



TOELICHTINGSNOTA BIJ DE PUBLIEKE CONSULTATIE VAN DE REGELS VOOR ENERGIEOVERDRACHT

ELIA

Juni 2018

INHOUDSOPGAVE

Toelichtingsnota bij de publieke consultatie van de Regels voor Energieoverdracht	1
Inhoudsopgave	2
PRAKTISCHE INFORMATIE	3
INLEIDING	4
1. Definities	5
2. Toepassingsgebied	5
3. Fasering.....	5
4. Referentiecurve of baseline	6
5. Berekening van het Geleverde volume	7
5.1. Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor een gelijktijdige levering van flexibiliteit in de markt van tertiaire regeling en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden	7
5.2. Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor SDR-eenheden in de markt voor strategische reserve.....	7
6. Principes voor de correctie van de evenwichtspereimeter.....	7
7. Notificatie.....	8
8. Penaliteiten	8
9. Varia	8

PRAKTISCHE INFORMATIE

Deze nota dient als toelichting bij de lopende consultaties over de Regels voor Energieoverdracht. Het geheel aan reacties zal aan de CREG worden overgemaakt in het kader van de officiële goedkeuringsprocedure voor de Regels voor Energieoverdracht.

De consultatie heeft als doel om de eventuele opmerkingen te verkrijgen van de betrokken marktspelers. Aan het einde van de publieke consultatie zal Elia een consultatierapport voorzien dat ter beschikking zal worden gesteld aan alle marktpartijen.

Elke reactie zal publiek gemaakt worden op de Elia-website tenzij de vertrouwelijkheid van de bijdrage wordt gevraagd of de respondent vraagt om hem niet kenbaar te maken.

Stakeholders hebben een periode van 3 weken om hun opmerkingen te bezorgen. De reacties dienen ten laatste op **18/07/2018** ingediend te worden via het onlineformulier op de Elia-website. Het ontwerpvoorstel voor de Regels voor Energieoverdracht dat ter consultatie voorligt, kan op de Elia-website geraadpleegd worden.

Vragen betreffende de voorliggende documenten kunnen worden verstuurd het volgende email-adres: Consultations@elia.be

INLEIDING

De huidige Regels voor Energieoverdracht ([link](#)) zijn sinds 1/6/2018 van toepassing op het marktsegment van de balanceringsdiensten van niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden gekoppeld aan een kwartiermeter.

De wijzigingen die worden voorgesteld in de Regels voor Energieoverdracht hebben betrekking op de extensie van de Regels voor Energieoverdrachten naar de volgende markten:

- het marktsegment van de balanceringsdiensten van gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden gekoppeld aan een kwartiermeter vanaf 1/12/2018. Momenteel zijn Leveringspunten gelegen op het laagspanningsnet uitgesloten.
- SDR-Eenheden in de strategische reservemarkt vanaf 1/11/2019. Momenteel zijn Leveringspunten gelegen op het laagspanningsnet uitgesloten.

Bovendien ontving Elia gedurende de voorbije publieke consultatie ([link](#)) van het ARP-contract de vraag om een additionele notificatie-procedure te voorzien ten aanzien van de ARPsource in het kader van een activatie in een marktsituatie met energieoverdracht. Elia voert deze additionele notificatieprocedure door in parallel met de inwerkingtreding van de energieoverdracht voor het marktsegment van de balanceringsdiensten van tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden (1 december 2018) en stelt bijgevolg de nodige aanpassingen voor in de Regels voor Energieoverdracht.

1. Definities

Beoogde wijzigingen

Sectie 1

In Sectie 1 van de Regels voor Energieoverdracht worden de volgende wijzigingen doorgevoerd:

- Er wordt vermeld dat de definities zoals bepaald in de werkingsregels voor de strategische reserve van toepassing blijven.
- Aanpassing van de definitie van ‘Bestelde volume’. Het Bestelde volume wordt breder geformuleerd en niet enkel beperkt tot de levering van balanceringsdiensten. Op deze manier is de definitie *future proof* en blijft ze in lijn met de Franstalige definitie.
- De definitie van ‘SDR-eenheid’ en “Strategic Demand Reserve” wordt toegevoegd met een verwijzing naar de werkingsregels voor de strategische reserve.
- De definitie van ‘Effectieve Levering’ wordt toegevoegd met een verwijzing naar de werkingsregels voor de strategische reserve.
- De definitie van ‘Niet-CIPU Technische Eenheid’ zoals gedefinieerd in het ARP-contract.

