



Autoriteit Consument en Markt
T.a.v. de heer C. Fonteijn
Postbus 16326
2500 BH den Haag

Datum	Ons kenmerk	Behandeld door	Onderwerp
28 november 2016	16022		Codewijzigingsvoorstel GXX-profiel

Geachte heer Fonteijn,

U ontvangt hierbij het codewijzigingsvoorstel GXX profiel van Netbeheer Nederland en NEDU gezamenlijk. De wijzigingen hebben betrekking op de verbruiksprofielen voor grootverbruikers met afnamecategorie GXX en zijn opgenomen in Bijlage I.

Aanleiding

Op grond van de Allocatiecode gas (Allcg) en ten behoeve van het Centraal Systeem Stuursignaal (CSS) stelt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet (GTS) jaarlijks het grootverbruikersprofiel op voor de profielcategorie GXX. Ingevolge de Informatiecode gas en elektriciteit (Icge) stelt de Commissie Verbruiksprofielen (CVP) van NEDU de overige (kleinverbruik)profielen op.

Deze rolverdeling hield verband met de afwijkende wijzen waarop de profielen werden opgesteld. Het GXX-profiel werd gebaseerd op historische allocatiedata terwijl de kleinverbruikprofielen werden opgemaakt op basis van representatieve steekproeven. Inmiddels vormen de historische allocatiedata de basis voor het opstellen van alle profielen.

Gelet op de huidige uniforme aanpak bij het opstellen van profielen, en omdat het wenselijk is om de verantwoordelijkheid voor het opstellen van profielen in één hand te leggen, is ervoor gekozen om het opstellen van het GXX-profiel onder verantwoordelijkheid te brengen van de CVP.

Inhoud

In hoofdzaak worden de bepalingen van B1a van de Allocatiecode gas (Allcg) overgeheveld naar de Informatiecode elektriciteit en gas (Icge). Met dien verstande dat niet langer GTS, maar de CVP van NEDU zorgdraagt voor het jaarlijks opstellen van het GXX-profiel. In enkele gevallen zijn daarbij tekstuele aanpassingen doorgevoerd. Zie toelichting.

De in bijlage I opgenomen wijzigingen zijn artikelsgewijs voorgesteld. Per artikelonderdeel zijn de wijzigingen rood gemarkeerd, waarbij de te verwijderen tekstonderdelen zijn doorgehaald en de toe te voegen tekstonderdelen onderstreept.

Datum	Ons kenmerk
28 november 2016	16022

Effecten voor aangeslotenen en andere partijen

In hoofdzaak zijn de wijzigingen procedureel van aard en sorteren zij geen effecten voor aangeslotenen en andere partijen dan GTS en NEDU (CVP).

Niettemin zij opgemerkt dat het GXX-profiel voortaan volledig zal worden gebaseerd op de definitieve allocatiedata (versie 4-berichten), terwijl dit tot nog toe gedeeltelijk gebeurt op grond van versie 3-berichten. Vgl. Artikel II, onderdeel C (*B3.5a.2.1*). In aanleg zou deze wijziging kunnen leiden tot een enigszins verbeterd profiel.

Toetsingscriteria

In hoofdzaak zijn de wijzigingen procedureel van aard. De beoogde wijzigingen doen derhalve geen afbreuk aan de belangen als bedoeld in artikel 12f, eerste lid, onderdelen b tot en met f van de Gaswet.

Voor zover de beoogde procedurewijziging zal leiden tot een verbeterd profiel draagt het voorstel bij aan het belang van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de gasmarkt (artikel 12, eerste lid, onderdeel c Gaswet).

Alternatieven

Zoals hierboven aangegeven, is het wenselijk is om de verantwoordelijkheid voor het opstellen van alle profielen elektriciteit en gas in één hand te leggen. Met dit oogmerk draagt GTS zijn werkzaamheden over aan de CVP. Het omgekeerde vormt geen alternatief.

