



## **ELIA TRANSMISSION BELGIUM**

# **REGELS VOOR COÖRDINATIE EN CONGESTIEBEHEER**

23/10/2023

<b>TITLE 1</b>	<b>Inleiding</b> .....	<b>7</b>
<b>TITLE 2</b>	<b>Algemene bepalingen</b> .....	<b>7</b>
	Article 1. Voorwerp en toepassingsgebied .....	7
	Article 2. Publicatie en toepassing van de Regels .....	8
	Article 3. Definities en interpretaties .....	8
<b>TITLE 3</b>	<b>Coördinatie van Technical Units</b> .....	<b>15</b>
	Article 4. Doel van de coördinatie van Technical Units .....	15
	Article 5. Coördinatiemiddelen .....	16
	Article 6. Regels voor het aanvragen van een wijziging van een Beschikbaarheidsstatus .....	16
	Article 7. Regels voor het aanvragen van een Must-Run of een May-Not-Run .....	18
<b>TITLE 4</b>	<b>Congestiebeheer</b> .....	<b>19</b>
	Article 8. Doel van het Congestiebeheer .....	19
	Article 9. Remediërende Maatregelen voor het Congestiebeheer .....	19
	Article 10. Regels voor het kiezen tussen Corrigerende, Preventieve of Herstellende Remediërende Maatregelen .....	21
	Article 11. Principes voor de activering van Remediërende Maatregelen na sluiting van de Day- aheadmarkt .....	21
	Article 12. Compensatiehandel & grensoverschrijdende Redispatching .....	22
	Article 13. Activering van het compensatiemechanisme voor de neutralisatie van de impact van de activering van RD Energy Bids op de systeemonbalans .....	24
	Article 14. Prioritaire dispatching .....	24
	Article 15. Op kosten gebaseerde Redispatching .....	25
	Article 16. Congestierisico-indicator .....	25
<b>TITLE 5</b>	<b>Rapportage</b> .....	<b>28</b>
	Article 17. Monitoring .....	28
	Article 18. Publicatie van informatie .....	30
<b>TITLE 6</b>	<b>Slotbepalingen</b> .....	<b>30</b>
	Article 19. Taal .....	30

Overwegende hetgeen volgt:

1. artikel 20 van Verordening (EU) 2017/1485 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen (hierna de '**SOGL**') bepaalt: *"elke TSB spant zich in om zijn transmissiesysteem in de normale toestand te houden en is verantwoordelijk voor het beheer van overschrijdingen van de operationele veiligheid. Daartoe dient elke TSB Remediërende Maatregelen te ontwerpen, op te stellen en uit te voeren, rekening houdend met de beschikbaarheid van die maatregelen, de tijd en middelen die nodig zijn om ze uit te voeren en eventuele buiten het transmissiesysteem gelegen voorwaarden die voor iedere specifieke Remediërende Maatregel relevant zijn."*
2. artikel 22 van de SOGL somt de categorieën van Remediërende Maatregelen op.
3. artikel 21(1) van de SOGL stelt de beginselen vast die van toepassing zijn op Remediërende Maatregelen die door een TSB worden ontworpen, opgesteld en uitgevoerd, al dan niet in coördinatie met andere betrokken TSB's. De evenementen waarvoor coördinatie met andere betrokken TSB's vereist is, moeten voldoen aan de methodologie die voor Coördinatie van de Operationele Veiligheidsanalyse (hierna '**CSA**' genoemd) die is ontwikkeld conform artikel 75 van de SOGL, alsmede de artikelen 76(1)(b) en 78(4) van de SOGL tot vaststelling van de vereisten voor een regionale coördinatie van de Operationele Veiligheid op het niveau van de Capaciteitsberekeningsregio.
4. de methodologie voor CSA (conform artikel 75, (1)-, van de SOGL) werd goedgekeurd door het Agentschap voor de Samenwerking tussen Energieregulators (ACER) in zijn besluit 07/2019 van 19 juni 2019.
5. artikel 35(4) van Verordening (EU) 2015/1222 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer (hierna '**CACM**') bepaalt: *"elke TSB onthoudt zich van unilaterale of ongecoördineerde maatregelen voor redispatching en compensatiehandel van grensoverschrijdend belang."*
6. artikel 21(2) van de SOGL bepaalt de criteria die een TSB dient te hanteren bij de selectie van passende Remediërende Maatregelen.
7. artikel 25(1) van de CACM stelt: *"Elke TSB binnen elke capaciteitsberekeningsregio omschrijft individueel de beschikbare Remediërende Maatregelen waarmee bij de capaciteitsberekening rekening moet worden gehouden om de doelstellingen van deze Verordening te bereiken."*
8. conform artikel 35(1) van de CACM wordt voor de gecoördineerde Redispatching en Compensatiehandel een gemeenschappelijke methodologie uitgewerkt en voorgesteld door alle TSB's in elke Capaciteitsberekeningsregio. Conform artikel 74(1) van de CACM wordt voor de gecoördineerde Redispatching en Compensatiehandel een gemeenschappelijke kostendelingsmethodologie uitgewerkt en voorgesteld door alle TSB's in elke Capaciteitsberekeningsregio.

9. artikelen 12 en 13 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**') beschrijven de prioriteitsregels voor de dispatching van elektriciteit die is opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen of hoogrenderende warmtekrachtkoppeling.
10. De gedragscode, goedgekeurd door de CREG bij beslissing (B) 2409 van 20 oktober 2022, en van tijd tot tijd gewijzigd, tot vaststelling van de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en van de methoden voor het berekenen of vastleggen van voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer.
11. voorstellen voor netinvesteringen die nodig zijn vanwege structurele Congestierisico's worden door de bevoegde instantie goedgekeurd en gepubliceerd conform de wetgeving in verband met het Europees ontwikkelingsplan (Tienjarenplan voor Netwerkontwikkeling), het Federaal Ontwikkelingsplan, en de ontwikkelingsplannen voor het Vlaamse, Waalse en Brusselse Gewest. Deze ontwikkelingsplannen bakenen het Elia-net af dat in beschouwing wordt genomen in de netmodellen, veiligheidsanalyses en Analyses van Uitvalsituaties die Elia voor dag D verricht.
12. artikelen 82-103 van de SOGL bepalen de regels voor de Niet-beschikbaarheidscoördinatie op het niveau van de Coördinatieregio voor Niet-beschikbaarheden.
13. de methodologie voor het beoordelen van de relevantie van assets voor de niet-beschikbaarheidscoördinatie volgens artikel 84 van de SOGL beschrijft de beginselen voor de definitie van Grensoverschrijdend Relevante Assets.
14. Elia ontvangt Dagelijkse Programma's van Technical Units volgens de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent.
15. volgens artikel 13 van Verordening (EU) Nr. 543/2013 van de Commissie van 14 juni 2013 betreffende de toezending en publicatie van gegevens inzake de elektriciteitsmarkten (hierna de '**Transparantieverordening**') moet elke TSB aan het ENTSO-E informatie verstrekken met betrekking tot Congestiebeheersmaatregelen.
16. volgens artikel 15 van de Transparantieverordening moet elke TSB aan het ENTSO-E informatie verstrekken met betrekking tot de onbeschikbaarheid van opwekkings- en productie-eenheden.
17. volgens artikel 10(1) van Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn (hierna de 'FCA'), moeten alle TSB's in elke Capaciteitsberekeningsregio een voorstel indienen voor een gemeenschappelijke capaciteitsberekeningsmethodologie voor langetermijntijdsbestekken.

