



## **ELIA SYSTEM OPERATOR**

# **REGELS VOOR COÖRDINATIE EN CONGESTIEBEHEER**

04/03/2021

<b>TITEL 1</b>	<b>Inleiding</b> .....	<b>7</b>
<b>TITEL 2</b>	<b>Algemene bepalingen</b> .....	<b>7</b>
	Artikel 1. Voorwerp en toepassingsgebied .....	7
	Artikel 2. Publicatie en toepassing van de Regels .....	8
	Artikel 3. Definities en interpretaties .....	8
<b>TITEL 3</b>	<b>Coördinatie van Technische Eenheden</b> .....	<b>16</b>
	Artikel 4. Doel van de coördinatie van Technische Eenheden .....	16
	Artikel 5. Coördinatiemiddelen .....	17
	Artikel 6. Regels voor het aanvragen van een wijziging aan het beschikbaarheidsplan .....	17
	Artikel 7. Regels voor het reserveren van een programma tot één uur voor de gate-sluitingstijd van de Day-aheadmarkt .....	18
	Artikel 8. Criteria voor aanvaardbare kosten .....	20
<b>TITEL 4</b>	<b>Congestiebeheer</b> .....	<b>20</b>
	Artikel 9. Doel van het Congestiebeheer .....	20
	Artikel 10. Remediërende Maatregelen voor het Congestiebeheer .....	21
	Artikel 11. Regels voor het kiezen tussen Curatieve, Preventieve of Herstellende Remediërende Maatregelen .....	22
	Artikel 12. Principes voor de activering van Remediërende Maatregelen in Tijdsbestek voor Day-aheadprocedure en Tijdsbestek voor Intradayprocedure .....	23
	Artikel 13. Compensatiehandel & grensoverschrijdende Redispatching .....	23
	Artikel 14. Activering van het compensatiemechanisme voor de neutralisatie van de impact van de activering van Congestiebiedingen op de systeemonbalans .....	25
	Artikel 15. Prioritaire Dispatching .....	26
	Artikel 16. Op kosten gebaseerde Redispatching .....	27
	Artikel 17. Rode Zones .....	27
<b>TITEL 5</b>	<b>Rapportering</b> .....	<b>29</b>
	Artikel 18. Monitoring .....	29
	Artikel 19. Publicatie van informatie .....	30
<b>TITEL 6</b>	<b>Slotbepalingen</b> .....	<b>31</b>
	Artikel 20. Taal .....	31

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, voorbereid en geactiveerd, 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 de voor Coördinatie van de Operationele veiligheidsanalyse (hierna de 'CSA') 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 het 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 vereist dat: "*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 kostenverdelingsmethodologie 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. artikel 223 van het Koninklijk Besluit van 22 april 2019, houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna het '**Federaal Technisch Reglement**') geeft de lijst van Ondersteunende Diensten die door Elia kunnen worden ontwikkeld en waarnaar in de Regels kan worden verwezen.
11. de werkingsregels voor de toegang tot de intraday-elektriciteitsmarkt in het kader van het beheer van de Congestie (hierna de '**ID-marktregels**') werden door de CREG goedgekeurd in beslissing 1905 van 4 april 2019.
12. voorstellen voor netinvesteringen die nodig zijn vanwege structurele Congestie 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.
13. artikelen 82-103 van de SOGL bepalen de regels voor de Niet-Beschikbaarheidscoördinatie op het niveau van de Coördinatieregio voor Niet-Beschikbaarheden.
14. 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.
15. Elia ontvangt Daily Schedules (dagelijkse plannings) van Technische Eenheden volgens de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent .
16. 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.
17. 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.
18. 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 Capaciteitsberekenningsregio een voorstel indienen voor een gemeenschappelijke capaciteitsberekenningsmethodologie voor langetermijntijdsbestekken.

19. 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.
20. 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.
21. 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, lid 8."*
22. 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.
23. 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 regulerende instantie.
24. Elia legt deze Regels ter goedkeuring aan de regulerende instantie 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 241 van het Federaal Technisch Reglement.

25. Indien er verschillen en/of tegenstrijdigheden zijn tussen de Regels en een van de nationale contracten of modaliteiten en voorwaarden voor Ondersteunende Diensten (zoals vermeld in artikel 4, §1, 4°-7°) van het Federaal Technisch Reglement, die van kracht zijn en waarnaar in de Regels wordt verwezen, dan heeft de in de Regels vastgestelde specificatie de overhand, tenzij uitdrukkelijk anders vermeld in de Regels.
26. Indien er verschillen en/of tegenstrijdigheden zijn tussen de Regels en een van de Europese en/of regionale reglementaire methodologieën voortvloeiend uit SOGL, CACM of FCA, dan hebben de laatste de overhand.
27. Elia heeft het ontwerpvoorstel van de Regels van 16/9/2019 tot 16/10/2019 bekendgemaakt met het oog op openbare raadpleging.

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

## TITEL 1 Inleiding

Dit set van regels voor coördinatie en Congestiebeheer (hierna de 'Regels') is een voorstel dat door Elia System Operator (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 241 van het Federaal Technisch Reglement.

## TITEL 2 Algemene bepalingen

### Artikel 1. Voorwerp en toepassingsgebied

1. De Regels betreffen de coördinatie van Technische Eenheden die vallen onder de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning en de Modaliteiten en 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 Technische Eenheden, zoals beschreven in TITEL 3;
  - ii. regels voor het nationale Congestiebeheer, zoals beschreven in TITEL 4;
  - iii. regels voor het internationale Congestiebeheer en de coördinatie van interconnecties, zoals beschreven in TITEL 4 (meer bepaald Artikel 13) voor zover niet beschreven in de Europese methodologieën die worden toegepast conform de SOGL of CACM (zie de Overwegingen 3 en 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 Artikel 15);
  - v. het overzicht van de publicaties en verslaggeving van Elia op basis waarvan de bevoegde regulerende instantie toezicht kan houden op het Congestiebeheer zoals beschreven in **Error! Reference source not found.** .
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 in uitvoering daarvan.

