



Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas
Nijverheidsstraat 26-38
1040 Brussel
Tel.: 02/289.76.11
Fax: 02/289.76.09

COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS

BESLISSING

(B)120621-CDC-1165

over

'het voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR betreffende een wijziging van de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten voor 2012 met uitwerking vanaf 29 juni 2012'

genomen met toepassing van artikel 159, §1, van het technisch reglement van 19 december 2002 voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe

21 juni 2012

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt in deze beslissing, met toepassing van artikel 159, §1, van het Koninklijk Besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna: het technisch reglement)¹, het voorstel van NV ELIA SYSTEM OPERATOR (hierna: ELIA) betreffende een wijziging van de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten voor het jaar 2012, goedgekeurd door de CREG in haar beslissing 1132².

De CREG ontving dit voorstel van ELIA bij brief van 18 juni 2012.

De onderhavige beslissing bestaat uit drie delen. Het eerste deel vat het wettelijke kader samen en het tweede deel geeft een analyse van het voorstel weer. Het derde deel omvat de eigenlijke beslissing.

De begeleidende brief van ELIA van 18 juni 2012 en het voorstel van ELIA als bijlage bij deze brief worden aan deze beslissing toegevoegd.

Op 21 juni 2012 keurde het Directiecomité van de CREG de onderhavige beslissing goed.

¹ Onder voorbehoud van de elementen in deel I hieronder.

² Beslissing (B)111222-CDC-1132 van de CREG van 22 december 2011 over het voorstel van de N.V. ELIA SYSTEM OPERATOR betreffende de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten voor 2012.

I. WETTELIJK KADER

1. Artikel 37(6), b) van de richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van de richtlijn 2003/54/EG (hierna: richtlijn 2009/72), dat op 3 maart 2011 had moeten omgezet zijn, bepaalt:

“de regulerende instanties zijn bevoegd voor de vaststelling of de voldoende ruim aan de inwerkingtreding voorafgaande goedkeuring van ten minste de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van balanceringsdiensten, die zo economisch mogelijk worden uitgevoerd en passende stimuleringsmaatregelen bieden voor netwerkgebruikers om hun input en output op elkaar af te stemmen. De balanceringsdiensten worden op billijke en niet-discriminerende wijze verstrekt en zijn gebaseerd op objectieve criteria.”

2. Volgens artikel 11 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: elektriciteitswet) stelt de Koning, na advies van de CREG en in overleg met de netbeheerder een technisch reglement op voor het beheer van het transmissienet en de toegang ertoe. Krachtens deze bepaling bepaalt het technisch reglement inzonderheid:

1° de technische minimumeisen voor de aansluiting op het transmissienet van productie-installaties, distributienetten, uitrusting van direct aangesloten afnemers, koppellijnencircuits en directe lijnen, de aansluitingstermijnen evenals de technische modaliteiten die de netbeheerder toelaten toegang te hebben tot de installaties van de gebruikers en maatregelen te nemen of te laten nemen met betrekking hiertoe indien de veiligheid of de technische betrouwbaarheid van het net dit vereist, alsook de termijnen voor aansluiting;

2° de operationele regels waaraan de netbeheerder onderworpen is bij zijn technisch beheer van de elektriciteitsstromen en bij de maatregelen die hij dient te treffen om het hoofd te bieden aan problemen van overbelasting, technische mankementen en defecten van productie-eenheden;

3° in voorkomend geval, de prioriteit die in de mate van het mogelijke, rekening houdend met de noodzakelijke continuïteit van de voorziening, moet worden gegeven aan de productie-installaties die gebruik maken van hernieuwbare energiebronnen, of aan eenheden van warmtekrachtkoppeling;

4° de ondersteunende diensten die de netbeheerder moet inrichten;

5° de gegevens die de netgebruikers aan de netbeheerder, de gegevens van het ontwikkelingsplan inbegrepen, moeten verstrekken;

6° de informatie die door de netbeheerder moet worden verstrekt aan de beheerders van andere elektriciteitsnetten waaraan het transmissienet is gekoppeld, teneinde een veilige en efficiënte exploitatie, een gecoördineerde ontwikkeling en de interoperabiliteit van het koppelnet te waarborgen;

7° de bepalingen op het gebied van informatie of van voorafgaande goedkeuring door de commissie van operationele regels, algemene voorwaarden, type-overeenkomsten, formulieren of procedures toepasbaar op de netbeheerder en, in voorkomend geval, op de gebruikers.”

