

IC241

Standaard jaarvolume invoeding en afname (SJI en SJA)

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

Numer IC241
Datum 03-07-2019
Versie 1.0
Status Vastgesteld

Opsteller(s)

Joost de Geus
 Arco Bakkeren
 Wouter Siegerink
 Marten Boxhoorn

Inhoudsopgave

Colofon	3
Versiebeheer.....	3
Distributie	3
1 Probleemdefinitie.....	5
2 Overwegingen	7
3 Gekozen oplossing.....	18
4 Impact.....	22
5 Invoeringsstrategie.....	35
6 Te vervallen issues.....	36
7 Bijlage A – Extra toelichting impact op nationale codes	37
Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling privacy impact	38
Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact	40
Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact	41

Colofon

Versiebeheer

Versie	Status	Wijziging	Auteur	Datum
0.1	Concept	Eerste aanzet issue	Joost de Geus	09-11-2018
0.6	Concept	Ter review IC-K, ICWE & ICWG	Werkgroep SJI/SJA	01-03-2019
0.7	Concept	Verwerking commentaar	Werkgroep SJI/SJA	25-03-2019
0.73	Concept	Herschreven n.a.v. opmerkingen netbeheerders, ICK i.v.m. inconsistenties	Arco Bakkeren, Marten Boxhoorn, Wouter Siegerink	18-4-2019
0.74	Concept	Aangepast na sessie 23-4-2019	Arco Bakkeren, Marten Boxhoorn, Wouter Siegerink	23-4-2019
0.9	Ter goedkeuring	Diverse wijzigingen en tekstuele verbetering na sessie 23-5-2019	Arco Bakkeren, Marten Boxhoorn, Wouter Siegerink	6-6-2019
0.91	Ter goedkeuring	Wijziging invoeringsstrategie verplichting SJI/SJA laag	Arco Bakkeren, Marten Boxhoorn	20-06-2019
1.0	Vastgesteld ALV NEDU			03-07-2019

Distributie

Gremium	Verstuurd (versie/datum)							
	0.1	0.6	0.72	0.73	0.74	0.9	0.91	1.0
	09-11-2018	06-03-2019	01-04-2019	18-4-2019	23-04-2019	6-6-2019	20-06-2019	03-07-2019
Werkgroep	x	x	x		X		X	
ICWE		X				X	X	
IC-Klant		X				X	X	
ICWG		X				X		
SPC							X	
ALV NEDU							X	X
Allen								

1 Probleemdefinitie

Onderdeel	Omschrijving
Het probleem / de ontwikkeling / de wet- of regelgeving betreft:	Voor het bepalen van het standaard verbruik elektriciteit van een aansluiting wordt nu gebruik gemaakt van het Standaardjaarverbruik (SJV). Dit standaardjaarverbruik is een getal groter of gelijk aan 0 en geeft aan hoeveel energie er via een aansluiting (of allocatiepunt) wordt afgenomen van het net. De berekening van het SJV vindt plaats op basis van vastgestelde rekenregels in de informatiecode. Tegenwoordig vindt er steeds meer decentrale opwek van elektriciteit plaats. De hoeveelheid energie die via de aansluiting wordt ingevoerd op het net wordt op dit moment niet verwerkt in het SJV. Het SJV vertegenwoordigt immers uitsluitend de afname van het net. Het SJV wordt gebruikt in diverse processen: aanbod op maat, het valideren van meetdata, maken van transportprognoses, alloceren en reconciliëren. Dit houdt in dat voor al deze processen het standaard jaarverbruik wordt gebaseerd op het op het net afgenomen volume. De aan het net teruggeleverde hoeveelheid energie wordt niet meegenomen. Daarmee zijn deze processen niet in alle gevallen representatief voor wat er in werkelijkheid op de aansluiting gebeurt. Met het oog op de ontwikkelingen in de energietransitie, de toekomstvisie van de sector voor een nieuwe allocatie en reconciliatiemethodiek voor elektriciteit, de verplichting tot het maken van transportprognoses en klantbediening is het essentieel dat de aan het net teruggeleverde hoeveelheid energie uiteindelijk wordt opgenomen in deze processen. Om die reden wordt middels dit issue voor elektriciteit het standaard jaarvolume invoeding (SJI) geïntroduceerd. Deze wordt ingevoerd naast het standaardjaarverbruik welke wordt hernoemd naar standaard jaarvolume afname (SJA). De reikwijdte van dit issue betreft: - Uitsluitend elektriciteit - Introduceren van het SJI en SJA voor alle aansluitingen in het aansluitingenregister (ook grootverbruik en grootverbruik telemetrie) - Daarmee hernoemen van het standaard jaarverbruik naar standaard jaarvolume afname (SJA) - Opnemen van SJI en SJA in de berichtenuitwisseling. Daarmee zijn de gegevens te gebruiken voor - Aanbod op Maat, - het maken van transportprognoses, - valideren van meetdata voor kleinverbruikaansluitingen (inclusief disputen). Het SJI wordt nu <u>niet geïntroduceerd in de processen voor alloceren en reconciliëren. Dit volgt later indien de sector</u>

	<u>besluit over te gaan naar een andere wijze van alloceren / reconciliëren.</u>
En raakt:	Landelijk netbeheerder, regionale netbeheerder, meetverantwoordelijke, leverancier, programmaverantwoordelijke en grootverbruik- en kleinverbruik klanten.
Als gevolg waarvan:	De volgende processen worden verbeterd: - Aanbod op maat omdat hier gebruik gemaakt kan worden van het volume voor invoeding aan het net waardoor de klant een beter aanbod kan krijgen - Validatie van meetdata omdat teruglevertelwerken hiermee ook gevalideerd kunnen worden - Maken van transportvoorspellingen in het kader van GLDPM omdat hier beschikt kan worden over het volume voor invoeding aan het net.
Een goede oplossing moet:	Er voor zorgdragen dat de processen voor Aanbod op maat, kwaliteit van de meterstanden verbetert (door validatie) en het verbeteren van de transportprognoses.
Of deze doelen worden behaald, kan worden gevalideerd door:	Bovengenoemde punten zijn lastig kwantitatief te meten vanwege het ontbreken van een betrouwbaar referentiepunt. Deze punten zullen daarmee kwalitatief zijn en naar het oordeel van de betrokken partijen. Geadviseerd wordt om een half jaar na invoering van dit issue met alle betrokken partijen te evalueren of de beoogde resultaten zijn behaald.
Opdrachtgever te realiseren oplossing	NEDU
Probleemeigenaar	ICWE & IC-K

2 Overwegingen

Algemene leeswijzer

Vanuit consistentieoverwegingen wordt in dit issue conform de titel van het issue het begrip invoeding gebruikt. Invoeding is gelijk aan teruglevering. In alle gevallen gaat het om de energie die door de productie-installatie via de aansluiting (of allocatiepunt) wordt teruggeleverd aan het net van de netbeheerder. In dit issue wordt in afwijking hierop wel de term teruglevertelwerken gebruikt. Dit is de term die in de informatiecode wordt gebruikt.

Indien er gesproken wordt over A123-kleinverbruikaansluitingen wordt bedoeld de aansluitingen die technische gezien kleinverbruik zijn en ook als zodanig in dit issue behandeld worden.

1: Noodzaak tot aanpassing

Het standaard jaarverbruik (SJV) maakt deel uit van de profielenmethodiek. Dit standaardjaarverbruik is een getal groter of gelijk aan 0 en geeft aan hoeveel energie er via een aansluiting (of allocatiepunt) wordt afgenomen van het net. De waarde van het standaard jaarverbruik is per allocatiepunt vastgelegd in het aansluitingenregister.

Het standaard jaarverbruik is initieel bedoeld om een inschatting te kunnen maken voor de profielallocatie. Deze inschatting kon lange tijd als representatief worden beschouwd omdat er door profielklanten (zowel groot- als kleinverbruik) hoofdzakelijk energie werd afgenomen van het net.

In de loop van de tijd heeft het standaard jaarverbruik twee belangrijke bijrollen gekregen: 1) de voorschotnota van de leverancier kan erop worden gebaseerd. 2) het standaard jaarverbruik wordt door veel leveranciers gebruikt voor het proces 'Aanbod op maat'. Hierbij kunnen de leveranciers op basis van toestemming van de klant relevante gegevens opvragen uit het aansluitingenregister en zodoende de klant een aanbod doen.

Ten tijde van introductie van het SJV was er beperkt sprake van decentrale opwek. Omdat het vrijwel alleen afname van het net betrof kon het standaard jaarverbruik lang mee als representatieve indicator voor het energiegebruik van een aansluiting voor diverse processen..

Met het toenemen van de decentrale opwek worden de resultaten in de processen steeds minder accuraat. Immers, het volume voor de decentrale opwek (gelijk aan de begrippen invoeding of teruglevering) dat via de aansluiting wordt ingevoed op het net van de netbeheerder wordt niet verwerkt in het standaard jaarverbruik. De processen die meetbaar minder accuraat worden zijn:

- Alloceren: de indicator is de meetcorrectiefactor die steeds verder afwijkt. Dit komt omdat in het veronderstelde geprofileerde deel van de allocatie de invoeding niet wordt meegenomen. Dit wijkt af van de werkelijke situatie op het net. Deze moet gecorrigeerd worden met de meetcorrectiefactor. Deze afwijking wordt steeds groter door decentrale opwek welke niet in de profielen wordt opgenomen.
- Reconciliëren: hierbij worden de verschillen tussen gealloceerd verbruik en werkelijk verbruik verrekend. Als gevolg van een inaccurate allocatie (immers, de invoeding ontbreekt in het profiel) worden de reconciliatieverschillen steeds groter.

- Valideren van standen: validaties vinden nu plaats op onnodige brede grenzen (ondergrens 0, bovengrens 5000 kWh op jaarbasis), waardoor veel onwaarschijnlijke standen niet worden opgemerkt,
- Bepalen voorschotnota (klant krijgt - als de leverancier niet ingrijpt - een te hoge voorschotnota)
- Aanbod op maat: – de klant krijgt geen passend aanbod wanneer de gegevens op basis van het aansluitingenregister worden gebruikt, aangezien gegevens over de invoeding daar ontbreken

2: Toekomstige ontwikkelingen

Naast de processen die minder accuraat worden zijn er nog een aantal (recente) ontwikkelingen die rechtvaardigen dat invoeding meegenomen moet worden in de stamgegevens van de aansluiting.

- Energietransitie en daarmee decentrale opwek blijft toenemen.
- Voor balanshandhaving wordt inzicht in deze opwek steeds belangrijker
- Daarom werkt de sector aan een nieuw model om de allocatie en settlement (reconciliatie) vast te stellen in het z.g.n. ontwerp/programma voor Allocatie 2.0. In dit ontwerp wordt expliciet onderscheid gemaakt naar leveringsrichting (afname en invoeding) in alle stappen van het proces.
- De aangeslotene heeft op basis van de Europese codes een verplichting tot het maken van een transportprognose. Deze wordt uitgevoerd door de programmaverantwoordelijke. Om dit juist te kunnen doen is inzicht in de invoeding van belang.
- Het ontsluiten van flexibiliteitsmarkten ondersteunt bovenstaande ontwikkelingen. Ook hiervoor is accurater inzicht noodzakelijk.

3: Aanvullen of salderen

Er zijn twee manieren om de invoeding in combinatie met het standaard jaarverbruik te verwerken:

- 1) aanvullen van het standaard jaarverbruik; een deel voor afname en een deel voor invoeding.
- 2) salderen van het deel afname en invoeding in één standaard jaarverbruik.

