

Implementatie EU-codes

Bijeenkomst bij VEMW over
data-uitwisseling o.b.v. EU-codes

23-1-2019

Johan Janssen



Derde EU energiepakket (2009)

Richtlijn 2009/72/EG van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit

- In Nederland geïmplementeerd door middel van de Wet van 12 juli 2012 tot wijziging van de Elektriciteitswet 1998 en van de Gaswet (implementatie van richtlijnen en verordeningen op het gebied van elektriciteit en gas)

Verordening (EG) nr. 714/2009 van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit

- Direct werkend
- Verder uitgewerkt in 8 “lagere” Verordeningen: de Europese codes
- 4 daarvan zijn “Richtsnoeren” met hoofdzakelijk nadere uitwerking door gezamenlijke TSB’s in vele methodologieën
- 4 daarvan zijn “Netcodes” met hoofdzakelijk nadere uitwerking in nationale regelgeving → bij ons dus in de Netcode elektriciteit



De Europese codes

Marktcodes:

GL CACM	V. (EU) 2015/1222	capaciteitstoewijzing en congestiebeheer	14-08-2015
GL FCA	V. (EU) 2016/1719	capaciteitstoewijzing op langere termijn	17-10-2016
GL EB	V. (EU) 2017/2195	elektriciteitsbalancering	18-12-2017

Operationele codes:

GL SO	V. (EU) 2017/1485	beheer v elektriciteitstransmissiesystemen	14-09-2017
NC ER	V. (EU) 2017/2196	noodtoestand en herstel v/h elektriciteitsnet	18-12-2017

Aansluitcodes:

NC RfG	V. (EU) 2016/631	aansluitwvdn elektriciteitsproducenten	17-05-2016
NC DCC	V. (EU) 2016/1388	aansluitwvdn verbruikers (en (G)DS-en)	07-09-2016
NC HVDC	V. (EU) 2016/1447	aansluitwvdn HVDC-verbindingen	28-09-2016



Stysteemgerelateerde data-uitwisseling

GL CACM met CGM v1 en GLDPM v1

GL FCA met CGM v2 en GLDPM v2

GL SO met CGM v3 en KORRR

CGM = common grid model

GLDPM = generation and load data provision methodology

KORRR = key organisational requirements, roles and responsibilities in relation to data exchange

GL SO 40(5) voorstel voor nationale systeemgerelateerde datauitwisseling

➔ **Uitgewerkt in hfd. 13 van de Netcode elektriciteit**

Integratie van data-uitwisseling o.b.v. GLDPM v1 en v2, GL SO, NC RfG, NC DCC, NC HVDC, Transparantieverordening en AMvB Investeringsplan

In behandeling bij ACM: ontwerpbesluit ACM/UIT/503193 (ter inzage t/m 16-01-2019)

N.B. datauitwisseling t.b.v. elektriciteitsbalancering in hfd 10 van de Netcode elektriciteit
datauitwisseling t.b.v. marktfacilitering in Informatiecode elektriciteit en gas



Hoofdstuk 13 Netcode elektriciteit

13 Uitwisseling en registratie van systeemgerelateerde gegevens

- 13.1 Uitwisseling van structurele gegevens
- 13.2 Uitwisseling van plannings- en prognosegegevens
- 13.3 Uitwisseling van real-timegegevens
- 13.4 Door de netbeheerder te registreren gegevens
- 13.5 Beheer en organisatie van het berichtenverkeer ...

In elke paragraaf achtereenvolgens:

- 1. van TSB-gekoppelde producent naar TSB
- 2. van DSB-gekoppelde producent naar DSB
- 3. van TSB-gekoppelde verbruiker naar TSB
- 4. van DSB-gekoppelde verbruiker naar DSB
- 5. van TSB-gekoppelde (G)DSB naar TSB
- 6. van TSB naar TSB-gekoppelde DSB
- 7. van DSB-gekoppelde (G)DSB naar DSB
- 8. van HVDC naar TSB

Implementatie nieuwe codes m.b.t data

22-januari-2019

C1: Public Information

Ciska Timmerman-Buyck



Introductie

- CGMM vs GLDPM vs KORRR
- CGM toepassing
- GLDPM werkgroep
- Schema, plan, aanpak
- Netcode H13
- Relatie Data-uitwisseling
- Data-uitwisseling 2.0
- Aansluiting
- Discussie over hoe nu verder

CGMM vs GLDPM vs KORRR



CGMM

- Bouwen van de IGM voor verschillende tijdsvensters
- Samenvoegen van de IGMs tot CGM

GLDPM

- Eisen ten aanzien van voorspelling generatie en consumptie
- Nieuw:
 - Geen gesommeerd getal
 - Voorspelling Mvar
 - Voorspelling per primaire energiebron

