

IC265

Technische gegevens van de gasaansluiting voor de MV

Heeft het issue impact op..?	
Grootverbruik	Ja
Kleinverbruik	Nee
Elektriciteit	Nee
Gas	Ja
RNB	Ja
LNB	Nee
LV	Nee
MV	Ja
PV	Nee
Codes	Ja
Berichten	Nee
Ketenprocessen	Ja
Privacy	Nee
Is het issue release afhankelijk/onafhankelijk en welke invoeringsdatum heeft het issue.	
Release-afhankelijk	Nee
Release-onafhankelijk	Ja

Nummer IC265
Datum 21-12-2020
Versie 1.0
Status Vastgesteld ALV NEDU

Opsteller(s) Kim Voss
Durk Talsma
Thijs Nijland
Marco Leensen

Inhoudsopgave

Colofon	3
Versiebeheer.....	3
Distributie	3
1	Probleemdefinitie.....4
2	Overwegingen5
3	Gekozen oplossing.....7
4	Impact.....9
5	Invoeringsstrategie.....11
6	Te vervallen issues.....11
Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel12	
Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact14	
Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact16	
Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact17	

Colofon

Versiebeheer

Versie	Status	Wijziging	Auteur	Datum
0.1	Concept	Nieuw issue n.a.v. werkgroep	Kim Voss	20-12-2019
0.2	Concept	Aanpassingen naar aanleiding van werkgroep	Kim Voss	17-02-2020
0.3	Concept	Aanpassingen naar aanleiding van werkgroep	Kim Voss	28-02-2020
0.4	Concept	Aanpassingen naar aanleiding van werkgroep	Kim Voss	27-05-2020
0.5	Concept	Aanpassingen naar aanleiding van werkgroep	Kim Voss	12-06-2020
0.9	Ter goedkeuring ICWG	Aanpassingen naar aanleiding van ICWG	Kim Voss	16-07-2020
0.91	Ter goedkeuring ICWG	Aanpassingen naar aanleiding van ICWG	Kim Voss	14-09-2020
0.92	Ter vaststelling ALV	Goedgekeurd (na schriftelijke ronde) door ICWG. Kleine redactionele aanpassingen tbv verzending aan SPC en ALV.	Eline Spauwen	21-10-2020
0.99	Ter vaststelling ALV	Aanpassingen naar aanleiding van TC en SPC	Kim Voss	02-11-2020
1.0	Vastgesteld	Geen	Kim Voss	21-12-2020

Distributie

[illegible]

1 Probleemdefinitie

Onderdeel	Omschrijving
Het probleem / de ontwikkeling / de wet- of regelgeving betreft:	Voor elektriciteit en gas bestaat de meetinrichting uit twee delen: een primair deel van de netbeheerder en een secundair deel van de meetverantwoordelijke. In het bericht stamgegevens primair deel elektriciteit worden de gegevens van het primaire deel elektriciteit gecommuniceerd aan de meetverantwoordelijke. Een dergelijk bericht of gegevensuitwisseling is voor Gas nog niet ingeregeld. De reden hiervoor is dat het primaire deel van de meetinrichting zich in het niet-gereguleerde domein bevond. Als gevolg van de wet VET is deze situatie gewijzigd per 1 januari 2020 en heeft de netbeheerder de taak om aansluitingen aan te leggen, te beheren en te onderhouden*. De meetverantwoordelijke heeft nog steeds behoefte aan informatie voor het bepalen van de meter en de herleidingsmethodiek. De recente wijziging naar het gereguleerde domein maakt mogelijk dat de gegevensuitwisseling nu ingeregeld kan worden.
En raakt:	Regionale netbeheerders en meetverantwoordelijken
Als gevolg waarvan:	De meetverantwoordelijke deze middels allerlei andere kanalen moet gaan achterhalen, met als gevolg dat aangeleverde gegevens vaak onvolledig en/of onjuist zijn. Wanneer de benodigde drukgegevens ontbreken of niet juist zijn, kan de meetverantwoordelijke de juiste herleidingsmethodiek niet bepalen. Tevens wordt er een onjuiste of onvolledige aanbieding aan de klant gedaan. Daarnaast is het niet altijd duidelijk of de meetverantwoordelijke de werkzaamheden zelf mag uitvoeren of dat hij de netbeheerder nodig heeft en welke maat gasmeter hij dan moet plaatsen. Het gevolg hiervan is dat de klant zijn aansluiting later in bedrijf krijgt of de switch later wordt uitgevoerd.
Een goede oplossing moet:	Het mogelijk maken dat de meetverantwoordelijken op eenduidige wijze van volledige en juiste gegevens worden voorzien, zodat op basis van die informatie een volledige en correcte aanbieding gedaan kan worden en de klant wordt voorzien van de meetinrichting die past bij zijn aansluiting.
Of deze doelen worden behaald, kan worden gevalideerd door:	ICWG

