

Autoriteit Consument & Markt
T.a.v. mevr. drs. M.R. Leijten
Postbus 16326
2500 BH DEN HAAG

Netbeheer Nederland
Anna van Buerenplein 43
2595 DA Den Haag

Postbus 90608
2509 LP Den Haag
070 205 50 00
secretariaat@netbeheernederland.nl
netbeheernederland.nl

Kenmerk

BR-2024-2108

Datum

9 december2024

Behandeld door

[Vertrouwelijk]

E-mail

[Vertrouwelijk]

Doorkiesnummer

06 - [Vertrouwelijk]

Uw kenmerk

Onderwerp

Verzamelcodewijzigingsvoorstel 2024

Geachte mevrouw Leijten,

Hierbij ontvangt u een voorstel van de gezamenlijke netbeheerders tot wijziging van de voorwaarden als bedoeld in artikel 31, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998 en artikel 12b, eerste lid, van de Gaswet . Dit voorstel betreft een verzameling van onderling niet direct inhoudelijk samenhangende relatief kleine aanpassingsvoorstellen die elk voor zich geen zelfstandig voorstel rechtvaardigen en daarnaast een aantal correcties van in de afgelopen periode ontdekte puur redactionele onvolkomenheden.

Aanleiding tot en doel van het voorstel

De aanleiding tot, van de deelvoorstellen is verschillend. Hierna zal onder het kopje 'toelichting' voor elk van de deelvoorstellen voor zover van toepassing worden aangegeven wat de aanleiding en het doel van de deelvoorstellen is.

Inhoud van het voorstel

Bijlage 1 bevat de codeteksten die door het onderhavige voorstel gewijzigd dienen te worden. Daarin hebben de verschillende kleuren de volgende betekenis:

- zwart weergegeven tekst betreft vigerende codetekst;
- **rood** weergegeven tekst betreft voorstel BR-2023-2010 m.b.t. groepstransportovereenkomst;
- **roodbruin** weergegeven tekst betreft voorstel BR-2024-2063 m.b.t. RTI toepassingskaders;
- **bruin** weergegeven tekst betreft wijzigingen ten gevolge van besluit ACM/UIT/595335 m.b.t. wijzigingen in de reconciliatieprocessen die op 1 januari 2025 in werking treden;
- **paars** weergegeven tekst betreft wijzigingen ten gevolge van besluit ACM/UIT/619367 m.b.t. alternatieve transportrechten die op 1 april 2025 in werking treden;
- **bruin** weergegeven tekst betreft wijzigingen ten gevolge van besluit ACM/UIT/628878 m.b.t. implementatie van de Europese balanceringsplatforms die op 1 december 2025 in werking treden;
- **lichtblauw weergegeven tekst** betreft wijzigingen uit het onderhavige voorstel. Toe te voegen tekst is onderstreept en te verwijderen tekst is doorgehaald.

Toelichting op de deelvoorstellen

Hieronder zijn de afzonderlijke wijzigingsvoorstellen opgesomd, gesorteerd op volgorde waarin de te wijzigen artikelen in de Netcode staan. De puur redactionele wijzigingen zijn daaronder opgesomd.

Netcode 1.4 – toepassing van Netcode-bepalingen per allocatiepunt

In artikel 1.4 wordt voorgeschreven welke artikelen, paragrafen, hoofdstukken en bijlagen van de Netcode per allocatiepunt moeten worden toegepast in plaats van per aansluiting. De verwijzingen naar de van toepassing zijnde bijlagen zijn niet consequent. Een zestal bijlagen die gerelateerd zijn aan artikelen uit hoofdstuk 10 worden expliciet benoemd in artikel 1.4. Andere bijlagen gerelateerd aan artikelen in hoofdstuk 10 worden echter niet benoemd. Dat geldt ook voor de bijlagen die gerelateerd zijn aan de in artikel 1.4 genoemde delen van hoofdstuk 9.

Uit oogpunt van eenduidigheid is het wenselijk om ofwel alle relevante bijlagen expliciet te benoemen in artikel 1.4 ofwel geen van allen. In het laatste geval zijn deze bijlagen nog steeds van toepassing op het allocatiepunt in plaats van op de aansluiting, want die toepasselijkheid volgt uit het artikel dat in de bijlagetitel wordt genoemd en dat artikel, dan wel de paragraaf of het hoofdstuk waar het deel van uitmaakt, is wel genoemd in artikel 1.4. Omdat bijlagen geen zelfstandig onderdeel van de Netcode zijn, maar uitsluitend van toepassing door middel van de respectievelijke artikelen waarin ze zijn aangewezen, stellen wij voor om in artikel 1.4 geen specifieke bijlagen te benoemen. Dat heeft als bijkomend voordeel dat bij toevoeging van nieuwe bijlagen, zoals recent ten gevolge van het besluit met betrekking tot de implementatie van Mari en Picasso, niet telkens ook wijziging van artikel 1.4 nodig is.

[24-03-2018] 203224
[22-12-2018] 503723
[01-02-2019] 502876
[16-03-2019] 033360
[05-04-2022] 053471
[25-11-2022] 577139
[01-04-2023] 587445
[09-12-2024] BR-2024-2108

Artikel 1.4

De processen in de artikelen 3.3, de paragrafen 9.1, 9.2, 9.9, 9.10 en 9.11, de artikelen 9.19, 13.11 tot en met 13.14, alsmede de hoofdstukken 10 en 11, inclusief de bijlagen 2, 3, 16, 17, 18 en 19, worden toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting.
De volgende artikelen, paragrafen en hoofdstukken, inclusief de bijbehorende bijlagen, zijn van toepassing per allocatiepunt in plaats van per aansluiting:
a. de artikelen 3.3, 9.19, 13.11 tot en met 13.14;
b. de paragrafen 9.1, 9.2, 9.9 tot en met 9.11; en
c. de hoofdstukken 10 en 11.

Netcode 2.4 – toekenning van EAN-codes aan elektriciteitsopslag i.h.k.v. GCvO

Er is op dit moment een hiaat in de regelgeving bij de uitvoering van de zogenoemde pro-rata-regeling uit artikel 9.4 van de Regeling garanties en certificaten van oorsprong (MR GCvO). Deze pro-rata-regeling moet worden toegepast in de situatie dat achter een aansluiting zowel een GCvO-installatie (bijvoorbeeld een of meer windturbines of zonnepanelen) als een niet GCvO-installatie die ook aanleiding kan zijn voor invoeding op het net, maar waarvan de invoeding niet in aanmerking komt voor certificaten (bijvoorbeeld een elektriciteitsopslageenheid) aanwezig is. Die pro-rata-regeling vereist dat zowel van de GCvO-installatie als van de niet-GCvO installatie meetgegevens worden uitgewisseld, geïdentificeerd door een EAN-code. De bedoelde uitwisseling van meetgegevens tussen de meetverantwoordelijke en de netbeheerder is verankerd in hoofdstuk 6 van de Informatiecode elektriciteit en gas. Voor de GCvO-installatie is de toekenning van de EAN-code reeds geregeld in artikel 2.4, tiende lid, van de Netcode. De verstrekking van de EAN-code aan het niet GCvO-deel van de installatie wordt door middel van de nu voorgestelde wijziging toegevoegd aan ditzelfde artikellid.

De voorgestelde toevoeging aan artikel 2.4, tiende lid, van de Netcode zorgt ervoor dat de netbeheerder ook het toekennen van een EAN-code aan een niet-GCvO-installatie binnen het gereguleerde domein uitvoert.

De EAN-code van een GCvO-installatie maakt geen deel uit van het stamgegevensbericht, maar is wel van belang voor de meetverantwoordelijke. We voegen die communicatie eveneens toe aan dit artikellid.

[24-03-2018] 203224 [22-12-2018] 503723 [01-02-2019] 502876 [16-03-2019] 033360 [05-04-2022] 053471 [25-10-2022] 575492 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 2.4 (.....) 10. De netbeheerder identificeert desgevraagd een beoogde GCvO-installatie of een elektriciteitsproductie-eenheid danwel een elektriciteitsopslageenheid waarvoor geen garantie of certificaat van oorsprong gewenst is, maar waarvan de uitwisseling van de meetgegevens wel noodzakelijk is voor de uitvoering van artikel 9, derde lid, van de Regeling garanties van oorsprong en certificaten van oorsprong , met een unieke EAN-code, verstrekt deze aan de aangeslotene en in geval van een grootverbruikaansluiting tevens aan de meetverantwoordelijke , en legt deze EAN-code vast in het register als bedoeld in paragraaf 13.4. (.....)
--	---

Voor aansluitingen waar in het verleden al wel EAN-codes zijn toegekend aan GCvO-installaties, die niet met de meetverantwoordelijke zijn gedeeld, heeft de meetverantwoordelijke inzage nodig in het register van paragraaf 13.4. Dat vergt een wijziging van artikel 1.2.3.7 van de Meetcode elektriciteit:

[01-03-2004] besluit 101600/17 [16-08-2012] besluit 103897/18 [09-12-2024] BR-2024-2109	1.2.3.7 Een aangeslotene die de meetverantwoordelijkheid voor zijn grootverbruikaansluiting(en) niet zelf uitoefent, machtigt een meetverantwoordelijke voor het opvragen van informatie uit het aansluitingenregister en het register als bedoeld in paragraaf 13.4 van de Netcode van de netbeheerder, betrekking hebbend op de grootverbruikaansluiting van de aangeslotene alsmede voor het afwickelen van het proces van overdracht van meetverantwoordelijkheid.
--	--

Netcode 2.16 - aansluitvoorwaarden voor elektriciteitsopslageenheden

In het derde lid van artikel 2.16 van de Netcode zijn – in afwachting van de komst van NC RfG 2.0 – relevante bepalingen uit de Europese verordeningen NC RfG, NC ER en NC DCC van overeenkomstige toepassing verklaard op elektriciteitsopslageenheden. Voor de oplaadfunctie, oftewel de situatie dat de elektriciteitsopslageenheid als verbruiksinstallatie functioneert, is in onderdeel c paragraaf 4.2 van de Netcode van overeenkomstige toepassing verklaard. Paragraaf 4.2 betreft echter uitsluitend vraagsturingleverende verbruiksinstallaties, ongeacht of deze op het landelijk hoogspanningsnet of op een regionaal distributienet zijn aangesloten. Indien de elektriciteitsopslageenheid is aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, dient ook paragraaf 4.1 van overeenkomstige toepassing te zijn. Gevolg daarvan is dat er afstemming plaatsvindt met de aangeslotene over allerlei nettechnische zaken, zoals de minimum en maximum waarde van de kortsluitstroom, als bedoeld in artikel 14, tweede lid, van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC), tijdens de normale bedrijfstoestand; de wijze van sterpuntsbehandeling; de isolatiecoördinatie; de netconfiguratie; de bedrijfsvoering (artikel 4.3) en het blindvermogensbereik (artikel 4.4). Deze omissie kan worden opgelost door onderdeel c op te splitsen in twee delen, waarbij onderdeel c1 specificeert dat paragraaf 4.1 en de bijbehorende bepalingen uit de NC DCC van toepassing zijn op elektriciteitsopslageenheden, aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, ongeacht of ze vraagsturing leveren en onderdeel c2 specificeert dat paragraaf 4.2 en de bijbehorende bepalingen uit de NC DCC van toepassing zijn op vraagsturing leverende elektriciteitsopslageenheden, ongeacht op welk net ze zijn aangesloten.