18. volgens artikel 20(2) van de CACM moeten alle TSB's in elke Capaciteitsberekeningsregio een voorstel indienen voor een gemeenschappelijke capaciteitsberekeningsmethodologie voor de tijdsbestekken van de Day-aheadmarkt en de Intradaymarkt.
19. volgens artikel 24.3(c) van de methodologie voor het Gemeenschappelijk Netwerkmodel conform artikel 17 van de CACM moeten de TSB's gezamenlijk de methodologie opstellen voor het proces van samensmelting van de individuele netwerkmodellen met het oog op de opstelling van een gemeenschappelijk netwerkmodel.
20. artikel 13 van de Elektriciteitsverordening beschrijft de regels voor de financiële vergoeding van Redispatching, waarbij artikel 13.3 dieper ingaat op de voorwaarden waaronder niet-marktgebaseerde Redispatching is toegestaan, namelijk in situaties waarin:
  - a. *"er geen marktgebaseerd alternatief beschikbaar is;*
  - b. *alle beschikbare marktgebaseerde middelen zijn gebruikt;*
  - c. *het aantal beschikbare elektriciteitsproductie-, energieopslag- of vraagresponsinstallaties te klein is om daadwerkelijke mededinging te waarborgen in het gebied waar geschikte productie-installaties voor het verstrekken van de dienst zich bevinden, of*
  - d. *de actuele netsituatie leidt op een zodanig regelmatige en voorspelbare wijze tot Congestie dat marktgebaseerde redispatching zou resulteren in regelmatige strategische biedingen, die het niveau van interne congestie zouden verhogen, en de betrokken Lidstaat heeft met het oog op het aanpakken van deze Congesties een actieplan vastgesteld of zorgt ervoor dat minimaal beschikbare capaciteit voor zoneoverschrijdende handel in overeenstemming is met Artikel 16(8)."*
21. artikel 16 (meer bepaald in de leden 4 en 8) van de Elektriciteitsverordening beschrijft de beginselen inzake de toewijzing van interconnectiecapaciteit aan marktdeelnemers, evenals het gebruik van Compensatiehandel en Redispatching als Remediërende Maatregel om de beschikbaarheid van de geleverde minimumcapaciteit te maximaliseren.
22. volgens artikel 70(1) van de SOGL moeten alle TSB's een gezamenlijk voorstel voor de methodologie voor het opstellen en opslaan van de day-ahead en intraday Gemeenschappelijke Netwerkmodellen (CGM) ontwikkelen op basis van de Individuele Netwerkmodellen (IGM), met inachtneming van de methodologie voor Gemeenschappelijke Netwerkmodellen conform artikel 17 van de CACM en moeten ze dit voorstel ter goedkeuring indienen bij de reguleringsinstantie.
23. Elia legt deze Regels ter goedkeuring aan de reguleringsinstantie voor conform artikel 8 (§1, 5°) en artikel 23 (§2, alinea 2, 36°) van de Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de '**Elektriciteitswet**'), artikel 59(10),

van Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU (hierna de '**Elektriciteitsrichtlijn**') en artikel 122 van de Gedragscode.

24. indien er verschillen en/of tegenstrijdigheden zijn tussen de Regels en een van de Europese en/of regionale reglementaire methodologieën vastgesteld in de SOGL, CACM of Verordening (EU) 2016/1719 van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de langere termijn (hierna de "FCA"), dan hebben de laatste de overhand.
25. Elia heeft het ontwerpvoorstel van de Regels van 06/06/2023 tot 18/08/2023 bekendgemaakt met het oog op openbare raadpleging.

LEGT HET VOLGENDE TER GOEDKEURING VOOR AAN DE BEVOEGDE  
REGULERINGSINSTANTIE (in casu de CREG):

## TITLE 1 Inleiding

Deze reeks regels voor coördinatie en Congestiebeheer (hierna de '**Regels**') is een voorstel dat door Elia Transmission Belgium (hierna '**Elia**') werd ontwikkeld conform artikel 8 (§1, 5°) en artikel 23 (§2, alinea 2, 36°) van de Elektriciteitswet, artikel 59 (10) van de Elektriciteitsrichtlijn, en artikel 122 van de Gedragscode.

## TITLE 2 Algemene bepalingen

### Article 1. Voorwerp en toepassingsgebied

1. De Regels betreffen de coördinatie van Technical Units die vallen onder de Algemene Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning en de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent en voor het Congestiebeheer door Elia met het oog op de veilige en betrouwbare werking van het Elia-net.
2. Conform artikel 8 (§1, 5°) en artikel 23 (§2, alinea 2, 36°) van de Elektriciteitswet en artikel 59(10) van de Elektriciteitsrichtlijn, omvatten de Regels het volgende:
  - i. regels voor de coördinatie van Technical Units, zoals beschreven in TITLE 3;
  - ii. regels voor het nationale Congestiebeheer, zoals beschreven in TITLE 4;
  - iii. regels voor het internationale Congestiebeheer en de coördinatie van interconnecties, zoals beschreven in TITEL 4 (meer bepaald Article 12) voor zover niet beschreven in de Europese methodologieën die worden toegepast 3en 8) of indien er een verband is met aspecten die op nationaal niveau moeten worden bepaald ter ondersteuning van die Europese methodologieën;
  - iv. de regels voor het Congestiebeheer die worden beschreven in TITEL 4 moeten rekening houden met de prioriteit die wordt gegeven aan de productie afkomstig van installaties die hernieuwbare energiebronnen gebruiken of installaties met warmtekrachtkoppeling, voor zover deze de veilige werking van het transmissienet niet in gevaar brengen, zoals beschreven in TITEL 4 (meer bepaald Article 14);
  - v. het overzicht van de publicaties en verslaggeving van Elia op basis waarvan de bevoegde reguleringsinstantie toezicht kan houden op het Congestiebeheer zoals TITLE 5.
3. Hoewel de onderhavige Regels conform artikel 8 (§1, 5°) en artikel 23 (§2, alinea 2, 36°) van de Elektriciteitswet en artikel 59(10) van de Elektriciteitsrichtlijn de volgende informatie omvatten, valt het volgende onderwerp buiten het toepassingsgebied van de Regels:
  - i. de capaciteitstoewijzing als onderdeel van het Congestiebeheer wordt niet beschreven in de Regels aangezien ze volledig wordt behandeld door de CACM en de Europese methodologieën tot uitvoering daarvan.

## Article 2. Publicatie en toepassing van de Regels

1. Na kennisgeving van de goedkeuring door de bevoegde reguleringsinstantie waaraan Elia de Regels heeft voorgelegd, brengt Elia de marktpartijen die invloed ondervinden van (wijzigingen aan) de Regels ervan op de hoogte dat deze in werking zijn getreden.
2. Na kennisgeving van de goedkeuring door de bevoegde reguleringsinstantie waaraan Elia de Regels heeft voorgelegd, publiceert Elia de Regels.  
  
Tenzij anders vermeld in het betrokken artikel, treden de Regels in werking na kennisgeving door Elia aan de marktpartijen die er de invloed van ondervinden, zoals beschreven in lid 1 en wel ten vroegste één maand na de goedkeuring van de Regels.
3. De Regels treden in werking voor onbepaalde tijd.
4. Wijzigingen aan de Regels op verzoek van de reguleringsinstantie (in casu de CREG) conform artikel 23 (§2, alinea 2, 36°) van de Elektriciteitswet en artikel 59(10) van de Elektriciteitsrichtlijn of op voorstel van Elia moeten ter openbare raadpleging worden voorgelegd voordat ze ter goedkeuring worden ingediend bij de bevoegde reguleringsinstantie (in casu de CREG).

## Article 3. Definities en interpretaties

1. Alle verwijzingen naar andere wetten worden expliciet vermeld. Alle Artikelen zonder expliciete verwijzing naar andere wetten zijn Artikelen in deze Regels.
2. Tenzij de context anders vereist, is het in de Regels zo dat:
  - het enkelvoud ook naar het meervoud verwijst en vice versa;
  - verwijzingen naar één geslacht ook naar alle andere geslachten verwijzen;
  - de inhoudsopgave, titels en koppen er alleen zijn voor het leesgemak en geen invloed hebben op de interpretatie;
  - de uitdrukking 'met inbegrip van' en alle variaties daarvan zonder beperkingen moeten worden geïnterpreteerd;
  - alle referenties naar wetgeving, verordeningen, richtlijnen, ordonnanties, instrumenten, netcodes of andere rechtshandelingen ook alle wijzigingen, uitbreidingen of herziene rechtshandelingen bevatten die op dat ogenblik van kracht zijn.
3. Voor de doeleinden van deze Regels hebben de gebruikte termen de betekenis van de definities die zijn opgenomen in artikel 3 van de SOGL, in artikel 2 van de CACM, in artikel 2 van de Gedragscode en in artikel 2 van de Methodologie voor CSA, tenzij anders vermeld in lid 4.
4. Voor de doeleinden van deze Regels zijn ook de volgende definities van toepassing:



(1)	Ondersteunende Diensten	ondersteunende diensten zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 53, van de Gedragscode;
(2)	Beschikbaarheidsstatus	beschikbaarheidsstatus zoals gedefinieerd in de Algemene Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning;
(3)	Balanceringsregels	Een document, goedgekeurd door de CREG, dat de marktregels beschrijft voor de compensatie van de kwartieronevenwichten, op grond van artikel 212 § 1 van de Gedragscode;
(4)	Balanceringsenergiebieding	mFRR-energiebiedingen of aFRR-energiebiedingen zoals gedefinieerd in respectievelijk de Algemene Voorwaarden voor Aanbieders van Balanceringsdiensten mFRR en de Algemene Voorwaarden voor Aanbieders van Balanceringsdiensten aFRR;
(5)	Capaciteitsberekeningsregio of "CCR"	capaciteitsberekeningsregio zoals gedefinieerd in punt (3) van artikel 2 van de CACM;
(6)	Gemeenschappelijk Netwerkmodel of "CGM"	gemeenschappelijk netwerkmodel zoals gedefinieerd in punt (2) artikel 2 van de CACM;
(7)	Conditionele Onbeschikbaarheid	<p>Conditional Onbeschikbaarheid van een netwerkelement betekent dat een veiligheidsanalyse (N-1) indien het element niet in bedrijf is, leidt tot overbelastingen op bepaalde tijdstippen/in bepaalde omstandigheden na toepassing van tegenmaatregelen zoals Remediërende Maatregelen. Anders gezegd, dit betekent dat dit element uitsluitend in bepaalde omstandigheden kan worden uitgeschakeld. Er zijn 2 soorten omstandigheden:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Onvoorspelbare omstandigheden, zoals wind, zon, internationale stromen, ... Er kunnen gunstigere perioden zijn om de onbeschikbaarheid te plannen, maar er moet altijd een validering gebeuren in Day-ahead. Dit soort onbeschikbaarheden</li> </ol>

