

Beslissing

(B)2475

17 november 2022

Beslissing over de goedkeuringsaanvraag van de NV
ELIA TRANSMISSION BELGIUM voor aangepaste
allocatie- en nominatieregels voor de biedzonegrens
België – Groot-Brittannië

Genomen met toepassing van artikel 23, §2, 35° van de wet van 29
april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJK KADER.....	4
1.1. Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.....	4
1.2. Afwezigheid van een Europees wettelijk kader	4
2. ANTECEDENTEN.....	6
2.1. Algemeen.....	6
2.2. Openbare raadpleging.....	7
2.3. Goedkeuringsaanvraag.....	8
3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL	9
3.1. Doel van de Toegangsregels.....	9
3.2. Voorgestelde wijzigingen	9
3.2.1. Vergoedingen in het geval van <i>curtailment</i>	9
3.2.2. Terugkoop van rechten tijdens geplande onderhoudsperiodes	10
3.2.3. Behandeling van toegewezen rechten na opschorting.....	10
3.2.4. Langetermijn nominatievenster	10
3.3. Overzicht van de geldende regels voor toewijzing van zoneoverschrijdende capaciteit	10
4. BESLISSING.....	11
BIJLAGE 1	12
BIJLAGE 2	13
BIJLAGE 3	14
BIJLAGE 4	15

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna: “CREG”) onderzoekt hierna de goedkeuringsaanvraag van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM (hierna: “Elia”) en Nemo Link Limited (“hierna: NLL”) voor wijzigingen aan de allocatie- en nominatieregels in verschillende tijdsbestekken (hierna: “de Toegangsregels”) op de biedzonegrens België – Groot-Brittannië. Dit gebeurt op basis van artikel 23, §2, 35° van de Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

De CREG ontving een eerste goedkeuringsaanvraag voor de Toegangsregels van Elia op 20 juli 2022, in het Engels. Deze goedkeuringsaanvraag omvatte de voorgestelde wijzigingen aan de allocatie- en nominatieregels voor *day-ahead*, *intraday* en de langere termijn. Ter informatie werd aan dit voorstel een consultatieverslag en een overzicht van de voorgestelde wijzigingen ten opzichte van de bestaande regels toegevoegd. Een Franstalige versie van deze Toegangsregels werd door Elia ter goedkeuring aan de CREG toegezonden, op 13 oktober 2022.

Het is de Franstalige versie van de Toegangsregels die het onderwerp vormen van deze beslissing en die in BIJLAGE 1 tot en met BIJLAGE 4 worden toegevoegd.

Deze beslissing bestaat uit vier delen. Het eerste deel is gewijd aan het wettelijk kader. In het tweede deel worden de antecedenten van de beslissing, inclusief het *Brexit*-proces, de openbare raadpleging en het goedkeuringsproces, toegelicht. In het derde deel ontleedt de CREG de voorgestelde wijzigingen aan de Toegangsregels en het vierde deel, ten slotte, omvat de eigenlijke beslissing.

De onderhavige beslissing werd door het Directiecomité van de CREG goedgekeurd op de vergadering van 17 november 2022.

1. WETTELIJK KADER

1. Dit hoofdstuk herhaalt het wettelijk kader dat toepasselijk is op de Toegangsregels van Elia en NLL en dat de basis vormt van deze beslissing. Dit wettelijk kader bestaat uit Belgische wetgeving, met name de Elektriciteitswet en het Federaal Technisch Reglement. De afwezigheid van een Europees wettelijk kader wordt aan het einde van dit hoofdstuk toegelicht in sectie 1.2.

1.1. WET VAN 29 APRIL 1999 BETREFFENDE DE ORGANISATIE VAN DE ELEKTRICITEITSMARKT

2. Artikel 23 §2 van de Elektriciteitswet verleent de CREG de bevoegdheid om te oordelen over de regels die de netbeheerder, *in casu* Elia, hanteert om de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuren mogelijk te maken. De CREG dient in het bijzonder te waken over het transparante en niet-discriminerende karakter van deze methoden.