3. Ingevolge artikel 11 van de elektriciteitswet werd het Koninklijk Besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna: technisch reglement) aangenomen.

4. Artikel 159, §1 van het technisch reglement, bepaalt dat, op voorstel van de netbeheerder, de werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartieronevenwichten worden goedgekeurd door de CREG en gepubliceerd door de netbeheerder.

5. Artikel 2 van het technisch reglement bepaalt dat de netbeheerder de taken en verplichtingen uitvoert die hij dient uit te voeren krachtens de elektriciteitswet teneinde de elektriciteitsuitwisselingen tussen de verschillende op het net aangesloten personen te behouden en te ontwikkelen en het behoud van de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het net te bewaken, te handhaven dan wel te herstellen.

6. Artikel 3, §1 van het technisch reglement bepaalt dat de netbeheerder het technisch beheer van de elektriciteitsstromen op het transmissienet organiseert en zijn taken waarneemt teneinde met de hem ter beschikking staande middelen een permanent evenwicht tussen de vraag en het aanbod van elektriciteit te bewaken, te handhaven dan wel te herstellen overeenkomstig artikel 8 van de elektriciteitswet. De netbeheerder waakt over de compensatie van het globaal onevenwicht van de regelzone, dat voortvloeit uit de eventuele individuele onevenwichten van de verschillende toegangsverantwoordelijken.

7. Krachtens artikel 8 van het technisch reglement moet de netbeheerder zich onthouden van elke discriminatie tussen netgebruikers, toegangsverantwoordelijken, leveranciers van ondersteunende diensten of tussen elk andere persoon die op een of andere manier met het net verbonden is in het kader van zijn taken en verplichtingen of uitgevoerde diensten.

8. Krachtens artikel 157, §2 van het technisch reglement bewaakt, handhaaft dan wel herstelt de netbeheerder op elk moment het evenwicht tussen aanbod en vraag van elektrisch vermogen in de regelzone, onder meer veroorzaakt door de eventuele individuele onevenwichten van de verschillende toegangsverantwoordelijken. Ten dien einde schakelt de netbeheerder tijdens de uitbating van het net, in volgorde de hem ter beschikking zijnde middelen in, onder meer:

1° activering van de primaire regeling van de frequentie overeenkomstig de bepaling bedoeld in Hoofdstuk XIII van Titel IV;

2° de secundaire regeling van het evenwicht in de regelzone overeenkomstig de bepalingen bedoeld in Hoofdstuk XIII van Titel IV;

3° het vermogen ter beschikking gesteld door de producenten conform art. 159, §2; en

4° de aanpassingen aan de dagelijkse toegangsprogramma's van belastingen die door de toegangsverantwoordelijken aan de netbeheerder worden aangeboden.

§3 van ditzelfde artikel voegt eraan toe dat indien de modaliteiten, bedoeld in §2, niet volstaan om tot het herstel te leiden van het evenwicht tussen de vraag en het aanbod van actief vermogen in de regelzone, de netbeheerder opdraagt om het tertiaire reservevermogen dat door derden ter beschikking wordt gesteld overeenkomstig de bepalingen bedoeld in Hoofdstuk XIII van Titel IV, te activeren.

9. Artikel 158 van het technisch reglement bepaalt dat de netbeheerder de hem ter beschikking staande middelen activeert overeenkomstig artikel 157, § 2, met name volgens het criterium van de laagste prijs.