## **Artikel 2. Publicatie en toepassing van de Regels**

1. Na kennisgeving van de goedkeuring door de bevoegde regulerende instantie 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 regulerende instantie 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 paragraaf 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 regulerende instantie (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 regulerende instantie (in casu de CREG).

## **Artikel 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, ordonnances, 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 het Federaal Technisch Reglement en in artikel 2 van de Methodologie voor CSA, tenzij anders vermeld in paragraaf 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 52, van het Federaal Technisch Reglement.
(2)	Capaciteitsberekeningsregio	capaciteitsberekeningsregio zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 3, van de CACM.
(3)	Gemeenschappelijk netwerkmodel (CGM)	gemeenschappelijk netwerkmodel zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 2, van de CACM.
(4)	Niet-Beschikbaarheid Onder Bepaalde Omstandigheden	<p>niet-beschikbaarheid onder bepaalde omstandigheden 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, zonne-energie, internationale stromen, ... Er kunnen gunstigere perioden zijn om een Niet-Beschikbaarheid te plannen, maar er moet altijd een validering gebeuren in Day-Ahead. Dit soort Niet-Beschikbaarheden heeft gevolgen op het terrein omdat er voorbereidingen moeten worden getroffen om alternatieve werkzaamheden te voorzien.</li> <li>2. Voorspelbare omstandigheden, bijvoorbeeld uitval van een productie-eenheid, belastingsniveau, ... Dergelijke Niet-Beschikbaarheden kunnen worden gepland zodra de omstandigheden gekend zijn.</li> </ol>
(5)	Congestie	congestie zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 4, van de Elektriciteitsverordening.
(6)	Congestiebeheer	de voorbereiding en toepassing van maatregelen door Elia om te voorkomen dat vastgestelde

		<p>fysieke Congesties zich voordoen of om onverwachte fysieke Congesties ten gevolge van actief vermogenstromen 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 met uitzondering van de elementen die op nationaal niveau moeten worden bepaald ter ondersteuning van die Europese methodologieën.</p>
(7)	Voor Congestie Relevant Netelement	relevante netelementen zoals gedefinieerd in artikel 3, punt 85, van de SOGL, evenals andere netelementen van het 150kV- en 220kV-Elia-Net, die regelmatig Remediërende Maatregelen zonder Kosten en met Kosten (Redispatching) voor het Congestiebeheer vereisen.
(8)	Uitvalsituatie	een uitvalsituatie zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 10, van de CACM.
(9)	Analyse van Uitvalsituaties	een analyse van uitvalsituaties zoals gedefinieerd in artikel 3, punt 27, van de SOGL.
(10)	Regelzone	regelzone zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 67, van de Elektriciteitsverordening.
(11)	Remediërende Maatregel met Kosten	een Remediërende Maatregel waarvoor een externe partij een financiële vergoeding ontvangt.
(12)	Compensatiehandel	compensatiehandel zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 27, van de Elektriciteitsverordening.
(13)	CREG	de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, de Belgische federale toezichthouder op de elektriciteits- en gasmarkt.

(14)	Grensoverschrijdend Relevante Asset	een relevante asset <sup>1</sup> zoals gedefinieerd in artikel 3, punt 84, van de SOGL.
(15)	Curatieve Remediërende Maatregel	een corrigerende remediërende maatregel zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 24, van de CSA methodologie.
(16)	Daily Schedule	daily schedules zoals gedefinieerd in de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent.
(17)	Day-aheadmarkt	het tijdsbestek voor day-aheadmarkten zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 34, van de CACM.
(18)	Tijdsbestek voor Day-aheadprocedure	het tijdsbestek voor de (day-ahead) nominatieprocedure zoals bepaald in de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent <sup>2</sup>
(19)	Elektrische Zone	het Elia-Net is verdeeld in een aantal elektrische zones <sup>3</sup> .
(20)	Elia-Net	het elektriciteitsnet waarvan Elia het eigendomsrecht of ten minste het gebruiks- en exploitatierecht bezit en waarvoor Elia is aangewezen als de systeembeheerder.
(21)	Groene Zone	Een zone die geen congestierisico vertoont op basis van de analyse van uitvalsituaties die Elia heeft verricht, na ontvangst van het actief vermogensschema overeenkomstig de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent na de sluiting van de day-aheadmarkt.
(22)	Individueel Netwerkmamodel (IGM)	een individueel netwerkmamodel zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 1, van de CACM.

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

<sup>2</sup> Ter informatie: op het ogenblik waarop deze Regels worden ingediend, is dit tijdsbestek doorgaans van 12:00 tot 18:00 uur op dag D-1.

<sup>3</sup> Elia analyseert ad hoc of een herziening van het aantal zones noodzakelijk is. 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. Dit aantal kan echter veranderen indien dit volgens de Operationeleveiligheidsanalyse noodzakelijk is of indien gevraagd door marktpartijen. Indien deze nood vastgesteld wordt, zal Elia de uitgevoerde analyse eerst toelichten aan de betrokken marktpartijen vooraleer het aantal Elektrische Zones aan te passen. Voor implementatie van de herziening van het aantal Elektrische Zones zullen de betrokken marktpartijen eerst geïnformeerd worden vanaf welk moment deze herziening van kracht gaat.

