

Bijlage 6 Wijzigingen in overige codes met uitzondering van Informatiecode elektriciteit en gas

[01-10-1999] besluit 99-002
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-01-2016] besluit 2016/202153

Tarievencode elektriciteit

zie bijlage B1.1

1.2.1 [Voor de toepassing van deze code gelden de begrippen en bijbehorende begripsbepalingen uit de Begrippen-code elektriciteit.](#)

[01-09-2004] besluit 101690/31
[03-06-2007] besluit 102203/14
[10-04-2015] besluit 2014/207724
[12-01-2016] besluit 2016/202153
[07-04-2017] besluit 2016/203277

2.1.7 In de overeenkomst, bedoeld in artikel [2.3.4.1-2.42, eerste tot en met derde lid](#), van de Netcode elektriciteit, wordt vastgelegd welke aansluitingswerkzaamheden de aangeslotene openbaar zal aanbesteden en welke daarmee samenhangende taken de netbeheerder, als bedoeld in artikel 16c, lid 3 van de Wet, heeft. Voor deze in de overeenkomst vermelde taken komen de aangeslotene en de netbeheerder een redelijke vergoeding overeen die gespecificeerd wordt naar taak en gebaseerd is op het aantal door de netbeheerder daaraan daadwerkelijk te besteden uren. Daarbij worden tevens de loonkosten van de per taak bestede uren gespecificeerd.

[01-10-1999] besluit 99-002

2.4.1 Bij het verbreken of aflopen van [het aansluitcontract de aansluit- en transportovereenkomst](#) worden de kosten voor het uitgebruik nemen van de aansluiting via een eenmalige bijdrage in rekening gebracht bij de aangeslotene.

[01-10-1999] besluit 99-002

2.4.2 Bij het verlengen van [het aansluitcontract de aansluit- en transportovereenkomst](#) hoeven bestaande aansluitingen niet ingrijpend te worden aangepast, tenzij wijzigingen noodzakelijk zijn om de netbeheerder in de gelegenheid te stelen zijn wettelijke taken uit te voeren.

[01-10-1999] besluit 99-002
zie bijlage B1.6, art. 2(18)

3.1.2 De transportdienst omvat het transporteren van elektriciteit van producenten naar verbruikers door gebruik te maken van het net. Hieronder wordt mede verstaan:

- a. het oplossen van [transportbeperkingen-fysieke congestie](#);
- b. het compenseren van bij het transport optredende verliezen;
- c. het instandhouden van de spannings- en blindvermogenshuishouding.

[01-10-1999] besluit 99-002
[01-01-2004] besluit 100804/119
[01-09-2004] besluit 101690/31
[28-07-2010] besluit 103388/12
[16-08-2012] besluit 103897/18
[01-08-2013] besluit 103834/122
[01-01-2015] besluit 2014/206886
[18-12-2015] besluit 2015/207581
[12-01-2016] besluit 2016/202153
[14-12-2016] besluit 2016/206882
zie bijlage B1.6, art. 2(18)

3.2.2 De kosten, welke worden bepaald conform de normen en eisen van de Autoriteit Consument en Markt, worden ingedeeld in twee categorieën:

- a. de transportafhankelijke kosten, zijnde:
 - de afschrijvingslasten van de netinfrastructuur;
 - een redelijk rendement op het geïnvesteerde vermogen in de netinfrastructuur;
 - de kosten van aanleg en instandhouding van de netinfrastructuur;
 - de kosten van inkoop van energie voor de dekking van netverliezen, het oplossen van [transportbeperkingen-fysieke congestie](#), het toepassen van congestiemanagement en de handhaving van de spannings- en blindvermogenshuishouding;
 - de gecascadeerde kosten van netten op een hoger spanningsniveau;
 - de operationele kosten in verband met het voorgaande;
 - in geval van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet: de kosten zoals bedoeld in 3.2.2a
 - in geval van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet: de kosten ten behoeve van de centrale filtering ter voorkoming van resonantie van harmonischen als gevolg van de interactie van een wisselstroomkabel langer dan 5 km, deel uitmakend van de aansluiting of de installatie van een aangeslotene, en de netconfiguratie ter plaatse;
- b. de transportonafhankelijke kosten, zijnde:
 - de kosten van verwerking van meetgegevens (hoofdstuk 5 en 6 van de Informatiecode elektriciteit en gas);
 - de kosten voor beheer van het aansluitingenregister;
 - de kosten voor allocatie, reconciliatie en validatie;
 - de kosten voor factureren, klantenservice, incasso en klanten- en contractadministratie;
 - de kosten voor het invullen van dataverzoeken van de Autoriteit Consument en Markt; en
 - de kosten voor het afhandelen van switch- en verhuisberichten.

[01-10-1999] besluit 99-002
[27-02-2009] besluit 102466/23
[16-08-2012] besluit 103897/18
[13-01-2014] besluit 103542/30
verplaatst van TcE 4.1.2 + 4.2.1
[01-01-2015] besluit 2014/206886
[19-10-2015] besluit 2015/204873
[12-05-2016] besluit 2016/202153
zie bijlage B1.11, art. 3.2(6)
zie bijlage B1.11, art. 3.2(7)

3.2.2a In aanvulling op 3.2.1 dient het transporttarief van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet tevens ter bestrijding van de kosten die de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet maakt ten behoeve van de taken en werkzaamheden genoemd in artikel 1, eerste lid, aanhef en onder p, van de Wet, alsmede al hetgeen naast deze taken en werkzaamheden nodig is tot nakoming van in ENTSO-E-verband aangegane verplichtingen, te onderscheiden in

- a. kosten [regel- en reservevermogen-FRR](#) en [primaire reserve-FCR](#);
- b. kosten black-start [voorzieningen-mogelijkheden](#);
- c. kosten verband houdend met het bewaken en handhaven van de robuustheidsfunctie van het 380/220 kV-net;
- d. kosten van overige taken en werkzaamheden ten behoeve van het systeembeheer;
- e. interne operationele kosten voor zover toerekenbaar aan de system operator van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet;
- f. de kosten in verband met de garantstelling bedoeld in [artikel 1.2.5.10](#) van de Meetcode elektriciteit;
- g. de kosten zoals bedoeld in [3.1b.5 van de Systeemcode-artikel 10.5, derde lid van de Netcode](#) elektriciteit.

[01-10-1999] besluit 99-002
[15-01-2002] besluit 100498/12
zie bijlage B1.6, art. 2(18)

3.2.6 In de verhouding tussen netbeheerders onderling geldt met betrekking tot de toerekening van de transportafhankelijke kosten van de netten op de in 3.2.3 genoemde spanningsniveaus, dat:

- a. in geval van een aansluiting tussen netten op verschillend spanningsniveau die niet door dezelfde netbeheerder worden beheerd, de kosten van het net op het hogere spanningsniveau op overeenkomstige wijze als bepaald in 3.6.3 worden toegerekend aan het net op het lagere spanningsniveau;
- b. in geval van een aansluiting tussen netten op gelijk spanningsniveau die niet door dezelfde netbeheerder worden beheerd, de betrokken netbeheerders in onderling overleg een kostentoe rekening vaststellen;

Bijlage 6 Wijzigingen in overige codes met uitzondering van Informatiecode elektriciteit en gas

- c. in geval van een aansluiting tussen netten op verschillend spanningsniveau die niet door dezelfde netbeheerder worden beheerd, de werkelijke kosten van [transportbeperkingen-fysieke congestie](#) in die aansluiting worden toegerekend aan het net op het lagere spanningsniveau;
- d. in geval van een aansluiting tussen netten op gelijk spanningsniveau die niet door dezelfde netbeheerder worden beheerd, de betrokken netbeheerders in onderling overleg vaststellen aan welk net de werkelijke kosten van [transportbeperkingen-fysieke congestie](#) in die aansluiting worden toegerekend.