10. Krachtens artikel 159, §2 van het technisch reglement houden alle producenten van de regelzone waarvan het nominale vermogen voor de toegang tot het net hoger of gelijk is aan 75 MW hun beschikbare vermogen ter beschikking van de netbeheerder overeenkomstig artikelen 222 en 223. De inschrijving voor dit reservevermogen gaat vergezeld met een prijsofferte. De producenten waarvan het nominale vermogen voor de toegang tot het net lager is dan 75 MW, alsook de producenten actief in een andere regelzone voor zover de operationele regels tussen de betrokken regelzones het toelaten, kunnen eveneens, overeenkomstig door de netbeheerder bepaalde objectieve en transparante modaliteiten, hun beschikbaar kwartiervermogen ter beschikking stellen.

11. Hoofdstuk XIII van Titel IV van het technisch reglement heeft betrekking op de ondersteunende diensten.

Artikel 233 van het technisch reglement bepaalt dat de netbeheerder het primair, secundair en tertiair reservevermogen dat bijdraagt tot het waarborgen van de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het net in de regelzone evalueert en bepaalt. Hij deelt zijn evaluatiemethode en het resultaat aan de commissie mee ter goedkeuring.

Artikel 243 van het technisch reglement bepaalt in §1 dat de netbeheerder het reservevermogen voor de secundaire regeling koopt via een mededingingsprocedure en/of aanbesteding. De netbeheerder bepaalt de technische specificaties betreffende de terbeschikkingstelling en de levering van dit vermogen. §2 van dit artikel bepaalt dat de leverancier van deze dienst het secundaire reservevermogen activeert op aanvraag van de netbeheerder.

Krachtens artikel 249, §1 van het technisch reglement koopt de netbeheerder het reservevermogen voor de tertiaire regeling via een mededingingsprocedure en/of aanbesteding. De netbeheerder bepaalt de technische specificaties betreffende de terbeschikkingstelling en de levering van dit vermogen. §2 van dit artikel bepaalt dat de leverancier van deze dienst het tertiaire reservevermogen activeert op aanvraag van de netbeheerder.

Tot slot bepaalt artikel 256 van het technisch reglement dat de netbeheerder de middelen waarover hij beschikt, aanwendt overeenkomstig het technisch reglement, teneinde de afwijkingen tussen het daadwerkelijk uitgewisseld actief vermogen en het geprogrammeerd actief vermogen met de buitenlandse regelzones te beperken. Deze afwijkingen worden eveneens kwartieronevenwichten genoemd.

12. Krachtens artikel 159, §4 van het technisch reglement publiceert de netbeheerder ten minste elke dag de prijzen voor de onevenwichten van de voorgaande dag.

Artikel 244, §1 van het technisch reglement stelt dat de netbeheerder, overeenkomstig artikel 26, de benodigde hoeveelheden alsmede de technische specificaties betreffende de beschikbaarheid en levering van actief vermogen aan het net voor de secundaire regeling bepaalt en publiceert.

Artikel 250, §1 van het technisch reglement voegt eraan toe dat de netbeheerder, overeenkomstig artikel 26, de benodigde hoeveelheden alsmede de technische specificaties betreffende de beschikbaarheid en levering van actief vermogen aan het net voor de tertiaire regeling bepaalt en publiceert.

13. Rekening houdende met richtlijn 2009/72 die op 3 september 2009 in werking is getreden en de versterkte bevoegdheden die ze toekent aan de nationale regelgevende instanties waaronder de vaststelling en/of de goedkeuring van de voorwaarden voor aansluiting en toegang tot de nationale netten, maakt de CREG voorbehoud bij de formele juridische geldigheid van het technisch reglement dat werd aangenomen op advies van de CREG.

