



Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas
Nijverheidsstraat 26-38
1040 Brussel
Tel.: +32 2 289 76 11
Fax: +32 2 289 76 09

COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS

BESLISSING

(B)150924-CDC-1461

betreffende

“het voorstel tot aanpassing van de toepassingsmodaliteiten van het tarief voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken”

met toepassing van artikel 33 van het tariefbesluit van de CREG (Z)111124-CDC-1109/1 tot vaststelling van voorlopige methoden voor het berekenen en vastleggen van de tarifaire voorwaarden inzake de aansluiting op en toegang tot het elektriciteitsnetwerk met een transmissiefunctie

24 september 2015

INHOUDSOPGAVE

I.	WETTELIJK KADER	4
II.	ANTECEDENTEN	5
III.	ANALYSE VAN HET VOORSTEL TOT AANPASSING VOOR DE MAANDEN NOVEMBER EN DECEMBER 2015	6
IV.	BESLISSING	7
	BIJLAGE 1	8
	BIJLAGE 2	8

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt hierna de verlenging, met de maanden november en december 2015, van de aanvraag tot goedkeuring van het voorstel tot aanpassing van het tarief voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken voorgesteld door Elia System Operator.

Naast de inleiding omvat de onderhavige beslissing vier delen:

- 1) in het eerste deel wordt het wettelijk kader besproken;
- 2) het tweede deel behandelt de antecedenten;
- 3) het derde deel bevat de analyse van het voorstel;
- 4) de beslissing van de CREG is opgenomen in het vierde deel.

Het Directiecomité van de CREG heeft de onderhavige beslissing goedgekeurd tijdens zijn vergadering van 24 september 2015.

////

I. WETTELIJK KADER

1. De wet van 26 maart 2014 heeft de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de "electriciteitswet") gewijzigd door de invoering van een strategisch reservemechanisme.

2. Met toepassing van dit mechanisme heeft Elia een voorstel van werkingsregels van de strategische reserve voorgelegd overeenkomstig artikel 7septies, §§ 1 en 2 van de electriciteitswet. Na openbare raadpleging heeft de CREG deze werkingsregels goedgekeurd via haar beslissing (B)140605-CDC-1330 van 5 juni 2014.

3. Met toepassing van artikel 7septies, § 2 van de electriciteitswet voeren de werkingsregels van de strategische reserve een bepaling in om het passend gedrag van de marktspelers te garanderen, teneinde tekortsituaties te vermijden. Deze bepaling, die in artikel 6.7.2. van voormelde werkingsregels wordt vermeld, voorziet in het bijzonder de toepassing van een positief en negatief onevenwicht vastgelegd op 4.500 EUR/MWh.

4. Om ervoor te zorgen dat deze bepaling eveneens conform de regels met betrekking tot de tarieven is en dat Elia ze indien nodig kan toepassen vanaf de winterperiode 2014-2015, was een wijziging nodig van de tariefvoorwaarden en meer bepaald van de regels van toepassing van de onevenwichtstarieven evenals een daaruitvolgende aanpassing van de tarieffiche over het handhaven en herstellen van het individuele onevenwicht van de toegangsverantwoordelijken.

5. Conform artikel 33 van het besluit van de CREG (Z)111124-CDC-1109/1 tot vaststelling van voorlopige methoden voor het berekenen en vastleggen van de tarifaire voorwaarden inzake de aansluiting op en toegang tot het elektriciteitsnetwerk met een transmissiefunctie, nog steeds van kracht, is de commissie "bevoegd om tijdens de regulatoire periode van de netbeheerder te verlangen dat hij de tarifaire voorwaarden wijzigt, om ervoor te zorgen dat deze evenredig zijn en op niet-discriminerende wijze worden toegepast".

6. De CREG is echter van mening dat de tarifaire voorwaarden van Elia noch evenredig, noch niet-discriminerend zouden zijn indien Elia niet de mogelijkheid had om het onevenwichtstarief van 4.500 EUR/MWh toe te passen dat voorzien werd door de werkingsregels voor de strategische reserve. Een gelijke behandeling van het onevenwicht van een toegangsverantwoordelijke (ARP), ongeacht of het in normale omstandigheden gebeurt of wanneer de bevoorradingszekerheid van het land in het gedrang komt, zou discriminerend of onevenredig kunnen lijken, en zou het bovendien niet toestaan dat de

werkingsregels de doelstellingen van de strategische reserve op het vlak van de bevoorradingszekerheid kunnen behalen.