Ter regeling van deze overdracht is gekozen voor de overheveling van B1a Allcg naar de Iceg opdat het opstellen van verbruiksprofielen eenduidig en op één plaats is geregeld (ter uitvoering van artikel 22 Gaswet).

Samenloop

Er is geen sprake van samenloop met andere codewijzigingsvoorstellen die bij ACM zijn ingediend en nog in procedure zijn.

Gevolgde procedure

Het onderhavige voorstel is binnen NEDU opgemaakt en vervolgens op 28 september 2016 goedgekeurd door de ALV van de vereniging NEDU, en op 18 oktober 2016 goedgekeurd door de Taakgroep Marktfacilitering en Regulering van Netbeheer Nederland.

Over dit voorstel is op 8 november 2016, tijdens een bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten, overleg gevoerd met de representatieve organisaties als bedoeld in de artikelen 12d en 22 van de Gaswet. Het relevante deel van het verslag van deze bijeenkomst is aangehecht (Bijlage III).

Datum 28 november 2016
Ons kenmerk 16022

Implementatie en inwerkingtreding

Het is wenselijk dat deze codewijzigingen ruimschoots voor of uiterlijk 1 juli 2017 in werking treden in verband met de vaststelling van het GXX-profiel voor 2018.

Representativiteit NEDU

Ten overvloede zij vermeld dat het onderhavige voorstel tot wijziging van de IcEG (Bijlage I) is ingediend door een representatief deel van de ondernemingen als bedoeld in artikel 22, eerste lid Gaswet. Zie voorts Bijlagen IV en V.

Met vriendelijke groet,

[Redacted]
Voorzitter
Vereniging NEDU

[Redacted]
André Jurjus
Directeur
Netbeheer Nederland

BIJLAGEN

- I Codewijzigingen
- II Toelichting
- III Verslag GEN
- IV Representativiteit NEDU
- V Ledenlijst NEDU

Datum 28 november 2016
Ons kenmerk 16022

BIJLAGE I

Codewijzigingen

ARTIKEL I

De Allocatiecode gas wordt als volgt gewijzigd:

A

Artikel 2.0.8 wordt als volgt gewijzigd:

2.0.8 Bij het samenstellen conform 2.0.6 van de allocatiegegevens van aangeslotenen op gastransportnetten van regionale netbeheerders niet behorende tot de afnamecategorie GGV of GIS of met de afnamecategorie GGV of GIS, maar waarvoor geen meetwaarden zijn aangeleverd, worden de rekenregels toegepast van de methodiek Verbruiksprofielen, beschreven in ~~respectievelijk bijlage 1a van deze code en~~ bijlage 3 van de Informatiecode elektriciteit en gas.

B

Bijlage 1a komt te vervallen.

C

Artikel B2a.5 wordt als volgt gewijzigd:

B2a.5 De vierde stap betreft het uitvoeren van de allocatie voor de niet-GGV aangeslotenen. De basis hiervoor wordt gevormd door de conform ~~bijlage 1a van deze code en~~ bijlage 3 van de Informatiecode elektriciteit en gas uitgevoerde berekeningen. Voor elke erkende programmaverantwoordelijke berekent het Centraal Systeem Stuursignaal per profielcategorie het 'veronderstelde geprofileerd verbruik' (VGVSH;LE,PC,netgebied) (zie ~~bijlage 1a van deze code en~~ bijlage 3 van de Informatiecode elektriciteit en gas). Hieronder wordt weergegeven hoe de allocatie voor de niet-GGV en niet-GIS aangeslotenen plaatsvindt.

Datum Ons kenmerk
28 november 2016 16022

ARTIKEL II

De Informatiecode elektriciteit en gas wordt als volgt gewijzigd:

A

Artikel 6.8.1 wordt als volgt gewijzigd:

6.8.1 De netbeheerder berekent een jaarverbruik voor de telemetriegrootverbruikaansluitingen binnen zijn netgebied overeenkomstig de methode beschreven in Bijlage 3 B1a.3 van de Allocatiecode gas.