* <https://www.acm.nl/nl/publicaties/codebesluit-aansluitaak-regionale-netbeheerders-gas>

Opdrachtgever te realiseren oplossing	ICWG
Probleemeigenaar	ICWG

2 Overwegingen

Historie

Het DPM "Meetverantwoordelijke switch met meterwissel" (vastgesteld door de ALV NEDU op 16 april 2008) beschreef het proces en de uit te wisselen informatie rondom een meetverantwoordelijke switch voor gas en is niet geïmplementeerd. De informatie uit dit DPM is ten tijde van Stroomopwaarts integraal onderdeel geworden van DPM "Meet- en mutatieprocessen". Voor Elektriciteit is er een XML bericht geïmplementeerd, voor Gas niet.

Reden hiervoor is dat een deel van de aan te leveren informatie betrekking had op de installatie die tot het "niet gereguleerde domein" behoorde en dat de netbeheerder dus niet altijd alle gevraagde informatie zou kunnen en mogen aanleveren.

Per 1 januari 2020 is de situatie gewijzigd en maakt het primaire deel van de meetinrichting voor Gas wel onderdeel uit van het gereguleerde domein en kan de gegevensuitwisseling plaatsvinden. In de Iceg 2.11.5 staat beschreven dat de netbeheerder "de benodigde technische gegevens van de aansluiting" moet aanleveren, maar er staat niet beschreven welke gegevens dit dan zijn.

De meetverantwoordelijken hebben behoefte aan de volgende gegevens:

	Benodigde gegevens primair deel gas	Doel
Ean-code aansluiting		
Ean-13 netbeheerder	EAN code van RNB die bericht verstuurt	
EAN-13 meetverantwoordelijke	EAN code van MV die bericht ontvangt	
Datum verzending	DD:MM:YYYY datum waarop het bericht verzonden is	
<i>N per meetstraat</i>		
Meetstraat	indien er sprake is van meerdere meetstraten per aansluiting identificatie meetstraat	
Situatie	Bestaand / te realiseren	
Schroefdraadaansluiting	1", 1,5" of 2"	Bepalen van de juiste meetmiddelen (er is sprake

		van een schroefdraadaansluiting of een flensaansluiting)
Flensaansluiting	DN40, DN50, DN80, DN100, DN150, DN200, DN250, DN300, DN400	Bepalen van de juiste meetmiddelen (er is sprake van een schroefdraadaansluiting of een flensaansluiting)
Drukklassse van de flenzen	PN6, PN10, PN12, PN16 indien er sprake is van een flensaansluiting	Bepalen van de juiste meetmiddelen
Inbouwmaat	maat die tussen de flenzen beschikbaar in mm	Bepalen van de juiste meetmiddelen
Aansluitcapaciteit	maximale flow over de meter in m ³ /uur, conform IC224 wordt dit aangeleverd in de stamgegevens	Bepalen van de juiste meetmiddelen en herleidingsmethodiek
Geregelde meetdruk	Bevindt de meter zich in de geregelde of ongeregelde druk? j/n	Bepalen van de juiste meetmiddelen en herleidingsmethodiek
Meetdruk	Meetdruk in mBar, indien ongeregeld nvt	Bepalen van de G-waarde van de gasmeter en juiste herleidingsmethodiek
Minimale of gegarandeerde Netdruk	Indien meter voor de regelaar; Druk waarop minimaal teruggevallen kan worden in mBar, indien geregelde druk nvt	Bepalen van de G-waarde van de gasmeter en juiste herleidingsmethodiek
Netdruk	Netdruk in mBar	Bepalen van de herleidingsmethodiek en explosie veilige (Atex) zone

Beschikbaarheid van de gegevens bij de netbeheerder

Zoals hierboven beschreven heeft het primaire deel van de gasmeetinrichting niet tot het domein van de netbeheerder behoort. De gegevens die de meetverantwoordelijke nodig heeft zijn daardoor mogelijk niet beschikbaar bij de netbeheerder voor aansluitingen die voor 1-1-2020 gebouwd zijn.