		<p>heeft gevolgen op het terrein omdat er voorbereidingen moeten worden getroffen om reservevoorzieningen in te schakelen;</p> <p>2. Voorspelbare omstandigheden, bijvoorbeeld uitval van een opwekkingseenheid, belastingsniveau, ... Dergelijke onbeschikbaarheden kunnen worden gepland zodra de omstandigheden gekend zijn.</p>
(8)	Congestie	Congestie zoals gedefinieerd in punt (4) van artikel 2 van de Elektriciteitsverordening;
(9)	Congestiebeheer	<p>de voorbereiding en toepassing van maatregelen door Elia om te voorkomen dat er zich opgespoorde Congesties voordoen of om onverwachte fysieke Congesties in real time op te lossen.</p> <p>In het toepassingsbereik van dit document is de definitie van Congestiebeheer beperkt tot de lokale maatregelen die door Elia worden uitgevoerd, met uitsluiting van de gedetailleerde processen van de coördinatie door de TSB's (in verband met capaciteitsberekening en -toewijzing, grensoverschrijdende Redispatching, Compensatiehandel), die worden gereguleerd aan de hand van Europese methodologieën;</p>
(10)	Congestierelevant Netelement	relevante netelementen zoals gedefinieerd in punt (85) van artikel 3 van de SOGL, evenals andere netelementen van het 380kV-, 150kV- en 220kV-Elia-net, die regelmatig Remediërende Maatregelen (Redispatching) met of zonder Kosten voor het Congestiebeheer vereisen;
(11)	Congestierisico-indicator of "CRI"	geeft de status van een Elektrische Zone weer met betrekking tot het Congestierisico dat voortvloeit uit de toename of afname van de netto-injectie van actief vermogen in de Elektrische Zone;

(12)	Incident	een onvoorziene gebeurtenis zoals gedefinieerd in punt (10) van artikel 2 van de CACM. Ook 'uitvalsituatie' genoemd;
(13)	Incidentanalyse	Incidentanalyse zoals gedefinieerd in punt (27) van artikel 3 van de SOGL;
(14)	Regelzone	regelzone zoals gedefinieerd in punt (67) van artikel 2 van de Elektriciteitsverordening;
(15)	Remediërende Maatregel met Kosten	een Remediërende Maatregel waarvoor een externe partij een financiële vergoeding ontvangt;
(16)	Compensatiehandel	compensatiehandel zoals gedefinieerd in Artikel 2(27) van de Elektriciteitsverordening;
(17)	CREG	de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, de Belgische federale toezichthouder op de elektriciteits- en gasmarkt;
(18)	Grensoverschrijdend Relevante Asset	een relevante asset <sup>1</sup> zoals gedefinieerd in punt (84) van artikel 3 van de SOGL;
(19)	Corrigerende Remediërende Maatregel	een corrigerende Remediërende Maatregel zoals gedefinieerd in punt (24) van artikel 2 van de methodologie voor CSA;
(20)	Dagelijks Programma	Dagelijks Programma zoals gedefinieerd in de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent;
(21)	Day-aheadmarkt	het tijdsbestek voor day-aheadmarkten zoals gedefinieerd in punt (34) van artikel 2 van de CACM;
(22)	Elektrische Zone	Het Elia-net is verdeeld in een aantal elektrische zones. <sup>2</sup>
(23)	Elia-net	het elektriciteitsnet waarvan Elia het eigendomsrecht of ten minste het gebruiks- en exploitatierecht bezit en waarvoor Elia is aangewezen als de systeembeheerder.

<sup>1</sup> Ter verduidelijking: dit omvat verbruiksinstallaties en elektriciteitsproductie-eenheden (die Technical Units kunnen zijn in het kader van de Regels) evenals netelementen.

<sup>2</sup> Op het ogenblik dat de Regels worden ingediend, zijn er tien zones: 380, Henegouwen Oost, Henegouwen West, Langerbrugge Oost, Langerbrugge West, Ruien, Merksem, Stalen, Luik en Schaarbeek.

(24)	Individueel Netwerkmodel of "IGM"	een individueel netwerkmodel zoals gedefinieerd in punt (1) van artikel 2 van de CACM.
(25)	Intradaymarkt	het tijdsbestek voor intradaymarkten zoals gedefinieerd punt (37) van artikel 2 van de CACM.
(26)	May-Not-Run	May-Not-Run zoals gedefinieerd in de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent.
(27)	Must-Run	Must-Run zoals gedefinieerd in de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent.
(28)	Gemonitord Netelement	netelement met een hoog Congestierisico dat daardoor als bepalend voor het CRI-niveau van Elektrische Zones wordt beschouwd.
(29)	Remediërende Maatregel zonder Kosten	een Remediërende Maatregel waarvoor geen financiële vergoeding moet worden betaald aan een externe partij.
(30)	Operationele Veiligheid	operationele veiligheid zoals gedefinieerd in punt (1) van artikel 3 van de SOGL.
(31)	Operationele Veiligheidsanalyse	operationele veiligheidsanalyse zoals gedefinieerd in punt (50) van artikel 3 van de SOGL.
(32)	Coördinatieregio voor Niet-beschikbaarheden	coördinatieregio voor niet-beschikbaarheden zoals gedefinieerd in punt (82) van artikel 3 van de SOGL.
(33)	Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning of "OPA"	een natuurlijke of rechtspersoon zoals gedefinieerd in artikel 3(87) van de SOGL, met wie Elia een contract voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning heeft gesloten conform artikel 126 van de Gedragscode.
(34)	Niet-beschikbaarheidscoördinatie of "OPC"	de door Elia verrichte niet-beschikbaarheidscoördinatie conform de artikelen 82-103 van de SOGL.
(35)	Preventieve Remediërende Maatregel	een preventieve Remediërende Maatregel zoals gedefinieerd in punt (18) van artikel 2 van de methodologie voor CSA

(36)	Prioritaire dispatching	prioritaire dispatching zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 20, van de Elektriciteitsverordening.
(37)	Redispatching	redispatching zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 26, van de Elektriciteitsverordening.
(38)	Redispatching Energiebieding of "RD Energy Bid"	RD Energy Bid zoals gedefinieerd in de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent.
(39)	Redispatching Gate Sluitingstijd of "RD GCT"	RD GCT zoals gedefinieerd in de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent.
(40)	Regionaal Coördinatiecentrum of "RCC"	regionaal coördinatiecentrum ("RCC") zoals gedefinieerd in punt (63) van de Elektriciteitsverordening.
(41)	Remediërende Maatregel	een Remediërende Maatregel zoals gedefinieerd in punt (13) van artikel 2 van de CACM.
(42)	Restspanning	De restspanning (of nettospanning) wordt hier gedefinieerd als de vraag naar elektriciteit min de decentrale opwekking uit diverse hernieuwbare energiebronnen (wind, zon, waterkrachtcentrales op rivieren die weerprofielen volgen) en andere decentrale opwekking die 'in bedrijf moet zijn' (warmtekrachtkoppeling en afvalverbranding die operationele beperkingen zoals hitteprofielen volgen).
(43)	Hersteldienst	zoals gedefinieerd in Artikel 2 (52°) van de Gedragscode.
(44)	Herstellende Remediërende Maatregel	een herstellende Remediërende Maatregel zoals gedefinieerd in punt (13) van artikel 2 van de methodologie voor CSA.
(45)	Programma-agent of "SA"	of 'Programma-agent': een natuurlijke of rechtspersoon zoals gedefinieerd in artikel 3(90), van de SOGL, met wie Elia een contract voor de Programma-agent heeft gesloten conform artikel 131 van de Gedragscode.

