

Werkgroep Marktmodel Wholesale Gas

Eerste bijeenkomst
31/10/2008:
bespreken kader en
bepalen vraagstukken



Agenda

- Voorstelronde (wie, welke rol, specifieke expertise)
- Bespreken opdracht
- Kader: nieuw balanceringsregime landelijk gastransportnet
- Nieuw marktmodel: uitwerking wetsvoorstel
- Doorlopen van het gehele proces + bepalen onderzoeksvragen
- Bepalen wie per vraag probleemverantwoordelijke is

- Ergens tussen 12 en 1: lunch

- Afsluiting tussen 3 en 4 (?)

Voorstelrondje

Naam, bedrijf, reporg, specialiteit, ...



3

Opdracht

- Bepaal alle openstaande punten die opgelost moeten worden zodat per **1-1-2010** een nieuw Marktmodel Wholesale Gas ingevoerd kan worden
- Zorg dat alle gevonden punten aangepakt worden; bepaal hiervoor zelf de kaders en uitgangspunten
- Maak een voorstel voor de benodigde codewijzigingen
- Bewaak de voortgang voor alle punten

- Neem als uitgangspunt de tekst van het wetsvoorstel zoals door EZ aangereikt (d.w.z. niet de consultatieversie)
- Neem als randvoorwaarde de uitwerking van het nieuwe balanceringsregime (tekst EZ, uitwerking GTS)
- (WB) Maak aan de ene kant zoveel mogelijk gebruik van bestaande werkwijzen, maar voer aan de andere kant vereenvoudigingen door waar mogelijk en rendabel



4

Nieuw Balanceringsregime

Landelijk gastransportnet

CONCEPT, MID case
Ter informatie, niet ter discussie



5

Nieuw balanceringsregime

(hoofdlijnen 1)

- Alle programmaverantwoordelijken dienen programma's in
- Tussen entry en exit zit verplichte demping
- Alle PV-ers dienen zich aan hun programma te houden
- Onbalans is afwijking van het exit programma plus afwijking van het entry programma
- Middels een Portfolio Onbalans Signaal en een Syteem Balans Signaal krijgt een PV-er inzage in zijn positie en die van het net



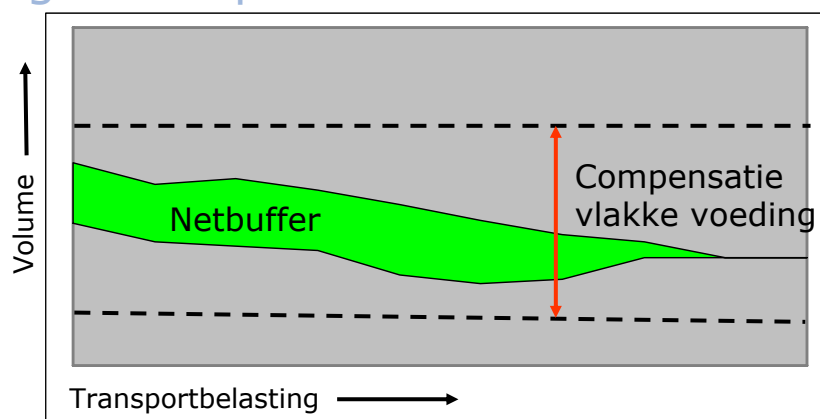
6

Nieuw balanceringsregime (hoofdlijnen 2)

- PV-er kan eigen positie aanpassen door
 - Fysieke invoeding of onttrekking aan te passen
 - Te kopen of verkopen op intraday marktNB. Programma kan niet aangepast worden!
- Indien het landelijk gastransportnet buiten de "comfortzone" komt wordt gas gekocht of verkocht via een biedladder systeem
- PV-er moet dan gas kopen of verkopen tegen de biedladderprijs afhankelijk van zijn **cumulatieve** positie en de positie van het net
 - Kosten bij (mede) veroorzaken systeemonbalans
 - Vergoeding bij (mede) tegengaan systeemonbalans

