDAC worden uitgevoerd?

Wat zijn de voordelen/nadelen tussen deze opties, waaronder:

- (1) de mogelijke gevolgen voor de werking van SDAC- en fallbackprocessen (d.w.z. risico's van ontkoppeling van de eenvormige day-aheadkoppeling);
- (2) de gevolgen voor TSB's, marktexploitanten en marktdeelnemers.

Alle operationele gevolgen en risico's moeten volledig worden toegelicht en gemotiveerd.

- (b) Voor andere aanvullende opties met een gemeenschappelijk orderboek die door de TSB's in de kosten-batenanalyse zijn genoemd (een wijziging in de timing van de sluitingstijd van de SDAC-poort en/of de publicatie van SDAC-resultaten), wat zijn de voor-/nadelen tussen deze opties, waaronder:

- (1) de gevolgen voor de processen vóór (bv. capaciteitsberekening) en na SDAC (bv. intraday-/balanceringsmarkten);
- (2) de gevolgen voor de TSB's en de marktdeelnemers, en de gevolgen van een eventuele langere tijd tussen de sluitingstijd van de SDAC-poort en de SDAC-resultaten.

Alle operationele gevolgen en risico's moeten volledig worden toegelicht en gemotiveerd.

3. Met betrekking tot zowel de opties met een voorlopig als gemeenschappelijk orderboek:

- (a) Wat zijn de verschillende processen die nodig zijn om de MCO-berekening voor MRLVC uit te voeren, en hoeveel tijd zou voor elk van die processen nodig zijn? Elke marge in het potentiële tijdschema moet volledig worden toegelicht en gemotiveerd.

- (b) Gelieve een voorstel te doen voor de BBZ-methode (BBZ: naburige biedzone) om een nauwkeurige en solide prognose op te stellen. Vermeld bij de uiteenzetting hiervan:
- (1) de belangrijkste kwesties, beginselen en parameters (waaronder inputgegevens, outputs en het gebruik van outputs in de MRLVC) die door de BBZ-methode moeten worden aangepakt en vastgesteld; en
 - (2) een tijdschema waarbinnen deze methode kan worden vastgesteld en operationeel kan worden gemaakt;
 - (3) een voorlopige kwalitatieve beoordeling van de wijze waarop de voorgestelde BBZ-methode in combinatie met de MRLVC naar verwachting zal presteren, in vergelijking met de resultaten van de toewijzing van capaciteit via expliciete veilingen om efficiëntere handelsregelingen tot stand te brengen, en met name onder welke voorwaarden de voorgestelde methode in combinatie met de MRLVC beter presteert dan expliciete veilingen.
- (c) Uitvoering
- (1) Welke gedetailleerde stappen zijn vereist om alle aspecten van zowel de opties met een voorlopig als een gemeenschappelijk orderboek uit te voeren, met inbegrip van processen om de prestaties van de MRLVC te testen en te verifiëren voordat deze volledig operationeel wordt, de rollen en verantwoordelijkheden van TSB's, marktexploitanten en marktdeelnemers, hoe kunnen deze aspecten in de kortst mogelijke tijd worden uitgevoerd, en hoe kunnen de structuur en de inhoud van de technische procedures een efficiënte uitvoering het best ondersteunen?
 - (2) Gelieve een realistisch tijdschema voor de uitvoering voor elke optie te geven (waarin rekening moet worden gehouden met huidige en vastgestelde toekomstige ontwikkelingen en alle noodzakelijke stappen omvatten, zoals raadpleging van belanghebbenden, invoering van nieuwe IT-systemen voor MCO-berekeningen van de MRLVC, testfasen, governanceprocessen enz.).
 - (3) Wat zijn de verwachte directe kosten van de uitvoering en werking van de MRLVC voor de verschillende rollen en functies die voor de MRLVC noodzakelijk zijn?
-