

Issue	IC052b	IC052b: Kassabon reconciliatie resultaten Gas
--------------	---------------	--

Status:	Definitief		
Versienummer:	1.0	Versiedatum:	26 mei 2010
Documentnaam:	IC052b: Kassabon reconciliatie resultaten v10		

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

Raakt aan:	Kleinverbruik	Grootverbruik
Electriciteit		
Gas	X	X

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

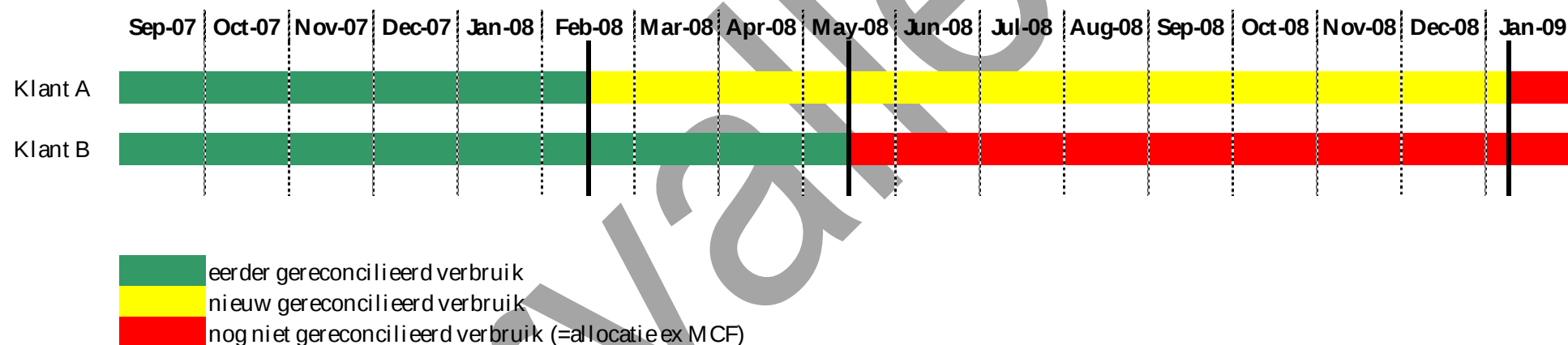
Vastgesteld door NEDU op	26 mei 2010
Invoering in markt per	Zie invoeringsstrategie

Contact	
IC-Wholesale-G	Joost.van.unnik@edsn.nl
IC-Wholesale-E	
IC-Klant	

Situatieschets:

Shippers en leveranciers geven aan meer transparantie te willen in het huidige marktproces reconciliatie. In het huidige proces wordt er per pseudogas gereconcileerd op shipper/leverancier/afnamecategorie niveau. Zodra de meetcorrectiefactor van het allocatieproces voor een verbruiksmaand definitief is (M+4) worden de in de betreffende verbruiksmaand opgenomen meterstanden gereconcileerd. In het hierna volgende wordt de maand waarvoor opgenomen standen worden gereconcileerd aangeduid met "reconciliatiemaand".

Onderstaand voorbeeld ter verduidelijking. Hierin is voor Klant A een stand opgenomen op 15 februari 2008 en een stand op 6 januari 2009. Voor Klant B is een stand opgenomen op 16 mei 2008. De reconciliatiemaand is januari 2009. Hierin wordt alleen de stand van Klant A (de in die maand opgenomen stand) gereconcileerd:



In het reconciliatieproces wordt voor aansluitingen waarvoor in de reconciliatiemaand een stand is opgenomen het verbruik tussen huidige en vorige stand toegerekend aan de dagen binnen de verbruiksperiode en gesommeerd per verbruiksmaand (GEEL). In een reconciliatierun worden 17 verbruiksmaanden betrokken: de reconciliatiemaand + de 16 voorliggende verbruiksmaanden. Indien in deze periode van 17 maanden een (deel van een) verbruiksmaand ligt na de datum van (laatste) meteropname, dan wordt voor deze periode het in de allocatie toegerekende verbruik gebruikt (=SJVxPFxMCF) (ROOD). Indien in deze periode van 17 maanden een (deel van een) verbruiksmaand ligt voor de datum van de op een na laatste meteropname dan is die periode reeds eerder gereconcileerd (GROEN). Omdat bij gas het gehele gosvolume in de reconciliatie wordt herverdeeld wordt een correctiefactor (MMCF) berekend voor elke verbruiksmaand op basis van het toegerekende actuele verbruik (gereconcileerd) + gealloceerd verbruik (nog niet gereconcileerd), de totale gosmeting en het verbruik in het uurbemeten segment.

De middels deze berekeningswijze verkregen data wordt door de netbeheerder verstrekt aan de shippers en leveranciers via het bericht RNINFO. Deze specificatie geeft echter geen inzicht in verschillen tussen door de netbeheerder in de reconciliatie verwerkte verbruiken en de met de leverancier uitgewisselde verbruiken. Dit heeft tot gevolg dat shippers en leveranciers geen detailcontrole kunnen doen op de uitkomsten van de reconciliatie. Verschillen die hierbij naar voren komen kunnen verder niet gespecificeerd worden. Deze verschillen kunnen echter grote financiële consequenties hebben.

IC052b: Kassabon reconciliatieresultaten gas

Om de transparantie ten aanzien van de reconciliatie resultaten te vergroten zijn bilaterale afspraken tussen netbeheerders en leveranciers inmiddels geregeld in het issues IC 052a, welke is goedgekeurd door de ALV Nedu op 3 maart 2010.

De scope van dit issue IC052b is om transparantie van de reconciliatie resultaten te regelen in een gestandaardiseerd proces.

Vraag:

Op welke wijze kan worden zorg gedragen voor een zo groot mogelijke transparantie van de reconciliatieresultaten gas via een gereguleerd proces op detailniveau (zgn 'kassabon').

Overwegingen

Voor Elektriciteit wordt m.i.v. 1 januari 2009 transparantie in de recon gegeven via een 'kassabon'.

Op het moment van agenderen van dit issue (januari 2009) in de ICWG hebben netbeheerders als gevolg van het herallocatieproces over de jaren 2004 t/m 2006 een uiteenlopende achterstand ten opzichte van het reguliere reconciliatie tijdschema. De inhaalslag die hiervoor moet worden uitgevoerd verdient prioriteit.

In de tussentijd is het voor leveranciers van groot belang dat eventuele discrepanties kunnen worden geadresseerd en dat er afspraken worden gemaakt over gewenste transparantie en het bijbehorende tijdpad.

In het nieuwe marktmodel voor kleinverbruik wordt de meetketen omgekeerd. Leveranciers (meetdatabedrijf) gaan dan de gegevens voor de reconciliatie aanleveren aan de netbeheerders. Dit gegeven leidt ook bij (sommige) netbeheerders tot behoefte aan meer transparantie in het reconciliatieproces, bij voorkeur via een zgn. 'kassabon'.

Doel van een kassabon voor reconciliatie is door leveranciers als volgt geformuleerd (in subwerkgroep 'Kassabon' van ICWG):

Het verkrijgen van transparantie in hoe het definitieve inkoopvolume, dat volgt uit het RNINFO bericht, is opgebouwd.

Bij dit doel zijn de volgende afgeleide uitgangspunten geformuleerd:

- 1) een kassabon moet aansluiten bij (optellen tot) het maandelijks ontvangen RNINFO bericht;
- 2) een kassabon moet inzicht geven in de gereconcileerde verbruiken.

Hoe een kassabon idealiter moet worden ingevuld op basis van bovenstaande doelstellingen is middels een voorbeeld opgenomen onder het kopje **Voorbeeld Kassabon** in dit issue.