De voordelen van de eerste methode – aanvullen – zijn:

- Invoeding is apart inzichtelijk en transparant;
- Past bij de ontwikkeling voor verbetering van de balanshandhaving / Allocatie 2.0 (zie boven);
- Maakt het in alle processen mogelijk om keuzes te maken om de invoeding wel of (nog) niet mee te nemen. Dit houdt de impact van de proces aanpassingen en uitkomsten (bijvoorbeeld grote verschuivingen in reconciliatieresultaten) beheersbaar.

De nadelen moeten gezocht worden in de hoeveelheid werk om systemen, processen en registers aan te passen.

De voordelen van de tweede methode – salderen – bevinden zich met name aan systeem en proceskant. Deze is eenvoudiger te realiseren. De nadelen van deze methode zijn precies tegengesteld aan de voordelen van de eerste methode. Salderen faciliteert daarmee alleen dat de invoeding mee wordt genomen in de allocatie en voorschotbepaling, maar biedt niet de overige voordelen die splitsen biedt.

De hierboven beschreven overwegingen maken dat ervoor wordt gekozen om de volgende twee standaard jaarvolumes te gaan gebruiken:

- **Standaardjaarvolume invoeding (SJI):** Het verwachte jaarvolume elektriciteit dat een aangeslotene op het net zal invoeden bij gestandaardiseerde condities en op basis van een genormaliseerd jaar;
- **Standaardjaarvolume afname (SJA):** Het verwachte jaarvolume elektriciteit dat een aangeslotenen van het net zal afnemen bij gestandaardiseerde condities en op basis van een genormaliseerd jaar;

Merk op dat de term verbruik (in standaardjaarverbruik) wordt omgezet naar volume (standaardjaarvolume) om verwarring met de oude systematiek te voorkomen.

4: Netbeheerder berekent het SJI (en SJA)

Het huidige standaard jaarverbruik wordt door de netbeheerder vastgesteld. Gezien de rol van de netbeheerder in de processen is het evident dat de netbeheerder in de nieuwe situatie beide volumes vaststelt.

5: Alleen elektriciteit

De bepaling van deze volumes, in een deel afname en invoeding, geldt uitsluitend voor elektriciteit.

Om de informatiecode uniform te wijzigen kan ervoor gekozen worden het huidige SJV te hernoemen naar standaardjaarvolume afname. Hiervan heeft de Issuecommissie Wholesale Gas expliciet aangegeven dit niet te willen. Ondanks dit uitgangspunt zullen in de codes een aantal wijzigingen gemaakt worden waarbij expliciet gas genoemd wordt om juist te voorkomen dat er bij gas (volgens de code) aanpassingen gemaakt moeten worden.

6: Allocatiepunten en soorten meters

Voor invoering van dit issue kenden niet alle allocatiepunten een standaard jaarverbruik (bijv. grootverbruik telemetrie en sommige onbemeten aansluitingen). Gezien eerder genoemde de ontwikkelingen is volledig en transparant inzicht van belang om de processen juist uit te voeren. In de basis krijgen naar aanleiding van dit issue alle allocatiepunten een standaardjaarvolume afname en invoeding. Voor bepaalde typen allocatiepunten zal bij de berekening (of poging daartoe) de waarde van het SJI op 0 uitkomen ofwel omdat er geen verbruik is gemeten, ofwel er geen verbruik beschikbaar is. Deze methode is eenvoudiger en minder foutgevoelig dan per populatie vaststellen of er wel of geen volume voor invoeding zou moeten zijn. Het type meter is niet relevant. De volumes worden voor zowel op afstand uitleesbare meetinrichtingen bepaald als voor niet op afstand uitleesbare meetinrichtingen (conventionele meter), maar ook voor meters waar geen invoedings-telwerken beschikbaar zijn.

Voor onbemeten aansluitingen bepaalt de netbeheerder het SJI en SJA op basis van de gegevens die verstrekt worden door de aangeslotene op basis van zie Artikel 2.30 Netcode Elektriciteit, en bijlage 2 van de Informatiecode Elektriciteit. Indien deze gegevens aangepast worden, dient ook het SJI en SJA bijgesteld te worden.

Overweging 7: Periodes

De behoefte bestaat om zo min mogelijk verschillende rekenmethodes en parameters te hebben en deze waar mogelijk effectief te laten aansluiten op de huidige berekeningen van het standaardjaarverbruik. In de basis onderscheiden zich nu twee methodes die net iets van elkaar verschillen; de methode voor grootverbruik aansluitingen, en die voor kleinverbruik (inclusief A123).

Bij grootverbruik wordt voor profielgrootverbruikaansluitingen het standaardjaarverbruik berekend op basis van (maand)verbruiken die van de meetverantwoordelijke afkomstig zijn. Voor telemetriegrootverbruikaansluitingen wordt op dit moment alleen een jaarverbruik bepaald indien er (bewust of onbewust) nog een profielcategorie op de aansluitingen geregistreerd staat. De 'kleinst mogelijke verbruiksperiode' waarover het SJV wordt berekend is 345 dagen. Voor redenen van consistentie en vergelijkbaarheid heeft het de voorkeur dat er voor alle (grootverbruik) aansluitingen een SJA/SJI berekend wordt.

Daarnaast heeft bepaling op exact een jaar verbruiksdata de voorkeur zou hebben, weegt de extra investering die nodig is om van 345 naar 365 dagen over te stappen, voor nu niet op tegen het kwaliteitsverschil in het SJA/SJI. Vooral ook gezien het feit dat in het merendeel van de gevallen toch 12 maandverbruiken gehanteerd zullen worden in de berekening. In de huidige situatie wordt indien er minder dan 345 dagen meetdata beschikbaar is, geëxtrapoleerd naar een volledig jaar. Hoewel dit initieel per maand leidt tot schommelende volumes, is de ervaring dat dit sneller leidt tot een betrouwbaar beeld van het uiteindelijke jaarverbruik, dan het initieel door de klant opgegeven verwachte verbruik in het jaar. Het heeft dan ook de voorkeur deze methode voort te zetten bij de introductie van het SJI en SJA.

Voor A123-kleinverbruikaansluiting worden standaardjaarverbruiken in de huidige situatie gebaseerd op standen die afkomstig zijn van de meetverantwoordelijke (of netbeheerder namens de meetverantwoordelijke) en bij reguliere kleinverbruikaansluiting op standen die afkomstig zijn van de leverancier of fysieke opnames door de netbeheerder. De 'kleinst mogelijke verbruiksperiode' voor zowel A123-kleinverbruikaansluiting en Kleinverbruikaansluiting is 300 dagen. Indien niet 300 dagen meetdata voorhanden is, of geen opgenomen of afgelezen stand beschikbaar is, vindt er geen update van het SJV plaats, en blijft daarmee het initieel vastgestelde SJV op de aansluiting staan. Bij introductie van het SJA/SJI heeft het de voorkeur om op basis van een volledig jaar meetdata te berekening te doen. Echter, de investering die nodig is om deze periode te veranderingen, weegt naar verwachting niet op tegen de eventuele toename in kwaliteit van het SJA/SJI. De huidige 300 dagen regel is voldoende, mits de gehanteerde profielen voldoende accuraat zijn om de meetdata te extrapoleren (zie Profielen).

Overweging 8: SJI voor nieuwe aansluitingen

De berekening van het SJI is afhankelijk van de beschikbare meetdata, welke voor nieuwe aansluitingen pas beschikbaar is bij de eerste periodiek opname na het in bedrijf nemen van de aansluiting.

Voor grootverbruikaansluitingen is er sprake van een maandelijkse frequentie van opname, en aangezien er geen minimum aantal dagen meetdata nodig is om het SJI te berekenen (zie 'Periodes'), wordt bij ontvangst van het eerste maandbericht na in bedrijf name van de aansluiting reeds een SJI berekend. Aangezien in de huidige situatie de netbeheerder een initieel SJV vastlegt voor deze aansluitingen op basis van informatie van de klant of eigen inzicht, lijkt het redelijk dezelfde aanpak te hanteren voor het SJI.

Voor kleinverbruikaansluitingen (inclusief A123 aansluitingen) is er slechts een jaarlijkse verplichte aanlevering van standen, en is ervoor gekozen pas het SJI en SJA te berekenen indien er minimaal 300 dagen meetdata beschikbaar is (zie 'Periodes'). Dit betekent effectief dat in het meest gunstige geval het 300 dagen duurt voordat een SJI berekend kan worden voor een deze aansluitingen. Daarom is voor deze groep van belang dat er een initieel SJI wordt vastgesteld, net zoals nu het geval is bij het SJV.

Er zijn twee zaken van belang bij het vaststellen van het initieel SJI voor kleinverbruik aansluitingen; welke aansluitingen er voor in aanmerking komen (niet elke nieuwe aansluiting zal invoeden), en hoe het SJI moet worden vastgesteld.

Welke nieuwe kleinverbruikaansluitingen zullen gaan invoeden is in theorie bekend op basis van het feit dat de aangeslotene verplicht is zijn productieinstallatie aan te melden bij de netbeheerder. Zodra de aangeslotene die doet, wijzigt de netbeheerder in het aansluitingenregister het veld 'leveringsrichting' van 'levering' naar 'combi' of 'teruglevering'. Indien de aangeslotene verzuimt deze aanmelding te doen, en de netbeheerder vanuit de ontvangen meetdata afleidt dat er sprake is van teruglevering, wordt deze door de netbeheerder op zijn verplichting gewezen. Het omzetten van het veld 'leveringsrichting' kan daarom als trigger dienen om een initieel SJI vast te stellen voor nieuwe en slechts kort actieve aansluitingen, mits er geen meetreeks beschikbaar is voor groter dan 300 dagen.

Idealiter zou de netbeheerder de gegevens van de aanmelding van de productie-installatie gebruiken om tot een bepaling van het SJI te komen. Echter, hierbij zijn er drie uitdagingen in het vertalen van de aangemelde vermogen naar een initieel SJI; a) privacy-vereisten, b) de te hanteren zonuren en c) de verhouding tussen productie en invoeding;

- Privacy-vereisten: aangezien het geïnstalleerde vermogen voor privé personen een persoonsgegeven betreft, mag het initieel SJI niet resulteren dat het dit gegeven er uit afleidbaar is. Om dit te borgen wordt standaard de bovengrens gehanteerd van de productie installatie als bedoeld in artikel 3.4 van de Netcode Elektriciteit: 800 Watt;
- Zonuren: aangezien bij kleinverbruik vrijwel zonder uitzondering de invoeding opgewekt wordt door zon, en de zonuren per jaar variëren is van belang tot een vaste gemiddelde waarde te komen om het initieel SJI vast te stellen. Uit metingen is gebleken dat de afgelopen 4 jaar gemiddeld ongeveer 1800 uur betrof (2015: 1.856, 2016: 1.811, 2017: 1.665, 2018: 2.044);
- Verhouding productie versus invoeding: De klant zal niet alles wat hij opwekt ook invoeden op het net. Er zal sprake zijn van een deel eigen verbruik van de productie installatie. Op basis van ervaringscijfers wordt de daadwerkelijke invoeding wordt ingeschat op 70%.