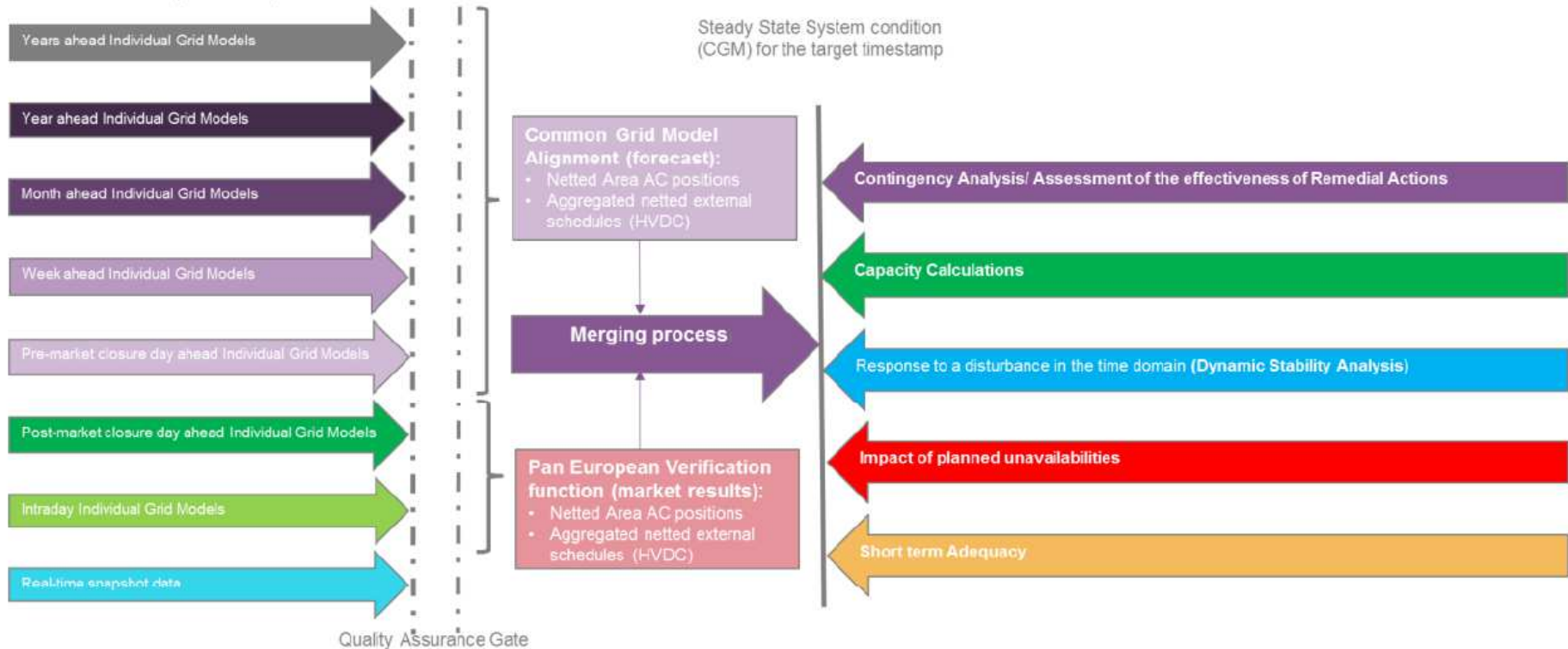
KORRR

- Stelt eisen aan de rollen en verantwoordelijkheden
- Stelt geen eisen aan welke data, maar verwijst naar GL SO 40 (5)

