

Beslissing

(B)2189

11 maart 2021

Beslissing over de goedkeuringsaanvraag van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM voor een voorstel voor de oprichting van regionale coördinatiecentra voor de systeembeheersregio “Centraal Europa”

Genomen met toepassing van artikel 35, eerste lid van Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJK KADER.....	4
1.1. Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (herschikking)	4
1.2. Verordening (EU) 2019/942 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 tot oprichting van een Agentschap van de Europese Unie voor de samenwerking tussen energieregulators (herschikking).....	11
2. ANTECEDENTEN.....	13
2.1. Algemeen.....	13
2.2. Raadpleging	14
3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL	15
3.1. Het originele RCC Voorstel	15
3.2. Vaststelling van wijzigingen aan het RCC Voorstel door de CE RA's	15
4. BESLISSING.....	17
BIJLAGE 1	18
BIJLAGE 2	19
BIJLAGE 3	20
BIJLAGE 4	21

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (hierna: “CREG”) onderzoekt hierna het voorstel van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM (hierna: “Elia”) en alle transmissiesysteembeheerders van de systeembeheersregio Centraal Europa (hierna: “CE TSB’s”) voor de oprichting van regionale coördinatiecentra (hierna: het “RCC Voorstel”). Dit gebeurt op basis van artikel 35 van Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit (hierna: de “Elektriciteitsverordening”) en artikel 5, zesde lid van Verordening (EU) 2019/942 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 tot oprichting van een Agentschap van de Europese Unie voor de samenwerking tussen energieregulators (hierna: de “ACER Verordening”).

De CREG ontving een goedkeuringsaanvraag voor het RCC Voorstel van Elia op 6 juli 2020, in het Engels. Deze goedkeuringsaanvraag omvatte, naast het voorstel tot oprichting van de regionale coördinatiecentra (hierna: “RCC” voor *Regional Coordination Centra*) ter informatie een verklarende nota die door alle CE TSO’s werd ontwikkeld ter toelichting van de gemaakte keuzes in het RCC Voorstel. Een Franstalige versie van het RCC Voorstel werd door Elia aan de CREG toegezonden, op 15 juli 2020. Het is de Franstalige versie van het RCC Voorstel dat het onderwerp vormt van de onderhavige beslissing en als BIJLAGE 4 wordt 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 de raadpleging en het gezamenlijke goedkeuringsproces van de regulerende instanties van de systeembeheersregio Centraal Europa (hierna: de “CE RA’s”), toegelicht. In het derde deel ontleedt de CREG het ingediende RCC Voorstel en bespreekt het de ingevoegde wijzigingen door de CE RA’s en het vierde deel, ten slotte, omvat de eigenlijke beslissing. Het door de CE RA’s gewijzigde en vastgestelde RCC Voorstel is toegevoegd als bijlage aan de onderhavige beslissing, in een Nederlandstalige versie (BIJLAGE 1) en een Engelstalige referentieversie (BIJLAGE 2).

De onderhavige beslissing werd door het Directiecomité van de CREG goedgekeurd op de vergadering van 11 maart 2021.

1. WETTELIJK KADER

1. Dit hoofdstuk herhaalt het wettelijk kader dat toepasselijk is op de goedkeuringsaanvraag van Elia en op de onderhavige beslissing. Het wettelijk kader bestaat uit Europese wetgeving, met name de Elektriciteitsverordening en de ACER Verordening.

1.1. VERORDENING (EU) 2019/943 VAN HET EUROPEES PARLEMENT EN DE RAAD VAN 5 JUNI 2019 BETREFFENDE DE INTERNE MARKT VOOR ELEKTRICITEIT (HERSCHIKKING)

2. De Elektriciteitsverordening legt aan de TSB's, per systeembeheersregio, de verplichting op om RCC's op te richten om de regionale samenwerking te versterken. De modaliteiten voor het indienen van het RCC Voorstel, waarin het institutioneel kader wordt geschept, worden uiteengezet in artikel 35.

Artikel 35

Oprichting en missie van de regionale coördinatiecentra

1. Uiterlijk op 5 juli 2020 dienen alle transmissiesysteembeheerders van een systeembeheersregio een voorstel voor de oprichting van regionale coördinatiecentra in bij de betrokken regulerende instanties in overeenstemming met de in dit hoofdstuk vastgestelde criteria.

De regulerende instanties van de systeembeheersregio evalueren het voorstel en keuren het goed.

Het voorstel omvat ten minste de volgende elementen:

a) de lidstaat van de toekomstige vestigingsplaats van de regionale coördinatiecentra en de deelnemende transmissiesysteembeheerders;

b) de nodige organisationele, financiële en operationele regelingen teneinde de efficiënte, veilige en betrouwbare werking van het geïnterconnecteerde transmissiesysteem te waarborgen;

c) een uitvoeringsplan voor de inwerkingtreding van de regionale coördinatiecentra;

d) de statuten en het reglement van orde van de regionale coördinatiecentra;

e) een beschrijving van de samenwerkingsprocedures overeenkomstig artikel 38;

f) een beschrijving van de regelingen met betrekking tot de aansprakelijkheid van de regionale coördinatiecentra overeenkomstig artikel 47;

g) als twee regionale coördinatiecentra functioneren volgens een rotatiesysteem overeenkomstig artikel 36, lid 2, een beschrijving van de regelingen die zijn getroffen om te voorzien in duidelijke verantwoordelijkheden voor die regionale coördinatiecentra en procedures voor de uitvoering van hun taken.

2. Na de goedkeuring door de regulerende instanties van het in lid 1 bedoelde voorstel, vervangen de regionale coördinatiecentra de regionale veiligheidscoördinatoren die zijn ingesteld overeenkomstig het op basis van artikel 18 van Verordening (EG) nr. 714/2009 vastgestelde richtsnoer betreffende systeembeheer en treden zij uiterlijk op 1 juli 2022 in werking.

