

Toepassingskader gebruik meetdata

Versie 1.0

Algemene kaders doeleinden meetdata

Use case	Doeleinden meetdata
Rationale Primair gebruik	De RTI communiceert real time de meetdata van de aangeslotene naar de netbeheerder. Dit heeft als doel 1) het identificeren van de huidige belasting van individuele aangeslotenen tbv vermogenssturing en 2) het controleren van de belasting na effectuering van het vermogenskader. Het eerste doel betreft het mogelijk maken van de evaluatie van verschillende aangeslotenen voor de meest effectieve ingreep in het geval van een dreigende overbelasting en/of het meest effectieve vermogenskader voor een specifieke aangeslotene. Het tweede doel betreft het evalueren van de effectiviteit van de genomen maatregel ten behoeve van de netveiligheid. Hiermee kan de netbeheerder vaststellen dat een kader daadwerkelijk is opgevolgd. Deze beide doelen zijn alleen te bereiken met het gebruik van realtime meetdata, waarvoor het reguliere meetproces (obv data van de meetverantwoordelijke) niet geschikt is.
Rationale Secundair gebruik	Meetdata van de RTI is ook voor secundaire doeleinden te gebruiken, naast het gebruik voor vermogenssturing bij andere toepassingen. Deze data worden enkel gebruikt voor interne doeleinden van de aansluitende netbeheerder, gerelateerd aan regulier capaciteitsmanagement, het maken van investeringsplannen, voorspellingsmodellen en verbeterd inzicht in het elektriciteitsnet. Dit geldt enkel in het geval dat andere bestaande meetinstrumenten voor dit doel niet toereikend zijn. Gebruik van deze meetdata maakt gerichtere toepassing van congestiemanagement en noodcurtailment mogelijk en leiden zo mogelijk tot minder beperkingen bij de aangeslotenen.
Algemene kaders	
Relevante regelgeving	Artikel 26ab Elektriciteitswet 1998, eerste lid, b. De netbeheerder verzamelt uitsluitend gegevens voor de uitvoering van de taken van de netbeheerder. Artikel 14 Network Code on Requirements for Generators (NC RfG) vijfde lid, d: power-generating facilities shall be capable of exchanging information with the relevant system operator or the relevant TSO in real time or periodically with time stamping, as specified by the relevant system operator or the relevant TSO. 10.1.1.2 Informatiecode elektriciteit en gas De netbeheerder, de leverancier, de programmaverantwoordelijke en de meetverantwoordelijke bewaren de gegevens uit het aansluitingenregister van de aansluitingen waarvoor zij verantwoordelijk zijn gedurende ten hoogste acht jaar nadat de gegevens hun geldigheid hebben verloren.
Globaal proces: korte beschrijving van processtappen en volgorde	1. Data-inname: Meetdata komt realtime binnen bij de DSO. 2. Vastlegging data: Vastlegging voor actueel en toekomstig gebruik 3. Analyse: De data worden geanalyseerd voor capaciteitsmanagement en netbewaking. 4. Toepassing: De data worden gebruikt voor vermogenssturing en interne doeleinden, zoals voorspellingen, netveiligheidsanalyses en doorrekeningen. 5. Verwijderen: Voor de meetdata geldt een bewaartermijn van maximaal 8 jaar
Uitsluitingen van gebruik	Het secundair gebruik van meetdata is expliciet niet voor andere doeleinden dan interne doeleinden van de netbeheerder inzetbaar. De data worden dus niet gebruikt voor marktfaciliteringsdoeleinden, financiële transacties/verrekening of anderzijds openbaar beschikbaar gesteld. Realtime meetdata wordt gezien als bedrijfsgevoelige informatie en kan daarom alleen voor de noodzakelijke interne processen van de netbeheerder ingezet worden.
Beschrijving van de groep aangeslotenen waarbij	Deze use case is van toepassing op alle aansluitingen met een RTI.

toepassing is voorzien in betreffende situatie	
---	--

Kaders specifiek bij implementatie van verschillende versies:

Versie 1.x	Voor de implementatie in versies 1.x wordt verwezen naar de functionele requirements voor het versturen en ontvangen van meetdata van de betreffende versie.
Versie 2.x	Voor versie 2.x zijn de functionele requirements nog niet vastgesteld.