Beschikbaarheid van de gegevens bij de klant

De klanten kan gevraagd worden een deel van de benodigde gegevens beschikbaar te stellen. In de meeste gevallen leidt dit niet tot de volledige informatie om een juiste aanbieding te kunnen doen. Tevens leidt het uitvoeren van andere handelingen dan het opnemen van meterstanden tot een veiligheidsrisico.

Verder zal een klant nooit de netdruk en de meetdruk kunnen achterhalen, omdat dit een gegeven is die alleen de netbeheerder kent en nergens vermeld staat.

Een andere optie is de klant de gegevens bij zijn huidige meetverantwoordelijke op te laten vragen. Echter, met deze gegevens is het niet mogelijk de klant te adviseren of de meetinrichting past bij zijn verbruik.

We kunnen de conclusie trekken dat het halen van de gegevens bij de klant niet tot het gewenste resultaat leidt.

Mogelijke oplossingsrichtingen

In de meest ideale situatie worden alle bovenstaande gegevens door middel van het berichtenverkeer beschikbaar gesteld door de netbeheerder, zoals dit ook voor elektriciteit ingericht is. Een alternatief hiervoor is het beschikbaar stellen van alle gegevens in een centraal register. Gezien de frequentie van het opvragen en de beschikbaarheid van de gegevens bij de netbeheerders lijkt dit niet de meest doelmatige oplossing.

Hieronder worden dan ook een aantal alternatieven beschreven welke wel mogelijk zijn. Gekeken is hierin naar de mogelijkheden om de gegevens te verkrijgen. Dit splitst zich in twee variabelen; de gegevens die niet fysiek te bepalen zijn en de fase waarin de aansluiting zich bevindt (nieuw of bestaand).

Beschikbaarheid gegevens op locatie

Om de herleidingsmethodiek te bepalen zijn de gegevens aansluitcapaciteit, netdruk, meetdruk (geregeld of ongeregeld) benodigd. Deze gegevens kan de meetverantwoordelijke ter plekke niet bepalen.

Fase van de aansluiting

Bij nieuwe aansluitingen kan de netbeheerder bijna alle gegevens opleveren aan de meetverantwoordelijke. Voor bestaande aansluitingen (zeker voor 1-1-2020) zijn deze gegevens vaak niet beschikbaar.

3 Gekozen oplossing

Gezien de beschikbaarheid van de gegevens en de mogelijkheid om gegevens op locatie op te halen is gekozen voor een splitsing op de fase van de aansluiting. Voor nieuwe aansluitingen worden alle gegevens aangeleverd en voor bestaande aansluitingen de gegevens welke niet ter plekke te bepalen zijn. In onderstaande tabel wordt verduidelijkt welke gegevens in welke situatie benodigd zijn.

			Benodigd voor bestaande aansluiting	Benodigd voor nieuwe aansluiting
Ean-code aansluiting			V	V
Ean-13 netbeheerder		EAN code van RNB die bericht verstuurt	V	V
EAN-13 meetverantwoordelijke		EAN code van MV die bericht ontvangt	V	V
Datum en tijd verzending		DD:MM:YYYY datum waarop het bericht verzonden is	V	V
N per meetstraat				
Meetstraat		indien er sprake is van meerdere meetstraten per	A	A