[30-09-2016] voorstel BR-16-1216
[16-11-2017] gew.vst.BR-17-1336

3.7.15 [De tariefdragers voor het TAVT voor aangeslotenen in de tariefcategorie, genoemd in 3.7.1a, onder a, worden met de aangeslotene overeen gekomen. Deze afspraken worden in een separate bijlage als onderdeel van de Aansluit- en transportovereenkomst \(ATO\) vastgelegd tussen de netbeheerder en aangeslotene artikel 3.7.1, onderdeel h, worden in aansluiting op tezamen met de comptabel te meten grootheden conform overeenkomstig artikel 2.1.3.3-2.12, derde lid, van de Netcode elektriciteit, vastgelegd in de aansluit- en transportovereenkomst.](#)

[01-10-1999] besluit 99-002
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-01-2016] besluit 2016/202153

3.9.1 Voor verbruikers geldt een blindenergietarief indien de uitgewisselde blindenergie zoals bedoeld in [2.1.5-6 artikel 2.27](#) van de Netcode elektriciteit, uitgaat boven de bij de arbeidsfactor van 0,85 (inductief) of 1.0 (capacitief) behorende hoeveelheid. Als tariefdrager geldt de kvarh.

[01-10-1999] besluit 99-002
[07-02-2009] besluit 102867/23
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-01-2016] besluit 2016/202153

3.9.3 Voor productie-eenheden aangesloten op:
a. netten met een spanningsniveau van 1 kV en lager geldt een blindenergietarief met als tariefdrager kvarh indien de uitgewisselde blindenergie uitgaat boven de in [artikel 2.4.1.2-3.6](#) van de Netcode elektriciteit genoemde grenzen.
b. netten met een spanningsniveau van 1 kV tot 110 kV geldt een blindenergietarief met als tariefdrager kvarh indien de uitgewisselde blindenergie uitgaat boven de in [artikel 2.1.5.6a-3.15, eerste lid](#), van de Netcode elektriciteit genoemde grenzen. Voor zover de betreffende blindenergie op verzoek van de netbeheerder is uitgewisseld, geldt het tarief niet.

[01-10-1999] besluit 99-002
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-01-2016] besluit 2016/202153

3.10.3 [Op de onder-Over de in hoofdstuk 4 en 5-12](#) van de Netcode elektriciteit bedoelde gegevensuitwisseling tussen aangeslotenen en de netbeheerders is geen vergoeding verschuldigd.

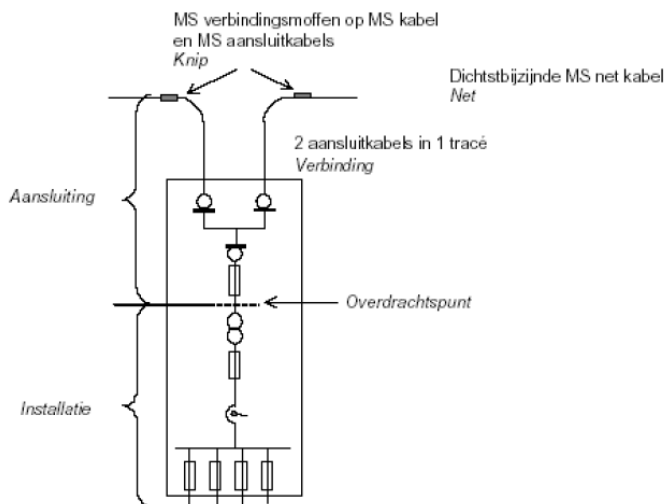
[01-01-2004] besluit 100804/119
zie bijlage B1.2, art. 2(19)

A.5 [Gewenste aansluitcapaciteit 0,3 MVA tot en met 3 MVA met fysieke levering van meting op LS \(fig.5\)](#)

[01-01-2004] besluit 100804/119
[10-04-2015] besluit 2014/207724
zie bijlage B1.2, art. 2(19)

A.5.3 Bij het aanbieden van zo'n middenspanningsaansluiting (figuur 5) is het gereguleerde aansluittarief opgebouwd uit de volgende elementen:

De knip bestaat dus uit de twee verbindingsmoffen die worden gebruikt om het net te verbreken en de aangeslotene in te lussen. De beveiliging bestaat uit een MS-schakelinstallatie met twee kabelscheiden en transformatorveld (KTK-installatie). Ook de meettransformatoren die aan de laagspanningskant van de aansluiting worden aangebracht behoren tot het gereguleerde aansluittarief. De verbinding bestaat uit twee middenspanningskabels in één tracé. De MS-schakelinstallatie wordt ondergebracht in een compactstation of een ruimte die de aangeslotene ter beschikking dient te stellen. De lengte van de verbinding die wordt gehanteerd bij het berekenen van het aansluittarief is de afstand gemeten over het hart van de openbare weg van het overdrachtpunt tot de dichtstbijzijnde middenspanningskabel, die deel uitmaakt van het net van de netbeheerder.



Figuur 5 MS aansluiting met [fysieke levering van meting op LS](#) (0,3 – 1 MVA)

[15-04-2000] besluit 00-011
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-05-2016] besluit 2016/202150

Meetcode elektriciteit

[15-04-2000] besluit 00-011
[01-03-2004] besluit 101600/17
[27-02-2009] besluit 102466/23
[16-08-2012] besluit 103897/18
[12-05-2016] besluit 2016/202150
zie bijlage B1.1

1.1.4 [Van de in deze code gebruikte begrippen die niet reeds in de Wet zijn gedefinieerd, is de betekenis vastgelegd in de Begrippencode elektriciteit behorende bij de voorwaarden zoals bedoeld in artikel 31 van de Wet. Voor de toepassing van deze code gelden de begrippen en bijbehorende begripsbepalingen uit de Begrippencode elektriciteit.](#)

Bijlage 6 Wijzigingen in overige codes met uitzondering van Informatiecode elektriciteit en gas