(46)	Technical Unit	een technical unit volgens de Algemene Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning en de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent, en die daarin gedefinieerd is. <sup>3</sup>
(47)	Algemene Voorwaarden voor de Aanbieder van Balanceringsdiensten	de algemene voorwaarden voor aanbieders van balanceringsdiensten conform artikel 18 van Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancing (hierna de 'EBGL').
(48)	Algemene Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning of "T&C OPA"	de Algemene Voorwaarden, met inbegrip van het contract tussen Elia en de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning conform artikel 126 van de Gedragscode, dat de informatie-uitwisseling regelt tussen de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning en Elia met betrekking tot Beschikbaarheidsplannen van Technical Units en mogelijke wijzigingen daarvan.
(49)	Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent of "T&C SA"	de Algemene Voorwaarden, met inbegrip van het contract tussen Elia en de Programma-agent conform artikel 131 van de Gedragscode, dat de informatie-uitwisseling regelt tussen de Programma-agent en Elia met betrekking tot actief vermogensplanning (Dagelijkse Programma's) van Technical Units en mogelijke wijzigingen daarvan.
(50)	Totale Belasting	het totale elektriciteitsverbruik houdt rekening met alle belastingen op het Elia-net en op het distributiesysteem (met inbegrip van verliezen). Gezien het gebrek aan kwartiermetingen voor de belasting binnen

<sup>3</sup> In deze Regels zijn Technical Units die Technical Units die gecoördineerd en gebruikt worden met het oog op het Congestiebeheer door Elia, en die vallen onder de Algemene Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning of onder de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent, tenzij uitdrukkelijk anders vermeld in deze Regels.

		distributiesystemen wordt deze belasting geschat door berekeningen, metingen en extrapolaties met elkaar te combineren.
(51)	Overdracht van Balanceringscapaciteit	Overdracht van Balanceringscapaciteit zoals gedefinieerd in punt (26) van artikel 2 van de EBGL.
(52)	Kortstondig Toelaatbare Overbelastingen	kortstondig toelaatbare overbelastingen zoals gedefinieerd in punt (65) artikel 3 van de SOGL.
(53)	Zonale Actief Vermogensgrens	Maximaal toegelaten toename of afname van netto-injectie van actief vermogen in een Elektrische Zone met een middelmatige CRI zonder Congestie te creëren.

### TITLE 3 Coördinatie van Technical Units

#### Article 4. Doel van de coördinatie van Technical Units

1. Parallel met de Niet-beschikbaarheidscoördinatie voor Grensoverschrijdend Relevante Assets op Europees niveau, bedoeld in de Overwegingen 12 en 13, monitort Elia de verenigbaarheid van Beschikbaarheidsstatussen die worden verstrekt door Verantwoordelijken voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning voor alle Technical Units volgens en met inachtneming van de voorwaarden die zijn vastgesteld in de Algemene Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning.
2. In het kader van die compatibiliteitscontrole bedoeld in lid 1 besteedt Elia in het bijzonder aandacht aan (niet in volgorde van prioriteit opgesomd):
  - i. De afstemming van het onderhoud van de netelementen met de Beschikbaarheidsstatussen van de Technical Units, met als belangrijkste doel risico's voor de Operationele Veiligheid te vermijden en tegelijkertijd te proberen marktverstoringen te voorkomen.
  - ii. De monitoring van de beschikbaarheid van de Technical Units voor Ondersteunende Diensten voor zover de monitoring van beschikbaarheid noodzakelijk is in het geval van een beperkte of ontoereikende levering van de Ondersteunende Dienst. Elia monitort meer bepaald:
    - de beschikbaarheid van de Technical Units die geprekwalificeerd zijn voor de levering van balanceringsdiensten. Op te merken valt dat deze controle wordt verricht los van de aankoop van balanceringscapaciteit en dat deze controle dus niet dient ter vervanging van de feitelijke beschikbaarheidscontroles die worden beschreven in het contract van de betrokken Ondersteunende Dienst.
    - de beschikbaarheid van de Technical Units die gecontracteerd zijn voor de levering van Hersteldiensten.

- de beschikbaarheid van de Technical Units met voor Redispatching beschikbare flexibiliteit binnen elke Elektrische Zone.
  - de beschikbaarheid van de Technical Units om de operationele paraatheid te garanderen zodat binnen elke Elektrische Zone spanningsregelingen kunnen worden uitgevoerd.
- iii. De monitoring van het schaarsterisico op basis van de geplande beschikbaarheid van elektriciteitsproducerende Technical Units in de loop van het jaar, volgens de ENTSO-E 'Methodology for Short-term and Seasonal Adequacy Assessments'.<sup>4</sup>
- iv. Specifiek voor de Hersteldiensten controleert Elia ook per Aanbieder van Hersteldiensten of er geen inbreuk wordt gepleegd op de contractuele regels in verband met de gelijktijdige onbeschikbaarheid van Hersteldiensten zoals gedefinieerd in de Algemene Voorwaarden voor de Aanbieder van Hersteldiensten.
3. Naast de Technical Units die gepland zijn voor beschikbaarheid op basis van de door de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning bezorgde Beschikbaarheidsstatussen, coördineert Elia het op de Technical Unit geplande werkzaam vermogen om:
- i. de geplande of gedwongen niet-beschikbaarheid van netelementen te vergemakkelijken zodat de Operationele Veiligheid zo min mogelijk in gevaarkomt;
  - ii. de operationele paraatheid te garanderen zodat binnen elke Elektrische Zone spanningsregelingen kunnen worden uitgevoerd.

## **Article 5. Coördinatiemiddelen**

Wanneer Elia, op basis van de in Article 4 beschreven controles, mogelijke risico's voor de Operationele Veiligheid vaststelt, kan Elia de volgende procedures gebruiken:

- i. Elia kan vragen om een Beschikbaarheidsstatus van Technical Units te wijzigen, volgens de Algemene Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning en conform Artikel 6.
- ii. Elia kan een Must Run of een May-Not-Run op Technical Units aanvragen volgens de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent en conform Artikel 7.

## **Article 6. Regels voor het aanvragen van een wijziging van een Beschikbaarheidsstatus**

1. Elia kan wijzigingen vragen voor Technical Units die Grensoverschrijdend Relevante Assets zijn, conform de in Overweging 12 bedoelde Coördinatie van de niet-

---

<sup>4</sup> Hier beschikbaar: [Microsoft Word - ACER Beslissing nr. 08-2020 met betrekking tot RPR8 Bijlage I \(europa.eu\)](#)



beschikbaarheidsplanning en de Algemene Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning.

2. Elia kan wijzigingen vragen voor Technical Units die geen Grensoverschrijdend Relevante Assets zijn, conform de Algemene Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning.
3. Wanneer Elia eist of vraagt om een periode van geplande niet-beschikbaarheid te wijzigen, deelt Elia de perioden waarin niet-beschikbaarheid van de betrokken Technical Unit moet worden vermeden mee aan de Verantwoordelijke(n) voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning(en).
4. Indien meerdere doeltreffende wijzigingen van Beschikbaarheidsstatussen mogelijk zijn om een van de gemonitorde risico's beschreven in Article 4 te verlagen, zal Elia met de betrokken Verantwoordelijke(n) voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning(en) overeenkomen welke wijziging:
  - het risico, dat aan de aanvraag tot wijziging ten grondslag ligt, het doeltreffendst verlaagt<sup>5</sup>,
  - zonder dat daarbij (andere) risico's voor de Operationele Veiligheid ontstaan (zoals beschreven in Article 4),
  - en tegen de laagste kostprijs kan worden uitgevoerd.
5. Wanneer Elia een aanvraag tot wijziging van een Beschikbaarheidsstatus ontvangt van een Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning in overeenstemming met de voorwaarden die zijn vastgesteld in het contract voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning, controleert Elia of de aanvraag aanvaardbaar is door de in Article 4 beschreven risico te monitoren. Elia geeft antwoord aan de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning volgens de modaliteiten die zijn vastgesteld in de Algemene Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning.
6. Indien een Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning een wijziging aan een Grensoverschrijdend Relevante Asset aanvraagt, zal Elia deze coördineren met de andere TSB's in de Coördinatieregio voor Niet-beschikbaarheden, conform artikel 100 §1-3 van de SOGL. Indien een Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning een wijziging aanvraagt aan een Technical Unit die geen Grensoverschrijdend Relevante Asset is, zal Elia de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning antwoord geven zonder coördinatie met de Coördinatieregio voor Niet-beschikbaarheden.
7. Beide partijen kunnen voorwaarden bepalen waaraan moet zijn voldaan voordat zij instemmen met een door de andere partij gevraagde wijziging, overeenkomstig de Algemene Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning.

---

<sup>5</sup> Het is de bedoeling om de hoogste impact te bekomen met zo min mogelijk kosten.

8. Wanneer Elia vaststelt dat de contractuele regels die zijn beschreven in Article 4, lid 2(iv) niet zijn nageleefd, zal Elia de kosteloze wijziging van het Beschikbaarheidsstatus eisen.