IC052b: Kassabon reconciliatieresultaten gas

Voor de realisatie van een kassabon volgens het uitgewerkte voorbeeld bestaan ten aanzien van de systemen van netbeheerders de volgende overwegingen:

- Systemen van netbeheerders verschillen dermate dat een generieke kassabon met de huidige systemen zonder ingrijpende aanpassingen niet mogelijk is.
- Netbeheerders hebben EDSN opdracht gegeven om te faciliteren in het opstellen van een integraal ontwerp samen met RNB's voor centrale meetdata ontvangst, allocatie en reconciliatie. Het lijkt logisch om het eindplaatje daar op te enten. En vanuit de ontvangende kant ook een bijdrage te leveren aan dit ontwerp.

In de vergadering van de ICWG van 5 maart 2010 bestaat consensus over het idee om de verdere uitwerking van de kassabon mee te nemen in het hiervoor genoemde integraal ontwerp voor centrale meetdata ontvangst, allocatie en reconciliatie. Naast inhoud dient daarbij ook aandacht te zijn voor vorm, frequentie en wijze van data uitwisseling.

De Netbeheerders nemen dit mee in het IO en zullen middels sessies met de PV partijen de noodzakelijke informatie verzamelen.

Voorbeeld kassabon:

1. Situatieschets

	Sep-07	Oct-07	Nov-07	Dec-07	Jan-08	Feb-08	Mar-08	Apr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Aug-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dec-08	Jan-09	
EAN A																		
EAN B																		
EAN C																		
EAN D																		
	eerder gereconcileerd verbruik																	
	nieuw gereconcileerd verbruik																	
	nog niet gereconcileerd verbruik = Allocatie (mmcf x sjv x pf)																	
	correctie verbruik																	

In bovenstaand voorbeeld is de reconciliatiemaand Januari 2009. Voor aansluiting A is de laatste stand vastgesteld op 21 januari 2009 06:00 uur. Er is een verbruik vastgesteld voor de periode 5-2-2008 t/m 21-1-2009. Voor aansluiting B is de laatste stand vastgesteld op 10 mei 2008 06:00 uur. Aansluiting B is op 1 januari 2008 van shipper gewisseld. Voor aansluiting C is de laatste stand vastgesteld 1 augustus 2007 06:00 uur. Voor aansluiting C is nu 17 maanden geen stand ontvangen; dit leidt tot een correctieverbruik in de reconciliatie. Voor aansluiting C wordt de stand van 1 augustus 2008 "gebulldozerd" naar 1 september 2008. Voor aansluiting D is de laatste stand vastgesteld op 1 februari 2009 06:00 uur (dit hoort dus nog bij januari).

IC052b: Kassabon reconciliatieresultaten gas

2. Gewenste specificatie in kassabon

Uitgangspunten:

Het reconciliatieresultaat voor een reconciliatiemaand wordt gecommuniceerd via het bericht RNINFO aan shipper en leverancier. Het bericht RNINFO bevat het volume van alle aansluitingen; aansluitingen waarvoor een stand is opgenomen en aansluitingen waarvoor dit niet het geval is. Volumes voor aansluitingen waarvoor in de reconciliatiemaand geen stand is opgenomen worden op basis van SJV x PF x MCF in de reconciliatie verwerkt. Indien binnen de reconciliatietermijn van 17 maanden geen verbruik ter reconciliatie is aangeboden wordt de laatste bekende stand "gebulldozerd"; d.w.z. een maand opgeschoven. De netbeheerder zet dan een correctieverbruik in voor de reconciliatie.

