

Issue IC167 Uitfaseren E3-segment

Status:	Definitief	
Versienummer:	1.0	Versiedatum: 3 juli 2015
Documentnaam:	IC167 Uitfaseren E3-segment Elektriciteit v10	

Behandeld door Issue Commissie:	Klantgerelateerd	Wholesale-E	Wholesale-G
	X	X	

Raakt aan:	Kleinverbruik	Grootverbruik
Elektriciteit		X
Gas		

Impact op keten:	Ja/nee
codewijziging	ja
berichten	ja
ketenprocessen	ja
centrale systemen	ja
overigen	

Mogelijke impact partijen	Ja/nee
systemen	ja
processen	ja

Vastgesteld door NEDU op	01/07/2015
Invoering in markt per	Codewijziging

Contact	
ICWE	joost.van.unnik@nedu.nl

Situatieschets:

De grootverbruikaansluitingen in Nederland vallen in een aantal segmenten uiteen. Allereerst zijn er aansluitingen die, wettelijk verplicht, voorzien zijn van een telemetriegrootverbruikmeetinrichting. Dit segment wordt dagelijks gealloceerd op basis van kwartierwaarden uit de telemetriegrootverbruikmeetinrichting. Naast het telemetriegrootverbruiksegment zijn er nog twee segmenten, die elk op basis van een profiel worden gealloceerd:

1. Het E3-segment. Dit segment bestaat uit profielaansluitingen met een doorlaatwaarde groter dan 3x80A en met een gecontracteerd vermogen kleiner dan 0,1 MW. Dit segment beslaat ruim 27.000 aansluitingen en is verantwoordelijk voor ca. 8% van het verbruik in het gehele profielsegment en ca. 3% van het totale landelijke verbruik.
2. Het A123-segment. Dit segment bestaat uit aansluitingen die vallen onder artikel 1, lid 2 of 3 van de Elektriciteitswet 1998. Deze aansluitingen zijn in technische zin kleinverbruik, maar zijn in juridische zin grootverbruik.

Dit issue richt zich op het E3-segment. Het A123-segment wordt in een separaat issue geadresseerd.

Het E3-segment wordt maandelijks uitgelezen (deels op afstand en deels via handopname).¹ De allocatie vindt plaats met profielen die afgeleid zijn van meetreeksen van grootverbruikaansluitingen uit het segment groter dan 0,1 MW, die door een aantal PV-partijen op vrijwillige basis beschikbaar worden gesteld. De representativiteit van deze E3-profielen is laag, gezien het feit dat deze profielen gebaseerd zijn op kwartierwaarden van een categorie aansluitingen met een grotere doorlaatwaarde, die door een beperkte en niet representatieve groep PV'en beschikbaar zijn gesteld. De geringe representativiteit van de E3-profielen voor het daadwerkelijke verbruik van aansluitingen in het E3-segment, maakt dat de allocatie van dit segment onzuiver is. Aangezien een aantal PV'en heeft aangekondigd te willen stoppen met het ter beschikking stellen van de noodzakelijke data, zal de onzuiverheid van de allocatie van het E3-segment alleen maar toenemen.

De onzuiverheid van de allocatie van het E3-segment heeft een aantal ongewenste financiële consequenties:

- door de onzuiverheden in de allocatie van het E3-segment lopen de netverlieskosten van de netbeheerder op. Deze kosten worden doorvertaald in de transporttarieven voor alle klanten van de netbeheerder.
- Het sterk wisselende verbruik van het E3-segment beïnvloedt de kwaliteit van het forecastproces negatief en daarmee de hoogte van de landelijke onbalanskosten. Onbalanskosten worden binnen dit segment en het totale profielsegment gesocialiseerd. Maatschappelijk is dit een ongewenste situatie omdat er geen stimulans is om de onbalanskosten te reduceren.
- Het sterk wisselende verbruik van het E3-segment leidt ook tot hogere inkoopkosten. Kosten/baten van aansluitingen met afwijkende patronen worden gesocialiseerd over alle verbruikers binnen het totale profielsegment.