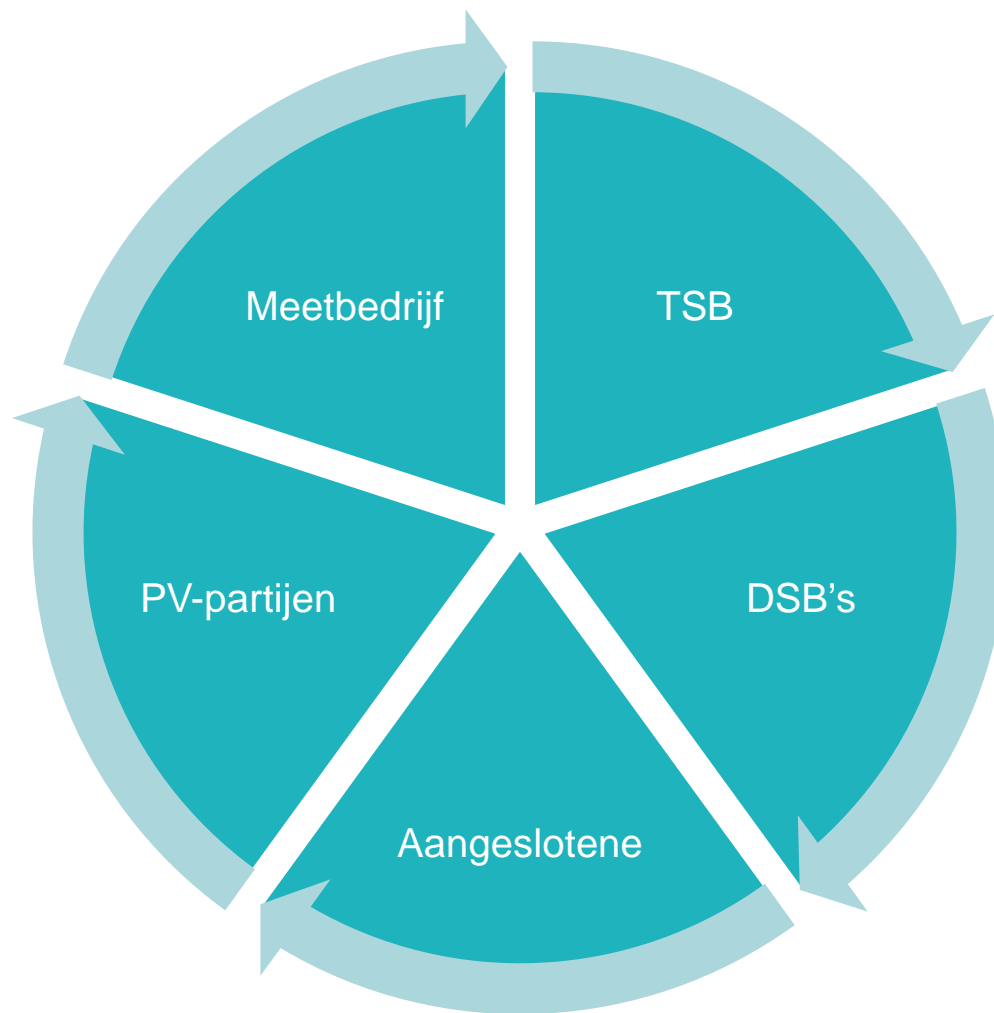
CGM toepassing



TSO's Individual Grid Models are expressed as CIM EQ models for a business day and SSH/TP instances for every referencepoint in time



GLDPM werkgroep



Schema, plan, aanpak



Status:
- Ontwikkelingen zijn in laatste stadium

18-03-2019

Start GO-LIVE (fade-in)

- TenneT levert de GLDPM productie omgeving op
- Partijen kunnen starten compliant worden met GLDPM:
 - GLMD formaat
 - As is over of volledig content over
 - Houden van DELFOR-T via CPS
 - Markt/Markt communicatie:
 - DELFOR-T via CPS
 - GLMD: TenneT gateway

T.B.D.

Volledige content integratie

- Volledige overgang van de markt:
 - Geen "T-prognose"
 - Productie gescheiden van consumptie.
 - DSB opgesteld vermogen per bron en gescheiden van consumptie.
 - Planning nog niet afgestemd