B

Artikel B3.2.8 wordt als volgt gewijzigd:

B3.2.8 Ten behoeve van de near-real-time allocatie wordt in plaats van de actuele temperatuurcoëfficiënt (TAC) gebruik gemaakt van de verwachte temperatuurcoëfficiënt conform B3.5a.2.7 B1a.2.7 van de Allocatiecode gas.

C

Na paragraaf B3.5 wordt de volgende paragraaf ingevoegd:

B3.5a Verbruiksprofielen voor grootverbruikers met afnamecategorie GXX

B3.5a.1 Deze paragraaf is alleen van toepassing op grootverbruikers met afnamecategorie GXX en GGV (de laatste alleen voor fall-back). De in deze paragraaf voorgeschreven verbruiksprofielen worden uitsluitend gebruikt ten behoeve van de near-real-time allocatie.

B3.5a.2 **Standaardprofielen**

B3.5a.2.1 Uiterlijk op 1 juli van elk jaar stelt het overlegplatform als bedoeld in B3.1.2 de parameters voor het verbruiksprofiel voor de profielcategorie GXX ter beschikking aan de beheerder van het Centraal Systeem Stuursignaal

B3.5a.2.2 Dit verbruiksprofiel wordt in het Centraal Systeem Stuursignaal gebruikt bij de profielberekeningen vanaf de eerste gasdag van het volgende kalenderjaar.

B3.5a.2.3 Dit verbruiksprofiel geeft het verwachte gemiddelde verbruikspatroon van een grootverbruiker met afnamecategorie GXX gedurende de verbruiksperiode; hierbij wordt gebruik gemaakt van de verwachte temperaturen zoals gedefinieerd in B3.5a.2.6.

B3.5a.2.4 Voor het vaststellen van de verwachte temperaturen en/of de verbruiksprofielen wordt één temperatuurgebied onderscheiden. De verwachte temperatuur en overige relevante

Datum
28 november 2016

Ons kenmerk
16022

klimaatgegevens worden gebaseerd op de meetgegevens van de meteostations De Bilt, Beek, De Kooy, Eelde, Vlissingen en Twente.

B3.5a.2.5 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet verstrekt elke werkdag uiterlijk om 10:00 uur voorafgaande aan de betreffende gasdag(en) de verwachte temperatuurcoëfficiënt (VTC), uitgedrukt in °C, voor elk uur van de komende gasdag(en) aan het Centraal Systeem Stuursignaal.

B3.5a.2.6 De verwachte temperatuurcoëfficiënt (VTC_{uur}) wordt voor elk uur door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet berekend volgens B3.5a.2.7 tot en met B3.5a.2.9.

B3.5a.2.7 Bepaal de volgende klimaatfactoren voor elk van de meteostations De Bilt, Beek, De Kooy, Eelde, Vlissingen en Twente:

<u>factor</u>	<u>formule</u>	<u>omschrijving</u>
<u>t1</u>	<u>t_{uur = i}</u>	<u>de verwachte temperatuur (°C) van het desbetreffende uur</u>
<u>t2</u>	<u>t_{etmaal = i-1}</u>	<u>de etmaalgemiddelde temperatuur van de dag voor het desbetreffende uur</u>
<u>t3</u>	<u>t_{etmaal = i-2}</u>	<u>de etmaalgemiddelde temperatuur van de tweede dag voor het desbetreffende uur</u>
<u>w1</u>	<u>$\sqrt{(W_{uur=i})/0,35}$</u>	<u>de wortel uit de verwachte windsnelheid (m/s) van het desbetreffende uur, gedeeld door 0,35</u>
<u>w2</u>	<u>$\sqrt{(W_{etmaal=i-1})/0,35}$</u>	<u>de wortel uit de etmaalgemiddelde windsnelheid van de dag voor het desbetreffende uur, gedeeld door 0,35</u>
<u>w3</u>	<u>$\sqrt{(W_{etmaal=i-2})/0,35}$</u>	<u>de wortel uit de etmaalgemiddelde windsnelheid van de tweede dag voor het desbetreffende uur, gedeeld door 0,35</u>
<u>q1</u>	<u>q_{uur=i}/40</u>	<u>de verwachte globale instraling (J/cm²) op het platte vlak in het desbetreffende uur, gedeeld door 40</u>