<p>[01-07-2007] besluit 102442/3 [16-08-2012] besluit 103897/18 [01-08-2013] besluit 103834/122 [12-05-2016] besluit 2016/202150</p>	<p>1.2.3.4</p>	<p>In afwijking van 1.2.3.2 is er voor grootverbruikaansluitingen waarbij op grond van 2.1.3.5-artikel 2.30, eerste lid, van de Netcode elektriciteit geen comptabele meetinrichting aanwezig is, geen meetverantwoordelijke voor alle uit de hoofdstukken 4, 5 en 6 voortvloeiende werkzaamheden. In dat geval is de netbeheerder op grond van 2.1.3.5-artikel 2.30, eerste lid, van de Netcode elektriciteit in combinatie met 6.3.5.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas verantwoordelijk voor de vaststelling van de hoeveelheid getransporteerde energie op het overdrachtpunt van de desbetreffende grootverbruikaansluiting.</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [09-02-2013] besluit 104098/20 [12-05-2016] besluit 2016/202150</p>	<p>2.2.2</p>	<p>Aan een telemetriegrootverbruikmeetinrichting op een overdrachtpunt van een aansluiting tussen een net en het landelijk hoogspanningsnet, zoals bedoeld in 2.2.1, wordt voor een overdrachtpunt van een dergelijke aansluiting, zoals bedoeld in 7.3.6-artikel 14.3, eerste lid, van de Netcode elektriciteit, gelijk gesteld een comptabele meetinrichting die gebruik maakt van niet voor comptabele doeleinden geïnstalleerde meettransformatoren aan de hoogspanningszijde waarbij de nauwkeurigheid met inachtneming van 4.3.2.2 wordt verbeterd door toepassing van digitale foutcorrectie en digitale plaatscorrectie.</p>
<p>[07-02-2009] besluit 102867/23 [16-11-2010] rectific. 102867/23 [16-08-2012] besluit 103897/18 [17-04-2013] besluit 104363/3 [12-05-2016] besluit 2016/202150</p>	<p>2.4.4</p>	<p>Bij aansluitingen met een gecontracteerd vermogen van meer dan 0,1 MW is en bij aansluitingen die worden gebruikt voor het leveren van energie aan het net wordt blindenergie gemeten als vanwege de aard van de aangesloten belasting kan worden verwacht dat de arbeidsfactor op de aansluiting lager kan worden dan de op grond van 2.1.5.6 of 2.1.5.6a de artikelen 2.27 en 3.15, eerste lid, van de Netcode elektriciteit van toepassing zijnde waarde. De meetinrichting is in dat geval uitgerust met één of meer kvarh-meters, waarmee per aansluiting het aantal kvarh per maand wordt bepaald.</p>
<p>[01-03-2004] besluit 101600/17 [27-02-2009] besluit 102466/23 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202150 zie bijlage B1.2, art. 2(19)</p>	<p>2.6.4</p>	<p>De netbeheerder beheert het eventueel aanwezige primaire deel van de meetinrichting tenzij de netbeheerder en de aangeslotene anders zijn overeengekomen. Dit is ook van toepassing op de meetinrichting bij een "MS-aansluiting met fysieke levering-meting op LS", zoals bedoeld in bijlage A5 van de Tariefcode elektriciteit.</p>
<p>[24-03-2018] besluit 2017/203224</p>	<p>2.6.5</p>	<p>Indien aan een aansluiting secundaire allocatiepunten zijn toegekend op grond van artikel 2.1.1.13-2.9 van de Netcode elektriciteit, wijst in afwijking van artikel 2.6.4 de aangeslotene een beheerder aan voor het eventueel aanwezige primaire deel van de meetinrichting, als bedoeld in artikel 2.1.1.13-2.9, onderdeel g, van de Netcode elektriciteit. De aangeslotene draagt er zorg voor dat deze aangewezen beheerder jegens de meetverantwoordelijke voldoet aan de in paragraaf 4.3.2 van de Meetcode elektriciteit genoemde verplichtingen.</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 zie bijlage B1.2, art. 2(7)</p>	<p>3.3.1</p>	<p>Een ander dan de netbeheerder die op verzoek van de aangeslotene, conform artikel 26ad, lid 6 of artikel 26ae, lid 7 van de Wet, er zorg voor draagt dat de afnemer-aangeslotene beschikt over een op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting meldt de voorgenomen plaatsing van een door de netbeheerder te leveren op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting aan de netbeheerder en verstrekt daarbij de volgende gegevens:</p> <ol style="list-style-type: none"> de EAN-code van de aansluiting; de naam van de aangeslotene met wie de aansluit- en transportovereenkomst is gesloten, alsmede de adresgegevens, zijnde straatnaam, huisnummer met eventuele toevoegingen, postcode en plaatsnaam of eventuele alternatieve locatieaanduidingen, behorend bij het overdrachtpunt van de aansluiting; naam en contactgegevens van de meterplaatser; naam en contactgegevens van de aanvrager.
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 zie bijlage B1.2, art. 2(7)</p>	<p>3.3.3</p>	<p>Het resultaat van de in 3.3.2 genoemde vaststelling wordt binnen vijf werkdagen na de in 3.3.1 bedoelde melding door de netbeheerder meegedeeld aan de ander dan de netbeheerder die op verzoek van de aangeslotene conform artikel 26ad, lid 6 of artikel 26ae, lid 7 van de Wet, er zorg voor draagt dat de afnemer-aangeslotene beschikt over een op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting. Indien niet aan alle in 3.3.2 genoemde criteria wordt voldaan, wordt de procedure plaatsing door derden van een door de netbeheerder geleverde meetinrichting gestopt door de netbeheerder.</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 zie bijlage B1.2, art. 2(7)</p>	<p>3.4.1</p>	<p>Een ander dan de netbeheerder die op verzoek van de aangeslotene conform artikel 26ad, lid 6 of artikel 26ae, lid 7 van de Wet, er zorg voor draagt dat de afnemer-aangeslotene beschikt over een op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting meldt de voorgenomen plaatsing van een niet door de netbeheerder geleverde op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting aan de netbeheerder en verstrekt daarbij de volgende gegevens:</p> <ol style="list-style-type: none"> de EAN-code van de aansluiting; de naam van de aangeslotene met wie de aansluit- en transportovereenkomst is gesloten, alsmede de adresgegevens, zijnde straatnaam, huisnummer met eventuele toevoegingen, postcode en plaatsnaam of eventuele alternatieve locatieaanduidingen, behorend bij het overdrachtpunt van de aansluiting; naam en contactgegevens van de meterplaatser; merk en type-aanduiding van de te plaatsen op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting; naam en contactgegevens van de aanvrager.
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 zie bijlage B1.2, art. 2(7)</p>	<p>3.4.3</p>	<p>Het resultaat van de in 3.4.2 genoemde vaststelling wordt binnen vijf werkdagen na de in 3.4.1 bedoelde melding meegedeeld aan de ander dan de netbeheerder die op verzoek van de aangeslotene conform artikel 26ad, lid 6 of artikel 26ae, lid 7 van de Wet, er zorg voor draagt dat de afnemer-aangeslotene beschikt over een op afstand uitleesbare kleinverbruikmeetinrichting.</p> <p>Indien niet aan alle in 3.4.2 genoemde criteria wordt voldaan, wordt de procedure plaatsing door derden van een niet door de netbeheerder geleverde meetinrichting gestopt.</p>
<p>[24-03-2018] besluit 2017/203224</p>	<p>4.3.1.4</p>	<p>Indien aan een aansluiting secundaire allocatiepunten zijn toegekend op grond van artikel 2.1.1.13-2.9 van de Netcode elektriciteit zorgt de op grond van artikel 2.6.5 aangewezen beheerder ervoor dat de capaciteit, het ontwerp en de aanleg van de meetinrichting ten behoeve van het secundaire allocatiepunt, met inbegrip van het primaire deel van de meetinrichting, in overeenstemming zijn met de doorlaatwaarde van het betreffende allocatiepunt.</p>
<p>[01-03-2004] besluit 101600/17 [27-02-2009] besluit 102466/23 [16-08-2012] besluit 103897/18</p>	<p>4.3.2.3</p>	<p>Bij meting aan laagspanningszijde van de MS/LS-transformator zorgt de beheerder van het primaire deel van de meetinrichting voor aansluitklemmen op de secundaire zijde van de stroomtransformator(en) in de span-</p>

Bijlage 6 Wijzigingen in overige codes met uitzondering van Informatiecode elektriciteit en gas

zie bijlage B1.7, art. 2(15)

[26-06-2004] besluit 101600/28
[16-08-2012] besluit 103897/18
zie bijlage B1.7, art. 2(15)

B3.2.2.3

nings- en stroomcircuits waarop het secundaire deel van de meetinrichting kan worden aangesloten. Op de spanningsrail verzorgt de beheerder van het primaire deel van de meetinrichting een aansluitpunt waarop het secundaire deel van de meetinrichting kan worden aangesloten. De smeltveiligheden (inclusief de zekeringhouder) in de spanningsmeetcircuits maken onderdeel uit van het primaire deel van de meetinrichting.

Indien van het gestelde in B3.2.2.2 wordt afgeweken door de spanningstransformatoren elders in de hoogspanningsinstallatie te installeren, dan leveren de spanningsverliezen tussen de aansluitpuntklemmen van de primaire wikkeling van die spanningstransformatoren en het veld van de aansluiting geen grotere bijdrage aan de maximaal toelaatbare afwijking van de meetinrichting dan hetgeen overeenkomt met de helft van het in B3.2.6.1 en B3.2.6.2 voorgeschreven klassificatiecijfer voor spanningstransformatoren.

[26-06-2004] besluit 101600/28
[16-08-2012] besluit 103897/18
zie bijlage B1.7, art. 2(15)

B3.2.2.7

Bij aansluitingen op laagspanningsniveau is het punt waarin de verbindingen tot stand zijn gebracht met de spanningscircuits van de comptabele kWh-meter per definitie het aansluitoverdrachtpunt tussen het openbare elektriciteitsnet en de installatie van de aangeslotene.

