



NEDU
Nederlandse Energie Data Uitwisseling

Baarnsche Dijk 4 D
3741 LR Baarn
www.edsn.nl

T (035) 54 80 180
F (035) 54 80 184

Issue	IC028	Optimalisatie inzet regel- en reservevermogen Elektriciteit
--------------	--------------	--

Status:	Concept		
Versienummer:	2.0	Versiedatum:	30 september 2009
Documentnaam:	IC028 Optimalisatie inzet regel- en reservevermogen Elektriciteit		

Behandeld door Issue Cie:	Klantgerelateerd	Wholesale-E	Wholesale-G
		x	

Raakt aan:	Kleinverbruik	Grootverbruik
Elektriciteit		x
Gas		

Impact op keten	Ja/nee
codewijziging	nee
berichten	ja
processen	ja
systemen	ja
referentiemodel	nee
overigen	

Vastgesteld door NEDU op	30-9-2009
Invoering in markt per	01-05-2010

Contact	
IC-Wholesale-G	
IC-Wholesale-E	
IC-Klant	IC-Klant@edsn.nl

Situatieschets:

Als netbeheerder van het landelijke hoogspanningsnet is TenneT TSO B.V. op grond van de elektriciteitswet 1998 gehouden tot het bewaken en "handhaven" van het evenwicht tussen levering aan en afname van elektrisch vermogen op het elektriciteitsnet in Nederland, ook in relatie met het buitenland. Daarnaast is TenneT TSO B.V. verantwoordelijk voor het oplossen van mogelijke transportbeperkingen in Nederland. Voor de uitoefening van deze taken wordt gebruik gemaakt van zgn. Regel en Reservevermogen (hierna: RRV) wat in de vorm van biedingen door de markt wordt aangeboden. Conform artikel 5.1.1.1a1 van de Net Code moeten alle aangeslotenen met een gecontracteerd (in het aansluitcontract) en beschikbaar gesteld vermogen van meer dan 60 MW (getotaliseerd per aansluiting) het vermogen dat minder kan worden afgenomen of meer of minder kan worden geproduceerd, door middel van biedingen via de PV beschikbaar stellen aan TenneT. Aangeslotenen die niet aan de eisen van deze biedplicht voldoen kunnen RRV op gelijke wijze vermogen beschikbaar stellen aan TenneT op vrijwillige basis.

De huidige systematiek dwingt af dat de PV partijen biedingen moet insturen die per PTE door TenneT TSO B.V. kunnen worden afgeroepen, ongeacht de door de bieder aangegeven afroeptijd van de bieding, en het door TenneT TSO B.V. beoogde doel van de afroep. Deze beperking van 1 PTE is er oorzaak van dat de aanbieder voor elke PTE zijn volledige start kosten in deze biedprijs zal verwerken. De mogelijkheid bestaat namelijk dat hij ook slechts voor 15 minuten zal worden afgeroepen. Omdat dit echter vrijwel nooit het geval zal zijn komt hierdoor een niet realistische prijs tot stand welke geen goede basis geeft voor TenneT om transparante en efficiënte beslissingen te nemen tot de inzet van reserve vermogen voor andere doelen dan balanshandhaving. Dit leidt ertoe dat voor redispatch-doeleinden niet de biedingen worden gebruikt, maar telefonisch opvraag wordt gedaan bij producenten, en telefonische transacties worden gesloten. Dit leidt tot een niet eenduidige, minder transparante en inefficiënte bedrijfsvoering door TenneT.

Tot op heden was deze bedrijfsvoering voor zowel TenneT TSO B.V. als ook de PV partijen acceptabel gezien de lage frequentie van afroep voor redispatch of vervangend vermogen. Door ontwikkelingen in de markt zoals o.a. de aanleg van NorNed en BritNed, CWE, de sterke toename van grote productie middelen, toename van decentrale productieopwekking en verwachtingen ten aanzien van het aantal op te lossen transportbeperkingen (middels congestiemanagement) zal de frequentie van het afroepen van reservevermogen voor redispatch de komende jaren sterk toenemen. De verwachting is dat dit een dagelijks proces zal gaan worden.

TenneT TSO B.V. als ook de PV partijen hebben sterk de behoefte om het proces van het afroepen van reservevermogen te verbeteren. Om het afroep en biedproces eenduidig en efficiënt te laten verlopen zullen de karakteristieken van een bieding zoals we die nu kennen, moeten wijzigen en zal het afroep en bied proces gedeeltelijk moeten worden heringericht zodat er met blokbiedingen kan worden gewerkt. Enkele belangrijke kenmerken van blokbiedingen t.o.v. de huidige biedingen zijn dat de blokbiedingen per PTE worden aangeleverd door de PV partijen, dat de biedende partij een minimale afroeptijd kan opgeven en dat de biedende partij de afroepduur kan opgeven (de minimale lengte van de afroep, bv. minimaal 1 uur).

IC028: Optimalisatie inzet regel- en reservevermogen Elektriciteit

Opdracht

Optimaliseer het bestaande (markt)proces met bijbehorende informatie uitwisseling voor het inzetten van regel- en reservevermogen, zodanig dat TenneT TSO B.V. het proces van bieden, afroepen en verrekenen van reservevermogen t.b.v. redispatch met behulp van blokbiedingen op een efficiënte, effectieve en transparante wijze kan inrichten.

Oplossing:

Het marktproces met betrekking tot biedingen is beschreven in de Uitvoeringsregels en Procedures met betrekking tot Net- en Systeemcode (zie [1]).

Nadere uitleg over dit proces is beschreven in de Handleiding bieden Regel- en ReserveVermogen (zie [2]).

Het gewijzigde marktproces, meer specifiek de wijze waarop de informatie uitwisseling plaats heeft, is beschreven in het BRS Blokbiedingen voor Regel- en Reservevermogen (zie [3]).

Voorbeelden van de bijbehorende berichten is beschreven in de voorbeeld UTILTS voor blokbiedingen (zie [4]).

Deze documenten worden als bijlage bij dit issue meegeleverd.

Invoeringsstrategie:

September 2009:

Vaststellen issue door ALV NEDU september 2009

Mei 2010:

Implementatie nieuw proces (BRS Blokbiedingen voor Regel- en Reservevermogen) en nieuwe berichten (MIG UTILTS) mei 2010

Versieoverzicht:

- 1.0 Versie door TenneT TSO B.V. ingediend in de IC Wholesale E
- 2.0 Versie aangeboden aan ALV NEDU; invoeringsdatum aangepast.

Bijlagen:

- [1] Uitvoeringsregels en Procedures met betrekking tot Net- en Systeemcode, versie 4.0;
- [2] Handleiding bieden Regel- en Reservevermogen, versie 2.0;
- [3] BRS Blokbiedingen voor Regel- en Reservevermogen, march 2009, version 1.0;
- [4] voorbeeld UTILTS voor blokbiedingen, versie 03.