3. De regionale coördinatiecentra krijgen een rechtsvorm als vermeld in bijlage II bij Richtlijn (EU) 2017/1132 van het Europees Parlement en de Raad (23).

4. Bij de uitvoering van hun taken overeenkomstig het Unierecht treden de regionale coördinatiecentra onafhankelijk op van individuele nationale belangen en onafhankelijk van de belangen van de transmissiesysteembeheerders.

5. De regionale coördinatiecentra vullen de rol van de transmissiesysteembeheerders aan door de taken van regionaal belang uit te voeren die hun zijn toegewezen overeenkomstig artikel 37. De transmissiesysteembeheerders zijn verantwoordelijk voor het beheer van elektriciteitsstromen en het verzekeren van een veilig, betrouwbaar en efficiënt elektriciteitsstelsel overeenkomstig artikel 40, lid 1, onder d), van Richtlijn (EU) 2019/944.

3. De inhoud van het RCC Voorstel, de taken voor de RCC's en de interne organisatie van de RCC's worden bepaald binnen de klijntlijnen uiteengezet in artikels 36 tot en met 47 van de Elektriciteitsverordening, die hieronder voor de volledigheid worden herhaald.

Artikel 36

Geografische reikwijdte van de regionale coördinatiecentra

1. Uiterlijk op 5 januari 2020 dient het ENTSB voor elektriciteit bij ACER een voorstel in waarin wordt gespecificeerd welke transmissiesysteembeheerders, biedzones, biedzonegrenzen, capaciteitsberekeningsregio's en coördinatie regio's voor niet-beschikbaarheden door elk van de systeembeheersregio's worden bestreken. In het voorstel wordt rekening gehouden met de netwerktopologie, inclusief de mate van interconnectie en onderlinge afhankelijkheid van de elektriciteitsstelsels wat betreft stromen, en de omvang van de regio, die ten minste één capaciteitsberekeningsregio omvat.

2. De transmissiesysteembeheerders van een systeembeheersregio nemen deel aan het regionale coördinatiecentrum dat in die regio is gevestigd. In uitzonderlijke omstandigheden, wanneer de regelzone van een transmissiesysteembeheerder deel uitmaakt van verschillende synchrone gebieden, kan de transmissiesysteembeheerder deelnemen aan twee regionale coördinatiecentra. Voor de biedzonegrenzen aanpalend aan systeembeheersregio's, wordt in het in lid 1 bedoelde voorstel gespecificeerd hoe de coördinatie tussen de regionale coördinatiecentra voor die grenzen dient te geschieden. Voor de synchrone zone Continentaal Europa, waar de activiteiten van twee regionale coördinatiecentra in een systeembeheersregio kunnen overlappen, beslissen de transmissiesysteembeheerders van die systeembeheersregio ofwel om één regionaal coördinatiecentrum in die regio aan te wijzen, ofwel dat de twee regionale coördinatiecentra de taken van regionaal belang in de hele systeembeheersregio geheel of gedeeltelijk uitvoeren op basis van roulatie en dat andere taken worden uitgevoerd door één regionaal coördinatiecentrum dat hiervoor wordt aangewezen.

3. Uiterlijk drie maanden na ontvangst van het in lid 1 bedoelde voorstel keurt ACER het voorstel betreffende de afbakening van de systeembeheersregio's goed of stelt het ACER wijzigingen voor. In dat laatste geval raadpleegt ACER het ENTSB voor elektriciteit voordat de wijzigingen worden aangenomen. Het aangenomen voorstel wordt gepubliceerd op de website van ACER.

4. De betrokken transmissiesysteembeheerders kunnen bij ACER een voorstel indienen om de overeenkomstig lid 1 bepaalde systeembeheersregio's te wijzigen. Het in lid 3 uiteengezette proces is van toepassing.

Artikel 37

Taken van de regionale coördinatiecentra

1. Elk regionaal coördinatiecentrum voert ten minste alle onderstaande taken van regionaal belang uit in de gehele systeembeheersregio waarin het is gevestigd:

- a) het uitvoeren van een gecoördineerde capaciteitsberekening overeenkomstig de methoden die zijn ontwikkeld conform de op grond van artikel 18 van Verordening (EG) nr. 714/2009 vastgestelde richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer;
- b) het verrichten van de gecoördineerde veiligheidsanalyse overeenkomstig de methoden die zijn ontwikkeld conform de op grond van artikel 18 van Verordening (EG) nr. 714/2009 vastgestelde richtsnoeren betreffende systeembeheer;
- c) het opstellen van gemeenschappelijke netmodellen overeenkomstig de methoden en procedures die zijn ontwikkeld conform de op grond van artikel 18 van Verordening (EG) nr. 714/2009 vastgestelde richtsnoeren betreffende systeembeheer;
- d) het ondersteunen van de beoordeling van de samenhang van de beschermingsplannen en de herstelplannen van de transmissiesysteembeheerders overeenkomstig de procedure in de netcode betreffende noodtoestand en herstel die is vastgesteld op grond van artikel 6, lid 11, van Verordening (EG) nr. 714/2009;
- e) het verrichten van regionale week-ahead tot minstens day-ahead prognoses van de toereikendheid van het systeem en voorbereiding van risicobeperkende maatregelen overeenkomstig de methodologie in artikel 8 van Verordening (EU) 2019/941 en de procedures in de op grond van artikel 18, lid 5, van Verordening (EG) nr. 714/2009 vastgestelde richtsnoeren betreffende systeembeheer;
- f) het verrichten van regionale coördinatie van de planning van niet-beschikbaarheid overeenkomstig de procedures en methodologieën in de op grond van artikel 18, lid 5, van Verordening (EG) nr. 714/2009 vastgestelde richtsnoeren betreffende systeembeheer;
- g) het opleiden en certificeren van personeel dat voor de regionale coördinatiecentra werkt;
- h) het ondersteunen van de coördinatie en optimalisering van regionaal herstel op verzoek van de transmissiesysteembeheerders;
- i) analyse en rapportage achteraf betreffende beheer en verstoringen;
- j) regionale bepaling van de omvang van reservecapaciteit;
- k) het vergemakkelijken van de regionale inkoop van balanceringscapaciteit;
- l) het ondersteunen van de transmissiesysteembeheerders, op hun verzoek, bij de optimalisering van de vereffening tussen transmissiesysteembeheerders;
- m) het verrichten van taken in verband met het identificeren van regionale elektriciteitscrisisscenario's indien en voor zover deze overeenkomstig artikel 6, lid 1, van Verordening (EU) 2019/941 aan de regionale coördinatiecentra zijn gedelegeerd;
- n) het verrichten van taken in verband met seizoensgebonden beoordelingen inzake de toereikendheid indien en voor zover deze overeenkomstig artikel 9, lid 2, van Verordening (EU) 2019/941 aan de regionale coördinatiecentra zijn gedelegeerd;
- o) het berekenen van de waarde van de maximale toegangscapaciteit die beschikbaar is voor de deelname van buitenlandse capaciteit aan capaciteitsmechanismen, teneinde een aanbeveling op grond van artikel 26, lid 7, te formuleren;
- p) het verrichten van taken in verband met de ondersteuning van de transmissiesysteembeheerders bij de vaststelling van de behoefte inzake nieuwe transmissiecapaciteit, uitbreiding van de bestaande transmissiecapaciteit of alternatieven daarvoor, die ingediend moet worden bij de regionale groepen die zijn opgericht bij Verordening (EU) nr. 347/2013 en opgenomen moet worden in het tienjarige netontwikkelingsplan als bedoeld in artikel 51 van Richtlijn (EU) 2019/944.

De in de eerste alinea bedoelde taken zijn in meer detail uiteengezet in bijlage I.

2. Op basis van een voorstel van de Commissie of van een lidstaat brengt het bij artikel 68 van Richtlijn (EU) 2019/944 opgerichte comité een advies uit over de toewijzing van nieuwe adviestaken aan de regionale coördinatiecentra. Wanneer dat comité een positief advies over de toewijzing van nieuwe adviestaken uitbrengt, voeren de regionale coördinatiecentra deze taken uit op basis van een door het ENTSB voor elektriciteit ontwikkeld en door ACER goedgekeurd voorstel overeenkomstig de procedure van artikel 27.

3. De transmissiesysteembeheerders voorzien hun regionale coördinatiecentrum van de informatie die het nodig heeft om zijn taken uit te voeren.

4. De regionale coördinatiecentra voorzien de transmissiesysteembeheerders van de systeembeheersregio van alle informatie die deze nodig hebben om de door de regionale coördinatiecentra voorgestelde gecoördineerde acties en gedane aanbevelingen uit te voeren.

5. Voor de in dit artikel bepaalde taken die niet reeds vervat zijn in de relevante netcodes of richtsnoeren, ontwikkelt het ENTSB voor elektriciteit een voorstel overeenkomstig de in artikel 27 bepaalde procedure. De regionale coördinatiecentra verrichten deze taken op basis van het voorstel nadat het door het Agentschap is goedgekeurd.

Artikel 38

Samenwerking binnen en tussen de regionale operationele centra

De dagelijkse samenwerking binnen en tussen de regionale coördinatiecentra wordt beheerd door middel van coöperatieve processen tussen de transmissiesysteembeheerders in de regio, waar passend met inbegrip van regelingen voor coördinatie tussen regionale coördinatiecentra. Het coöperatieve proces is gebaseerd op:

a) werkafspraken met betrekking tot de plannings- en operationele aspecten die van belang zijn voor de in artikel 37 bedoelde taken;

b) een procedure voor het delen van analyses en het plegen van overleg over voorstellen van de regionale coördinatiecentra met de transmissiesysteembeheerders in de systeembeheersregio en de relevante belanghebbenden en met andere regionale coördinatiecentra, op efficiënte en inclusieve wijze, wat betreft de uitoefening van de operationele taken, in overeenstemming met artikel 40;

c) een procedure voor de vaststelling van gecoördineerde maatregelen en aanbevelingen in overeenstemming met artikel 42.

Artikel 39

Werkafspraken

1. De regionale coördinatiecentra ontwikkelen, met het oog op de uitvoering van de takenwerkafspraken met betrekking tot de planning van de werkzaamheden en de operationele aspecten ervan, waarbij met name rekening wordt gehouden met de specifieke kenmerken en vereisten van deze taken als gespecificeerd in bijlage I. De werkafspraken zijn efficiënt, inclusief, transparant en gericht op het bereiken van consensus. De regionale coördinatiecentra ontwikkelen tevens een procedure voor de herziening van deze werkovereenkomsten.

2. De regionale coördinatiecentra waarborgen dat de in lid 1 bedoelde werkafspraken voorschriften inzake de kennisgeving aan betrokken partijen omvatten.

Artikel 40

Raadplegingsprocedure

1. De regionale coördinatiecentra ontwikkelen in het kader van hun dagelijkse operationele taken een procedure op basis waarvan passende en regelmatige raadpleging van de

transmissiesysteembeheerders in de systeembeheersregio, andere regionale coördinatiecentra en de relevante belanghebbenden plaatsvindt. Om kwesties van regelgevende aard te kunnen behandelen, worden waar nodig de regulerende instanties geraadpleegd.