II. ANALYSE VAN HET VOORSTEL

14. Het voorstel tot wijziging wordt door ELIA voor het jaar 2012 voorgelegd, om vanaf 29 juni 2012 te worden toegepast. Deze beslissing heeft dus slechts vanaf voormelde datum, betrekking op de toepassing van de marktregels voor de compensatie van de kwartieronevenwichten gedurende het jaar 2012.

II.1. In overweging genomen beoordelings-elementen

15. Op grond van de wetteksten weergegeven in deel I werden een aantal beoordelingselementen in overweging genomen voor het uitwerken van deze beslissing. Deze beoordelingselementen worden hierna ontleed.

16. Het mechanisme voor de compensatie van kwartieronevenwichten is voor de netbeheerder een belangrijk middel om het evenwicht van de Belgische regelzone te verzekeren. In zijn bedrijfshandboek en bijhorende procedures stelt ENTSO-E de regeling van het evenwicht van de regelzones voor als een belangrijke schakel voor de veiligheid van het hele elektriciteitsnet in continentaal Europa. Het is dus uiterst belangrijk dat het mechanisme voor de compensatie van de onevenwichten in de regelzone de netbeheerder de middelen biedt om de veiligheid, de betrouwbaarheid en de efficiëntie van het net te behouden en, in voorkomend geval, te herstellen.

17. Het mechanisme voor de compensatie van de kwartieronevenwichten vormt een belangrijk element voor de werking van de Belgische elektriciteitsmarkt. Het is dus van essentieel belang om rekening te houden met de structuur en de opbouw van de markt waarvoor het bestemd is. Zo moet het rekening houden met de volgende elementen:

- het aantal lokale producenten dat diensten voor de compensatie van de kwartieronevenwichten kan aanbieden, is beperkt,
- om nieuwe marktspelers aan te trekken die in staat zijn op de Belgische markt diensten voor de compensatie van de kwartieronevenwichten aan te bieden, dient een evenwicht gevonden te worden tussen een redelijke vergoeding van deze

diensten en een regulering van de aanbiedingen, die gezien de beperkte mededinging noodzakelijk is.

18. Zo is het belangrijk dat het mechanisme voldoende flexibel is om de deelneming toe te laten van een zo groot mogelijk aantal spelers op de markt van de levering van diensten bestemd voor de compensatie van de kwartieronevenwichten. Met het oog hierop mag de structuur van het mechanisme niet de deur sluiten voor toekomstige evoluties die het mogelijk maken deze richting uit te gaan.

19. Verder is het ook noodzakelijk dat het mechanisme een adequate transparantie biedt op het vlak van de aanbiedingen en hun activering. Deze transparantie brengt een merkbare zichtbaarheid mee in termen van informatie aan de marktspelers over de aanbiedingen met betrekking tot de compensatie van de kwartieronevenwichten en draagt er aldus toe bij om potentieel abusief gedrag te ontmoedigen.

Bovendien is het belangrijk dat het mechanisme de producenten die wensen deel te nemen aan de levering van diensten voor de compensatie van de kwartieronevenwichten duidelijke signalen geeft met betrekking tot de kosten en inkomsten die zij van hun deelneming aan deze diensten kunnen verwachten.

20. Omwille van de reservevolumes waarover ELIA beschikt, zou het echter gevaarlijk zijn mochten de toegangsverantwoordelijken (*Acces Responsible Parties*, hierna: ARP) de compensatie van de kwartieronevenwichten in België kunnen beschouwen als een hulpmiddel dat hen ter beschikking staat om hun verplichting tot evenwicht na te komen. Het mechanisme voor de compensatie van de kwartieronevenwichten moet onder de huidige omstandigheden een hulpmiddel blijven dat ter beschikking van de TNB wordt gesteld om het evenwicht van de Belgische regelzone te verzekeren en het is belangrijk dat het een hulpmiddel als laatste toevlucht voor de ARP in onevenwicht blijft. Het mechanisme moet gebaseerd zijn op de marktregels en tevens toch zoveel mogelijk gaming door arbitrage met de spotmarkt of met de intraday markt voorkomen.