2. Toepassingsgebied

Beoogde wijzigingen

Sectie 4

In Sectie 4 van de Regels voor Energieoverdracht wordt het toepassingsgebied van de Regels voor Energieoverdracht uitgebreid naar de volgende markten:

- het marktsegment van de balanceringsdiensten van gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden gekoppeld aan een kwartiermeter vanaf 1/12/2018. Momenteel zijn Leveringspunten gelegen op het laagspanningsnet uitgesloten.
- De markt van strategische reserve door SDR eenheden vanaf 1/11/2019. Momenteel zijn Leveringspunten gelegen op het laagspanningsnet uitgesloten.

Elia merkt op dat de nieuwe Regels voor Energieoverdracht inwerking treden vanaf 1/12/2018, zoals aangegeven op het voorblad van de Regels voor Energieoverdracht, maar dat energieoverdracht voor de markt van strategische reserve door SDR eenheden vanaf 1/11/2019 van toepassing is.

3. Fasering

Beoogde wijzigingen

Sectie 5

In Sectie 5 van de Regels voor Energieoverdracht wordt de laatste paragraaf geschrapt en wordt de tabel in lijn gebracht met de gehanteerde terminologie en voorgestelde datums van inwerkingtreding.

4. Referentiecurve of baseline

Beoogde wijzigingen

Sectie 9.2 en 9.3

Sectie 9 van de Regels voor Energieoverdracht wordt uitgebreid met een nieuwe paragraaf 9.2.2 en 9.2.3, die enerzijds de Baseline voor het marktsegment van gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden beschrijft en anderzijds de Baseline voor het marktsegment van SDR eenheden in de strategische reservemarkt. De baseline-methodologieën worden toegelicht in een nieuwe sectie 9.3.

Voor de baseline voor het marktsegment van gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden zijn er twee opties voor de BSP:

1. De Baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor activatieaanvraag
2. De Baseline 'High X of Y': dit type baseline biedt het voordeel, zoals ook het geval is voor de baseline gebaseerd op het laatste kwartier voor activatieaanvraag, dat het gebaseerd is op historische gegevens en dat het de mogelijkheid om de baseline te beïnvloeden beperkt, omdat de afname en/of injectie van het leveringspunt voorafgaand aan de activatie geen deel uitmaakt van de berekening. Deze baseline werd gesuggereerd door marktpartijen en biedt het voordeel dat het is toegepast op producten met langere activatieperiodes.
3. De keuze van de Baseline dient beargumenteerd te worden door de FSP aan Elia. Indien nodig, overleggen Elia en de FSP samen om de geschikte methodologie te bepalen die van toepassing is op de FSP zijn portefeuille van leveringspunten. Elia behoudt het recht om de Baseline methodologie te weigeren en brengt in dien gevalle de Commissie op de hoogte.

Voor SDR is enkel de 'High X of Y' methode mogelijk als baseline. Deze baseline wordt reeds vandaag gebruikt in de context van SDR en blijft geschikt omwille van bovenstaande redenen. De ervaringen uit het verleden met het gebruik van deze baseline in de context van SDR zijn overigens positief. Zo werd bijvoorbeeld recentelijk nog de baseline gebruikt voor SDR voor toegangspunten op het Elia-net gewijzigd. Vroeger werden hiervoor nominaties gebruikt, maar onder andere een betere performantie van High X of Y hebben deze wijziging verantwoord. Verder is de 'High X of Y' baseline geschikt, voor een product met een lange activatieperiode zoals SDR, om het consumptieprofiel te voorspellen met een kleine fout en is deze methodologie zeer robuust met

een hoge integriteit: het is enerzijds in staat in een groot aantal gevallen een accurate inschatting te doen voor verschillende tijdsperiodes en processen en anderzijds het consumptieprofiel te voorspellen zonder een *bias*.¹ Deze analyse werd ook bevestigd door SDR, zoals getoond in de Task Force iSR van 26/10/2017 ([link](#)).