2. De regionale coördinatiecentra raadplegen de lidstaten in de systeembeheersregio en, als er een regionaal forum is, hun regionale fora over uit politiek oogpunt relevante aangelegenheden die niet de dagelijkse activiteiten van de regionale coördinatiecentra of de uitvoering van hun taken betreffen. De regionale coördinatiecentra houden terdege rekening met de aanbevelingen van de lidstaten en, in voorkomend geval, van hun regionale fora.

Artikel 41

Transparantie

1. De regionale coördinatiecentra ontwikkelen een proces waarbij de belanghebbenden betrokken zijn, en beleggen regelmatig vergaderingen met de belanghebbenden om vraagstukken in verband met de efficiënte, veilige en betrouwbare werking van het geïnterconnecteerde systeem te bespreken en tekortkomingen vast te stellen en verbeteringen voor te stellen.

2. Het ENTSB voor elektriciteit en de regionale coördinatiecentra werken op een voor de belanghebbenden en het brede publiek volledig transparante wijze. Zij publiceren alle relevante documentatie op hun respectieve websites.

Artikel 42

Vaststelling en herziening van gecoördineerde acties en aanbevelingen

1. De transmissiesysteembeheerders in een systeembeheersregio ontwikkelen een procedure voor de vaststelling en herziening van gecoördineerde acties en aanbevelingen die de regionale coördinatiecentra in overeenstemming met de in de leden 2, 3 en 4 bepaalde criteria hebben vastgesteld.

2. De regionale coördinatiecentra stellen gecoördineerde acties vast die zijn gericht aan de transmissiesysteembeheerders met betrekking tot de in artikel 37, lid 1, onder a) en b), genoemde taken. De transmissiesysteembeheerders voeren de gecoördineerde acties uit, tenzij uitvoering van de gecoördineerde acties zou resulteren in een overschrijding van de operationele veiligheidsgrenzen die elke transmissiesysteembeheerder heeft vastgesteld overeenkomstig het richtsnoer inzake systeembeheer op basis van artikel 18, lid 5, van Verordening (EG) nr. 714/2009.

Indien een transmissiesysteembeheerder om de in dit lid vermelde redenen besluit om een gecoördineerde actie niet uit te voeren, stelt hij het regionale coördinatiecentrum en de transmissiesysteembeheerder van de systeembeheersregio daarvan onverwijld en op transparante wijze in kennis. In deze gevallen beoordeelt het regionale coördinatiecentrum de gevolgen van dat besluit voor de overige transmissiesysteembeheerders van de systeembeheersregio en kan het een andere reeks gecoördineerde acties voorstellen, met inachtneming van de in lid 1 uiteengezette procedure.

3. De regionale coördinatiecentra stellen aanbevelingen vast voor de transmissiesysteembeheerders met betrekking tot de in artikel 37, lid 1, onder c) tot en met p), genoemde taken of met betrekking tot de taken die zijn overeengekomen overeenkomstig artikel 37, lid 2.

Wanneer een transmissiesysteembeheerder besluit om van een aanbeveling als bedoeld in lid 1 af te wijken, verstrekt hij onverwijld een rechtvaardiging voor zijn besluit aan de regionale coördinatiecentra en aan de andere transmissiesysteembeheerders van de systeembeheersregio.

4. De herziening van gecoördineerde acties of van een aanbeveling wordt in werking gesteld op verzoek van een of meer van de transmissiesysteembeheerders van de systeembeheersregio. Naar aanleiding van de herziening van de gecoördineerde actie of de aanbeveling bevestigen of wijzigen de regionale coördinatiecentra de maatregel.

5. Wanneer een gecoördineerde actie overeenkomstig lid 4 van dit artikel aan een herziening wordt onderworpen, wordt die gecoördineerde actie door het verzoek om herziening niet geschorst, behalve wanneer uitvoering van de gecoördineerde actie zou resulteren in een overschrijding van de operationele veiligheidsgrenzen die elke individuele transmissiesysteembeheerder heeft vastgesteld overeenkomstig het richtsnoer inzake systeembeheer op basis van artikel 18 van Verordening (EG) nr. 714/2009.

6. Op voorstel van een lidstaat of de Commissie en na raadpleging van het bij artikel 68 van Richtlijn (EU) 2019/944 opgerichte comité kunnen de lidstaten van een systeembeheersregio gezamenlijk besluiten de bevoegdheid tot het vaststellen van gecoördineerde acties te verlenen aan hun regionale coördinatiecentrum voor een of meer van de in artikel 37, lid 1, onder c) tot en met p), van deze verordening bedoelde taken.

Artikel 43

Raad van toezicht van de regionale coördinatiecentra

1. De regionale coördinatiecentra stellen een raad van toezicht in die maatregelen in verband met het bestuur van de regionale coördinatiecentra vaststelt en toezicht houdt op hun verrichtingen.

2. De raad van toezicht is samengesteld uit leden die alle transmissiesysteembeheerders vertegenwoordigen die aan de relevante regionale coördinatiecentra deelnemen.

3. De raad van toezicht is verantwoordelijk voor:

a) het opstellen en goedkeuren van de statuten en het reglement van orde van het regionale coördinatiecentrum;

b) het nemen van besluiten over de organisatiestructuur en de uitvoering daarvan;

c) het opstellen en goedkeuren van de jaarlijkse begroting;

d) het opstellen en goedkeuren van de coöperatieve processen overeenkomstig artikel 38.

4. De bevoegdheden van de raad van bestuur hebben geen betrekking op de dagelijkse activiteiten van de regionale coördinatiecentra en de uitvoering van hun taken.