Het initieel SJI voor kleinverbruik aansluitingen komt daarmee uit op een vast getal, 1008 kWh, wat herkenbaar is voor de leveranciers en de PV partijen als het SJI dat wordt gebruikt voor nieuwe aansluitingen. Op basis daarvan kan de leverancier vervolgens besluiten of hij additionele gegevens bij de aangeslotene wil opvragen om tot een beter aanbod op maat te komen.

Overweging 9: Profielen

Om het SJI en SJA te kunnen berekenen wordt in eerste instantie het verschil berekend tussen twee uitgelezen of afgelezen standen. Vervolgens moet de periode worden opgerekt (indien korter dan een jaar) of teruggebracht (indien langer dan een jaar) om voor het SJI of SJA exact op één jaar uit te komen. Dit is het interpoleren of extrapoleren van de meetdata.

Voor jaarlijks opgenomen profielaansluitingen (kleinverbruikaansluiting en A123-kleinverbruikaansluiting), leidt de combinatie van geringe opnamefrequentie (jaarlijks) en de keuzes rond 'kleinst mogelijke verbruiksperiode' (300 dagen) er toe dat er regelmatig geïnterpoleerd of geëxtrapoleerd dient te worden.

Voor grootverbruik aansluitingen waarvoor maandelijks een verbruik wordt vastgesteld, vindt de interpolatie of extrapolatie veel minder vaak plaats omdat er op basis van de 'kleinst mogelijke verbruiksperiode' (345 dagen) vaak sprake is van 12 ononderbroken maandverbruiken. Desalniettemin zijn er uitzonderingen die hier niet aan voldoen en wel interpolatie of extrapolatie moeten kunnen worden.

Voor alle aansluitingen is het dan ook van belang dat de in de SJI/SJA berekening gehanteerde profielen in redelijke mate overeenstemmen met het werkelijk verloop van afname en invoeding op het net.

SJA profiel- en iSMA-aansluitingen (kleinverbruik- en profielgrootverbruikaansluitingen incl. A123-kleinverbruikaansluiting)

Voor het berekenen van het Standaardjaarsvolume afname volstaan hiervoor de huidige afnameprofielen die horen bij de profielcategorie van de aansluiting. Dit is conform huidige werkwijze.

SJA telemetrie grootverbruikaansluitingen

Afhankelijk van de netbeheerder wordt aan deze aansluitingen wel of geen profielcategorie toegekend. Deze situatie is voor grootverbruik telemetrie niet uniform. Een oplossing hiervoor valt buiten scope van dit issue. Indien er een profielcategorie aanwezig is op de aansluiting, dan wordt verondersteld dat het profiel dat hier bij hoort, representatief is voor de aansluiting. Er is geen reden om hierin wijzigingen aan te brengen bij de overgang naar SJA.

Als er geen profielcategorie aanwezig is kan in de huidige situatie, bij gebrek aan profiel fracties, geen interpolatie of extrapolatie plaatsvinden. Bij een toekomstige oplossing voor deze categorie aansluitingen, wordt het als voldoende gezien om te herrekenen door de opgetelde relevante verbruiken binnen de kleinst mogelijke verbruiksperiode van 345 dagen te delen door het aantal dagen in de verbruiksperiode, en te vermenigvuldigen met 365 dagen (periode van

een jaar). Effectief komt dit overeen met het toepassen van een 'vlak' profiel, wat gezien de eerder aangeven omstandigheden voor deze categorie aansluitingen, een aanvaardbare aanpak lijkt.

SJI kleinverbruikaansluitingen (profiel en iSMA) en A123 -kleinverbruikaansluitingen

Voor de invoeding is er nu geen specifiek invoedingsprofiel voorhanden dat het verloop van de invoeding goed weergeeft. Dit terwijl er met name voor profielaansluitingen vaak geïnterpoleerd of geëxtrapoleerd zal moeten kunnen worden. Het gebruik van de afnameprofielen is hierbij niet realistisch aangezien deze op meerdere punten tegengesteld zijn aan het gedrag van invoeding (voorbeeld: meer belasting avond / nacht en de winter vs. invoeding die juist in diezelfde periode veel minder is).

Voor kleinverbruikaansluitingen (incl A123 -kleinverbruikaansluitingen) zijn de periodes waarover meetdata wordt aangeleverd verschillend. Hierdoor is het vaker nodig om een SJI te berekenen met gegevens waarbij het lineair doortrekken niet wenselijk is. De meetdataperiode kan voldoen aan de termijnen om een SJI te berekenen (300 dagen) en toch de extreme maanden bevatten (december, januari met zeer weinig invoeding of juli, augustus met juist zeer veel invoeding). Lineair doortrekken van deze periode zou kunnen leiden tot extreme waarden. Hierdoor is het zinvol om gebruik te maken van een profiel dat rekening houdt met de verdeling over het jaar. Bij dit type aansluitingen bestaat de invoeding voornamelijk uit opwek door zon. Deze is niet afhankelijk van de afnamecategorie of andere technische eigenschappen van de aansluiting. Hierdoor volstaat één profiel zowel wat betreft soort opwek als de technische eigenschappen voor alle kleinverbruikaansluitingen.

Wat betreft granulariteit zal het profiel aansluiten bij bestaande processen en codes. In praktische zin zal deze bestaan uit fracties per kwartier. Deze keuze sluit aan bij huidige codeteksten en rekenmethodes. Op deze wijze kan het profiel indien nodig naar de toekomst worden doorgetrokken en kan het tevens in de toekomst dienen als referentie.

SJI grootverbruik aansluitingen

Voor telemetriegrootverbruik aansluitingen, alsmede E3 profielgrootverbruiksaansluitingen, zal er door de aanwezige maandverbruiken, alsmede de hogere 'kleinst mogelijke verbruiksperiode', nauwelijks sprake zijn interpolatie of extrapolatie. Echter, er zal toch een rekenmethode gehanteerd moeten worden. Het gedrag van de invoeding voor deze categorie aansluitingen wordt als minder voorspelbaar gezien als die bij kleinverbruik aansluitingen. De prikkels rondom het invoeden liggen anders (de salderingsregling is niet van toepassing), en ook de opwek kent meer variëteit. Het hanteren van het 'invoedingsprofiel' zou naar alle waarschijnlijkheid niet tot gewenste uitkomsten leiden.

Daarom is gekozen om de eenvoudige methode van bepaling van het SJA voor grootverbruik aansluitingen zonder profiel, ook te hanteren voor de bepaling van het SJI voor alle grootverbruik aansluitingen. Interpolatie of extrapolatie vindt plaats door de opgetelde relevante invoeding binnen de kleinst mogelijke invoedingsperiode van 345 dagen te delen door het aantal dagen in de invoedingsperiode en te vermenigvuldigen met 365 dagen (periode van een jaar). Effectief komt dit overeen met het toepassen van een 'vlak' profiel, wat gezien de eerder aangeven uitzonderingen voor deze categorie aansluitingen, een aanvaardbare aanpak lijkt.

Overweging 10: Tariefzones

In de huidige SJV bepaling wordt in de huidige situatie onderscheid gemaakt naar normaal en laag tarief, *(i)Indien sprake is van een aansluiting met een meetinrichting met actieve telwerken voor normaaluren en laaguren*” (Informatiecode, B1.3.7) In de praktijk worden ook voor bepaalde onbemeten aansluitingen SJV’s vastgelegd op normaal en laag tarief, om zo onder andere een ongewenste effecten in de allocatie te voorkomen, en facturatie op ‘dubbeltarief’ te faciliteren. Hoewel algemeen erkend wordt dat de huidige tarievenmethodiek niet effectief noch toekomst vast is, is de realiteit dat zowel de huidige meetdata processen, alsmede de allocatie en reconciliatie nog steeds gebruikt maken van opdelingen naar tarieven. Zelfs als per Allocatie 2.0 het onderscheid naar tarieven zal verdwijnen in het berekenen van de allocatie, zal nog een apart initiatief nodig zijn om de tarieven te laten verdwijnen uit de Meetdata keten.

Zowel voor het technisch faciliteren van het berekenen van de standaardjaarsvolumes, als het toepassen ervan in validatie, voorschotbepaling en ‘Aanbod op Maat’ biedt het praktische voordelen om ook voor het nieuw introduceren SJI dezelfde tariefopdeling te hanteren als bij het huidige SJV c.q. toekomstige SJA. Dit geldt ook voor de telemetrie grootverbruik aansluitingen waarvoor straks ook een SJA en SJI wordt bepaald.

Voor onbemeten gedimensioneerde aansluitingen is de opdeling naar tariefcategorie van weinig waarde, omdat deze niet gebruikt worden in allocatie. Desalniettemin zal uit consistentie-overwegingen met de andere typen aansluitingen het SJA en/of SJI op laag de waarde 0 hebben. Voor onbemeten aansluitingen die nog meegaan in de profielallocatie is het wenselijk dat de praktijk van het opdelen naar tarieven wordt voortgezet, totdat deze omgezet worden naar de gedimensioneerde methodiek.

Overweging 11; Berekenen meterstanden

Voor kleinverbruik aansluitingen met een conventionele meter, of waarbij de slimme meter niet op afstand uitleesbaar is (administratief uitgeschakeld of niet te bereiken), waarbij de aangeslotene niet tijdig een stand aanlevert in kader van een event of periodiek opname, berekent de leverancier een stand. Indien de leverancier dat nalaat, dan doet de netbeheerder dat namens de leverancier. In de huidige situatie wordt voor de berekening van de meterstanden voor teruglevertelwerken verondersteld dat er geen invoeding is geweest. Nu er een SJI beschikbaar komt voor, zou de berekening van de standen voor teruglevertelwerken kunnen plaatsvinden op basis van het daarvan. Dit zou kunnen bijdragen tot accuratere berekende standen dan nu het geval is, en daarmee tot minder verrekening tussen leveranciers. Het houdt echter ook een risico in dat de klant ‘betaald’ krijgt voor invoeding die wellicht niet geleverd is. Slechts een werkelijke meterstand kan dit immers vaststellen.

Een aanpassing in de werkwijze van de berekening van meterstanden op basis van SJI heeft veel impact op aanpalende processen waaronder de aanlevering van meetdata aan Certiq. Door de berekening van standen onderdeel te maken van dit issue zou de introductie van het SJI complexer worden dan in deze fase wordt beoogd (zie ook doelstelling). Om die reden wordt het berekenen van standen aan de hand van het SJI niet middels dit issue aangepast.

Overweging 12: Gebruik in processen

In de eerste overweging zijn een aantal processen genoemd welke slechter worden als het standaardjaarverbruik gebruikt blijft worden. In overweging 2 staan ook een aantal ontwikkelingen genoemd die momenteel relevant zijn. Deze beiden maken dat het voor een aantal processen momenteel niet opportuun is om een opdeling nu al door te voeren.

Voor elk proces wordt hieronder aangegeven of en hoe de opdeling wordt doorgevoerd.