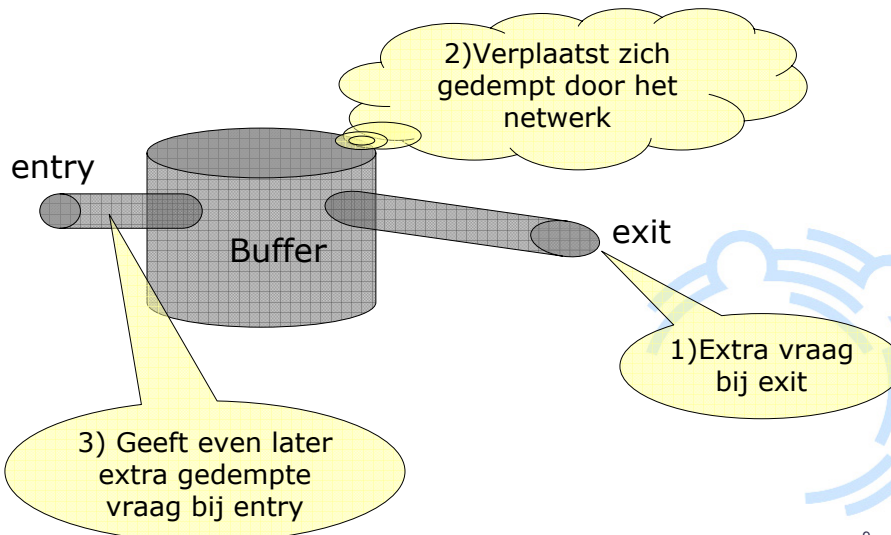
7

Buffermogelijkheden landelijk gastransportnet

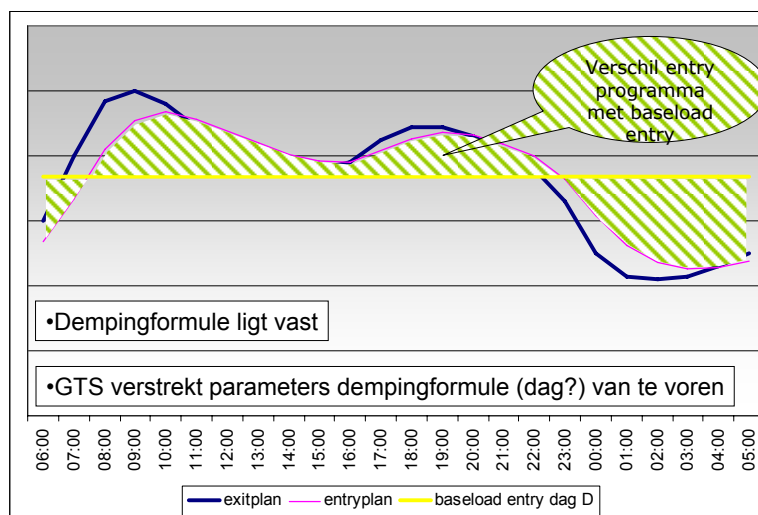


8

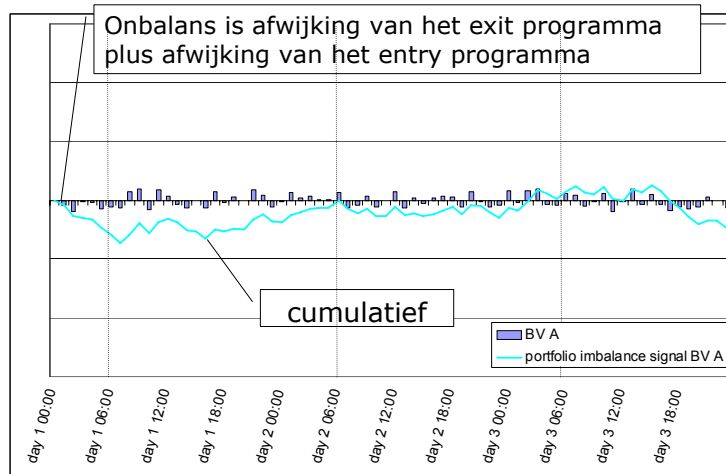
Fysieke eigenschappen transportnetwerk



Programmaverantwoordelijkheid OV levering

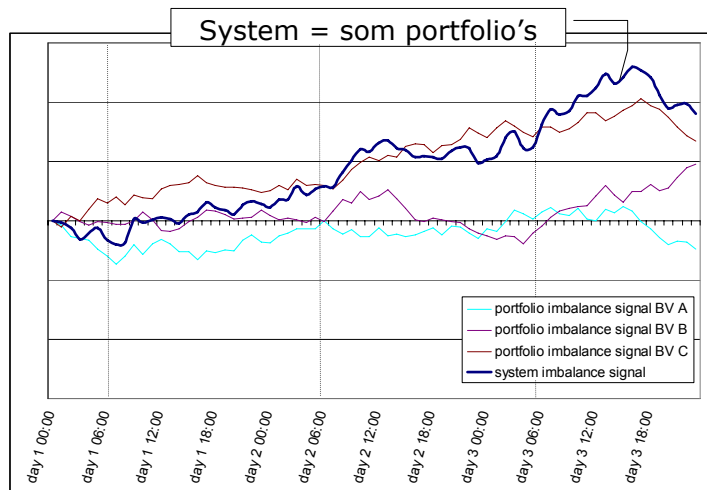


Portfolio onbalans signaal



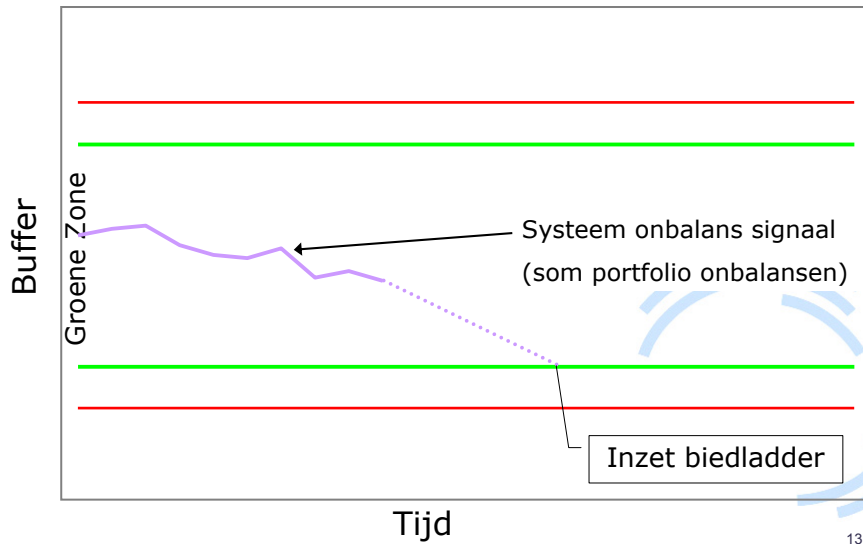
11

System onbalans signaal



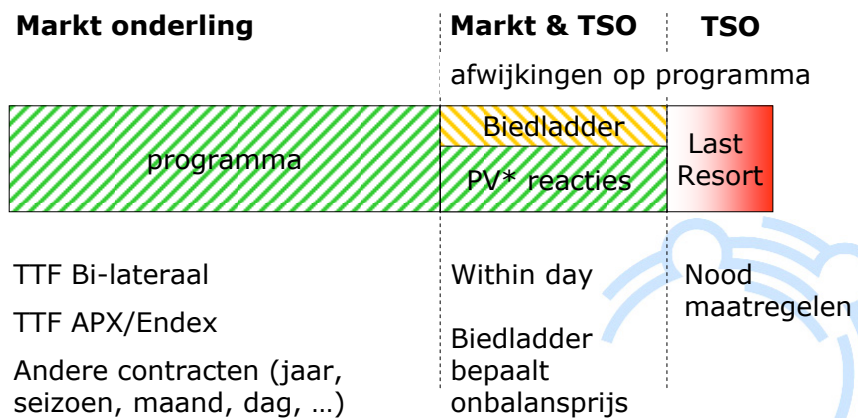
12

Stelsel onbalans signaal



13







Schematisch



* PV = programmaverantwoordelijke

14

Onbalansverrekening

	systeem		
	Balans	Short	Long
PV Short		 €	 €
PV Long		 €	 €

N.B. Betreft cumulatieve positie PV-er !

15

Nieuw Marktmodel

16

Wetsvoorstel (artikel 17b, concept)

1. Iedereen die gas invoedt is PV en moet een entryprogramma tussen entrypunt en TTF opstellen
Degene die gas op het gastransportnet invoedt is tot een virtueel punt op het gastransportnet verantwoordelijk voor het opstellen van een programma, waarin is opgenomen:
 - a. hoeveel gas waar op het gastransportnet wordt ingevoed en
 - b. ten aanzien van hoeveel gas netto op het virtuele punt op het gastransportnet de programmaverantwoordelijkheid overgaat en op wie.