II. ANTECEDENTEN

7. Op 5 juni 2014 heeft de CREG, via haar beslissing (B)140605-CDC-1330, na consultatie, de werkingsregels van de strategische reserve goedgekeurd.

8. Op 26 september 2014 heeft de CREG een brief overgemaakt aan Elia System Operator met de vraag om het tarief voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijkheid aan te passen en een aangepast tariefraaster voor te leggen.

9. Op 10 oktober 2014 heeft de CREG van Elia System Operator een voorstel tot aanpassing van het tarief ontvangen waarin het strategisch reservemechanisme werd opgenomen evenals de daaruitvolgende tarieffiche.

10. Op 16 oktober 2014 heeft de CREG de beslissing (B)141016-CDC-1381 genomen waarin zij dit voorstel voor de winterperiode 2014-2015 heeft goedgekeurd.

11. Op 30 juni 2015 heeft Elia System Operator haar tariefvoorstel voor de periode 2016-2019 ingediend.

III. ANALYSE VAN HET VOORSTEL TOT AANPASSING VOOR DE MAANDEN NOVEMBER EN DECEMBER 2015

12. In haar beslissing (B)141016-CDC-1381 had de CREG volgende analyse gemaakt:

- Elia System Operator stelt voor haar tariefvoorstel ingediend op 30 juni 2011, aangepast op 13 december 2011 en herwerkt op 2 april 2013 als volgt aan te passen om te verwijzen naar de werkingsregels van de strategische reserves (vrije vertaling):

"Voor de officiële definitie van de HUP-parameter, zie de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten die Elia heeft opgesteld in het kader van artikel 159, §1 van het Federale Technische Reglement.

Voor de waarde van het tarief voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken in het kader van de strategische reserve, zie de werkingsregels van de strategische reserve die Elia heeft opgesteld in het kader van artikel 7septies §1 van de elektriciteitswet".

- In haar aangepaste tarieffiche kiest Elia System Operator voor dezelfde aanpak, door de presentatie van de tarieven te vereenvoudigen en een duidelijke referentie op te nemen naar, hetzij de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten, hetzij, in geval van activering van de strategische reserve, naar de werkingsregels van de strategische reserve.
- Het voorstel van Elia respecteert wel degelijk de evenredigheids- en niet-discriminatievoorwaarden waaraan het tarief voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken moet voldoen voor zover ze het mogelijk maakt een duidelijk onderscheid te maken tussen het tarief toegepast in geval van onevenwicht van de ARP in een normale situatie en wanneer er een risico voor de bevoorradingszekerheid van het land is. Daarnaast zorgen de vormaanpassingen van de tarieffiche voor meer duidelijkheid en transparantie voor de gebruikers.

13. De CREG is van mening dat geen enkel nieuw element haar toelaat deze analyse opnieuw in vraag te stellen.

14. Bovendien loopt de huidige tarifaire periode af op 31 december 2015. De tarieven voor het handhaven en herstellen van het individuele evenwicht van de toegangsverantwoordelijken voor de periode 2016-2019, en dus voor de maanden januari, februari en maart 2016, zijn dus in het tariefvoorstel opgenomen dat door Elia System Operator werd ingediend. Over dat tariefvoorstel zal de CREG binnenkort een beslissing nemen.

IV. BESLISSING

Gelet op de wet van 26 maart 2014 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de "electriciteitswet") door de invoering van een strategisch reservemechanisme;

Gelet op de tarifaire methoden van de CREG van 24 november 2011;

Gelet op de werkingsregels van de strategische reserve goedgekeurde door de CREG op 12 maart 2015 (beslissing (B)150312-CDC-1403);


Gelet op de analyse die voorafgaat;

Overwegende het feit dat Elia System Operator de bepalingen inzake onevenwichtstarieven moet kunnen toepassen vanaf 1 november 2015;


Overwegende dat de huidige tarifaire periode afloopt op 31 december 2015;

Beslist de CREG tot de verlenging, met de maanden november en december 2015, van de goedkeuring van het voorstel tot aanpassing van het tarief voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken van 7 oktober 2014 voor de maanden november en december 2015 te verlengen. De aangepaste tariefliche is opgenomen in bijlage 1.