§ 2. De commissie is belast met een raadgevende taak ten behoeve van de overheid inzake de organisatie en werking van de elektriciteitsmarkt, enerzijds, en met een algemene taak van toezicht en controle op de toepassing van de betreffende wetten en reglementen, anderzijds.

Te dien einde zal de commissie :

(...)

35° op voorstel van de netbeheerder, de methoden goedkeuren die gebruikt zijn om de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuren mogelijk te maken, met inbegrip van de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer. Deze methoden zijn transparant en niet-discriminerend. De commissie publiceert de goedgekeurde methoden op haar website;

(...)

1.2. AFWEZIGHEID VAN EEN EUROPEES WETTELIJK KADER

3. Op 29 maart 2017 gaf het Verenigd Koninkrijk (hierna: "VK") aan de Europese Raad haar voornemen om de Europese Unie (hierna: "EU") te verlaten, te kennen. Dit gebeurde in overeenstemming met Artikel 50 van het Verdrag betreffende de Europese Unie. De onderhandelingen tussen het VK en de EU resulteerden, in oktober 2019, in het afsluiten van een Terugtrekkingsakkoord conform de vereisten in Artikel 50, derde lid van het Verdrag van de EU.

4. In het Terugtrekkingsakkoord werd bepaald dat het VK de EU op 31 januari 2020 formeel verlaat. Tegelijkertijd werd een overgangs- of uitvoeringsperiode voorzien, die eindigde op 31 december 2020. Tijdens deze overgangsperiode bleef het VK lid van onder meer de Europese Interne Markt en bleef de Europese wetgeving van toepassing op het VK. Het hanteren van een overgangsperiode diende enerzijds om een handelsakkoord tussen het VK en de EU te onderhandelen en goed te keuren, maar anderzijds ook om het aan alle belanghebbenden mogelijk te maken zich terdege voor te bereiden op de gewijzigde relatie tussen het VK en de EU vanaf 1 januari 2021.

5. Tijdens de overgangperiode bleven alle Europese wetgevende instrumenten met betrekking tot energie, waaronder ook elektriciteit en gas, van toepassing op alle actoren in het VK. Tijdens deze periode dienden de transmissiesysteembeheerders (hierna: “TSB’s”) van het VK, België en de Nemo Link interconnector dus alternatieve regels voor de toewijzing van capaciteit voor grensoverschrijdende handel te ontwikkelen. Deze regels waren, voorafgaand aan de *Brexit*, immers ontwikkeld en goedgekeurd volgens de bepalingen in de CACM¹ en de FCA² Verordeningen.

6. De regels die op dit moment van toepassing zijn, inclusief de voorgestelde wijzigingen die het onderwerp vormen van deze beslissing, worden aldus niet meer geëvalueerd aan de hand van de overeenstemming met de Europese wetgeving. De wettelijke basis voor de CREG is, bijgevolg, louter de bevoegdheid die haar is toegewezen in artikel 23 §2 van de Elektriciteitswet.

¹ Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer

² Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 14 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn

2. ANTECEDENTEN

2.1. ALGEMEEN

7. De commerciële uitbating van de Nemo Link interconnector startte op 31 januari 2019, als een gezamenlijk project van de Belgische en Britse TSB's Elia en National Grid Electricity System Operator (hierna: "NGESO"). De regels voor het berekenen en toekennen van de grensoverschrijdende capaciteit op deze interconnector werden op regionaal niveau ontwikkeld en goedgekeurd door de CREG en de andere regulerende instanties van de *Channel* capaciteitsberekeningsregio in de loop van 2017 en 2018, conform de relevante bepalingen in de CACM en FCA Verordeningen.