11-03-2019

GO NO GO moment

18-06-2019

EIND DELFOR-T ondersteuning

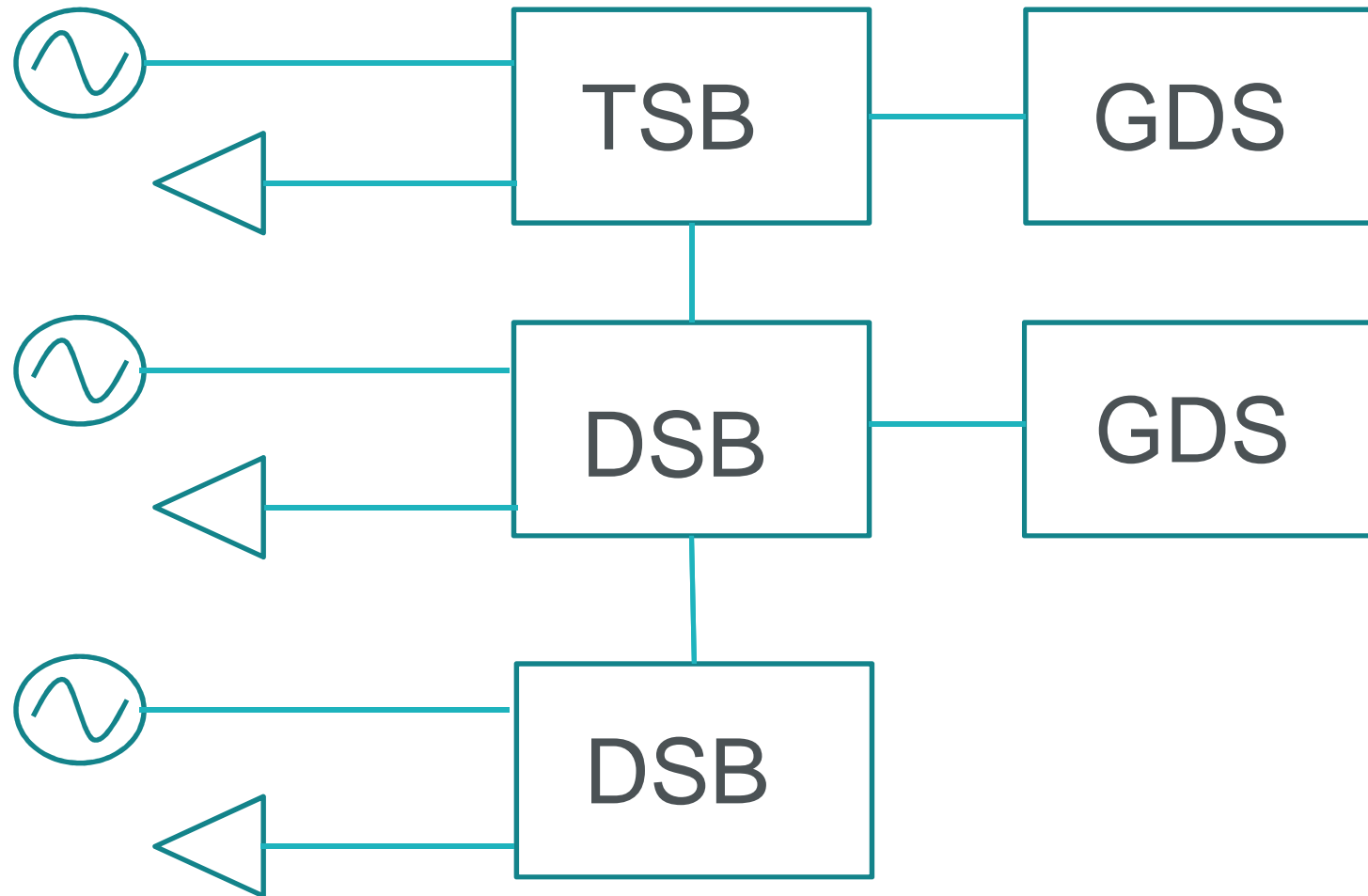
- TenneT STOPT met ondersteuning DELFOR-T
- Alle partijen moeten over op GLMD formaat

Netcode H13



- Verdeeld in 3 stukken
 - Structurele data
 - Planning/prognose data
 - Real-time data
- Uitgegaan van het principe dezelfde data maar 1 keer opvragen bij de Aangeslotene