Proces	Gebruik SJA	Gebruik SJI bij invoering van dit issue	Opmerking
Alloceren	Ja	Nee	Het SJA vervangt het huidige SJV in de allocatie. De toepassing van het SJI wordt pas meegenomen in Allocatie 2.0. Aanpassing van de huidige allocatie methodiek voor gebruik van het SJI zou onevenredig veel werk en inspanning kosten, zonder de tijd om deze terug te verdienen.
Reconciliëren	Ja	Nee	Zie alloceren
Validaties in meetdataprocessen	Ja	Ja	Het SJA kan, net als nu het SJV, dienen om de levertelwerken van de meetdata te valideren. Met het SJI wordt de validatie van teruglevertelwerken sterk verbeterd.
Berekening standen	Ja	Nee	Het SJA wordt reeds gebruikt in dit proces. Voor SJI is bewust gekozen dit nu nog niet te doen wegens de effecten op aanpalende processen.
Voorschotnotabepaling	Ja	Ja	Beide standaardjaarvolumes kunnen worden meegenomen in dit proces. De keuze om dit doen ligt bij de leveranciers.
Aanbod op Maat	Ja	Ja	De beide standaardjaarvolumes kunnen worden meegenomen in dit proces. De keuze om dit doen ligt bij de leveranciers
Maken transportprognose	Ja	Ja	De beide standaardjaarvolumes kunnen worden meegenomen in dit proces. De programmaverantwoordelijke voert dit proces uit namens de klant, en maakt hierin zijn eigen overwegingen
Analyse	Ja	Ja	Beide standaardjaarvolumes kunnen worden gebruikt worden door Regionale Netbeheerders, Programmaverantwoordelijken en Leveranciers om het inzicht op afname en invoeding op het net, c.q. klantportfolio te vergemakkelijken. Deze inzichten kunnen tevens gebruikt worden voor ACM, EZK en CBS.

Overweging 13: Berichtenuitwisseling

Om de komen tot gebruik van beide standaardjaarmolumes in bovengenoemde processen is het noodzakelijk dat beide volumes worden opgenomen in het aansluitingenregister en de berichtenuitwisseling. Hierbij zal ook moeten worden voldaan aan de restricties die er zijn ten aanzien van uitwisseling. De belangrijkste restrictie hier is de AVG.

Om de volumes uit te wisselen – het volume voor invoeding (zowel normaal als laag) wordt daarbij beschouwd als nieuw gegeven – kan dit door de netbeheerders (beheren het aansluitingenregister en berekenen de volumes) uitsluitend gefaciliteerd worden onder twee voorwaarden:

- Uitwisselen en gebruik in processen alleen daar waar het SJV (normaal en laag) al voorkwam.
- Omschrijvingen van SJI en SJA dienen opgenomen te worden in de begrippencode elektriciteit

Overweging 14: advies ten aanzien van sectorrelease en het moment van invoering

Het hernoemen van het standaard jaarvolume afname en het creëren van het standaardjaarvolume invoeding heeft impact op berichten en systemen en gaat vrijwel alle marktrollen aan. Het zo spoedig mogelijk 'Releaseafhankelijk' implementeren in Sectorrelease 2020 is wenselijk om de volgende redenen:

- Het faciliteert dat de randvoorwaarden voor Allocatie 2.0 gefaseerd ingericht worden
- Naast het voorbereiden op toekomstige processen, verbetert het een belangrijk aantal bestaande processen (zie 'Overweging: Gebruik in processen')
- Het biedt de sector de mogelijkheid om eerst ervaring op te doen met de SJI's, en eventueel naar aanleiding daarvan verbeteringen door te voeren.

Overweging 15: Initiële vulling SJI / SJA

Het SJA betreft het hernoemen van het huidige SJV veld, en bevat daardoor voor verreweg de meeste aansluitingen reeds een vulling. Voor een aantal categorieën aansluitingen werd eerder niet, of niet consistent een SJV bepaald. Hieronder is aangegeven hoe deze gevuld worden;

- Telemetrie grootverbruik aansluitingen; gezien de maandelijkse verbruiksbepaling op deze aansluiting, en de gekozen rekenmethode, zal maximaal een maand na introductie van het SJA voor alle in bedrijf zijnde aansluitingen in deze categorie het veld gevuld zijn. Het direct vullen bij livegang is daarmee van weinig waarde.
- Gedimensioneerde onbemeten aansluitingen; Er is een aanzienlijk inspanning nodig indien de SJA's buiten de periodiek aanlevering van data door de klant, berekend moeten worden. Het lijkt daarom redelijk om de vulling van het SJA veld voor deze groep pas op dat moment te doen.

Het nut van het veld SJI is het grootst indien het voor zoveel mogelijk aansluitingen zo spoedig mogelijk gevuld is. Echter, die vulling dient wel doelmatig plaats te vinden, en waar mogelijk aan te sluiten bij lopende processen.

- Grootverbruik aansluitingen; gezien de maandelijkse verbruiken die ontvangen worden voor deze aansluitingen, en de gekozen rekenmethodiek zal maximaal een maand na introductie het SJI gevuld zijn voor in bedrijf zijnde aansluitingen. Het initieel berekenen van het SJI is daarmee van weinig waarde voor deze categorie.
- Kleinverbruik aansluitingen en A123-kleinverbruikaansluiting; per 1 januari wordt voor een groot deel van de kleinverbruik aansluitingen een stand ingediend door de leveranciers. Dit zou direct leiden tot het vullen van het SJI voor een groot deel van de aansluitingen. Voor de overige aansluitingen

zou wachten uiteindelijk altijd leiden tot het vaststellen van een SJI, echter is dit niet wenselijk vanuit het perspectief van de leveranciers en PV partijen, omdat het veld dan voor langere tijd niet consistent bruikbaar is. Door na drie maanden vast te stellen voor welke aansluitingen nog geen SJI is vastgesteld, en hiervoor alsnog een berekening op basis van de voorhanden verbruiken te doen, wordt een goede balans gevonden tussen het afwachten van standen, en het binnen redelijke tijd tot een complete vulling te komen.

3 Gekozen oplossing

Algemeen

- In het Aansluitingenregister worden de kenmerken 'Standaard volume Invoeding normaal' en 'standaard jaarvolume invoeding laag' opgenomen als gegevens van een allocatiepunt;
- In het Aansluitingenregister worden voor elektriciteit verwijzingen met betrekking tot 'Standaardjaarverbruik' hernoemd naar 'Standaard jaarvolume afname' (SJA), onderverdeeld naar normaal en laag. De waarde van het SJA is gelijk aan de huidige waarde van SJV;
- Voor alle allocatiepunten (GV en KV), die beschikken over een meetinrichting worden de volgende velden gevuld;
 - o SJA normaal; op basis van de verbruiken op het afnametelwerk voor normaaluren
 - o SJA laag; op basis van de verbruiken op het afnametelwerk voor laaguren, of indien dit telwerk ontbreekt; 0 (nul)
 - o SJI normaal; op basis van de verbruiken op het invoedingstelwerk van normaaluren, of indien dit telwerk ontbreekt; 0 (nul).
 - o SJI laag; op basis van de verbruiken op het invoedingsstelwerk van laaguren, of indien dit telwerk ontbreekt; 0 (nul);
- Zowel SJA als SJI zijn positieve waarden of 0;
- De kleinverbruikaansluitingen die geregistreerd staan als zijnde Artikel 1 lid 2 en/of 3 aansluitingen, en derhalve onder het grootverbruik regime vallen, sluiten wat betreft berekenwijze aan op de methodiek zoals voor kleinverbruikaansluitingen beschreven.
- Ten behoeve van het berekenen van een SJI voor bemeten kleinverbruikaansluitingen op basis van verbruiken dient het 'invoedingsprofiel' te worden gebruikt.
- Het invoedingsprofiel wordt door de Commissie Verbruiksprofielen opgesteld, en wordt bepaald op basis van de historische invoeding door een representatieve groep kleinverbruik aansluitingen. Het wordt op gelijke wijze als de reeds bestaande profiel categorieën gepubliceerd en gebruikt. Dit houdt in dat dit een statisch profiel betreft dat jaarlijks vooraf wordt berekend en bepaald. Het invoedingsprofiel dient voor livegang van het issue beschikbaar te zijn gesteld.
- Ten behoeve van het berekenen van een SJI voor bemeten grootverbruik aansluitingen wordt geen specifiek profiel gehanteerd, maar resulteert de berekeningsmethode in de praktijk voor een 'vlak' profiel.

Berekening voor Kleinverbruikaansluitingen

- Onbemeten aansluitingen wordt afgehandeld conform 'Onbemeten'
- De rekenmethode voor het SJA voor kleinverbruikaansluitingen, alsmede de methode van initiële vaststelling er van bij nieuwe aansluitingen is zoveel mogelijk gelijk aan de huidige voor het SJV zoals thans beschreven in bijlage B1.3. van de informatiecode elektriciteit en gas
- Een SJI en SJA voor een allocatiepunt op een kleinverbruikaansluitingen wordt bepaald op basis afgelezen of uitgelezen meterstanden van de meter op het allocatiepunt, welke een periode van tenminste 300 dagen of langer bestrijkt (conform huidige regels SJV bepaling).

- Indien voor een kleinverbruikaansluiting het kenmerk “Leveringsrichting” op ‘Teruglevering’ of ‘Combi’ wordt gezet en er is geen meetreeks aanwezig met een minimale uitgelezen verbruiksperiode van 300 dagen voor de invoeding, dan wordt het SJI op 1008 kWh gesteld (de capaciteit zoals bedoeld in artikel 3.4 Nce * 1800 bedrijfsuren * 70%)

Noot: Voor de initiële vulling van het SJI na livegang; zie Paragraaf ‘Initiële vulling SJA SJI per livegang’

- Indien een meter geen aparte registratie voor invoeding heeft én er ontstaat door meer invoeding dan afname een negatief verbruik (bijv. ferrarismeter) dan worden zowel SJA als SJI op 0 worden bepaald.
- Bij een metermutatie die tot gevolg heeft dat een allocatiepunt elektriciteit van een enkeltarief profielcategorie naar een dubbeltarief profielcategorie gaat, zal de netbeheerder het SJA en SJI in het aansluitingenregister wijzigen door het op het moment van het administratief verwerken van de meterwisseling voor het allocatiepunt geldige SJA / SJI volgens een vaste verdeelsleutel voor de betreffende profielcategorie verdelen over Normaaluren en Laaguren. Deze vaste verdeelsleutel voor SJI is gelijk aan de verdeelsleutel voor de defecte meetinrichting (70% hoog verbruik, 30% laag verbruik).
- Voor de validaties van de standen van de invoedingstelwerken KV worden de validatie-regels gebaseerd op het vastgestelde invoedingsprofiel en het SJI van de aansluiting.
- Het invoedingsprofiel wordt opgesteld door de commissie verbruiksprofielen. De vaststelling van dit issue in de ALV NEDU is direct de opdracht voor deze commissie voor het opstellen van dit profiel
- Het uitwisselen van het SJI vindt plaats middels aanpassing van de huidige stamberichten. Hiervoor gelden de voorwaarden vanuit de AVG en de huidige informatiecode zoals die nu zijn vastgelegd voor het Standaardjaarverbruik. Dit houdt in dat de gegevens kunnen worden uitgewisseld in het kader van aanbod op maat (fase 2), precontractfase (fase 3) en contractfase (fase 4).

Berekening voor Grootverbruikaansluitingen

Noot: A123-kleinverbruikaansluitingen, worden afgehandeld conform ‘Kleinverbruikaansluiting’

Noot: Onbemeten grootverbruik aansluitingen worden afgehandeld conform ‘Onbemeten’

- De rekenmethode voor SJA voor profielgrootverbruik is gelijk aan de rekenmethode voor het SJV zoals thans beschreven in bijlage B1 van de informatiecode elektriciteit en gas.
- Bij de bepaling van de standaardjaarvolumes voor nieuwe allocatiepunten wordt deze door de netbeheerder vastgesteld, eventueel in overleg met de aangeslotene.
- Voor grootverbruik telemetrie wordt een SJA ingevoerd en als volgt bepaald:
 - o Op basis van de ontvangen verbruiken voor de leveringsrichting ‘afname’ over de kleinste mogelijke periode van 345 dagen.
 - o Indien geen verbruiken voor de leveringsrichting ‘afname’ voor de minimale periode van 345 dagen beschikbaar zijn, wordt het volume op basis beschikbare verbruiken in een kortere periode bepaald.