B3.5a.2.8 Bereken de temperatuurfactor voor elk meteostation met de formule:

$$\text{Tfactor} = (6 \times (t1 - w1) + 3 \times (t2 - w2) + (t3 - w3)) / 10 + q1$$

Datum
28 november 2016

Ons kenmerk
16022

- B3.5a.2.9 Bereken VTCuur met de volgende formule:

$$VTCuur = 0,28 \times Tfactor[de\ Bilt] + 0,14 \times Tfactor[Eelde] + 0,15 \times Tfactor[Beek] + 0,15 \times Tfactor[de\ Kooy] + 0,12 \times Tfactor[Vlissingen] + 0,16 \times Tfactor[Twente]$$
- B3.5a.2.10 Alle berekeningen in het kader van de verbruiksprofielen worden uitgevoerd met variabelen met zoveel mogelijk cijfers achter de komma ('single precision floating point').
- B3.5a.3** **Het jaarverbruik telemetriegrootverbruikers**
- B3.5a.3.1 Het jaarverbruik telemetriegrootverbruikers wordt bepaald door het gemeten verbruik over de laatste relevante verbruiksperiode, uitgedrukt in $m^3(n;35,17)$, te delen door het aantal uren in de genoemde verbruiksperiode en vervolgens te vermenigvuldigen met het aantal uren in het betreffende jaar. In formule:

$$JV = VVP / UP \times UJ$$
waarin:
JV = jaarverbruik telemetriegrootverbruikers;
VVP = verbruik over de verbruiksperiode van een telemetriegrootverbruiker;
UP = aantal uren dat de verbruiksperiode van een telemetriegrootverbruiker omvat [uren]
UJ = aantal uren in het betreffende jaar (8.760 uur voor een standaard en 8.784 uur voor een schrikkeljaar) [uren]
- B3.5a.3.2 Indien van een telemetriegrootverbruiker het gemeten verbruik geen betrekking heeft op een relevante verbruiksperiode, bepaalt de regionale netbeheerder het jaarverbruik van die telemetriegrootverbruiker naar beste inzicht.
- B3.5a.3.3 Het jaarverbruik telemetriegrootverbruikers wordt uiterlijk binnen vijf werkdagen na de allocatie als bedoeld in paragraaf 2.5 van de Allocatiecode gas, door de regionale netbeheerder herberekend.
- B3.5a.4** **De databepaling**
- Het jaarverbruik van een grootverbruiker met afnamecategorie GXX vormt de basis voor de met het Centraal Systeem Stuursignaal uit te voeren berekeningen ten behoeve van de near-real-time allocatie.
- B3.5a.4.1** **Berekening ten behoeve van de allocatie**
- B3.5a.4.1.1 De onder B3.4.1 en B3.4.2 vermelde bewerkingen worden per netgebied uitgevoerd in het Centraal Systeem Stuursignaal.
- B3.5a.4.1.2 De regionale netbeheerder bepaalt de som van de jaarverbruiken van de grootverbruikers met afnamecategorie GXX van elke combinatie van erkende programmaverantwoordelijke en leverancier en stelt deze informatie uiterlijk om 02:00 uur voorafgaande aan de betreffende gasdag beschikbaar voor gebruik in het Centraal Systeem Stuursignaal.