(23)	Intradaymarkt		het tijdsbestek voor intradaymarkten zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 37, van de CACM.
(24)	Tijdsbestek voor Intradayprocedure		het tijdsbestek voor de intradaynominatieprocedure zoals bepaald in de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent <sup>4</sup> .
(25)	May-Not-Run Vermogensschema	Actief	<p>een actief vermogensschema voor een Technische Eenheid met een productie van 0 MW voor het/de betrokken kwartier(en).</p> <p>Afhankelijk van de van kracht zijnde procedure kan het May-Not-Run Actief Vermogensschema een andere naam hebben in de T&amp;C OPA en T&amp;C SA, meer bepaald May Not Run (in de procedure 'Stand-By') en May Not Ready-to-Run (in de procedure 'Ready-to-Run')</p>
(26)	Must-Run Vermogensschema	Actief	<p>een actief vermogensschema voor een Technische Eenheid die voor het/de betrokken kwartier(en), produceert aan Pmin Available, d.i. de minimale ogenblikkelijke vermogen, uitgedrukt in MW, die de Technische Eenheid in het Elia-Net kan injecteren gedurende een bepaald kwartier, met inachtneming van alle technische, operationele, meteorologische en andere beperkingen die gekend zijn op het ogenblik van de kennisgeving van het Pmin Available aan Elia, zonder rekening te houden met een eventuele deelname van de Technische Eenheid aan de levering van balanceringsdiensten.</p>
(27)	Remediërende zonder Kosten	Maatregel	een remediërende maatregel waarvoor geen financiële vergoeding moet worden betaald aan een externe partij.
(28)	Operationele Veiligheid		operationele veiligheid zoals gedefinieerd in artikel 3, punt 1, van de SOGL.
(29)	Operationele veiligheidsanalyse		operationele veiligheidsanalyse zoals gedefinieerd in artikel 3, punt 50, van de SOGL.
(30)	Coördinatie regio voor Niet-Beschikbaarheden		coördinatie regio voor niet-beschikbaarheden zoals gedefinieerd in artikel 3, punt 82, van de SOGL.

<sup>4</sup> Ter informatie: op het ogenblik waarop deze Regels worden ingediend, is dit tijdsbestek doorgaans van het einde van het Tijdsbestek voor Day-aheadprocedure tot realtime

(31)	Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning (OPA)	een natuurlijke of rechtspersoon zoals gedefinieerd in artikel 3, punt 87, van de SOGL, met wie Elia een Contract voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning heeft gesloten conform artikel 244 van het Federaal Technisch Reglement. Conform artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement neemt de Balanceringsverantwoordelijke de rol van Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning op zich gedurende een overgangperiode waarin deze Regels van toepassing zijn.
(32)	Niet-Beschikbaarheidscoördinatieplanning (OPC)	de door Elia verrichte niet-beschikbaarheidscoördinatie conform de artikelen 82-103 van de SOGL.
(33)	Gedeeltelijke May-Not-Run Actief Vermogensschema	een actief vermogensschema voor een Technische Eenheid die een productie weergeeft die onder een overeengekomen MW-plafond voor het/de betrokken kwartier(en) blijft.
(34)	Preventieve Remediërende Maatregel	een preventieve remediërende maatregel zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 18, van de CSA methodologie.
(35)	Prioritaire Dispatching	prioritaire dispatching zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 20, van de Elektriciteitsverordening.
(36)	Redispatching	redispatching zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 26, van de Elektriciteitsverordening.
(37)	Rode Zone	Een zone die een congestierisico vertoont op basis van de analyse van uitvalsituaties die Elia heeft verricht, na ontvangst van het actief vermogensschema overeenkomstig de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent na de sluiting van de day-aheadmarkt.
(38)	Regionale Veiligheidscoördinator (RSC)	regionale veiligheidscoördinator ('RSC') zoals gedefinieerd in artikel 3, punt 89, van de SOGL.
(39)	Remediërende Maatregel	een remediërende maatregel zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 13, van de CACM.

(40)	Residuele Belasting	de residuele belasting (of nettobelasting) wordt hier gedefinieerd als de vraag naar elektriciteit min de productie uit diverse hernieuwbare energiebronnen (wind, zon, waterkrachtcentrales op rivieren die weerprofielen volgen) en andere 'must run' decentrale opwekking (warmtekrachtkoppeling en afvalverbranding die operationele beperkingen zoals warmteprofielen volgen).
(41)	Herstellende Remediërende Maatregel	een herstellende remediërende maatregel zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 13, van de Methodologie voor coördinatie van de operationeleveiligheidsanalyse.
(42)	Programma-Agent (SA)	een natuurlijke of rechtspersoon zoals gedefinieerd in artikel 3, punt 90, van de SOGL, met wie Elia een Contract voor de Programma-Agent heeft gesloten conform artikel 249 van het Federaal Technisch Reglement. Conform artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement neemt de Balanceringsverantwoordelijke de rol van Programma-Agent op zich gedurende een overgangperiode waarin deze Regels van toepassing zijn.
(43)	Technische Eenheid	een technische eenheid volgens de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning en de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent, en die daarin gedefinieerd zijn. <sup>5</sup>
(44)	Modaliteiten en Voorwaarden voor de Aanbieder van Balanceringsdiensten	de modaliteiten en 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').
(45)	Modaliteiten en Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-	de Modaliteiten en Voorwaarden, met inbegrip van het contract tussen Elia en de Verantwoordelijke voor de Niet-

<sup>5</sup> In deze Regels zijn Technische Eenheden die Technische Eenheden die gecoördineerd en gebruikt worden met het oog op het Congestiebeheer door Elia, en die vallen onder de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning of onder de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent, tenzij uitdrukkelijk anders vermeld in deze Regels.