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



Laurent JACQUET
Directeur



Marie-Pierre FAUCONNIER
Voorzitster van het Directiecomité

BIJLAGE 1

Tarieffiche

BIJLAGE 2

Voorstel van Elia

Tarief voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken

Het tarief voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken, van toepassing vanaf 1 januari 2012, conform de beslissing van de CREG (16 oktober 2014), is gebaseerd op de vergoedingen die Elia verrekenet voor de regeling van het evenwicht in de Belgische regelzone, voor het betrokken kwartier en dient aan de gebruikers van het net geëigende stimuli te leveren opdat zij hun injectie en hun afname in evenwicht zouden brengen, overeenkomstig met art 12 §5 10° van de Elektriciteitswet van 29 april 1999 en art. 8.2 van de Tarifaire Methodologie van 24 november 2011.

1. Definities

Het **onevenwicht** van een toegangsverantwoordelijke is het verschil, op kwartier-basis, tussen :

- de injecties toegekend aan de evenwichtspereimeter van deze toegangsverantwoordelijke, zijnde de injecties op injectiepunten in het Elia-net, injecties in het Elia-net en komende van eender welk ander net behorende tot de evenwichtszone uitgebaat door Elia, importen en aankopen van andere toegangsverantwoordelijken; *en*
- de afnames toegekend aan de evenwichtspereimeter van deze toegangsverantwoordelijke, zijnde de afnames op afnamepunten, afnames komende van het Elia-net in eender welk ander net, behorende tot de evenwichtszone uitgebaat door Elia, exporten, verkopen aan andere toegangsverantwoordelijken, netverliezen die toekenbaar zijn aan deze toegangsverantwoordelijke.

De **netverliezen** voor de betrokken periode van dit document en die toekenbaar zijn aan een toegangsverantwoordelijke zijn de netverliezen in de netten 380-150 kV en bedragen **x% van de som van**:

- de gemeten afname in afnamepunten toekenbaar aan deze toegangsverantwoordelijke en;
- de distributie afname-posities (in geval van netto-afname) toekenbaar aan deze toegangsverantwoordelijke.

Vanaf 1 januari 2012

X% = 1,20% tijdens de piekuren

X% = 1,00% tijdens de daluren

X% = 1,05% tijdens het weekend

Vanaf 1 januari 2013

X% = 1,05% tijdens de piekuren

X% = 1,00% tijdens de daluren

X% = 1,00% tijdens het weekend

Vanaf 1 januari 2014

X% = 1,20% tijdens de piekuren

X% = 1,00% tijdens de daluren

X% = 1,05% tijdens het weekend

Vanaf 1 januari 2015

X% = 1,50 % tijdens de piekuren

X% = 1,25 % tijdens de daluren

X% = 1,25 % tijdens het weekend

Het **Bruto Opregelvolume** (BOV of GUV¹) staat voor de som van de energievolumes die door Elia voor opregeling worden geactiveerd per kwartier, met inbegrip van het volume geïmporteerde energie in het kader van de IGCC-netting, zoals gedefinieerd in de werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten².

Het **Bruto Afregelvolume** (BAV of GDV³) staat voor de som van de energievolumes die door Elia voor afregeling worden geactiveerd per kwartier, met inbegrip van het volume geëxporteerde energie in het kader van de IGCC-netting, zoals gedefinieerd in de werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten.

Het **volume van de strategische reserve geïnjecteerd in de regelzone** per kwartier SRV_{BCA}⁴ staat voor het verschil tussen het volume van geactiveerde strategische reserve en het volume van strategische reserve dat op Belpex SRM toegewezen is voor dat kwartier, zoals gedefinieerd in de werkingsregels voor strategische reserve⁵.

De **Netto Regelvolume** (NRV) is een waarde die op kwartierbasis gedefinieerd wordt en gelijk is aan het verschil tussen:

- enerzijds de som van het **Bruto Opregelvolume**, uitgedrukt in MW voor een gegeven kwartier, in het kader van de evenwichtsregeling van de Belgische regelzone, en het **volume strategische reserve geïnjecteerd in de Belgische regelzone** tijdens hetzelfde kwartier;
- en anderzijds het **Bruto Afregelvolume**, uitgedrukt in MW, voor een gegeven kwartier, in het kader van de evenwichtsregeling van de Belgische regelzone.

In wat volgt wordt een positieve waarde van het NRV daarom gelijk gesteld met een "**Netto Opregeling**" en een negatieve waarde van het NRV gelijk gesteld met een "**Netto Afregeling**".

De **marginale opregelprijs** (MIP of HUP)⁶ staat voor de marginale prijs van de activeringen voor opregeling per kwartier die wordt gevormd op basis van de hoogste eenheidsprijs voor opregeling die wordt geactiveerd om de Belgische regelzone in evenwicht te houden. De MIP wordt verder in detail gedefinieerd in de werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten.