Een ander item in ditzelfde artikellid betreft de wens om de eis met betrekking tot de LFSM-U aan elektriciteitsopslageenheden kleiner dan 1 MW te harmoniseren met dat wat in de Europese norm EN 50549 is geregeld voor elektriciteitsproductie-eenheden van het type A, dat wil zeggen kleiner dan 1 MW. Dat betekent dat voor deze categorie elektriciteitsopslageenheden de eis voor de LFSM-U wijzigt van 1% in 2%. Voor elektriciteitsopslageenheden groter dan of gelijk aan 1 MW blijft de LFSM-U-vereiste ongewijzigd 1%.

[15-04-2000] 00-011
[11-04-2001] 100078/20
[22-12-2018] 503723
[01-09-2021] 548730
[05-04-2022] 053471
[18-05-2022] 570440
[25-10-2022] 575492
[20-06-2023] 598777
[21-03-2024] 605277
[11-07-2024] voorstel 2063
[09-12-2024] BR-2024-2109

Artikel 2.16

(.....)

3. Indien het bedrijfsmiddel dat tot invoeding in het net van de netbeheerder kan leiden, als bedoeld in het eerste lid, een elektriciteitsopslageenheid betreft:
- a. zijn aansluitvoorwaarden zoals verwoord in Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG) en de daarbij behorende onderdelen van hoofdstuk 3 van overeenkomstige toepassing met dien verstande dat:
 - 1°. een synchroon gekoppelde elektriciteitsopslageenheid voldoet aan de voorwaarden zoals verwoord in Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG) artikel 13 tot en met 19, artikel 40, artikel 42 tot en met 46 en artikel 51 tot en met 53;
 - 2°. een niet-synchroon gekoppelde elektriciteitsopslageenheid voldoet aan de voorwaarden zoals verwoord in Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG) artikel 13 tot en met 16, artikel 20 tot en met 22, artikel 40, artikel 42, artikel 43, artikel 47 tot en met 49 en artikel 54 tot en met 56;
 - 3°. een elektriciteitsopslageenheid met een maximaal te leveren werkzaam vermogen groter dan of gelijk aan 0,8 kW en kleiner dan 1 MW voldoet aan de bepalingen die van toepassing zijn op een elektriciteitsproductie-eenheid van het type A;
 - 4°. een elektriciteitsopslageenheid met een maximaal te leveren werkzaam vermogen groter dan of gelijk aan 1 MW en kleiner dan 50 MW voldoet aan de bepalingen die van toepassing zijn op een elektriciteitsproductie-eenheid van het type B;
 - 5°. een elektriciteitsopslageenheid met een maximaal te leveren werkzaam vermogen groter dan of gelijk aan 50 MW en kleiner dan 60 MW voldoet aan de bepalingen die van toepassing zijn op een elektriciteitsproductie-eenheid van het type C;
 - 6°. een elektriciteitsopslageenheid met een maximaal te leveren werkzaam vermogen groter dan of gelijk aan 60 MW voldoet aan de bepalingen die van toepassing zijn op een elektriciteitsproductie-eenheid van het type D.
 - b. beschikt de elektriciteitsopslageenheid over de mogelijkheid tot het automatisch overschakelen van de opslagmodus naar de opwekkingsmodus als bedoeld in artikel 15, derde lid, onderdeel a, van de Verordening (EU) 2017/2196 (NC ER), alsmede over de mogelijkheid tot automatisch ontkoppelen als bedoeld in artikel 15, derde lid, onderdeel b, van de Verordening (EU) 2017/2196 (NC ER);
 - c1. [zijn de relevante artikelen van de Verordening \(EU\) 2016/1388 \(NC DCC\) en paragraaf 4.1 van overeenkomstige toepassing indien de elektriciteitsopslageenheid is aangesloten op een net met een spanningsniveau van 110 kV of hoger;](#)
 - c2. [zijn de relevante artikelen van de Verordening \(EU\) 2016/1388 \(NC DCC\) en paragraaf 4.2 van overeenkomstige toepassing indien de elektriciteitsopslageenheid vraagsturing levert aan een netbeheerder;](#)
 - d. zijn voor de gegevensuitwisseling tussen de aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsopslageenheid en de netbeheerder de artikelen 13.1, 13.11 en 13.21 of 13.2, 13.12 en 13.22 van overeenkomstige toepassing;
 - e. zijn voor de gegevensuitwisseling tussen de aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsopslageenheid en de netbeheerder tevens de artikelen 13.3, 13.13 en 13.23 of 13.4, 13.14 en 13.24 van overeenkomstige toepassing indien de elektriciteitsopslageenheid vraagsturing levert aan een netbeheerder;
 - f. geldt in afwijking van onderdeel a ~~voor elektriciteitsopslageenheden groter dan 0,8 kW~~ dat voor de gelimiteerde frequentiegevoelige modus – onderfrequentie (LFSM-U) in zowel de opslag- als in de opwekkingsmodus de statiek ingesteld is op:
 - 1°. [2% voor elektriciteitsopslageenheden groter dan 0,8 kW en kleiner dan 1 MW; en](#)
 - 2°. [1% voor elektriciteitsopslageenheden groter dan of gelijk aan 1 MW; en](#)
 - g. [is artikel 9.13 van overeenkomstige toepassing op het beïnvloeden van het via het overdrachtspunt van de aansluiting van een elektriciteitsopslageenheid uit te wisselen werkzaam vermogen.](#)

Nce 3.24 - rotorhoekstabiliteit

In artikel 3.24, tiende lid is sprake van “verlies van rotorhoekstabiliteit”. Rotorhoekstabiliteit is een verschijnsel dat uitsluitend aan de orde is bij synchrone elektriciteitsproductie-eenheden. In dit artikellid, dat betrekking heeft op zowel synchrone elektriciteitsproductie-eenheden als op power park modules, is het daarom te breed geformuleerd. alleen van toepassing bij SPGM's.

[22-12-2018] 503723
[10-07-2019] 509776
[19-06-2021] 547220
[18-05-2022] 570440
[14-09-2024] 628878
[09-12-2024] BR-2024-2109

Artikel 3.24

(.....)

10. De elektriciteitsproductie-eenheid is in staat zich automatisch van het net te ontkoppelen in geval van verlies van rotorhoekstabiliteit [bij een synchrone elektriciteitsproductie-eenheid](#) of verlies van besturing, als bedoeld in artikel 15, zesde lid, onderdeel a, van de Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG). De criteria hiervoor worden opgenomen in de aansluit- en transportovereenkomst.
- (.....)

Netcode 3.33 - stabiele levering van snelle foutstroom door OPPM's

Het net op zee is wat betreft z'n elektrische eigenschappen minder sterk dan het landelijk hoogspanningsnet. Dat betekent dat de spanning in het net op zee gevoeliger is voor veranderingen in blindvermogen dan de spanning in het landelijk hoogspanningsnet. In verband hiermee is in de praktijk tijdens het conformiteitsverificatieproces waargenomen dat het voor offshore-power park modules (OPPM's) moeilijk is om aan te tonen dat ze voldoen aan de eis van artikel 3.19, twaalfde lid, onderdeel a, subonderdeel 2°. Dit artikel vereist dat de OPPM in staat is snelle foutstroom te leveren in de snelle foutstroomregelmodus met voorgeschreven foutstroom onder de voorwaarde dat een sprongsgewijze verandering van de momentane sinusvormige spanning vóór het optreden van de fout ter grootte van tenminste 5% van de piekwaarde van de nominale spanning plaatsvindt. In de praktijk is gebleken dat de waarde van 5% niet realistisch is voor OPPM's. Zou bijvoorbeeld de transmissiesysteembeheerder (TSB) een signaal naar de OPPM sturen om het blindvermogen te absorberen om de spanning te verlagen, dan zal de spanning door de zwakke netomstandigheden in het net op zee gemakkelijk dalen, wat een spanningsdaling van 5% veroorzaakt die fault-ride-through (FRT) en snelle foutstroominjectie zou activeren en als gevolg daarvan de spanning zou verhogen, wat opnieuw zou betekenen dat de TSB een signaal zou sturen om de spanning te verlagen enzovoort. OPPM's zouden hierdoor continu in en uit de FRT-modus gaan wat een mogelijke afschakeling van de OPPM zou kunnen veroorzaken. Dit is noch voor de TSB, noch voor de OPPM's wenselijk gedrag. Daarom wordt voorgesteld dat de waarde moet worden gespecificeerd door de netbeheerder in overleg met de eigenaar van een elektriciteitsproductie-eenheid.

[14-12-2016] 206881
[16-05-2019] 510948
[18-05-2019] 510948
[13-02-2021] 543830
[19-06-2021] 547220
[05-07-2024] 616198
[09-12-2024] BR-2024-2109

Artikel 3.33

(.....)

5. Ten aanzien van het leveren van snelle foutstroom op het overdrachtpunt van de aansluiting, is artikel 3.19, achtste en tiende tot en met zestiende lid, [behalve het twaalfde lid, onderdeel a, subonderdeel 2°](#), van overeenkomstige toepassing op offshore-power park modules. [In het geval dat de vereiste waarde van sprongsgewijze verandering van de momentane sinusvormige spanning, als bedoeld in artikel 3.19, twaalfde lid, onderdeel a, subonderdeel 2°, leidt tot ongewenste activering van extra blindstroominjectie, kan de netbeheerder een andere waarde overeenkomen met de aangeslotene die beschikt over een offshore-power park module en deze vastleggen in de aansluit- en transportovereenkomst.](#)

Netcode 4.4 - blindvermogensuitwisseling bij verbruiksinstallaties in de nullasttoestand

De Netcode bevat voor de verschillende soorten installaties regels voor het blindvermogensbereik. Voor aansluitingen van elektriciteitsproductie-eenheden en (gesloten) distributiesystemen houden deze voorschriften rekening met de situatie van zeer lage belasting. Daarmee wordt bedoeld op de situatie dat er nauwelijks werkzaam vermogen via de aansluiting met het net wordt uitgewisseld, waardoor bij enige blindvermogensuitwisseling al snel een lage waarde van de arbeidsfactor optreedt. Voor verbruiksinstallaties is in artikel 4.4 van de Netcode geen rekening gehouden met deze zogeheten nullast-situatie. Daar wordt een minimale waarde voor de arbeidsfactor voorgeschreven, zonder dat sprake is van een nuancering voor de nullast-situatie. In het overeenkomstige default-artikel 2.27, dat wordt toegepast bij aansluitingen van installaties van voor inwerkingtreding van de NC RfG en de NC DCC, is voor deze situatie een nuancering opgenomen in de vorm van "tenzij sprake is van kortstondige afwijkingen en van perioden met zeer lage belasting". Wij stellen voor om deze zelfde nuancering toe te voegen aan artikel 4.4.