	aansluiting identificatie meetstraat		
Situatie	Bestaand / te realiseren	Bestaand	Te realiseren
Schroefdraadaansluiting	1", 1,5" of 2" (er is sprake van een schroefdraadaansluiting of een flensaansluiting)	O	O
Flensaansluiting	DN40, DN50, DN80, DN100, DN150, DN200, DN250, DN300, DN400 (er is sprake van een schroefdraadaansluiting of een flensaansluiting)	O	O
Drukklassse van de flenzen	PN6, PN10, PN12, PN16	A indien flensaansluiting	A indien flensaansluiting
Inbouwmaat	maat die tussen de flenzen beschikbaar is in mm	O	O
Geregelde meetdruk?	Bevindt de meter zich in de geregelde druk? j/n	V	V
Meetdruk	Meetdruk in mBar, indien ongeregeld nvt	A indien meter zich in geregelde druk bevindt	A indien meter zich in geregelde druk bevindt
Minimale of gegarandeerde Netdruk	Indien meter voor de regelaar; Druk waarop minimaal teruggevallen kan worden in mBar	A indien meter zich ongeregelde druk bevindt	A indien meter zich ongeregelde druk bevindt
Netdruk	Netdruk in mBar	V	V

A = afhankelijk

O = optioneel

V = verplicht

Vanwege de frequentie van het opvragen van de gegevens is er voor gekozen bovenstaande gegevensuitwisseling niet plaats te laten vinden middels het geautomatiseerde berichtenverkeer. De aanvraag en eventuele afwijzing verloopt middels het berichtenverkeer zoals dit nu al is ingericht.

De bovenstaande gegevensuitwisseling wordt binnen vijf werkdagen (conform Informatiecode) door de regionale netbeheerder ter beschikking gesteld indien de meetverantwoordelijke hierom verzoekt.

4 Impact

Impact op Informatiecode EG

In tegenstelling tot het gelijke artikel voor elektriciteit (Iceg artikel 2.11.4) is er voor gekozen de technische gegevens in de Informatiecode te specificeren. De specificatie van de technische gegevens van de elektriciteitsaansluiting (primaire deel van de meetinrichting) staan in de Meetcode E artikel 4.3.2.4. In de Meetcode gas RNB is geen vergelijkbaar artikel. Hiermee ligt de keus voor de informatiecode meer voor de hand.

2.11.5

De netbeheerder stuurt de volgende gegevens uiterlijk vijf werkdagen na ontvangst van de opvraag, bedoeld in 2.11.1, aan de opvragende meetverantwoordelijke indien alle controles, bedoeld in 2.11.2, een positief resultaat opleveren en de opvraag betrekking heeft op een gasaansluiting:

- a. de EAN-code van de aansluiting;
- b. de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder;
- c. de bedrijfs-EAN-code van de meetverantwoordelijke;
- d. het tijdstip van verzending van het bericht;
- e. het product dat op de desbetreffende aansluiting wordt geleverd, zijnde: gas;
- f. de benodigde technische gegevens van de aansluiting, **waaronder of de meter zich in de geregelde of ongeregelde druk bevindt en wat de waarde van de druk is;**
- g. indien aangeleverd in de opvraag: het referentienummer van de meetverantwoordelijke;

In afwijking van paragraaf 9.1 vindt deze informatie-uitwisseling niet plaats via het geautomatiseerde berichtenverkeer.

Markt en subprocessen Retail

4.1 Opleveren en opvragen gegevens primaire deel van de meetinrichting GV

Het proces Opleveren en opvragen gegevens primaire deel van de meetinrichting GV wordt gebruikt door de netbeheerder om de meetverantwoordelijke te informeren bij plaatsing, wegname of wijziging van het primaire gedeelte van de meetinrichting. De regionale netbeheerder is verantwoordelijk voor het primaire deel van de meetinrichting bij een grootverbruik primair allocatiepunt elektriciteit en bij een gasgrootverbruikaansluiting gebouwd na 1-1-2020

Het is van belang dat de meetverantwoordelijke op de hoogte is van de kenmerken van het primaire gedeelte van de meetinrichting.

Voor een gasaansluiting gebouwd voor 1-1-2020 stuurt de regionale netbeheerder de gegevens indien hij deze tot zijn beschikking heeft.

Daarnaast is het van belang dat de nieuwe meetverantwoordelijke bij een meetverantwoordelikeswitch de gegevens van het primaire gedeelte van de meetinrichting kan opvragen bij de netbeheerder.

