

IC263

24 maanden dagstanden

Heeft het issue impact op..?	
Grootverbruik	
Kleinverbruik	x
Elektriciteit	x
Gas	x
RNB	x
LNB	
LV	x
MV	
PV	
Codes	n.v.t.
Berichten	x (nieuwe berichten)
Ketenprocessen	x
Privacy	x
Is het issue release afhankelijk/onafhankelijk en welke invoeringsdatum heeft het issue.	
Release-afhankelijk	x
Release-onafhankelijk	

Nummer IC263 24 maanden
dagstanden

Datum 3-3-2021

Versie 1.0

Status Vastgesteld ALV NEDU

Opsteller(s) Ron van Zoest
Marien Boonman

Inhoudsopgave

Colofon	3
Versiebeheer.....	3
Distributie	4
1	Probleemdefinitie.....5
2	Overwegingen 6
3	Gekozen oplossing.....11
3.1	Collectie en opslag.....11
3.2	Beschikbaar stellen en verstrekking.....11
4	Impact.....13
4.1	Impact op Informatiecode.....13
4.2	Impact op MSP Retailprocessen NEDU 13
SPNEDUxxxx	Eenmalig aanleveren historische dagstanden van een aansluiting.....13
1.	Procesafspraken KV 13
2.	Procesbeschrijving eenmalig aanleveren historische dagstanden van een aansluiting ...14
3.	Termijnen KV 15
4.	Gegevensuitwisseling KV 15
1.	Procesafspraken KV 16
2.	Procesbeschrijving Starten continue aanlevering dagstanden van een aansluiting 17
3.	Termijnen KV 18
4.	Gegevensuitwisselingen KV 18
1.	Procesafspraken KV 19
2.	Procesbeschrijving ophalen gereedstaande dagstanden.....19
3.	Termijnen KV 19
4.	Gegevensuitwisseling KV 20
1.	Procesafspraken KV 21
2.	Procesbeschrijving KV 21
3.	Termijnen KV 22
4.	Gegevensuitwisseling KV 22

5	Invoeringsstrategie.....	23
6	Te vervallen issues.....	23
	Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel	24
	Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact	25
	Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact	27
	Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact	28
	Bijlage E – Vragen ter elicatie van non-functionele eisen	29

Colofon

Versiebeheer

Versie	Status	Wijziging	Auteur	Datum
0.1	Concept		Ron van Zoest	28-04-2020
0.15	concept	Vragen en actiepunten besproken in WG 29/4	Ewout van der Beek	29-4-2020
0.2	concept	Indeling verbeteren + paar kleine opmerkingen verhelderen	Ron & Ewout	6-5-2020
0.25	concept	Besproken in WG263	WG263 - Ewout	13-5-2020
0.37	concept	Besproken in WG263	WG263	14-7-2020
0.38	concept	Besproken in WG263	WG263	17-7-2020
0.4	concept	Opgeschoonde versie t.o.v. 0.38	Ron & Ewout	17-7-2020
0.45	concept	Bijlagen en invoeringsstrategie ingevuld	Ron & Ewout	25-8-2020
0.5	concept ter review	Besproken in WG263	WG263	26-8-2020
0.70	Concept ter goedkeuring	Besproken WG263, feedback van DSO's	Ron van Zoest, Marien Boonman	14-9-2020
0.90	Concept ter vaststelling	Goedgekeurd IC-K	Ron van Zoest, Marien Boonman	21-9-2020
0.90	Concept ter goedkeuring	Wijzigingen naar aanleiding van werkgroep 2-12-2020	Ron van Zoest, Marien Boonman	3-12-2020
0.91	Concept ter informatie	Wijzigingen werkgroep 20-1-2021 en 2-2-2021	Ron van Zoest, Marien Boonman	3-2-2021
0.92	Ter goedkeuring	Wijzigingen door werkgroep 8-2-2021	Ron van Zoest, Marien Boonman	9-2-2021
0.93	Ter behandeling	Wijzigingen werkgroep 11-2-2021	Marien Boonman	12-2-2021

0.94	Ter goedkeuring	Wijzigingen nav IC-K 15-2-2021 en schriftelijke opmerkingen na 12-2	Marien Boonman	15-2-2021
0.95	Ter inplanning	Colofon	Marien Boonman	17-2-2021
0.96	Ter vaststelling	Colofon	Marien Boonman	23-2-2021
1.0	Vastgesteld ALV NEDU	Colofon	Marien Boonman	3-3-2021

Distributie

Gremium	Verstuurd (versie/datum)														
	0.1	0.2	0.3	0.41	0.45	0.50	0.70	0.90	0.91	0.92	0.93	0.94	0.95	0.96	1.0
Werkgroep									3-2-2021	10-2-2021	11-2-2021				
IC-Intake															
IC-Klant						3-9-2020	14-9 (schriftelijk)	3-12-2020	3-2-2021		12-2-2021	15-2-2021	17-2-2021		
IC-WE													17-2-2021		
IC-WG													17-2-2021		
TC						4-9-2020							17-2-2021		
SC													17-2-2021		
SPC				concept ter inplanning			17-9						17-2-2021		
ALV NEDU														23-2-2021	
Allen															3-3-2021

1 Probleemdefinitie

Het probleem / de ontwikkeling / de wet- of regelgeving betreft:	In de huidige wet- en regelgeving hebben leveranciers vanuit het <i>'Besluit factuur, verbruiks- en indicatief kostenoverzicht energie'</i> de plicht om aan eindgebruikers in het kleinverbruik segment, die in het bezit zijn van een uitleesbare slimme meter, maandelijks een verbruiksoverzicht (VKO) ter beschikking te stellen. Echter, vanuit Europese regelgeving moeten EU-lidstaten ervoor zorgen dat gedetailleerde aanvullende informatie over het verbruik (waar in dit issue over verbruik gesproken wordt worden zowel invoeding als afname bedoeld) volgens de verbruiksperiode voor elke dag, week, maand en elk jaar aan de eindafnemers met een op afstand uitleesbare meetinrichting ter beschikking wordt gesteld op het internet of op de meterinterface. Deze verplichting geldt voor een periode van ten minste de voorgaande 24 maanden of over de periode sinds de aanvang van het leveringscontract, indien dit korter is. Om deze Europese regelgeving correct om te zetten in Nederlandse wet- en regelgeving, wordt het <i>'Besluit factuur, verbruiks- en indicatief kostenoverzicht energie'</i> aangepast. In dit besluit wordt een nieuw artikel opgenomen waarin de verplichting staat dat deze gedetailleerde verbruiksgegevens tot 24 maanden, of voor de periode sinds de aanvang van het leveringscontract indien de korter is, op het internet ter beschikking worden gesteld aan de eindafnemer van elektriciteit en gas.
En raakt:	Regionale netbeheerder, leverancier
Als gevolg waarvan:	De regionale netbeheerders verplicht zijn om de dagstanden die nodig zijn om de gedetailleerde verbruiksgegevens te berekenen uit te lezen, voor ten minste 24 maanden op te slaan en te verstrekken aan de leverancier, die de verplichting heeft dit op te halen, wanneer de eindafnemer verzocht heeft om de genoemde gedetailleerde verbruiksgegevens.
Een goede oplossing moet:	De leveranciers in staat stellen aan de verplichting te voldoen m.b.t. het beschikbaar stellen van gedetailleerde aanvullende informatie over het verbruik volgens de gebruiksperiode voor elke dag, week, maand en elk jaar aan de eindafnemers met een op afstand uitleesbare meetinrichting door middel van het internet of op de meterinterface over een periode van ten minste de voorgaande 24 maanden of over de periode sinds de aanvang van het leveringscontract, indien dit korter is.
Of deze doelen worden behaald, kan worden gevalideerd door:	• Te toetsen door de regionale netbeheerder in welke mate de dagstanden uitgelezen en opgeslagen kunnen worden. • Te toetsen door de leverancier of er vanaf de livegang van de release dagstanden ter beschikking worden gesteld door de regionale netbeheerder aan de leverancier.
Opdrachtgever te realiseren oplossing	NEDU
Probleemeigenaar	IC-K

2 Overwegingen

Scope:

- Alle slimme meters KV die administratief ‘aan’ staan of gestaan hebben, technisch uitleesbaar zijn of waren en waar een leverancier geregistreerd staat in het aansluitingenregister;
- Alle dagstanden vanaf de inwerkingtreding van de wijziging op het ‘Besluit factuur, verbruiks- en indicatief kostenoverzicht energie’¹;
- Gas en elektriciteit;
- Ophalen dagstanden door regionale netbeheerder en ter beschikking stellen aan leverancier die op de betreffende dag bij de betreffende aansluiting² geregistreerd staat als leverancier.