2. Iedereen die gas onttrekt is PV en moet een exitprogramma tussen TTF en exitpunt opstellen
Degene die gas aan het gastransportnet onttrekt is vanaf een virtueel punt op het gastransportnet verantwoordelijk voor het opstellen van een programma, waarin is opgenomen:
 - a. ten aanzien van hoeveel gas netto op het virtuele punt op het gastransportnet de programmaverantwoordelijkheid overgaat en van wie en
 - b. hoeveel gas waar aan het gastransportnet wordt onttrokken.
4. Kleinverbruikers zijn zelf geen PV
Voor de onttrekking van gas door een afnemer als bedoeld in artikel 43, eerste lid, draagt een vergunninghouder programmaverantwoordelijkheid.

17

Wetsvoorstel (artikel 17b, concept)

5. Een partij die niet zelf PV wil of kan zijn kan het PV-schap overdragen
De programmaverantwoordelijkheid kan worden overgedragen.
3. Een programma moet ook gevolgd worden
Een programmaverantwoordelijke is verantwoordelijk voor een afwijking van zijn programma.
6. Centrale rol GTS
Een programmaverantwoordelijke stuurt zijn programma naar de netbeheerder van het landelijk gastransportnet.
7. Noodmaatregelen
De netbeheerder van het landelijk gastransportnet kan, in het belang van de doelmatige uitvoering van zijn wettelijke taken, instructies geven over een ingediend programma.