[18-07-2020] 036598
[13-02-2021] 543830
[09-12-2024] BR-2024-2109

Artikel 4.4

1. Indien de aangeslotene geen nadere contractuele afspraken heeft gemaakt over het uitwisselen van blindvermogen met de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, varieert de arbeidsfactor, als bedoeld in artikel 15, eerste lid, onderdeel a, van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC), in afwijking van artikel 2.27, [tenzij sprake is van kortstondige afwijkingen en van perioden met zeer lage belasting](#), in het overdrachtpunt van de aansluiting van een verbruiksinstallatie:
 - a. zonder lokale elektriciteitsproductie tussen 0,9 (inductief) en 1,0;
 - b. met lokale elektriciteitsproductie tussen 0,9 (capacitief) en 0,9 (inductief).

2. Een overeengekomen afwijking van dit blindvermogensbereik wordt vastgelegd in de aansluit- en transportovereenkomst.

Netcode 6.28 De modulering van het werkzame vermogen als gevolg van de frequentierespons

Artikel 6.28, zesde lid, en artikel 6.28, zevende lid, zijn tegenstrijdig. Artikel 6.28, zesde lid, staat PPM's toe om hun uitgangsvermogen te veranderen als gevolg van een verandering in frequentie, alleen in geval van overfrequentie (LFSM-O), terwijl artikel 6.28, zevende lid, ook LFSM-U en FSM-capaciteit vereist van PPM's. Om die reden dient LFSM-U en FSM toegevoegd te worden, naast LFSM-O, in artikel 6.28, zesde lid.

[08-10-2019] 514389
[13-02-2021] 543830
[05-07-2024] 616198
[09-12-2024] BR-2024-2109

Artikel 6.28

(.....)

6. Het uitgangsvermogen van een DC-aangesloten power park module wijzigt, als bedoeld in artikel 39, vijfde lid, van de Verordening (EU) 2016/1447 (NC HVDC), niet als gevolg van een wijziging van de frequentie, behalve wanneer het werkzame vermogen wordt gemoduleerd als gevolg van de frequentierespons van de LFSM-O, [LFSM-U en FSM](#).

(.....)

Netcode 6.33 en 6.36 - spanningsasymmetrie bij HVDC

In de artikelen 6.33 en 6.36, beide het tweede lid, van de Netcode worden eisen benoemd voor de spanningsasymmetrie. In de beide artikelen wordt benoemd dat deze eisen aanvullend zijn op de eisen uit artikel 7.3, derde lid, onderdeel c. Deze verwijzing is niet correct. In artikel 7.3 staan de spanningskwaliteitseisen waaraan de netbeheerder jegens de aangeslotenen is gehouden. In de artikelen 6.33 en 6.36 gaat het echter om eisen waaraan de aangeslotene jegens de netbeheerder is gehouden. De omgekeerde richting dus. Deze omgekeerde eisen voor spanningskwaliteit staan in de artikelen 2.28 en 2.40 van de Netcode. Daarom zou dus niet verwezen moeten worden naar een aanvulling op artikel 7.3, maar naar een aanvulling op artikel 2.28.

[08-10-2019] 514389
[09-12-2024] BR-2024-2109

Artikel 6.33

1. De netbeheerder van het net op zee specificeert in aanvulling op de artikelen 2.28, 2.40 en 3.34 de eisen voor de elektromagnetische comptabiliteit, waar een DC-aangesloten power park module aan moet voldoen, als bedoeld in artikel 44 van de Verordening (EU)2016/1447 (NC HVDC) en legt die vast in de aansluit- en transportovereenkomst.
2. De netbeheerder van het net op zee specificeert, als bedoeld in artikel 44 van de Verordening (EU) 2016/1447 (NC HVDC), in aanvulling op artikel [7.3, derde lid, onderdeel c, 2.28, eerste lid](#), de eisen voor de spanningsasymmetrie, waar een DC-aangesloten power park module aan moet voldoen, en legt die vast in de aansluit- en transportovereenkomst.

(.....)

[08-10-2019] 514389
[09-12-2024] BR-2024-2109

Artikel 6.38

1. De netbeheerder van het net op zee specificeert in aanvulling op de artikelen 2.28, 2.40 en 3.34 de eisen voor de elektromagnetische comptabiliteit, waar een remote-end HVDC-converterstation aan moet voldoen, als bedoeld in artikel 50 van de Verordening (EU) 2016/1447 (NC HVDC), en legt die vast in de aansluit- en transportovereenkomst.
2. De netbeheerder van het net op zee specificeert in aanvulling op artikel [7.3, derde lid, onderdeel c, 2.28, eerste lid](#), de eisen voor de spanningsasymmetrie, waar een remote-end HVDC-converterstation aan moet voldoen, en legt die vast in de aansluit- en transportovereenkomst.

Netcode 8.1 – rapportageperiode van trends in spanningskwaliteit

In artikel 8.1, derde lid is sprake van het rapporteren van trends in de ontwikkeling van de spanningskwaliteit “over de periode vanaf 2005”. Dat jaartal is verklaarbaar omdat er met ingang van dat jaar wijzigingen optraden in de meetsystematiek van spanningskwaliteit op hoogspanningsnetten. En dat er op dat moment niet gerefereerd werd aan een vast aantal jaren waarover de trend gerapporteerd zou moeten worden, is ook begrijpelijk omdat er aanvankelijk nog geen meetgegevens beschikbaar waren over de afgelopen twee, vijf of tien jaar. Inmiddels is het al een groot aantal jaren gebruikelijk

dat in de jaarlijkse rapportage over spanningskwaliteit grafieken worden gepresenteerd met voor de diverse spanningskwaliteitsverschijnselen de trend over de afgelopen tien jaar. In de halfjaarlijkse overleggen met toezichthouder en stakeholders over spanningskwaliteit zijn geen signalen ontvangen dat deze rapportagepraktijk van 'tien jaar terugkijken' verandering behoeft. Wij stellen daarom voor om de desbetreffende codetekst in overeenstemming te brengen met de rapportagepraktijk.

[16-03-2001] 100389/1
[01-04-2007] 102344/11
[08-03-2008] 102376/22
lid 1 was Nce 6.1.2 + 6.1.3
lid 2 was Nce 6.1.4
lid 3 was Nce 6.1.4a
lid 4 was Nce 6.1.5
lid 5 was Nce 6.1.6
[22-12-2018] 503723
[20-10-2020] 534617
[21-03-2024] 605277
[09-12-2024] BR-2024-2109

Artikel 8.1

1. (.....)
3. In aanvulling op het tweede lid worden de resultaten van de kwaliteitsbewaking zoals bedoeld in artikel 7.4, derde lid van de gezamenlijke netbeheerders in enig jaar jaarlijks voor 1 mei van het daaropvolgende jaar op geschikte wijze openbaar gemaakt in een rapportage. Deze rapportage bevat voor de kwaliteitsbewaking zoals bedoeld in artikel 7.4, derde lid, voor zover van toepassing, per criterium de gemiddelde waarde, de standaarddeviatie, de uiterste waarde en de trend over de [periode vanaf 2005 afgelopen tien jaar](#).

(.....)

Netcode 8.6 – GCvO-installatie aangesloten op een directe lijn

In artikel 5.9 van de Netcode is voorgeschreven hoe te handelen met GCvO-installaties die niet rechtstreeks op het openbare net zijn aangesloten, maar op een GDS. Uit oogpunt van het feit dat de GDS-beheerder een commerciële partij is, ligt de verantwoordelijkheid voor de uitvoering van de artikelen 16, eerste lid, onderdelen h en i van de Elektriciteitswet 1998 bij de publieke netbeheerder in plaats van bij de GDS-beheerder. Voor GCvO-installaties, aangesloten op een directe lijn – en dus net als bij een GDS niet rechtstreeks aangesloten op het net van een publieke netbeheerder – is een vergelijkbare bepaling nodig. Toevoeging van deze nieuwe bepaling aan hoofdstuk 5 in de buurt van het genoemde artikel 5.9 is niet zuiver, want hoofdstuk 5 betreft voorwaarden voor (gesloten) distributiesystemen en een directe lijn is juist geen (gesloten) distributiesysteem. Met enige fantasie zou je de uitvoering van de artikelen 16, eerste lid, onderdelen h en i van de Elektriciteitswet 1998 ten aanzien van op een directe lijn aangesloten GCvO-installaties kunnen zien als een dienstverlening van de netbeheerder aan de aangeslotene die de directe lijn exploiteert. In dat geval is een toevoeging aan artikel 8.6, waarin ook verwezen wordt naar artikel 5.9, een logische plek.

[01-07-2007] 102381/9
8.6 was Nce 6.2.6
[22-12-2018] 503723
[18-07-2020] 036598
[05-04-2022] 053471
[09-12-2024] BR-2024-2109

Artikel 8.6

1. De netbeheerder handelt een verzoek van een aangeslotene tot verstrekking van EAN-codes, als bedoeld in artikel 2.4, negende en twaalfde lid, en artikel 5.9, binnen tien werkdagen af. Indien afhandeling binnen deze periode niet mogelijk is, ontvangt de aangeslotene binnen vijf werkdagen bericht binnen welke termijn een reactie kan worden verwacht.
2. [Het eerste lid en artikel 5.9 zijn van overeenkomstige toepassing in geval van een GCvO-installatie, aangesloten op een directe lijn.](#)

Netcode 8.10 – Vergoeding bij een uitvalsituatie o.b.v. de AMvB N-1

In artikel 8.10 is geregeld bij welke gevallen van een uitvalsituatie de producent een vergoeding krijgt. In de aanhef van het eerste lid zijn alle toepasselijke gevallen opgesomd door middel van een verwijzing naar de relevante onderdelen van het Besluit uitvalsituaties hoogspanningsnet. Deze gevallen betreffen zowel de situatie van normaal bedrijf als bedrijf tijdens onderhoud. In het eerste lid wordt het recht op vergoeding evenwel beperkt tot uitvalsituaties gedurende normaal bedrijf. Daarmee is het eerste lid strijdig met de aanhef. De woorden "gedurende normaal bedrijf" dienen in het eerste lid geschrapt te worden. In de aanhef is al limitatief opgesomd bij welke uitvalsituaties de vergoeding van toepassing is.