¹ De klant en/of het meetverantwoordelijke kan zelf kiezen hoe de meter van een profielgrootverbruiker wordt uitgelezen. Ook mag een profielgrootverbruiker kiezen voor een telemetriegrootverbruikmeter. Sommige meetverantwoordelijken hebben, op basis van eigen afweging, gekozen profielgrootverbruikers op afstand uit te lezen. Ten minste 20% (ca. 7.000 aansluitingen) van het totaal aantal profielgrootverbruikaansluitingen beschikt nog over een handopgenomen meter, in plaats van een meetinrichting op afstand (bron: VMN).

IC167: Uitfaseren E3-segment Elektriciteit

Al deze kosten worden in de markt gesocialiseerd over het gehele profielsegment, zonder dat rekening wordt gehouden met het feitelijk verbruikspatroon (m.u.v. de meer globale piek/dal-verhouding).

Deze kosten kunnen vermeden worden of beter aan het juiste segment worden toegerekend, wanneer het E3-segment verplicht zou worden over te gaan naar het telemetriegrootverbruiksegment.

Vraag:

Wat zijn de voor- en nadelen van het uitfaseren van het huidige E3-segment? Wegen de kosten van deze overgang op tegen de verwachte baten?

Overwegingen:

Om een gevoel te krijgen van voor- en nadelen is het nodig om de in de situatieschets genoemde kosten enigszins te kwantificeren. Voor de onbalanskosten geldt dat deze voor het gehele profielsegment bij een volume van ca. 38TWh ruim 22 miljoen euro bedragen. Migratie van het E3-segment naar het telemetriegrootverbruiksegment zal een kostendrukkend effect hebben door een betere voorspelbaarheid (forecast) en een specifiekere toewijzing van de onbalanskosten. Volgens de schatting van onderstaande tabel, wordt jaarlijks ca. 2 miljoen euro van de "time-off-use" kosten die veroorzaakt worden door het gemiddelde E3-profiel (onterecht) toegerekend aan het kleinverbruiksegment.

Jaarlijkse kruissubsidie E3- en Kleinverbruik-segment		eenheid	formule/bron	
brongegevens	Volume E1/E2	35,4 TWh	a	CAR
	Volume E3	2,8 TWh	b	CAR
	Totaal volume profielsegment	38,2 TWh	c	CAR
	Gemiddelde onbalanskosten profielsegment	0,60 €/MWh	d	PV
	Onbalanskosten E3-segment	1,12 €/MWh	e	PV
	Gemiddeld prijsverschil E1/2 en E3 commodity	0,18 €/MWh	f	PV
berekeningen				
	Onbalanskosten profielsegment	22,9 € mln	c x d	
	Onbalanskosten E3-segment	3,1 € mln	b x e	
	Onbalanskosten KV-segment	19,8 € mln	verschil	
	Onbalanskosten KV-segment per MWh	0,56 €/MWh	verschil/a	
	Kruissubsidie onbalans	1,5 € mln	(d-(verschil/a))x a	
	Kruissubsidie commodity	0,5 € mln	b x f	
	Totaal jaarlijkse kruissubsidie	2,0 € mln	totaal	

nb. De brongegevens zijn door netbeheerders en een programmaverantwoordelijke beschikbaar gesteld.

Bovendien geldt dat een groot deel van de huidige onbalanskosten van het E3-segment vermeden kunnen worden door inzicht in kwartierverbruik, een scherpere forecast en het leggen van de inkoopkosten per individuele aansluiting bij de leverancier/klant van de aansluiting.

Meer kwalitatief zijn de volgende voordelen (baten) en nadelen (kosten).

Voordeel met procesverbeteringen en lagere kosten:

Forecastproces:

- afschaffen van het kwalitatief matige verbruiksprofiel E3;
- homogener resterend profielsegment;
- actuele informatie kwartierwaarden voor aangeslotenen in het (huidige) E3-segment;
- stabielere MCF;
- lagere totale beter/specifieker kunnen toerekenen van onbalanskosten aan de veroorzaker met een reductie op de onbalanskosten m.n. voor het E1/E2 segment.

Allocatieproces:

- het profielsegment wordt homogener, de MCF stabiel;
- bescherming van individuele verbruikers binnen het profielsegment (consumenten en zakelijk) tegen gesocialiseerde grootverbruikkosten.
- kostenbesparing door het instant houden van minder profielen, i.e. vermeden kosten voor het niet hoeven opzetten van een vervangende meetcampagne.