Dit aspect wordt hoofdzakelijk verzekerd via het tarief voor de compensatie van de kwartieronevenwichten. De goedkeuring ervan behoort bij de goedkeuring van de tarieven van de netbeheerder en valt buiten het kader van deze beslissing.

21. Bovendien moeten het mechanisme voor de compensatie van de kwartieronevenwichten en het eraan verbonden tarief een minimalisering van de kosten voor de

compensatie van de kwartieronevenwichten voor de ARP beogen en hen toereikende prijssignalen geven op kritieke momenten.

22. Tot slot is het van primordiaal belang dat het mechanisme voor de compensatie van de kwartieronevenwichten geen hinderpaal vormt voor de oprichting van een centraal West-Europese regionale markt. De integratie van de nationale markten is immers noodzakelijk om tot mededinging op nationaal niveau te komen. Het is dus belangrijk dat het mechanisme voor de compensatie van de kwartieronevenwichten zonder al te grote moeilijkheden met die van de buurlanden kan geïntegreerd worden.

II.2. Context en beschrijving van het voorstel

23. Tijdens een vergadering van vertegenwoordigers van de CREG en ELIA op 8 juni 2012 heeft ELIA de problemen inzake incompressibiliteit uiteengezet waarmee ze de laatste zes maanden in verschillende periodes te maken had. De situaties waarnaar ELIA verwijst zijn situaties waarin er een groot overschot is in de Belgische regelzone (meer injecties dan afnames) en waar de aanbiedingen voor dalend regelvermogen ontoereikend zijn om het evenwicht in de regelzone te herstellen. Tijdens die periodes heeft ELIA bovendien een gebrek aan respons van de markspelers op het tarief van de balanceringsenergie gemerkt.

24. In de begeleidende brief bij het voorstel legt ELIA uit dat die energieoverschotten tot nu toe konden worden weggewerkt door een beroep te doen op het hulpvermogen tussen netbeheerders, dit regelmiddel is echter een laatste toevlucht, het volume ervan is beperkt en de beschikbaarheid ervan is niet gegarandeerd.

Voor de aankomende zomer wordt het risico op dergelijke situaties hoger ingeschat, zowel op Belgisch als Europees vlak (onder meer in Nederland en Duitsland). In dit vooruitzicht heeft ELIA sinds januari een aantal stappen ondernomen om op korte termijn zo veel mogelijk activeerbare regelvolumes te mobiliseren. Dit zal toelaten dat ELIA vanaf midden juni bijkomende aanbiedingen voor dalend regelvermogen kan ontvangen, in het bijzonder van windenergieproductie aan een vrije biedprijs. Hierdoor zullen de tarifaire stimulansen, in geval van activering, waarschijnlijk eveneens worden versterkt.

25. Om bij alle incompressibiliteitssituaties een goede financiële stimulans te garanderen wanneer er te weinig aanbiedingen zijn en zelfs wanneer de noodreserve tussen

netbeheerders onbeschikbaar is, stelt Elia voor om in de tarieven voor de balancerings-energie het beroep op deze noodreserve voor een dalende regeling te valoriseren op een forfaitair bedrag van -100 €/MWh, en dit onafhankelijk van het feit of deze reserve effectief beschikbaar is. Dit bedrag zal dan van toepassing zijn zodra de bestaande dalende regeloffertes niet voldoende zijn om ELIA toe te laten het onevenwicht van de regelzone te compenseren.

ELIA verduidelijkt dat de voorgestelde hoogte van dit forfaitair bedrag een compromis is tussen enerzijds de behoefte om een tarifaire stimulans in te voeren om het injectieoverschot te verminderen en anderzijds de wil om de zone in de eerste plaats te balanceren met het aangeboden dalende regelvermogen en zo de activering van de reserve tussen netbeheerders als ultiem middel te behouden. De absolute waarde van het voorgestelde forfaitair bedrag moet bijgevolg hoger zijn dan de geraamde prijs van een geproduceerde MWh van een representatief deel van de gesubsidieerde eenheden, zonder dat dit bedrag de ARP's afschrikt om biedingen voor dalend regelvermogen te maken.