[15-11-1999] besluit 99-005
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-05-2016] besluit 2016/202155

Samenwerkingscode elektriciteit

[15-11-1999] besluit 99-005

Artikel 1 Definities

[15-11-1999] besluit 99-005
[01-03-2004] besluit 101600/17
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-05-2016] besluit 2016/202155
zie bijlage B1.1

De begrippen die in deze code en/of de Netcode elektriciteit, Meetcode elektriciteit, Systeemcode elektriciteit en Tarievencode elektriciteit waarnaar in deze code wordt verwezen, worden gehanteerd, worden uitgelegd conform de als bijlage 1 bij deze code gevoegde lijst met begripsomschrijvingen. Voor de toepassing van deze code gelden de begrippen en bijbehorende begripsbepalingen uit de Begrippencode elektriciteit.

[15-11-1999] besluit 99-005

Artikel 3 Gebiedsomschrijvingen

[15-11-1999] besluit 99-005
[12-05-2016] besluit 2016/202155
zie bijlage B1.2, art. 2(7)

Het door iedere netbeheerder beheerde net is in bijlage 2 bij deze code zodanig weergegeven dat daarop ten minste per spanningsniveau de verbinding van ieder net van een netbeheerder met een net van een andere netbeheerder is aangegeven. Onverminderd het bepaalde in artikel 12 van de Elektricitetswet 1998 zijn de netbeheerders gehouden wijzigingen ter zake met inachtneming van nader af te spreken criteria en format aan elkaar door te geven.

Mochten er onverhoopt in de door de Minister van Economische Zaken goedgekeurde gebieden overlappen of hiaten zijn, dan zullen de betrokken netbeheerders met elkaar in overleg treden en, onverminderd het wettelijke aansluitrecht van afnemers-aangeslotenen, voor zover mogelijk tezamen afspreken wie in het betreffende gebied aansluit. Voor zover ter zake niet binnen een redelijke termijn in der minne overeenstemming wordt bereikt, kan de afnemer de Minister, gelet op zijn wettelijke instemmingsrecht ten aanzien van de aangewezen netbeheerders, om een uitspraak verzoeken.

[15-11-1999] besluit 99-005
zie bijlage B1.7, art. 2(14)

Artikel 4 aansluit- en transportovereenkomst / algemene voorwaarden

[15-11-1999] besluit 99-005
zie bijlage B1.2, art. 2(7)
zie bijlage B1.7, art. 2(14)

De netbeheerders verbinden zich voor producenten, netbeheerders, particuliere neteigenaren en andere afnemers-aangeslotenen gezamenlijk de uitgangspunten of een model voor een overeenkomst voor aansluiting op de door hen beheerde netten (aansluit- en transportovereenkomst) en - voorzover van toepassing - algemene voorwaarden op te stellen.

[15-11-1999] besluit 99-005
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-05-2016] besluit 2016/202155

Artikel 5 Netcode elektriciteit / Meetcode elektriciteit / ~~Systeemcode elektriciteit~~ / Tarievencode elektriciteit

[15-11-1999] besluit 99-005
[01-03-2004] besluit 101600/17
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-05-2016] besluit 2016/202155
zie bijlage B1.2, art. 2(7)
zie bijlage B1.7, art. 2(14)

Iedere netbeheerder is gehouden producenten, netbeheerders, particuliere neteigenaren en andere afnemers-aangeslotenen uitsluitend op het door hem beheerde net aan te sluiten indien deze zich op hun beurt in of krachtens de aansluit- en transportovereenkomst verbinden de op hen van toepassing zijnde passages uit de Netcode elektriciteit, Meetcode elektriciteit, ~~Systeemcode elektriciteit~~ en Tarievencode elektriciteit volledig in acht te nemen en na te komen. Onverminderd de keuze- en afwijkingsmogelijkheden die de codes zelf bieden, zal een netbeheerder in of krachtens de aansluit- en transportovereenkomst niet van een code afwijken.

[15-11-1999] besluit 99-005

Artikel 9 Informatie- / Data-uitwisseling / Geheimhouding

[15-11-1999] besluit 99-005
[01-03-2004] besluit 101600/17
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-05-2016] besluit 2016/202155

Met inachtneming van het bepaalde in artikel 79 van de Elektricitetswet 1998 omtrent geheimhouding en onder de voorwaarde dat de gegevens uitsluitend mogen worden gebruikt voor het doel waarvoor ze verstrekt worden, zal iedere netbeheerder andere netbeheerders die gegevens verstrekken die laatstbedoelden redelijkerwijs nodig hebben om hun taken uit te voeren. Tenzij anders wordt overeengekomen, zal dit gratis geschieden.

Tot de gegevens die een netbeheerder andere netbeheerders dient te verstrekken, behoren in ieder geval de gegevens die conform de Netcode elektriciteit, Meetcode elektriciteit, ~~Systeemcode elektriciteit~~ en Tarievencode elektriciteit verstrekt moeten worden.

De netbeheerders zullen gezamenlijk het voor de onderlinge informatie-/data-uitwisseling te hanteren communicatieprotocol vaststellen. In dit communicatieprotocol zal ook worden vastgelegd dat respectievelijk welke belangrijke communicatie (zoals een afschakelinstructie) zal worden geregistreerd.

[15-11-1999] besluit 99-005

Artikel 12 Geschillenregeling voor geschillen tussen netbeheerders

[15-11-1999] besluit 99-005
[01-03-2004] besluit 101600/17
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-05-2016] besluit 2016/202155

Geschillen tussen netbeheerders betreffende het bepaalde in of krachtens deze code, de Netcode elektriciteit, Meetcode elektriciteit, ~~Systeemcode elektriciteit~~ en/of de Tarievencode elektriciteit zullen zoveel mogelijk langs minnelijke weg worden opgelost. Op verzoek of met instemming van de betreffende netbeheerders kunnen de netbeheerders gezamenlijk één of drie terzake deskundige personen aanwijzen om dit te bevorderen.

Bijlage 6 Wijzigingen in overige codes met uitzondering van Informatiecode elektriciteit en gas