	Beschikbaarheidsplanning (T&C OPA)	<p>Beschikbaarheidsplanning conform artikel 244 van het Federaal Technisch Reglement, dat de informatie-uitwisseling regelt tussen de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning en Elia met betrekking tot Beschikbaarheidsplannen van Technische Eenheden en mogelijke wijzigingen daarvan.</p> <p>Totdat een eerste goedgekeurde versie van het Contract voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning in werking treedt, zijn de modaliteiten en voorwaarden van dit contract opgenomen in het Contract voor de Coördinatie van de Injectie van Productie-Eenheden (CIPU-Contract) conform artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement.</p>
(46)	Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent (T&C SA)	<p>de Modaliteiten en Voorwaarden, met inbegrip van het contract tussen Elia en de Programma-Agent conform artikel 249 van het Federaal Technisch Reglement, dat de informatie-uitwisseling regelt tussen de Programma-Agent en Elia met betrekking tot de actieve vermogensschema's (Daily Schedules) van Technische Eenheden en mogelijke wijzigingen daarvan.</p> <p>Totdat een eerste goedgekeurde versie van het Contract voor de Programma-Agent in werking treedt, zijn de modaliteiten en voorwaarden van dit contract opgenomen in het Contract voor de Coördinatie van de Injectie van Productie-Eenheden (CIPU-Contract) conform artikel 377 van het Federaal Technisch Reglement.</p>
(47)	Totale Belasting	<p>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 distributiesystemen wordt deze belasting geschat door berekeningen, metingen en extrapolaties met elkaar te combineren.</p>
(48)	Overdracht van Balanceringscapaciteit	<p>overdracht van balanceringscapaciteit zoals gedefinieerd in artikel 2, punt 26, van de EBGL.</p>

(49)	Kortstondig Toelaatbare Overbelastingen	kortstondig toelaatbare overbelastingen zoals gedefinieerd in artikel 3, punt 65, van de SOGL.
------	---	--

### TITEL 3 Coördinatie van Technische Eenheden

#### Artikel 4. Doel van de coördinatie van Technische Eenheden

1. Parallel met de Niet-beschikbaarheidscoördinatieplanning voor Grensoverschrijdend Relevante Assets op Europees niveau, bedoeld in de Overwegingen 13 en 14, monitort Elia de verenigbaarheid van beschikbaarheidsplannen die worden verstrekt door Verantwoordelijken voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning voor alle Technische Eenheden volgens en met inachtneming van de modaliteiten en voorwaarden die zijn vastgesteld in de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning.
2. In het kader van die compatibiliteitscontrole bedoeld in paragraaf 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 beschikbaarheidsplannen van de Technische Eenheden, met als belangrijkste doel risico's voor de netveiligheid te vermijden en tegelijkertijd te proberen marktverstoringen te voorkomen.
  - ii. De monitoring van de beschikbaarheid van de Technische Eenheden 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 Technische Eenheden 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 Technische Eenheden die gecontracteerd zijn voor de levering van hersteldiensten.
    - de beschikbaarheid van de Technische Eenheden met flexibiliteit beschikbaar voor Redispatching binnen elke Elektrische Zone.
  - iii. De monitoring van het schaarsterisico op basis van de geplande beschikbaarheid van elektriciteitsproducerende Technische Eenheden in de loop van het jaar.
  - 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.
3. Naast de Technische Eenheden die gepland zijn voor beschikbaarheid op basis van de door de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning bezorgde



beschikbaarheidsplannen, coördineert Elia het op de Technische Eenheid geplande actief vermogen om:

- i. de geplande niet-beschikbaarheid of forced outage (niet geplande buitenbedrijfsstelling) van netelementen te vergemakkelijken zodat de netveiligheid zo min mogelijk in gevaar komt;
- ii. de operationele gereedheid betreffende de beschikbaarheid spanningsregelingsmogelijkheden te garanderen binnen elke Elektrische Zone .

#### **Artikel 5. Coördinatiemiddelen**

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

- i. Elia kan vragen om een beschikbaarheidsplan van Technische Eenheden te wijzigen, volgens de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning en conform Artikel 6.
- ii. Elia kan vragen om een Must-Run Actief Vermogensschema of een (Gedeeltelijke) May-Not\_Run Actief Vermogensschema tot één uur voor de gate-sluitingstijd van de Day-aheadmarkt op Technische Eenheden volgens de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent en conform Artikel 7.

#### **Artikel 6. Regels voor het aanvragen van een wijziging aan het beschikbaarheidsplan**

1. Elia kan wijzigingen vragen voor Technische Eenheden die Grensoverschrijdend Relevante Assets zijn, conform de in Overweging 13 bedoelde Niet-Beschikbaarheidscoördinatieplanning en de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning.
2. Elia kan wijzigingen vragen voor Technische Eenheden die geen Grensoverschrijdend Relevante Assets zijn, conform de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning.
3. Wanneer Elia vraagt om een periode van geplande niet-beschikbaarheid te wijzigen, deelt Elia de perioden waarin niet-beschikbaarheid van de betrokken Technische Eenheid moet worden vermeden mee aan de Verantwoordelijke(n) voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning .
4. Indien meerdere doeltreffende wijzigingen van beschikbaarheidsplannen mogelijk zijn om een van de gemonitorde risico's beschreven in Artikel 4 te verlagen, zal Elia met de betrokken Verantwoordelijke(n) voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning overeenkomen welke wijziging:

- het risico dat aan de aanvraag tot wijziging ten grondslag ligt het doeltreffendst verlaagt<sup>6</sup>,
  - zonder dat daarbij (andere) risico's voor de netveiligheid ontstaan (zoals beschreven in Artikel 4),
  - en tegen de laagste kostprijs kan worden uitgevoerd.
5. Wanneer Elia een aanvraag tot wijziging van een beschikbaarheidsplan ontvangt van een Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning in overeenstemming met de modaliteiten en voorwaarden die zijn vastgesteld in het contract voor de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning, controleert Elia of de aanvraag aanvaardbaar is gegeven de in Artikel 4 beschreven gemonitorde risico's. Elia geeft antwoord aan de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning volgens de modaliteiten die zijn vastgesteld in de Modaliteiten en 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 Technische Eenheid 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 vaststellen waaraan moet zijn voldaan voordat zij instemmen met een door de andere partij gevraagde wijziging. De door Elia vastgestelde voorwaarden kunnen al dan niet financieel van aard zijn.
  8. Financiële voorwaarden (kosten) voor de aanvaardbaarheid van een gevraagde wijziging moeten stroken met de in Artikel 8 bepaalde Regels.
  9. Wanneer Elia vaststelt dat de contractuele regels waarnaar verwezen in Artikel 4, paragraaf 2(iv), niet zijn nageleefd, dan zal Elia de kosteloze wijziging van het beschikbaarheidsplan eisen.