¹ "gross volume of upward regulation"

² Conform de laatste beslissing van de CREG en zoals hernomen op de website van Elia (<http://www.elia.be> >Producten & Diensten>Evenwicht>Balancingmechanisme)

³ "gross volumes of downward regulation"

⁴ "Strategic Reserve Volume injected in the Balancing Control Area"

⁵ Conform de laatste beslissing van de CREG en zoals hernomen op de website van Elia (<http://www.elia.be> >Users' Group>Task Force « Implementation Strategic Reserves »>Winter 20xx/20xx>Werkingsregels voor strategische reserves)

⁶ HUP zoals gedefinieerd in de werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten; "Highest Upward Price"

De **marginale afregelprijs** (MDP of LDP)⁷ staat voor de marginale prijs van de activeringen voor afregeling per kwartier die wordt gevormd op basis van de laagste eenheidsprijs voor afregeling die wordt geactiveerd om de Belgische regelzone in evenwicht te houden. Deze houdt ook rekening met additionele stimuli van toepassing op de marginale afregelprijs indien er beroep gedaan wordt op het wederzijdse noodvermogen tussen netbeheerders. De MDP wordt verder in detail gedefinieerd in de werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten.

De **Area Control Error** (ACE), uitgedrukt in MW voor een gegeven kwartier, is gelijk aan het verschil tussen de referentiewaarden ("programma's") en de gemeten waarden van de uitgewisselde vermogens van de Belgische regelzone, rekening houdend met frequentie-afwijkingen.

Het **Systeemonevenwicht** wordt berekend door het verschil te nemen tussen de Area Control Error (ACE) en het Netto Regelvolume (NRV). Het Systeemonevenwicht wordt immers bekomen door de geactiveerde middelen (NRV) – ingezet door Elia voor het beheer van het evenwicht van de Belgische regelzone – te neutraliseren uit de ACE.

Een formele definitie van de bovenstaande parameters BOV, BAV, MIP, MDP, NRV, ACE, alsook een beschrijving van de werking van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten, kan teruggevonden worden op de website van Elia, waar transparant de door de CREG goedgekeurde werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten (of Balancing regels) gepubliceerd worden⁸.

Een formele definitie van parameters SRV_{BCA} alsook alle informatie over de indicatoren die worden aangewend om een tekortsituatie vast te stellen en de principes voor de activatie van de strategische reserve door de netbeheerder, kunnen teruggevonden worden op de website van Elia, waar transparant de door de CREG goedgekeurde werkingsregels voor de strategische reserves gepubliceerd worden⁹.

⁷ LDP zoals gedefinieerd in de werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuurnevenwichten; "Lowest Decremental Price"

⁸ <http://www.elia.be> >Producten & Diensten>Evenwicht>Balancingmechanisme

⁹ <http://www.elia.be> >Users' Group>Task Force « Implementation Strategic Reserves »>Winter 20xx/20xx>Werkingsregels voor strategische reserves

2. Bepaling van het tarief voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken van toepassing vanaf 1 januari 2012

Het tarief voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken wordt bepaald op basis van de berekeningsformules hernomen in tabel hierna. Deze formules zijn toepasbaar op het onevenwicht van een gegeven toegangsverantwoordelijke (ARP), voor een gegeven kwartier.

Indien het onevenwicht van een toegangsverantwoordelijke positief is (injectie is groter dan afname), houden prijzen met een positief teken (voor een positief onevenwicht) een vergoeding in van Elia aan de toegangsverantwoordelijke en prijzen met een negatief teken (voor een negatief onevenwicht) een vergoeding in van de toegangsverantwoordelijke aan Elia.

Indien het onevenwicht van een toegangsverantwoordelijke negatief is (injectie is kleiner dan afname), houden de prijzen met een positief teken (voor een negatief onevenwicht) een vergoeding in van de toegangsverantwoordelijke aan Elia en prijzen met een negatief teken (voor een negatief onevenwicht) een vergoeding in van Elia aan de toegangsverantwoordelijke.