5. Berekening van het Geleverde volume

5.1. Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor een gelijktijdige levering van flexibiliteit in de markt van tertiaire regeling en niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden

Beoogde wijzigingen

Sectie 11.3 en Bijlage 1

Er wordt een nieuwe sectie 11.3 geïntroduceerd voor de berekening te verduidelijken van een gelijktijdige activatie van gereserveerd tertiair regelvermogen door niet-CIPU Technische Eenheden en niet-gereserveerd tertiair regelvermogen door niet-CIPU Technische Eenheden (standard of flex) door een Leveringspunt. Een bijlage wordt toegevoegd met een voorbeeld van een gelijktijdige activatie van gereserveerd tertiair regelvermogen en niet-gereserveerd tertiair regelvermogen door niet-CIPU Technische Eenheden.

5.2. Berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit voor SDR-eenheden in de markt voor strategische reserve

Beoogde wijzigingen

Sectie 11.4

Er wordt een nieuwe sectie 11.4 geïntroduceerd ter verduidelijking van de berekening van het Geleverde volume aan flexibiliteit in de markt van strategische reserve door SDR-eenheden. Elia onderlijnt dat het Geleverde volume enkel wordt berekend voor de periode van de 'effectieve levering' en dat er bijgevolg geen energieoverdracht plaatsvindt tijdens de 'Warm-up' periode en de 'Ramp-down' periode.

6. Principes voor de correctie van de evenwichtspereimeter

Beoogde wijzigingen

Sectie 12.1, 12.2 en Bijlage 2

¹ Gebaseerd op de studie Kema, 2011, « PJM Empirical Analysis of Demand Response Baseline Methods

De correctie van de evenwichtspereimeter in geval dat er meerdere ARP's actief zijn op een toegangspunt, wordt toegelicht in een nieuwe sectie 12.2.

7. Notificatie

Beoogde wijzigingen

Sectie 13.1.1., 13.1.2 ,13.2 en 13.3.2

Elia licht in sectie 13.1.2 de notificatie toe van de transmissienetbeheerder aan de FSP in de markt van strategische reserve door SDR-eenheden en verwijst hiervoor naar de werkingsregels voor de strategische reserve waar het proces ter activatie van SDR wordt beschreven.

De additionele notificatie van de transmissienetbeheerder aan de ARPsource voor zowel de markt van niet-gereserveerde tertiaire regeling, de markt van gereserveerde tertiaire regeling als de markt van strategische reserve door SDR-eenheden wordt beschreven door het toevoegen van een nieuwe punt in sectie 13.2. Bovendien worden de tweede en derde notificatie ten aanzien van de ARPsource uitgebreid naar de markt van strategische reserve door SDR-eenheden.

De notificatie van het Geleverde volume aan flexibiliteit aan de transmissienetbeheerder wordt toegelicht in een nieuwe sectie 13.3.2.

8. Penaliteiten

Beoogde wijzigingen

Sectie 14.1, 14.2 en 14.3

De bestaande penaliteit die gelinkt is aan de tweede notificatieprocedure van de FSP aan de transmissienetbeheerder wordt uitgebreid naar de eerste notificatie van de FSP voor niet-gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU Technische Eenheden.

De penaliteiten voor gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden en SDR worden toegevoegd onder nieuwe secties 14.2 en 14.3. Beide penaliteiten voorzien de mogelijkheid tot schorsing voor de eerstvolgende veiling indien de transmissienetbeheerder opmerkt dat driemaal binnen een periode van 30 kalenderdagen de FSP nalaat om de transmissienetbeheerder op de hoogte te brengen ten laatste 3 minuten na de start van de activatie en binnen de 3 minuten na het einde van de activatie.

9. Varia

Elia grijpt voorgaande wijzigingen ook aan om de Regels voor Energieoverdracht te verbeteren.

- *Vervanging van ‘de markt van tertiair regelvermogen’ door ‘de markt van tertiaire regeling’*

Doorheen de Regels voor Energieoverdracht wordt ‘de markt van tertiair regelvermogen’ vervangen door ‘de markt van tertiaire regeling’. In het kader van een activatie of levering, wordt de term van ‘regelvermogen’ gehanteerd.

- Elia verduidelijkt de structuur van sectie 15 door titels 15.3.1 en 15.4.1 te schrappen met betrekking tot de gegevensuitwisseling voor niet-gereserveerd tertiair regelvermogen afkomstig van niet-CIPU Technische Eenheden. De gegevens die ter beschikking gesteld worden, zijn het op -of neerwaarts Geleverde volume aan flexibiliteit op kwartierbasis voor de niet-gereserveerde tertiaire regeling, de gereserveerde tertiaire regeling door niet-CIPU technische eenheden als SDR.