#### **Artikel 7. Regels voor het reserveren van een programma tot één uur voor de gate-sluitingstijd van de Day-aheadmarkt**

1. Voordat de uiterste termijn voor de ontvangst van Daily Schedules bedoeld in Overweging 15 verstreken is en tot één uur voor de gate-sluitingstijd van de Day-aheadmarkt kan Elia aan de Programma-Agent van een welbepaalde Technische Eenheid, zoals vermeld in Artikel 5(ii), een Must-Run Actief Vermogensschema op de Technische Eenheid vragen teneinde:

---

<sup>6</sup> Het is de bedoeling om de sterkste impact te bekomen aan de zo laagst mogelijk kost.

- ervoor te zorgen dat een netto-afname van de betrokken Technische Eenheid van het Elia-Net binnen aanvaardbare grenzen blijft en op die manier een gepland onderhoud op het net mogelijk te maken voor een doeleinde zoals beschreven in Artikel 4paragraaf 3( i);
  - de operationele paraatheid van de Technische Eenheid te garanderen een doeleinde zoals beschreven Artikel 4 paragraaf 3( ii).
2. Vóór de uiterste termijn voor ontvangst van Daily Schedules bedoeld in Overweging 15 en tot één uur voor de gate-sluitingstijd van de Day-aheadmarkt kan Elia aan de Programma-Agent van een welbepaalde Technische Eenheid, zoals vermeld in Artikel 5 (ii), een (Gedeeltelijke) May-Not-Run Actief Vermogensschema op de Technische Eenheid vragen om ervoor te zorgen dat er op de betrokken Technische Eenheid geen actief vermogen meer wordt geproduceerd of dat slechts een maximaal niveau aan actief vermogen wordt geproduceerd, en op die manier onderhoudswerkzaamheden op het Elia-Net mogelijk te maken.
  3. Indien Elia over een door de Verantwoordelijke voor de Niet-Beschikbaarheidsplanning verstrekt beschikbaarheidsplan van de betrokken Technische Eenheid beschikt, kan Elia slechts een Must-Run Actief Vermogensschema of een (Gedeeltelijke) May-Not-Run Actief Vermogensschema vragen als de beschikbaarheidsstatus van de Technische Eenheid "beschikbaar" is en met naleving van de tijdelijke beperkingen van de actief vermogenscapaciteit die gelden tijdens de periode waarvoor Elia een programma vraagt te reserveren.
  4. De betrokken Programma-Agent kan Elia op de hoogte brengen van de voorwaarden waaraan moet zijn voldaan om akkoord te gaan met de Must-Run Actief Vermogensschema of de (Gedeeltelijke) May-Not-Run Actief Vermogensschema die door Elia is gevraagd, en volgens de modaliteiten die zijn vastgesteld in de Modaliteiten en Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent. De door de Programma-Agent vastgestelde voorwaarden kunnen al dan niet financieel van aard zijn.
  5. De financiële voorwaarden (kosten) voor de Must-Run Actief Vermogensschema of de (Gedeeltelijke) May-Not-Run Actief Vermogensschema moeten stroken met de in Artikel 8 bepaalde Regels.
  6. Indien er meerdere efficiënte Must-Run Actief Vermogensschema's of (Gedeeltelijke) May-Not-Run Actief Vermogensschema's mogelijk zijn om een van de gemonitorde risico's zoals beschreven in Artikel 4 te verlagen, zal Elia met de betrokken Programma-Agent(en) de Must-Run Actief Vermogensschema's of de (Gedeeltelijke) May-Not-Run Actief Vermogensschema's overeenkomen die:
    - het risico dat aan de gevraagde Must-Run Actief Vermogensschema of (Gedeeltelijke) May-Not-Run Actief Vermogensschema ten grondslag ligt het doeltreffendst verlaagt<sup>7</sup>,

---

<sup>7</sup> Het is de bedoeling om de grootste impact te bekomen met een zo min mogelijk kost.

- zonder dat daarbij (andere) risico's voor de netveiligheid ontstaan (zoals beschreven in Artikel 4),
- en tegen de laagste kostprijs kan worden uitgevoerd.

#### **Artikel 8. Criteria voor aanvaardbare kosten**

Elia acht de kosten voor het wijzigen van een beschikbaarheidsplan zoals beschreven in Artikel 6 of voor het aanvragen van een programma zoals beschreven in Artikel 7 aanvaardbaar wanneer ze beantwoorden aan de volgende principes:

- de kosten zijn redelijk, geven een extra kostprijs weer die elders niet kan worden gecompenseerd, en zijn gebaseerd op betrouwbare informatie die beschikbaar is op het ogenblik waarop op de aanvraag wordt ingegaan. Indien de elektriciteit wordt opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen, wordt het verlies aan inkomsten uit groenestroomcertificaten aanvaard als extra kostprijs.
- De kosten houden rechtstreeks verband met de aanvraag, d.w.z. dat ze niet zouden zijn gemaakt als de wijziging niet was aangevraagd.
- De kosten zijn aantoonbaar, d.w.z. de partij die de kosten aanreket, moet ze kunnen staven aan de hand van documenten (factuur, prijsofferte van een contractant, een betrouwbare bron van bijvoorbeeld referentieprijzen) ter rechtvaardiging van het bedrag op het ogenblik waarop de aanvraag wordt ingestemd. De bewijsstukken moeten ter beschikking worden gehouden van de bevoegde regulerende instantie die de Regels goedkeurt (in casu de CREG) en van Elia.