Reconciliatieproces:

- Het reconciliatievolume zal gaan dalen en daarmee ook het prijs- en volumerisico (directe kostenbesparing) voor het kleinverbruiksegment. Op termijn is de noodzaak tot reconciliëren mogelijk kleiner (toekomstige kostenbesparing).
-

Klantprocessen (facturatie etc):

- De asynchroniteit van de piekdefinitie tussen contracten en facturen verdwijnt en daarmee het onbegrip daarover bij klanten (standaard: Endex 8-20u);
- Dagallocatie per kwartier maakt aanvullende diensten mogelijk op het gebied van inzicht in verbruik en energiebesparing.

Kostenbesparing (E3-klant/maatschappelijk):

- Leveranciers en meetbedrijven zullen aangezet worden om de huidige E3-klanten te gaan benaderen met nieuwe producten tegen scherpere tarieven, waardoor de klant haar energiepakket tegen lagere kosten zal kunnen gaan afnemen dan wanneer de huidige situatie wordt gehandhaafd (nu nog onbewuste E3-klanten);
- De huidige vrijheid voor de E3-klant te kunnen kiezen tussen maandopname en kwartieruitlezing heeft onvoldoende geleid tot een minimalisatie van het aantal E3-aansluitingen, met handhaving van ongewenste maatschappelijke kosten tot gevolg;

IC167: Uitfaseren E3-segment Elektriciteit

- Een wettelijke verplichting voor E3-kanten lijkt wellicht op het eerste gezicht hinderlijk voor de klant, maar zal de klant bewust maken van kansen en financiële voordelen in een concurrerende meter- en energiemarkt.

Nadeel, hogere kosten:

- Kosten van het allocatieproces nemen toe door de verwerking van meer data (kwartierwaarden) door de netbeheerder.
- Het belang van wetshandhaving neemt toe door uitbreiding van het segment met een wettelijke plicht van dagelijkse kwartieruitlezing.
- Voor een deel van de betrokken aangeslotenen zal verplichting tot telemetrie mogelijk leiden tot hogere kosten.

Bovenstaande overziend wegen de geschetste voordelen en kostenbesparingen op tegen de nadelen en mogelijke kosten. Deze conclusie is ook besproken met de relevante brancheorganisaties, VEMW en LTO.

Oplossing:

- 1) Alle grootverbruikaansluitingen van het huidige E3-segment dienen voorzien te zijn van een telemetriegrootverbruikmeetinrichting. De kwartierwaardes hiervan worden meegenomen met de allocatie van individueel gealloceerde aansluitingen.
- 2) Deze verplichting gaat in op de eerste dag van het tweede kwartaal nadat ACM het bijbehorende codewijzigingsbesluit heeft gepubliceerd. We noemen dit hierna "ingangsdatum fase 1"
- 3) Er geldt een overgangsperiode van twee jaar, om meetbedrijven en aangeslotenen de tijd te geven aan de nieuwe verplichting te voldoen en om leverancier de gelegenheid te bieden hun meerjarencontracten bij te stellen.
- 4) Na afloop van de overgangsperiode (hierna: "ingangsdatum fase 2") worden de profielen E3A tot en met E3D aan elkaar gelijk gesteld, waardoor feitelijk één enkel E3-profiel resteert. Met dit profiel worden grootverbruikaansluitingen (met uitzondering van het A123-segment) gealloceerd, waarvoor structureel nog geen kwartierwaarden worden ontvangen.
- 5) In de informatiecode blijft één generiek E3 profiel gedefinieerd. Er is echter geen migratie nodig om de huidige waarde van het veld profielcode daadwerkelijk aan te passen naar E3, omdat de profielen E3A tot en met E3D aan elkaar gelijk worden gesteld.
- 6) Leveranciers, programmaverantwoordelijken, netbeheerders en meetverantwoordelijken zullen de klanten met een gezamenlijke campagne voorafgaand aan en gedurende deze overgangsperiode wijzen op deze wijzigingen. Deze campagne zal worden afgestemd door de brancheverenigingen Energie Nederland, Netbeheer Nederland en Vereniging Meetbedrijven Nederland.
- 7) Indien klanten een beroep doen op het door de netbeheerder beschikbaar stellen van een meetinrichting (op grond van artikel 16, eerste lid, onderdeel p van de Elektriciteitswet 1998), zal dat in alle gevallen een telemetriegrootverbruikmeetinrichting zijn.
- 8) Als een afnemer op een GV-aansluiting na de overgangsperiode wil switchen van marktpartij, dan zal de marktpartij controleren of deze GV-aansluiting beschikt over een telemetrische meting. De marktpartij zal de klant vragen de meetinrichting in orde te brengen. De netbeheerder is ten allen tijde gemachtigd, indien hij geen telemetrische meting constateert, contact op te nemen met de betreffende marktpartij. De betrokken marktpartij onderhoudt vervolgens contact met de klant hierover. Vanuit de NEDU zal, als onderdeel van het ICWE-Prodacta project, een periodieke rapportage worden opgesteld met daarin het aantal grootverbruik aansluitingen dat met ingang van de overgangsperiode niet over een deugdelijke meetinrichting beschikt. Na de overgangsperiode zullen de aantallen per marktpartij worden getoond.
- 9) Ook al levert de meetinrichting geen kwartiermeetdata op, de verplichting voor de MV om meetdata aan te leveren aan de netbeheerder blijft onverminderd van kracht.