		Netto Regelvolume (NRV)	
		Negatief (netto-afregeling)	Positief (netto-opregeling)
Onevenwicht van de ARP	Positief	MDP - $\alpha 1$	MIP - $\beta 1$
	Negatief	MDP + $\beta 2$	MIP + $\alpha 2$

Met

- $\beta 1$ (€/MWh) = 0
- $\beta 2$ (€/MWh) = 0
- Indien de absolute waarde van het Systemonevenwicht kleiner of gelijk is dan 140 MW:
 - $\alpha 1$ (€/MWh) = 0
 - $\alpha 2$ (€/MWh) = 0
- Indien de absolute waarde van het Systemonevenwicht groter is dan 140 MW:
 - $\alpha 1$ (€/MWh) = gemiddelde{ $(\text{Systemonevenwicht}^{\text{QH}-7})^2, \dots, (\text{Systemonevenwicht}^{\text{QH}})^2$ } / 15.000
 - $\alpha 2$ (€/MWh) = gemiddelde{ $(\text{Systemonevenwicht}^{\text{QH}-7})^2, \dots, (\text{Systemonevenwicht}^{\text{QH}})^2$ } / 15.000

De waarde(n) van het tarief voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken bij activatie van strategische reserves word(t)(en) gedefinieerd in de werkingsregels voor strategische reserves.

Aanpassing aan het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken

In het tariefvoorstel van Elia, zoals ingediend op 30 juni 2011, aangepast op 13 december 2011 en rechtgezet op 2 april 2013, stelt Elia voor om een verwijzing door te voeren naar de werkingsregels inzake strategische reserves. Deze verwijzing dringt zich op, aangezien bij de opmaak van het tarifaire voorstel, het mechanisme van strategische reserves nog niet bestond, dewelke pas bij wet van 26 maart 2014 ingevoerd werd. In het bijzonder stelt art. 7 septies dat op voorstel van Elia, werkingsregels voor de strategisch reserves ter goedkeuring aan de CREG voorgelegd dienen te worden, die enerzijds de eventuele verstoring van de werking van de geïnterconnecteerde elektriciteitsmarkt en/of de balancingmarkt door de activatie van de strategische reserve zoveel mogelijk dient te beperken en anderzijds het passend gedrag van de marktspelers dient te garanderen, teneinde tekortsituaties te vermijden.

De werkingsregels inzake strategische reserves voorzien inderdaad een mechanisme om een dergelijk gedrag te garanderen, aan de hand van een aanpassing van de onevenwichtsprijs tijdens de momenten dat de strategische reserves geactiveerd zijn en er zich een situatie van structureel tekort voordoet. Deze formule, dewelke een onevenwichtsprijs van 4.500€/MWh voorziet op dergelijke momenten, is ingeschreven in de werkingsregels inzake strategische reserves, dewelke door de CREG na publieke consultatie werden goedgekeurd op 05/06/2014. Deze stimuli, die als doel hebben het passend gedrag van de marktspelers te garanderen, onderschrijven ook de modaliteiten van de vigerende tarifaire methodologie van de CREG, en in het bijzonder diens artikel 8, §2 dat, volledig in lijn met artikel 12, §5, 10° van de elektriciteitswet, het volgende stelt: *“§ 2. De compensatiediensten van de onevenwichten van de Belgische regelzone worden op de meest kostefficiënte wijze verzekerd **en leveren aan de gebruikers van het net geëigende stimuli opdat zij hun injectie en hun afname in evenwicht brengen.**”*

Teneinde deze stimuli via het mechanisme van de strategische reserves te integreren in het te heffen tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken vanaf 1 november 2014, lijkt een aanpassing van de tarifaire voorwaarden inderdaad aangewezen. In haar schrijven dd. van 26 september 2014 met referentie 14/P431/V606-CDC0925 wijst de CREG erop dat het bestaande tarifaire mechanisme inzake onevenwicht niet proportioneel, noch niet-discriminatoir zouden zijn, indien Elia niet in de mogelijkheid zou verkeren om het resultaat van dit tarifaire mechanisme in lijn te kunnen brengen met wat wordt vastgesteld in de werkingsregels voor de strategische reserve. De situatie in normale omstandigheden verschilt in die mate van deze waarin de bevoorradingszekerheid in het gedrang komt, zodat een gelijkaardige behandeling van beide situaties tot discriminatie kan leiden en niet in een evenredige verhouding zou staan tot de

onderliggende problematiek om deze op een afdoende wijze het hoofd te kunnen bieden. Het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken vormt het noodzakelijke tarifaire sluitstuk van de werkingsregels, zonder hetwelk deze regels onwerkbaar zouden zijn en het oogmerk van de strategische reserve op vlak van bevoorradsingszekerheid niet kan worden bereikt.