- Indien er voor de berekening van het SJA voor grootverbruikaansluitingen geïnterpoleerd of geëxtrapoleerd dient te worden, dan wordt gebruik gemaakt van de bestaande profielcategorie van de aansluiting. Voor bemeten telemetriegrootverbruikaansluitingen die geen profielcategorie hebben, wordt voor berekening van het SJA de opgetelde relevante verbruiken binnen de verbruiksperiode vermenigvuldigd met het quotiënt van 365 dagen en de verbruiksperiode. Effectief komt dit overeen met het toepassen van een 'vlak' profiel.
- Het SJI voor alle bemeten grootverbruik wordt berekend:
 - o Op basis van gemeten verbruik voor de leveringsrichting 'invoeding' over de kleinste mogelijke periode van 345 dagen.
 - o Indien geen verbruiken voor de leveringsrichting 'invoeding' voor de minimale periode van 345 dagen beschikbaar zijn, wordt het volume op basis beschikbare verbruiken in een kortere periode bepaald
 - o Indien er voor de berekening van het SJI geïnterpoleerd of geëxtrapoleerd dient te worden, dan wordt de opgetelde relevante verbruiken voor de leveringsrichting 'invoeding' binnen de verbruiksperiode vermenigvuldigd met het quotiënt van 365 dagen en de verbruiksperiode. Effectief komt dit overeen met het toepassen van een 'vlak' profiel.

Berekening voor Onbemeten aansluitingen

Voor onbemeten aansluitingen bepaalt de netbeheerder op basis van de volgens Artikel 2.30 Netcode Elektriciteit, en bijlage 2 van de Informatiecode Elektriciteit door de aangeslotene aangeleverde gegevens het SJA en SJI¹, verdeeld over tarieven.

Initiële vulling SJI en SJA per livegang

De netbeheerder vult de velden volgens de afspraken zoals in 'Algemeen' weergegeven.

SJA

- Voor alle bemeten aansluitingen c.q. allocatiepunten waarvoor reeds een SJV geregistreerd is, wordt deze overgenomen als SJA.
- Voor onbemeten profielaansluitingen wordt huidige SJV overgenomen indien deze voor beide tarieven is vastgelegd, en gesplitst vastgelegd over beide tarieven indien deze nu nog op slechts één tarief is vastgelegd.
- Voor onbemeten gedimensioneerde aansluitingen wordt het SJA berekend volgens de rekenregels, zodra een nieuwe opgave wordt ontvangen van de afnemer.
- Voor telemetrie grootverbruikaansluitingen waarvoor nog geen SJV is vastgesteld, wordt het SJA berekend op basis van de eerder genoemde rekenregels bij de eerste ontvangst van nieuwe meetdata.
- Alle SJA velden die (nog) niet berekend of gevuld kunnen worden bij livegang, door ontbreken van historische SJV's, telwerken of meetdata, worden bij livegang een 0 gevuld.

¹De Netcode Elektriciteit sluit niet uit dat onbemeten aansluitingen mogen invoeden.

- Indien 3 maanden na livegang van het issue er nog geen SJA berekend is voor aan aansluiting, stelt de netbeheerder deze alsnog vast op basis van historische verbruiken voor bemeten aansluitingen, danwel op basis van de laatste opgave van de klant voor onbemeten aansluitingen.
- Indien voor grootverbruikaansluiting geen historische meetdata beschikbaar is voor de berekening, stelt de netbeheerder naar beste inzicht een SJA vast.

SJI

- Voor onbemeten profielaansluitingen wordt het SJI op nul gesteld, voor beide tarieven.
- Voor onbemeten gedimensioneerde aansluitingen wordt het SJI berekend volgens de rekenregels, zodra een nieuwe opgave wordt ontvangen van de afnemer.
- Voor telemetrie grootverbruikaansluitingen wordt het SJI vastgesteld op basis van de eerder genoemde rekenregels bij de eerste ontvangst van nieuwe verbruiken.
- Voor kleinverbruikaansluitingen, inclusief A123 aansluitingen, wordt het SJI vastgesteld zodra nieuwe verbruiken vastgesteld of ontvangen zijn.
- Voor alle SJI velden die (nog) niet berekend of gevuld kunnen worden bij livegang, door ontbreken van telwerken of meetdata, wordt bij livegang een 0 gevuld.
- Indien 3 maanden na livegang van het issue er nog geen SJI berekend is voor een aansluiting, stelt de netbeheerder deze alsnog vast op basis van historische verbruiken voor bemeten aansluitingen, danwel op basis van de laatste opgave van de klant voor onbemeten aansluitingen. Indien voor grootverbruikaansluiting geen historische meetdata beschikbaar is voor de berekening, stelt de netbeheerder naar beste inzicht een SJI vast.

4 Impact

Informatiecode

De Informatiecode Elektriciteit en Gas zal op de volgende punten worden aangepast:

2.1.3

r. ~~in geval van aansluitingen waarbij de allocatie met behulp van profielen plaatsvindt:~~ het standaardjaar ~~verbruikvolume~~ afname elektriciteit respectievelijk standaardjaarverbruik gas, in geval van een elektriciteitsaansluiting onderscheiden naar normaaluren en laaguren indien de aansluiting over een meetinrichting met afname telwerken voor normaaluren en laaguren beschikt

z. het standaardjaarmeterstand invoeding elektriciteit, onderscheiden naar normaaluren en laaguren indien de aansluiting over een meetinrichting met invoedingstelwerken voor normaaluren en laaguren beschikt

5.1.3.1

De leverancier valideert de meterstand, bedoeld in 5.1.2, met uitzondering van de meterstand zoals bedoeld in artikel 5.1.2.1a, met behulp van de in het toegankelijk meetregister vermelde historische meterstanden en het uit het aansluitingenregister verkregen standaardjaar ~~verbruikvolume~~ afname respectievelijk invoeding elektriciteit of standaardjaarverbruik gas en controleert of de meterstand, indien van toepassing voor zowel het normaal telwerk als het laagtelwerk, tussen de volgende validatiegrenzen ligt:

- a. Bovengrens afname (elektriciteit) = $\text{Vorige meterstand} + 200\% * [\text{SOM fractie}_{\text{afname}} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] * \text{SJVSJA} / \text{vermenigvuldigingsfactor}$
- b. Ondergrens afname (elektriciteit) = $\text{Vorige meterstand} + 50\% * [\text{SOM fractie}_{\text{afname}} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] * \text{SJVSJA} / \text{vermenigvuldigingsfactor};$
- c. Bovengrens invoeding teruglevering (elektriciteit) = ~~$\text{vorige meterstand} + 5000 \text{ kWh} / 365 * [\text{SOM dagen} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})]$~~
 $\text{Vorige meterstand} + 200\% * [\text{SOM fractie}_{\text{invoeding}} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] * \text{SJI} / \text{vermenigvuldigingsfactor};$
- d. Ondergrens invoeding teruglevering (elektriciteit) = ~~$\text{vorige meterstand} + 50\% * [\text{SOM fractie}_{\text{invoeding}} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] * \text{SJI} / \text{vermenigvuldigingsfactor}.$~~
- e. Bovengrens afname (gas) = $\text{Vorige meterstand} + 200\% * [\text{SOM fractie}_{\text{afname}} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] * \text{SJV} / \text{vermenigvuldigingsfactor}$
- f. Ondergrens afname (gas) = $\text{Vorige meterstand} + 50\% * [\text{SOM fractie}_{\text{afname}} (\text{Datum}_{\text{vorige meterstand}} : \text{Datum}_{\text{te valideren meterstand}})] * \text{SJV} / \text{vermenigvuldigingsfactor};$

5.1.3.3

De leverancier berekent de meterstand indien geen collectie op grond van paragraaf 5.1.2 heeft kunnen plaatsvinden of wanneer in overleg met de aangeslotene, bedoeld in 5.1.3.2, geen duidelijkheid is verkregen over de bruikbaarheid van de meterstand die buiten de validatiegrenzen, bedoeld in 5.1.3.1, valt. Voor deze berekening wordt gebruik gemaakt van de volgende algoritmen:

- Berekende meterstand (elektriciteit normaal) = Vorige meterstand (normaal) + [SOM fractie (Datum_{vorige meterstand} : Datum_{te berekenen meterstand})] * $\frac{SJV_{SJA}}{normaaluren}$ / vermenigvuldigingsfactor;
- Berekende meterstand (elektriciteit laag) = Vorige meterstand (laag) + [SOM fractie (Datum_{vorige meterstand} : Datum_{te berekenen meterstand})] * $\frac{SJV_{SJA}}{laaguren}$ / vermenigvuldigingsfactor;
- Berekende meterstand (elektriciteit totaal) = Vorige meterstand (totaal) + [SOM fractie (Datum_{vorige meterstand} : Datum_{te berekenen meterstand})] * $\frac{SJV_{SJA}}{(normaal + laaguren)}$ / vermenigvuldigingsfactor;
- Berekende meterstand (gas) = Vorige meterstand + [SOM fractie (Datum_{vorige meterstand} : Datum_{te berekenen meterstand})] * SJV / (vermenigvuldigingsfactor * volumeherleidingsfactor), met inachtneming van 5.1.3.5;
- Berekende meterstand (teruglevering invoeding elektriciteit normaal) = vorige meterstand (teruglevering invoeding elektriciteit normaal);
- Berekende meterstand (teruglevering invoeding elektriciteit laag) = vorige meterstand (teruglevering invoeding elektriciteit laag).

5.3.2.5

Het verbruik voor een kleinverbruikaansluiting zonder meetinrichting wordt door de regionale netbeheerder bepaald op basis van:

- het belastingprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage B2 wordt bepaald voor zover het een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft;
- het verbruiksprofiel dat overeenkomstig de systematiek beschreven in bijlage B1.3 wordt bepaald voor zover het een andere installatie dan een installatie voor openbare verlichting of een verkeersregelinstallatie betreft met dien ten verstande dat de regionale netbeheerder het standaardjaar verbruik volume afname respectievelijk invoeding bepaalt op basis van de gegevens genoemd in artikel 2.30, tweede lid, van de Netcode elektriciteit.

5.4. Bepalen standaardjaar verbruik volume elektriciteit en standaardjaarverbruik gas

5.4.1. Bepalen van het standaardjaar verbruik volume afname en invoeding elektriciteit en standaardjaarverbruik gas

5.4.1.1

De regionale netbeheerder bepaalt het standaardjaar verbruik volume afname en invoeding voor elektriciteitsaansluitingen overeenkomstig bijlage B1.3 ~~voor elektriciteitsaansluitingen~~ en het standaardjaarverbruik voor gasaansluitingen overeenkomstig bijlage B3.4 ~~voor gasaansluitingen~~.

5.4.1.4

Indien er sprake is van een niet correct geregistreerd volume elektriciteit respectievelijk verbruik gas als gevolg van een defect in de meetinrichting, niet zijnde een schakelstoring, zal de netbeheerder in afwijking van 5.4.1.1 het standaard jaar verbruikvolume afname respectievelijk invoeding elektriciteit of het standaardjaarverbruik gas vaststellen op het gemiddelde van het profiel.