Buiten scope:

- Verplichting die leverancier op basis van het besluit heeft om de dag-, week-, maand- en jaarverbruiken ter beschikking te stellen. Dit is een verantwoordelijkheid van de leverancier zelf en valt buiten het NEDU-domein;
- Communicatie tussen leverancier en eindafnemer.

Onderstaande tekst is gebaseerd op het wijzigingsbesluit.

Algemeen

Met de opdracht vanuit de EU voor het beschikbaar stellen van gedetailleerde verbruiksgegevens aan de eindgebruiker over tenminste de afgelopen 24 maanden wordt een wijziging aangebracht aan het ‘Besluit factuur, verbruiks- en indicatief kostenoverzicht energie’ in verband met enkele aanpassingen betreffende de implementatie van richtlijn 2012/27/EU betreffende energie-efficiëntie.

Toelichting: Met het besluit tot deze opdracht wordt het ‘Besluit factuur, verbruiks- en indicatief kostenoverzicht energie’ (hierna: het besluit) gewijzigd. De wijziging van het besluit heeft betrekking op de implementatie van de Richtlijn (EU) nr. 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie, tot wijziging van de Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en houdende intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG (PbEU 2012, L 315) (hierna: de richtlijn).

Overeenkomstig artikel 10, tweede lid, onderdeel b, van de richtlijn moeten EU-lidstaten ervoor zorgen dat gedetailleerde aanvullende informatie over het verbruik volgens de gebruikperiode voor elke dag, week, maand en elk jaar aan de eindafnemers met een op afstand uitleesbare meetinrichting ter beschikking wordt gesteld op het internet of op de meterinterface.

Deze verplichting geldt voor een periode van ten minste de voorgaande 24 maanden of over de periode sinds de aanvang van het leveringscontract, indien dit korter is.

¹[Besluit tot wijziging van het Besluit factuur, verbruiks- en indicatief kostenoverzicht energie in verband met enkele aanpassingen betreffende de implementatie van richtlijn 2012/27/EU betreffende energie-efficiëntie](#)

² Waar in dit issue over een “aansluiting” gesproken wordt worden respectievelijk aansluitingen gas en allocatiepunten elektriciteit bedoeld

Om artikel 10, tweede lid, onderdeel b, correct om te zetten in Nederlandse wet- en regelgeving, wordt het Besluit factuur, verbruiks- en indicatief kostenoverzicht energie aangepast. In dit besluit wordt een nieuw artikel opgenomen waarin de verplichting is opgenomen dat de gedetailleerde verbruiksgegevens tot 24 maanden, of voor de periode sinds de aanvang van het leveringscontract indien de korter is, op het internet ter beschikking worden gesteld aan de eindafnemer van elektriciteit en gas.

Taken voor de regionale netbeheerder:

- Uitlezen dagstanden uit de slimme meter
- Opslag dagstanden uit de slimme meter
- Ter beschikking stellen dagstanden uit de slimme meter aan de leverancier die recht heeft op deze data

Complicatie:

Reeds voor de implementatie van de richtlijn was in artikelen 4, derde lid, en 5, derde lid, van het Besluit op afstand uitleesbare meetinrichtingen opgenomen dat informatie over het uitlezen van de meterstanden gedurende 12 maanden lokaal in de op afstand uitleesbare meter moet worden opgeslagen. De reden hiervoor is dat Nederland al betrekkelijk vroeg regelgeving had geïmplementeerd ten aanzien van dataopslag, voordat de genoemde richtlijn energie-efficiëntie in werking was getreden.

Met de wijziging van het Besluit factuur, verbruiks- en indicatief kostenoverzicht energie moeten de verbruiksgegevens van de slimme meter over de afgelopen 24 maanden, of voor de periode sinds de aanvang van het leveringscontract indien deze korter is, middels internet aan de eindgebruiker beschikbaar worden gesteld door de betreffende leverancier(s) wanneer de eindgebruiker daarom verzocht heeft.

De huidige slimme meters houden echter beperkter meetdata vast in de meter:

- 13 maandovergangsstanden;
- 40 dagen dagstanden
- 9 dagen kwartier- of uurwaarden

Taakverdeling regionale netbeheerder en leverancier

De richtlijn laat ruimte voor de lidstaat om te bepalen welke partij ervoor moet zorgen dat aan de eindafnemer de verbruiksgegevens ter beschikking worden gesteld. In Nederland is ervoor gekozen dat de regionale netbeheerder de standen uitleest, verzamelt en ter beschikking stelt aan de leverancier. De leverancier geeft de verbruiksgegevens vervolgens door aan de eindafnemer. Nederland kiest voor deze taakverdeling, aangezien deze verdeling aansluit bij het takenpakket van de regionale netbeheerder en leveranciers.

De taak van de leverancier om de verbruiksgegevens aan de eindafnemer ter beschikking te stellen wordt opgenomen in artikel 12a van dit besluit. De taak van de regionale netbeheerder is reeds geregeld in artikel 26ab van de Elektriciteitswet 1998 en in artikel 13b van de Gaswet. In het eerste lid van deze artikelen is de verplichting van de regionale netbeheerder opgenomen om de meetgegevens te verzamelen die de leverancier nodig heeft voor het verstrekken van de verbruiksgegevens op grond van artikel 95lb van de Elektriciteitswet 1998 en artikel 42b van de Gaswet, de delegatiegrondslag van het nieuwe artikel 12a van

dit besluit. In het tweede lid van artikel 26ab van de Elektriciteitswet 1998 en in artikel 13b van de Gaswet staat dat de regionale netbeheerder de leverancier ook toegang moet verlenen tot de meetgegevens. De leverancier informeert de regionale netbeheerder dat hij verbruiksgegevens nodig heeft voor een bepaalde eindafnemer. Vervolgens stuurt de regionale netbeheerder automatisch aan de leverancier de benodigde gegevens om de eindafnemer te kunnen voorzien van gedetailleerde verbruiksgegevens.

Met wijziging van het besluit wordt opgenomen dat de gedetailleerde verbruiksgegevens beschikbaar moeten worden gesteld voor de eindafnemer op het internet voor 24 maanden. Indien de eindafnemer deze verlenging van de termijn niet wenst kan hij, ingevolge artikel 26ae, elfde lid, van de Elektriciteitswet 1998 en artikel 13e, elfde lid, van de Gaswet, de op afstand uitleesbare meetinrichting weigeren. In dat geval wordt een niet op afstand uitleesbare meetinrichting ter beschikking gesteld. Daarnaast kan de eindafnemer, die beschikt over een meetinrichting die op afstand uitleesbaar is, de regionale netbeheerder verzoeken de meetgegevens niet op afstand uit te lezen ingevolge artikel 26ac, tweede lid, van de Elektriciteitswet 1998 en artikel 13c, tweede lid, van de Gaswet. De energieleveranciers zullen deze informatie aan iedere eindafnemer actief aanbieden, bijvoorbeeld door middel van een brief of e-mail.³

Energieleveranciers bewaren de gedetailleerde energieverbruiksgegevens voor 24 maanden of over de periode sinds de aanvang van het leveringscontract, indien deze periode korter is dan 24 maanden. In het geval een afnemer wijzigt van energieleverancier, zal de afnemer door voorgaande energieleverancier(s) in staat worden gesteld om tot 24 maanden terug toegang te verkrijgen tot zijn energieverbruiksgegevens zoals bedoeld in artikel 10, tweede lid, onderdeel b.

Bron: [Wijzigingsbesluit Besluit VKO](#)

Eisen aan de te implementeren oplossing:

- **Eisen aan de collectie en opslag door regionale netbeheerder:**
 - o Vanaf 1-10-2020 moeten de dagstanden door de regionale netbeheerder worden gecollecteerd en opgeslagen;
 - o De historie van vóór 1-10-2020 mag niet opgehaald worden. De verplichting gaat in per 1-10-2020, dus de regionale netbeheerder heeft geen grondslag de historie van voor die datum op te halen;
 - o De meetgegevens (dagstanden) moeten 24 maanden door de regionale netbeheerder bewaard worden;
 - o Conform het besluit worden de dagstanden van meters die Administratief Uit staan **niet** gecollecteerd en opgeslagen;
 - o De regionale netbeheerder slaat alleen de meetgegevens (dagstanden) op en bepaalt hieruit geen verbruiken. Het is aan de leverancier om op basis van de meetgegevens (dagstanden) de dag- week- maand- en jaarverbruiken te bepalen;
 - o Het betreft alleen uitgelezen dagstanden; er worden geen standen geschat of berekend;
 - o De database bevat enkel uitgelezen dagstanden; meterwisselstanden worden niet in de database opgenomen.
- **Eisen aan volledigheid van de meetdata:**
 - o De eis aan de volledigheid van de meetdata is 100%
 - Bij een meterwissel kunnen enkele dagstanden van de oude meter ontbreken.