In het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken op momenten van activatie van strategische reserves en structureel tekort, moet aldus vastgesteld zijn dat het inzetten van strategische reserves de marktwerking zo weinig mogelijk verstoort. Hiervoor worden in eerste instantie de strategische reserves via de markt (belpex DAM) aangeboden aan 3.000€/MWh en geselecteerd indien niet aan de volledige vraag kan worden voldaan.

Ten einde de toegangsverantwoordelijken de juiste incentives te geven om hun portefeuilles reeds in Day ahead in evenwicht te brengen, dient het prijssignaal in real time, m.n. het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken, hierop afgestemd te worden. Het is dus noodzakelijk om het tarief op die momenten niet meer te laten fluctueren volgens bestaande tarifaire regels (gelinkt aan de activatiekosten van de regelvermogens), maar forfaitair vast te leggen.

Zonder dergelijke aanpassing zou er een discriminatie kunnen ontstaan tussen toegangsverantwoordelijken die wel de nodige acties nemen en in voorkomend geval een deel van hun ontbrekende energie via Belpex aan 3.000€/MWh hebben aangekocht en toegangsverantwoordelijken die die niet hebben gedaan en beroep doen op reserves ter beschikking van de netbeheerder.

Het voorstel om het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken op 4.500€/MWh te plaatsen, is ingegeven vanuit de bekommernis dat dit bedrag substantieel hoger moet zijn dan bedoelde prijs van 3.000€/MWh, om een werkelijke incentive uit te maken voor de evenwichtsverantwoordelijken om binnen bedoelde prijslimieten van Belpex op zoek te gaan naar de ontbrekende energie en gaming te vermijden. De hoogte van het onevenwichtstarief staat in een evenredige verhouding tot de doelstellingen op vlak van de bevoorradsingszekerheid, waar aangetoond is dat een te klein verschil met de 3.000€/MWh een gebrek aan incentive zou hebben betekend, de effectiviteit van de functioneringsregels zou hebben ontnomen en wat op zijn beurt de bijdrage van de strategische reserve in de bevoorradsingszekerheid zou hebben aangetast.

Elia merkt op dat deze redenering ook gevolgd wordt door de CREG in haar recent studie over « de Belgische groothandelsmarkt bij stroomschaarste en stroomtekort »¹ van 8 september 2014 (zie §252). De CREG vermeldt in deze studie dat volgens haar de waarde van 4.500€/MWh beschouwd moet worden als een minimum (zie §255).

¹ Studie (F) 140908-CDC-1352

Ten einde de invloed op de werking van de balancingmarkt door de activatie van de strategische reserve zoveel mogelijk te beperken, voorzien de werkingsregels inzake strategische reserves een mechanisme dat tijdens de momenten dat de strategische reserves geactiveerd zijn maar waar er zich geen situatie van structureel tekort voordoet, de onevenwichtsprijs herberekend wordt. Dit gebeurt aan een niveau van prijzen die zich zouden hebben voorgedaan zonder activatie van de strategische reserves. Dit mechanisme is ook ingeschreven in de werkingsregels inzake strategische reserves, dewelke door de CREG na publieke consultatie werden goedgekeurd op 05/06/2014.

Elia stelt voor om onderstaande formulering te integreren in het eerder aangehaald tarifair voorstel, in het bijzonder in diens hoofdstuk 8, punt 8.1.3 Mécanisme tarifaire - 8.1.3.1 Première composante du Mécanisme tarifaire: Tarif de l'Energie d'Equilibrage - 8.1.3.1.1. Définitions :

« Pour une définition formelle du paramètre HUP, voir les règles de fonctionnement du marché relatif à la compensation des déséquilibres quart-horaires faites par Elia dans le cadre de l'article 159, §1 du Règlement Technique Fédéral.

Pour la valeur du tarif du maintien et de la restauration de l'équilibre individuel des responsables d'accès dans la cadre des réserves stratégiques, voir les règles de fonctionnement de la réserve stratégique faites par Elia dans le cadre de l'article 7 septies §1 de la loi électricité ».

Ter verduidelijking en met het oog op een maximale transparantie ten opzichte van de markt, wordt de toepassing van de in de werkingsregels inzake strategische reserves en de impact op de tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken geëxpliciteerd door naar deze werkingsregels te verwijzen in bijhorende tarifaire fiche. Van de gelegenheid wordt gebruik gemaakt om deze fiche conform eerder genomen beslissingen te verduidelijken (in het bijzonder de referenties inzake strategische reserves toevoegen, verwijzing naar de balancingregels voor wat betreft formele definities van parameters NRV, BOV, BAV, MIP en MDP en een update van het verliespercentage vanaf 1/01/2015).