II.3. Toepassing van het wettelijk kader en van de beoordelingselementen op het voorstel

26. Het voorstel van ELIA verandert de basis van het mechanisme voor de compensatie van kwartieronevenwichten van de regelzone niet. Het wijzigt één element ervan om door te anticiperen, de effecten op de netveiligheid in kritieke situaties, die zich vanaf deze zomer waarschijnlijk zullen voordoen, te corrigeren. De wijzigingen zijn zodanig uitgewerkt dat ze geen enkel effect zullen hebben indien zo'n situatie zich niet voordoet in het Belgische systeem.

In die mate behoudt het mechanisme de basiskenmerken van het voorstel dat door de CREG werd goedgekeurd in beslissing 1132³.

27. Het voorstel tracht bijkomende flexibiliteit te zoeken bij niet-coördineerbare eenheden in extreme incompressibiliteitssituaties van het Belgische systeem. Op die manier opent ze de markt voor de levering van diensten voor de compensatie van kwartieronevenwichten

³ Beslissing (B)111222-CDC-1132 van de CREG van 22 december 2011 over het voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR betreffende de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten voor 2012.

voor hulpmiddelen die er tot nu toe niet aan deelnamen. Het beroep doen op die hulpmiddelen, zoals onder meer hernieuwbare en warmtekrachtkoppelingseenheden, kan worden verklaard door een gebrek aan exploitatieflexibiliteit van sommige eenheden, waaronder voornamelijk kerncentrales.

De hulpcontracten tussen TNB's zullen als uitiem middel tijdens incompressibiliteitsperiodes slechts worden gebruikt wanneer andere aanbiedingen voor dalend regelvermogen, met inbegrip van die met betrekking tot niet-coördineerbare hulpmiddelen, uitgeput zullen zijn.

28. Wat transparantie betreft, behoudt het voorstel de informatie die op de site van ELIA ter beschikking zal worden gesteld van de markt. De berekening van een aantal elementen ervan wordt hierbij echter gewijzigd om ze in overeenstemming te brengen met de voorgestelde wijzigingen.

De CREG vraagt ELIA om op zijn site de documenten bij te werken die de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten beschrijven en die als gevolg van deze beslissing zouden moeten worden aangepast.

Gezien het uitzonderlijke en ongebruikelijke tijdstip van inwerkingtreding van voorgestelde wijziging, vraagt de CREG aan ELIA om erop toe te zien dat elke ARP vóór de datum van inwerkingtreding zal worden ingelicht over de wijziging hetzij door hen persoonlijk aan te schrijven, hetzij via een bericht dat rechtstreeks of via een duidelijke link op de homepage van de website wordt gepubliceerd.

29. De CREG is van mening dat de door ELIA voorgestelde wijziging van de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten van de Belgische regelzone momenteel een goede stimulans inhoudt om nodige bijkomende hulpmiddelen ter beschikking te stellen waardoor de netbeheerder het evenwicht in de regelzone kan behouden of herstellen in incompressibiliteitssituaties, wanneer de hulpmiddelen die normaal worden gebruikt om het positief onevenwicht van de regelzone te verminderen, ontoereikend zijn.

Door de wijziging worden de weinig flexibele hulpmiddelen, die normaal niet deelnemen aan de regelingen, ertoe aangezet om een dalende regeling aan te bieden wanneer de veiligheid van het systeem vereist dat alle mogelijke hulpmiddelen worden gemobiliseerd om deel te nemen aan de regeling van het evenwicht.

Bovendien wordt het transparantieniveau van het oorspronkelijke mechanisme behouden.