8. De CREG keurde, in het verleden en meerdere gelegenheden, verschillende regels met betrekking tot de toewijzing en nominatie van grensoverschrijdende capaciteit via de Nemo Link interconnector, goed. Deze regels dienden om het kader voor de toegang tot de interconnector op de langere termijn, in *day-ahead* en in het *intraday* tijdsbestek vast te leggen in het geval waarin het VK niet langer deel uitmaakt van de Interne Energiemarkt als gevolg van de *Brexit*. Deze beslissingen worden hieronder opgesomd:

- Beslissing (B) [1911](#) over het voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR voor alternatieve day-ahead allocatie- en nominatieregels voor de biedzonegrens België – Groot-Brittannië in het geval waarin Groot-Brittannië de Europese interne energiemarkt verlaat
- Beslissing (B) [1993](#) over de goedkeuringsaanvraag van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR voor alternatieve intraday-en langetermijnallocatie- en nominatieregels voor uitwisselingen op de biedzonegrens België – Groot-Brittannië in het geval waarin Groot-Brittannië de Europese interne energiemarkt verlaat.
- Beslissing (B) [2188](#) over de goedkeuringsaanvraag van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM voor aangepaste alternatieve allocatie- en nominatieregels voor de biedzonegrens België – Groot-Brittannië

Een overzicht van de inhoud van deze beslissingen is te vinden in deel 3.3 van deze beslissing.

9. De focus van het ontwikkelen van deze regels lag op het ontwikkelen van eenvoudige, transparante methoden voor de toegang tot de grensoverschrijdende capaciteit op basis van gevestigde operationele processen. Ze waren dan ook gebaseerd op de in werking zijnde regels voor het toewijzen van capaciteit op een expliciete wijze.³

10. In de loop van 2022 hebben NLL en Elia contact opgenomen met de CREG met als doel het aangeven van punten waarop de bestaande Toegangsregels zouden kunnen worden gewijzigd, om de operationele processen te vereenvoudigen en om de efficiëntie van de marktkoppeling te verhogen.

11. Ter voorbereiding van een officiële goedkeuringsaanvraag hebben NLL en Elia een publieke raadpleging georganiseerd met betrekking tot de voorgestelde wijzigingen aan de Toegangsregels. Deze publieke raadpleging wordt hierna besproken in sectie 2.2.

³ Expliciete capaciteitstoewijzing omhelst het proces waarbij grensoverschrijdende capaciteit eerst door een marktdeelnemer dient te worden aangekocht, waarna deze de mogelijkheid krijgt om de energie-uitwisselingen al dan niet te nomineren. Bij impliciete capaciteitstoewijzing, daarentegen, dient een marktdeelnemer bij het uitwisselen van energie geen capaciteit aan te kopen: dit is een geïntegreerd proces waarbij de toewijzing van capaciteit automatisch deel uitmaakt van de energie-uitwisseling.

2.2. OPENBARE RAADPLEGING

12. Elia en NLL organiseerde, met betrekking tot de ontwerpversie van de Toegangsregels, een openbare raadpleging van alle belanghebbenden, tussen 29 april en 3 juni 2022. Hiertoe werd de ontwerpversie van de Toegangsregels integraal ter beschikking van de belanghebbenden gepubliceerd en werden een aantal specifieke vragen gesteld met betrekking tot de voorgestelde wijzigingen (vrij vertaald):

- 1) Gaat u akkoord met de voorstellen voor de vergoedingen in het geval van *curtailment*?
- 2) Gaat u akkoord met het mogelijk maken van hervekopen van rechten tijdens onderhoudsperiodes?
- 3) Gaat u akkoord met de verduidelijking van de formulering met betrekking tot het opschorten van handelsrechten?
- 4) Heeft u bezwaar tegen het eerder openen van het langetermijn nominatievenster?
- 5) Heeft u bezwaar tegen de wijzigingen om de consistentie met de Geharmoniseerde Veilingsregels te garanderen?

13. NLL en Elia ontvingen tijdens de openbare raadpleging 4 antwoorden van belanghebbenden. Een samenvatting van deze antwoorden en de mate waarin ze werden verwerkt in de finale versie van het voorstel voor de Toegangsregels, werd door Elia aan de goedkeuringsaanvraag toegevoegd.

2.3. GOEDKEURINGSAANVRAAG

14. Na inachtneming van de resultaten van de openbare raadpleging en na overleg met Ofgem en de CREG, dienden NLL en Elia een formele goedkeuringsaanvraag voor de Toegangsregels in. De CREG ontving deze goedkeuringsaanvraag van Elia op 20 juli 2022.