### **TITEL 4 Congestiebeheer**

#### **Artikel 9. 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 Operationeleveiligheidsanalyses beschreven in artikelen 34 en 72 van de SOGL. 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

## Artikel 10. Remediërende Maatregelen voor het Congestiebeheer

1. Elia kan Technische Eenheden 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 activeren van een Congestiebieding die voor Elia beschikbaar is op Technische Eenheden volgens de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent (conform artikel 22.1(e) van de SOGL). Deze Remediërende Maatregelen betreffen meer bepaald de activering van een incrementele of decrementele Congestiebieding op een Technische Eenheid met of zonder opstart of uitschakeling van de Technische Eenheid.
  - c. door het afschakelen van een elektriciteitsproducerende Technische Eenheid volgens de modaliteiten betreffende netaansluiting met flexibele toegang en in overeenstemming met artikel 170 van het Federaal Technisch Reglement, artikel III.2.4.5 van het 'Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet van Elektriciteit Vlaams Gewest', artikel III.3.3.25 van het 'Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest' van 15 mei 2015.
  - 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 Modaliteiten en Voorwaarden voor de Aanbieder van Balanceringsdiensten.
  - e. aan de hand van Remediërende Maatregelen met naburige TSB's:
    - i. door Redispatching met een of meer TSB's conform artikel 22.1(e) van de SOGL;
    - ii. via Compensatiehandel op een of meer biedzonegrenzen conform artikel 22.1(f) van de SOGL;
    - iii. door het aanpassen van actief vermogensstromen via HVDC-systemen conform artikel 22.1(g) van de SOGL;

- iv. 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.

### **Artikel 11. Regels voor het kiezen tussen Curatieve, Preventieve of Herstellende Remediërende Maatregelen**

1. Elia kan de in Artikel 10, paragraaf 2 beschreven Remediërende Maatregelen treffen als Preventieve, Curatieve of Herstellende Remediërende Maatregelen.
2. Aangezien Curatieve 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 Curatieve 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 Uitvalsituatie zich heeft voorgedaan.
4. Elia kan Preventieve Remediërende Maatregelen treffen:
  - als niet is voldaan aan de in paragraaf 3 vermelde voorwaarden (dit is doorgaans het geval voor Congestiebiedingen);
  - 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 Artikel 13.
5. Gezien de beperkte bepaalde duur van de Kortstondig Toelaatbare Overbelastingen (doorgaans ongeveer een kwartier) combineert Elia niet meer dan twee Curatieve Remediërende Maatregelen voor één enkele Uitvalsituatie.

## **Artikel 12. Principes voor de activering van Remediërende Maatregelen in Tijdsbestek voor Day-aheadprocedure en Tijdsbestek voor Intradayprocedure**

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 Artikel 10 paragraaf 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 paragraaf 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 Regionale Veiligheidscoördinator (RSC) 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 paragraaf 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 Artikel 18.2.
4. Elia reserveert enkele topologische maatregelen zonder kosten (voornamelijk het bereik van de omschakelingen van faseverschuivende transformatoren) voor de na de capaciteitsberekening resterende tijdsbestekken (dichter bij realtime) zodat de beschikbare Remediërende Maatregelen volstaan om de Operationele Veiligheid te garanderen.
5. Elia zal rekening houden met de in Artikel 15 beschreven regels inzake de prioriteit van de dispatching wanneer zij een interne Redispatching uitvoert met behulp van de beschikbare Technische Eenheden conform Artikel 10 paragraaf 2(b).
6. In welbepaalde omstandigheden kan Elia afwijken van de in de paragraaf 2-5 beschreven principes, zoals vermeld in TITEL 5.

## **Artikel 13. Compensatiehandel & grensoverschrijdende Redispatching**

1. De in de paragrafen 2 – 10 vermelde regels hangen af van wijzigingen na de inwerkintreding 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 paragrafen 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 compensatiebiedingen (beschreven in Artikel 14) 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, Curatieve of Herstellende Remediërende Maatregel, op voorwaarde dat dit strookt met de Europese methodologieën voor de betrokken Capaciteitsberekeningsregio of met de bilaterale overeenkomst met de betrokken TSB. In de 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, conform de mogelijkheden gespecificeerd in artikel 26§3 van CACM, kan 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 intradaytoewijzingen het Congestierisico niet zullen verergeren, zonder de vastheid 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 Artikel 12 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 Artikel 14, grensoverschrijdende Redispatching of Compensatiehandel.
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 Artikel 14.5.
11. De bilaterale overeenkomsten inzake Compensatiehandel en/of grensoverschrijdende Redispatching kunnen steun van de Regionale Veiligheidscoördinator voorzien indien de TSB's dat waardevol achten<sup>8</sup>.

#### **Artikel 14. Activering van het compensatiemechanisme voor de neutralisatie van de impact van de activering van Congestiebiedingen op de systeemonbalans**

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 flexibiliteit activeert (als Congestiebieding):
  - als Remediërende Maatregel voor interne Redispatching (zoals beschreven in Artikel 10 paragraaf 2(b));
  - als Remediërende Maatregel die wordt geactiveerd voor Compensatiehandel of grensoverschrijdende Redispatching (zoals beschreven in Artikel 13).
2. Elia houdt zich aan het compensatieprincipe op voorwaarde dat er op Europees niveau geen overeenkomsten zijn die het compensatieprincipe overbodig maken.
3. Het compensatiemechanisme leidt tot de activering van een of meer compensatiebiedingen met behulp van flexibiliteit, zoals beschreven in de paragrafen 5 en 7, maar alleen wanneer die beschikbaar is en zonder dat daarbij andere risico's voor de netveiligheid ontstaan.
4. Het compensatiemechanisme houdt de activering van een of meer compensatiebiedingen in met behulp van flexibiliteit, zoals beschreven in de paragrafen 5 en 7, voor een totaal volume dat gelijk is aan de netto-impact van de Congestiebiedingen die tijdens het Tijdsbestek voor Day-aheadprocedure en het Tijdsbestek voor Intradayprocedure werden geactiveerd voor het betrokken kwartier. De compensatiebiedingen moeten niet samen noch tegelijk met de Congestiebieding worden geactiveerd.
5. Voor compensatie beschikbare flexibiliteit kan zijn:

---

<sup>8</sup> Bijvoorbeeld, typisch in de detectiefase van het proces

- i. De flexibiliteit die aan Elia ter beschikking is gesteld volgens de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Programma-Agent conform artikel 248 van het Federaal Technisch Reglement voor activering als compensatiebieding vóór de vroegste gate-sluitingstijd voor de balancerings van aFRR of mFRR.
  - ii. De flexibiliteit die aan Elia ter beschikking is gesteld op niet-gereserveerde balanceringscapaciteit conform de Modaliteiten en Voorwaarden voor Aanbieders van Balanceringsdiensten en conform artikel 226 van het Federaal Technisch Reglement (namelijk flexibiliteit die werd aangeboden maar niet gereserveerd voor balancerings tijdens het betrokken kwartier).
  - iii. Andere beschikbare middelen (in voorkomend geval) die overeenstemmen met de ID-marktregels.
6. Elia activeert de flexibiliteit voor compensatie conform de beginselen beschreven in Artikel 12 paragrafen 1, 2 en 3. Om het ontstaan van Congesties te voorkomen, activeert Elia de beschikbare flexibiliteit niet in een zone die als Rode Zone is aangemerkt (zoals beschreven in Artikel 17 **Error! Reference source not found.**
7. Voor de in paragraaf 5(i), beschreven activeringen neemt Elia de regels inzake Prioritaire Dispatching in acht, die worden beschreven in Artikel 15.
8. Als geen van de in paragraaf 5 opgesomde flexibiliteit beschikbaar is, kan Elia ter compensatie de energie van gereserveerde balanceringscapaciteit activeren volgens de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Aanbieder van Balanceringsdiensten.
9. Als Elia wegens specifieke omstandigheden niet kan voldoen aan de in de paragrafen 1 tot 8 beschreven regels, brengt Elia daarover verslag uit aan de bevoegde regulerende instantie zoals beschreven in TITEL 5.

#### **Artikel 15. Prioritaire Dispatching**

1. Wanneer Elia neerwaartse flexibiliteit activeert als Remediërende Maatregel conform Artikel 10 paragraaf 2(b), of als compensatiebieding conform Artikel 14, zal Elia trachten te voldoen aan de vereisten voor Prioritaire 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 Congestiebieding of compensatiebieding.
2. Elia zal voorrang geven aan elektriciteit die is opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen of hoogrenderende warmtekrachtkoppeling, wat betekent dat zij op dergelijke Technische Eenheden geen neerwaartse flexibiliteit activeert, op voorwaarde dat alternatieve maatregelen voor een aanvaardbare kostprijs mogelijk zijn (d.w.z. geen aanzienlijke onevenredige kosten conform artikel 13 (6) van de Elektriciteitsverordening) en op voorwaarde dat die alternatieven niet leiden tot ernstige risico's voor de veiligheid van het net.

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

#### **Artikel 16. Op kosten gebaseerde Redispatching**

1. In uitvoering van artikel 13.3 van de Elektriciteitsverordening zoals vermeld in Overweging 21, 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 flexibiliteit die door een Programma-Agent wordt aangeboden in het Tijdsbestek voor Day-aheadprocedure.
2. Conform artikel 13.7 van de Elektriciteitsverordening wordt neerwaartse flexibiliteit op Technische Eenheden die met flexibele toegang aangesloten zijn op het net en worden geactiveerd conform Artikel 10 paragraaf 2(c) niet noodzakelijk financieel vergoed.
3. Conform artikel 13.7 van de Elektriciteitsverordening en met toepassing van Artikel 8 zal Elia de biedprijzen aanvaarden voor flexibiliteit die door een Programma-Agent wordt aangeboden met het oog op Congestiebeheer in een niet-marktgebaseerd mechanisme:

#### **Artikel 17. Rode Zones**

1. Na de op dag D-1 uitgevoerde gecoördineerde veiligheidsanalyse voor dag D bepaalt Elia de Rode Zones.
2. Elia zal de Rode Zones in de loop van dag D actualiseren, op basis van de intraday Operationele veiligheidsanalyse conform artikel 70(1) van SOGL en artikel 17 van CACM (zie Overweging 23), die plaatsvindt elk uur van de dag D voor de overblijvende uren van dag D op basis van de meest recente gegevens.
3. Elia bepaalt de Rode Zones per uur op basis van een controle waarin wordt nagegaan of de Daily Schedules voor dag D die werden ontvangen na sluiting van de Day-aheadmarkt, of de afwijkingen van de Daily Schedules op dag D, Congesties zouden kunnen veroorzaken. Als een afwijking in een specifieke richting (opwaarts of neerwaarts) Congesties zou veroorzaken op relevante netwerkelementen, zal Elia de betrokken Elektrische Zone aanmerken als Rode Zone in die richting.
4. Rode Zones kunnen op de volgende beperkingen wijzen op de marge voor afwijkingen van het Daily Schedule met een granulariteit per uur:
  - i. Een nulmarge; dit betekent dat geen enkele afwijking aanvaardbaar is.
  - ii. Een specifieke MW-waarde; dit betekent dat sommige afwijkingen aanvaardbaar zijn, maar beperkt tot de MW-drempel.
5. Zones zonder beperking per uur op de in paragraaf 2 beschreven afwijkingsmarge worden beschouwd als Groene Zones.

