



Tranche 3

Voorlichting 1 Q&A

Versie: 1.0
Datum: 19 september 2023
Opgesteld door: BAS Implementatie
Classificatie Wit (openbaar)



Inhoudsopgave

OVERZICHT DOCUMENTATIE TRANCHE 3	3
BEKNOPT OVERZICHT PER ISSUE	3
Vraag 1 - Hoe zit het met de BRP Netverlies in de procesflows en de impact?	3
Vraag 2 - Is het correct dat de settlement plaatsvindt op portfolio niveau (BRP/LV), niet per aansluiting? ..	3
Vraag 3 - Zijn de maandprijzen wel per energierichting?	3
Vraag 4 - NB of RNB ?	3
Vraag 5 - Dus voor het reconciliatie proces van PRF wordt wel een nieuwe prijs gebruikt?	3
Vraag 6 - De MV'ers zijn straks verplicht hun meetdata 7 jaar te bewaren. Is dit 7 jaar na de distributie van meetdata?	3
Vraag 7 - Heeft IC257 niet een indirecte impact op de MV in de zin dat het maandvolume (N41) en de sommatie van de allocatievolumes (N20) nagenoeg gelijk aan elkaar moeten zijn? Hier kan een verschil in zitten omdat bij sommige MV'ers de berekening van het maandvolume anders kan zijn.	4
REQUESTS FOR CHANGE	4
Vraag 8 - Is het handig om op 14 december, net voor de kerst (vakanties), technisch live te gaan en op nieuwjaarsdag (verplichte vrije dag) functioneel live te gaan?	4
KWALIFICATIE PUD (IC252)	4
Vraag 9 - Is PUD 2.0/MES een ander of nieuw EDSN Portaal?	4
Vraag 10 - Blijft PUD 2.0 ook in de GUI te gebruiken?	4
Vraag 11 - De livegang van RFC A2.0-6 Optimaliseren controles meetgegevens, is die op 14 december of 1 januari?	4
CENTRALE SYSTEMEN TENNET	5
Vraag 12 - Er wordt aangegeven dat een pull mechanisme ongeschikt is voor grote volumes. Waar ligt de grens?	5
Vraag 13 - Kan de carrier gebruikt worden door een FNB partij om berichten te verzenden voor een GDS eigenaar?	5
Vraag 14 - Een marktpartij kan dus gebruik maken van zowel het push als ook het pull mechanisme?	5
Vraag 15 - Klopt het dat als er een push mechanisme is ingesteld, het bij calamiteiten nog mogelijk is om van het pull mechanisme gebruik te maken?	5

Overzicht documentatie Tranche 3

Op MijnMFFBAS, onder het menu Release -> Tranche 3, vind je alle benodigde documentatie over Tranche 3 terug. Hieronder staat een aantal directe linkjes naar documentatie die tijdens de voorlichting aan bod is gekomen. Daarnaast is ook een link opgenomen naar de algemene Afkortingen- en begrippenlijst.

- [1. Issues, BRS, MSP](#)
- [2. Berichtdefinities & Business Services](#)
- [3. RFC's](#)
- [4. Projectmanagement](#)
- [7. Voorlichting Information session](#)

Beknopt overzicht per issue

Vraag 1 - Hoe zit het met de BRP Netverlies in de procesflows en de impact?

In de verschillende procesflows moet de gegevensuitwisseling met de BRP ook gezien worden als uitwisseling met de BPR Netverlies. Uiteraard is de inhoud anders; de andere inhoud is te vinden in de Business Requirements Specification (BRS) Settlementgegevens en de Business Services (BS) "Uitwisselen volumes voor settlement en reconciliatie elektriciteit" en "Uitwisselen settlementresultaten elektriciteit".

Vraag 2 - Is het correct dat de settlement plaatsvindt op portfolio niveau (BRP/LV), niet per aansluiting?

TenneT ontvangt van de netbeheerders enkel volumes per BRP en per netgebied en voert de settlementberekeningen dus niet uit per BRP/LV en ook niet per aansluiting.

Vraag 3 - Zijn de maandprijzen wel per energierichting?

Er is geen onderscheid in de settlementprijzen per energierichting; deze zijn aan elkaar gelijk volgens IC279 Settlement Prijzen. Wel zullen in de settlementresultaten de bedragen per energierichting berekend en opgeleverd worden.

Wat betreft het beschikbaar stellen van de settlementprijzen door TenneT moet nog bepaald worden of de settlementprijzen (IC279) per energierichting opgeleverd worden. Dit zal later te lezen zijn in betreffende Business Service die in kwartaal 4 2023 opgeleverd zal worden.

Vraag 4 - NB of RNB ?

Als de term RNB gebruikt wordt, betekent dit dat enkel de Regionale Netbeheerder bedoeld wordt; dit geldt bijvoorbeeld voor SMA aansluitingen die enkel in het netgebied van een RNB kunnen voorkomen. Als daarentegen de term NB gebruikt wordt, dan wordt ook de GDS-Beheerder (of FNB) en de Landelijk Netbeheerder bedoeld.

Vraag 5 - Dus voor het reconciliatie proces van PRF wordt wel een nieuwe prijs gebruikt?

Conform IC279 geldt er een nieuwe berekeningsmethodiek voor de settlementprijzen (per tariefperiode) die voor PRF aansluitingen gebruikt worden.