Artikel 44

Organisatiestructuur

1. De transmissiesysteembeheerders van een systeembeheersregio zetten de organisatiestructuur op van de regionale coördinatiecentra die de veiligheid van hun taken ondersteunen.

In de organisatiestructuur is het volgende vastgesteld:

a) de bevoegdheden, taken en verantwoordelijkheden van het personeel;

b) de relatie en rapportagelijnen tussen de verschillende delen en processen van de organisatie.

2. De regionale coördinatiecentra kunnen regionale afdelingen opzetten met het oog op specifieke subregionale aangelegenheden; tevens kunnen zij regionale back-upcentra aanwijzen met het oog op de efficiënte en betrouwbare uitvoering van hun taken, waar dit op aantoonbare wijze strikt noodzakelijk is.

Artikel 45

Uitrusting en personeel

De regionale coördinatiecentra beschikken over alle personele, technische, fysieke en financiële middelen die nodig zijn om hun uit deze verordening voortvloeiende verplichtingen na te komen en hun taken onafhankelijk en onpartijdig uit te voeren.

Artikel 46

Toezicht en rapportage

1. De regionale coördinatiecentra stellen een proces vast voor permanent toezicht op ten minste:

a) hun operationele verrichtingen;

b) de gecoördineerde acties en verstrekte aanbevelingen, de mate waarin de gecoördineerde acties en aanbevelingen door de transmissiesysteembeheerders zijn uitgevoerd, en de daarmee behaalde resultaten;

c) de doeltreffendheid en efficiëntie van elk van de taken waarvoor zij verantwoordelijk zijn en, indien van toepassing, de rolatie van die taken.

2. De regionale coördinatiecentra geven op een transparante wijze rekenschap van hun kosten en rapporteren hierover aan ACER en de regulerende instanties in de systeembeheersregio.

3. De regionale coördinatiecentra dienen een jaarlijks verslag met de resultaten van de in lid 1 bedoelde monitoring en informatie over hun verrichtingen in bij het ENTSB voor elektriciteit, ACER, de regulerende instanties in de systeembeheersregio en de Coördinatiegroep voor elektriciteit.

4. De regionale coördinatiecentra brengen verslag uit over alle geconstateerde tekortkomingen in het in lid 1 genoemde toezichtproces aan het ENTSB voor elektriciteit, de regulerende instanties in de systeembeheersregio, ACER en andere bevoegde autoriteiten van de lidstaten die verantwoordelijk zijn voor de preventie en de beheersing van crisissituaties. Op basis van dat verslag kunnen de betrokken regulerende instanties in de systeembeheersregio maatregelen voorstellen aan de regionale coördinatiecentra om de tekortkomingen aan te pakken.

5. Onverminderd de noodzaak om de veiligheid en de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige informatie te beschermen, maken de regionale coördinatiecentra de in de leden 4 en 5 bedoelde verslagen openbaar.

Artikel 47

Aansprakelijkheid

In de voorstellen voor de oprichting van de regionale coördinatiecentra overeenkomstig artikel 35 treffen de transmissiesysteembeheerders in de systeembeheersregio de nodige maatregelen om de aansprakelijkheid in verband met de uitvoering van de taken van de regionale coördinatiecentra te dekken. Bij de voor de dekking toegepaste methode wordt rekening gehouden met de juridische status van de regionale coördinatiecentra en met het via commerciële verzekeringen beschikbare dekkingsniveau.

1.2. VERORDENING (EU) 2019/942 VAN HET EUROPEES PARLEMENT EN DE RAAD VAN 5 JUNI 2019 TOT OPRICHTING VAN EEN AGENTSCHAP VAN DE EUROPESE UNIE VOOR DE SAMENWERKING TUSSEN ENERGIEREGULATORS (HERSCHIKKING)

4. De beslissingsbevoegdheid van de CE RA's met betrekking tot het RCC Voorstel is gespecificeerd in artikel 5 van de ACER Verordening. Hier wordt bepaald dat de CE RA's, alvorens het RCC Voorstel goed te keuren, wijzigingen aan het voorstel kunnen opleggen om te verzekeren dat de voorgestelde regelingen in overeenstemming zijn met de toepasselijke wetgeving.

Artikel 5

Taken van ACER ten aanzien van de totstandbrenging en tenuitvoerlegging van netcodes en richtsnoeren

(...)

3. Indien een van de volgende rechtshandelingen voorziet in de opstelling van voorstellen voor voorwaarden of methoden voor de uitvoering van netcodes en richtsnoeren die de goedkeuring door alle bevoegde regulerende instanties van de betrokken regio vereisen, besluiten die regulerende instanties met eenparigheid van stemmen over de voorwaarden of methoden die door elk van deze regulerende instanties moeten worden goedgekeurd:

a) een volgens de gewone wetgevingsprocedure vastgestelde wetgevingshandeling van de Unie;

b) netcodes en richtsnoeren vastgesteld vóór 4 juli 2019 en later herzieningen van deze netcodes en richtsnoeren, of

c) netcodes en richtsnoeren vastgesteld als uitvoeringshandelingen overeenkomstig artikel 5 van Verordening (EU) nr. 182/2011 van het Europees Parlement en de Raad.

De in de eerste alinea bedoelde voorstellen worden aan ACER meegedeeld binnen een week nadat zij aan die bevoegde regulerende instanties zijn voorgelegd. De regulerende instanties kunnen de voorstellen ter goedkeuring aan ACER voorleggen overeenkomstig artikel 6, lid 10, tweede alinea, onder b); indien geen in de eerste alinea bedoeld besluit met eenparigheid van stemmen is genomen, leggen zij het voorstel aan ACER voor overeenkomstig artikel 6, lid 10, onder a).