18

Gevolgen wetsvoorstel

- Programma's invoeding en onttrekking zijn ontkoppeld
- De ontrekkende partij bepaalt in zijn programma waar het gas zijn net verlaat
- Programmaverantwoordelijkheid gaat over op TTF
- ⇒ nieuwe functie TTF
- Zowel invoedende als ontrekkende partij kan tot laat moment bepalen hoe ze aan hun verplichtingen voldoen
- Naar verwachting zal dit de liquiditeit op de gasmarkt vergroten
- Er zijn drie mogelijkheden waarop een PV met zijn programmaverantwoordelijkheid om kan gaan:

19

Invulling programmaverantwoordelijkheid optie 1 Zelf handelen en PV dragen

- PV koopt zelf in / verkoopt zelf
- PV dient zelf programma in bij GTS
- PV heeft zelf kosten/baten van onbalans
- Geschikt voor partijen die invoeding en afname zelf goed kunnen beïnvloeden of voorspellen
- PV is niet afhankelijk van diensten derden t.a.v. PV

20

Invulling programmaverantwoordelijkheid optie 2 Zelf handelen, PV uitbesteden

- Afnemer/Invoeder koopt gas zelf in / verkoopt zelf
- Draagt programmaverantwoordelijkheid over aan ander (tegen betaling)
- Afnemer/Invoeder communiceert met nieuwe PV over activiteiten
- Nieuwe PV dient programma in bij GTS
- Nieuwe PV heeft kosten/baten van onbalans
- Nieuwe PV kan positie meerdere klanten uitmiddelen en loopt daardoor minder risico
- Afnemer/invoeder heeft minder risico en minder administratieve lasten

21

Invulling programmaverantwoordelijkheid optie 3 Handelen en PV uitbesteden

- Voor afnemers die niet zelf willen inkopen en niet willen kunnen communiceren met GTS ("gewoon gas gebruiken zoveel als nodig is")
- Draagt programmaverantwoordelijkheid over aan leverancier (tegen betaling)
- Voortzetting van huidige situatie
- Exclusieve relatie: afnemer kan niet bij derden bijkopen of surplus verkopen
- Interessant voor afnemers die veel flex nodig hebben maar daar zelf niet over beschikken of afnemers met slecht voorspelbare afname

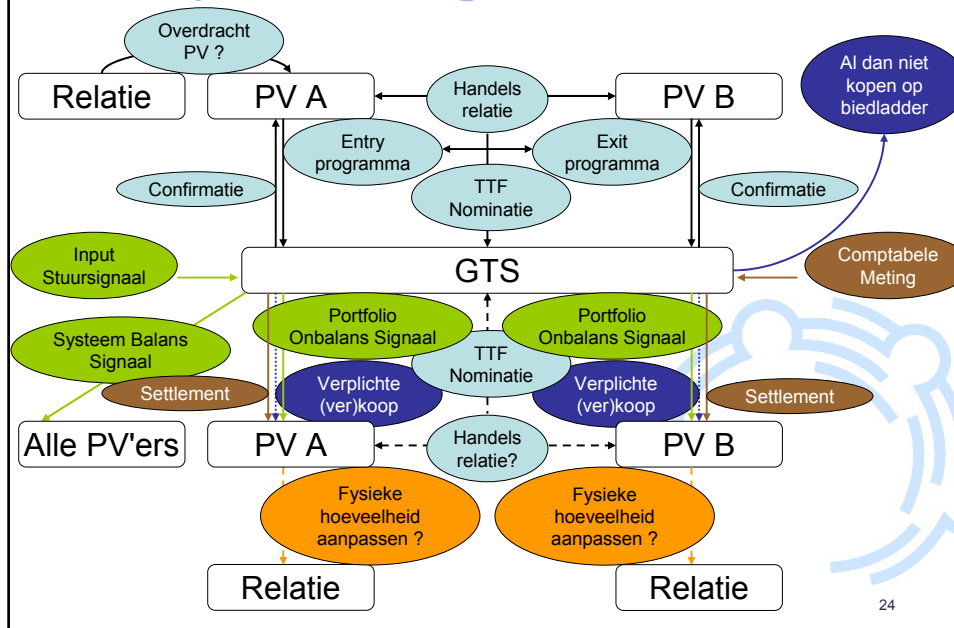
22

Invulling programmaverantwoordelijkheid Hoe te kiezen ?

- Alle drie de opties zullen waarschijnlijk voorkomen
- Programmaverantwoordelijke beslist zelf
- Keuzevrijheid gewaarborgd door artikel 66d:
 - Verkoop van gas en programmaverantwoordelijkheid separaat aangeboden
 - Verkoper mag niet eisen dat programmaverantwoordelijkheid aan hem wordt overgedragen
 - Verkoper mag niet middels tarieven en voorwaarden afdwingen dat programmaverantwoordelijkheid wordt overgedragen
- Uitzondering: balancerende handelsrelatie
- Balancerende handelsrelatie: Overeenkomst die bepaalt dat de hoeveelheid gekocht gas overeenkomt met de hoeveelheid die fysiek wordt afgenomen
- Balansrelatie hoeft alleen aangeboden te worden aan marktpartij die PV willen overdragen.
- Toezicht NMa

23

Het proces in grote blokken



24

Pauze (?)