Datum
28 november 2016

Ons kenmerk
16022

- B3.5a.4.1.3 Voor de desbetreffende profielcategorie wordt voor elk uur de profiel fractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TAP) uit de regressiecoëfficiënt (RER) voor het desbetreffende uur, de stooktemperatuur (TST) voor het desbetreffende uur en de verwachte temperatuurcoëfficiënt (VTC) van het relevante temperatuurgebied van het desbetreffende uur bepaald volgens de formules:

$$TAP_{PC} = 0 \text{ indien } VTC > TST_{PC} \text{ en}$$

$$TAP_{PC} = RER_{PC} \times (TST_{PC} - TAC) \text{ indien } VTC \leq TST_{PC}$$
Hierbij wordt de verwachte temperatuurcoëfficiënt conform B3.5a.5.6 zoals aangeleverd is door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet gebruikt.
- B3.5a.4.1.4 Vervolgens wordt voor de profielcategorie GXX voor elk uur de profiel fractie van het verondersteld profiel (VP) uit de desbetreffende profiel fractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TOP) en de desbetreffende profiel fractie van het temperatuurafhankelijke deel van het profiel (TAP), bepaald volgens de formule:

$$VP_{PC} = TOP_{PC} + TAP_{PC}$$
- B3.5a.4.1.5 Voor elk uur wordt het veronderstelde geprofileerde verbruik (VGV) bepaald, uitgedrukt in kWh, voor de grootverbruikers met afnamecategorie GXX per erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie (PV;LE) achter een bepaald netgebied volgens de formule:

$$VGV_{PV;LE,GXX,netgebied} = VP_{GXX} \times \sum JV_{PV;LE,GXX,netgebied} \times 9,7694, \text{ waarin:}$$

$$VP_{GXX} = \text{de profiel fractie van het verondersteld profiel voor de GXX profiel categorie voor het desbetreffende uur;}$$

$$\sum JV_{PV;LE,GXX,netgebied} = \text{de som van alle jaarverbruiken van grootverbruikers met afnamecategorie GXX van de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie in het desbetreffende netgebied.}$$

$$VGV_{PV;LE,GXX,netgebied} = \text{het veronderstelde geprofileerde verbruik van de grootverbruikers met afnamecategorie GXX voor de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie, en netgebied, uitgedrukt in kWh.}$$
Het aldus berekende veronderstelde geprofileerde verbruik is de basis voor de near real-time allocatie op grond van de 'profielklanten'.

Datum
28 november 2016

Ons kenmerk
16022

B3.5a.4.2 Vervangende near real-time allocatie voor grootverbruiker met afnamecategorie GGV

Bij het ontbreken van de near real-time meetwaarden voor een grootverbruiker met afnamecategorie GGV kan voor het bepalen van een vervangende near real-time allocatie van een grootverbruiker met afnamecategorie GGV gebruik worden gemaakt van de profielenmethodiek.

B3.5a.4.2.1 De regionale netbeheerder stelt uiterlijk om 02:00 uur voorafgaande aan de betreffende gasdag het jaarverbruik van elke grootverbruiker met afnamecategorie GGV afzonderlijk beschikbaar voor gebruik in het Centraal Systeem Stuursignaal.

B3.5a.4.2.2 De berekening van een vervangende near real-time allocatie van een grootverbruiker met afnamecategorie GGV verloopt identiek aan de werkwijze zoals beschreven in B3.5a.4.1 en is dus gebaseerd op de GXX profielcategorie. In plaats van de in B3.5a.4.1. genoemde som van alle jaarverbruiken van grootverbruikers met afnamecategorie GXX van de desbetreffende erkende programmaverantwoordelijke/leverancier combinatie in het desbetreffende netgebied dient het jaarverbruik van de betreffende grootverbruiker met afnamecategorie GGV te worden gebruikt.