De directeur of de raad van regulators kan op eigen initiatief of op voorstel van een of meerdere van zijn leden, de regulerende instanties van de betrokken regio verplichten het voorstel ter goedkeuring aan ACER voor te leggen. Die verplichting blijft beperkt tot gevallen waarin het op regionaal niveau overeengekomen voorstel een tastbaar effect op de interne energiemarkt of op voorzieningszekerheid buiten de regio zou hebben.

(...)

6. Voorafgaand aan hun goedkeuring overeenkomstig de leden 2 en 3, worden de voorwaarden of methoden door de regulerende instanties of — indien ACER bevoegd is — door ACER, na raadpleging van het ENTSB voor elektriciteit, het ENTSB voor gas of de EU DSB-entiteit zo nodig herzien, om ervoor te zorgen dat ze in overeenstemming zijn met het doel van de netcode of het richtsnoer en bijdragen tot marktintegratie, afwezigheid van discriminatie, daadwerkelijke mededinging en de goede werking van de markt. ACER neemt een besluit over de goedkeuring binnen de in de betrokken netcodes en richtsnoeren vastgestelde termijn. Die termijn gaat in op de dag nadat het voorstel werd doorgestuurd naar ACER.

5. De termijn waarbinnen de overeenkomst tussen de CE RA's moet worden gevonden met betrekking tot het RCC Voorstel, wordt beschreven in artikel 6, tiende lid van de ACER Verordening. Bij het ontbreken van de gezochte overeenstemming binnen de vooropgestelde termijn, wordt ACER bevoegd om over het RCC Voorstel te beslissen.

Artikel 6

Taken van ACER in verband met de regulerende instanties

(...)

10. ACER is bevoegd om individuele beslissingen te nemen over reguleringskwesties met gevolgen voor de grensoverschrijdende handel of de grensoverschrijdende systeemveiligheid waarvoor een gezamenlijk besluit van ten minste twee regulerende instanties vereist is, wanneer dergelijke bevoegdheden aan de regulerende instanties zijn toegekend op grond van een van de volgende rechtshandelingen:

a) een volgens de gewone wetgevingsprocedure vastgestelde wetgevingshandeling van de Unie, of

b) netcodes en richtsnoeren die vóór 4 juli 2019 en latere herzieningen van deze netcodes en richtsnoeren zijn aangenomen, of

c) netcodes en richtsnoeren die zijn aangenomen als uitvoeringshandelingen overeenkomstig artikel 5 van Verordening (EU) nr. 182/2011.

ACER is bevoegd de in de eerste alinea gespecificeerde individuele beslissingen te nemen in de volgende situaties:

a) indien de bevoegde regulerende instanties niet in staat zijn gebleken overeenstemming te bereiken binnen zes maanden vanaf de datum waarop het geval naar de laatste van deze regulerende instanties is verwezen, of binnen vier maanden vanaf die datum in gevallen bedoeld in artikel 4, lid 7, van deze verordening of artikel 59, lid 1, onder c), of artikel 62, lid 1, onder f), van Richtlijn (EU) 2019/944, of

b) in reactie op een gezamenlijk verzoek van de bevoegde regulerende instanties.

De bevoegde regulerende instanties kunnen gezamenlijk verzoeken om verlenging van de in de tweede alinea, onder a), van dit lid bedoelde periode met maximaal zes maanden, behalve in gevallen bedoeld in artikel 4, lid 7, van deze verordening of artikel 59, lid 1, onder c), of artikel 62, lid 1, onder f), van Richtlijn (EU) 2019/944.

Wanneer de bevoegdheid om over de in de eerste alinea bedoelde grensoverschrijdende kwesties te beslissen, is overgedragen aan regulerende instanties in nieuwe netcodes of richtsnoeren die na 4 juli 2019 als gedelegeerde handelingen zijn vastgesteld, is ACER enkel bevoegd om beslissingen te nemen op vrijwillige basis overeenkomstig punt b) van de tweede alinea van dit lid, op verzoek van ten minste 60 % meerderheid van de bevoegde regulerende instanties. Indien er slechts twee regulerende instanties bij betrokken zijn, kan een van hen de zaak doorverwijzen naar ACER.

Uiterlijk op 31 oktober 2023 en vervolgens om de drie jaar dient de Commissie bij het Europees Parlement en de Raad een verslag in over de eventuele noodzaak om de betrokkenheid van ACER verder te versterken bij het oplossen van geschillen tussen regulerende instanties met betrekking tot gezamenlijke besluiten over aangelegenheden waarvoor de bevoegdheden na 4 juli 2019 bij een gedelegeerde handeling aan die regulerende instanties werden verleend. Indien nodig gaat het verslag vergezeld van een wetgevingsvoorstel tot wijziging van die bevoegdheden of tot overdracht van de nodige bevoegdheden aan ACER.

2. ANTECEDENTEN

2.1. ALGEMEEN

6. In overeenstemming met de bepalingen in artikel 35 van de Elektriciteitsverordening ontwikkelden Elia en de CE TSB's een voorstel met bepalingen ter oprichting van de RCC's in de systeembeheersregio Centraal Europa. Dit RCC Voorstel werd, in de loop van juli 2020, bij de individuele CE RA's ter goedkeuring ingediend.

7. De CREG ontving een nationale goedkeuringsaanvraag van het RCC Voorstel, eerst in het Engels op 6 juli en vervolgens in een Franstalige vertaling, op 15 juli 2020, van Elia.

8. Volgend op de indiening van de voorstellen door de CE TSB's bij de CE RA's, werd overleg gepleegd binnen de daartoe opgerichte samenwerkingsverbanden voor betrokken regulerende instanties (*in casu* de *System Operations Task Force* van ACER en een regionaal overlegplatform bestaande uit CE RA's) met betrekking tot het RCC Voorstel. Daarenboven werd op regelmatige basis overleg gepleegd met de CE TSB's met betrekking tot het voorstel, teneinde een formeel wijzigingsverzoek en een herindiening van het voorstel door de CE TSB's te vermijden.