³ Buiten scope; dit is een proces van de leverancier

- De regionale netbeheerders zullen inspanning leveren om gedurende 40 dagen (conform technische mogelijkheid van de slimme meter) de ontbrekende dagstanden te verzamelen indien deze niet de eerste keer worden uitgelezen.
- Voor de uit te lezen slimme meters komt er berichtgeving, hetzij data, hetzij een (deels) leeg bericht.

Toelichting: Een (deels) leeg bericht als antwoord betekent dat de regionale netbeheerder de gevraagde informatie niet beschikbaar heeft voor de aanvragende leverancier. Dat kan verschillende oorzaken hebben die niet expliciet worden gemaakt voor de ontvanger van het antwoordbericht (onderstaande opsomming is niet limitatief):

- Meter op de aansluiting is/was in (een deel van) de laatste 24 maanden administratief uit;
- Meter op de aansluiting is/was in (een deel van) de laatste 24 maanden in storing;
- Meter op de aansluiting is/was in (een deel van) de laatste 24 maanden conventioneel;
- Meter op de aansluiting is/was in (een deel van) de laatste 24 maanden technisch niet uitleesbaar;
- Leverancier was (een deel van) de laatste 24 maanden niet de leverancier op betreffende aansluiting;
- Er hangt in (een deel van) de laatste 24 maanden geen KV meter op de door de leverancier opgegeven aansluitingen.

- **Eisen aan de snelheid waarmee de meetdata wordt gecollecteerd:**

- Voorkeur leveranciers: Elke dag alle beschikbare meetdata; na 1 dag op 100%;
- Voorkeur regionale netbeheerders: In een cyclus van x dagen opvragen en ter beschikking stellen; Aansluitend op Allocatie 2.0 (vanuit doelmatigheid): Frequentie bij Allocatie 2.0 is uitlezen gedurende 5 dagen (iedere dag 20% meterpark uitlezen door regionale netbeheerder), mag uiteraard in een kortere termijn.
- Capaciteit van de bestaande systemen:
 - De regionale netbeheerders geven aan dat de huidige systemen er niet op gedimensioneerd zijn om dagelijks het volledige slimmeterpark uit te lezen. De regionale netbeheerders streven naar 3 dagen (33% per dag). De regionale netbeheerders zullen dit meenemen in de impactanalyse. Dit levert een gemiddelde op van 2 laatste dagen missende data in de totale datareeks). Hierdoor is het mogelijk dat data enkele dagen ontbreekt via deze gegevensuitwisseling.
 - Eventuele andere toekomstige ontwikkelingen (Allocatie 2.0, Energiewet 1.0, etc.) kunnen de periode in de toekomst mogelijk verkorten maar dat is nu niet voorzien.

- **Eisen aan de verstrekking:**

- De gegevens (dagstanden) worden door de regionale netbeheerder verstrekt aan aanvragende leverancier, waarbij de regionale netbeheerder alleen gegevens verstrekt over de dagen waarop de leverancier gedurende de aangegeven periode geregistreerd stond op de betreffende aansluiting in het C-AR, maar nooit meer dan 24 maanden in het verleden;
- De gegevens moeten worden verstrekt door:
 - Een synchroon antwoord op een verzoek om eenmalige levering, of;
 - Het dagelijks klaarzetten van de uitgelezen en opgeslagen meetdata na een verzoek om het starten van een continue aanlevering.
- Er worden geen redenen voor missende dagstanden gegeven.

- **Eisen aan rapportage over de te bouwen dienst:**
 - o De Werkgroep Rapportages zal een rapportage voor deze dienst ontwerpen.

3 Gekozen oplossing

3.1 Collectie en opslag

- De dagstanden, van aansluitingen met een slimme meter die administratief aan staat en technisch uitleesbaar is, moeten vanaf 1-10-2020 worden gecollecteerd en opgeslagen door de regionale netbeheerders;
- De historie van voor 1-10-2020 hoeft niet te worden opgehaald met terugwerkende kracht;
- De regionale netbeheerder leest in een tijdsbestek van 3 dagen het volledige slimme meterpark uit m.u.v. Administratief Uit en TNU (technisch niet uitleesbaar);
- Het betreft alleen uitgelezen dagstanden;
- Meterwisselstanden komen niet via deze weg;
 - Bij een meterwissel zullen de laatste 1 tot 3 dagstanden van de afgenomen meter mogelijk niet beschikbaar zijn (meter afgenomen voordat de 3-daagse uitlezing heeft plaatsgevonden).

Bij ontbreken van dagstanden in de database zal de regionale netbeheerder tot 40 dagen na de betreffende dag de ontbrekende standen blijven proberen uit te lezen. Het doel is om de data zo compleet mogelijk te krijgen binnen de mogelijkheden die de historie van de slimme meter biedt.

3.2 Beschikbaar stellen en verstrekking

- De dagstanden moeten tot 24 maanden na dato door de regionale netbeheerder worden verstrekt aan de leverancier die over de betreffende periode geregistreerd staat in het C-AR;
- Een leverancier ontvangt alleen gegevens over dagen waarop hij in het C-AR als leverancier op de betreffende aansluiting geregistreerd staat/stonde;
- Wanneer er sprake is van een SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-correctieproces maken de 'onjuiste' leverancier en de 'juiste' leverancier bilateraal afspraken over een overdracht van de dagstanden van de 'onjuiste' leverancier aan de 'juiste' leverancier.
- De meetdata dient te worden verstrekt volgens de volgende 2 opties:
 - Optie 1: De eindafnemer heeft zijn leverancier verzocht om een eenmalig overzicht van zijn gedetailleerde verbruiksgegevens. De leverancier vraagt op basis van dit verzoek van de eindafnemer eenmalig de historische dagstanden op voor de betreffende aansluiting en de betreffende periode. De regionale netbeheerder levert de dagstanden over de afgelopen 24 maanden voor zover de aanvragende leverancier in het C-AR op deze aansluiting geregistreerd stond op de dagen binnen de door de leverancier aangegeven periode. De regionale netbeheerder controleert hierbij of gedurende de door de leverancier opgegeven periode een SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces heeft plaatsgevonden. Wanneer dit het geval is levert de regionale netbeheerder de dagstanden vanaf de datum van het meest recente SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces tot en met de einddatum van de aangegeven periode. Is dit niet het geval, dan levert de regionale netbeheerder de dagstanden van de gehele door de leverancier aangegeven periode. De regionale netbeheerder levert in dit proces geen dagstanden ouder dan 24 maanden. De regionale netbeheerder controleert niet of er een klantvraag is voor deze periode; deze verantwoordelijkheid ligt bij de aanvragende leverancier.

- Wanneer op de einddatum van de door de leverancier opgegeven periode een SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces heeft plaatsgevonden, wordt het SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces van deze datum genegeerd bij de hierboven omschreven controle.
- Optie 2: De eindafnemer heeft de leverancier verzocht een continu up-to-date verbruiksoverzicht beschikbaar te stellen. De leverancier vraagt op basis van dit verzoek van de eindafnemer de netbeheerder om continue aanlevering van de dagstanden van de betreffende aansluiting. Ook in dit geval controleert de regionale netbeheerder niet of een klantvraag het verzoek rechtvaardigt. Deze verantwoordelijkheid ligt bij de leverancier.
 - De regionale netbeheerder start de continue aanlevering van de historische dagstanden wanneer:
 - De aanvragende leverancier op het moment van het indienen van het verzoek in het C-AR geregistreerd staat op deze aansluiting;
 - De meter technisch uitleesbaar is;
 - De meter Admin Aan staat.
 - en beëindigt deze wanneer:
 - De leverancier verzoekt tot beëindiging van de continue aanlevering (op aanvraag van de eindafnemer) of;
 - Er een SVEL (Switchen, Verhuizen of Einde Levering)-proces op verwijdering van de aansluiting plaatsvindt. De regionale netbeheerder stelt de leverancier via het reguliere berichtenverkeer van deze events op de hoogte. De regionale netbeheerder stelt de leverancier niet expliciet op de hoogte van de beëindiging van de continue aanlevering. De continue aanlevering wordt beëindigd per de datum van het proces dat aanleiding geeft tot beëindiging;
 - De leverancier ontvangt alle dagstanden die als zodanig vanaf de startdatum tot en met de beëindigingsdatum van de betreffende continue aanlevering in de slimme meter geregistreerd zijn via het proces van de continue aanlevering.