5.4.1.5

Indien er sprake is van een niet correct geregistreerd verbruikvolume afname respectievelijk invoeding als gevolg van een schakelstoring in de meetinrichting, zal de netbeheerder in afwijking van 5.4.1.1 een standaard jaar verbruikvolume afname respectievelijk invoeding bij een niet op afstand uitleesbare meter bepalen door de verhouding 40% normaal en 60% laag toe te passen op het vastgestelde totale standaard jaar verbruikvolume afname respectievelijk de verhouding 70% normaal en 30% laag toe te passen op het vastgestelde totale standaard jaarvolume invoeding.

6.6. Bepalen standaardjaar verbruikvolume afname en invoeding elektriciteit en standaardjaarverbruik gas van profielgrootverbruikaansluitingen

6.6.1

De netbeheerder berekent een standaardjaar verbruikvolume afname respectievelijk invoeding voor de profielgrootverbruikaansluitingen elektriciteit respectievelijk het standaardjaarverbruik profielgrootverbruikaansluitingen gas binnen zijn netgebied overeenkomstig de methode beschreven in:

- a. Bijlage 1 voor de grootverbruikaansluitingen elektriciteit;
- b. Bijlage 3 voor de grootverbruikaansluitingen gas.

6.6.2

De netbeheerder muteert het aansluitingenregister met het nieuw bepaalde standaardjaar verbruikvolume afname respectievelijk invoeding elektriciteit of het standaardjaarverbruik gas uiterlijk vijf werkdagen na de ontvangst van de meetgegevens van de meetverantwoordelijke.

B1.1.1

Een standaardprofiel afname respectievelijk invoeding is opgebouwd uit profiel fracties van een standaardjaar verbruikvolume afname respectievelijk invoeding voor ieder kwartaal van het jaar. De profiel fracties worden afgerond op 8 cijfers achter de komma.

B1.3. Het standaardjaar verbruikvolume afname en invoeding elektriciteit

B1.3.1

Het standaardjaar verbruikvolume afname respectievelijk invoeding van een kleinverbruik aansluiting die op grond van B1.2.1 tot en met B1.2.5 of B1.2.10 is ingedeeld in de profielcategorieën E1A, E1B, E1C, E2A, E2B of E4A, wordt bepaald door het de gemeten verbruik afname respectievelijk invoeding op die aansluiting over de kleinste mogelijke verbruiksperiode van minimaal 300 dagen te delen door de som van de profiel fracties in het, bij de profielcategorie

behorende, standaardprofiel afname respectievelijk invoeding over de desbetreffende periode. De verbruiksperiode gaat in de eerste hele dag (vanaf 00:00 uur) na de eerste meteropname en loopt tot en met de dag van de laatste meteropname (tot 24:00 uur). Hierbij wordt uitsluitend gebruik gemaakt van afgelezen of uitgelezen meterstanden. Het standaardjaarverbruikvolume afname respectievelijk invoeding bestaat uit een positief getal.

B1.3.2

Het standaardjaarverbruikvolume afname van een grootverbruikaansluiting die op grond van B1.2.6 tot en met B1.2.9 is ingedeeld in de profielcategorieën E3A, E3B, E3C of E3D, wordt bepaald door het de gemeten verbruik afname op die aansluiting over de kleinst mogelijke verbruiksperiode van minimaal 345 dagen te delen door de som van de profielfracties in het, bij de profielcategorie behorende, standaardprofiel afname over de desbetreffende periode. De verbruiksperiode gaat in de eerste hele dag (vanaf 00:00 uur) na de eerste meteropname en loopt tot en met de dag van de laatste meteropname (tot 24:00 uur). Hierbij wordt uitsluitend gebruik gemaakt van afgelezen of uitgelezen meterstanden. Het standaardjaarverbruikvolume afname bestaat uit een positief getal.

B1.3.2a

Het standaardjaarvolume afname respectievelijk invoeding van een telemetrie grootverbruik aansluiting elektriciteit, alsmede het standaardjaarvolume invoeding van een grootverbruik aansluiting, als bedoeld in B1.3.2, wordt bepaald door de gemeten afname respectievelijk invoeding op die aansluiting over de kleinst mogelijke verbruiksperiode van minimaal 345 dagen te delen door de dagen van de desbetreffende verbruiksperiode maal 365 dagen. Het standaardjaarvolume afname respectievelijk invoeding bestaat uit een positief getal.

B1.3.3

Het standaardjaarverbruikvolume afname respectievelijk invoeding van een aansluiting wordt geactualiseerd als er een nieuwe vastgestelde meterstand of een nieuw maandvolume bij de netbeheerder bekend is.

B1.3.4

Indien voor een kleinverbruik aansluiting en als bedoeld in B1.3.1 alleen een gemeten verbruikvolume bekend is over een periode korter dan 300 dagen of indien er geen gemeten verbruikvolume afname bekend is, wordt het standaardjaarverbruikvolume afname in afwijking van B1.3.1 bepaald door het gemiddelde te nemen van de standaardjaarverbruikvolumes afname van de aansluitingen, in dezelfde afnemerscategorie, genoemd in 3.17.13a Tce, met een standaardjaarverbruikvolume afname bepaald op basis van B 1.3.1 op basis van een gemeten verbruik van minimaal 300 dagen in dezelfde profielcategorie en dezelfde tariefcategorie

B1.3.4a

Indien voor een kleinverbruikaansluiting het kenmerk, als bedoeld in 2.1.3 onderdeel j, wordt gewijzigd in de waarde die aangeeft dat invoeding mogelijk is, wordt het standaardjaarvolume invoeding gesteld op 1008 kWh, op grond van de capaciteit zoals bedoeld in artikel 3.4 Nce * 1800 bedrijfsuren * 70%, ingeval:

- de aansluiting is voorzien van een op afstand uitleesbare meetrichting en;
- geen gemeten volume invoeding bekend is dan wel een gemeten volume invoeding bekend is over een periode korter dan 300 dagen.

B1.3.4b

Indien voor een kleinverbruikaansluiting, als bedoeld in B1.3.1, alleen een gemeten volume bekend is over een periode korter dan 300 dagen, wordt het standaardjaarvolume afname, zoals bepaald in B1.3.4, respectievelijk het standaardjaarvolume afname, zoals bepaald in B1.3.4a, niet aangepast.

B1.3.5

Indien voor een grootverbruik aansluitingen ~~met een profielcategorie E3A, E3B, E3C of E3D~~ alleen een gemeten verbruikvolume bekend is over een kortere periode dan 345 dagen, dan wordt het verbruikvolume over deze kortere periode gebruikt voor de berekening van het standaardjaarverbruikvolume afname respectievelijk invoeding.

B1.3.6

Indien voor een grootverbruik aansluiting ~~en profielcategorie E3A, E3B, E3C of E3D~~ geen gemeten verbruik bekend is, dan wordt het standaardjaarverbruikvolume afname respectievelijk invoeding geschat door de netbeheerder ~~naar beste inzicht, eventueel in overleg met de aangeslotene, bepaald.~~

B1.3.7

Indien sprake is van een aansluiting met een meetinrichting met actieve telwerken voor normaaluren en laaguren, worden voor de desbetreffende aansluiting twee bijbehorende standaardjaarverbruikvolumes afname respectievelijk invoeding, te weten één voor de normaaluren en één voor de laaguren, vastgesteld en in het aansluitingenregister vastgelegd. Het standaardjaarverbruikvolume afname respectievelijk invoeding van de aansluiting is de som van het normaalurenstandaardjaarverbruikvolume afname respectievelijk invoeding en het laagurenstandaardjaarverbruikvolume afname respectievelijk invoeding.

B1.3.8

De netbeheerder bepaalt het standaardjaarverbruikvolume afname respectievelijk invoeding volgens de methode, bedoeld in B1.3.1 tot en met B1.3.7, uiterlijk vijf werkdagen na ontvangst van een vastgestelde meterstand van de leverancier of uiterlijk vijf werkdagen nadat de netbeheerder namens de leverancier een meterstand heeft vastgesteld.

B1.3.9

De netbeheerder muteert het aansluitingenregister met het standaardjaarverbruikvolume afname respectievelijk invoeding, bedoeld in B1.3.8, uiterlijk vijf werkdagen na het bepalen van het standaardjaarverbruikvolume afname respectievelijk invoeding overeenkomstig 2.1.8.

B1.3.10

De in B1.3.4 genoemde gemiddelde standaardjaarvolumes afname worden door de uitvoeringsorganisatie, als bedoeld in 9.1.3, bepaald op basis van de gegevens in het centraal aansluitingenregister, als bedoeld in 2.1.2, en centraal ter beschikking gesteld aan de netbeheerders, de leveranciers, de

B1.4. Tariefcorrectiefactoren elektriciteit

B1.4.1

De netbeheerder bepaalt per verrekenperiode $\sum SJ_{VA_{PV,PC,TC}}$ zijnde de som van de standaardjaarverbruikvolumes afname van alle aansluitingen per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC).

B1.4.2

De netbeheerder bepaalt per tariefperiode $TF_{PV,PC,TC,TP}$ zijnde de tariefactor voor de desbetreffende tariefperiode (TP) voor de groep van alle aansluitingen per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC), door de som van de standaardjaarverbruikvolumes afname van alle aansluitingen per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC) voor die tariefperiode (TP) te delen door de som van de standaardjaarverbruikvolumes afname van alle aansluitingen per programmaverantwoordelijke (PV), per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC). In formulevorm:

$$TF_{PV,PC,TC,TP} = \frac{\sum SJ_{AV_{PV,PC,TC,TP}}}{\sum SJ_{AV_{PV,PC,TC}}}$$

B1.6.1

De netbeheerder bepaalt per verrekenperiode het veronderstelde geprofileerde verbruik (VGV) per programmaverantwoordelijke (PV) per leverancier (LV) per profielcategorie (PC) en per tariefcategorie (TC) van alle aansluitingen van de desbetreffende programmaverantwoordelijke in de desbetreffende profielcategorie en de desbetreffende tariefcategorie volgens de formule:

$$VGV_{PV,LV,PC,TC} = PF_{PC} \times TCF_{PV,PC,TC,TP} \times KCF \times \sum SJ_{AV_{PV,LV,PC,TC}}$$

waarin:

PF_{PC} = de profielfractie van de desbetreffende profielcategorie voor de desbetreffende verrekenperiode.

$TCF_{PV,PC,TC,TP}$ = de tariefcorrectiefactor voor de tariefperiode waarin de desbetreffende verrekenperiode valt met betrekking tot de desbetreffende programmaverantwoordelijke, de desbetreffende profielcategorie en de desbetreffende tariefcategorie.

KCF = de klimaatcorrectiefactor voor de desbetreffende verrekenperiode.

$\sum SJ_{AV_{PV,LV,PC,TC}}$ = de som van alle standaardjaarverbruikvolumes afname van aansluitingen van de desbetreffende programmaverantwoordelijke, de desbetreffende leverancier in de desbetreffende profielcategorie en de desbetreffende tariefcategorie die niet beschikken over een meetinrichting overeenkomstig 2.3.4 van de Meetcode elektriciteit.