Datum Ons kenmerk
28 november 2016 16022

BIJLAGE II

TOELICHTING

Artikelen I en II regelen de overheveling van B1a Allcg naar de Iceg. Met dien verstande dat niet langer GTS, maar de CVP van NEDU zorgdraagt voor het jaarlijks opstellen van het GXX-profiel. In enkele gevallen – de vernummeringen, verwijzingen, etc. daargelaten – zijn daarbij aanpassingen doorgevoerd, zie hieronder:

ARTIKEL II, onderdeel C

B3.5a.2.1

B3.5a.2.1 Iceg sluit aan op het moment waarop bedoelde parameters beschikbaar worden gesteld aan de beheerder van het CSS, terwijl B1a.2.1 Allcg ‘slechts’ de bekendmaking daarvan regelt. Deze wijziging beoogt te regelen dat de beheerder van het CSS, EDSN, in staat wordt gesteld de betreffende parameters daadwerkelijk te gebruiken nadat het GXX-profiel is vastgesteld.

In afwijking van het huidige B1a.2.1 Allcg, wordt in B3.5a.2.1 Iceg de datum van beschikbaarstelling van de parameters voor het verbruiksprofiel voor de profielcategorie GXX gesteld op 1 juli (nu: 1 april). Hierdoor kan het GXX-profiel worden gebaseerd op de definitieve allocatiedata (versie 4-berichten).

B3.5a.2.4

De tweede volzin van B1a.2.6 Alcg spreekt van “gerealiseerde” terwijl – in aanvulling op het huidige B3.2.6 Iceg – “verwachte” was bedoeld. In B3.5a.2.4 Iceg is deze onregelmatigheid hersteld.

Datum 28 november 2016
Ons kenmerk 16022

BIJLAGE III

Verslag bijeenkomst Gebruikersplatform Elektriciteits- en gasnetten (GEN)

Van **Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransport**
Datum 8 november 2016
Plaats NBNL, Den Haag

Voorzitter [REDACTED]

Secretaris [REDACTED]

Aanwezig *Namens de representatieve organisaties:*

VEMW: [REDACTED]

VMNED: [REDACTED]

NOGEPA: [REDACTED]

Namens een representatief deel van de partijen die zich bezighouden met leveren, transporteren en meten van energie:

NEDU: [REDACTED] [REDACTED] [REDACTED]

Namens de gezamenlijke netbeheerders:

NBNL: [REDACTED]

Afwezig COGEN, Consumentenbond, EFET, E-NL, FME-CWN, LTO Glaskracht, NWEA, PAWEX, TenneT, UNETO-VNI, VA, VEDEK, Vereniging Eigen Huis, VGGP, VNCI, VNONCW en VOEG

(...)

3. Conceptcodewijzigingsvoorstel GXX-profiel (D-16-8449)

NEDU geeft een toelichting. Het is in essentie een overheveling van bestaande regelgeving naar de Informatiecode elektriciteit en gas. Er zijn slechts marginale inhoudelijke wijzigingen. De wijzigingen worden in het voorstel artikelsgewijs toegelicht.

VEMW vraagt:

- Waarom het wenselijk is om het in één hand te leggen. Voor wie en waarom is het wenselijk?
- Zijn er werkelijk geen effecten voor de andere partijen?
- Met het in één hand leggen worden toch bepaalde effecten beoogd?
- Hoe kunnen de wijzigingen leiden tot een verbeterd profiel? Geldt dit alleen voor individuele gevallen? Heeft dit grote of kleine consequenties?

Datum	Ons kenmerk
28 november 2016	16022

NEDU antwoordt dat het efficiënter is als het opstellen van alle profielen in één hand komt. Daarnaast bevordert dit de uniforme beoordeling tijdens de totstandkoming van de profielen. De wijziging is vooral procedureel van aard. De enige inhoudelijke wijziging betreft de gebruikmaking van de definitieve allocatiedata (versie 4). Hierdoor zullen de GXX-profielen nauwkeuriger kunnen zijn.