De CREG is van mening dat dit voorstel voldoet aan de beoordelingselementen die erop van toepassing zijn en de andere kenmerken behoudt van het mechanisme dat door de CREG werd goedgekeurd in voormelde beslissing 1132.

Bijgevolg keurt ze dit voorstel goed.

30. Het voorstel tot wijziging vermeldt niets over monitoring.

De CREG vraagt ELIA om, samen met de gegevens over de activering van de inter-TSO reserves, de effectieve prijzen van de geactiveerde biedingen en hun valorisering in het onevenwichtstarief te blijven sturen.

III. BESLISSING

Gelet op het Koninklijk Besluit van 19 december 2002 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, onder meer artikel 159, § 1, onder voorbehoud van hetgeen geformuleerd werd in paragraaf 13 van onderhavige beslissing.

Gelet op het voorstel tot wijziging van het document “Proposition de règles de fonctionnement du marché relatif à la compensation des déséquilibres quart horaires pour l’année 2012” dat door de CREG werd goedgekeurd in haar beslissing 1132 van 22 december 2011 overgemaakt door de NV ELIA SYSTEM OPERATOR bij brief van 18 juni 2012.

Gelet op de beslissing van de CREG van 19 mei 2011 over de vraag tot goedkeuring van de evaluatiemethode voor en de bepaling van het primair, secundair en tertiair reservevermogen voor 2012.

Gelet op de beslissing van de CREG van 22 december 2011 over het voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR betreffende de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten voor 2012.

Overwegende dat de NV ELIA SYSTEM OPERATOR haar voorstel tot wijziging voor het jaar 2012 heeft ingediend om vanaf 29 juni 2012 te worden toegepast.

Overwegende dat het voorstel tot wijziging de voorschriften naleeft van de relevante artikelen van het technisch reglement van 2002 weergegeven in deel I van deze beslissing, onder voorbehoud van hetgeen geformuleerd werd in paragraaf 13, en dat het voldoet aan de beoordelingselementen ontwikkeld in deel II.1. van deze beslissing.

Beslist de CREG, in het raam van de opdracht die haar wordt toevertrouwd door artikel 159, §1, van het technisch reglement, het voorstel tot wijziging van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR voor het jaar 2012 met uitwerking vanaf 29 juni 2012, goed te keuren.

De CREG beslist echter ook dat de NV ELIA SYSTEM OPERATOR de nodige acties dient te ondernemen om te voldoen aan de opmerking in de paragrafen 28 en 30 van deze beslissing.

Verder herinnert de CREG aan de noodzaak voor de NV ELIA SYSTEM OPERATOR om over de reserves te beschikken die het onderwerp vormen van de beslissing van de CREG van 19 mei 2011 over de vraag tot goedkeuring van de evaluatiemethode voor en de bepaling van het primair, secundair en tertiair reservevermogen voor 2012.

De CREG beslist tevens dat de NV ELIA SYSTEM OPERATOR zonodig de overeenkomsten verbonden aan de compensatie van de kwartieronevenwichten in overeenstemming dient te brengen met de marktregels die de onderhavige beslissing inhoudt.

Verder behoudt de CREG zich het recht voor om op elk ogenblik bijkomende opmerkingen te formuleren, in voorkomend geval in een latere beslissing.

Ten slotte vestigt de CREG de aandacht op het feit dat haar aanvaarding van het voorstel van de NV ELIA SYSTEM OPERATOR voor 2012 geen afbreuk doet aan haar beslissing over de toepassing van een soortgelijk mechanisme na 2012. In dat verband herinnert de CREG ELIA eraan dat het nuttig is haar voorstellen voldoende tijd vóór de verwachte datum van inwerkingtreding van de goedgekeurde voorstellen in te dienen om over een wettelijke basis te beschikken voor de acties die onder meer afhangen van de beslissing van de CREG hierover.

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



Dominique WOITRIN
Directeur



François POSSEMIERS
Voorzitter van het Directiecomité