25

Doorlopen gehele proces
Bepalen onderzoeksvragen

N.B. midcase scenario!

(nog niet alles ligt vast)



26

T.a.v. Oplossen onderzoeksvragen

- Bij het doorlopen van het proces komen we circa 40 vragen tegen
- Vooraf gevonden vragen worden gemarkeerd door ☒x.x.
- Er zijn vast nog wel meer vragen ...
- Deze vragen moeten op korte termijn beantwoord worden
- Hiervoor zijn diverse specialismen nodig, ook die niet in de werkgroep beschikbaar zijn
- Alle vragen moeten (dus) ook mee naar huis genomen worden voor overleg met deskundigen en de achterban
- Sommige vragen of clusters vragen zullen door subgroepjes aangepakt moeten worden; bij andere volstaan eenpersoons acties
- **Bij iedere vraag wil ik een probleemeigenaar hebben uit de werkgroep**
- Vragen eerlijk verdelen onder de werkgroepleden
- Vrijwilligers kunnen zich bij iedere vraag melden, overblijvende vragen worden verdeeld

- Aan iedere vraag dient ook een tijdschema gekoppeld te worden

27

Programmaverantwoordelijkheid

Vastleggen wie PV is/overdracht van PV (1)

Invoeding

☒1.1 Wie is PV bij invoeding?

- Volgens wetsvoorstel is invoeder PV
- Invoeding vindt plaats bij productielocatie, berging en grenspunt
- Invoeder: aan LNB kant van de flens?
- D.w.z. handelspartner van producent, berging, shipper bij NNO?

Overdracht van PV bij invoeding

☒1.2 Hoe overdracht van PV bij invoeding te organiseren?

- Invoeder zit niet in aansluitingenregister bij LNB
- "Shipper" boekt entrycapaciteit
- Overdracht melden via nominatie bij GTS?

RNB

☒1.3 Invoeding bij RNB analoog aan invoeding bij LNB?

28

Programmaverantwoordelijkheid Vastleggen wie PV is/overdracht van PV (2)

Onttrekking

- Volgens wetsvoorstel is onttrekker PV
- Landelijk en regionaal distributienet worden gezien als 1 systeem

☒ 1.4 Wie is PV bij onttrekking?

- Optie:
 - Bij aansluiting: PV = aangeslotene
 - Vastleggen in aansluitingenregister van NB
 - Bij berging of grenspunt: PV is "shipper" met exitcapaciteit
 - Vastgelegd door het contracteren van exitcapaciteit

Overdracht:

☒ 1.5 Hoe overdracht van PV bij onttrekking te organiseren?

- Optie:
 - Bij aansluiting: middels switchbericht door (of namens?) aangeslotene
 - Bij berging of grenspunt: overdracht is niet nodig

29

Programmaverantwoordelijkheid Wie mag PV zijn / kredietwaardigheid

- Er zal gekeken moeten worden naar een systeem van erkenning van PV-ers.
- Facetten die meespelen zijn:
 - Mee kunnen doen aan het berichtenverkeer
 - Kredietwaardigheid

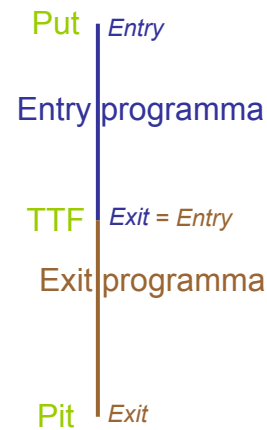
☒ 1.6 Wat zijn de eisen om erkende PV te zijn?

- GTS zal met voorstellen komen, input werkgroep welkom

30

Programma's (1)

- Op te stellen door entry-PV en door exit-PV
- Bevatten zowel entry als exit per programma
- Entryprogramma bevat entry op entrypoint en exit op TTF
- Exitprogramma bevat entry op TTF en exit op exitpoint
- Exitprogramma wordt bepaald door PV, entryprogramma wordt daar van afgeleid m.b.v. dempingsformule
- Dempingsformule ligt vast in codes; voorstel zal gedaan worden door GTS namens GNB
- Parameters worden dag van te voren door GTS verstrekt



31

Programma's (2)

- Het ligt voor de hand dat in bepaalde gevallen meerdere exitpunten t.b.v. het programma geclusterd worden; idem bij entrypunten

☒ 1.7 welke entry of exitpunten kunnen t.b.v. de programma geclusterd worden?

Optie:

- RNB-exits: aantal sterk reduceren
- Industrie exits: huidige exits handhaven (i.v.m. mogelijkheid van PV-schap door aangeslotene zelf)
- Berging en grenspunten: geen clustering, mogelijkheid van meerdere PV-ers per berging
- Productielocaties: regionale clustering per producent (?)