[10-05-2023] 591251
[17-04-2024] 614377
[09-12-2024] BR-2024-

Artikel 8.10

2109	1. De netbeheerder dient een vergoeding te betalen aan de aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid die met gebruikmaking van de vrijstellingen voor productie als bedoeld in artikel 4a.1, onderdeel a, subonderdeel 2°, artikel 4a.2, onderdeel a, subonderdeel 2°, artikel 4a.3, onderdeel a, subonderdeel 2°, artikel 4a.3, onderdeel b, subonderdeel 2°, artikel 4a.4, eerste lid, onderdeel a, subonderdeel 2° en artikel 4a.4 eerste lid, onderdeel b, subonderdeel 2°, van het Besluit investeringsplan en kwaliteit elektriciteit en gas is aangesloten op een hoogspanningsnet of op het onderliggende middenspanningsnet bij het afschakelen van een elektriciteitsproductie-eenheid die is aangesloten op een hoogspanningsnet zonder enkelvoudige storingsreserve, dan wel op het onderliggende net, indien: - er sprake is van een uitvalsituatie gedurende normaal-bedrijf als bedoeld in de hiervoor genoemde onderdelen van het Besluit investeringsplan en kwaliteit elektriciteit en gas; en - de elektriciteitsproductie-eenheid ten gevolge van deze uitvalsituatie wordt afgeschakeld of afgeregeld; en - de uitvalsituatie langer duurt dan de compensatievrije hersteltijden genoemd in de compensatieregeling in artikel 8.8, eerste lid. (.....)
------	--

Netcode artikel 9.19 – de volgende dag

Door middel van besluit ACM/UIT/626951 m.b.t. congestiebedverplichting is artikel 9.19 aangepast en wordt er strakker dan in de oude tekst onderscheid gemaakt tussen de biedverplichting voor redispatch, die nu uitsluitend in artikel 9.1 is opgenomen en de biedverplichting voor balanceringsdiensten die in artikel 9.19 is achtergebleven. In de oude situatie had artikel 9.19 betrekking op biedingen voor zowel redispatch als balanceringsdiensten. Daarom was de frase “de volgende dag” in artikel 9.19 verklaarbaar. Bij redispatch wordt immers geboden voor inzet op de volgende dag. Nu artikel 9.19 uitsluitend betrekking heeft op het aanbieden van balanceringsdiensten, is de referentie aan “de volgende dag” niet correct meer. De balanceringsbiedingen vinden immers plaats op dezelfde dag als de afroep en inzet van deze biedingen. Daarom stellen we voor om de frase ‘de volgende dag’ in artikel 9.19 te schrappen.

[01-01-2001] 00-124 [06-03-2001] 100340 besluit 100950/23, /47, /65 [28-07-2010] 103388/12 [22-12-2018] 503723 [01-02-2019] 502876 [25-11-2022] 577139 [27-08-2024] 626951 [01-12-2025] 628878 [22-08-2024] concept 2010 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 9.19 Onverminderd het bepaalde in artikel 9.1, derde lid, stellen aangeslotenen, niet zijnde netbeheerders, met een <u>individueel</u> gecontracteerd transportvermogen, <u>of indien de aangeslotene deel uitmaakt van een groepstransportovereenkomst met een door middel van de groepstransportovereenkomst gecontracteerd transportvermogen</u>, voor afname of voor invoeding van meer dan 60 MW dagelijks het vermogen dat <u>de volgende dag</u> minder kan worden afgenomen, respectievelijk meer of minder kan worden ingevoed, ter beschikking van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet door middel van het aanwijzen van een BSP om biedingen voor balanceringsenergie <u>uit aFRR of noodvermogen</u> in te dienen.
---	--

Netcode artikel 9.24, eerste lid, onderdeel a - publicatie van deelnemers aan International Grid Control Cooperation (IGCC)

Volgens artikel 9.24, eerste lid, onderdeel a, moet TenneT een lijst op zijn website publiceren met IGCC-deelnemers en per wanneer deze TSO's deelnemen aan IGCC. Omdat alle informatie met betrekking tot IGCC door Entso-E centraal gepubliceerd wordt, zijn wij van oordeel dat het op nationaal niveau publiceren van deze informatie geen toegevoegde waarde heeft. TenneT kan volstaan met het publiceren van een link naar de centrale IGCC- en Picasso-informatie (https://www.entsoe.eu/network_codes/eb/imbalance-netting/ en https://www.entsoe.eu/network_codes/eb/picasso/).

[15-04-2000] 00-011 [01-01-2001] 00-124 [08-10-2014] 205117 [22-12-2018] 503723 [01-10-2024] 628878 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 9.24 1. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert op zijn website <u>een verwijzing naar de</u> informatie die <u>Entso-E op zijn website publiceert</u> aangaande het onbalansnettingsproces en de uitwisseling van balanceringsenergie via het Europese platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit aFRR als bedoeld in artikel 21 van de Verordening (EU) 2017/2195 (GL EB), waaronder: - welke participanten deelnemen in de overeenkomst bedoeld in artikel 9.20, eerste lid, en per wanneer zij participant zijn; - de actuele omvang van de onbalansnettingvermogensuitwisseling; - de actuele omvang van de uitwisseling balanceringsenergie uit aFRR. 2. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet heeft tot taak de energiebalans met het buitenland te bewaken, in voorkomend geval te herstellen en verwerft het daarvoor benodigde vermogen.
--	--

Netcode 9.28 - HP-SNG's aangesloten op regionale netten

De Verordening (EU) 2017/2196 (NC ER) schrijft voor dat nationaal moet worden uitgewerkt en vastgelegd welke aangeslotenen dienen te worden aangemerkt als significante netgebruikers met hoge prioriteit (op basis van de Engelse tekst doorgaans afgekort als HP-SNG). Ten tijde van de implementatie van genoemde verordening is er gemotiveerd voor gekozen om de mogelijkheid van het kenmerken van een aangeslotene als HP-SNG te beperken tot aangeslotenen op het landelijk hoogspanningsnet. Die keuze is vastgelegd in artikel 9.28, vierde lid, van de Netcode. Inmiddels is duidelijk geworden dat deze keuze te beperkt is geweest. Er is een beperkt aantal aansluitingen op regionale distributienetten die eveneens aan de criteria voldoen om aangemerkt te worden als HP-SNG. Daarbij valt te denken aan aansluitingen die cruciaal zijn voor de openbare gasvoorziening, zoals een LNG-terminal.

[15-04-2000] 00-011
[22-12-2018] 503723
[14-12-2021] 549605
[14-09-2024] 628878
[09-12-2024] BR-2024-2109

Artikel 9.28

1. Uitsluitend met toestemming van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet vindt wederinschakeling plaats van:
 - a. door middel van frequentierelais afgeschakelde belasting, of
 - b. handmatig afgeschakelde belasting, voor zover de afschakeling valt onder de coördinatie van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.
2. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verwerft black-startmogelijkheden in een door hem te bepalen omvang. Hij bepaalt waar zij bij voorkeur gelokaliseerd moeten zijn en hanteert de productspecificaties als bedoeld in artikel 4, tweede lid, onderdeel b, van Verordening (EU) 2017/2196 (NC ER) die zijn opgenomen in bijlage 5.
3. De in artikel 4, tweede lid, onderdeel c, van Verordening (EU) 2017/2196 (NC ER) bedoelde lijst met soorten significante netgebruikers en de door hen toe te passen maatregelen is opgenomen in bijlage 6.
4. Significante netgebruikers met hoge prioriteit, als bedoeld in artikel 4, tweede lid, onderdeel d, van Verordening (EU) 2017/2196 (NC ER), zijn aangeslotenen waarvan de installatie is aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet en:
 - a. waarvan de installatie onderdeel is van het landelijk gastransportnet, een gasproductienet, een gasopslagstelsel of een gasproductie-installatie en naar het gezamenlijke oordeel van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de netbeheerder van het landelijk gastransportnet cruciaal is voor het in stand houden van de openbare gasvoorziening of de gasvoorziening van gasgestookte elektriciteitsproductie-eenheden, aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet; of
 - b. waarvan de installatie een elektriciteitsproductie-installatie is die nucleaire energie als primaire energiebron heeft.
5. Regionale netbeheerders en aangeslotenen, die beschikken over een verbruiksinstallatie als bedoeld in artikel 19 van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) jo. artikel 4.7, vierde lid, dragen er zorg voor dat hun distributienet of verbruiksinstallatie na een spanningsloze toestand van (een deel van) het landelijk hoogspanningsnet weer onder spanning gebracht wordt zodra de spanning in het landelijk hoogspanningsnet is hersteld.
6. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet kan, indien de hersteltoestand van kracht is, aangeslotenen die beschikken over een synchrone elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D, opdragen de dode band van de frequentiegevoelige modus, zoals als bedoeld in artikel 3.24, derde lid, uit te schakelen, in welk geval de aangeslotenen deze opdracht onverwijld uitvoeren.
7. Indien de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet vermogen vordert van een marktpartij in het bescherm- en hertelproces zonder toepassing van een onbalansaanpassing, als bedoeld in artikel 10.25, zevende lid, biedt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet een vergoeding aan de BRP voor de onbalanskosten als gevolg van de vermogensvordering die de BRP redelijkerwijs niet kan voorkomen.

Netcode 13.11 e.v. – indiening van prognoses door anderen dan de aangeslotene en update van prognoses¹

In artikel 13.11, eerste lid, van de Netcode is voorgeschreven dat de aangeslotene, desgewenst via zijn BRP, plannings- en prognosegegevens aan de netbeheerder ter beschikking stelt. De artikelen 13.12 t/m 13.14 en 13.18 bevatten een vergelijkbare bepaling. Deze bepaling, en met name de frase “desgewenst via zijn BRP”, wordt in de praktijk verschillend geïnterpreteerd. Binnen de partijen die

¹ N.B. Dit onderdeel van het voorstel is inhoudelijk voorbereid door de gezamenlijke netbeheerders in samenwerking met marktpartijen die gebruik maken van het elektronische berichtenverkeer binnen de kaders van het Marktfaciliteringsforum (MFF) binnen het topic ‘congestiemanagement’.

daadwerkelijk gebruik maken van het berichtenverkeer is de uitleg gangbaar dat deze frase betekent dat de aangeslotene deze taak uitsluitend aan zijn BRP mag uitbesteden. Anderzijds is er de uitleg dat iedere partij in principe het recht heeft om elk van zijn taken naar eigen inzicht uit te besteden aan andere partijen, maar dat in geval de aangeslotene besluit om deze taak aan zijn BRP uit te besteden, deze dat niet mag weigeren en dan ook de inhoudelijke verantwoordelijkheid voor tijdige en correcte prognoses van de aangeslotene overneemt. Nu er steeds vaker sprake is van situaties met congestie-management en dus van een in opdracht van de aangeslotene acterende CSP, is geconstateerd dat de CSP in veel gevallen een veel voordehandliger partij is om het indienen van prognoses aan uit te besteden dan de BRP. De combinatie van de wens om enerzijds de bestaande codetekst eenduidig te maken en om het anderzijds eenduidig te maken dat ook anderen dan de BRP prognoses namens de aangeslotene mogen indienen, zorgt er voor dat we geen aandacht hoeven te besteden aan wat nu precies de juiste uitleg van de bestaande codetekst is. We willen naar de situatie waarin eenduidig is geregeld dat de aangeslotene naar eigen inzicht kan besluiten om zijn prognoses zelf in te dienen of die taak uit te besteden aan een dienstverlener die daarin is gespecialiseerd, ongeacht of die dienstverlener al een bepaalde marktrol vervult voor de desbetreffende aangeslotene. Om dat te bereiken dient de frase “desgewenst via zijn BRP” in elk van de artikelen 13.11 t/m 13.14 en 13.18 te vervallen. Daarmee is het indienen van prognoses duidelijk neergezet als verantwoordelijkheid van de aangeslotene, die de met deze verantwoordelijkheid samenhangende taak desgewenst kan uitbesteden aan een andere partij.