9. Op 15 januari 2021 bereikten de CE RA's de overeenkomst om, in overeenstemming met artikel 5, zesde lid van de ACER Verordening, wijzigingen aan te brengen aan het RCC Voorstel en deze gewijzigde versie vervolgens goed te keuren. Deze vaststellingsbevoegdheid laat het aan de betrokken regulerende instanties toe om, zonder wijzigingsverzoek naar de relevante TSB's, de nodige wijzigingen door te voeren in een voorstel om de overeenstemming met de wettelijke bepalingen te garanderen.

10. Het akkoord tussen de CE RA's werd weerspiegeld in een gezamenlijk positioneringsdocument, dat de wettelijke basis, het proces en de doorgevoerde wijzigingen weerspiegelt. Dit positioneringsdocument (toegevoegd in BIJLAGE 3) omvatte in bijlage een Engelstalige referentie van het vastgestelde RCC Voorstel. Deze referentieverisie wordt in BIJLAGE 2 toegevoegd en omvat een bepaling die stelt dat, in geval van een discrepantie tussen de Engelstalige referentieverisie en eventuele nationale vertalingen (zoals in dit geval, opgenomen in BIJLAGE 1), deze nationale vertalingen zullen worden aangepast aan de Engelstalige referentieverisie om de consistentie tussen de beslissingen van alle CE RA's te garanderen.

11. De CREG verduidelijkt dat indien, ondanks het overleg tussen de CREG en alle CE RA's, en ondanks het multilateraal akkoord zoals weerspiegeld in het positioneringsdocument in BIJLAGE 3, de onderhavige beslissing niet verenigbaar blijkt met de beslissingen genomen door de andere CE RA's, de CREG zich het recht voorbehoudt om geheel of gedeeltelijk terug te komen op de onderhavige beslissing;

2.2. RAADPLEGING

12. Conform de bepalingen in artikel 5, zesde lid van de ACER Verordening, werd de Engelstalige referentieversie van het gewijzigde RCC Voorstel ter consultatie voorgelegd aan het ENTSB voor elektriciteit, om ervoor te zorgen dat de wijzigingen in overeenstemming zijn met het doel van de Elektriciteitsverordening. Hiertoe werden verschillende overlegmomenten ingepland en werden (ontwerp)versies van de voorgestelde wijzigingen ter raadpleging voorgelegd aan de CE TSB's en het ENTSB voor elektriciteit. De opmerkingen van de CE TSB's en het ENTSB voor elektriciteit werden, waar mogelijk, in rekening gebracht bij het opstellen van de gewijzigde versie van het RCC Voorstel.

3. ANALYSE VAN HET VOORSTEL

3.1. HET ORIGINELE RCC VOORSTEL

13. Het RCC Voorstel omvat de bepalingen om twee bestaande Regionale Veiligheidscoördinatoren (hierna: “RSC” voor *Regional Security Coordinator*) aan te duiden als RCC voor de systeembeheersregio Centraal Europa: TSCNET (met hoofdzetel in München, Duitsland) en Coreso (met hoofdzetel in Brussel, België). De deelnemende TSB’s zijn, voor TSCNET: Amprion, APG, CEPS, ELES, HOPS, MAVIR, PSE, SEPS, TenneT DE, TenneT NL, Transelectrica en TransnetBW. Voor Coreso zijn dit 50Hertz, Elia, REE, REN, RTE en TERNA.

14. De organisatorische regelingen met betrekking tot de RCCs worden vastgelegd volgens de bestaande structuren binnen TSCNET en Coreso, teneinde de (operationele en technische) continuïteit van deze entiteiten te waarborgen.

15. In het RCC Voorstel beschrijven de deelnemende TSB’s, voor zowel TSCNET als voor Coreso, de operationele regelingen tussen de deelnemende TSB’s en de RCC’s, de financiële overeenkomsten, de implementatietermijnen voor de regelingen, de statuten, de procedurele regels, de werkingsregels voor het uitvoeren van de in de Elektriciteitsverordening opgesomde taken die aan RCC’s worden toegewezen, de procedures voor eventuele herzieningen van deze werkingsregels, de dagelijkse samenwerking tussen RCC’s, deelnemende TSB’s en RCC’s van andere systeembeheersregio’s, het uitvoeren van gecoördineerde acties tussen beide RCC’s en de aansprakelijkheid van alle partijen. Tenslotte wordt, in verschillende artikelen, de taakverdeling tussen de deelnemende TSB’s en beide RCC’s, al dan niet op roterende wijze, vastgelegd.

16. De bijlagen aan het RCC Voorstel omvatten de statuten van Coreso, de statuten van TSCNET, de procedurele regels voor de Raad van Toezicht van TSCNET en de procedurele regels voor het Bestuur van TSCNET.

3.2. VASTSTELLING VAN WIJZIGINGEN AAN HET RCC VOORSTEL DOOR DE CE RA’S

17. In navolging van het overleg tussen de CE RA’s onderling en de afstemming tussen de CE RA’s en de CE TSB’s, werden volgende punten overeengekomen tussen de CE RA’s.