10) Het jaarlijks vernieuwen van de E3 profielen wordt in 2015 beëindigd.

Aan het resterende E3-profiel worden de volgende eisen gesteld:

- Het dient eenvoudig (zonder meetcampagne) vastgesteld te kunnen worden.
- Er dient een stimulans voor de aangeslotene vanuit te gaan, alsnog over te gaan op een telemetriegrootverbruikmeetinrichting.

Voorgesteld wordt aan de Commissie Verbruiksprofielen om de volgende methodiek voor het resterende E3-profiel te hanteren:

- Uitgangspunt voor het profiel zijn de dagtotalen voor peak en off-peak van het huidige E3A-profiel.
- Voor het E3-profiel wordt de som van de fracties per dag voor peak en voor off peak gelijkgesteld aan de som van fracties van het bestaande E3A profiel.
 - o Om verschuivingen in de reconciliatie te voorkomen, worden alleen binnen de dag en afzonderlijk voor peak en voor off peak, de fracties aangepast. Hierbij verschuift volume van uren met, voor die specifieke dag, historisch lage APX prijzen naar uren met voor die specifieke dag historisch hoge APX prijzen.
- De mate van verschuiving wordt jaarlijks bijgesteld om een sterkere stimulans tot overgang op een telemetriegrootverbruikmeetinrichting te verkrijgen.
- De aantallen grootverbruikers die op profiel worden gealloceerd, worden door de ICWE minimaal halfjaarlijks gemonitord. Startende op 1 juli 2016.

Grootverbruikers boven de 0,1 MW die nu al verplicht zijn voor kwartierallocatie, maar niet beschikken over een telemetriegrootverbruikmeetinrichting, worden na afloop van de twee jaar durende overgangstermijn eveneens gealloceerd op het resterende E3-profiel.

Impact:

De Meetcode Elektriciteit dient per ingangsdatum fase 1 als volgt te wijzigen:

- In de titel van paragraaf 2.3 en in artikel 2.3.1 dient "aansluiting kleiner dan of gelijk aan 3x80A" vervangen te worden door "kleinverbuikaansluiting".
- In de titel van paragraaf 2.4 dient "aansluiting groter dan 3x80A" vervangen te worden door "grootverbuikaansluiting".
- Artikel 2.4.2 wordt gewijzigd en komt te luiden: "In het (de) overdrachtspunt(en) van een artikel 1, lid 2 of 3-aansluiting, kleiner dan of gelijk aan 3x80A, is een profielgrootverbruikmeetinrichting aanwezig."
- In artikel 4.3.4.1 wordt na "profielgrootverbruikmeetinrichting" ingevoegd "in het (de) overdrachtspunt(en) van een aansluiting groter dan 3x80A".
- Nieuw artikel 4.3.4.3 wordt toegevoegd: Op een profielgrootverbruikmeetinrichting, geplaatst in het (de) overdrachtspunt(en) van een artikel 1, lid 2 of 3-aansluiting kleiner dan of gelijk aan 3x80A, is paragraaf 4.2 met uitzondering van 4.2.2 van overeenkomstige toepassing, waarbij in plaats van netbeheerder meetverantwoordelijke dient te worden gelezen."
- Artikel 5.2.1 komt te luiden: "Onverminderd 2.4.1 bepaalt de meetverantwoordelijke bij grootverbuikaansluitingen groter dan 3x80A die niet zijn voorzien van een telemetriegrootverbruikmeetinrichting en bij productiemeetinrichtingen tenminste eenmaal