Specificatie voor controle RNINFO bericht

<HEADER> dit kan ook in de bestandsnaam, bijvoorbeeld: 301010_8714252007206_200901.csv

GOS: 871610000003010101

Leverancier: 8714252007206

Reconciliatiemaand: 200901

EAN	CAT	SHI	Toerekening	Periode van	Periode tot	Volume
A	G1A	X	Verbruik	01.09.2007	04.02.2008	9999
A	G1A	X	Verbruik	05.02.2008	21.01.2009	9999
A	G1A	X	SJVxPF	21.01.2009	31.01.2009	9999
B	G2A	X	Verbruik	01.09.2007	31.12.2007	9999
B	G2A	Y	Verbruik	01.01.2008	09.05.2008	9999
B	G2A	Y	SJVxPF	10.05.2008	31.01.2009	9999
C	G1A	Y	Correctie	01.09.2007	30.09.2007	300
C	G1A	Y	SJVxPF	01.01.2009	31.01.2009	9999
D	G1A	Y	Verbruik	01.09.2007	31.05.2008	9999
D	G1A	Y	Verbruik	01.06.2008	31.01.2009	9999

Specificatie voor controle aangeleverde verbruiken

<HEADER> dit kan ook in de bestandsnaam, bijvoorbeeld: 301010_8714252007206_200901.csv

EAN	Periode van	Periode tot	Volume
A	05.02.2008	21.01.2009	9999
D	01.06.2008	01.02.2009	9999

Toelichting op specificatie:

Aan de hand van de eerste specificatie kan worden vastgesteld of het reconciliatie resultaat in het RNINFO bericht aansluit bij de optelsom van de onderliggende specificatie op aansluiting niveau, gebruik makend van toerekening obv gerealiseerde profielfracties en de MMCF (dit kan de leverancier zelf doen). Als deze controle klopt is het zinvol om verder in te zoomen op de aansluitingen waarvoor een verbruik is gereconcilieerd.

Vervolgens kan voor de aansluitingen waarvoor een verbruik ter reconciliatie is aangeleverd worden gecontroleerd of deze correct zijn toegerekend aan de verbruiksmaanden.

Tenslotte kan voor de betreffende aansluitingen worden bepaald of het juiste verbruik en de juiste verbruiksperiode in de reconciliatie is verwerkt.

Oplossing:

De kassabon rapportages worden ontwikkeld in het centraal systeem voor meetdata ontvangst, allocatie en reconciliatie. De relevante functionaliteiten zullen binnen dit project afgestemd worden met de leveranciers en shippers.

Invoeringsstrategie:

Aansluiten bij roadmap MDO en C-A&R en opnemen in scope van het ontwerp C-A&R en MDO (zie bijlagen).