Het GXX-profiel wordt alleen voor het stuursignaal gebruikt. GTS gebruikt het profiel bij de allocatie. In de allocatie bij de regionale netbeheerders wordt de uurwaarde gehanteerd. Het stuursignaal wordt in deze aanpak wellicht nauwkeuriger. Daarmee is er een nauwkeuriger onbalanssignaal. De verbeteringen zijn puur administratief.

De **voorzitter** concludeert dat het voorstel in de huidige vorm met unanieme instemming naar ACM kan worden gestuurd.

VEMW tekent hierbij aan dat ook E-NL meegaat met dit besluit.

Datum Ons kenmerk
28 november 2016 16022

BIJLAGE IV

Representativiteit NEDU

Op grond van artikel 22, eerste lid van de Gaswet zendt 'een representatief deel van de ondernemingen die zich bezighouden met het transporteren, leveren of meten van gas of elektriciteit aan de Autoriteit Consument en Markt een voorstel voor de door hen de jegens elkaar en afnemers in het kader van de administratieve processen te hanteren voorwaarden met betrekking tot de wijze waarop die met die administratieve processen samenhangende gegevens worden vastgelegd, uitgewisseld of gebruikt of met betrekking tot de wijze waarop en de termijn waarbinnen die gegevens worden bewaard'.

In NEDU zijn de netbeheerders, leveranciers, meetverantwoordelijken en programmaverantwoordelijken verenigd. Gelet op evenbedoelde artikelen is in overzicht gebracht welke netbeheerders, leveranciers en meetverantwoordelijken op 28 september 2016 lid waren van NEDU (Bijlage V). Deze leden betreffen onder meer:

- (i) de landelijke netbeheerders;
- (ii) 89 procent van de regionale netbeheerders;
- (iii) 88 procent van de op 28 september 2016 bij de ACM geregistreerde vergunninghoudende leveranciers Elektriciteit;
- (iv) 88 procent van de op 28 september 2016 2016 bij de ACM geregistreerde vergunninghoudende leveranciers Gas;
- (v) 64 procent van de op 28 september 2016 2016 in de MV-registers vermelde meetverantwoordelijken Elektriciteit en Gas.

De wijzigingen als bedoeld in Bijlage I zijn op 28 september 2016 2016 aangenomen door de ALV NEDU. Geen enkel lid van NEDU – dus de in bijlage V genoemde leden en de aan NEDU verbonden programmaverantwoordelijken - heeft een minderheidsstandpunt betrokken. Gelet op het voorgaande meent NEDU dat het onderhavige voorstel tot wijziging van de lceG (Bijlage I) door een representatief deel van de evenbedoelde ondernemingen is ingediend.