4 Impact

4.1 Impact op Informatiecode

n.v.t.

4.2 Impact op MSP Retailprocessen NEDU

Betreft nieuw hoofdstuk:

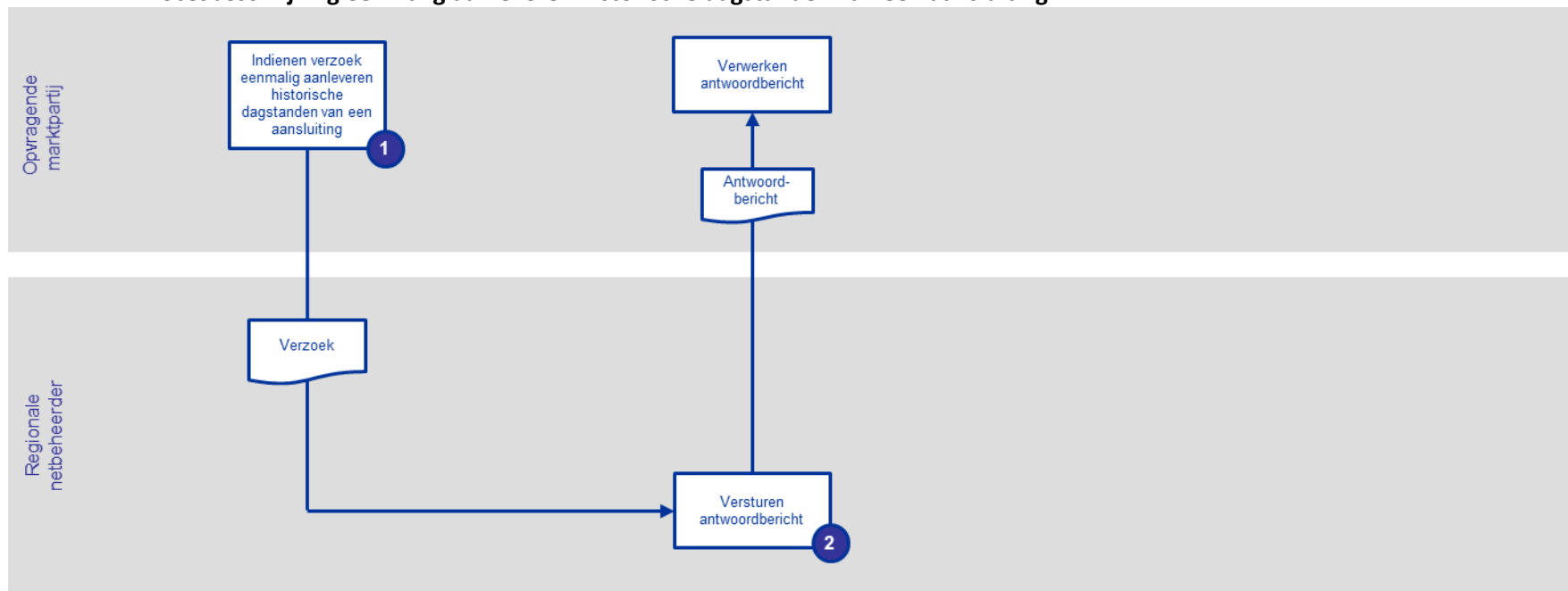
SPNEDUxxxx Eenmalig aanleveren historische dagstanden van een aansluiting

1. Procesafspraken KV

- De regionale netbeheerder probeert tenminste een keer per 3 dagen de dagstanden uit de slimme meter uit te lezen en slaat deze voor 24 maanden op. Reden dat de regionale netbeheerder dit opslaat is dat dagstanden tot maximaal de laatste 40 kalenderdagen worden opgeslagen in de slimme meter. De data die de leverancier in dit kader kan opvragen betreft alleen dagstanden.
- **Dagstand**
De dagstand is de stand op het moment van dagovergang (00:00 uur) horend bij de datum van de dag die op dat moment begint. De dagstand voor elektriciteit bestaat uit vier waarden waarmee het verbruik voor hoogtarief en laagtarief voor levering en teruglevering wordt geregistreerd. Voor gas bestaat de dagstand uit een enkele waarde.
- De leverancier vraagt op verzoek van de eindafnemer eenmalig de historische dagstanden van een aansluiting op. De opvraag heeft betrekking op een door de leverancier aan te duiden periode.

Op basis van de door de leverancier ingediende opvraag verstrekt de regionale netbeheerder de in de database beschikbare dagstanden voor zover de aanvragende leverancier in het C-AR op deze aansluiting geregistreerd stond op de dagen binnen de door de leverancier aangegeven periode. Hierbij controleert de regionale netbeheerder of er gedurende de door de leverancier aangegeven periode een SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces plaatsgevonden heeft op de betreffende aansluiting. Wanneer dit het geval is levert de regionale netbeheerder de dagstanden vanaf de datum van het meest recente SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces tot en met de einddatum van de aangegeven periode. Is dit niet het geval, dan levert de regionale netbeheerder de dagstanden van de gehele door de leverancier aangegeven periode. De regionale netbeheerder levert in dit proces geen dagstanden ouder dan 24 maanden. De regionale netbeheer controleert niet of er een klantvraag is voor deze periode; deze verantwoordelijkheid ligt bij de aanvragende leverancier. Wanneer op de einddatum van de door de leverancier opgegeven periode een SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces heeft plaatsgevonden, wordt het SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces van deze datum genegeerd bij de hierboven omschreven controle.

2. Procesbeschrijving eenmalig aanleveren historische dagstanden van een aansluiting



1. De aanvragende leverancier dient een 'verzoek eenmalig aanleveren historische dagstanden van een aansluiting' in.
 - a. Dit verzoek moet bevatten:
 - i. EAN-code van de aansluiting
 - ii. De begin- en einddatum (tot-en-met-datum) van de periode waarover de leverancier meetgegevens wil ontvangen.
2. De regionale netbeheerder verwerkt het 'Verzoek eenmalig aanleveren historische dagstanden van een aansluiting' van de aanvragende leverancier en beantwoordt het verzoek met een antwoordbericht. Dit antwoordbericht bevat de voor de aanvragende leverancier beschikbare dagstanden binnen de verzochte periode. De regionale netbeheerder controleert hierbij of gedurende de door de leverancier opgegeven periode een SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces heeft plaatsgevonden. Wanneer dit het geval is levert de regionale netbeheerder de dagstanden vanaf de datum van het meest recente SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces tot en met de einddatum van de aangegeven periode. Is dit niet het geval, dan levert de regionale netbeheerder de dagstanden van de gehele door de leverancier aangegeven periode. De regionale netbeheerder levert in dit proces geen dagstanden ouder dan 24 maanden. De regionale netbeheer controleert niet of er een klantvraag is voor deze periode; deze verantwoordelijkheid ligt bij de aanvragende leverancier.
 - a. Wanneer op de einddatum van de door de leverancier opgegeven periode een SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces heeft plaatsgevonden, wordt het SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces van deze datum genegeerd bij de hierboven omschreven controle.

3. Termijnen KV

Voor dataverzoeken geldt dat het antwoord op een verzoek synchroon volgt.