Een ander misverstand over de bestaande codetekst is in dit verband dat een partij uitsluitend berichten zou mogen indienen die horen bij de marktrol die die partij heeft en dat als een partij namens een aangeslotene – of een andere marktrol – berichten wil indienen, hij daarvoor van geval tot geval afzonderlijk gecertificeerd zou moeten worden. Deze opvatting is niet gebaseerd op artikel 13.33 van de Netcode, waarin de verplichte certificering is geregeld. Dat artikel schrijft uitsluitend voor dat partijen voor het indienen van bepaalde berichten gecertificeerd dienen te zijn, maar legt geen relatie tussen berichten en marktrollen. Er is dus geen aanpassing van artikel 13.33 nodig om het mogelijk te maken dat een partij een bericht waarvoor hij is gecertificeerd mag indienen voor een ander, ook al vervult hij niet de daarbij behorende marktrol. Mocht de hiervoor genoemde werkwijze wel volgen uit de op grond van artikel 13.32, eerste lid, vastgestelde procedures en specificaties, kan deze werkwijze desgewenst aangepast worden binnen de in artikel 13.32 omschreven kaders, maar is daarvoor geen codewijziging nodig. Om elk misverstand hierover weg te nemen, is het wel gewenst om in artikel 13.32 zowel in de aanhef van het eerste lid als in het derde lid aan de opsomming ‘netbeheerder, BRP, BSP en aangeslotene’ toe te voegen “en partijen die namens andere partijen deelnemen aan het in het eerste lid bedoelde berichtenverkeer en die op grond van artikel 13.33 zijn gecertificeerd voor het gebruik van de desbetreffende berichten”.

Een verbeterwens met betrekking tot prognoses van heel andere aard betreft het indienen van tussentijdse wijzigingen op eerder ingediende prognoses. In artikel 13.11 betreft dat het negende lid en de artikelen 13.12 t/m 13.18 bevatten elk een vergelijkbare bepaling. Op basis van deze bepalingen hoeven uitsluitend tussentijdse wijzigingen van prognoses te worden ingediend in geval van een maximumcapaciteit van 60 MW of groter. Alleen in geval van een congestiegebied, moeten op grond van artikel 9.35 van de Netcode ook tussentijdse updates van prognoses worden ingediend bij een maximumcapaciteit vanaf 1 MW. Omdat de algemene plicht tot het indienen van prognoses geldt vanaf 1 MW – behoudens de uitzondering als bedoeld in artikel 13.10 – stellen wij voor om de verplichting tot het indienen van tussentijdse prognosewijzigingen ook in te laten gaan vanaf een maximumcapaciteit van 1 MW – uiteraard ook hierbij behoudens de uitzondering als bedoeld in artikel 13.10. Vanwege deze uitzondering moet de overeenkomstige verplichting in artikel 9.35 gehandhaafd blijven, omdat in

congestiegebieden de uitzondering uit artikel 13.10 niet mag worden toegepast. Omdat de ondergrens van het doorgeven van wijzigingen voortaan samenvalt met de ondergrens voor de verplichting om prognoses in te dienen, hoeft in artikel 13.11, negende lid, (en de overeenkomstige bepalingen in de andere artikelen) geen ondergrens te worden benoemd en kan worden volstaan met het schrappen van de frase “groter dan 60 MW en”. Bij deze wijziging is bovendien van de gelegenheid gebruik gemaakt om de redactie van artikel 13.18, negende lid in overeenstemming te brengen met de redactie van de overeenkomstige bepalingen in de artikelen 13.11 tot en met 13.17.

Tenslotte wordt van de gelegenheid gebruik gemaakt om in het eerste en derde lid van artikel 13.32 de CSP toe te voegen. Sinds het congestiemanagementbesluit van mei 2022 is de CSP immers ook een zelfstandige marktrol die gebruik maakt van het berichtenverkeer.

[15-04-2000] 00-011 [28-07-2010] 103388/12 [22-12-2018] 503723 [16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [19-06-2021] 547220 [05-04-2022] 053471 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.11 1. Een aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, desgewenst via zijn BRP, de plannings- en prognosegegevens van die elektriciteitsproductie-eenheid, te weten: (.....) 9. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het achtste lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid op het net in te voeden werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld, in geval van een elektriciteitsproductie-eenheid met een maximumcapaciteit: a. groter dan 60 MW en kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van de maximumcapaciteit; b. groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW.
[15-04-2000] 00-011 [28-07-2010] 103388/12 [22-12-2018] 503723 [16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [19-06-2021] 547220 [05-04-2022] 053471 [18-05-2022] 570440 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.12 (.....) 3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a, b, d, e en f, over elektriciteitsproductie-eenheden groter dan of gelijk aan 1 MW wordt jaarlijks, desgewenst door zijn BRP, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende tien jaar ter beschikking gesteld, met inachtneming van het volgende: (.....) 4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met e, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april: a. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld; b. voor elektriciteitsproductie-eenheden groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld. (.....) 6. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met e, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, ter beschikking gesteld overeenkomstig het vierde lid, a. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit kleiner dan 1 MW door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld; b. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit groter dan of gelijk aan 1 MW, desge- wenst door zijn BRP, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld. 7. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met e, worden dagelijks, uiterlijk om 14:30 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een prognose van de gemiddelde MW-waarde per kwartier, te weten; a. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd; b. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit groter dan of gelijk aan 1 MW, desge- wenst door zijn BRP. 8. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het zevende lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid op het net in te voeden werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder ter beschikking gesteld, in geval van een elektriciteitsproductie-eenheid met een maximumcapaciteit: a. groter dan 60 MW en kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van de maximumcapaciteit; b. groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW. (.....)
[15-04-2000] 00-011 [22-12-2018] 503723 [16-03-2019] 033360	Artikel 13.13

[10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [19-06-2021] 547220 [21-03-2024] 605277 [09-12-2024] BR-2024-2109	1. Een aangeslotene die beschikt over een verbruiksinstallatie aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, desgewenst via zijn BRP, de plannings- en prognosegegevens, te weten: (.....) 7. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het zesde lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid van het net af te nemen werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld, in geval van een verbruiksinstallatie met een maximaal af te nemen werkzaam vermogen: a. groter dan 60 MW en kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van het maximaal van het net af te nemen werkzaam vermogen; b. groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW.
[16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [19-06-2021] 547220 [21-03-2024] 605277 [27-12-2023] ob 591965 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.14 1. Een aangeslotene die beschikt over een verbruiksinstallatie aangesloten op een distributienet verstrekt de netbeheerder, desgewenst via zijn BRP, de plannings- en prognosegegevens, te weten: (.....) 4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a en b, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens onderdeel c, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april: a. voor verbruiksinstallaties kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld. b. voor verbruiksinstallaties groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld. 5. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a en b, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens onderdeel c, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, overeenkomstig het vierde lid; a. voor verbruiksinstallaties kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld; b. voor verbruiksinstallaties groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld. 6. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a en b, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens onderdeel c, worden dagelijks, uiterlijk om 14:30 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een prognose van de gemiddelde MW-waarde per kwartier, te weten: a. voor verbruiksinstallaties kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd; b. voor verbruiksinstallaties groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP. 7. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het zesde lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid van het net af te nemen werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder ter beschikking gesteld, in geval van een verbruiksinstallatie met een maximaal af te nemen werkzaam vermogen: a. groter dan 60 MW en kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van het maximaal van het net af te nemen werkzaam vermogen; b. groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW.
[15-04-2000] 00-011 [11-04-2001] 100078/20 [22-12-2018] 503723 [16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [19-06-2021] 547220 [21-03-2024] 605277 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.15 (.....) 7. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het zesde lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid met het net uit te wisselen werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld, in geval van een maximaal met het net uit te wisselen werkzaam vermogen: a. groter dan 60 MW en kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van de maximaal met het net uit te wisselen werkzaam vermogen; b. groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW. (.....) 9. Het eerste tot en met achtste lid zijn van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, waarbij: a. tussen de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de desbetreffende beheerder van een gesloten distributiesysteem kan worden overeengekomen om op onderdelen af te wijken van het eerste tot en met het achtste lid; b. de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet een verzoek van een beheerder van een gesloten distributiesysteem tot een andere overeenkomst niet op onredelijke gronden zal weigeren; c. de overeenkomst als bedoeld in onderdeel b wordt vastgelegd in de aansluit- en transportovereenkomst; d. de gegevens, bedoeld in het eerste tot en met het achtste lid, op verzoek van de beheerder van het gesloten distributiesysteem worden aangeleverd door zijn BRP of indien het een beheerder van een gesloten distributiesysteem betreft als bedoeld in artikel 5.8 door de partij die in opdracht van de beheerder van het gesloten distributiesysteem namens hem deelneemt aan het elektronisch berichtenverkeer als bedoeld in

	paragraaf 13.5.
	(.....)
[16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [19-06-2021] 547220 [18-05-2022] 570440 [21-03-2024] 605277 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.17 (.....) 8. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het zevende lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid met het net uit te wisselen werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder ter beschikking gesteld, in geval van een maximaal met het net uit te wisselen werkzaam vermogen: groter dan 60 MW en kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van het maximaal met het net uit te wisselen werkzaam vermogen; - groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW. 9. Het eerste tot en met achtste lid zijn van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op een distributienet, waarbij: - tussen de netbeheerder van dat distributienet en de desbetreffende beheerder van een gesloten distributiesysteem kan worden overeengekomen om op onderdelen af te wijken van het eerste tot en met het achtste lid; - de netbeheerder van het desbetreffende distributienet een verzoek van een beheerder van een gesloten distributiesysteem tot een andere overeenkomst niet op onredelijke gronden zal weigeren; - de overeenkomst als bedoeld in onderdeel b wordt vastgelegd in de aansluit- en transportovereenkomst; de gegevens als bedoeld in het eerste tot en met het achtste lid op verzoek van de beheerder van het gesloten distributiesysteem worden aangeleverd door zijn BRP of, indien het een beheerder van een gesloten distributiesysteem betreft als bedoeld in artikel 5.8 door de partij die in opdracht van de beheerder van het gesloten distributiesysteem namens hem deelneemt aan het elektronisch berichtenverkeer als bedoeld in paragraaf 13.5.
[16-03-2019] 033360 [08-10-2019] 514389 [14-11-2020] 541184 [13-02-2021] 543830 [21-03-2024] 605277 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.18 1. Een aangeslotene die beschikt over een HVDC-systeem of een DC-aangesloten power park module, aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, desgewenst via zijn BRP, de plannings- en prognosegegevens van dat HVDC-systeem of die DC-aangesloten power park module, te weten: (.....) 9. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het achtste lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid op het net in te voeden of van het net af te nemen werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld in geval van een HVDC-systeem of een DC-aangesloten power park module met een maximumcapaciteit: kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van de maximumcapaciteit; groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW.
	(.....)
[15-11-1999] 99-005 [04-12-2004] 101805/5 [01-08-2013] 103834/122 [22-12-2018] 503723 [01-02-2019] 502876 [16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [18-05-2022] 570440 [01-05-2024] 611712 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.32 1. Ten behoeve van de gegevensuitwisseling, als bedoeld in de artikelen 10.11 tot en met 10.28, artikel 10.36, en de artikelen 13.1 tot en met 13.8, artikelen 13.11 tot en met 13.18, stellen de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de overige netbeheerders in onderling overleg regels vast ten aanzien van hetgeen tussen de netbeheerders onderling alsmede tussen hen en BRP's, BSP's, CSP's en voor zover van toepassing aangesloten en partijen die namens andere partijen deelnemen aan het in het eerste lid bedoelde berichtenverkeer en die op grond van artikel 13.33 zijn gecertificeerd voor het gebruik van de desbetreffende berichten geldt omtrent: - berichtspecificaties voor de (elektronische) berichtenuitwisseling waaronder mede begrepen gegevensuitwisseling via een webportal; - procedures en specificaties van het te gebruiken centrale communicatiesysteem voor de geautomatiseerde berichtenuitwisseling waaronder mede begrepen gegevensuitwisseling via een webportal; - communicatieprotocollen voor de dagelijkse gegevensuitwisseling; - specificaties waaraan de energieprogramma's en daarmee verband houdende berichten voldoen; - specificaties waaraan de prognoses voldoen; - het tijdschema waarbinnen het aanleveren en wijzigen van prognoses geschiedt - specificaties waaraan de kwaliteitscontrole van de gegevensuitwisseling voldoet; - de bewaartermijn voor de verschillende soorten berichten, waarbij rekening wordt gehouden met wettelijke bewaartermijnen en met het doel van het desbetreffende bericht; - specificaties waaraan de balanceringsinformatie en daarmee verband houdende berichten voldoen. 2. Het in het eerste lid bedoelde centrale communicatiesysteem wordt beheerd door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet. 3. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt iedere BRP, BSP, CSP en voor zover van toepassing de relevante aangesloten en partijen die namens andere partijen deelnemen of willen deelnemen aan het in het eerste lid bedoelde berichtenverkeer op de hoogte van de in het eerste lid bedoelde regels door toezending daarvan.