Relatie data-uitwisseling

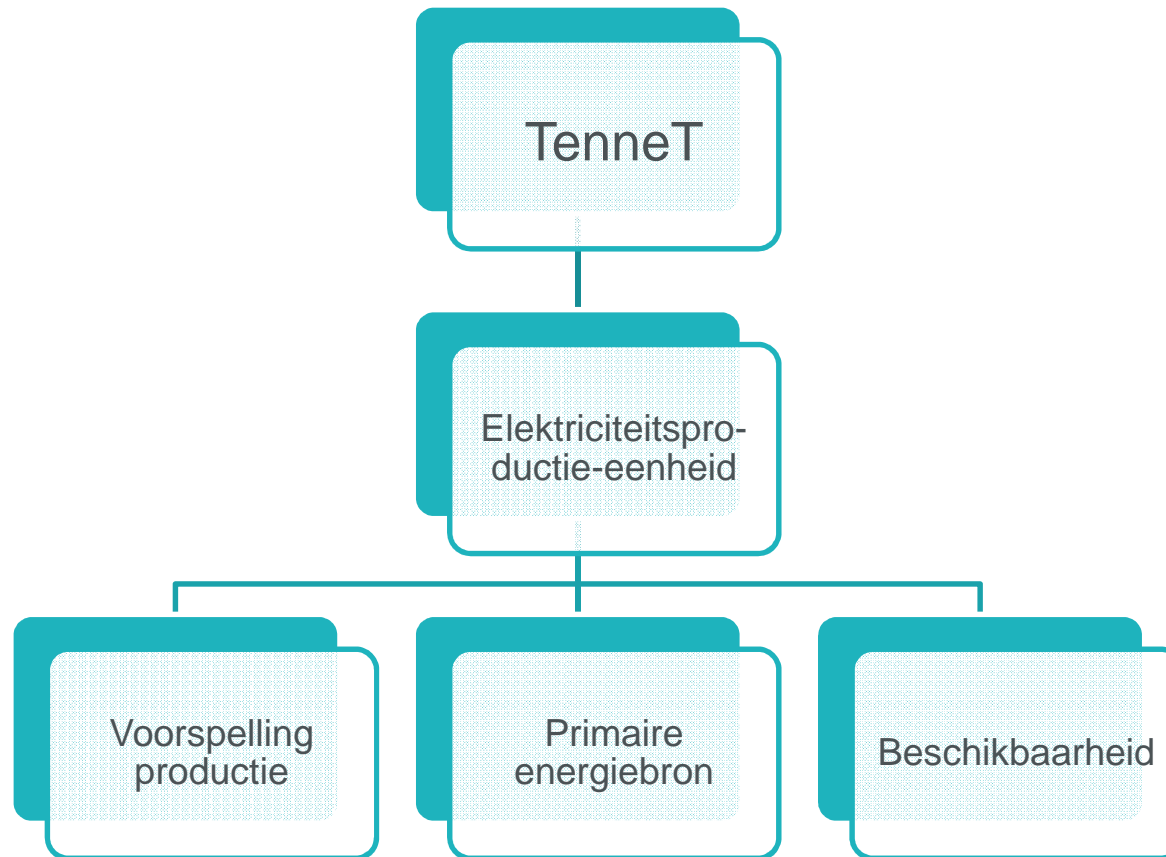




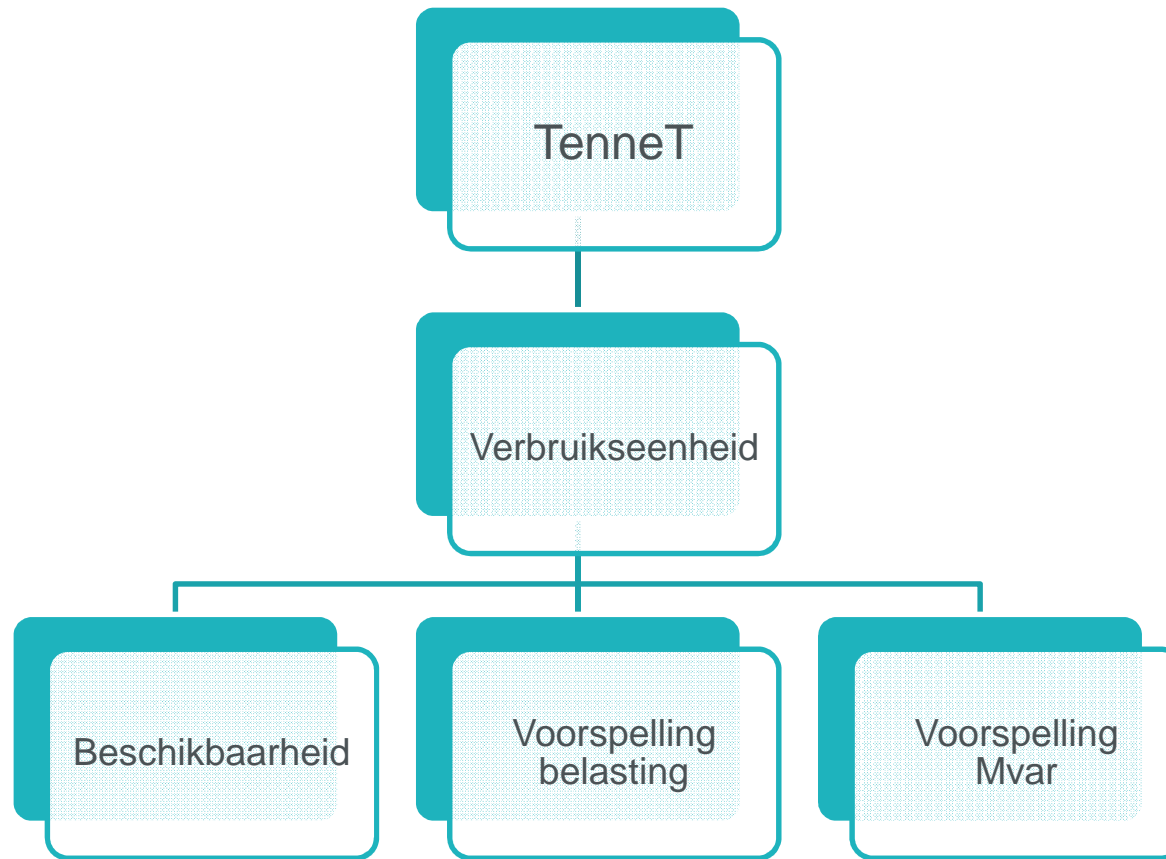
Data-uitwisseling 2.0

- Minder conventionele – eenheden
- Meer hernieuwbare – opwek
- Meer decentrale opwek
- Geeft meer onzekerheden in de berekeningen
- Gedetailleerde voorspelling geven meer zekerheden
 - Kwaliteit van belang