B7.1

r ~~in geval van aansluitingen waarbij de allocatie met behulp van profielen plaatsvindt:~~ het standaardjaarverbruikvolume afname elektriciteit respectievelijk standaardjaarverbruik gas, in geval van een elektriciteitsaansluiting onderscheiden naar normaaluren en laaguren indien de aansluiting over een meetinrichting met afnametelwerken voor normaaluren en laaguren beschikt.

z het standaardjaarmeter invoeding elektriciteit, onderscheiden naar normaaluren en laaguren indien de aansluiting over een meetinrichting met invoedingstelwerken voor normaaluren en laaguren beschikt = = x x x x x

Netcode

De Netcode dient aangepast te worden op de volgende punten:

artikel 10.27 lid 3

- 3 Uiterlijk op de tiende werkdag van maand M+5 ontvangt de BRP van de netbeheerders, niet zijnde de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, ter specificatie van de volgens het vierde lid te ontvangen gegevens de volgende gegevens per gereconcilieerde aansluiting en per kalendermaand:
 - a. De kalendermaand waarin de reconciliatie heeft plaatsgevonden
 - b. De kalendermaand waarover het gereconcilieerde volume is vastgesteld
 - c. De EAN-code van de aansluiting
 - d. De bedrijfs EAN-code van de BRP
 - e. De bedrijfs EAN-code van de leverancier
 - f. De EAN-code van het netgebied waartoe de aansluiting behoort
 - g. Het standaardjaar ~~verbruik~~ **volume** ~~afname~~ voor normaaluren
 - h. Het standaardjaar ~~verbruik~~ **volume** ~~afname~~ voor laaguren
 - ...

1	Basisgegevens	Groep I	Groep II
A	Profielfracties van de profielen (nu 9)	X	
B	De definitieve meetcorrectiefactor per onbalansverrekeningsperiode in zijn (deel)gebied.	X	
C	Het definitieve totaal verbruik van profielafnemers per onbalansverrekeningsperiode in zijn (deel)gebied.	X	
D	De historie op het aansluitingenregister betreffende de volgende items:		
D1	De Het standaardjaar verbruik volume afname met begin en eventuele einddatum		X

Bijlage 3: In de volgende paragrafen komen een aantal formules voor. Daarbij zijn de volgende symbolen gebruikt.

V = volume

PF = profielfractie

TF = tariefcorrectiefactor

~~SJV = standaard jaarverbruik~~

SJA = standaard jaarvolume afname

MCF = meetcorrectie factor

NV = netverliezen

LD profielen = landelijk debiet van profielafnemers

N = normaaluren

L = laaguren

1. Berekenen van het te reconciliëren volume per aansluiting:

1.3 Het toegerekende volume kan bepaald worden aan de hand van de volgende formule:

$$V_{\text{toegerekend}} \text{ d in } N, \text{ begin t m eind} = TF_N * SJV * \sum_{\text{begin}}^{\text{eind}} (PF * MCF)_{N, \text{dag}}$$

(i) SJV wordt in deze formule vervangen door SJA

Begrippencode

De begrippencode elektriciteit dient aangepast te worden op de volgende punten:

Bedrijfstijd (BT): Het standaardjaar ~~verbruik~~ volume afname op een aansluiting gedeeld door het op die aansluiting gecontracteerd transportvermogen of het vermogen dat overeenkomt met de doorlaatwaarde van die aansluiting;

~~Standaardjaarverbruik (SJV): Het verwachte verbruik van een kleinverbruiker of een profielgrootverbruiker op een aansluiting bij gestandaardiseerde condities en op basis van een genormaliseerd jaar;~~

Standaardjaarvolume afname (SJA): Het verwachte jaarvolume elektriciteit dat een aangeslotenen van het net zal afnemen bij gestandaardiseerde condities en op basis van een genormaliseerd jaar;

Standaardjaarvolume invoeding (SJI): Het verwachte jaarvolume elektriciteit dat een aangeslotene op het net zal invoeden bij gestandaardiseerde condities en op basis van een genormaliseerd jaar;

Verondersteld geprofileerd Verbruik (VGV): De profielfractie (PF) vermenigvuldigd met de tariefcorrectiefactor (TCF), de klimaatcorrectiefactor (KCF) en de som van de standaardjaar ~~verbruiken~~ volumes afname van alle aangeslotenen per BRP in een profielcategorie in een bepaalde tariefcategorie;

Markt- en subprocessen NEDU Retailprocessen

Retailprocessen

3.9 Meterstanden & SJV/SJA/SJI en verbruiksbeplating KV

3.10 Meterstand en verbruik en SJV/SJA/SJI-bepaling GV

4.18.5 Procesafspraken Standaard Jaar volume afname respectievelijk invoeding elektriciteit (SJA/SJI) en standaardjaarverbruik gas (SJV) en verbruik bepalen KV

4.18.13 Procesafspraken GVSJA/SJI bepaling en distributie meetdata

3. Meterinrichtingen: In de Nederlandse netwerken zijn meters operationeel met verschillende inrichtingen. De standaardjaar volumes afname respectievelijk invoeding elektriciteit en standaardjaarverbruik gas (SJA/SJI/SJV) en verbruiken op de verschillende meters dienen op de volgende manier te worden behandeld:

- a. Voor een reguliere elektriciteitsmeter met een actief telwerk normaal en een actief telwerk laag, wordt een SJA en verbruik Normaaluren en een SJA en verbruik Laaguren gebruikt en gecommuniceerd.
- b. Voor een elektriciteitsmeter waarop een enkel telwerk actief is of een gasmeter (met een enkel telwerk), wordt een SJA en verbruik Normaaluren gebruikt en gecommuniceerd.
- c. Voor een elektriciteitsmeter met een actief telwerk totaal en een actief telwerk laag (zgn. Amsterdamse meter), wordt een SJA en verbruik Normaaluren en een SJA en verbruik Laaguren bepaald en gecommuniceerd. Het SJA en verbruik Normaaluren kunnen niet direct vanuit de meterstanden worden bepaald. Hierbij wordt het verschil tussen het totaal telwerk en het laag telwerk bepaald.
- d. Voor onbemeten aansluitingen gas en onbemeten primaire allocatiepunten elektriciteit (zoals bedoeld in de Netcode of in de Informatiecode) wordt een forfaitair bepaald SJV respectievelijk SJA gebruikt. Het forfaitair verbruik op onbemeten aansluitingen wordt door de netbeheerder vastgesteld. De leverancier en bijbehorende programmaverantwoordelijke die op een aansluiting worden geregistreerd (d.m.v. leveranciersswitch of inhuizing) ontvangen via de stamgegevens het forfaitaire SJV respectievelijk SJA en de profielcategorie noodzakelijk voor facturatie.
- e. Voor elektriciteit geldt tevens dat er voor iedere aansluiting een SJI wordt bepaald:
 - o Onbemeten: SJI is altijd 0
 - o Meetinrichtingen met alleen actieve afname telwerken: SJI is 0
 - o Meetinrichtingen met zowel actieve afname- als invoedingstelwerken:
 - SJI bepaald op basis van uitgelezen/afgelezen standen en periode ≥ 300 dagen tussen de uitgelezen/afgelezen standen
 - Indien bepaling op basis van standen niet mogelijk is en Leveringsrichting is teruglevering of combi wordt het SJI gesteld op 1008kWh (het maximale vermogen in artikel 3.4 Nce * 1800 zonuren * 70% invoeding op het net).

4. Validatiegrenzen: De onderste en de bovenste limiet voor het valideren van een stand, zoals bepaald in de Informatiecode. Voor de validatie en berekening van meterstanden zijn de historische meterstanden uit het Toegankelijk Meetregister (TMR) en het SJV /SJA/SJI en de profielcategorie uit het stamgegevensbericht beschikbaar. In het dispuutproces zijn, bij berekening en validatie van meterstanden, de meterstanden zoals vermeld in het TMR

leidend voor het bepalen welke meterstand prevaleert.

12. Bepalen van verbruik: De leverancier is verantwoordelijk voor het vaststellen van de meterstanden waarop de verbruiksbepaling is gebaseerd en het bepalen van het verbruik voor facturatie. De netbeheerder bepaalt, op basis van deze vastgestelde meterstanden en de methodiek zoals opgenomen in de Informatiecode, het verbruik dat voor de reconciliatie wordt gebruikt. Bij onbemeten aansluitingen gas en onbemeten primaire allocatiepunten elektriciteit bepaalt de netbeheerder het verbruik voor reconciliatie op basis van het (forfaitaire) SJV respectievelijk SJA.

4. Bepalen standaard jaar volume afname respectievelijk invoeding elektriciteit (SJA/SJI) of standaardjaarverbruik gas (SJV): De netbeheerder berekent het SJV/SJA/SJI voor kleinverbruikaansluitingen binnen zijn gebied conform de wijze vastgelegd in de Informatiecode.

6. Verbruiksbepaling voor reconciliatie: De netbeheerder bepaalt het verbruik voor reconciliatie op basis van het gestelde in de Informatiecode voor alle kleinverbruikaansluitingen. De netbeheerder verstuurt de meterstanden en verbruiken naar de verantwoordelijke leverancier, indien aanwezig. Voor onbemeten aansluitingen bepaalt de netbeheerder tenminste één keer per 12 maanden een verbruik op basis van het (forfaitaire) SJV/SJA en stuurt dit verbruik naar de verantwoordelijke leverancier. Na het verlopen van de dispuutperiode worden de verbruiken opgenomen in de reconciliatie.

3. SJV/SJA/SJI-bepaling en distributie:

- a. Voor alle aansluitingen wordt het SJV/SJA/SJI vastgesteld door de netbeheerder.
- b. Voor aansluitingen met een comptabele meetinrichting wordt het SJV/SJA/SJI door de netbeheerder bepaald conform de voorwaarden in de Informatiecode.
- c. Voor onbemeten aansluitingen stelt de netbeheerder het SJV/SJA/SJI forfaitair vast.

2.3 Uitgangspunten leveranciersmodel

De leverancier is in het leveranciersmodel verantwoordelijk voor het afhandelen van de volgende klantvragen over netbeheer gerelateerde onderwerpen:

1. Juistheid van gefactureerde periodieke netwerkkosten (inclusief debiteurenbeheer en incasso).
2. Capaciteitstariefcodes.
3. Standaardjaarvolumes afname respectievelijk invoeding elektriciteit e standaardjaarverbruik gas.
4. Tot stand komen van de ATO (maar voor vragen over de inhoud ervan kan de klant worden doorverwezen naar de netbeheerder).

3.9 Meterstanden & SJV/SJA/SJI en verbruiksbepaling KV

Het proces Meterstanden & SJV/SJA/SJI en verbruiksbepaling voor een kleinverbruikaansluiting wordt gebruikt om het standaard jaarvolume afname respectievelijk invoeding elektriciteit en standaardjaarverbruik gas te berekenen en het verbruik te bepalen voor reconciliatie nadat een netbeheerder een vastgestelde meterstand heeft ontvangen of door de netbeheerder voor de leverancier is vastgesteld.

Het proces beschrijft daarnaast ook de activiteiten voor het tenminste eenmaal per 12 maanden vaststellen van een meterstand door de leverancier.

In de onderstaande procesplaat is te zien uit welke subprocessen het proces bestaat.