Vraag 6 - De MV'ers zijn straks verplicht hun meetdata 7 jaar te bewaren. Is dit 7 jaar na de distributie van meetdata?

De Meetcodes Elektriciteit en gas verwijzen bij de bewaartermijn naar gecollecteerde/bepaalde meetdata en niet naar gedistribueerde meetdata. De bewaartermijn van 7 jaar is a.g.v. IC187 weer in lijn met de termijn, zoals deze gesteld is in de Belastingwet.



Strikt genomen geldt de nieuwe bewaartermijn vanaf 01-01-2025. IC187 beschrijft niet welke termijn gehanteerd moet worden m.b.t. meetdata die voor 01-01-2025 gecollecteerd wordt, maar het klinkt logisch om vanaf 01-01-2025 alle meetdata die in de registers van de MV vastgelegd is 7 jaar te bewaren. Ook als de meetdata voor 01-01-2025 gecollecteerd is.

Vraag 7 - Heeft IC257 niet een indirecte impact op de MV in de zin dat het maandvolume (N41) en de sommatie van de allocatievolumes (N20) nagenoeg gelijk aan elkaar moeten zijn? Hier kan een verschil in zitten omdat bij sommige MV'ers de berekening van het maandvolume anders kan zijn.

Ja, deze verschillende typen meetberichten (N20 = maandberichten met volumes per onbalansverrekeningsperiode; N41 = maandberichten met maandvolumes) worden al vanaf A2.0 Tranche 1 (TR2021) verstuurd. De inhoud van beide type meetberichten zou met elkaar in overeenstemming moeten zijn (som van de volumes per onbalansverrekeningsperiode = maandvolume). Omdat de N20-berichten pas vanaf de implementatie van IC257 gebruikt gaan worden voor settlement, is er nu beperkt aandacht om te zorgen dat de inhoud van de N20-berichten in lijn is met de N41-berichten, maar vanaf 01-01-2025 geldt dit dus wel.

Het verdient daarom aanbeveling om in aanloop naar de implementatie van A2.0 TR3 aandacht te besteden aan een volledige en juiste verzending van de N20-berichten i.r.t. de N41-berichten.

Requests for Change

Vraag 8 - Is het handig om op 14 december, net voor de kerst (vakanties), technisch live te gaan en op nieuwjaarsdag (verplichte vrije dag) functioneel live te gaan?

De functionele go live datum op 1 januari heeft veel administratieve voordelen, omdat het het begin van een nieuwe kalenderjaar is. Verder hoeft er strikt genomen functioneel niet veel te gebeuren op 1 januari zelf; het luidt vooral een nieuwe periode in waarop de nieuwe processen in A2.0 TR3 van kracht worden en veelal achteraf uitgevoerd worden per kalendermaand.

De technische go live datum was in eerste instantie het eerste weekend van de kerstvakantie en wordt met RFC A2.0-TR3-5 juist naar voren gehaald, zodat het een week voor de kerstvakantie valt. De tijd tussen de technische en functionele go live kan overigens ook niet te lang zijn.

Kwalificatie PUD (IC252)

Vraag 9 - Is PUD 2.0/MES een ander of nieuw EDSN Portaal?

Het huidige PUD (Portaal Uitwisseling Diensten) is technologisch verouderd en wordt herbouwd in het EDSN landschap, waarbij de functies gelijk blijven. Maar de naam wordt aangepast naar MES (Message Exchange Server). In een volgende voorlichtingsbijeenkomst kan EDSN hier verder op ingaan.

Vraag 10 - Blijft PUD 2.0 ook in de GUI te gebruiken?

De functionaliteiten van het MES blijven gelijk aan die van het PUD, waarbij dus zowel de kanalen B2B als GUI conform de huidige Business Services ondersteund worden.

Vraag 11 - De livegang van RFC A2.0-6 Optimaliseren controles meetgegevens, is die op 14 december of 1 januari?

Voor alle onderdelen van A2.0 TR3 geldt dat de functionele Go Live op 01-01-2025 is en dus ook voor deze RFC.



Centrale systemen TenneT

Vraag 12 - Er wordt aangegeven dat een pull mechanisme ongeschikt is voor grote volumes. Waar ligt de grens?

Die grens is arbitrair en zou per individuele marktpartij en per berichtstroom kunnen verschillen, zowel voor impact bij de betreffende marktpartij als bij TenneT. Wij hebben hier nog geen generieke grens aan gesteld. Bij twijfel of jouw organisatie op de grens ligt, neem contact op met TenneT via: functionalmanagement@tennet.eu.

Vraag 13 - Kan de carrier gebruikt worden door een FNB partij om berichten te verzenden voor een GDS eigenaar?

Ja, het gaat er om wie er in de regelgeving en marktafspraken inhoudelijke verantwoordelijkheid heeft voor het bericht. Die beschouwen wij als marktpartij, en die mag desgewenst een carrier inschakelen. Iedereen mag de rol van carrier vervullen, ongeacht de rol in of buiten de energiesector.

Vraag 14 - Een marktpartij kan dus gebruik maken van zowel het push als ook het pull mechanisme?

Ja, de push optie kan per berichtstroom apart ingesteld worden. Als een marktpartij voor push heeft gekozen blijft de pull mogelijkheid open staan, zie ook de volgende vraag.

Vraag 15 - Klopt het dat als er een push mechanisme is ingesteld, het bij calamiteiten nog mogelijk is om van het pull mechanisme gebruik te maken?

Ja dit klopt.