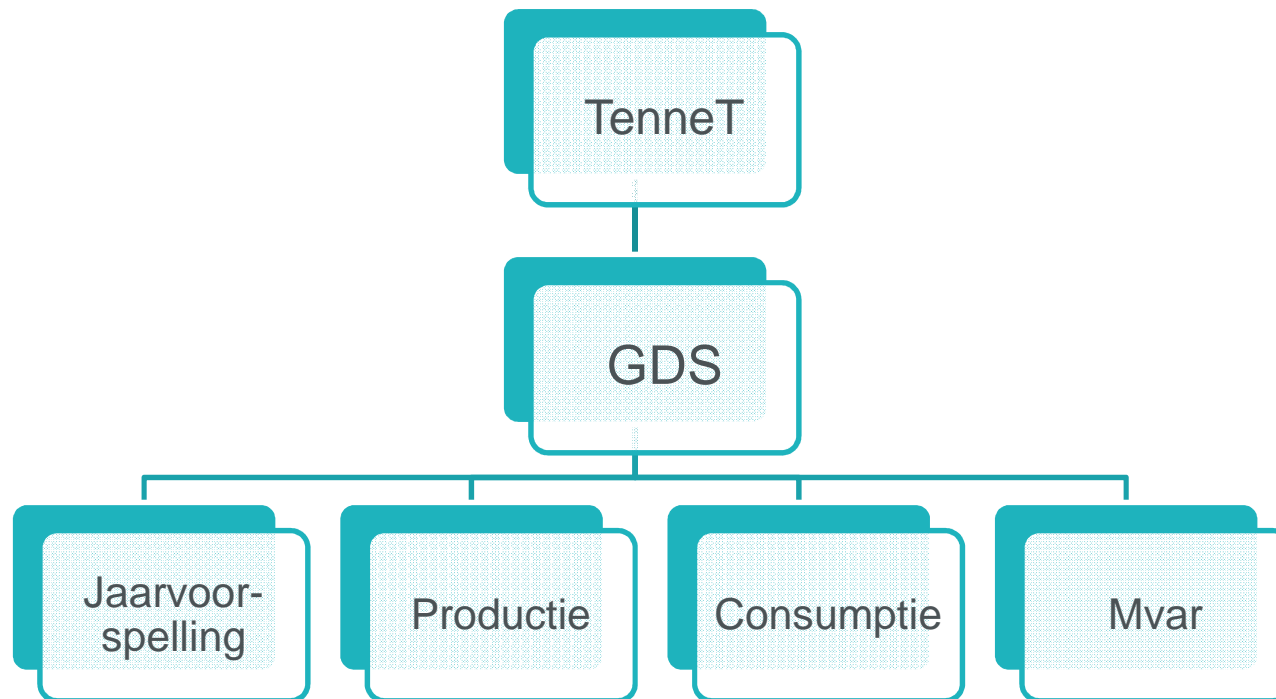
Data uitwisseling 2.0



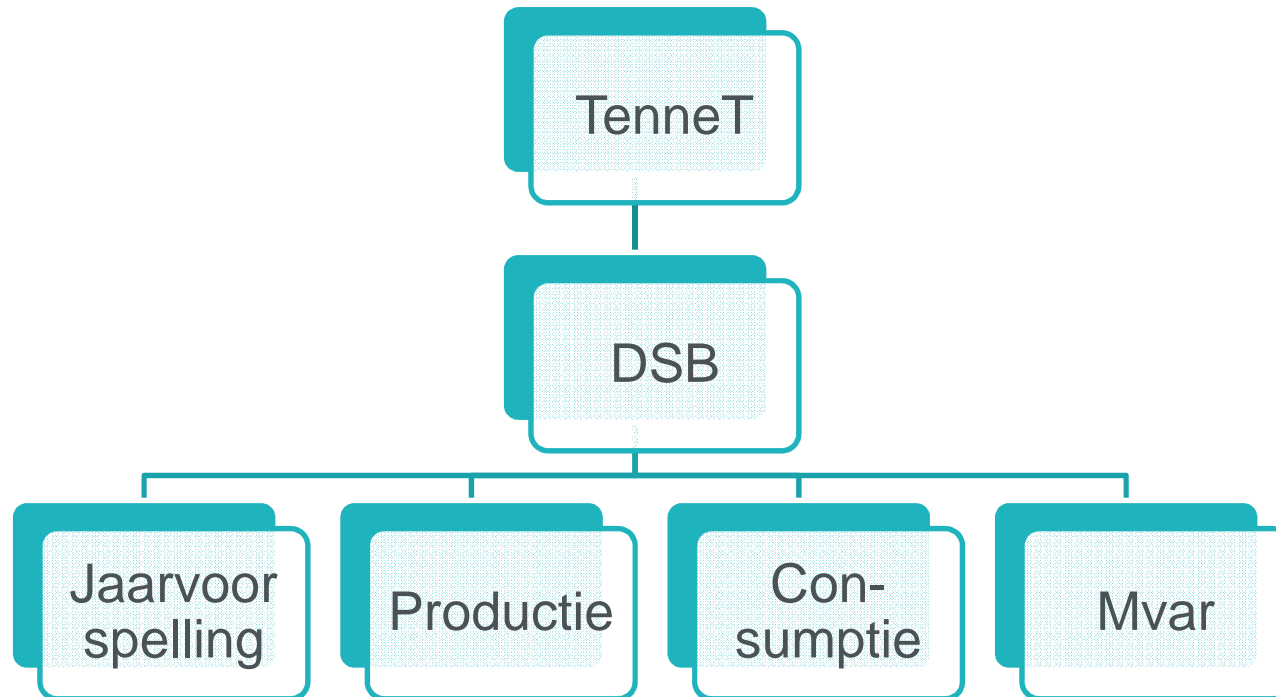
Data uitwisseling 2.0



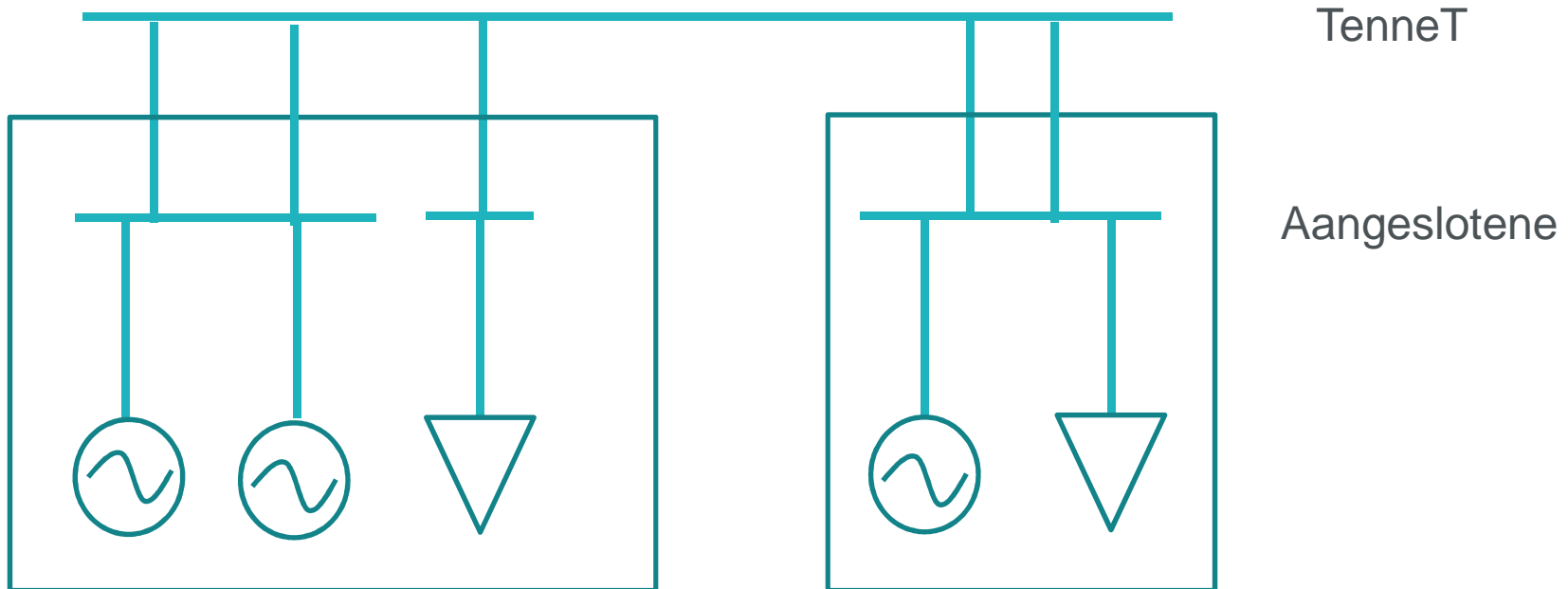
Data uitwisseling 2.0



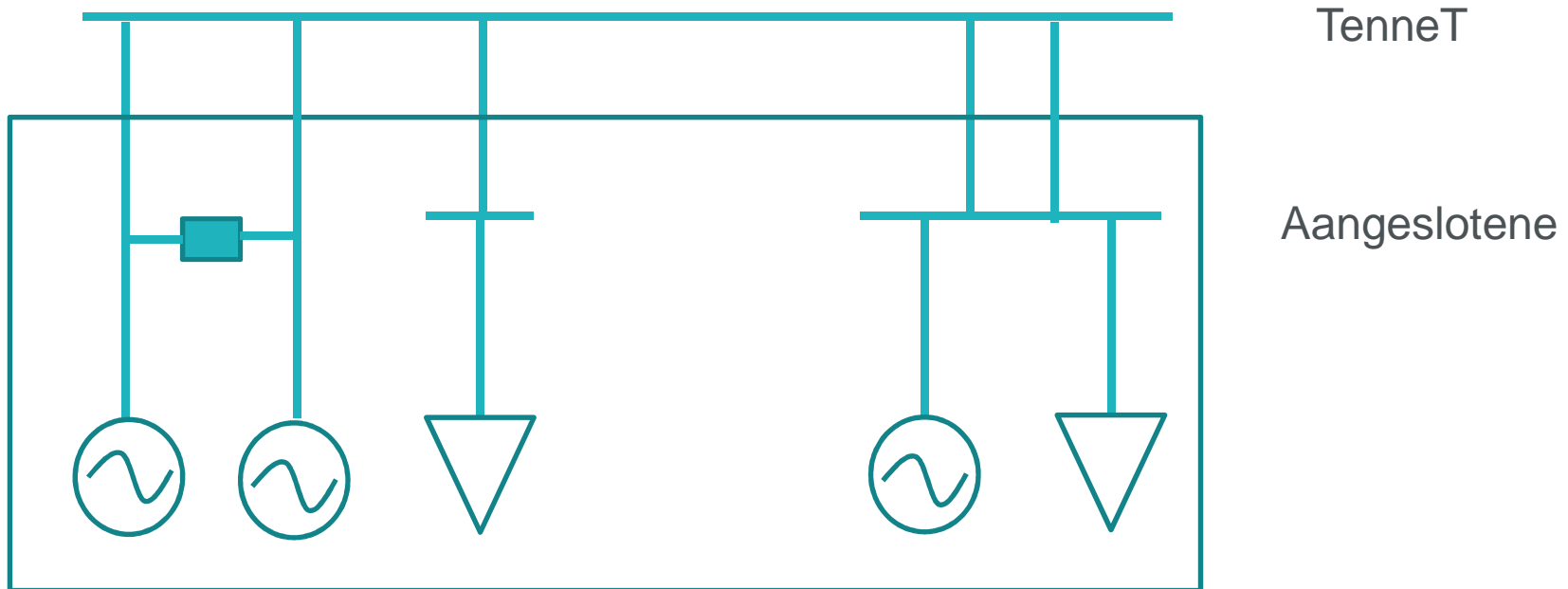
Data uitwisseling 2.0



Aansluiting



Aansluiting





Hoe nu verder

- H13 staat het volgende:
 - Per afzonderlijke overdrachtspunt per aansluiting
- Maar ook:
 - 13.15 lid 7
 - 13.17 lid 7
- Dit houdt in dat we afspraken met elkaar kunnen maken
 - Generieke afspraken geldend voor aansluitingen met zowel productie als verbruik