#### **Article 7. Regels voor het aanvragen van een Must-Run of een May-Not-Run**

1. Voordat de uiterste termijn bedoeld in de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent verstreken is kan Elia aan de Programma-agent van een welbepaalde Technical Unit, zoals vermeld in Article 5 ii), een Must-Run, die op de Technical Unit moet worden uitgevoerd, vragen teneinde:
  - ervoor te zorgen dat een netto-afname of -injectie van de betrokken Technical Unit van/in het Elia-net op een constante waarde blijft of boven een bepaalde drempel blijft en op die manier een gepland onderhoud op het net mogelijk te maken voor het in Article 4, lid 3 (i) beschreven doeleinde;
  - de operationele paraatheid van de Technical Unit te garanderen voor het in Article 4, lid 3 (ii) beschreven doeleinde.
2. Vóór de uiterste termijn bedoeld in de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent kan Elia aan de Programma-agent van een welbepaalde Technical Unit, zoals vermeld in Article 5 ii), een May-Not-Run op de Technical Unit vragen om ervoor te zorgen dat er door de betrokken Technical Unit geen werkzaam vermogen meer wordt geproduceerd of afgenomen of dat een werkzaam vermogen onder een bepaalde drempel wordt geproduceerd of afgenomen, en op die manier onderhoudswerkzaamheden op het Elia-net mogelijk te maken.
3. Elia kan slechts een Must-Run of een May-Not-Run vragen als de Beschikbaarheidsstatus van Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning voor de Technical Unit "Available" is en met naleving van de tijdelijke beperkingen op de werkzaam-vermogenscapaciteit tijdens de periode waarvoor Elia de Must-Run of May-Not-Run aanvraagt.
4. De betrokken Programma-agent kan Elia op de hoogte brengen van de voorwaarden waaraan moet zijn voldaan om akkoord te gaan met Must-Run of de May-Not-Run die door Elia is gevraagd, en volgens de modaliteiten die zijn vastgesteld in de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent.
5. Indien meerdere doeltreffende Must-Run of May-Not-Run mogelijk zijn om een van de gemonitorde risico's zoals beschreven in Article 4 te verlagen, zal Elia met de betrokken Programma-agent(en) de Must-Run of May-Not-Run overeenkomen die:
  - het risico dat aan de gevraagde Must-Run of May-Not-Run ten grondslag ligt<sup>6</sup> het doeltreffendst verlaagt,
  - zonder dat daarbij (andere) risico's voor de netveiligheid ontstaan (zoals beschreven in Article 4),
  - en tegen de laagste kostprijs kan worden uitgevoerd.

---

<sup>6</sup> Het is de bedoeling om de grootste impact te bekomen met zo min mogelijk kosten.

## TITLE 4 Congestiebeheer

### Article 8. Doel van het Congestiebeheer

Elia beheert de Congestierisico's op het Elia-net volgens de doeleinden en vereisten die zijn vastgesteld in de SOGL en CACM. Het beheer van de Congestierisico's is gebaseerd op de resultaten van de Analyses van Uitvalsituaties en de Operationele Veiligheidsanalyses beschreven in artikels 34 en 72 van de SOGL, met gebruik van de Gemeenschappelijke Netmodellen opgesteld in overeenstemming met artikel 70(1) van de SOGL en artikel 17 van de CACM (zie Overweging 23) en in overeenstemming met de Methodologie voor het gebruik van Dynamic Line Rating in de capaciteitsberekening<sup>7</sup>. Het nationale Congestiebeheer dient meer bepaald om:

- i. Fysieke Congestie op het net te voorkomen of op te lossen
- ii. Een veiligheidsniveau te garanderen dat overeenstemt met de operationele richtsnoeren

### Article 9. Remediërende Maatregelen voor het Congestiebeheer

1. Elia kan Technical Units coördineren teneinde de beschikbaarheid van Remediërende Maatregelen voor de betrokken dag te garanderen met behulp van de in Artikel 5 beschreven coördinatiemiddelen.
2. Na de sluiting van de Day-aheadmarkt kunnen geïdentificeerde Congestierisico's worden opgelost met behulp van de volgende maatregelen (niet in volgorde van prioriteit opgesomd):
  - a. interne maatregelen van Elia:
    - i. Wijziging van de niet-beschikbaarheidsplanning van een netelement (conform artikel 22.1(a), van de SOGL).
    - ii. Wijzigingen van de topologie en/of omschakelingen van de faseverschuivende transformatoren (conform artikel 22.1(b), van de SOGL).
  - b. door het aanvragen van een activering van een RD Energy Bid die voor Elia beschikbaar is op Technical Units volgens de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent (conform artikel 22.1(e), van de SOGL). Deze Remediërende Maatregelen betreffen meer bepaald de activering van een opwaartse en neerwaartse RD Energy Bid op een Technical Unit met of zonder opstart of uitschakeling van de Technical Unit. Het verzoek van Elia om een RD Energy Bid te

---

<sup>7</sup> Beschikbaar op de website van Elia: <https://www.elia.be/nl/infrastructuur-en-projecten/ons-net/dynamic-line-rating>

activeren moet de specificaties omtrent RD Energy Bids zoals vermeld in de Algemene Voorwaarden voor de Programma-agent respecteren.

- c. door het afschakelen van een elektriciteitsproducerende Technical Unit met flexibele toegang en in overeenstemming met artikel 61 van de Gedragscode en de specifieke toepasselijke artikels van de Belgische gewestelijke technische reglementen<sup>8</sup>.
- d. door het activeren van Balanceringsbiedingen om andere redenen dan balancering conform artikel 29 van de Verordening (EU) 2017/2195 van 23 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren voor elektriciteitsbalancering (hierna de '**EBGL**') en volgens de Algemene Voorwaarden voor de Aanbieder van Balanceringsdiensten.
- e. aan de hand van Remediërende Maatregelen met naburige TSB's:
  - i. door coördinatie van wijzigingen van de topologie en/of omschakelingen van de faseverschuivende transformatoren in naburige TSB's
  - ii. door Redispatching met een of meer TSB's conform artikel 22.1(e) van de SOGL;
  - iii. via Compensatiehandel op een of meer biedzonegrenzen conform artikel 22.1(f), van de SOGL;
  - iv. door vermogensstromen aan te passen via HVDC-systemen conform artikel 22.1(g), van de SOGL;
  - v. door conform artikel 22.1(i), van de SOGL en artikel 72 van de CACM de reeds toegewezen zoneoverschrijdende capaciteit te beperken, wat uitsluitend als Remediërende Maatregel toegestaan is in geval van overmacht of indien het systeem van Elia zich in een noodsituatie bevindt, op voorwaarde dat alle TSB's bij een bepaalde interconnector instemmen met een dergelijke aanpassing en op voorwaarde dat Redispatching of Compensatiehandel niet mogelijk is.
- f. aan de hand van aanvullende, niet vooraf gedefinieerde Remediërende Maatregelen conform artikel 22.2 van de SOGL.

---

<sup>8</sup> "Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet van Elektriciteit Vlaams Gewest" in Vlaanderen, "Règlement technique pour la gestion du réseau de transport local d'électricité en Région wallonne et l'accès à celui-ci" in Wallonië en "Technisch reglement voor het beheer van het gewestelijk transmissienet voor elektriciteit" in Brussel

## **Article 10. Regels voor het kiezen tussen Corrigerende, Preventieve of Herstellende Remediërende Maatregelen**

1. Elia kan de in Article 9, lid 2 beschreven Remediërende Maatregelen treffen als Preventieve, Corrigerende of Herstellende Remediërende Maatregelen.
2. Aangezien Corrigerende en Preventieve Remediërende Maatregelen het resultaat zijn van een operationele planning, bereidt Elia beide vooraf voor, om klaar te zijn voor activering als dat nodig is, ongeacht het daadwerkelijke ogenblik van de activering.
3. Elia kan Corrigerende Remediërende Maatregelen treffen in specifieke omstandigheden:
  - als de verwachte overbelasting een Kortstondig Toelaatbare Overbelasting is en de Remediërende Maatregel bij activering volledig kan worden uitgevoerd binnen de vastgestelde duur van de Kortstondig Toelaatbare Overbelasting;
  - en als er geen belangrijk risico bestaat dat de Remediërende Maatregel niet beschikbaar zal zijn nadat de Onvoorziene Gebeurtenis zich heeft voorgedaan.
4. Elia kan Preventieve Remediërende Maatregelen treffen:
  - als niet is voldaan aan de in lid 3 vermelde voorwaarden (dit is doorgaans het geval voor de activering van RD Energy Bids);
  - of om de topologie van het net te optimaliseren (beperkt tot Remediërende Maatregelen zonder Kosten die wijzigingen van de topologie en specifieke omschakelingen van de faseverschuivende transformatoren inhouden);
  - of met het oog op internationale coördinatie conform Article 11.
5. Gezien de beperkte bepaalde duur van de Kortstondig Toelaatbare Overbelastingen (doorgaans ongeveer een kwartier) combineert Elia niet meer dan twee Corrigerende Remediërende Maatregelen voor één enkele Onvoorziene Gebeurtenis.