6. Rode Zones geven aan of de afwijkingmarge beperkt is in opwaartse richting, in neerwaartse richting of in beide richtingen, afhankelijk van de relevantie.
7. Als maatregel in het kader van het Congestiebeheer om te voorkomen dat de Congestierisico's zouden verergeren of dat er zich nieuwe Congestierisico's zouden voordoen, gebruikt Elia de Rode Zones als volgt:
  - i. Conform artikel 34.3 van de EBGL heeft Elia het recht om overdrachten van Balanceringscapaciteit naar Rode Zones niet toe te staan. Elia zal de regels vastleggen in de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Aanbieder van Balanceringsdiensten.
  - ii. Conform artikel 29.14 van de EBGL heeft Elia het recht om balanceringsenergiebiedingen voor aFRR (automatische Frequentieherstelreserve) niet-beschikbaar te verklaren omdat ze leveringspunten omvatten die zich in een Rode Zone bevinden. Elia zal de regels vastleggen in de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Aanbieder van Balanceringsdiensten voor aFRR.
  - iii. Conform artikel 29.14 van de EBGL heeft Elia het recht om balanceringsenergiebiedingen voor mFRR (manuele Frequentieherstelreserve) niet-beschikbaar te verklaren omdat ze leveringspunten omvatten die zich in een Rode Zone bevinden. Elia zal de regels nader preciseren in de Modaliteiten en Voorwaarden voor de Aanbieder van Balanceringsdiensten voor mFRR.
  - iv. Wijzigingsaanvragen tijdens het Tijdsbestek voor Intradayprocedure van het Daily Schedule op Technische Eenheden die zich in een Rode Zone bevinden, worden uitsluitend door Elia goedgekeurd als de afwijking van het Daily Schedule ten gevolge van de wijziging kleiner is dan de marge van de Rode Zone die wordt beschreven in paragraaf 2 voor het betrokken kwartier of de betrokken kwartieren in de betrokken richting. De marge die in een Rode Zone met een specifiek MW-plafond (paragraaf 2 (ii)) beschikbaar is, wordt voor dispatching aangeboden op basis van het principe 'wie het eerst komt, het eerst maalt'. De Programma-Agent moet daarom wijzigingen aan het Daily Schedule ter goedkeuring voorleggen aan Elia.
  - v. Conform artikel 251 van het Federaal Technisch Reglement heeft Elia het recht om een Technische Eenheid ertoe te dwingen opnieuw het laatst goedgekeurde Daily Schedule te volgen en wel zonder kosten als er sprake is van afwijkingen in real time. Elia aanvaardt uitzonderingen op deze regel indien er zich op de betrokken Technische Eenheid een forced outage (niet geplande buitenbedrijfsstelling) voordoet.
8. Elia brengt de betrokken Programma-Agenten en Aanbieders van Balanceringsdiensten op de hoogte van de Rode Zones zodra die zijn vastgesteld op dag D-1 of zodra ze zijn geactualiseerd in de loop van dag D.

## TITEL 5 Rapportering

### Artikel 18. 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 Residuele Belasting op basis van een vergelijking van die voorspellingen met realtime-metingen en een vergelijking tussen de day-ahead en intraday Residuele Belastingsvoorspellingen.
  - b. Informatie over de kwaliteit van de outputgegevens:
    - i. Kwaliteit van de load flowberekeningen van Voor Congestie Relevante Netelementen op basis van een vergelijking tussen de bestanden van het Gemeenschappelijk Netwerkmodel die Elia van de Regionale Veiligheidscoördinator (RSC) ontvangen heeft en realtime-metingen.
    - ii. Kwaliteit van de voorspelde gegevens over internationale stromen 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 rapporteringsvereisten 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 artikel 10.2 samen met hun verantwoording. Elia voegt deze informatie toe aan het in paragraaf 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 een vermindering van de nood aan neerwaartse Redispatching van productie-installaties die hernieuwbare energiebronnen of hoogrenderende warmtekrachtkoppeling gebruiken.
4. Met inachtneming van de op kosten gebaseerde aanpak voor Redispatching conform Artikel 16.1, neemt Elia de door artikel 13.6 van de Elektriciteitsverordening gevraagde informatie betreffende de activeringen van en verantwoording voor neerwaartse Redispatching met behulp van Technische Eenheden, waarop de Prioritaire Dispatching beschreven in Artikel 15 van toepassing is, op in de verslaggeving beschreven in Artikel 18.2.

### **Artikel 19. Publicatie van informatie**

1. Elia publiceert informatie via het Transparantieplatform van het ENTSO-e conform de Overwegingen 16 en 17, betreffend :
  - a. Congestiebeheermaatregelen
  - 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 Artikel 18.2 over het gebruik van aanvullende Remediërende Maatregelen en de verantwoording daarvan.
3. Elia publiceert op haar website een kwartaalverslag met de in Artikel 18. 1(a en b) beschreven informatie en relevante gegevens over de activering door Elia van Remediërende Maatregelen met Kosten zoals beschreven in Artikel 18. 1(c). Meer bepaald zal de volgende informatie gepubliceerd worden:
  - a. KPI over de kwaliteit van de prognoses 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 Technische Eenheden die onderworpen zijn aan de Prioritaire Dispatching)

- d. d. Historische waarden van een selectie van relevante KPI's.
- 4. Elia publiceert sinds 21 april 2020 op haar website voor informatieve doeleinden of een Elektrische Zone rood is<sup>9</sup>.

## TITEL 6 Slotbepalingen

### Artikel 20. 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 versie de overhand. In dat geval zal Elia conform de nationale wetgeving een bijgewerkte vertaling van het voorstel aan de relevante nationale regulerende instanties verstrekken.

---

<sup>9</sup> De informatie over het feit of een zone rood is voor een bepaald uur van een dag wordt ook naar de relevante marktpartijen gestuurd via een geautomatiseerde B2B-pushcommunicatie. De informatie of een zone rood is via de geautomatiseerde B2B-pushcommunicatie heeft voorrang op de informatie die gedurende een bepaald uur van een dag op de website van Elia wordt gepubliceerd.