per maand, tussen de vijfde werkdag voor en de vijfde werkdag na de maandwisseling de in 4.3.4.1 bedoelde meetgegevens en slaat deze op in niet-vluchtige databuffers"

- Artikel 6.3.3 komt als volgt te luiden: "In afwijking van 2.4.1 is in het (de) overdrachtspunt(en) van een aansluiting groter dan 3x80A met een gecontracteerd vermogen minder dan 0,1 MW die in gebruik genomen is voor << ingangsdatum fase 1 >> , tot uiterlijk << ingangsdatum fase 2 >> een profielgrootverbruikmeetinrichting aanwezig, tenzij de aangeslotene voor << ingangsdatum fase 2 >> reeds heeft gekozen voor een telemetriegrootverbruikmeetinrichting."

De Informatiecode Elektriciteit en Gas dient per ingangsdatum fase 1 als volgt te wijzigen:

- Artikel 4.6.1.1, onderdeel c, komt te vervallen.

De Begrippenlijst Elektriciteit dient per ingangsdatum fase 1 als volgt te wijzigen:

In de begripsomschrijving van profielgrootverbruikaansluiting dient "Een grootverbruikaansluiting waarvan de aansluitcapaciteit kleiner is dan of gelijk aan 100 kVA en waarbij de aangeslotene er voor gekozen heeft om een profielgrootverbruikmeetinrichting te (la-ten) plaatsen op het overdrachtspunt van zijn aansluiting." vervangen te worden door "Een aansluiting groter dan 3x80A die op grond van artikel 2.4.2 van de Meetcode Elektriciteit zoals dat luidde tot << ingangsdatum fase 1 >> niet is voorzien van een telemetriegrootverbruikmeetinrichting of een artikel 1 lid 2 of 3-aansluiting kleiner dan of gelijk aan 3x80A."

De Informatiecode Elektriciteit en Gas dient per ingangsdatum fase 2 als volgt te wijzigen:

- In artikel 6.3.5.3 worden de woorden "met elk een gecontracteerd transportvermogen kleiner dan 0,1 MW" geschrapt.
- Artikel 6.3.12.2 komt te vervallen.
- In artikel 6.3.12.3 worden de woorden " aansluiting met een gecontracteerd transportvermogen groter dan of gelijk aan 100 kW" vervangen door "grootverbruikaansluiting met een doorlaatwaarde groter dan 3x80A".
- In artikel B1.2.6 worden de woorden " maar met een gecontracteerd transportvermogen kleiner dan 100 kW en met een bedrijfstijd kleiner of gelijk aan 2000 uren, worden ingedeeld in profielcategorie E3A" vervangen door "die, onverminderd het bepaalde in 2.4.1 van de Meetcode Elektriciteit, zijn voorzien van een profielgrootverbruikmeetinrichting, worden ingedeeld in profielcategorie E3".
- De artikelen B1.2.7, B1.2.8 en B1.2.9 komen te vervallen.
- In artikel B1.3.2 worden de woorden "tot en met B1.2.9 is ingedeeld in de profielcategorieën E3A, E3B, E3C of E3D" vervangen door "is ingedeeld in de profielcategorie E3".
- In artikel B1.3.5 en B1.3.6 worden de woorden "E3A, E3B, E3C of E3D" vervangen door "E3".