## **Article 11. Principes voor de activering van Remediërende Maatregelen na sluiting van de Day-aheadmarkt**

1. Elia selecteert passende Remediërende Maatregelen met het oog op een doeltreffende en doelmatige oplossing van het Congestierisico conform artikel 21(2) van de SOGL.
2. Elia activeert de in Article 9, lid 2 opgesomde Remediërende Maatregelen met inachtneming van de volgende principes:
  - i. Een eerste categorisering op basis van directe (kwantificeerbare) kosten met een onderscheid tussen de categorieën Remediërende Maatregelen zonder Kosten en Remediërende Maatregelen met Kosten, waarbij de voorkeur uitgaat naar de Remediërende Maatregelen met de laagste kostprijs.
  - ii. Binnen elke kostencategorie bedoeld in lid 1 (i), en met inachtneming van Overweging 3, een categorisering op basis van de internationale impact, waarbij

de voorkeur uitgaat naar Remediërende Maatregelen zonder internationale impact. Remediërende Maatregelen met een internationale impact moeten worden gecoördineerd met andere TSB's en met de steun van hun Regionaal Coördinatiecentrum (RCC) conform de Overwegingen 3 en 5 en artikel 78(2) van de SOGL.

3. In uitzonderlijke gevallen kan een indirecte impact, namelijk een niet-kwantificeerbare impact zoals wettelijke verplichtingen of uiterste termijnen, veiligheidsmaatregelen, of organisatorische moeilijkheden om opnieuw in te plannen, ertoe leiden dat een Remediërende Maatregel verschuift naar het einde van de prioriteitenlijst die werd opgesteld op basis van de in lid 2 beschreven principes, wat betekent dat de maatregel als Remediërende Maatregel minder de voorkeur geniet dan andere Remediërende Maatregelen. Elia zal het belang van een dergelijke indirecte impact zo nodig verantwoorden in het verslag over het Congestiebeheer beschreven in Article 17, lid 2.
4. Elia reserveert enkele topologische maatregelen zonder kosten (voornamelijk het bereik van de omschakelingen van faseverschuivende transformatoren) voor de resterende tijdsbestekken na de capaciteitsberekening (dichter bij realtime) zodat de beschikbare Remediërende Maatregelen volstaan om de Operationele Veiligheid te garanderen.
5. Elia zal rekening houden met de in Article 14 beschreven regels inzake de prioriteit van de dispatching wanneer zij een interne Redispatching uitvoert met behulp van de beschikbare Technical Units conform Article 9, lid 2(b).
6. Elia activeert Remediërende Maatregelen tijdig maar zo dicht mogelijk bij real time, om de impact van deze Remediërende Maatregelen op de markt te beperken, rekening houdend met de specifieke kenmerken en vereisten voor de activering van de Remediërende Maatregelen (zoals de coördinatie met naburige TSB's, specificaties voor RD Energy Bids, ...)
7. In welbepaalde omstandigheden kan Elia afwijken van de in de leden 2-5 beschreven principes, zoals vermeld in TITEL 5.

## **Article 12.   Compensatiehandel & grensoverschrijdende Redispatching**

1. De in de leden 2 – 10 vermelde regels hangen af van wijzigingen na de inwerkingtreding van nieuwe methodologieën bedoeld in Overweging 8.
2. In afwachting van de inwerkingtreding en uitvoering van de relevante gezamenlijke voorstellen van TSB's voor de methodologieën die werden ontwikkeld conform artikel 35(1) en artikel 74 van de CACM en artikel 76 van de SOGL kan Elia Compensatiehandel of grensoverschrijdende Redispatching verrichten in overleg met TSB's van naburige Regelzones conform de in de leden 2 - 9 beschreven regels. De concrete toepassing van deze regels kan nader worden bepaald in bilaterale overeenkomsten tussen Elia en de TSB in kwestie betreffende de Compensatiehandel en/of grensoverschrijdende Redispatching.
3. Elke TSB heeft het recht om aanvragen voor Compensatiehandel of grensoverschrijdende Redispatching van naburige TSB's te weigeren indien dit leidt tot een inbreuk op de

limieten voor de Operationele Veiligheid of indien er onvoldoende lokale middelen (beschreven in Article 12 , lid 10) beschikbaar zijn.

4. Elke TSB kan verzoeken om Compensatiehandel of grensoverschrijdende Redispatching na de uitvoering van de day-ahead gecoördineerde veiligheidsanalyse conform artikel 75 van de SOGL.
5. Elia kan verzoeken om Compensatiehandel of grensoverschrijdende Redispatching als een Preventieve, Corrigerende of Herstellende Remediërende Maatregel, op voorwaarde dat dit strookt met de Europese methodologieën voor de betrokken Capaciteitsberekenningsregio of met de bilaterale overeenkomst met de betrokken TSB. In bilaterale overeenkomsten moeten Elia en de betrokken TSB een minimale tijdsspanne tussen de activeringsaanvraag en het begin van de activering overeenkomen.
6. De TSB die de Compensatiehandel of de grensoverschrijdende Redispatching aanvraagt, kan, volgens de modaliteiten die zijn vastgesteld in artikel 26 §3 van de CACM, de intraday beschikbare transfercapaciteit op de betrokken grens verlagen tijdens de activeringsperiode en in de richting van de Congestie, om ervoor te zorgen dat verdere intraday toewijzingen het Congestierisico niet zullen verergeren, zonder de zekerheid van reeds toegewezen capaciteit in gevaar te brengen.
7. De TSB die om de Compensatiehandel of grensoverschrijdende Redispatching verzoekt, draagt de nettokosten van de Remediërende Maatregel. Slechts als de Congestie zich voordoet op een gezamenlijke grensverbinding, worden de kosten gelijk verdeeld tussen de betrokken TSB's.
8. In overleg met de betrokken TSB moet Elia de positie van de grensoverschrijdende Redispatching en Compensatiehandel bepalen in de prioriteitenlijst met Remediërende Maatregelen die werd opgesteld op basis van de in Article 11 beschreven principes. Die positie kan zijn:
  - Compensatiehandel of grensoverschrijdende Redispatching als er voor Elia geen andere doeltreffende en doelmatige Remediërende Maatregelen mogelijk zijn;
  - of een op kosten gebaseerde volgorde van interne Remediërende Maatregelen en Compensatiehandel of grensoverschrijdende Redispatching indien dit even doeltreffend is om het Congestierisico op te lossen. In dit geval moeten de TSB's ten minste indicatieve prijzen uitwisselen om een kostenoptimalisatie door de TSB die vragende partij is mogelijk te maken.
9. Indien Elia de TSB is die verzoekt om Compensatiehandel of grensoverschrijdende Redispatching, kan Elia alle beschikbare compensatiemiddelen gebruiken die worden beschreven in Article 9, paragrafen 2 b), d), e(ii), of e(iii). In het specifieke geval van een verzoek om Compensatiehandel aan de grens tussen België en het VK kan Elia ook gebruik maken van het compensatiemechanisme beschreven in Article 13.
10. Indien Elia een verzoek om Compensatiehandel of grensoverschrijdende Redispatching ontvangt van een andere TSB, kan Elia ter compensatie gebruikmaken van de middelen die worden opgesomd in Article 9, lid 2 b). In het specifieke geval van een verzoek om

Compensatiehandel aan de grens tussen België en het VK kan Elia ook gebruik maken van het compensatiemechanisme beschreven in Article 13.

11. De bilaterale overeenkomsten inzake Compensatiehandel en/of grensoverschrijdende Redispatching kunnen steun aan het Regionaal Coördinatiecentrum voorzien indien de TSB's dat waardevol achten<sup>9</sup>.

#### **Article 13. Activering van het compensatiemechanisme voor de neutralisatie van de impact van de activering van RD Energy Bids op de systeemmonbalans**

1. Elia tracht de effecten van het Congestiebeheer op het systeemonevenwicht van de Regelzone van Elia zo minimaal mogelijk te houden met behulp van een compensatiemechanisme wanneer Elia een RD Energy Bid(s) activatie aanvraagt als Remediërende Maatregel voor interne Redispatching (zoals beschreven in Article 9, lid 2 b) of Compensatiehandel (zoals beschreven in Article 9, lid 2 e(iii)) aan de grens tussen België en het VK;
2. Elia houdt zich aan het compensatieprincipe op voorwaarde dat er op Europees niveau geen overeenkomsten zijn die het compensatieprincipe overbodig maken.
3. Het volume dat ten gevolge van de activering van RD Energy Bids en Compensatiehandel aan de grens tussen België en het VK gecompenseerd moet worden is gelijk aan de nettosom van alle RD Energy Bids en Compensatiehandelactiviteiten aan de grens tussen België en het VK die voor het kwartier in kwestie geactiveerd worden.
4. Het volume dat gecompenseerd moet worden zoals beschreven in Article 13, lid 3, is één component die door ELIA in aanmerking wordt genomen om de nood aan compensatie te beoordelen aan de hand van de voor het betreffende kwartier geplande mFRR-activering overeenkomstig de in de Balanceringsregels beschreven beginselen.