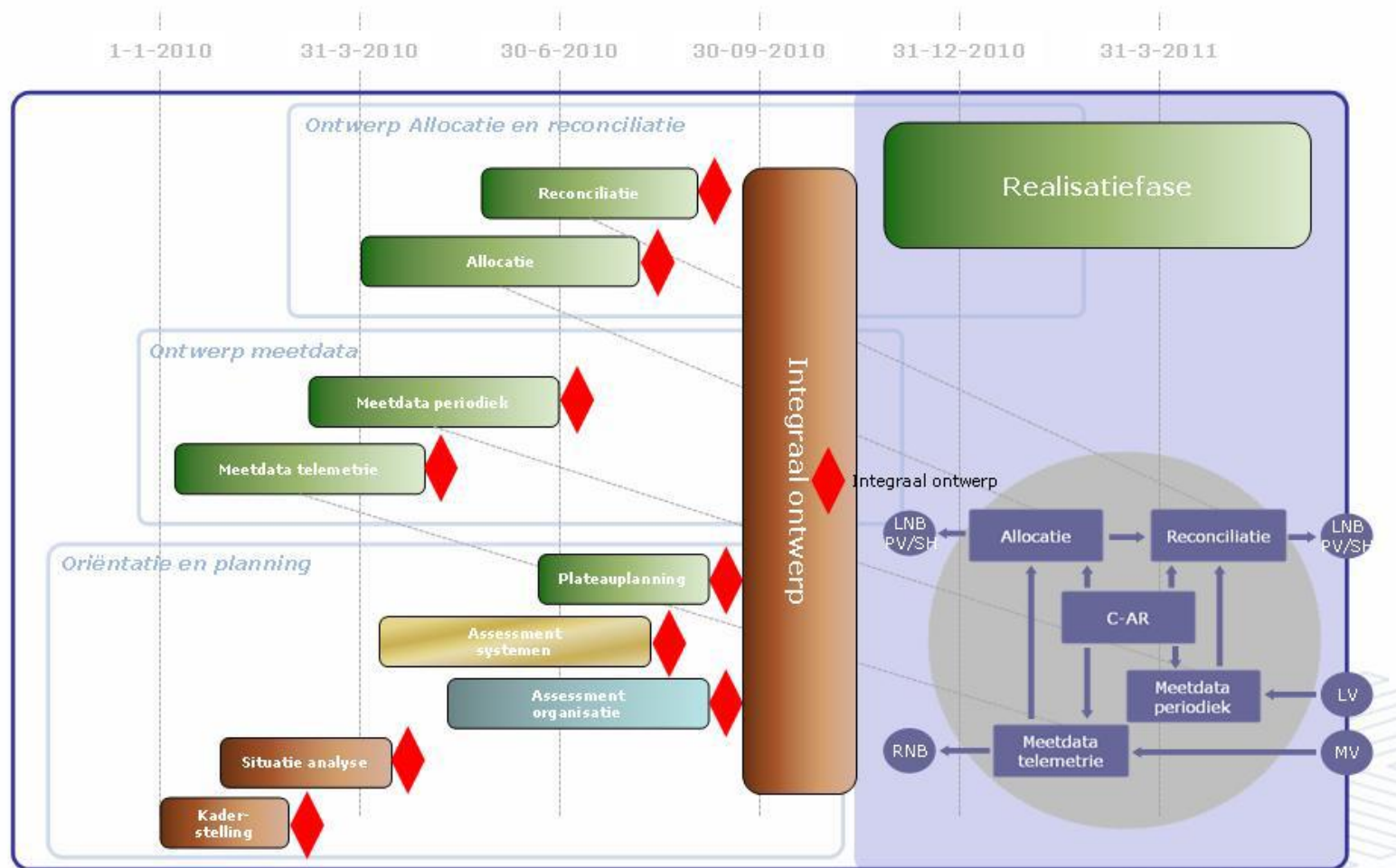
Versieoverzicht:

- 0.1 eerste aanzet Gijs Visser op 13 november 2008;
- 0.2 tweede concept door Joël van Andel/Gijs Visser/Mark Pullens op 10 december 2008
- 0.3 derde concept door Joël van Andel naar aanleiding van bespreking in ICWG op 10 december 2008
- 0.4 aanpassingen naar aanleiding van overleg in de subwerkgroep d.d. 13 juli 2009 en 30 oktober 2009
- 0.5 issue gesplitst door Joël van Andel in Issue 052a (bilateraal overleg korte termijn inclusief fair use regels) en Issue 052b (ontwerp kassabon gereguleerd proces)
- 0.6 aanpassing issue naar aanleiding van bespreking in ICWG 5 maart 2010 (oplossing koppelen aan centraal systeem voor meetdata ontvangst, allocatie en reconciliatie).
- 0.7 Aanpassingen na interim review door sub werkgroep d.d. 25 maart 2010
- 0.8 Aanpassingen na opmerkingen Erik Woutersen d.d. 31 maart 2010
- 0.9 Aanpassingen na opmerkingen in ICWG d.d. 16 april 2010
- 1.0 Definitief na vaststelling ALV NEDU 26 mei 2010.