Netcode bijlage 13 – invoering van vier-uurscontracten voor veiling balanceringscapaciteit

De voorgestelde wijzigingen in Bijlage 13 van de Netcode worden twee zaken beoogd, namelijk de introductie van vier-uurscontracten en de afschaffing van de voorlopige gunningsresultaten. Beide onderdelen worden hierna toegelicht.

Introductie 4 uurs contracten

Buurlanden maken al geruime tijd gebruik van vier-uurscontracten voor FRR. In Nederland vraagt de industrie er ook al een tijdje om. Vier-uurscontracten maken het mogelijk om te participeren in de internationale samenwerking op het gebied van cross-border balanceringscapaciteit (zie voor meer informatie: [ALPACA \(entsoe.eu\)](https://alpacarentsoe.eu)). Daarnaast zullen vier-uurscontracten de deelnamedrempel voor hernieuwbare elektriciteitsproductie (vooral zon) en vraagsturing leverend verbruik (waaronder e-boilers) flink verlagen, waardoor de bestaande afhankelijkheid van fossiel gestookte elektriciteitsproductie-eenheden verder wordt teruggebracht. In eerste instantie zullen vier-uurscontracten worden geïntroduceerd voor aFRR. Voor mFRRda (noodvermogen) zal dat in een later stadium moeten wegens een interne afhankelijkheid van een backend systeem dat niet kan omgaan met meerdere contracten per dag. Na de introductie van vier-uurscontracten voor aFRR, zal de inkoop van balanceringscapaciteit voor een kalenderdag worden gedaan door middel van zeven afzonderlijke veilingen. Zes veilingen voor vier-uurscontracten voor aFRR en één veiling voor een 24-uurscontract waarin zowel mFRRda als aFRR aangeboden kan worden. De bestaande beschrijving van het inkoopproces in bijlage 13 van de Netcode gaat uit van één veiling per leveringsdag, met gate closure om 09:00 uur, voorlopige gunning om 9:10 uur en definitieve gunning om 9:30 uur. Bij de verdeling van de het inkoopproces in zes blokken van vier uur en één blok van 24 uur, zullen de veilingen niet allemaal op hetzelfde moment worden afgerond. Om die reden wordt voorgesteld om de gate-tijden zoals benoemd in het zevende lid, onderdeel lid d, te verwijderen. De wijzigingen in het tiende lid zijn om duidelijk te maken dat een dag meerdere veilingen kan hebben.

Afschaffing van de voorlopige gunningsresultaten

Sinds de introductie van het geautomatiseerd inkoopproces is de gunning opgedeeld in een voorlopige en definitieve gunning. BSP's kunnen na de voorlopige gunning hun twijfel uitspreken over het gunningsresultaat, waarna TenneT kan besluiten de resultaten te reviewen en eventueel nieuwe resultaten te delen. De praktijk is dat het vrijwel niet voorkomt dat een BSP gebruik maakt van deze mogelijkheid. Daarnaast is het bij de inkoop van FCR en ook bij de inkoop van FRR door onze buurlanden, geen onderdeel van het proces. Het verwijderen van het voorlopige gunningsresultaat maakt het mogelijk de definitieve resultaten eerder mee te delen, wat dan weer ten goede komt aan de planningsmogelijkheden voor twee opeenvolgende veilingen. De vraag of afschaffing van deze fase ook voor BSP's wenselijk is, alsmede de eventueel benodigde minimale implementatieperiode, komt in de openbare marktconsultatie aan bod. De vroegst mogelijke datum van invoering is afhankelijk van de technische implementatie door TenneT in het online platform zoals bedoeld in NC Bijlage 13, lid 1..

[06-10-2020] 540989
[09-02-2022] 563880
[14-09-2024] 628878
[09-12-2024] BR-2024-2109

Bijlage 13 bij artikel 10.36, vierde lid: inkoopprocedure balanceringscapaciteit

(.....)

2. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet gebruikt het in het eerste lid bedoelde platform voor het informeren van BSP's over tenders [die op hen op basis van prekwalificatiestatus per product die, gelet op het product of de producten waarvoor de BSP's geprekwalificeerd zijn om te leveren,](#) van toepassing zijn.

(.....)

6. Indien gewenst kan de BSP een implementatie doen om te kunnen communiceren met het in het eerste lid bedoelde platform zonder de in het derde lid bedoelde webportal te gebruiken. Indien noch de in dit lid bedoelde implementatie noch de in het derde lid bedoelde webportal beschikbaar is, kan de BSP zijn bieding door middel van een door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstrekt biedformulier in

- Excel-format bij de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet indienen tot uiterlijk het tijdstip ~~ge-~~
~~noemd zoals bedoeld~~ in het zevende lid, onderdeel d, subonderdeel 2°. Het biedformulier wordt op aanvraag
van de BSP, specifiek voor de betreffende FRR-veiling, verstrekt door de netbeheerder van het landelijk hoog-
spanningsnet. ~~Aanvraag-De aanvraag~~ kan geschieden per e-mail of telefoon.
7. Per FRR-veiling worden bij publicatie en, in geval van mutatie van de status onverwijd, minimaal de volgende
gegevens beschikbaar gesteld:
- de veilingdatum;
 - de veiling ID, zijnde een uniek identificatienummer voor de veiling;
 - het contracttype, zijnde dag of anders;
 - de gate-tijden:
 - open: vanaf dit moment kunnen BSP's biedingen indienen;
 - sluiten, ~~te weten 09:00 uur~~; tot dit moment kunnen BSP's biedingen indienen;
 - kennisgeving, ~~te weten 09:10 uur~~; het voorgenomen moment waarop BSP's geïnformeerd worden over
de voorlopige resultaten;
 - publiceren, ~~te weten 09:30 uur~~; het voorgenomen moment waarop de gunning onherroepelijk wordt;
 - de toe te kennen hoeveelheid FRR opregelen / afregelen, zijnde de totaal te contracteren hoeveelheid FRR
per richting;
 - de status, zijnde de actuele status van de tender:
 - gepland: de veiling is gepland, de volumes zijn onder voorbehoud van wijziging;
 - firm: de volumes zijn vastgesteld;
 - gate open: de tender is open voor ontvangst van biedingen;
 - gate gesloten: de tender is gesloten, de resultaten worden berekend;
 - geannuleerd: de veiling is geannuleerd door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet;
 - ~~voorlopige resultaten: de resultaten zijn berekend en meegedeeld aan de deelnemers, onder voorbe-~~
~~houd van onvolkomenheden;~~
 - ~~definitieve~~ resultaten: de resultaten zijn definitief vastgesteld en meegedeeld aan de deelnemers;
 - ~~onder review~~: er is een mogelijke onvolkomenheid ontdekt die wordt onderzocht; ~~definitieve~~ resul-
taten kunnen nog niet worden meegedeeld;
- (.....)
8. Biedingen voor balanceringscapaciteit zijn geldig tot 1 uur na het tijdstip ~~genoemd zoals bedoeld~~ in het ze-
vende lid, onderdeel d, subonderdeel 4°.
9. Indien BSP's niet uiterlijk op de tijden ~~genoemd zoals bedoeld~~ in het zevende lid, onderdelen
3° en 4° kunnen worden geïnformeerd over respectievelijk de voorlopige en de onherroepelijke resultaten,
geldt de volgende uitzondering:
- indien de vertraging korter is dan 1 uur, worden de tijden ~~genoemd zoals bedoeld~~ in het zevende lid, on-
derdeel d, subonderdelen 3° of 4° met maximaal 1 uur opgeschort;
 - indien de vertraging langer is dan 1 uur, organiseert de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet
later op de dag een nieuwe veiling.
10. Indien ~~de een~~ veiling ~~volgens de tijden, genoemd zoals bedoeld~~ in het zevende lid, ~~onderdeel d, of het ne-~~
~~gende lid~~, onvoldoende resultaat heeft, kan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet later op de
dag een volgende veiling organiseren ~~voor dezelfde contract- en leveringsperiode~~. In dat geval worden de
BSP's daarvan tijdig op de hoogte gesteld.
- (.....)
12. Indien de omstandigheden daar, naar oordeel van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, aanlei-
ding toe geven kan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet besluiten om incidenteel af te wijken
van de inkoopprocedure voor balanceringscapaciteit in ~~de leden 1 tot en met 12 het eerste tot en met elfde lid~~.

Diverse redactionele verbeterpunten

Redactionele wijzigingen in de Netcode elektriciteit:

- In artikel 3.15, zesde lid, dient "Un" vervangen te worden door "U_n" (tweemaal).
- In artikel 6.8, tweede lid, onderdeel b, dient "toepassing" vervangen te worden door "van toepas-
sing".
- In artikel 7.3, eerste en tweede lid, beide onderdeel d, subonderdeel 1°, en in het vierde lid dient
"NEN-EN 50160:2010+A1:2015+A2:2019+A3:2019" vervangen te worden door "NEN-EN
50160:2022".
- In artikel 7.13, tweede lid, onderdeel c, subonderdeel 3°, dient "sub 2" vervangen te worden door
"subonderdeel 2°".
- In artikel 9.11, eerste lid, onderdeel a, dient de frase "die op grond van Verordening (EU) 2016/679
gepubliceerd mogen worden" te vervallen.