Toevoegen onder paragraaf 4.25.2

5. Indien alle controles een positief resultaat opleveren, accepteert de netbeheerder de 'melding opvraag gegevens primaire deel van de meetinrichting', van de meetverantwoordelijke en verstuurt hij 'Gegevens primaire deel van de meetinrichting' voor elektriciteit en voor gas het bericht "Technische gegevens van de gasaansluiting' uiterlijk vijf werkdagen na ontvangst van de 'melding opvraag gegevens primaire deel van de meetinrichting'. De gegevens betreffende elektriciteit worden verstuurd middels het berichtenverkeer.

Toevoegen onder 4.25.4 Gegevensuitwisseling

Technische gegevens van de gasaansluiting					
Gegeven	GV	Gas	EL	1/n	Opmerking
EAN-code aansluiting	V	ja	nvt	1	
Datum verzending	V	Ja			datum waarop het bericht verzonden is DD:MM:YYYY
EAN-code meetverantwoordelijke	V	Ja	nvt	1	Opvragende marktpartij indien het bericht het antwoord is op een opvraag; Actuele meetverantwoordelijke in de overige gevallen
EAN-code netbeheerder EAN	V		nvt	1	
Meetstraat			nvt	n	N per meetstraat
Meetstraat	A	Ja	nvt	1	indien er sprake is van meerdere meetstraten per aansluiting identificatie meetstraat, 1 per meetstraat
Situatie	V	Ja	nvt	1	Bestaand / te realiseren
Schroefdraadaansluiting	O	Ja	nvt	1	1",1,5" of 2" (er is sprake van een schroefdraadaansluiting of een flensaansluiting)
Flensaansluiting	O	Ja	nvt	1	DN40, DN50, DN80, DN100, DN150, DN200, DN250, DN300, DN400 (er is sprake van een schroefdraadaansluiting of een flensaansluiting)
Drukklasse van de flenzen	A	Ja	nvt	1	PN6, PN10, PN12, PN16 (indien er sprake is van een flensaansluiting)
Inbouwmaat	O	Ja	nvt	1	maat die tussen de flenzen beschikbaar is in mm
Geregelde meetdruk?	V	Ja	nvt	1	Bevindt de meter zich in de geregelde druk? j/n
Meetdruk	A	Ja	nvt	1	Indien de meter zich in de geregelde druk bevindt meetdruk in mBar, indien ongeregeld nvt
Minimale of gegarandeerde Netdruk	A	Ja	nvt	1	Indien meter voor de regelaar; Druk waarop minimaal teruggevallen kan worden in mBar
Netdruk	V	Ja	nvt	1	Netdruk in mBar

5 Invoeringsstrategie

	Release onafhankelijk	Release afhankelijk
Na vaststelling ALV NEDU	1 maand na vaststelling	
Sectorrelease xxxx		
Specifieke datum		

De gegevens worden een maand na vaststelling van het issue door de ALV Nedu op de beschreven manier uitgewisseld.

6 Te vervallen issues

geen

Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel

Vraag	Antwoord
1. Wat is de aanleiding voor de indiening van het codevoorstel en wat zijn de redenen die het voorstel noodzakelijk maken?	Voor elektriciteit en gas bestaat de meetinrichting uit twee delen: een primair deel van de netbeheerder en een secundair deel van de meetverantwoordelijke. In het bericht stamgegevens primair deel elektriciteit worden de gegevens van het primaire deel elektriciteit gecommuniceerd aan de meetverantwoordelijke. Een dergelijk bericht of gegevensuitwisseling is voor Gas nog niet ingeregeld. De reden hiervoor is dat het primaire deel van de meetinrichting zich in het niet-gereguleerde domein bevond. Als gevolg van de wet VET is deze situatie gewijzigd per 1 januari 2020 en heeft de netbeheerder de taak om aansluitingen aan te leggen, te beheren en te onderhouden*. De meetverantwoordelijke heeft nog steeds behoefte aan informatie voor het bepalen van de meter en de herleidingsmethodiek. De recente wijziging naar het gereguleerde domein maakt mogelijk dat de gegevensuitwisseling nu ingeregeld kan worden.
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?	Het mogelijk maken dat de meetverantwoordelijken op eenduidige wijze van volledige en juiste gegevens worden voorzien, zodat op basis van die informatie een volledige en correcte aanbieding gedaan kan worden en de klant wordt voorzien van de meetinrichting die past bij zijn aansluiting.
3. Op welke wijze houdt het codevoorstel rekening met het belang van:	
a. het betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieuhygiënisch verantwoord functioneren van de energievoorziening?	nvt
b. de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de energiemarkt?	nvt
c. de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers?	nvt
d. een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders?	Met het versturen van de verschillende gasdrukken in de gasaansluiting kan de meetverantwoordelijke de juiste herleidingsmethodiek vaststellen en een juiste offerte aanbieden.