#### **Article 14. Prioritaire dispatching**

1. Wanneer Elia neerwaartse flexibiliteit activeert als Remediërende Maatregel conform Article 9, lid 2 b), zal Elia trachten te voldoen aan de vereisten voor de Prioriteit van de Dispatching van elektriciteit die is opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen of hoogrenderende warmtekrachtkoppeling, beschreven in artikel 13 van de Elektriciteitsverordening. Deze prioritaire dispatching kan echter geen reden zijn om geen flexibiliteit te activeren als RD Energy Bids.
2. Elia zal voorrang geven aan elektriciteit die is opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen of hoogrenderende warmtekrachtkoppeling, mits dit niet leidt tot ernstige risico's voor de veiligheid van het transmissienet. Elia zal echter wel neerwaartse flexibiliteit op dergelijke Technical Units activeren in overeenstemming met het technisch merit-order.

---

<sup>9</sup> Bijvoorbeeld, typisch in de detectiefase van het proces



3. Wanneer Elia wegens een gebrek aan alternatieve maatregelen volgens de criteria in lid 2 neerwaartse flexibiliteit activeert op eenheden die elektriciteit opwekken uit hernieuwbare energiebronnen of warmtekrachtkoppeling, zal Elia die activering stopzetten zodra alternatieve mogelijkheden beschikbaar worden.

#### **Article 15. Op kosten gebaseerde Redispatching**

1. In uitvoering van artikel 13.3 van de Elektriciteitsverordening bedoeld in Overweging 20, doet Elia in deze Regels een beroep op de uitzondering op marktgebaseerde mechanismen en stelt Elia het algemene gebruik voor van een niet-marktgebaseerd mechanisme voor de activering van RD Energy Bids die door een Programma-agent wordt aangeboden.
2. Conform artikel 13.7 van de Elektriciteitsverordening wordt neerwaartse flexibiliteit op Technical Units die met flexibele toegang aangesloten zijn op het net en worden geactiveerd conform Article 9, lid 2 c) niet noodzakelijk financieel vergoed behalve indien anders bepaald in de Gedragscode of in de Belgische gewestelijke technische reglementen (afhankelijk van wat van toepassing is voor de Technical Unit).
3. Conform artikel 13.7 van de Elektriciteitsverordening en met toepassing van Article 9, lid 2 b) zal Elia de volgende RD Energy Bid prijzen aanvaarden voor flexibiliteit die door een Programma-agent wordt aangeboden met het oog op Congestiebeheer in een niet-marktgebaseerd mechanisme:

#### **Article 16. Congestierisico-indicator**

1. Identificatie van Elektrische Zones en Gemonitorde Netelementen:
  - i. Elia bepaalt jaarlijks
    - Een lijst van Elektrische Zones
    - Een lijst van Gemonitorde Netelementen per Elektrische Zone
  - ii. Gemonitorde Netelementen zijn elementen waarvoor Elia een relevant Congestierisico heeft geïdentificeerd en die gecontroleerd zullen worden tijdens het proces ter bepaling van het CRI-niveau zoals beschreven in lid 2.
  - iii. Geïdentificeerde Gemonitorde Netelementen moeten Elektrische Zone-overschrijdende elementen zijn. Netelementen binnen een Elektrische Zone worden niet als Gemonitorde Netelementen beschouwd tenzij er een relevante uitval van een netelement is dat relevante Congestie veroorzaakt in een Elektrische Zone. In dit geval wordt dit netelement tijdelijk toegevoegd aan de lijst van Gemonitorde Netelementen.
  - iv. Elektrische Zones worden vastgelegd op basis van de identificatie van Gemonitorde Netelementen overeenkomstig lid 1 iii). Indien een Gemonitord Netelement regelmatig in een Elektrische Zone wordt geïdentificeerd, zal de Elektrische Zone gereorganiseerd worden zodat dit Gemonitorde Netelement

Elektrische Zone-overschrijdend wordt. Indien er gedurende beperkte tijd Congestie geïdentificeerd wordt op een netelement in een Elektrische Zone omwille van tijdelijke specifieke netomstandigheden, wordt dit netelement een Gemonitord Netelement tijdens deze periode, maar leidt dit niet tot de reorganisatie van de Elektrische Zone.

## 2. Bepaling van de niveaus van de Congestierisico-indicatoren

- i. Na de gecoördineerde veiligheidsanalyse voor dag D, uitgevoerd op dag D-1, bepaalt Elia de Congestierisico-indicatoren (CRI) aan de hand van de in lid 2 iii), 1.iv) en vi) beschreven methodologie.
- ii. Elia actualiseert de CRI-niveaus minstens drie keer in de loop van dag D voor de resterende uren van dag D aan de hand van de in lid 2 iii), 1.iv) en vi) beschreven methodologie.
- iii. Elia bepaalt de CRI-niveaus op basis van een controle waarin wordt nagegaan of de Dagelijkse Programma's voor dag D die werden ontvangen na sluiting van de Day-aheadmarkt en hun updates ontvangen in ID of afwijkingen van de Dagelijkse Programma's op dag D, Congesties zouden kunnen veroorzaken.
- iv. Er worden drie CRI-niveaus gedefinieerd om het Congestierisico weer te geven dat voortvloeit uit een wijziging van de netto-injectie van actief vermogen in een Elektrische Zone:
  - “Low” niveau: het Congestierisico ten gevolge van een wijziging van de netto-injectie van actief vermogen in de Elektrische Zone wordt als laag ingeschat;
  - “Medium” niveau: er wordt een Congestierisico vastgesteld wanneer een wijziging van de netto-injectie van actief vermogen in de Elektrische Zone plaatsvindt in de richting van het CRI-niveau die hoger is dan de Zonale Actief Vermogensgrens;
  - “High” niveau: er wordt een Congestierisico vastgesteld wanneer een wijziging van de netto-injectie van actief vermogen in de Elektrische Zone plaatsvindt in de richting van het CRI-niveau;
- v. CRI-niveaus worden bepaald door Elia:
  - Voor elk uur van dag D
  - Voor elke Elektrische Zone
  - In elke richting<sup>10</sup>
- vi. De bepaling van het CRI-niveau gebeurt in twee stappen:
  - Een globale N-1 veiligheidsanalyse gebaseerd op de meest recente Dagelijkse Programma's en prognoses. Indien een Congestie op een

---

<sup>10</sup> In dit document betekent opwaartse richting de toename van de injectie van netto actief vermogen en neerwaartse richting de afname van de injectie van netto actief vermogen.

Gemonitord Netelement wordt gedetecteerd, identificeert Elia de richting van de zoneoverschrijdende vermogensstroom die leidt tot de Congestie van dit Gemonitorde Netelement en verklaart de betrokken Elektrische Zone(s) van “High” niveau in de betrokken richting(en) die de Congestie zouden verergeren.

- Een zonale N-1 veiligheidsanalyse per Elektrische Zone, per richting en per uur om de impact van een toename/afname van de netto-injectie van actief vermogen op de Gemonitorde Netelementen te analyseren. De netto-injectie van actief vermogen wordt geleidelijk verhoogd/verlaagd tot een van de Gemonitorde Netelementen overbelast wordt. De toename/afname van actief vermogen die tot deze overbelasting leidt, komt overeen met de Zonale Actief Vermogensgrens in de betrokken richting:
  - Indien de Zonale Actief Vermogensgrens onder een bepaalde drempel ligt, verklaart Elia de Elektrische Zone in kwestie van “Medium” niveau in de betreffende richting.
  - Indien de Zonale Actief Vermogensgrens boven een bepaalde drempel ligt, verklaart Elia de Elektrische Zone in kwestie van “Low” niveau in de betreffende richting.
  - Deze specifieke drempel wordt bepaald in de fase van de zonale N-1 veiligheidsanalyse door de resterende flexibiliteit in elke Elektrische Zone te berekenen.
- vii. Indien in een Elektrische Zone een “Medium” CRI-niveau wordt vastgesteld overeenkomstig Article 16, lid vi) wordt de Zonale Actief Vermogensgrens continu geüpdatet na elke update van het Dagelijks Programma in deze Elektrische Zone, overeenkomstig de daaruit voortvloeiende extra toename/afname van de netto-injectie.