<p>[15-11-1999] besluit 99-005</p> <p>[15-11-1999] besluit 99-005 [01-03-2004] besluit 101600/17 [01-07-2005] besluit P_500042/4 [27-02-2009] besluit 102466/23 [18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202155</p>	<p>Artikel 13 Onvoorziene omstandigheden</p> <p>Onverminderd het bepaalde in de codes treden in de gevallen waarin in of krachtens deze code, de Netcode elektriciteit, de Meetcode elektriciteit, de Systeemcode elektriciteit en/of de Tarievencode elektriciteit niet voorzien wordt, alle netbeheerders waarvoor het geval direct of indirect op welke wijze dan ook gevolgen kan hebben, met elkaar in overleg en beslissen zij ter zake gezamenlijk in de geest van deze code en codes.</p> <p>Indien de onvoorziene omstandigheid zich meer dan incidenteel voordoet/voor zal doen, zullen de gezamenlijke netbeheerders de Autoriteit Consument en Markt ter zake ten aanzien van de code en/of de betreffende code wijzigingsvoorstellen ter vaststelling doen toekomen.</p>
<p>[15-11-1999] besluit 99-005 [27-02-2009] besluit 102466/23 [18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202155</p>	<p>Artikel 14 Beheer en implementatie codes en aanverwante stukken en behandeling van andere aangelegenheden in relatie tot de Autoriteit Consument en Markt</p>
<p>[15-11-1999] besluit 99-005 [01-03-2004] besluit 101600/17 [27-02-2009] besluit 102466/23 [12-05-2016] besluit 2016/202155</p>	<p>14.1 De netbeheerders zijn gehouden mee te werken aan de oprichting en instandhouding van een samenwerkingsverband voor alle netbeheerders en onder andere:</p> <ul style="list-style-type: none"> - deze code, de Netcode elektriciteit, de Meetcode elektriciteit, de Systeemcode elektriciteit, de Tarievencode elektriciteit en aanverwante codes na te komen en waar nodig uitbreidingen en wijzigingen voor te bereiden; - voor zover wettelijk vereist en/of gewenst te overleggen met representatieve organisaties van partijen op de elektriciteitsmarkt en daartoe één of meer platforms in te stellen waaraan alle bedoelde representatieve organisaties kunnen deelnemen.
<p>[15-11-1999] besluit 99-005 zie bijlage B1.7, art. 2(2)</p>	<p>14.2 Met inachtneming van het bepaalde in artikel 16 lid 2 van de Elektriciteitswet 1998 neemt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet deel aan het overleg in <u>UCTE-Entso-E</u> verband en zal de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet binnen het in lid 1 bedoelde samenwerkingsverband overleg voeren en afstemmen over in <u>UCTE-Entso-E</u> verband te maken afspraken en over de uitvoering van de aldus in <u>UCTE-Entso-E</u> verband gemaakte afspraken.</p>
<p>[15-11-1999] besluit 99-005 [27-02-2009] besluit 102466/23 [12-05-2016] besluit 2016/202154</p> <p>zie bijlage B1.1</p>	<p>Gebiedsindelingscode elektriciteit</p> <p><u>1.1.3 Voor de toepassing van deze code gelden de begrippen en bijbehorende begripsbepalingen uit de Begrippen-code elektriciteit.</u></p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [27-02-2009] besluit 102466/23 [12-05-2016] besluit 2016/202149</p>	<p>Begrippencode elektriciteit</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.2, art. 2(7)</p>	<p>Artikel 1.1 Aansluitdienst: Het verzorgen en instandhouden van een aansluiting van een afnemer-aangeslotene of ander net op een net en het desgevraagd beschikbaar stellen van een meetinrichting;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Aansluiting: Eén of meer verbindingen tussen een net en een onroerende zaak als bedoeld in artikel 16, onderdelen a tot en met e, van de Wet waardering onroerende zaken, waaronder begrepen één of meer verbindingen tussen een net dat wordt beheerd door een netbeheerder en een net dat beheerd wordt door een ander dan die netbeheerder;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.7, art. 2(14)</p> <p>zie bijlage B1.7, art. 2(14)</p>	<p>Aansluitovereenkomst: Overeenkomst tussen een aangeslotene en een netbeheerder waarin de aansluitvoorwaarden en de specifieke technische en commerciële voorzieningen met betrekking tot het netaansluitpunt en het gebruik van het net zijn opgenomen;</p> <p>Aansluit- en transportovereenkomst: Overeenkomst tussen een aangeslotene en een netbeheerder betreffende de aansluiting op een net en het transport van elektriciteit over dat net.</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Afnemer: Een ieder die beschikt over een aansluiting op een net;</p>
<p>[18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Agentschap: Het agentschap, bedoeld in artikel 1, eerste lid, van verordening 713/2009;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.7 art. 2(56)</p>	<p>Arbeidsfactor: Het quotiënt van het vermogen en het schijnbaar vermogen;</p>
<p>[18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Autoriteit Consument en Markt: De Autoriteit Consument en Markt, genoemd in artikel 2, eerste lid, van de Instellingswet Autoriteit Consument en Markt;</p>
<p>[01-03-2004] besluit 101594/26 [27-02-2009] besluit 102466/23 [12-05-2016] besluit 2016/202149</p>	<p>Beschikbaar vermogen: Het opgesteld vermogen verminderd met het vermogen dat niet beschikbaar is om de in artikel 2.4.1.3 sub b van de Systeemcode elektriciteit 13.8, tweede lid van de Netcode elektriciteit genoemde redenen;</p>

Bijlage 6 Wijzigingen in overige codes met uitzondering van Informatiecode elektriciteit en gas

<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [01-08-2013] besluit 103834/122 zie bijlage B1.12</p>	<p>Biomassa: De biologisch afbreekbare fractie van producten, afvalstoffen en residuen van biologische oorsprong uit de landbouw – met inbegrip van plantaardige en dierlijke stoffen –, de bosbouw en aanverwante bedrijfstakken, met inbegrip van de visserij en de aquacultuur alsmede de biologisch afbreekbare fractie van industrieel en huishoudelijk afval;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.11, art. 3.2(22)</p>	<p>Black-out Storings situatie waarbij (een deel van) één of meerdere netten spanningsloos is.</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.7 art. 2(45)</p>	<p>Black-start-voorziening: De voorziening die benodigd is om bij een spanningsloos net de eigen energievoorziening van een productielocatie onder spanning te brengen, waarna de productie van elektriciteit kan worden hervat;</p>
<p>[01-03-2004] besluit 101594/26</p>	<p>Brandstoftype Primaire energiebron: Een aanduiding voor de soort brandstof en/of energiebron voor de productie-eenheid, onderverdeeld in de volgende types: zon; wind; water; biomassa; kolen; gas; olie; nucleair; overig;</p>
<p>[28-07-2010] besluit 103388/12 [12-05-2016] besluit 2016/202149</p>	<p>CG-aangeslotene: Een aangeslotene waarvoor de bieding als bedoeld in 5.1.2.4 artikel 9.11, derde lid, van de Netcode elektriciteit is afgeroepen;</p>
<p>[28-07-2010] besluit 103388/12 zie bijlage B1.12</p>	<p>Congestie: De situatie waarin de maximale transportcapaciteit van een net of netgedeelte niet voldoende is om te voorzien in de behoefte aan transport;</p>
<p>[28-07-2010] besluit 103388/12 zie bijlage B1.12</p>	<p>Congestiegebied: Een gebied waarin de te verwachten behoefte aan transport van de in dat gebied aanwezige afnemers redelijkerwijs kan leiden tot congestie;</p>
<p>[28-07-2010] besluit 103388/12 zie bijlage B1.12</p>	<p>Congestie management: Maatregelen om een situatie op te lossen waarin – in een congestiegebied – verzoeken om transport tot het beloop van het gecontracteerde en beschikbaar gestelde transportvermogen voorzienbaar niet onder alle omstandigheden volledig gehonoreerd kunnen worden;</p>
<p>[18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Distributienet: Een net dat wordt beheerd door een regionale netbeheerder.</p> <p>Directe lijn: Een of meer verbindingen voor het transport van elektriciteit, behoudens voor zover die gelegen is binnen een installatie, die: 1°. niet verbonden is met een net of met een andere verbinding voor het transport van elektriciteit en die een geïsoleerde productie-installatie van een producent rechtstreeks verbindt met een geïsoleerde verbruiker van elektriciteit, niet zijnde de producent; of 2°. ten hoogste via de installatie van één aangeslotene op de verbinding is verbonden met een net of met een andere verbinding voor het transport van elektriciteit en die een productie-installatie van een producent, met tussenkomst van een leverancier, rechtstreeks verbindt met één of meer verbruikers van elektriciteit, niet zijnde de producent of in hoofdzaak huishoudelijke verbruikers, teneinde te voorzien in de elektriciteitsbehoefte van deze verbruikers;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.7 art. 2(39)</p>	<p>Dode band: Ingestelde frequentieband waarbinnen de primaire regeling niet actief is;</p>
<p>[01-01-2002] besluit 100703/8 [16-08-2012] besluit 103897/18 zie bijlage B1.12</p>	<p>Duurzame elektriciteit: Electriciteit, opgewekt in productie-installaties die uitsluitend gebruikmaken van hernieuwbare energiebronnen, alsmede elektriciteit die is opgewekt met hernieuwbare energiebronnen in hybride productie-installaties die ook met conventionele energiebronnen werken, met inbegrip van elektriciteit die is opgewekt met hernieuwbare energiebronnen en die wordt gebruikt voor accumulatiesystemen, en met uitzondering van elektriciteit die afkomstig is van accumulatiesystemen;</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Economische eigendom: Het krachtens een rechtsverhouding gerechtigd zijn tot alle rechten en bevoegdheden ten aanzien van een goed, met uitzondering van het recht op levering, en het gehouden zijn om alle verplichtingen ten aanzien van dat goed voor zijn rekening te nemen en daarmee het volledige risico van waardeverandering of tenietgaan van het goed te dragen, zonder dat het goed geleverd is;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.11, art. 3.2(5)</p>	<p>(Normale bedrijfstoestand met) enkelvoudige storingsreserve De toestand van een net (waarin de normale bedrijfstoestand blijft gehandhaafd) wanneer een enkelvoudige storing optreedt. (ook wel: n-1 reserve)</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.11, art. 3.2(5)</p>	<p>(Normale bedrijfstoestand met) enkelvoudige storingsreserve tijdens onderhoud Een (normale bedrijfstoestand met) enkelvoudige storingsreserve ten tijde van het uit bedrijf zijn van één willekeurig element ten behoeve van onderhoud.</p>
<p>[21-11-2006] besluit 102227/43 [27-02-2009] besluit 102466/23 [01-08-2013] besluit 103834/122 zie bijlage B1.5, art. 2(15)</p>	<p>Expliciete veiling: Een mechanisme waarbij de beschikbare landgrensoverschrijdende transportcapaciteit door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet expliciet via een veiling wordt toegewezen aan de marktpartijen, zoals nader omschreven in de artikelen 5.6.9 tot en met 5.6.12 van de Netcode elektriciteit;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [01-01-2002] besluit 00-124 zie bijlage B1.7, art. 2(35)</p>	<p>Frequentievermogensregeling: De automatische regeling van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet waarmee hij beheerders van productie-eenheden die vermogen ter beschikking stellen, dat vermogen kan doen op of af regelen afhankelijk van de onbalans in Nederland;</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Garantie van oorsprong voor duurzame elektriciteit: Gegevens op een rekening die betrekking hebben op duurzame elektriciteit en waarmee wordt aangetoond dat een producent met zijn installatie een hoeveelheid duurzame elektriciteit heeft opgewekt;</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149</p>	<p>Garantie van oorsprong voor elektriciteit opgewekt in een installatie voor hogere warmtekrachtkoppeling:</p>