32

Programma's (3)

- Programma's zullen tijdig naar GTS gezonden moeten worden voor akkoord GTS. Tijdstip inzending momenteel bepaald op 12:00 uur dag van te voren. Tijdstip akkoord ligt op 14:00 uur.
- Na akkoord GTS kunnen PV-ers additionele entry regelen vóór het moment van transport
- ☒ 1.8: Moet de relatie tussen entry- en exit programma's nog nader uitgewerkt worden (of doet de markt dat wel)?

33

Programma's (4)

- Programma's zullen ingediend moeten via elektronisch berichtenverkeer. De resultaten van het berichtenverkeer hebben een contractuele status
- De wijze van communicatie mag geen drempel opwerpen voor (kleine/nieuwe) toetreders op de markt
- ☒ 1.9 Berichtenverkeer
 - Via welk platform moeten de berichten verstuurd worden
 - In welke codering moeten de berichten verstuurd worden
- Optie:
 - Aansluiten bij technische werkwijze EDSN (XML via internet)
 - Aansluiten bij inhoudelijke werkwijze EDIGAS
- Berichten hebben contractuele status. Programma's zijn pas geldig bij positieve confirmatie. Het confirmatieproces is dus essentieel!
- Voorstel: subgroep uitwisseling informatie technisch (SUIT). GTS biedt aan voorzitter te zijn

34

Programma's (5)

- Entry- en exitshippers zullen onderling hun activiteiten af moeten stemmen
- Hierbij kunnen ze indien ze dat willen gebruik maken van de diensten van beurzen op het TTF
- Voor transacties op het TTF zal op de gebruikelijke wijze genomineerd moeten worden
- ☒ 1.10 Indien programma's op andere wijze dan nu gebruikelijk ingediend worden, wordt de werkwijze voor het TTF dan ook aangepast?
- Voorstel: taak voor SUIT

35

Programma's (6)

- Invoeder groen gas bij RNB zal ook programma op moeten stellen
- ☒ 1.11 Zijn er speciale eisen/wensen voor indieners van programma's bij invoeding bij RNB?

36

Portfolio Onbalans Signaal (POS) (1)

- PV-ers worden afgerekend op hun positie (cumulatieve onbalans) op het moment dat de biedladder wordt aangesproken
- Onbalans = Cumulatieve afwijking van het exit programma plus cumulatieve afwijking van het entry programma =
(Exit programma - Exit realisatie) -
(Entry programma - Entry realisatie)
- Voor het POS zijn dus near-time realisaties van ALLE entries en ALLE exit noodzakelijk
 - Alle binnenlandse afnemers: beschikbaar via project Stuursignaal
 - Alle grenspunten: beschikbaar in NIMBUS-IM
 - Alle voedingspunten met 1 shipper: beschikbaar
 - Alle zeeleidingen: NIMBUS-IM geeft momenteel een waarde, gebaseerd op meting en nominaties
 - Bergingen: *Vraag: hoe zit dit nu*

37

Portfolio Onbalans Signaal (2)

- ⊗ 2.1 Zijn hiermee alle inputs voor het POS voldoende gedefinieerd?
 - Het zou kunnen zijn dat door omstandigheden het POS erg afwijkt van de off-line comptabele data
 - Alle PV-ers (of althans een deel) hebben echter gestuurd op het POS
 - Voorstel: er vindt altijd een settlement plaats op basis van de off-line comptabele data (wordt later op terug gekomen)
- ⊗ 2.2 Zijn er situaties denkbaar dat onbalans niet op het POS afgerekend kan worden?
- ⊗ 2.3 Indien onbalans niet op het POS afgerekend kan worden, hoe zou er dan afgerekend moeten worden?

38

Portfolio Onbalans Signaal (3)

- Balansrelaties zullen ook in het POS verwerkt moeten worden
- ☒ 2.4 Levert dit nog technische problemen op?



39

Systeem Balans Signaal

- Basis is de som van het POS over alle PV-ers
 - Daarnaast wordt de status van de buffer van het landelijk gastransportnet aangegeven
 - GTS komt nog met een voorstel voor de definitie
- ☒ 2.5 Waar en hoe moet het SBS gepubliceerd worden (push en/of pull, openbaar en/of alleen PV-ers)?
- Voorstel: alleen conceptueel, technisch: SUIT
- ☒ 2.6 Is er behoefte aan historische gegevens aangaande het SBS?
- ☒ 2.7 Zo ja, welke en hoe moet dit gepubliceerd worden?



40

Activiteiten PV n.a.v. POS en SBS

- Naar aanleiding van POS en SBS kan de PV-er meerdere activiteiten ontwikkelen:
 - Afwachten
 - Invoeding aanpassen
 - Onttrekking aanpassen
 - Handelen op TTF (met leadtime ...)
- De Within-day market op TTF zal (verder) ontwikkeld moeten worden

☒ 2.8: Zijn op dit gebied al acties gaande?