BIJLAGE 1

Integraal ontwerp meetdata en A&R

Planning Integraal ontwerp



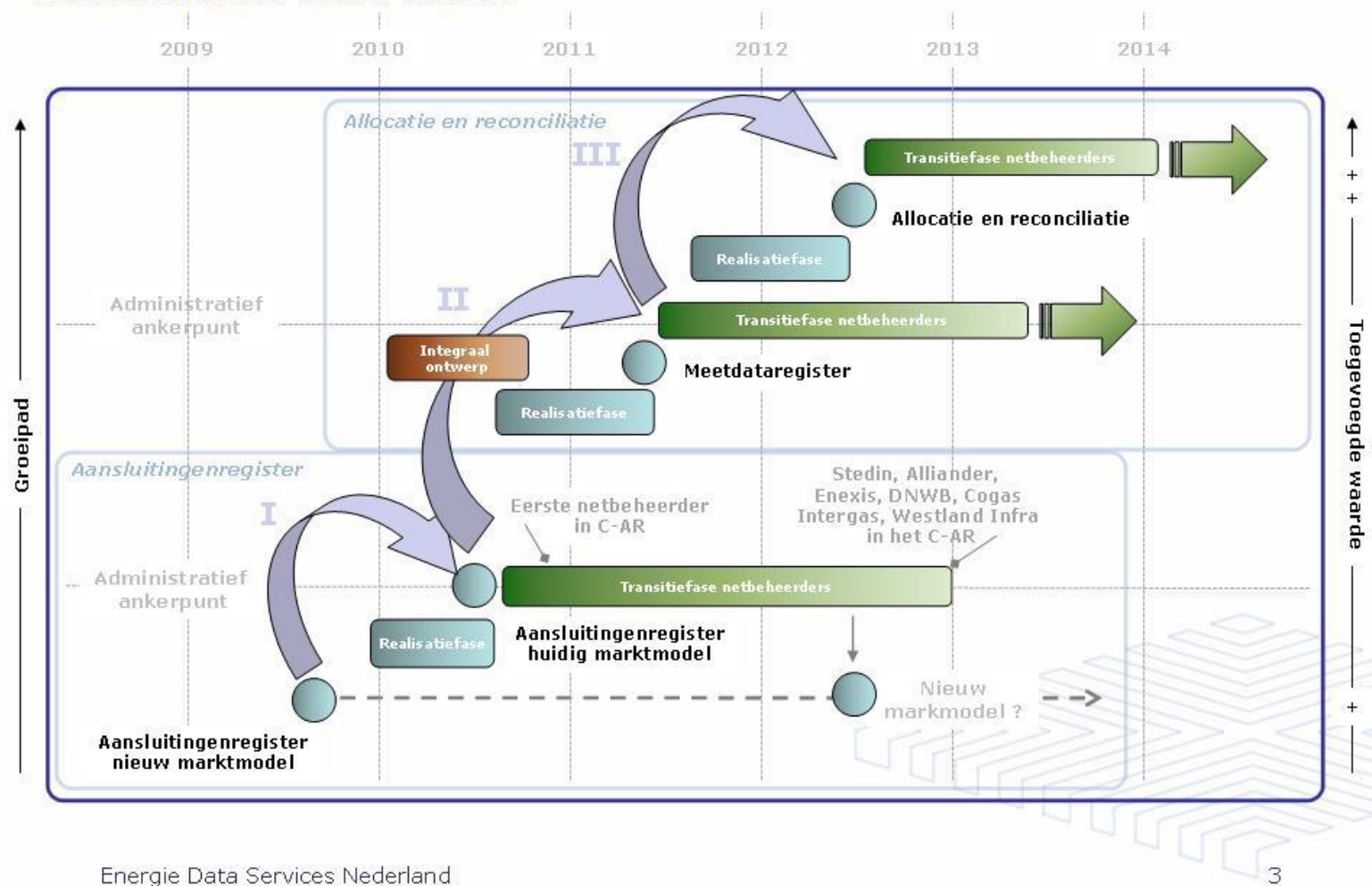
Energie Data Services Nederland

16

BIJLAGE 2

Integraal ontwerp meetdata en A&R

Roadmap voor samenwerking door Netbeheerders aan marktfaciliterende taken



Energie Data Services Nederland

3