- In artikel 9.20, tweede lid, onderdeel b, dient “n-1-reserve” vervangen te worden door “enkelvoudige storingsreserve”.
- In artikel 9.31, tweede lid, dient “elektriciteitsproductie-eenheden” vervangen te worden door “elektriciteitsproductie-eenheden en elektriciteitsopslageenheden”.
- In artikel 9.44, derde lid, dient “beperking plaatsvindt na afloop van het desbetreffende kalenderjaar, en” vervangen te worden door “beperking, plaatsvindt na afloop van het desbetreffende kalenderjaar en”.
- In artikel 10.14, zevende lid, dient “programmaverantwoordelijke” vervangen te worden door “BRP”.
- In artikel 10.28, negende lid, dient “11^e werkdag” vervangen te worden door “elfde werkdag”.
- In artikel 10.31, onderdeel b, dient “BSPs” vervangen te worden door “BSP’s”.
- In artikel 10.40, eerste lid, onderdeel b en e dient “10.39” vervangen te worden door “artikel 10.39”.
- In artikel 14.4, negende lid, en in artikel 14.5, veertiende, vijftiende en zestiende lid, telkens in de aanhef, dient “zoals bedoeld” te worden vervangen door “als bedoeld”;
- In artikel 14.4, negende lid, en in artikel 14.5, veertiende, vijftiende en zestiende lid, telkens onderdeel b, dient “elektriciteitsproductie-installatie” vervangen te worden door “elektriciteitsproductie-eenheid”
- In artikel 14.4, negende lid, en in artikel 14.5, vijftiende lid, telkens onderdeel b, dient “productie-installatie” vervangen te worden door “elektriciteitsproductie-eenheid”.
- In artikel 14.9 dienen de onderdelen a tot en met c met een kleine letter te beginnen in plaats van met een hoofdletter en dienen de onderdeel a, subonderdeel 2° met een puntkomma af te sluiten in plaats van met een punt en dient onderdeel b af te sluiten met een puntkomma, gevolgd door “en”.
- In bijlage 3, zevende lid, dient in de formule na “Reconciliatieprijs_{L, maand1}” de term “ $\ast V_{recon, L, BRP1, maand1}$ ” ingevoegd te worden.
- In bijlage 3, negende lid, dient in de noemer van de formule “ $| geactiveerd opregelvolum_{OVP} + geactiveerd afregelvolum_{OVP} |$ ” vervangen te worden door “ $| geactiveerd opregelvolum_{OVP} | + | geactiveerd afregelvolum_{OVP} |$ ”, oftewel ter weerszijde van het plus-teken dienen absolute-waardestrepjes toegevoegd te worden.
- In bijlage 5, tweede lid dient “vermogen in het eerste lid” vervangen te worden door “vermogen als bedoeld in het eerste lid”.
- In bijlage 13 staat in het twaalfde lid “de inkoopprocedure voor balanceringscapaciteit in de leden 1 tot en met 12”. Dat moet zijn “de inkoopprocedure voor balanceringscapaciteit in de leden 1 tot en met 11”. En in lijn met stijl van verwijzen in de Netcode is het nog netter om er van te maken: “de inkoopprocedure voor balanceringscapaciteit in het eerste tot en met elfde lid”
- In bijlage 23, eerste lid, onderdeel e, dient “bijlage 13, zevende lid, sub d onder 2°” vervangen te worden door “bijlage 13, zevende lid, onderdeel d, subonderdeel 2°”.

Redactionele wijzigingen in de Begrippencode elektriciteit:

- In de begripsomschrijving van “aanwezige transportcapaciteit” dient “capaciteit dat” vervangen te worden door “capaciteit die”.

Redactionele wijzigingen in de Allocatiecode gas:

- In Bijlage B3.1.1 dient “4.1.30” vervangen te worden door “4.1.3”.

Redactionele wijzigingen in de Meetcode gas - LNB:

- In artikel 2.4.7 dient “Op het volgens” vervangen te worden door “Op de volgens”.

Redactionele wijzigingen in de Meetcode gas - RNB:

- In de titel B1.3.5.3 dient “druk meting” vervangen te worden door “drukmeting”.

Samenhang met andere codewijzigingsdossiers

Er is geen sprake van samenhang met andere, momenteel in behandeling zijnde codewijzigingsvoorstellen.

Toetsing aan artikel 36, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998

Dit voorstel draagt bij aan het belang van het doelmatig functioneren van de elektriciteitsvoorziening (onderdeel b) en aan het belang van een goede kwaliteit van dienstverlening van netbeheerders (onderdeel e).

Gevolgte procedure

Het voorstel is vastgesteld als voorstel van de gezamenlijke netbeheerders, als bedoeld in artikel 32 van de Elektriciteitswet 1998, door de Taakgroep Regulering van de vereniging Netbeheer Nederland op 10 oktober 2024

Hoofdstuk 10 van de Netcode elektriciteit en de bij dat hoofdstuk behorende bijlagen, vormen tezamen tevens de balanceringsvoorwaarden als bedoeld in artikel 18 van de Verordening (EU) 2017/2195 (GL EB). Daarom is op dit voorstel ook de in artikel 10 van de GL EB voorgeschreven openbare raadpleging van toepassing. Deze heeft plaatsgevonden in de periode van 14 oktober tot en met 13 november 2024 door publicatie op de website van TenneT.

Het overleg met representatieve organisaties van partijen op de elektriciteitsmarkt, als bedoeld in artikel 33 van de Elektriciteitswet 1998, heeft plaatsgevonden in de bijeenkomst van het Gebruikersplatform elektriciteits- en gasnetten (GEN), gehouden op 12 november 2024. Het op dit voorstel betrekking hebbende deel van het verslag van deze bijeenkomst is als bijlage 2 bijgevoegd. De in de hierboven genoemde openbare raadpleging ontvangen zienswijzen zijn tijdens de vergadering voorgelezen en voorzien van een reactie. Zowel de zienswijzen als de reactie zijn uitgebreid weergegeven in het verslag van de vergadering; we nemen ze daarom niet nogmaals op in een separate bijlage. Tijdens de vergadering bracht VEMW in de verlaging van de grens voor het moeten doen van actualisaties van prognoses naar 1 MW een te ver gaande aanpassing te vinden. Netbeheerders hebben tijdens de vergadering toegezegd om de suggestie van VEMW, namelijk om de grens niet naar 1 MW te verlagen, maar naar 10 MW, te toetsen bij de opstellers van het voorstel. Zoals gezegd op pagina 9 is dit onderdeel van het voorstel inhoudelijk voorbereid door de gezamenlijke netbeheerders in samenwerking met marktpartijen die gebruik maken van het elektronische berichtenverkeer binnen de kaders van het Marktfaciliteringsforum (MFF) binnen het topic ‘congestiemanagement’. De vraag of de grens voor het actualiseren van prognoses op 10 MW gesteld zou kunnen worden in plaats van op 1 MW is als volgt beantwoord (mail d.d. 25 november 2024):

“Naast het feit dat er brede consensus is over de 1 MW grens bij marktpartijen en netbeheerders zijn er ook veel tegenargumenten te geven op de gegeven onderbouwing van VEMW. De aanpassingen van de Netcode/MFF bieden meer ruimte voor dienstverleners om aangeslotenen te ontzorgen op het gebied van prognoses, de administratieve last voor de aangeslotene blijft daarmee beperkt. Daarnaast zijn er wel degelijk veel en zeer belangrijke voordelen, zoals waarborging van security of supply en het effectief kunnen uitvoeren van congestiemanagement. We begrijpen dat dit niet direct vertaald kan worden in euro's voor de aangeslotene, maar dat is o.i. geen reden om de informatie dan maar niet aan te leveren.”

Gezien dit antwoord hebben we in dit voorstel de grens op 1 MW laten staan.

Zoals aangegeven tijdens de bijeenkomst van het GEN hebben we een aantal suggesties voor verbetering van de voorgestelde wijzigingen aan Bijlage 13 ontvangen van een medewerker van de ACM. Deze suggesties hebben we overgenomen in de tekst zoals we die nu voorstellen.

Besluitvorming en inwerkingtreding

Als gezamenlijke netbeheerders hebben we geen specifieke wensen ten aanzien van de besluitvorming en inwerkingtreding van onderhavige codewijziging, behalve voor de inwerkingtreding voor de voorgestelde wijziging van Bijlage 13, zevende lid, onderdeel f. Afhankelijk van de bij het desbetreffende onderdeel van de toelichting genoemde marktconsultatie en de technische realisatie bij TenneT kan de inwerkingtredingsdatum op een later moment worden vastgesteld.

Uiteraard zijn wij desgewenst graag bereid tot een nadere toelichting op het voorstel. U kunt daartoe contact opnemen met mevrouw [Vertrouwelijk] van ons bureau (gegevens zie briefhoofd).

Met vriendelijke groet,

[Vertrouwelijk]

[Vertrouwelijk]