41

Biedladder

- Er zal een subgroep geformeerd moeten worden die uitzoekt:
 - ☒ 3.1 Hoe een bieding voor de biedladder gedaan moet worden
 - ☒ 3.2 Hoe de biedladder afgeroepen zal worden
 - ☒ 3.3 Hoe het afroepen van de biedladder bekend gemaakt zal worden
 - ☒ 3.4 Hoe de uit het afroepen van de biedladder volgende transacties aan de PV-er bekend gemaakt worden (on-line en off-line)
 - ☒ 3.5 Hoe de nieuwe positie van de PV-er bekend gemaakt wordt (via het POS?)
 - ☒ 3.6 Inclusief het bijbehorende elektronische berichtenverkeer
- Voorstel: subgroep biedladder (SBIED). Alleen conceptueel, technisch: SUIT. GTS biedt aan voorzitter te zijn

42

Settlement (1)

- Methodiek van verrekenen onbalansen dient uitsluitend het in balans houden van het landelijk gastransportnet en het participeren van PV-ers daarin
- Verrekening van commodity tussen leveranciers en afnemers zal (denk ik) gebaseerd blijven op off-line comptabele metingen (/allocaties/reconciliaties)
- Verschillen tussen Portfolio Onbalans Signaal en Comptabele Allocaties zal verrekend moeten worden
- Dit verreken proces heeft kenmerken van een "reconciliatie"
- Om verwarring te voorkomen is voorgesteld (AJA) de term "settlement" te gebruiken
- Afgezien van eventuele meetfouten op de entry- en exitpunten van het landelijke gastransportnet zal GTS hier neutraal in staan

43

Settlement (2)

- Settlement zou in principe plaats kunnen vinden door Δ te nemen tussen POS en finale allocaties/reconciliaties
- Leidt tot verrekening na 21 maanden
- Is niet aantrekkelijk
- Meerdere slagen lijken gewenst, bijvoorbeeld 1^e slag na de definitieve allocatie exits van binnenlands verbruik (maand n+4) en 2^e slag na de laatste reconciliatie (maand n+21)
- ☒ 4.1 In hoeveel slagen moet de settlement uitgevoerd worden?
- Verrekenprijs moet bepaald worden
- ☒ 4.2 Welke verrekenprijs moet in de settlement gebruikt worden?
- Een neutrale partij moet de settlement uitvoeren
- ☒ 4.3 Wie moet de settlement uitvoeren?

44

Settlement (3)

- De neutrale partij zal geen incasso risico willen lopen
 - Afwikkeling daarom volgens principe huidige reconciliatie
 - Afwikkeling debet in maand X
 - Afwikkeling credit in maand X+1; Alle credit wordt uitbetaald naar rato van de inkomsten uit debet
- ☒ 4.4 Zijn er alternatieve scenario's waarbij het risico voor de neutrale partij beperkt is?



45

Settlement (4)

- In de aansluitingenregisters van de netbeheerders kan de PVer de positie van de shipper innemen
 - Naar verwachting zijn er geen gevolgen voor het huidige allocatie en reconciliatieproces van de RNB-exits en de industriële exits ...
 - afgezien van de verwerking van decentrale voeding (bijv. groen gas)
- ☒ 4.5 Klopt het dat er geen gevolgen zijn voor het allocatie- en reconciliatieproces voor de RNB-exits en de industriële exits (afgezien van de invoeding van groen gas)?
- ☒ 4.6 Invoeding groen gas verwerken als negatieve allocatie (zodat som allocatie = meting GOS)?



46

Overig

- Er zijn diverse andere onderwerpen die potentieel geraakt worden door de wijziging van het marktmodel en het balanceringsregime
- De volgende punten zullen aan de orde komen
 - Noodmaatregelen
 - Contractering capaciteit exit industrie
 - Contractering capaciteit exit RNB (OV)
 - Pieklevering
 - Noodleverancier



47

Noodmaatregelen

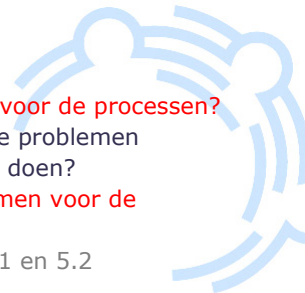
- Indien het gedrag van alle PV-ers tezamen niet afdoende is om het net overeind te houden zal GTS moeten ingrijpen
- Hoe ligt nog niet vast
- Dit ingrijpen staat bekend als "noodmaatregelen"
- Noodmaatregelen hebben gevolgen voor
 - Biedladder
 - POS en SBS
 - Verrekening onbalans
 - Settlement
 - ...

⊗ 5.1 Wat zijn de gevolgen van noodmaatregelen voor de processen?