4. Gegevensuitwisseling KV

Verzoek eenmalig aanleveren historische dagstanden van een aansluiting

Gegeven	KV	Gas	EL	1/n	Opmerking
EAN-code 13 leverancier	V	Ja	Ja	1	ID van de aanvragende leverancier
EAN-code 18 aansluiting	V	Ja	Ja	1	ID van de aansluiting waarvoor de leverancier de aanvraag doet
Referentie	O	Ja	Ja	1	Door de aanvragende leverancier verstrekte referentie bedoeld om de terugkoppeling van de regionale netbeheerder te kunnen herleiden tot het verzoek
Startdatum	V	Ja	Ja	1	Vanafdatum van de periode waarover standen opgevraagd worden
Einddatum	V	Ja	Ja	1	Tot-en-met datum van de periode waarover standen opgevraagd worden

Antwoordbericht verzoek eenmalig aanleveren historische dagstanden van een aansluiting

Gegeven	KV	Gas	EL	1/n	Opmerking
EAN-code aansluiting	V	Ja	Ja	1	ID van de betreffende aansluiting
Referentie	A	Ja	Ja	1	Door de aanvragende leverancier verstrekte referentie bedoeld om de terugkoppeling van de regionale netbeheerder te kunnen herleiden tot het verzoek
Meter: (n per aansluiting)					Wanneer er tijdens de opgegeven periode een of meerdere meterwissel(s) hebben plaatsgevonden worden meerdere meternummers meegegeven (aantal meterwissels +1)
Meternummer	A	Ja	Ja	1	Nummer van de meter waarop de opgeleverde standen betrekking hebben. Verplicht indien standen van de betreffende meter worden opgeleverd.
Telwerk: (n per meter)					Voor Elektriciteit 4, voor Gas 1.
Telwerkidentificatie	V	Ja	Ja	1	
Meeteenheid	V	Ja	Ja	1	Van een meter wordt per telwerk de meeteenheid vastgelegd
Meterstand:					1 per telwerk per timestamp
Timestamp	V	Ja	Ja	1	De datum en tijd waarop de dagstand betrekking heeft
Dagstand	V	Ja	Ja	1	Dagstand, indien beschikbaar; de op het opgegeven tijdstip gemeten waarde

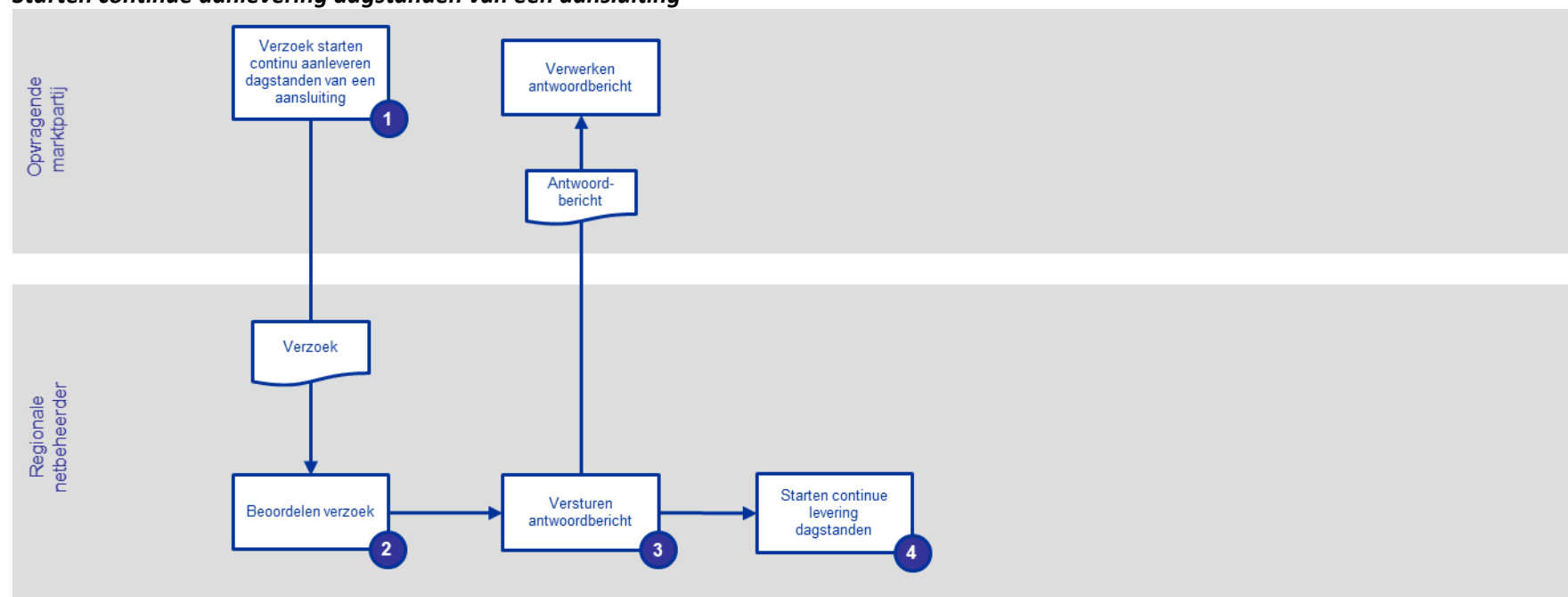
SPNEDUxxxx Continu aanleveren dagstanden van een aansluiting**1. Procesafspraken KV**

- De regionale netbeheerder leest ten minste een keer per drie dagen de dagstanden uit de slimme meter uit en slaat deze voor tenminste 24 maanden op. Reden dat de regionale netbeheerder dit opslaat is dat dagstanden tot maximaal de laatste 40 kalenderdagen worden opgeslagen in de slimme meter. De data die de leverancier in dit kader kan opvragen betreffen alleen dagstanden.
- **Dagstand**
De dagstand is de stand op het moment van dagovergang (00:00 uur) horend bij de datum van de dag die op dat moment begint. De dagstand voor elektriciteit bestaat uit vier waarden waarmee het verbruik voor hoogtarief en laagtarief voor levering en teruglevering wordt geregistreerd. Voor gas bestaat de dagstand uit een enkele waarde;
- De leverancier vraagt de regionale netbeheerder een continue aanlevering te starten van de dagstanden van een aansluiting;
- De regionale netbeheerder controleert niet of er een klantvraag ten grondslag ligt aan het verzoek tot starten van de continue aanlevering, deze verantwoordelijkheid ligt bij de leverancier;
- Elke dagstand die door de regionale netbeheerder is verstrekt in het kader van de continue aanlevering van de dagstanden wordt in de database als zodanig aangemerkt en niet meer via deze dienst uitgeleverd. Gegevens die bij de leverancier verloren gaan kunnen door de leverancier met behulp van de dienst Eenmalig aanleveren historische dagstanden van een aansluiting alsnog achterhaald worden;
- De regionale netbeheerder zal de continue aanlevering beëindigen op verzoek van de leverancier. Ook zal de regionale netbeheerder de continue aanlevering proactief beëindigen in het geval van een SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces op of verwijdering van de betreffende aansluiting. De regionale netbeheerder stelt de leverancier via het reguliere berichtenverkeer van deze events op de hoogte. De regionale netbeheerder stelt de leverancier niet expliciet op de hoogte van de beëindiging van de continue aanlevering. De continue aanlevering wordt beëindigd per de datum van het proces dat aanleiding geeft tot beëindiging;
- De leverancier ontvangt alle dagstanden die als zodanig vanaf de startdatum tot en met de beëindigingsdatum van de betreffende continue aanlevering in de slimme meter geregistreerd zijn via het proces van de continue aanlevering.

Op basis van het door de leverancier ingediende verzoek antwoordt de regionale netbeheerder met een antwoordbericht. In geval van een positief antwoord start hij de continue aanlevering.

2. Procesbeschrijving Starten continue aanlevering dagstanden van een aansluiting

Starten continue aanlevering dagstanden van een aansluiting



1. De aanvragende leverancier dient een 'Verzoek starten continu aanleveren dagstanden van een aansluiting' in.
 - a. Het verzoek bevat ten minste de EAN-code van de aansluiting
2. De regionale netbeheerder controleert het 'Verzoek starten continu aanleveren dagstanden van de aansluiting' van de aanvragende leverancier. Er wordt tenminste gecontroleerd of:
 - a. De aanvragende leverancier geregistreerd staat op de betreffende aansluiting in het C-AR;
 - b. De meter Administratief Aan staat;
 - c. De meter technisch uitleesbaar is.
3. De regionale netbeheerder antwoordt met een antwoordbericht:
 - a. In geval van een positief resultaat van alle controles antwoordt de regionale netbeheerder met een antwoordbericht waarin hij aangeeft dat de continue aanlevering gestart wordt;
 - b. In geval van een negatief resultaat van een of meer van de controles antwoordt de regionale netbeheerder met een antwoordbericht waarin de reden van het niet starten van de continue aanlevering vermeld wordt.
4. De regionale netbeheerder start bij een positief antwoord de continue aanlevering uiterlijk de volgende kalenderdag. De dagstand van de dag van indienen van de aanvraag wordt na starten van de continue aanlevering ook via dat proces geleverd.

3. Termijnen KV

Voor een startverzoek geldt dat het antwoord synchroon volgt. Voor het opvragen van de gegevens geldt dat de leverancier de klaargezette gegevens op moet halen middels de dienst 'Ophalen gereedstaande dagstanden'. De continue aanlevering van dagstanden van de aansluiting wordt uiterlijk de volgende kalenderdag gestart. Wanneer de aanvragende leverancier ook de historische dagstanden van de aansluiting aan de klant moet leveren dient hij deze apart op te vragen via de dienst "Eenmalig aanleveren historische dagstanden van een aansluiting".