e. een objectieve, transparante en niet discriminatoire handhaving van de energiebalans op een wijze die de kosten weerspiegelt?	nvt
4. Welke alternatieven zijn mogelijk en welke afweging is gemaakt bij de keuze tussen de alternatieven?	nvt
5. Welke effecten heeft het codevoorstel voor netgebruikers, netbeheerders en andere belanghebbenden?	Afnemers van gas krijgen een juiste offerte van meetverantwoordelijken aangeboden.
6. Is er samenhang met andere issuebeschrijvingen, (voorstellen voor) codes en Europese netcodes? En zo ja, welke?	Nee

Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling van de privacy impact

Vraag	Antwoord
Type project	
1. Is er sprake van het verwerken van persoonsgegevens? <1.1 NOREA>	Ja, de EAN code is een persoonsgegeven
2. Is het duidelijk wie verantwoordelijk is voor de verwerking van gegevens? <1.2 NOREA>	ja
3. Is het doel van de verwerking van persoonsgegevens voldoende SMART omschreven? <1.5 NOREA>	Het uitbrengen van een juiste aanbieding en het selecteren van de juiste herleidingsmethodiek
De gegevens	
4. Zijn alle gegevens nodig om het doel te bereiken (worden er zo min mogelijk gegevens verzameld)? <2.1 NOREA>	Ja
5. Kan het doel met geanonimiseerde of gepseudonimiseerde gegevens worden bereikt (terwijl daar op dit moment geen gebruik van wordt gemaakt)? <2.2 NOREA>	De ean-code is een gepseudonimiseerd gegeven
Verzamelen van gegevens	
6. Verzamelt u de gegevens op basis van een van de wettelijke grondslagen? <4.3 NOREA>	De overeenkomst of offerteaanvraag
7. Is duidelijk of u de gegevens verzamelt op basis van opt-in (verzameling uitsluitend als de betrokkene daarvoor toestemming heeft gegeven) of op basis van opt-out (verzameling tenzij de betrokkene daartegen bezwaar heeft gemaakt)? <4.4 NOREA>	De gegevens worden opgevraagd vanwege een offerteaanvraag of overeenkomst van de meetverantwoordelijke met de klant
Gebruik van gegevens	
8. Is het gebruik van de gegevens verenigbaar (in lijn) met het doel van het verzamelen?	ja

<5.1 NOREA>	
Bewaren en vernietigen	
9. Is een bewaartermijn voor de gegevens vastgesteld? <6.1 NOREA>	Zolang de meetdata nodig is, is dit gegeven ook nodig
10. Kunnen de gegevens na afloop van de bewaartermijn fysiek worden verwijderd (uit een bestand) of vernietigd (papier)? <6.2 NOREA>	Nee, zolang de meetdata bewaard wordt is dit gegeven ook nodig.
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>	

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 is een aanvulling op een bestaand marktproces
2. Zijn er in het proces maatregelen opgenomen die misbruik van het proces voorkomen of bemoeilijken?	Nee
Bij aanpassingen op een bestaand proces	
3. Verandert de wijze van gegevensuitwisseling?	Er worden extra gegevens uitgewisseld tussen de partijen op de aansluiting (MV en RNB).
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?	Nee, het format van de bestaande gegevensuitwisseling wordt aangepast
2. Is er sprake van een wijziging in de bestaande berichtuitwisseling (bijvoorbeeld nieuwe/vervallen elementen/attributen)?	Er zijn extra gegevens toegevoegd
3. Is er sprake van een significante wijziging in de aantallen / frequentie van de uit te wisselen berichten?	Nee
4. Is er sprake van een significante wijziging in de omvang van de betreffende berichten (bijvoorbeeld m.b.t. grote aantallen aansluitingen)?	Nee
5. Is er sprake van wijziging in de systematiek (wijze) van de gegevensuitwisseling (bijvoorbeeld van Push naar Pull)?	Nee