Naast dit issue-document is er ook een gezamenlijk codewijzigingsvoorstel van NEDU en Netbeheer Nederland (kenmerk BR-15-1072) waarin de bovenstaande codewijzigingen zijn opgenomen en aangevuld met alle elementen waaraan een codewijzigingsvoorstel moet voldoen op grond van de "Richtsnoeren indienen codevoorstel" van ACM.

Het DPM Mutatie- en meetprocessen GV dient als volgt te wijzigingen:

Aan de paragrafen 2.1.2 en 2.2.2 wordt een procesafpraak toegevoegd:

IC167: Uitfaseren E3-segment Elektriciteit

- De initiërende leverancier controleert of de aansluiting van de afnemer (indien dit een aansluiting is met een capaciteit groter dan 3x80A) beschikt over een telemetrische meting en zal indien nodig de afnemer vragen de meetinrichting in orde te brengen.

In paragraaf 2.6.2 wordt procesafspraken

“o elektriciteit: maandelijkse opname van handopgenomen grootverbruikaansluitingen”

gewijzigd in

“o elektriciteit: maandelijkse opname van grootverbruikaansluitingen > 3 X 80A die niet zijn voorzien van continue meter.”

In paragraaf 2.6.2 wordt onder ‘Termijnen’ de tekst

“aansluitingen elektriciteit met een capaciteit van > 3x80A en < 0,1 MW op laagspanning”

gewijzigd in

“aansluitingen elektriciteit met een capaciteit van > 3x80A”

In paragraaf 2.6.2 wordt onder ‘Termijnen’ de tekst

“o maandelijkse opname grootverbruikaansluitingen elektriciteit met een capaciteit > 3x80A en < 0,1 MW:”

gewijzigd in

“o maandelijkse opname grootverbruikaansluitingen elektriciteit met een capaciteit > 3x80A en die niet zijn voorzien van een continue meter:”

In paragraaf 2.6.3.1 wordt 1.c

“c. de capaciteit van de aansluiting (elektriciteit, maandopname);”

gewijzigd in

“c. de capaciteit van de aansluiting;”

In paragraaf 2.6.3.1 wordt in de laatste alinea de tekst

“De maandelijkse opname voor aansluitingen elektriciteit met een capaciteit > 3x80A en < 0,1 MW die niet voorzien zijn van een continue meter”

Gewijzigd in

“De maandelijkse opname voor aansluitingen elektriciteit met een capaciteit > 3x80A die niet voorzien zijn van een continue meter”

In paragraaf 2.6.3.2 wordt onder letter 2 de tekst

“a. jaarlijkse opname van aansluitingen gas: uiterlijk 10e werkdag na de dag van vaststelling;

b. maandelijkse opname aansluitingen elektriciteit met een capaciteit > 3x80A en < 0,1 MW: uiterlijk 10e werkdag na de dag van vaststelling;”

Gewijzigd in

“a. jaarlijkse opname van aansluitingen gas of elektriciteit: uiterlijk 10e werkdag na de dag van vaststelling;

b. maandelijkse opname aansluitingen elektriciteit met een capaciteit > 3x80A die niet zijn voorzien van een continue meter: uiterlijk 10e werkdag na de dag van vaststelling;”

In paragraaf 2.7.2 wordt onder *Termijnen* de tekst

IC167: Uitfaseren E3-segment Elektriciteit

“• In geval van maandopgenomen profielgrootverbruikaansluiting elektriciteit stelt de regionale netbeheerder de vastgestelde verbruiken (en eventuele meterstanden) uiterlijk de 15e werkdag van de maand volgend op de maand waarop de gegevens betrekking hebben beschikbaar aan de leverancier.”

Gewijzigd in

“• In geval van een aansluiting > 3 x 80A die niet is voorzien van een continue meter stelt de regionale netbeheerder de vastgestelde verbruiken (en eventuele meterstanden) uiterlijk de 15e werkdag van de maand volgend op de maand waarop de gegevens betrekking hebben beschikbaar aan de leverancier.”

In het MPM Mutatie- en Meetprocessen wordt de bijlage “BIJLAGE Profielcategorie E / Afnamecategorie G” geschrapt; deze bijlage is nu ook al niet meer in overeenstemming met vigerende regelgeving.