4. Gegevensuitwisselingen KV

Verzoek starten continue aanlevering dagstanden van een aansluiting

Gegeven	KV	Gas	EL	1/n	Opmerking
EAN-code 13 leverancier	V	Ja	Ja	1	ID van de aanvragende leverancier
EAN-code 18 aansluiting	V	Ja	Ja	1	ID van de aansluiting waarvoor de leverancier de aanvraag doet
Referentie	O	Ja	Ja	1	Door de aanvragende leverancier verstrekte referentie bedoeld om de terugkoppeling van de RNB te kunnen herleiden tot het verzoek. Deze referentie wordt ook elke keer gekoppeld aan de verstrekte dagstanden in het antwoordbericht van de regionale netbeheerder in de dienst 'Ophalen gereedstaande dagstanden'

Antwoordbericht verzoek starten continue aanlevering dagstanden van een aansluiting

Gegeven	KV	Gas	EL	1/n	Opmerking
EAN-code 13 leverancier	V	Ja	Ja	1	ID van de aanvragende leverancier
EAN-code 18 aansluiting	V	Ja	Ja	1	ID van de aansluiting waarvoor de leverancier de aanvraag doet
Referentie	A	Ja	Ja	1	Door de aanvragende leverancier verstrekte referentie bedoeld om de terugkoppeling van de RNB te kunnen herleiden tot het verzoek
Response	V	Ja	Ja	1	Reactie op het ingediende verzoek. Mogelijke responsewaarden: 1. Continue aanlevering wordt gestart 2. Er loopt al een continue aanlevering op deze aansluiting voor de aanvragende leverancier 3. Leverancier is niet geregistreerd op de aansluiting in het C-AR 4. Meter staat Administratief uit 5. Meter is Technisch Niet Uitleesbaar

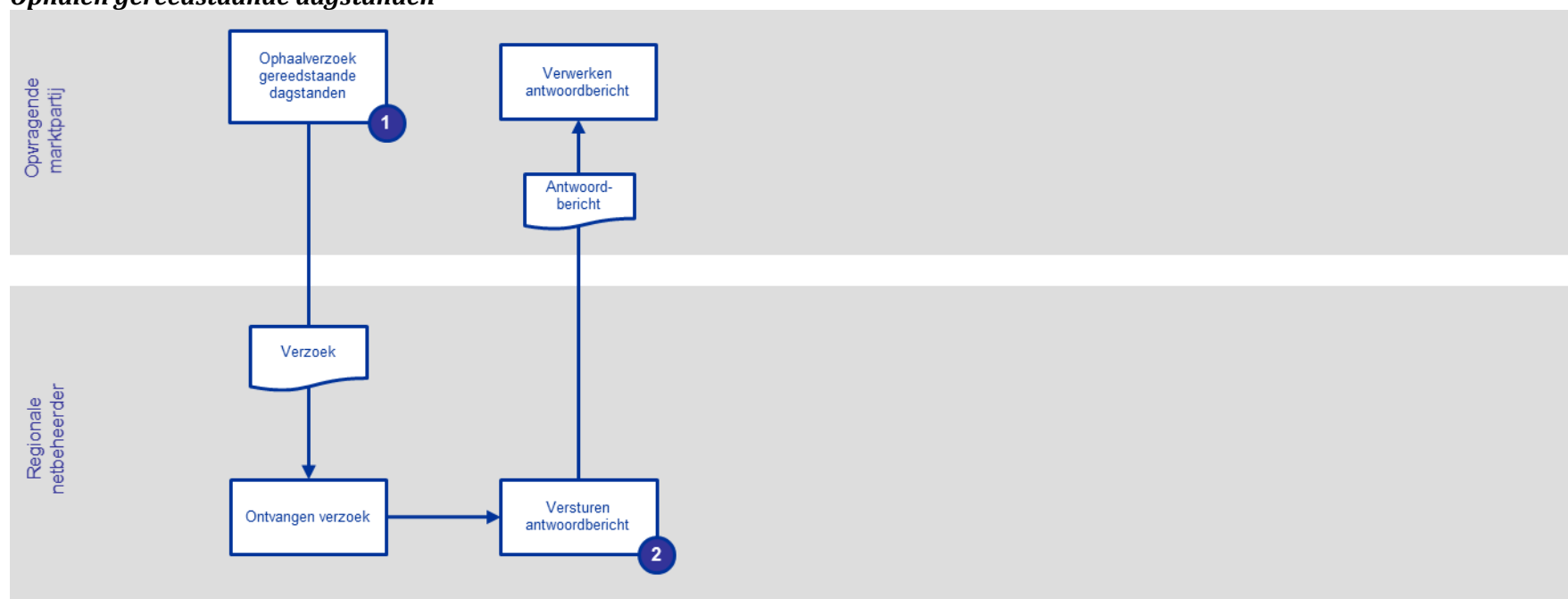
SPNEDUxxxx Ophalen gereedstaande dagstanden

1. Procesafspraken KV

- De regionale netbeheerder zet de te leveren dagstanden klaar voor de aanvragende leverancier direct nadat deze zijn opgeslagen in de database;
- De aanvragende leverancier haalt de dagstanden op een door hem te kiezen moment op door middel van het sturen van een verzoek;
- Elke dagstand die door de regionale netbeheerder is verstrekt in het kader van de continue aanlevering van de dagstanden wordt in de database als zodanig aangemerkt en niet meer via deze dienst uitgeleverd. Gegevens die bij de leverancier verloren gaan kunnen door de leverancier met behulp van de dienst Eenmalig aanleveren historische dagstanden van een aansluiting alsnog achterhaald worden.

2. Procesbeschrijving ophalen gereedstaande dagstanden

Ophalen gereedstaande dagstanden



1. De aanvragende leverancier dient een 'ophaalverzoek gereedstaande dagstanden' in;
2. De regionale netbeheerder reageert met een antwoordbericht met daarin de gereedstaande dagstanden. Wanneer er geen dagstanden gereed staan voor de aanvragende leverancier bevat het antwoordbericht geen meetdatarecords (leeg bericht).

3. Termijnen KV

Voor een 'Ophaalverzoek gereedstaande dagstanden' geldt dat een antwoord synchroon volgt.

4. Gegevensuitwisseling KV

Ophaalverzoek gereedstaande dagstanden

Gegeven	KV	Gas	EL	1/n	Opmerking
EAN-code 13 leverancier	V	Ja	Ja	1	ID van de aanvragende leverancier

Antwoordbericht ophaalverzoek gereedstaande dagstanden

Gegeven	KV	Gas	EL	1/n	Opmerking
EAN-code 13 leverancier	V	Ja	Ja	1	ID van de aanvragende leverancier
Aansluiting (n per batch)					
EAN-code 18 aansluiting	V	Ja	Ja	1	ID van de aansluiting waarop de betreffende set dagstanden betrekking heeft
Referentie	A	Ja	Ja	1	Door de aanvragende leverancier bij het Verzoek starten continue aanlevering dagstanden van een aansluiting verstrekte referentie bedoeld om de terugkoppeling van de regionale netbeheerder te kunnen herleiden tot de ingediende aanvraag.
Meter (n per aansluiting):					Wanneer er tijdens de periode die in een batch uitgeleverd wordt een of meerdere meterwissel(s) hebben plaatsgevonden worden meerdere meternummers meegegeven (aantal meterwissels +1)
Meternummer	A	Ja	Ja	1	Nummer van de meter waarop de opgeleverde standen betrekking hebben. Verplicht indien standen van de betreffende meter worden opgeleverd.
Telwerk (n per meter):					Voor Elektriciteit 4, voor Gas 1.
Telwerkidentificatie	V	Ja	Ja	1	
Meeteenheid	V	Ja	Ja	1	Van een meter wordt per telwerk de meeteenheid meegestuurd (kWh voor E, m ³ voor G)
Meterstand:					1 per telwerk per timestamp
Timestamp	V	Ja	Ja	1	De datum en tijd waarop de dagstand betrekking heeft
Dagstand	V	Ja	Ja	1	Dagstand, indien beschikbaar; de op het opgegeven tijdstip gemeten waarde