### 3. Niveaus van de Congestierisico-indicatoren

- i. Elia gebruikt de CRI-niveaus als input voor het evalueren van de noodzaak aan Remediërende Maatregelen zoals beschreven in Article 9, lid 2 b) wanneer een Programma-agent een update verstrekt van het Dagelijks Programma van een Technical Unit in een Elektrische Zone.
- ii. Elia gebruikt de CRI-niveaus als basis voor het selecteren van de Leveringspunten in de Balanceringsbiedingen die zich in een specifieke Elektrische Zone bevinden, volgens de regels beschreven in de Balanceringsregels en in Algemene Voorwaarden voor de Aanbieder van Balanceringsdiensten, om te vermijden dat het Congestierisico toeneemt.
- iii. Elia gebruikt de CRI-niveaus als basis om de mogelijkheden voor Technical Units om in real time in de betreffende richting af te wijken van hun Dagelijks Programma te bepalen:

- “Low” niveau: Elia legt Technical Units geen beperkingen op om in real time af te wijken van hun Dagelijkse Programma’s;
  - “Medium” en “High” niveau: Elia geeft Technical Units geen toestemming om in real time af te wijken van hun Dagelijkse Programma’s. In deze situaties kan ELIA alle Technical Units in deze Elektrische Zone verplichten om terug te keren naar hun laatste geldige Dagelijks Programma in geval van afwijkingen in de richting van de CRI, in overeenstemming met de modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-agent;
4. Elia brengt de betrokken Programma-agenten en Aanbieders van Balanceringsdiensten op de hoogte van de CRI-niveaus zodra die zijn vastgesteld op dag D-1 of zodra ze zijn geactualiseerd in de loop van dag D, volgens de modaliteiten van Artikel 18.

## TITLE 5 Rapportage

### Article 17. Monitoring

1. Zoals voorgesteld in antwoord op de stimulans inzake de "Verbetering van de transparantie wat het opsporen en het beheer van congesties betreft", zoals bepaald in Beslissing (B)658E/52 van de CREG van 28 juni 2018, bezorgt Elia de CREG uiterlijk anderhalve maand na het eind van de betrokken periode een kwartaalverslag over het Congestiebeheer dat een periode van drie maanden bestrijkt. Dit verslag bevat de volgende gegevens:
  - a. Informatie over de kwaliteit van de volgende voorspellingen die worden gebruikt als operationele inputgegevens voor het opstellen van de Individuele Netwerkmodellen (IGM):
    - i. Kwaliteit van de productievoorspellingen, berekend op basis van een vergelijking van de voorspellingen met de realtime-metingen, ingedeeld op basis van productietype;
    - ii. Kwaliteit van voorspelde gegevens van de nettopologie op basis van een vergelijking van de voorspellingen met de realtime-metingen voor de volgende netelementen: faseverschuivingstransformatoren in Zandvliet en Van Eyck, railkoppelingen in de 380kV-stations Horta, Avelgem, Courcelles.
    - iii. Kwaliteit van de voorspellingen van de Totale Belasting op basis van een vergelijking van die voorspellingen met realtime-metingen, een vergelijking tussen de day-ahead- en intraday-belastingsvoorspellingen en informatie over de correctie van de voorspellingen van de Totale Belasting voor gebruik in de bestanden van het Gemeenschappelijk Netwerkmodel.

- iv. Kwaliteit van de voorspellingen van de Restspanning op basis van een vergelijking van die voorspellingen met realtime-metingen en een vergelijking tussen de day-ahead- en intraday-Restspanningsvoorspellingen.
    - b. Informatie over de kwaliteit van de outputgegevens:
      - i. Kwaliteit van de berekeningen van de load flows van Voor Congestie Relevante Netelementen op basis van een vergelijking tussen de bestanden van het Gemeenschappelijk Netwerkmodel die Elia van het Regionaal Coördinatiecentrum (RCC) ontvangen heeft en realtime-metingen.
      - ii. Kwaliteit van de voorspelde gegevens over internationale flows op basis van een vergelijking met realtime-metingen.
    - c. Informatie over de timing, het vermogen, de plaats en het doel van activeringen door Elia van Remediërende Maatregelen met Kosten. Deze informatie zal ook beantwoorden aan de rapportagevereisten vermeld in artikel 13.4 (b), van de Elektriciteitsverordening.
    - d. Historische waarden uit vorige kwartaalverslagen van een selectie relevante KPI's.
2. Conform artikel 22.2 van de SOGL zendt Elia de CREG een verslag toe over het gebruik van aanvullende Remediërende Maatregelen zoals beschreven in Article 9, lid 2 samen met hun verantwoording. Elia voegt deze informatie toe aan het in lid 1 bedoelde kwartaalverslag over het Congestiebeheer.
3. Eenmaal per jaar brengt Elia aan de CREG verslag uit over de informatie die wordt gevraagd volgens artikel 13.4 (a en c), van de Elektriciteitsverordening, namelijk over de ontwikkeling van marktgebaseerde Redispatchingmechanismen en over de terugdringing van de behoefte aan neerwaartse Redispatching van productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen of hoogrenderende warmtekrachtkoppeling gebruiken.
4. Met inachtneming van de op kosten gebaseerde aanpak voor Redispatching volgens Article 15, lid 1 neemt Elia de door artikel 13.6 van de Elektriciteitsverordening gevraagde informatie betreffende de activeringen van en verantwoording voor neerwaartse Redispatching met behulp van Technical Units, afhankelijk van de prioritaire dispatching beschreven in Article 14, op in de verslaggeving beschreven in lid 1.c).
5. Elia stelt eenmaal per jaar een verslag op dat de relevante indicatoren voor het bepalen van de CRI-niveaus, evenals de geactualiseerde lijst van Elektrische Zones en Gemonitorde Netelementen.
6. Elia maakt eenmaal per jaar aan de CREG de informatie over met betrekking tot de verandering van Dagelijks Programma op niveau van de Technical Unit in richtingen met een CRI van "Medium" of "High" niveau.

## Article 18. Publicatie van informatie

1. Elia publiceert informatie via het Transparantieplatform van het ENTSO-E conform de Overwegingen 15 en 16.
  - a. Maatregelen van Congestiebeheer
  - b. Niet-beschikbaarheid van opwekkings- en productie-eenheden
2. Conform artikel 22.2 van de SOGL publiceert Elia op haar website het verslag dat zij de CREG heeft toegezonden conform Article 17, lid 2 over het gebruik van aanvullende Remediërende Maatregelen en de verantwoording daarvan.
3. Elia publiceert op haar website een kwartaalverslag met de in Article 17, lid 1a) en b) beschreven informatie en relevante gegevens over de activering door Elia van Remediërende Maatregelen met Kosten zoals beschreven in Article 17, lid 1 c). Meer bepaald zal de volgende informatie gepubliceerd worden:
  - a. KPI over de kwaliteit van de voorspellingen die worden gebruikt als operationele inputgegevens voor het opstellen van de Individuele Netwerkmodellen (IGM):
  - b. KPI over de kwaliteit van de outputgegevens
  - c. Informatie over de timing, het vermogen, de locatie en het doel van de activering van Remediërende Maatregelen met Kosten door Elia (met inbegrip van activeringen voor neerwaartse Redispatching met behulp van Technical Units die onderworpen zijn aan de Prioritaire Dispatching)
  - d. Historische waarden van een selectie relevante KPI's.
4. Elia publiceert op haar website, louter ter informatie, het CRI-niveau en de Zonale Actief Vermoegensgrens van elke Elektrische Zone.<sup>11</sup>
5. Elia zal de jaarlijkse rapportering zoals beschreven in Article 17, lid 5 publiceren.

## TITLE 6 Slotbepalingen

### Article 19. Taal

De referentietaal voor deze Regels is het Engels. Om misverstanden te voorkomen: indien Elia dit voorstel moet vertalen naar de nationale taal/talen en er inconsistenties zijn tussen de Engelse versie die Elia gepubliceerd heeft en een versie in een andere taal, heeft de Engelse

---

<sup>11</sup> De informatie of het CRI-niveau van een zone voor een bepaald uur van de dag “High” of “Medium” is, wordt ook naar de relevante marktpartijen gestuurd via een geautomatiseerde B2B-pushcommunicatie. De informatie of het CRI-niveau van een zone “High” of “Medium” is via de geautomatiseerde B2B-pushcommunicatie heeft voorrang op de informatie die voor een bepaald uur van een dag op de website van Elia wordt gepubliceerd.



versie de overhand. In dat geval zal Elia conform de nationale wetgeving een bijgewerkte vertaling van het voorstel aan de relevante nationale reguleringsinstanties verstrekken.