Bijlage 6 Wijzigingen in overige codes met uitzondering van Informatiecode elektriciteit en gas

<p>zie bijlage B1.12</p>	<p>Gegevens op een rekening die betrekking hebben op elektriciteit opgewekt door middel van hoogrenderende warmtekracht-koppeling, waarmee wordt aangetoond dat een producent met zijn installatie een hoeveelheid elektriciteit door middel van hoogrenderende warmtekrachtkoppeling heeft opgewekt en op een net heeft ingevoerd;</p>
<p>[18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Gesloten distributiesysteem: Een net, niet zijnde het landelijk hoogspanningsnet, 1° dat ligt binnen een geografisch afgebakende industriële locatie, commerciële locatie of locatie met gedeelde diensten, 2° waarop minder dan 500 afnemers zijn aangesloten en 3° dat alleen niet-huishoudelijke afnemers van elektriciteit voorziet, tenzij er sprake is van incidenteel gebruik door een klein aantal huishoudelijke afnemers dat werkzaam is bij of vergelijkbare betrekkingen heeft met de eigenaar van het gesloten distributiesysteem;</p>
	<p>GLDPM v1 De methodologie voor het verstrekken van gegevens betreffende opwekking en basislast, als bedoeld in artikel 16 van de Verordening (EU) 2015/1222 (GL CACM)</p>
	<p>GLDPM v2 De methodologie voor het verstrekken van gegevens betreffende opwekking en basislast, als bedoeld in artikel 17 van de Verordening (EU) 2016/1719 (GL FCA)</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Handelaar: Een organisatorische eenheid die zich bezighoudt met het sluiten van overeenkomsten betreffende de koop en verkoop van elektriciteit;</p>
<p>[18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Handelaar in gas: Een handelaar als bedoeld in artikel 1, onderdeel ai, van de Gaswet;</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [01-08-2013] besluit 103834/122 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Hernieuwbare energiebronnen: Wind, zonne-energie, omgevingslucht, oppervlaktewater en aardwarmte, energie uit oceanen, waterkracht, biomassa, stortgas, rioolwaterzuiveringsgas en biogas;</p>
	<p>Hoogspanningsnet: Net bestemd voor het transport van elektriciteit op een spanningsniveau groter dan 35 kV en dat als zodanig wordt bedreven;</p>
<p>[21-11-2006] besluit 102227/43 [27-02-2009] besluit 102466/23 [01-08-2013] besluit 103834/122 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.5, art. 2(18)</p>	<p>Impliciete veiling: Een mechanisme waarbij de beschikbare landgrensoverschrijdende capaciteit voor spottransporten door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet impliciet via de gekoppelde spotmarkten ter beschikking wordt gesteld aan de marktpartijen, zoals omschreven in 5.6.18 tot en met 5.6.23 van de Netcode elektriciteit;</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Installatie voor hoogrenderende warmtekrachtkoppeling: Installatie voor de opwekking van elektriciteit door middel van warmtekrachtkoppeling in de zin van artikel 3, onderdeel a, van richtlijn 2004/8/EG van het Europees Parlement en de Raad van de Europese Unie van 11 februari 2004 inzake de bevordering van warmtekrachtkoppeling op basis van de vraag naar nuttige warmte binnen de interne energiemarkt en tot wijziging van richtlijn 92/42/EEG (PbEG L 52), die voldoet aan bijlage III bij deze richtlijn;</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Klimaatneutrale elektriciteit: Electriciteit, opgewekt in een productie-installatie waarin waterstof of elektriciteit wordt geproduceerd uit fossiele energiedragers, waarbij de koolstof of kooldioxide die vrijkomt bij het omzettingsproces, nuttig wordt toegepast of blijvend in de ondergrond wordt opgeslagen, en waarvoor een bij ministeriële regeling omschreven verklaring is verkregen;</p>
	<p>KORRR De methodologie met de belangrijkste organisatorische vereisten, rollen en verantwoordelijkheden ten aanzien van gegevensuitwisseling in verband met de operationele veiligheid, als bedoeld in artikel 40, zesde lid, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO)</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.11, art.3.2(28)</p>	<p>Kritische Kortsluit Tijd De maximale tijd dat, vanuit een vollast situatie van de generator, een kortsluiting onder bepaalde omstandigheden mag blijven bestaan zonder dat de synchrone generator, nadat een fout is afgeschakeld, asynchroon raakt.</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [13-05-2012] besluit 103813/14</p>	<p>Laagspanning Een spanningsniveau kleiner dan of gelijk aan 1 kV <u>in geval van een wisselspanningsnet en kleiner dan of gelijk aan 1,5kV in geval van een gelijkspanningsnet.</u></p>
<p>[26-06-2010] besluit 103032/23 [13-05-2012] besluit 103813/14</p>	<p>Laagspanningsnet Net bestemd voor het transport van elektriciteit op een spanningsniveau kleiner dan of gelijk aan 1 kV <u>in geval van een wisselspanningsnet en kleiner dan of gelijk aan 1,5kV in geval van een gelijkspanningsnet</u> en dat als zodanig wordt bedreven.</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [26-06-2010] besluit 103032/23 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Landelijk hoogspanningsnet: De netten die bestemd zijn voor transport van elektriciteit op een spanningsniveau van 110 kV of hoger en die als zodanig worden bedreven, alsmede de landsgrensoverschrijdende netten op een spanningsniveau van 500 V of hoger;</p>
<p>[18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Landsgrensoverschrijdend net: Een net dat de grens tussen ten minste twee landen overschrijdt en dat de netten van die landen onderling koppelt;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Leverancier: Een organisatorische eenheid die zich bezighoudt met het leveren van elektriciteit;</p>
<p>[18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Leverancier van gas: Een leverancier als bedoeld in artikel 1, onderdeel ah, van de Gaswet;</p>