Overige opmerkingen:

Bij het verwerken van IC167 in de codes zijn we een aantal verwijzingsfouten en andere redactionele onvolkomenheden in de codes tegengekomen. Die staan op zich los van het uitfaseren van het E3-profielsegment, maar vragen wel om correctie. Het voorstel is dus om ze mee te laten liften met de codewijzigingen t.b.v. IC167. Ze kunnen inwerking treden direct na besluitvorming of eventueel tegelijk met ingangsdatum fase 1.

De Begrippenlijst Elektriciteit dient als volgt te wijzigen:

- In de begripsomschrijving van profielgrootverbruikmeetinrichting dient "4.3.3" vervangen te worden door "4.3.4".
- In de begripsomschrijving van telemetriegrootverbruikmeetinrichting dient "4.3.4" vervangen te worden door "4.3.5".

De Informatiecode Elektriciteit en Gas dient als volgt te wijzigen:

- In artikel 6.2.1.3 dient " opdat ze alsnog aan 6.2.1.1 en 6.2.1.2 voldoen" te worden vervangen door ". Alle op grond van 5.4.3 van de Meetcode Elektriciteit automatisch gerepareerde meetgegevens worden (nogmaals) overeenkomstig 6.2.1.1 en 6.2.1.2 gevalideerd alvorens deze als definitief worden vastgesteld".
- In artikel 6.2.2.2 dient "3.3.3.4 van de Meetcode Elektriciteit" vervangen te worden door "6.2.2.10".
- Artikel 6.2.2.9 dient te vervallen.
- In artikel 6.2.2.14 dient "meetgegevens" te worden vervangen door "gegevens van de meetinrichting".
- In artikel 6.3.1.2 dient "4.1a.1 van de Meetcode Elektriciteit" vervangen te worden door "6.3.2.1".
- In artikel 6.3.13.3 dient "6.3.5.8" vervangen te worden door "6.3.5.7" en "6.3.12.2" door "6.3.13.2".

Invoeringsstrategie:

- Invoering zo spoedig mogelijk (release-onafhankelijk), afhankelijk van het moment van publicatie van de codewijziging in de Staatscourant.
- Fase 1: de verplichting tot telemetrie gaat in op de eerste dag van het tweede kwartaal na publicatie van het codewijzigingsbesluit van ACM. Gedurende 2 jaar na ingang van fase 1 bestaat er een overgangsperiode waarin de huidige E3-profielen blijven bestaan.
- Fase 2: na beëindiging van de overgangsfase, twee jaar na de eerste dag van het tweede kwartaal na publicatie van het codewijzigingsbesluit van ACM, bestaat er nog slechts één E3-profiel.
- Eén jaar na de overgangsperiode volgt de evaluatie van IC167, waarin de doelmatigheid van het handhaven van het E3-profiel dient te worden vastgesteld.

Versieoverzicht:

- 0.1 Werkgroep Pantheon - Allocatie & Reconciliatie d.d. 17 april 2014
- 0.2 Task-Force ICWE /ICK d.d. 18 juni 2014
- 0.3 Task-Force ICWE /ICK d.d. 16 september 2014
- 0.4 Task-Force ICWE /ICK n.a.v. afstemming VEMW/LTO d.d. 2 oktober 2014
- 0.5 Verdere uitwerking, 14 november 2014
- 0.6 Verdere uitwerking, 18 november 2014
- 0.7 Verdere uitwerking, 5 december 2014
- 0.8 Verdere uitwerking n.a.v. bespreking in ICWE dd 19 december 2014
- 0.9 Verdere uitwerking n.a.v. bespreking met ACM dd. 21 januari 2015
- 0.10 Verdere uitwerking, 29 april 2015
- 0.11 Verdere uitwerking 10 mei 2015
- 0.12 Verdere uitwerking n.a.v. finale behandeling in ICWE dd. 22 mei 2015
- 0.13 Uitwerking n.a.v. behandeling in werkgroep d.d. 4 juni 2015
- 0.95 Uitwerking aangevuld met wijzigingen in DPM en MPM
- 0.96 Format tabel "onbalanskosten" aangepast dd 19 juni 2015
- 0.99 Ter vaststelling ALV NEDU
- 1.0 Vastgesteld ALV NEDU dd 01/07/2015