- Evenzo kan het gebeuren dat er in het technische problemen ontstaan (bijvoorbeeld leidingbreuk). Wat dan te doen?

⊗ 5.2 Wat zijn de gevolgen van technische problemen voor de processen?

- GTS biedt zich aan als probleemeigenaar voor 5.1 en 5.2



48

Contractering exit industrie

- De onderwerpen
 - Beschikbaar hebben van voldoende exitcapaciteit
 - Zorgen dat onttrekking van gas aan het net in balans is met de invoeding in het net
 - staan principieel los van elkaar.
 - Het eerste is primair van belang voor de aangeslotene
 - Het tweede is de taak van de PV-er
 - Het wetsvoorstel legt in eerste instantie de programmaverantwoordelijkheid bij de aangeslotene
 - Het ligt dus zeker voor de hand dat de contractering van de exit capaciteit door de aangeslotene gebeurt
 - Dit sluit aan bij het proces dat reeds in gang is gezet om deze contractering door de direct aangeslotenen zelf te laten doen
- ☒ 5.3 Zijn ten aanzien van contractering exit industrie nog nadere acties nodig?

49

Contractering exit RNB

- Contractering van exitcapaciteit op RNB exitpunten geschiedt momenteel collectief door de shippers
 - Uiteindelijk betaalt de afnemer de rekening
 - Uitgangspunt is dat de volledige (-17) capaciteit gecontracteerd wordt, verdeling vindt plaats op basis van capaciteiten(<SJV) zoals deze vastligt in de aansluitingenregisters van de RNB's
 - In het nieuwe marktmodel zullen PV iets meer op afstand staan van het proces van contractering van exitcapaciteit
 - Daarom wordt de (open) vraag gesteld:
- ☒ 5.4 Wat is de meest geëigende partij om betrokken te zijn bij de contractering van RNB exitcapaciteit? PV? Leverancier?

50

Pieklevering

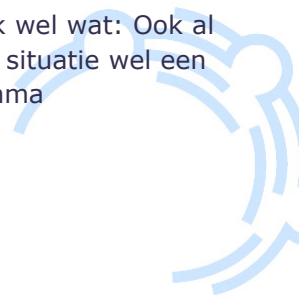
- Pieklevering blijft in het nieuwe balanceringsregime en het nieuwe marktmodel op dezelfde wijze bestaan als nu
- GTS zal in deze PV zijn
- ☒ 5.5 Klopt het dat er geen gevolgen zijn voor de afwikkeling van de pieklevering?



51

Noodleverancier

- Noodleverancier (voor kleinverbruikers (KV) beleverd door een vergunninghouder) blijft in het nieuwe balanceringsregime en het nieuwe marktmodel op dezelfde wijze bestaan als nu
- ☒ 5.6 Klopt het dat er geen gevolgen zijn voor de procedure noodleverancier (t.b.v. KV)?
- Voor grootverbruikers verandert er mogelijk wel wat: Ook al is er geen leverancier, er blijft in de nieuwe situatie wel een PV die verantwoordelijk is voor het programma



52

Overig

De volgende punten zijn aan de orde gekomen

- Noodmaatregelen
- Contractering capaciteit exit industrie
- Contractering capaciteit exit RNB (OV)
- Pieklevering
- Noodleverancier

☒ 5.7 Zijn we nog een proces dat geraakt wordt vergeten?



53

Vervolg

Oplossen onderzoeksvragen



54

Oplossen onderzoeksvragen

- Er wordt voorgesteld 2 subgroepen te maken
 - Berichtenverkeer technisch
 - Biedladder procesmatig
- De andere vragen plenair bespreken
- Per vraag dient er een probleemeigenaar te zijn die een voorstel doet voor de oplossing van het vraagstuk; support van andere werkgroepleden is welkom
- Formaat van beschrijving vraag en oplossing:
☒ x.x Wim en Joost komen met template (Vgl. Issue IC's)
- Rondje verdeling vragen. Per vraag:
 - probleemeigenaar+ support
 - tijdschema

55

Vervolg

Bouwen en testen: volgende keer
Codificeren: in template

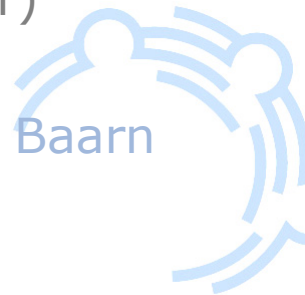
Volgende bijeenkomsten

56

Voorstel volgende bijeenkomsten:

(vrijdag 7 november)
vrijdag 14 november
vrijdag 28 november
(woensdag 10 december)
dinsdag 16 november

Steeds om 10:00 uur in Baarn



57

Dank voor uw aandacht

Nederlandse Energie Data Uitwisseling
Tel. (035) 54 80 180
www.vereniging-nedu.nl
Info@vereniging-nedu.nl



Nederlandse Energie Data Uitwisseling

58

Het proces in grote blokken