- Het aanduiden van de bestaande RSC’s Coreso en TSCNET als RCC’s leidt tot een verhoogde efficiëntie met betrekking tot het oprichten van deze entiteiten en het uitvoeren van de wettelijke verplichtingen.
- De roterende wijze waarop Coreso en TSCNET de verschillende aan RCC’s toegewezen taken, onder artikel 37 van de Elektriciteitsverordening, zullen uitvoeren garanderen een efficiënte werking en verzekeren de continuïteit van deze processen door het steeds aanwezig zijn van een *back-up* voor de meerderheid van deze taken.
- De CE RA’s stellen dat, betreffende het definiëren van de deelnemende TSB’s, alle TSB’s die deel uitmaken van de systeembeheersregio Centraal Europa¹ als deelnemende TSB’s moeten worden opgenomen. CE RA’s beslissen dan ook om het voorstel om andere TSB’s,

¹ Zoals gedefinieerd in Annex I van ACER’s Beslissing N° 10/2020 tot vaststelling van de systeembeheersregio’s (*Decision n° 10/2020 of the European Union Agency for the cooperation of energy regulators of 6 april 2020 on the definition of system operation regions*)

die ook deelnemen in RSC's maar geen deel uitmaken van de systeembeheersregio Centraal Europa, niet als deelnemende TSB's binnen Coreso of TSCNET in de systeembeheersregio Centraal Europa op te nemen.

- De CE RA's herinneren de deelnemende TSB's eraan dat de RCC's hun taken op een niet-discriminerende wijze moeten uitvoeren, zonder onderscheid te maken tussen de deelnemende TSB's.
- De CE RA's stellen bovendien, in het positioneringsdocument, dat de statuten en werkingsregels van beide RCC's deel uitmaken van het RCC Voorstel, in overeenstemming met artikel 35, eerste lid, (d) van de Elektriciteitsverordening.
- Tenslotte benadrukken de CE RA's het belang van een effectieve monitoring van de transitie van beide RSC's tot RCC's, gezien de impact op de werking van alle Europese TSB's.

18. De CE RA's beslisten bovendien, in overeenstemming met artikel 5, zesde lid van de ACER Verordening, om de volgende wijzigingen aan te brengen aan het RCC Voorstel. Deze wijzigingen hebben, in het algemeen, tot doel om het voorstel in overeenstemming te brengen met de wettelijke bepalingen en de duidelijkheid van het document te verhogen.

- Er wordt verduidelijkt dat RCC's de samenstelling van hun aandeelhouderschap op autonome wijze als private ondernemingen vaststellen, in overeenstemming met de van toepassing zijnde Europese en nationale wetgeving.
- De definitie van "deelnemende TSB" wordt gewijzigd om het onderscheid tussen aandeelhouders van een RCC en een deelnemende TSB te maken (zie ook de derde opmerking in randnummer 17).
- Er wordt verduidelijkt dat de organisatorische, operationele en financiële regelingen worden bepaald in overeenstemming met het bedrijfsrecht van toepassing in de landen waar de RCC's gevestigd zijn (*in casu* België voor Coreso en Duitsland voor TSCNET).
- Er wordt, in artikel 7, een tijdlijn voor de tenuitvoerlegging en een plan voor het opvolgen van deze tijdlijn, ingevoegd (zie ook de zesde opmerking in randnummer 17).
- De integrale statuten en werkingsregels van Coreso en TSCNET worden toegevoegd als bijlage aan het RCC Voorstel (zie ook de vijfde opmerking in randnummer 17).
- Er wordt een beperking opgelegd aan de aansprakelijkheid van de RCC's in geval van uitzonderlijke omstandigheden onder *force majeure*.
- Er wordt een clausule opgenomen met betrekking tot het feit dat het Engels de referentietaal voor het RCC Voorstel is, om tegemoet te komen aan eventuele inconsistenties tussen het Engelse RCC Voorstel en eventuele nationale vertalingen (zie ook randnummer 10).
- Verschillende redactionele wijzigingen werden ingevoerd om de duidelijkheid van het RCC Voorstel te verbeteren.

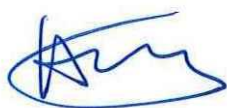
19. De wijzigingen voorgesteld door de CE RA's in randnummer 18 werden, zoals beschreven in sectie 2.2, voorgelegd aan de CE TSB's, die de mogelijkheid kregen om kleinere suggesties ter verbetering van deze wijzigingen voor te stellen. De uiteindelijke versie(s) van het RCC Voorstel, opgenomen in BIJLAGE 1 en BIJLAGE 2, kregen bijgevolg de goedkeuring van zowel de CE RA's als van de CE TSB's.

4. BESLISSING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS beslist hierna, om de voorgaande redenen, het voorstel van de NV ELIA TRANSMISSION BELGIUM en alle transmissiesysteembeheerders van de systeembeheersregio Centraal Europa tot oprichting van regionale coördinatiecentra, te wijzigen en vast te stellen in overeenstemming met de procedure uiteengezet in sectie 3.2 en zoals bepaald in BIJLAGE 1.

Deze beslissing tot vaststelling van de regelingen is genomen in overeenstemming met het akkoord tussen de regulerende instanties van de systeembeheersregio Centraal Europa, op 15 januari 2021.

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



Andreas TIREZ
Directeur



Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité

BIJLAGE 1

**Voorstel voor oprichting van regionale coördinatiecentra voor de
Systeembeheersregio Centraal-Europa overeenkomstig Artikel 35 van
Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni
2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit**

Nederlandstalige versie – 15 januari 2021

BIJLAGE 2

Establishment of regional coordination centres for the Central Europe System Operation Region in accordance with Article 35 of the Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the internal market for electricity

Engelstalige versie – 15 januari 2021

BIJLAGE 3

Position paper of the Central SOR Regulatory Authorities on the establishment of Regional Cooperation Centres for the Central Europe System Operation Region in accordance with Article 35 of Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the Internal Market For Electricity

Engelstalige versie – 15 januari 2021

BIJLAGE 4

Proposition de création de centres de coordination régionaux élaborée par les GRT de la région d'exploitation du réseau Europe centrale conformément à l'Article 35 du Règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité

Franstalige versie – juli 2020