 - Maatwerk oplossingen per aangeslotene

Disclaimer

Aansprakelijkheid en auteursrecht TenneT

Deze powerpoint wordt u aangeboden door TenneT TSO B.V. ("TenneT"). De inhoud ervan - alle teksten, beelden en geluiden - is beschermd op grond van de auteurswet. Van de inhoud van deze powerpoint mag niets worden gekopieerd, tenzij daartoe expliciet door TenneT mogelijkheden worden geboden en aan de inhoud mag niets worden veranderd. TenneT zet zich in voor een juiste en actuele informatieverstrekking, maar geeft ter zake geen garanties voor juistheid, nauwkeurigheid en volledigheid.

TenneT aanvaardt geen aansprakelijkheid voor (vermeende) schade, voortvloeiend uit deze powerpoint, noch voor de gevolgen van activiteiten die worden ondernomen op basis van gegevens en informatie op deze powerpoint.



www.tennet.eu

TenneT is een toonaangevende Europese netbeheerder (Transmission System Operator, TSO) met haar belangrijkste activiteiten in Nederland en Duitsland. Met circa 22.000 kilometer aan hoogspanningsverbindingen zorgen we voor een betrouwbare en zekere elektriciteitsvoorziening aan 41 miljoen eindgebruikers in de markten die we bedienen.

Taking power further