Bijlage 6 Wijzigingen in overige codes met uitzondering van Informatiecode elektriciteit en gas

<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Leveringszekerheid: Het vermogen van een net om elektriciteit te leveren aan afnemers;</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Meetbedrijf: Een organisatorische eenheid die zich bezighoudt met het collecteren, valideren en vaststellen van meetgegevens betreffende elektriciteit;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [27-02-2009] besluit 102466/23 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Meetinrichting: Het gehele samenstel van apparatuur dat ten minste tot doel heeft de uitgewisselde elektriciteit te meten;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Net: Eén of meer verbindingen voor het transport van elektriciteit en de daarmee verbonden transformator-, schakel-, verdeel- en onderstations en andere hulpmiddelen, behoudens voor zover deze verbindingen en hulpmiddelen onderdeel uitmaken van een directe lijn of liggen binnen de installatie van een producent of van een afnemer;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Netbeheerder: Een vennootschap die op grond van artikel 10, 13 of 14 van de Wet is aangewezen voor het beheer van één of meer netten;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Notificatierichtlijn: Richtlijn nr. 98/34/EG van het Europees Parlement en de Raad van de Europese Unie van 22 juni 1998 betreffende een informatieprocedure op het gebied van normen en technische voorschriften en regels betreffende de diensten van de informatiemaatschappij (PbEG-L204);</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.11, art. 3.2(19)</p>	<p>Onbalans buitenland: Het verschil tussen het import/export energieprogramma van het Nederlandse elektriciteitsvoorzieningssysteem met het buitenland en de feitelijk gerealiseerde import/export gedurende een bepaalde tijdsperiode.</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149</p>	<p>Onbemeten aansluiting: Een aansluiting waarbij op grond van 2.1.3.5 of 2.1.3.8 artikel 2.30 of 2.31 van de Netcode elektriciteit geen meetinrichting aanwezig is;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [27-02-2009] besluit 102466/23 zie bijlage B1.7, art. 2(40)</p>	<p>Ongevoeligheid primaire regeling: Minimale frequentieverandering waarop de, op individuele productie-installaties aangebrachte, primaire regeling nog reageert.* * De ongevoeligheid wordt bepaald door de fysische eigenschappen van het regelsysteem;</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Onze Minister: Onze minister van Economische Zaken;</p>
<p>[16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Operationele netwerkveiligheid: Het vermogen van het landelijk hoogspanningsnet om in voorzienbare omstandigheden operationeel te blijven;</p>
<p>[21-11-2006] besluit 102227/43 zie bijlage B1.6, art. 2(21)</p>	<p>Order: Een opdracht tot het aankopen of verkopen van elektriciteit;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [27-02-2009] besluit 102466/23 zie bijlage B1.11, art. 3.2(114)</p>	<p>Primaire regeling De op (alle) productie-installaties lokaal uitgevoerde automatische inrichting, die binnen maximaal 30 seconden zorgt voor een constante verhouding tussen frequentieverandering en productie(vermogens)-verandering, teneinde een voortdurend evenwicht tussen gevraagd en geleverd vermogen in het gehele (internationaal) gekoppelde net te handhaven.</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.11, art. 3.2(6, 114)</p>	<p>Primair reservevermogen Het vermogen dat onder regie van de primaire regeling wordt geactiveerd.</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Producent: Een organisatorische eenheid die zich bezighoudt met het opwekken van elektriciteit;</p>
<p>[18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Producent van gas: Een producent als bedoeld in artikel 1, onderdeel ag, van de Gaswet;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [27-02-2009] besluit 102466/23 zie bijlage B1.5 art. 2(24)</p>	<p>Productie-eenheid: Een (deel van een) productie-installatie, dat zelfstandig (ofwel onafhankelijk van de andere delen van de desbetreffende productie-installatie) kan worden ingezet voor het opwekken van elektriciteit. Van een productie-eenheid kunnen één of meer generatoren deel uitmaken;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [27-02-2009] besluit 102466/23 [01-08-2013] besluit 103834/122 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Productie-installatie: Een installatie, bestaande uit één of meer productie-eenheden, voor de opwekking van elektriciteit;</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [01-08-2013] besluit 103834/122 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12</p>	<p>Programmaverantwoordelijkheid: De verantwoordelijkheid van afnemers, niet zijnde afnemers als bedoeld in artikel 95a, eerste lid, van de Wet, en vergunninghouders om programma's met betrekking tot de productie, het transport en het verbruik van elektriciteit op te stellen of te doen opstellen ten behoeve van de netbeheerders en zich met inachtneming van de voorwaarden, bedoeld in artikel 31, te gedragen overeenkomstig die programma's;</p>
<p>[01-01-2003] besluit 101163/4 [27-02-2009] besluit 102466/23 [12-05-2016] besluit 2016/202149</p>	<p>Reconciliatie: Verrekening over een bepaalde periode op basis van het verschil tussen het met behulp van profielen berekende verbruik en het vastgestelde werkelijke verbruik tegen een gewogen marktprijs per kWh, zoals vastgesteld op basis van bijlage 6 van de Systeemcode elektriciteit-bijlage 2 van de Netcode elektriciteit;</p>

Bijlage 6 Wijzigingen in overige codes met uitzondering van Informatiecode elektriciteit en gas

[10-06-2016] voorstel BR-16-1192	<p>Referentie biedzone prijs Een op grond van artikel 2, tweede lid 2, onderdeel k, van de methodologie bedoeld in artikel 45 van Verordening (EU) 2015/1222 (GL CACM) vastgestelde prijs die door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet wordt toegepast voor onbalansverrekening en die kan worden toegepast voor de afwikkeling van andere ondersteunende diensten indien de fall-back procedure op grond van artikel 5-6-23-11.16 van Netcode elektriciteit van toepassing is;</p>
[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.7, art. 2(22)	<p>Richtfrequentie: De richtfrequentie is gelijk aan 50 Hz, maar in perioden van tijdcorrectie wordt de richtfrequentie gelijk aan 49,99 of 50,01 Hz;</p>
[16-08-2012] besluit 103897/18 [18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12	<p>Richtlijn: Richtlijn nr. 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG (Pb EU-2009, L-211);</p>
[15-04-2000] besluit 00-011 [27-02-2009] besluit 102466/23 zie bijlage B1.7, art. 2(53)	<p>Spanningsregeling: Primaire spannings- en blindvermogensregeling lokaal op productie-installaties uitgevoerd;</p>
[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.7, art. 2(57)	<p>Spanningsstatiek: De verhouding tussen optredende spanningsverandering (relatief) en geregeld blindvermogen (relatief) uitgedrukt in procenten;</p>
[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.7, art. 2(23)	<p>Statiek (van de primaire regeling): De verhouding tussen relatieve frequentieverandering en relatieve vermogensverandering uitgedrukt in procenten;</p>
[16-03-2001] besluit 100389/1 zie bijlage B1.11, art. 3.2(31)	<p>Storing — Verstoorde bedrijfstoestand.</p>
[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12	<p>Systeemdiensten: De diensten die de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet uitvoert om het transport van elektriciteit over alle netten op een veilige en doelmatige wijze te waarborgen, om grootschalige onderbrekingen van het transport van elektriciteit op te lossen, en om de energiebalans op alle netten te handhaven of te herstellen;</p>
[15-04-2000] besluit 00-011 [27-02-2009] besluit 102466/23 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.11, art. 3.2(44)	<p>Transactiepartij Een natuurlijke of rechtspersoon die in het energieprogramma van een erkende programmaverantwoordelijke als bedoeld in 3.2 van de Systeemcode artikel 10.10 van de Netcode elektriciteit als partij is vermeld op de grond dat die programmaverantwoordelijke in dat programma een energietransactie met die natuurlijke of rechtspersoon verantwoordt.</p>
[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.6, art. 2(18)	<p>Transportbeperking: De situatie waarbij een netbeheerder de transportdienst niet kan leveren binnen de overeengekomen kwaliteitscriteria;</p>
[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.6, art. 2(18)	<p>Transportdienst: Het transporteren van elektriciteit van producenten naar verbruikers door gebruik te maken van het net. Hieronder wordt mede verstaan het oplossen van transportbeperkingen fysieke congestie, het compenseren van netverliezen en het instandhouden van de spannings- en blindvermogenshuishouding;</p>
[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.7, art. 2(2)	<p>UCTE: Union pour la Coordination du Transport de l'Electricité. Dit is de unie van elektriciteitsbedrijven verantwoordelijk voor de betrouwbaarheid van het elektriciteitssysteem en de landelijke netten die onderling synchroon gekoppeld zijn uit de landen: België, Bosnië-Herzegovina, Duitsland, Frankrijk, Griekenland, Italië, Kroatië, Luxemburg, Nederland, Oostenrijk, Portugal, Servië, Slovenië, Spanje en Zwitserland;</p>
[15-04-2000] besluit 00-011 [16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12	<p>Vergunninghouder: Een houder van een leveringsvergunning als bedoeld in artikel 95a van de Wet;</p>
[13-07-2002] besluit 100871/5 zie bijlage B1.2, art. 2(7)	<p>Verondersteld geprofileerd verbruik (VGV): De profiel fractie (PF) vermenigvuldigd met de tariefcorrectiefactor (TCF), de klimaatcorrectiefactor (KCF) en de som van de standaardjaarverbruiken van alle afnemers aangesloten per programmaverantwoordelijke in een profielcategorie in een bepaalde tariefcategorie;</p>
[18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12	<p>Verordening 713/2009: Verordening nr. 713/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 tot oprichting van een agentschap voor de samenwerking tussen energieregulators (Pb EU-2009, L-211);</p>
[16-08-2012] besluit 103897/18 [18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12	<p>Verordening 714/2009: Verordening nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1228/2003 (Pb EU-2009, L-211);</p>
[14-09-2016] besluit 2016/204935 [20-02-2018] besluit 2018/200078	<p>Verordening (EU) 2015/1222 (GL CACM): Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer;</p>
[11-04-2018] bsl. ACM/UIT/492186	<p>Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG): Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net;</p>
zie bijlage B1.1	<p>Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC): Verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor aansluiting van verbruikers;</p>
zie bijlage B1.1	<p>Verordening (EU) 2016/1447 (NC HVDC): Verordening (EU) 2016/1447 van de Commissie van 26 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting op het net van hoogspanningsgelijkstroomsystemen en op gelijkstroom aangesloten power park modules;</p>