Proces- en tijdschema-platen aanpassen

3.10 SJV/SJA/SJI-bepaling GV

Het proces Meterstand en verbruik & SJV/SJA/SJI-bepaling voor een grootverbruikaansluiting beschrijft het generieke proces van de netbeheerder om meetgegevens te ontvangen van de meetverantwoordelijke en deze meetgegevens te distribueren naar de leveranciers. Daarnaast bepaalt de netbeheerder het standaardjaarmeterstand afname respectievelijk invoeding elektriciteit of standaardjaarverbruik gas en distribueert dit standaardjaar meterstand afname respectievelijk invoeding invoeding elektriciteit of standaardjaarverbruik gas naar de marktpartijen.

Daarnaast beschrijft het proces ook de activiteiten voor het periodiek (maandelijks of jaarlijks) vaststellen van meterstanden door de meetverantwoordelijke.

In de onderstaande procesplaat is te zien uit welke subprocessen het proces bestaat.

Proces- en tijdschema-platen aanpassen

4.18 SPNEDU0015 Vaststellen en communiceren meterstanden en verbruiken

Het subproces vaststellen en communiceren meterstanden bestaat uit de volgende onderdelen voor zowel event als periodieke standen:

1. Vaststellen, communiceren en ontvangen vastgestelde meterstanden
2. Standaardjaarmeterstand afname respectievelijk invoedinginvoeding (SJA/SJISJI) en verbruik bepalen
3. Distributie meetdata

4.18.5 Procesafspraken Standaard Jaarmeterstand afname en invoeding elektriciteit (SJA/SJI) en standaardjaarverbruik gas (SJV) en verbruik bepalen KV

- a. Standaard jaarmeterstand afname en invoedinginvoeding elektriciteit en standaardjaarverbruik gas:
 - i. Het SJV/SJA/SJI wordt herberekend op basis van alle vastgestelde af- of uitgelezen meterstanden
 - ii. De netbeheerder berekent het SJV/SJA/SJI conform de regels zoals vastgelegd in de Informatiecode.
 - iii. Het SJV respectievelijk SJA/SJI wordt bepaald op het niveau van de aansluiting gas respectievelijk het allocatiepunt elektriciteit.
 - iv. Bij een aansluiting met een profielcategorie waar slechts één SJV/SJA/SJI dient te worden vastgesteld wordt het SJV/SJA/SJI gekenmerkt als SJV/SJA/SJI Normaaluren.
 - v. Bij onbemeten aansluitingen zoals bedoeld in artikel 2.1.3.5 van de Netcode of in artikel B1.4.6 van de Allocatiecode Gas, wordt een forfaitair SJV/SJA/SJI gebruikt. Bij onbemeten aansluitingen elektriciteit kunnen geen secundaire allocatiepunten aanwezig zijn.
 - vi. Als een meterstand naar aanleiding van een dispuut wordt herzien, blijft het op basis van deze meterstand berekende SJV/SJA/SJI geldig tot het moment dat de uit het dispuut resulterende herziene meterstand leidt tot een nieuwe bepaling van het SJV/SJA/SJI.
 - vii. Bij een metermutatie die tot gevolg heeft dat een allocatiepunt elektriciteit van een enkel tarief profielcategorie naar een dubbel tarief profielcategorie gaat, zal de netbeheerder het SJA/SJI in het aansluitingenregister wijzigen door het op het moment van het administratief verwerken van de meterwisseling voor het allocatiepunt geldige SJA/SJI volgens een vaste verdeelsleutel voor de betreffende profielcategorie verdelen over Normaaluren en Laaguren.

viii. De netbeheerder draagt zorg dat de bepaling van SJV/SJA/SJI en plaatsing in het aansluitingenregister uiterlijk de 5e werkdag na ontvangst van een vastgestelde meterstand zijn uitgevoerd.

ix. Bij het herberekenen van het SJV gas dient de netbeheerder ook het capaciteitstarief opnieuw te bepalen.

4.18.6 Procesbeschrijvingen KV

SJV/SJA/SJI bepalen

1. De netbeheerder bepaalt het standaard jaarjaarmeterstand afname en invoedinginvoeding elektriciteit respectievelijk standaardjaarverbruik gas, behalve bij een berekende meterstand, conform de rekenregels in de Informatiecode
2. De netbeheerder verwerkt het standaard jaarjaarmeterstand afname en invoedinginvoeding elektriciteit respectievelijk standaardjaarverbruik gas in het aansluitingenregister.

4.18.13 Procesafspraken GV SJV/SJA/SJI bepaling en distributie meetdata

Bepalen SJV/SJA/SJI

1. De netbeheerder bepaalt zo spoedig mogelijk, doch uiterlijk de vijfde werkdag na de ontvangst van de vastgestelde meterstand het standaardjaarvolume afname respectievelijk invoedinginvoeding elektriciteit en het (standaard)jaarverbruik gas conform het gestelde in de Informatiecode.
2. De netbeheerder verwerkt het standaard jaarvolume afname respectievelijk invoedinginvoeding en het (standaard)jaarverbruik gas in het aansluitingenregister en zal de stamgegevens naar de partijen op de aansluiting versturen.

4.20

volgende criteria gebruikt:

- a. De oorspronkelijk vastgestelde meterstand wordt gehandhaafd indien deze in een marge van $15\% \times \text{SJA} / \text{omrekenfactor}$ boven of onder de fysieke opname (geïnterpoleerd op basis van de profielenmethodiek naar de datum van de meterstand in dispuut) ligt, dan wel (voor terugleververwerken) wanneer die binnen een marge van $15\% \times \text{SJI} / \text{vermenigvuldigingsfactor}$ boven of onder de fysieke opname (geïnterpoleerd op basis van een tijdsevenredige verdeling van het gemeten verbruik naar de datum van de meterstand in dispuut)

plaat aanpassen

Bijlage Doelbinding per veld in de vereiste datasets voor LV- en PV-partijen

Overzicht aanpassen met SJI velden

Toelichting Enexis: Enexis registreert individuele strengen in het aansluitingen, deze worden individueel bemeten en hebben de capaciteitstariefcode van het nultarief. De gemeente heeft een virtuele EAN met een unieke Captarcode, die correspondeert met het totaal van de netwerkkosten van die gemeente. Op de virtuele EAN wordt niet gemeten ($\text{SJA} = 0$, $\text{SJI} = 0$) als hieronder meetpunten zijn geregistreerd.

Tabellen aanpassen

Toelichting Liander: Bij Liander zijn individuele (bemeten en onbemeten) strengen geregistreerd in het aansluitingenregister, waarbij per EAN-code een verbruiksbericht naar de leverancier wordt verstuurd. Deze individuele strengen hebben de capaciteitstariefcode van het nultarief. De virtuele EAN van de gemeente heeft een unieke Captarcode, die correspondeert met het totaal van de netwerkkosten van die gemeente. Op deze virtuele EAN vindt geen bemeting en distributie van verbruik plaats (SJA = 0, SJI = 0).

Tabellen aanpassen (ook voor andere rnb's)

Bijlage correctieprocessen:

SJV/SJA/SJI en verbruiksbeplating

Voor de SJV/SJA/SJI-bepaling is er geen correctieproces. Na een correctie in een mutatie en/of meetproces wordt automatisch het proces SJV/SJA/SJI en verbruiksbeplating doorlopen en een nieuw SJV/SJA/SJI en verbruik bepaald (het SJV/SJA/SJI wordt niet bepaald bij een berekende meterstand, maar alleen bij een af- of uitgelezen stand).

De netbeheerder zal bij een schakelstoring het SJA herbepalen door de verhouding 40% normaal- en 60% laag-tarief toe te passen op het totaal geregistreerde afnamevolume en het SJI herbepalen door de verhouding 70% normaal- en 30% laag-tarief toe te passen op het totaal geregistreerde invoedingsvolume. De netbeheerder zal bij overige defecten in de meetinrichting het SJV/SJA/SJI vaststellen op het gemiddelde van het profiel.

5 Invoeringsstrategie

De werkgroep stelt voor om dit issue te implementeren bij de eerstvolgende sectorrelease, met uitzondering van de verplichting tot het registreren van een SJA laagtarief en SJI laagtarief voor aansluitingen met profielcategorie E1A en E2A. Voor de genoemde uitzondering stelt de werkgroep voor deze gelijktijdig te implementeren met IC240 'Landelijke gelijktijdige uitfasering TF voor tariefschakeling'

	Release onafhankelijk	Release afhankelijk
Na vaststelling ALV NEDU		
Sectorrelease 2020		X
Specifieke datum		X

6 Te vervallen issues

Geen

7 Bijlage A – Extra toelichting impact op nationale codes

Vraag	Antwoord
1. Wat is de aanleiding voor de indiening van het codevoorstel en wat zijn de redenen die het voorstel noodzakelijk maken?	Zie probleemdefinitie
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?	Zie probleemdefinitie
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>	Door invoeding mee te nemen wordt eigen opwek mede gestimuleerd. Dit kan leiden tot meer duurzame energie opwekking.
b. <i>de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de energiemarkt?</i>	Geen directe impact
c. <i>de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers?</i>	
d. <i>een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders?</i>	Een realistischere waarde voor SJI en SJA leidt tot een betere facilitering van marktprocessen.
e. <i>een objectieve, transparante en niet discriminatoire handhaving van de energiebalans op een wijze die de kosten weerspiegelt?</i>	Geen directe impact.
4. Welke alternatieven zijn mogelijk en welke afweging is gemaakt bij de keuze tussen de alternatieven?	n.v.t.
5. Welke effecten heeft het codevoorstel voor netgebruikers, netbeheerders en andere belanghebbenden?	n.v.t.
6. Is er samenhang met andere issuebeschrijvingen, (voorstellen voor) codes en Europese netcodes? En zo ja,	Mogelijk GLDPM

welke?

Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling 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 issuebeschrijving 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
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>	Ja
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
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
Verzamelen van gegevens	
6. Verzamelt u de gegevens op basis van een van de wettelijke grondslagen? <4.3 NOREA>	Ja

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>	Ja
Gebruik van gegevens	
8. Is het gebruik van de gegevens verenigbaar (in lijn) met het doel van het verzamelen? <5.1 NOREA>	Ja
Bewaren en vernietigen	
9. Is een bewaartermijn voor de gegevens vastgesteld? <6.1 NOREA>	Ja
10. Kunnen de gegevens na afloop van de bewaartermijn fysiek worden verwijderd (uit een bestand) of vernietigd (papier)? <6.2 NOREA>	Ja
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

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?	Bestaand marktproces
2. Zijn er in het proces maatregelen opgenomen die misbruik van het proces voorkomen of bemoeilijken?	Niet van toepassing, betreft een bestaand marktproces
Bij aanpassingen op een bestaand proces	
3. Verandert de wijze van gegevensuitwisseling?	Er wordt bij elektriciteit een extra kenmerk/waarde met betrekking tot de aansluiting/allocatiepunt elektriciteit uitgewisseld: standaardjaarvolume invoeding.
4. Verandert door het issue het belang van de betreffende gegevensuitwisseling of de mogelijke schade die kan ontstaan bij verkeerd gebruik van de gegevens	Naast het standaardjaarvolume afname (voorheen SJV) wordt ook het standaardjaarvolume invoeding bij elektriciteit in hetzelfde bericht (stamdata) gecommuniceerd.

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
2. Is er sprake van een wijziging in de bestaande berichtuitwisseling (bijvoorbeeld nieuwe/vervallen elementen/attributen)?	Ja, toevoegen dan het standaardjaarvolume invoeding bij elektriciteit in het stamdatabericht. Het SJV (standaardjaarverbruik) wordt bij elektriciteit hernoemt naar SJA (standaardjaarvolume afname)
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