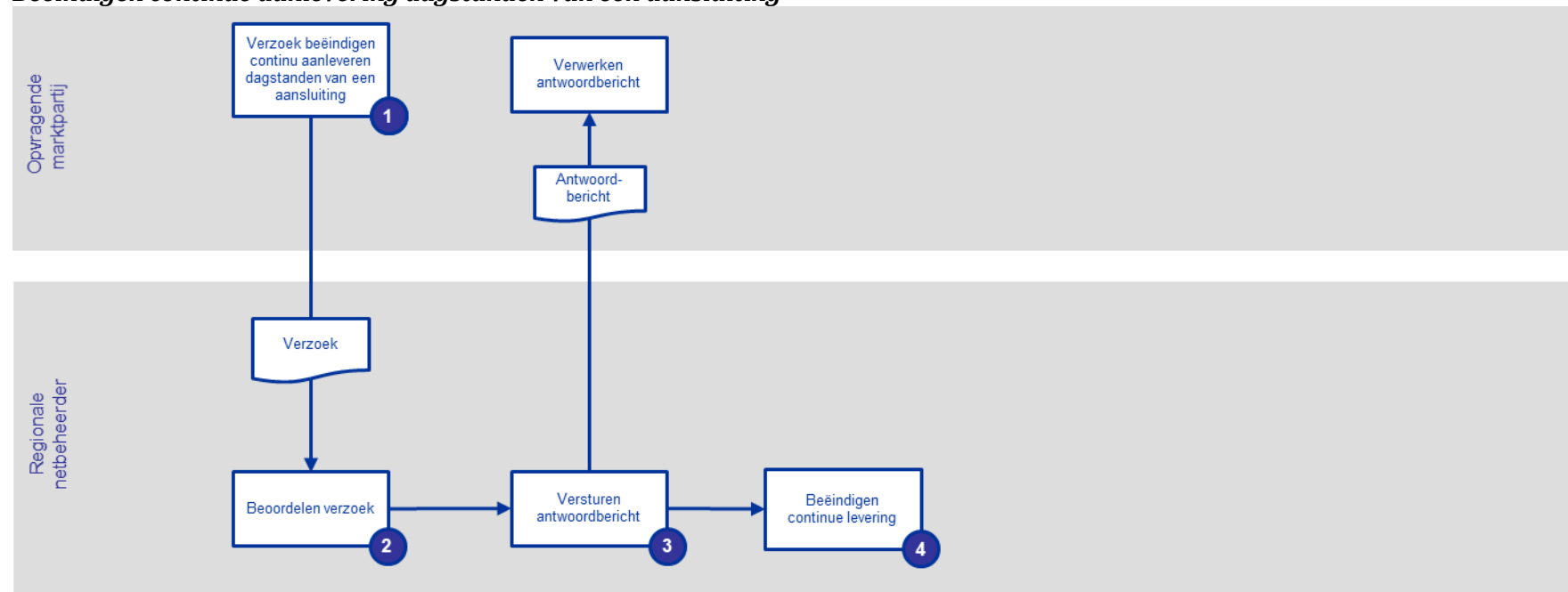
SPNEDUxxxx Beëindigen continue aanlevering dagstanden van een aansluiting

1. Procesafspraken KV

- De verantwoordelijkheid voor het beëindigen van de continue aanlevering wanneer er geen klantvraag (meer) is ligt in beginsel bij de leverancier;
- Mocht er een SVEL (Switchen, Verhuizen, Einde Levering)-proces op of verwijdering van een aansluiting waarop een continue aanlevering loopt plaatsvinden, dan zal de regionale netbeheerder de continue aanlevering stopzetten. De regionale netbeheerder stelt de leverancier via het reguliere berichtenverkeer van deze events op de hoogte. De regionale netbeheerder stelt de leverancier niet expliciet op de hoogte van de beëindiging van de continue aanlevering. De continue aanlevering wordt beëindigd per de datum van het proces dat aanleiding geeft tot beëindiging;
- De leverancier ontvangt alle dagstanden die als zodanig vanaf de startdatum tot en met de beëindigingsdatum van de betreffende continue aanlevering in de slimme meter geregistreerd zijn via het proces van de continue aanlevering.

2. Procesbeschrijving KV

Beëindigen continue aanlevering dagstanden van een aansluiting



1. De aanvragende leverancier dient een 'Verzoek beëindigen continu aanleveren dagstanden van een aansluiting' in;
 - a. Het verzoek bevat ten minste de EAN-code van de aansluiting.
2. De regionale netbeheerder controleert het 'Verzoek beëindigen continu aanleveren dagstanden van een aansluiting' van de aanvragende leverancier. Hierbij wordt ten minste gecontroleerd of er een continue levering van dagstanden op deze aansluiting loopt voor de aanvragende leverancier;

3. De regionale netbeheerder beantwoordt het verzoek met een antwoordbericht
 - a. Wanneer de controle(s) een positief resultaat heeft/hebben, antwoordt de regionale netbeheerder met een antwoordbericht waarin hij meldt dat de continue aanlevering beëindigd wordt;
 - b. Wanneer (een van de) controle(s) een negatief resultaat heeft/hebben antwoordt de regionale netbeheerder met een antwoordbericht waarin de reden wordt vermeld dat er geen continue aanlevering wordt beëindigd op de betreffende aansluiting.
4. De regionale netbeheerder beëindigt bij een positief antwoord op de controle(s) de continue levering.

3. Termijnen KV

Voor beëindigingsverzoeken geldt dat een antwoord op een verzoek synchroon volgt. De continue aanlevering wordt beëindigd per de datum waarop het verzoek tot beëindiging wordt ingediend. De leverancier ontvangt alle dagstanden die als zodanig vanaf de startdatum tot en met de beëindigingsdatum van de betreffende continue aanlevering als zodanig in de slimme meter geregistreerd zijn via het proces van de continue aanlevering.

4. Gegevensuitwisseling KV

Verzoek beëindigen continu aanleveren dagstanden van een aansluiting

Gegeven	KV	Gas	EL	1/n	Opmerking
EAN-code 13 leverancier	V	Ja	Ja	1	ID van de verzoekende leverancier
EAN-code 18 aansluiting	V	Ja	Ja	1	ID van de aansluiting waarvoor het verzoek gedaan wordt
Referentie	O	Ja	Ja	1	Door de aanvragende leverancier verstrekte referentie bedoeld om de terugkoppeling van de RNB te kunnen herleiden tot het verzoek

Antwoordbericht verzoek beëindigen continu aanleveren dagstanden van een aansluiting

Gegeven	KV	Gas	EL	1/n	Opmerking
EAN-code 13 leverancier	V	Ja	Ja	1	ID van de verzoekende leverancier
EAN-code 18 aansluiting	V	Ja	Ja	1	ID van de aansluiting waarvoor het verzoek gedaan wordt
Referentie	A	Ja	Ja	1	Door de aanvragende leverancier verstrekte referentie bedoeld om de terugkoppeling van de RNB te kunnen herleiden tot het verzoek
Response	V	Ja	Ja	1	Reactie van de regionale netbeheerder op het verzoek. Mogelijke waarden: 1. Continue aanlevering is met succes beëindigd 2. Er loopt geen continue aanlevering op deze aansluiting voor de aanvragende leverancier

5 Invoeringsstrategie

	Release onafhankelijk	Release afhankelijk
Na vaststelling ALV NEDU		
Sectorrelease xxxx		NR2021
Specifieke datum		

Het issue heeft impact op het berichtenverkeer; er worden nieuwe berichten geïntroduceerd. Het issue is derhalve release-afhankelijk. In het kader van het Level Playing Field tussen de verschillende leveranciers is het daarnaast van groot belang dat de beide wijzen van aanleveren van de gegevens tegelijk beschikbaar komen.

Het wijzigingsbesluit VKO is in werking getreden op 1 oktober 2020. Het is daarom van groot belang deze oplossing zo spoedig mogelijk te implementeren.

6 Te vervallen issues

n.v.t.

Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel

<< Wanneer issuebeschrijvingen impact hebben op de nationale codes (IcEG en/of technische codes) beantwoord dan ook de onderstaande contextuele vragen. Gelieve geen puntsgewijze opsommingen te vermelden; de samenhang van het geheel, de structuur van de oplossing, wordt hierdoor onvoldoende duidelijk voor het voetlicht gebracht>>

Vraag	Antwoord
1. Wat is de aanleiding voor de indiening van het codevoorstel en wat zijn de redenen die het voorstel noodzakelijk maken?	N.v.t.
2. Wat zijn de doelstellingen die met het codevoorstel worden nagestreefd en op welke wijze draagt het codevoorstel bij aan het verwezenlijken van die doelstellingen?	
3. Op welke wijze houdt het codevoorstel rekening met het belang van:	
a. <i>het betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieuhygiënisch verantwoord functioneren van de energievoorziening?</i>	
b. <i>de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de energiemarkt?</i>	
c. <i>de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers?</i>	
d. <i>een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders?</i>	
e. <i>een objectieve, transparante en niet discriminatoire handhaving van de energiebalans op een wijze die de kosten weerspiegelt?</i>	
4. Welke alternatieven zijn mogelijk en welke afweging is gemaakt bij de keuze tussen de alternatieven?	
5. Welke effecten heeft het codevoorstel voor netgebruikers, netbeheerders en andere belanghebbenden?	
6. Is er samenhang met andere issuebeschrijvingen, (voorstellen voor) codes en Europese netcodes? En zo ja, welke?	

Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact

<<Ter beoordeling van de eventuele impact van het issue op de privacy, is in deze bijlage een vragenlijst opgenomen. De opstellers van het issue dienen de vragen in een vroeg stadium te beantwoorden. Dit bevordert de spoedige afronding van de Privacy Impact Assessment (PIA) door verantwoordelijke marktpartijen, indien sprake is van het verwerken van persoonsgegevens. De 11 onderstaande vragen zijn ontleend aan *PIA Handreiking Norea v1.2 (2015 nov)*.

Beantwoording vragen 1-2 is minimaal benodigd om te bepalen door welke verantwoordelijke marktpartij(en) een PIA moet worden uitgevoerd.

Beantwoording vragen 3-11 (i) dwingt opstellers van een issuebeschrijving tot kritisch nadenken en (ii) kan de verantwoordelijke marktpartij(en) helpen bij het daadwerkelijk opstellen van de PIA.>>

Vraag	Antwoord << extra informatie>>
Type project	
1. Is er sprake van het verwerken van persoonsgegevens? <1.1 NOREA>	Ja
2. Is het duidelijk wie verantwoordelijk is voor de verwerking van gegevens? <1.2 NOREA>	Regionale netbeheerders en leveranciers
3. Is het doel van de verwerking van persoonsgegevens voldoende SMART omschreven? <1.5 NOREA>	Ja
De gegevens	
4. Zijn alle gegevens nodig om het doel te bereiken (worden er zo min mogelijk gegevens verzameld)? <2.1 NOREA>	Ja, alleen de dagstanden uit de slimme meters zullen voor dit doel worden uitgelezen en 24 maanden bewaard door de regionale netbeheerder, en op verzoek van de leverancier beschikbaar gesteld aan de leverancier op de aansluiting.
5. Kan het doel met geanonimiseerde of gepseudonimiseerde gegevens worden bereikt (terwijl daar op dit moment geen gebruik van wordt gemaakt?) <2.2 NOREA>	Nee, aangezien je eancode van de aansluiting nodig hebt om de gegevens uit te kunnen wisselen.
Verzamelen van gegevens	
6. Verzamelt u de gegevens op basis van een van de wettelijke grondslagen? <4.3 NOREA>	<u>Ja, op basis van de wettelijke verplichting</u>
7. Is duidelijk of u de gegevens verzamelt op basis van opt-in (verzameling uitsluitend als de	Ja, gebeurt op basis van opt-out. Indien de eindgebruiker niet wenst dat voor dit doel de slimme meter wordt uitgelezen, kan hij ervoor kiezen om de slimme meter op 'admin-uit' te laten zetten.

betrokkene daarvoor toestemming heeft gegeven) of op basis van opt-out (verzameling tenzij de betrokkene daartegen bezwaar heeft gemaakt)? <4.4 NOREA>	
Gebruik van gegevens	
8. Is het gebruik van de gegevens verenigbaar (in lijn) met het doel van het verzamelen? <5.1 NOREA>	Ja, aangezien de verplichting aangeeft dat we 24 maanden dagstanden moeten kunnen overhandigen aan de eindgebruiker en de huidige slimme meters slechts 40 dagen dagstanden vasthouden in het geheugen van de meter.
Bewaren en vernietigen	
9. Is een bewaartermijn voor de gegevens vastgesteld? <6.1 NOREA>	Ja, 24 maanden + 1 maand (om het proces af te kunnen ronden).
10. Kunnen de gegevens na afloop van de bewaartermijn fysiek worden verwijderd (uit een bestand) of vernietigd (papier)? <6.2 NOREA>	Ja, deze kunnen worden verwijderd uit het betreffende bestand.
11. Zo ja, worden de gegevens na verstrijken van de bewaartermijn op zo'n manier vernietigd of verwijderd dat ze niet meer te benaderen zijn en te gebruiken zijn? <6.2.1 NOREA>	Ja, dit moet wel nog gerealiseerd worden, maar komt pas aan de orde wanneer de eerste 24 maanden verstreken zijn. Voor die tijd is dit gerealiseerd.

Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact

Onderstaand staan een aantal vragen die beogen te bepalen of er een nadere analyse nodig is op de bestaande beveiligingsmaatregelen om te borgen dat nog aan de eisen voor dataveiligheid wordt voldaan.

Vraag	Antwoord
1. Betreft het een aanpassing op een bestaand marktproces of een geheel nieuw marktproces?	Het betreft een nieuw proces voor een specifiek doel
2. Zijn er in het proces maatregelen opgenomen die misbruik van het proces voorkomen of bemoeilijken?	Ja, er wordt gecontroleerd dat alleen de leverancier op de aansluiting in de desbetreffende periode de gegevens kan verkrijgen.
Bij aanpassingen op een bestaand proces	
3. Verandert de wijze van gegevensuitwisseling?	Nee, het betreft een volledig nieuw proces
4. Verandert door het issue het belang van de betreffende gegevensuitwisseling of de mogelijke schade die kan ontstaan bij verkeerd gebruik van de gegevens	Nee

Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact

Onderstaand een aantal vragen om te bepalen of er reden is om vanuit de Technische Commissie een aantal standaarden of technieken te evalueren om te borgen dat de processen ongestoord kunnen blijven werken.

Vraag	Antwoord met korte toelichting
Als in het proces, waar het issue betrekking op heeft, gebruik wordt gemaakt van uitwisseling van berichten tussen marktpartijen	
1. Is er sprake van een nieuwe berichtuitwisseling?	Ja
2. Is er sprake van een wijziging in de bestaande berichtuitwisseling (bijvoorbeeld nieuwe/vervallen elementen/attributen)?	Nee
3. Is er sprake van een significante wijziging in de aantallen / frequentie van de uit te wisselen berichten?	Ja, de slimme meters zullen op frequenter worden uitgelezen. Afhankelijk van de hoeveelheid opvragingen door de leveranciers, zal ook de uit te wisselen hoeveelheid data toenemen.
4. Is er sprake van een significante wijziging in de omvang van de betreffende berichten (bijvoorbeeld m.b.t. grote aantallen aansluitingen)?	Bij optie 1 niet (enkelvoudige opvraag op basis van eancode-18). Bij optie 2 (bulkaanvraag op basis van eancode-13) wel.
5. Is er sprake van wijziging in de systematiek (wijze van de gegevensuitwisseling (bijvoorbeeld van Push naar Pull)?	Nee, bestaande proces is een pull proces en ook het nieuwe wordt als pull ingericht.

Bijlage E – Vragen ter elicatie van non-functionele eisen

Onderstaand staan een aantal vragen die beogen een inschatting te geven van de eisen die worden gesteld aan een werkende oplossing zoals die in het issue wordt voorgesteld. Deze eisen zijn van belang voor het juist inrichten en laten werken van de gekozen oplossing.

Vraag	Antwoord
1. Wat is de benodigde security (BIV codering kan hierbij volstaan)?	Vanuit WG IC263 geen aanleiding om een andere BIV-classificatie te geven dan aan het bestaande P4-berichtenverkeer betrekking hebbend op dagstanden.
2. Wat is de verwachte frequentie van uitwisseling (aantallen per tijdseenheid)?	Dagelijks zal ongeveer 1/3 van het slimmeterpark worden uitgelezen door de regionale netbeheerder. Vooralsnog niet in te schatten hoeveel opvragingen de leveranciers doen bij de regionale netbeheerder naar de uitgelezen data.
3. Wat is de verwachte functionele omvang van de uit te wisselen berichten?	Het betreft dagstanden. Dus qua functionele omvang gelijk aan dagstanden in het bestaande P4-berichtenverkeer uitgelezen door regionale netbeheerder bij 1/3 van het slimmeterpark. Opvragingen door leverancier bij de regionale netbeheerder vooralsnog niet bekend.
4. Wat is de gewenste beschikbaarheid van de uitwisseldienst?	Het is geen kritisch proces, maar dienst dient wel in principe 24/7 beschikbaar te zijn.
5. Wat is de gewenste betrouwbaarheid van de gegevensuitwisseling?	100% betrouwbaarheid.
6. Zijn er (bijzondere) eisen aan de tijdigheid van uitwisseling?	Optie 1: near-real time. Antwoord direct volgend op aanvraag Optie 2: Antwoord binnen 1 dag