Bijlage 6 Wijzigingen in overige codes met uitzondering van Informatiecode elektriciteit en gas

[20-02-2018] besluit 2018/200078	Verordening (EU) 2016/1719 (GL FCA): Verordening (EU) 2016/1719 van de Commissie van 26 september 2016 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing op de lange termijn;
zie bijlage B1.1	Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO): Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen;
zie bijlage B1.1	Verordening (EU) 2017/2195 (GL EB): Verordening (EU) 2017/2195 van de Commissie van 28 november 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende elektriciteitsbalancering;
zie bijlage B1.1	Verordening (EU) 2017/2196 (NC ER): Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 28 november 2017 tot vaststelling van netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet;
[15-04-2000] besluit 00-011 zie bijlage B1.11, art.3.2(31)	Verstoorde bedrijfstoestand Toestand van een net waarbij transporten zijn geannuleerd of onderbroken.
[16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12	Verwant bedrijf: Een verbonden onderneming in de zin van artikel 41 van de zevende richtlijn nr. 83/349/EEG van de Raad van 13 juni 1983 op de grondslag van artikel 44, tweede lid, onderdeel g, van het Verdrag betreffende de geconsolideerde jaarrekening, of een geassocieerde onderneming in de zin van artikel 33, eerste lid, daarvan of een onderneming die aan dezelfde aandeelhouders toebehoort;
[16-08-2012] besluit 103897/18 [12-05-2016] besluit 2016/202149 zie bijlage B1.12	Warmtekrachtkoppeling: De gecombineerde opwekking van warmte en elektriciteit of mechanische energie door verstoking van een brandstof, waarvan de warmte nuttig gebruikt wordt, anders dan voor de productie van elektriciteit;
zie bijlage B1.1	Artikel 1.2
zie bijlage B1.1	1. In aanvulling op artikel 1.1 hebben de in de voorwaarden bedoeld in de artikelen 27, 31 en 54 van de Elektricitwet 1998 gebruikte begrippen die zijn gedefinieerd in de Elektricitwet 1998, de betekenis die in artikel 1, eerste lid, van de Elektricitwet 1998 aan deze begrippen is toegekend.
zie bijlage B1.1	2. In aanvulling op de artikelen 1.1 en 1.2 hebben de in de voorwaarden bedoeld in de artikelen 27, 31 en 54 van de Elektricitwet 1998 gebruikte begrippen die zijn gedefinieerd in één van de hierna genoemde Europese Richtlijnen en Verordeningen, de betekenis die in deze Europese Richtlijnen en Verordeningen aan deze begrippen is toegekend: a. Richtlijn 2009/72/EG betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG; b. Verordening (EG) 714/2009; c. Richtlijn 2012/27/EU betreffende energie-efficiëntie, tot wijziging van Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en houdende intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG; d. Verordening (EU) 543/2013 betreffende de toezending en publicatie van gegevens inzake de elektriciteitsmarkten en houdende wijziging van bijlage I bij Verordening (EG) nr. 714/2009; e. Verordening (EU) 2015/1222 (GL CACM); f. Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG); g. Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC); h. Verordening (EU) 2017/1447 (NC HVDC); i. Verordening (EU) 2016/1719 (GL FCA); j. Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO); k. NC ER; l. GL EB.
zie bijlage B1.1	3. Indien de begrippen en begripsbepalingen, bedoeld in het eerste lid, strijdig zijn met de begrippen en begripsbepalingen, bedoeld in het tweede lid, gelden de begrippen en begripsbepalingen, bedoeld in het tweede lid.
zie bijlage B1.1 zie bijlage B1.2, art. 2(28) zie bijlage B1.5, art. 2(25) zie bijlage B1.5, art. 2(31)	4. In afwijking van het tweede lid is voor de hierna genoemde begrippen de begripsomschrijving uit de desbetreffende Europese Richtlijn of Verordening niet van toepassing bij gebruik van het desbetreffende begrip in de voorwaarden bedoeld in de artikelen 27, 31 en 54 van de Elektricitwet 1998: a. profiel; b. tijd; c. zekerheid;
zie bijlage B1.1 zie bijlage B1.2, art. 2(15) zie bijlage B1.3, art. 2(2c) zie bijlage B1.8, art. 2(5)	5. In afwijking van het derde lid is voor de hierna genoemde begrippen de begripsomschrijving uit de desbetreffende Europese Richtlijn of Verordening niet van toepassing bij gebruik van het desbetreffende begrip in de voorwaarden bedoeld in de artikelen 27, 31 en 54 van de Elektricitwet 1998, maar geldt de begripsomschrijving uit artikel 1, eerste lid, van de Elektricitwet 1998: a. congestie; b. gesloten distributiesysteem;
zie bijlage B1.7, art. 2(20)	6. Waar in de voorwaarden bedoeld in de artikelen 27, 31 en 54 van de Elektricitwet 1998 sprake is van vermogen wordt hetzelfde bedoeld als met werkzaam vermogen zoals gedefinieerd in artikel 2, twintigste lid van de NC RfG.
zie bijlage B1.11, art.3.2(29)	7. In aanvulling op het tweede lid, zijn, zijn de volgende begrippen en begripsbepalingen van overeenkomstige toepassing op regionale distributienetten en de aansluiting daarvan op het landelijke transport net: a. fout

Bijlage 6 Wijzigingen in overige codes met uitzondering van Informatiecode elektriciteit en gas