15. De CREG en Ofgem hebben, volgend op de indiening van de Toegangsregels en het vergelijken van de wijzigingen ten opzichte van de geldende regels, samen overleg gepleegd met betrekking tot de inhoud en het goedkeuringsproces. De bevindingen van dit overleg werden overgemaakt aan NLL en Elia, waarop besloten werd een nieuwe versie van de Toegangsregels in te dienen, waarin een aantal onzorgvuldigheden werden gewijzigd ten opzichte van de oorspronkelijke versie.. Een nieuwe versie van de Toegangsregels werd aan de regulerende instanties toegezonden en door de CREG ontvangen op 13 oktober 2022. Het is deze versie van de Toegangsregels die het onderwerp vormen van deze beslissing en die in BIJLAGE 1 tot en met BIJLAGE 4 worden toegevoegd.

16. De CREG en Ofgem hebben, volgend op de indiening van de finale versie van de Toegangsregels, samen overleg gepleegd met betrekking tot dit voorstel. Dit overleg leidde tot een informeel akkoord tussen beide regulerende instanties waar overeen gekomen wordt om het voorstel van NLL en Elia goed te keuren.

17. De CREG verduidelijkt dat indien, ondanks het overleg tussen Ofgem en de CREG en ondanks het informeel akkoord de onderhavige beslissing niet verenigbaar blijkt met de beslissing genomen door Ofgem, de CREG zich het recht voorbehoudt geheel of gedeeltelijk terug te komen op haar beslissing.

3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL

18. Het voorstel van NLL en Elia voor de Toegangsregels omvat 4 verschillende documenten:

- de *intraday* toewijzingsregels, toegevoegd in BIJLAGE 1;
- de *day-ahead* toewijzingsregels, toegevoegd in BIJLAGE 2;
- de lange termijn toewijzingsregels, toegevoegd in BIJLAGE 3; en
- de lange termijn nominatieregels, toegevoegd in BIJLAGE 4.

Deze vier documenten omvatten lichte wijzigingen ten opzichte van de eerder geldende regels. Voor wat betreft de *day-ahead* en *intraday* nominatieregels kan worden verwezen naar Beslissing 1933 – hier voorzien de huidige versie van de Toegangsregels geen wijzigingen (zie ook deel 3.3 hierna).

3.1. DOEL VAN DE TOEGANGSREGELS

19. De voorliggende goedkeuringsaanvraag werd door NLL en Elia ontwikkeld teneinde een aantal wijzigingen aan de reeds goedgekeurde regels voor de toegang tot de Nemo Link interconnector te wijzigen. Deze wijzigingen zijn nodig om een efficiënter raamwerk voor zone-overschrijdende handel tussen België en Groot-Brittannië toe te laten. In het bijzonder verwijzen NLL en Elia naar:

- de mogelijkheid om de vergoeding in geval van verminderingen van de capaciteit (*curtailments*) te baseren op de zogeheten *Loss Adjusted Day Ahead Market Spread* (LADAMS);
- het mogelijk maken om langetermijntransmissierechten (LT TRs) terug te herverkopen tijdens geplande onderhoudsperiodes;
- het verduidelijken hoe toegewezen rechten worden behandeld in geval van opschorting van de *JAO Participation Agreement*; en
- het vervroegen van het openingsuur van het langetermijn nominatievenster.

20. De wijze waarop deze elementen worden weerspiegeld in de voorgestelde wijzigingen aan de Toegangsregels, wordt beschreven in deel 3.2 hieronder.

3.2. VOORGESTELDE WIJZIGINGEN

21. De vier eerder gemelde wijzigingen (zie deel 3.1) worden hierna besproken.

3.2.1. Vergoedingen in het geval van *curtailment*

22. De huidig in werking zijnde regel voorzien dat, wanneer interconnectiecapaciteit op Nemo Link wordt verminderd vóór de deadline voor langetermijnvastheid (om operationele veiligheidsredenen), de houders van langetermijnrechten een vergoeding ontvangen. Deze vergoeding is, sinds de inwerkingtreding van de expliciete veilingen op de biedzonegrens België – Groot-Brittannië (zie ook deel 2.1), gebaseerd op de marginale prijs van de capaciteitsveiling.