Datum Ons kenmerk
 28 november 2016 16022

BIJLAGE V

Ledenlijst NEDU d.d. 28 september 2016

Betreffende de "ondernemingen" als bedoeld in artikel 22, eerste lid Gaswet

Lid	Marktrol	Type lid
Allure Energie B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Axpo Trading AG	Energieleverancier	Aspirant
Bergen Energi Nederland B.V.	Energieleverancier	Lid
BudgetEnergie BV	Energieleverancier	Lid
Chiriqui bv	Energieleverancier	Lid
Coöperatieve Duurzame Energie Unie U.A. (DE Unie)	Energieleverancier	Lid
Coöperatieve Vereniging NLD Energie U.A.	Energieleverancier	Aspirant
De Groene Stroomfabriek B.V.	Energieleverancier	Lid
De Vrije Energie Producent B.V.	Energieleverancier	Lid
DELTA Comfort B.V.	Energieleverancier	Lid
DELTA Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
DGB Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
E.D. Mij B.V.	Energieleverancier	Lid
E.ON Benelux Levering B.V.	Energieleverancier	Lid
Endesa Energía SAU	Energieleverancier	Lid
Eneco Services B.V.	Energieleverancier	Groepslid
Eneco Zakelijk B.V.	Energieleverancier	Lid
Energie BG B.V.	Energieleverancier	Lid
Energie der Nederlanden B.V.	Energieleverancier	Lid
Energie365 B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Energiedirect BV	Energieleverancier	Groepslid
EnergieIn B.V.	Energieleverancier	Lid
Energy Trading Company B.V.	Energieleverancier	Aspirant
ENGIE Energie Nederland N.V./Electrabel Nederland Retail B.V.	Energieleverancier	Lid
ENGIE Energie Nederland N.V./GDF SUEZ B2B	Energieleverancier	Lid
ENGIE UnitedConsumers Energie B.V.	Energieleverancier	Groepslid
eni S.p.A. Belgisch filiaal	Energieleverancier	Lid
Essent Energie Verkoop Nederland B.V. (B2B)	Energieleverancier	Lid
Essent Retail Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
FENOR B.V.	Energieleverancier	Lid
Flexenergie B.V.	Energieleverancier	Lid
Forstrom N.V.	Energieleverancier	Aspirant
Gas Natural Europe	Energieleverancier	Lid
GasTerra B.V.	Energieleverancier	Lid
Gazprom Marketing & Trading Retail Ltd	Energieleverancier	Lid
Getec Energie AG	Energieleverancier	Lid
Greenchoice	Energieleverancier	Lid
Greenfoot Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
Hezelaer Energy B.V.	Energieleverancier	Lid
Huismerk Energie N.V.	Energieleverancier	Lid
HVC Energie	Energieleverancier	Lid
InEnergie Levering B.V.	Energieleverancier	Lid
Innova Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Jules Energy BV	Energieleverancier	Lid
KAS Energy BV	Energieleverancier	Lid
MAIN Energie	Energieleverancier	Lid

Datum Ons kenmerk
28 november 2016 16022

N.V. Nuon Sales Nederland (4700)	Energieleverancier	Lid
Naked Energy B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Nederlandse Energie Maatschappij B.V.	Energieleverancier	Lid
Nieuw Hollands Energiebedrijf B.V.	Energieleverancier	Aspirant
NutsServices B.V.	Energieleverancier	Lid
Peeeks B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Qurrent Nederland B.V.	Energieleverancier	Lid
Qwint B.V.	Energieleverancier	Lid
Raedthuys Energie BV	Energieleverancier	Lid
Robin Energie B.V.	Energieleverancier	Lid
Scholt Energy Control B.V.	Energieleverancier	Lid
Sepa Green Energy B.V.	Energieleverancier	Aspirant
ServiceHouse B.V.	Energieleverancier	Aspirant
Slim met Energie B.V. (NieuweStroom)	Energieleverancier	Lid
Total Gas & Power Nederland	Energieleverancier	Lid
Twence Holding B.V.	Energieleverancier	Lid
Vandebron Energie B.V.	Energieleverancier	Aspirant
VanHelder®	Energieleverancier	Lid
Vayu Ltd	Energieleverancier	Lid
WINGAS GmbH	Energieleverancier	Lid
Gasunie Transport Services BV	Energieleverancier	Lid
TenneT TSO B.V.	Landelijke netbeheerder	Lid
DELTA Infra B.V.	Landelijke netbeheerder	Lid
Endinet BV	Meetverantwoordelijke	Lid
Fudura B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Ingenieursbureau Ebatech B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
INNAX energiemangement B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Kenter	Meetverantwoordelijke	Lid
Stedin Meetbedrijf B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Westland Infra Utilities B.V.	Meetverantwoordelijke	Lid
Cogas Infra & Beheer B.V.	Regionale netbeheerder	Lid
Endinet B.V.	Regionale netbeheerder	Lid
Enduris B.V.	Regionale netbeheerder	Lid
Enexis B.V.	Regionale netbeheerder	Lid
Liander N.V. (9100)	Regionale netbeheerder	Lid
N.V. RENDO	Regionale netbeheerder	Lid
Stedin Netbeheer B.V.	Regionale netbeheerder	Lid
Westland Infra Netbeheer B.V.	Regionale netbeheerder	Lid