23. Na een bevraging van de marktdeelnemers, stelden Elia en NLL voor om deze vergoeding te wijzigen, rekening houdende met een berekende *Loss Adjusted Day Ahead Market Spread* (LADAMS),

gezien deze beter de werkelijke of opportunitetskost voor het gebruik van de langetermijnrechten reflecteert. Deze LADAMS zal worden berekend als een volumegewogen gemiddelde prijs van EPEX SPOT en Nordpool GB, gecorrigeerd voor de verliezen op de interconnector.

24. De CREG gaat akkoord met deze wijziging, en merkt op dat deze in lijn ligt met de eerder uitgedrukte wens om de aanpak voor deze vergoedingen bij gelegenheid te herzien, om de reflectiviteit van de (opportunitets)kosten te garanderen.

3.2.2. Terugkoop van rechten tijdens geplande onderhoudsperiodes

25. Tot op heden was het voor marktdeelnemers niet mogelijk om jaarlijkse of kwartaalrechten terug te verkopen aan andere marktdeelnemers of NLL tijdens de maandelijkse veilingen wanneer het recht toepassing heeft op een maand met reductieperiodes voor geplande onderhoudswerkzaamheden. Via deze wijziging wordt weerspiegeld dat dit recent mogelijk werd gemaakt door JAO.

26. De CREG gaat akkoord met deze wijziging.

3.2.3. Behandeling van toegewezen rechten na opschorting

27. De huidige Toegangsregels zijn, volgens NLL en Elia, niet duidelijk op het punt van de behandeling van toegewezen LT TRs wanneer de *JAO Participation Agreement* wordt opgeschort voor een bepaalde marktdeelnemer. In het voorstel voor wijzigingen wordt dit geremedieerd door te verduidelijken dat deze rechten terug worden gegeven aan het allocatieplatform voor verdere toewijzing.

28. De CREG gaat akkoord met deze wijziging.

3.2.4. Langetermijn nominatievenster

29. NLL en Elia zien, binnen de operationele processen, de mogelijkheid om de opening van het nominatievenster voor langetermijnrechten te vervroegen van 16:30 CE(S)T (D-2, dus twee dagen voor levering) naar 13:30 CE(S)T D-2.

30. De CREG gaat akkoord met deze wijziging.

3.3. OVERZICHT VAN DE GELDENDE REGELS VOOR TOEWIJZING VAN ZONEOVERSCHRIJDENDE CAPACITEIT

31. De geldende allocatie- en nominatieregels, naar aanleiding van de eerdere beslissingen van de CREG en de huidige beslissing, worden hieronder in Tabel 1 weergegeven.

TIJDSBESTEK	INHOUD	DOCUMENT
Lange termijn (jaar / maand)	Expliciete allocatieregels	BIJLAGE 3 aan deze beslissing
	Nominatieregels	BIJLAGE 4 aan deze beslissing
<i>Day-ahead</i>	Expliciete allocatieregels	BIJLAGE 2 aan deze beslissing
	Nominatieregels	BIJLAGE 3 aan Beslissing 1993
<i>Intraday</i>	Expliciete allocatieregels	BIJLAGE 1 aan deze beslissing
	Nominatieregels	BIJLAGE 3 aan Beslissing 1993

Tabel 1 Overzicht van de geldende regels voor toewijzing van capaciteit op de Nemo Link interconnector

4. BESLISSING

Met toepassing van artikel 23, §2, 35° van de Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt beslist de CREG om, om de voorgaande redenen, het voorstel van Elia voor aanpassingen aan de allocatie- en nominatieregels voor de biedzonegrens België – Groot-Brittannië, goed te keuren.

////

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:

Andreas TIREZ
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE 1

Rules for Daily Capacity Allocation on the GB-Belgian Border

Franstalige versie – oktober 2022

BIJLAGE 2

Rules for Daily Capacity Allocation on the GB-Belgian Border

Franstalige versie – oktober 2022

BIJLAGE 3

Rules for Forward Capacity Allocation on the GB-Belgian Border

Franstalige versie – oktober 2022

BIJLAGE 4

Nomination Rules for Long Term Transmission Rights on the GB-Belgian Border

Franstalige versie – oktober 2022