[15-11-1999] 99-005 [17-02-2009] 102466/23 [12-05-2016] 202151	Netcode elektriciteit
	(.....)
[24-03-2018] 203224 [22-12-2018] 503723 [01-02-2019] 502876 [16-03-2019] 033360 [05-04-2022] 053471 [25-11-2022] 577139 [01-04-2023] 587445 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 1.4 De processen in de artikelen 3.3, de paragrafen 9.1, 9.2, 9.9, 9.10 en 9.11, de artikelen 9.19, 13.11 tot en met 13.14, alsmede de hoofdstukken 10 en 11, inclusief de bijlagen 2, 3, 16, 17, 18 en 19, worden toegepast per allocatiepunt in plaats van per aansluiting. De volgende artikelen, paragrafen en hoofdstukken, inclusief de bijbehorende bijlagen, zijn van toepassing per allocatiepunt in plaats van per aansluiting: a. de artikelen 3.3, 9.19, 13.11 tot en met 13.14; b. de paragrafen 9.1, 9.2, 9.9 tot en met 9.11; en c. de hoofdstukken 10 en 11.
	(.....)
[24-03-2018] 203224 [22-12-2018] 503723 [01-02-2019] 502876 [16-03-2019] 033360 [05-04-2022] 053471 [25-10-2022] 575492 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 2.4 (.....) 10. De netbeheerder identificeert desgevraagd een beoogde GCvO-installatie <u>of een elektriciteitsproductie-eenheid danwel een elektriciteitsopslageenheid waarvoor geen garantie of certificaat van oorsprong gewenst is, maar waarvan de uitwisseling van de meetgegevens wel noodzakelijk is voor de uitvoering van artikel 9, derde lid, van de Regeling garanties van oorsprong en certificaten van oorsprong</u> , met een unieke EAN-code, verstrekt deze aan de aangeslotene <u>en in geval van een grootverbruikaansluiting tevens aan de meetverantwoordelijke</u> , en legt deze EAN-code vast in het register als bedoeld in paragraaf 13.4.
	(.....)
[15-04-2000] 00-011 [11-04-2001] 100078/20 [22-12-2018] 503723 [01-09-2021] 548730 [05-04-2022] 053471 [18-05-2022] 570440 [20-06-2023] 598777 [21-03-2024] 605277 [11-07-2024] voorstel 2063 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 2.16 (.....) 3. Indien het bedrijfsmiddel dat tot invoeding in het net van de netbeheerder kan leiden, als bedoeld in het eerste lid, een elektriciteitsopslageenheid betreft: a. zijn aansluitvoorwaarden zoals verwoord in Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG) en de daarbij behorende onderdelen van hoofdstuk 3 van overeenkomstige toepassing met dien verstande dat: 1°. een synchroon gekoppelde elektriciteitsopslageenheid voldoet aan de voorwaarden zoals verwoord in Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG) artikel 13 tot en met 19, artikel 40, artikel 42 tot en met 46 en artikel 51 tot en met 53; 2°. een niet-synchroon gekoppelde elektriciteitsopslageenheid voldoet aan de voorwaarden zoals verwoord in Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG) artikel 13 tot en met 16, artikel 20 tot en met 22, artikel 40, artikel 42, artikel 43, artikel 47 tot en met 49 en artikel 54 tot en met 56; 3°. een elektriciteitsopslageenheid met een maximaal te leveren werkzaam vermogen groter dan of gelijk aan 0,8 kW en kleiner dan 1 MW voldoet aan de bepalingen die van toepassing zijn op een elektriciteitsproductie-eenheid van het type A; 4°. een elektriciteitsopslageenheid met een maximaal te leveren werkzaam vermogen groter dan of gelijk aan 1 MW en kleiner dan 50 MW voldoet aan de bepalingen die van toepassing zijn op een elektriciteitsproductie-eenheid van het type B; 5°. een elektriciteitsopslageenheid met een maximaal te leveren werkzaam vermogen groter dan of gelijk aan 50 MW en kleiner dan 60 MW voldoet aan de bepalingen die van toepassing zijn op een elektriciteitsproductie-eenheid van het type C; 6°. een elektriciteitsopslageenheid met een maximaal te leveren werkzaam vermogen groter dan of gelijk aan 60 MW voldoet aan de bepalingen die van toepassing zijn op een elektriciteitsproductie-eenheid van het type D. b. beschikt de elektriciteitsopslageenheid over de mogelijkheid tot het automatisch overschakelen van de opslagmodus naar de opwekkingsmodus als bedoeld in artikel 15, derde lid, onderdeel a, van de Verordening (EU) 2017/2196 (NC ER), alsmede over de mogelijkheid tot automatisch ontkoppelen als bedoeld in artikel 15, derde lid, onderdeel b, van de Verordening (EU) 2017/2196 (NC ER); c1. <u>zijn de relevante artikelen van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) en paragraaf 4.1 van overeenkomstige toepassing indien de elektriciteitsopslageenheid is aangesloten op een net met een spanningsniveau van 110 kV of hoger;</u> c2. <u>zijn de relevante artikelen van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) en paragraaf 4.2 van overeenkomstige toepassing indien de elektriciteitsopslageenheid vraagsturing levert aan een netbeheerder;</u> d. zijn voor de gegevensuitwisseling tussen de aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsopslageenheid en de netbeheerder de artikelen 13.1, 13.11 en 13.21 of 13.2, 13.12 en 13.22 van overeenkomstige toepassing; e. zijn voor de gegevensuitwisseling tussen de aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsopslageenheid en de netbeheerder tevens de artikelen 13.3, 13.13 en 13.23 of 13.4, 13.14 en 13.24 van overeenkomstige toepassing indien de elektriciteitsopslageenheid vraagsturing levert aan een netbeheerder; f. geldt in afwijking van onderdeel a <u>voor elektriciteitsopslageenheden groter dan 0,8 kW</u> dat voor de

	gelimiteerde frequentiegevoelige modus – onderfrequentie (LFSM-U) in zowel de opslag- als in de opwekkingsmodus de statiek ingesteld is op: <u>1°. 2% voor elektriciteitsopslageenheden groter dan 0,8 kW en kleiner dan 1 MW; en</u> <u>2°. 1% voor elektriciteitsopslageenheden groter dan of gelijk aan 1 MW; en</u> <u>g. is artikel 9.13 van overeenkomstige toepassing op het beïnvloeden van het via het overdrachtpunt van de aansluiting van een elektriciteitsopslageenheid uit te wisselen werkzaam vermogen.</u>
	(.....)
[15-04-2000] 00-011 [14-02-2003] 100078/102 [01-09-2005] 101857/9 [07-02-2009] 102867/23 [16-11-2010] R 102867/23 [22-12-2018] 503723 [10-07-2019] 509776 [05-12-2020] 036454 [13-02-2021] 543830 [18-05-2022] 570440 [11-05-2023] 591251 [21-03-2024] 605277 [17-04-2024] 601930 [17-04-2024] 614377 [23-09-2024] BR-2024-2109	Artikel 3.15 (.....) 6. De elektriciteitsproductie-eenheid, aangesloten op een middenspanningsnet of op een hoogspanningsnet met een spanningsniveau kleiner dan 110 kV, dient bij verlaagde netspanning onbeperkt de maximaal beschikbare hoeveelheid blindvermogen te kunnen leveren bij een verlaagde netspanning kleiner dan of gelijk aan U_{nU_0} en groter dan of gelijk aan $0,9 U_{nU_0}$. (.....)
	(.....)
[22-12-2018] 503723 [10-07-2019] 509776 [19-06-2021] 547220 [18-05-2022] 570440 [14-09-2024] 628878 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 3.24 (.....) 10. De elektriciteitsproductie-eenheid is in staat zich automatisch van het net te ontkoppelen in geval van verlies van rotorhoekstabiliteit <u>bij een synchrone elektriciteitsproductie-eenheid</u> of verlies van besturing, als bedoeld in artikel 15, zesde lid, onderdeel a, van de Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG). De criteria hiervoor worden opgenomen in de aansluit- en transportovereenkomst. (.....)
	(.....)
[14-12-2016] 206881 [16-05-2019] 510948 [18-05-2019] 510948 [13-02-2021] 543830 [19-06-2021] 547220 [05-07-2024] 616198 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 3.33 (.....) 5. Ten aanzien van het leveren van snelle foutstroom op het overdrachtpunt van de aansluiting, is artikel 3.19, achtste en tiende tot en met zestiende lid, <u>behalve het twaalfde lid, onderdeel a, subonderdeel 2°, van overeenkomstige toepassing op offshore-power park modules. In het geval dat de vereiste waarde van sprongsgewijze verandering van de momentane sinusvormige spanning, als bedoeld in artikel 3.19, twaalfde lid, onderdeel a, subonderdeel 2°, leidt tot ongewenste activering van extra blindstroominjectie, kan de netbeheerder een andere waarde overeenkomen met de aangeslotene die geschikt over een offshore-power park module en deze vastleggen in de aansluit- en transportovereenkomst.</u> (.....)
	(.....)
[18-07-2020] 036598 [13-02-2021] 543830 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 4.4 1. Indien de aangeslotene geen nadere contractuele afspraken heeft gemaakt over het uitwisselen van blindvermogen met de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, varieert de arbeidsfactor, als bedoeld in artikel 15, eerste lid, onderdeel a, van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC), in afwijking van artikel 2.27, <u>tenzij sprake is van kortstondige afwijkingen en van perioden met zeer lage belasting</u>, in het overdrachtpunt van de aansluiting van een verbruiksinstallatie: - zonder lokale elektriciteitsproductie tussen 0,9 (inductief) en 1,0; - met lokale elektriciteitsproductie tussen 0,9 (capacitief) en 0,9 (inductief). 2. Een overeengekomen afwijking van dit blindvermogensbereik wordt vastgelegd in de aansluit- en transportovereenkomst. (.....)
	(.....)
[08-10-2019] 514389 [13-02-2021] 543830 [05-07-2024] 616198 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 6.28 (.....) 6. Het uitgangsvermogen van een DC-aangesloten power park module wijzigt, als bedoeld in artikel 39, vijfde lid, van de Verordening (EU) 2016/1447 (NC HVDC), niet als gevolg van een wijziging van de frequentie, behalve wanneer het werkzame vermogen wordt gemoduleerd als gevolg van de frequentierespons van de LFSM-O, <u>LFSM-U en FSM</u>. (.....)
	(.....)
[08-10-2019] 514389 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 6.33 1. De netbeheerder van het net op zee specificeert in aanvulling op de artikelen 2.28, 2.40 en 3.34 de eisen voor de elektromagnetische compatibiliteit, waar een DC-aangesloten power park module aan moet voldoen, als bedoeld in artikel 44 van de Verordening (EU)2016/1447 (NC HVDC) en legt die vast in de aansluit- en transportovereenkomst. 2. De netbeheerder van het net op zee specificeert, als bedoeld in artikel 44 van de Verordening (EU) 2016/1447 (NC HVDC), in aanvulling op artikel <u>7.3, derde lid, onderdeel c, 2.28, eerste lid</u>, de eisen voor de spanningsasymmetrie, waar een DC-aangesloten power park module aan moet voldoen, en legt die vast in de aansluit- en transportovereenkomst.

	(.....)
[08-10-2019] 514389 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 6.38 - De netbeheerder van het net op zee specificeert in aanvulling op de artikelen 2.28, 2.40 en 3.34 de eisen voor de elektromagnetische compatibiliteit, waar een remote-end HVDC-converterstation aan moet voldoen, als bedoeld in artikel 50 van de Verordening (EU) 2016/1447 (NC HVDC), en legt die vast in de aansluit- en transportovereenkomst. - De netbeheerder van het net op zee specificeert in aanvulling op artikel 7.3, derde lid, onderdeel c, 2.28, eerste lid, de eisen voor de spanningsasymmetrie, waar een remote-end HVDC-converterstation aan moet voldoen, en legt die vast in de aansluit- en transportovereenkomst.
	(.....)
[15-04-2000] 00-011 [03-05-2002] 100797/3 [14-02-2003] 100078/102 [08-03-2008] 102376/22 [18-12-2013] 103556/21 [14-09-2016] 204935 [22-12-2018] 503723 [10-07-2019] 509776 [22-10-2019] 520452 [20-10-2020] 534617 [18-05-2022] 570440 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 7.3 - De voorwaarden ten aanzien van spanningskwaliteit voor aansluitingen op netten met een spanningsniveau U_n kleiner dan of gelijk aan 1 kV zijn als volgt gedefinieerd: (.....) - De harmonische vervorming is op het overdrachtspunt van de aansluiting als volgt begrensd: - De relatieve spanning per harmonische is kleiner dan het in de norm NEN-EN 50160: 2010+A1:2015+A2:2019+A3:20192022, 'Spanningskarakteristieken in openbare elektriciteitsnetten' genoemde percentage voor 95% van de over 10 minuten gemiddelde waarden. Voor harmonischen die niet vermeld zijn, geldt de kleinste vermeldde waarde uit de norm. - THD is kleiner dan of gelijk aan 8% voor alle harmonischen tot en met de 40e, gedurende 95% van de tijd. - De relatieve spanning per harmonische is kleiner dan 1,5 vermenigvuldigd met het in de norm genoemde percentage voor 99,9% van de over 10 minuten gemiddelde waarden. - THD is kleiner dan of gelijk aan 12% voor alle harmonischen tot en met de 40e, gedurende 99,9% van de tijd. - De voorwaarden ten aanzien van spanningskwaliteit voor aansluitingen op netten met een spanningsniveau U_c groter dan 1 kV en kleiner dan 35 kV zijn als volgt gedefinieerd: (.....) - De harmonische vervorming is op het overdrachtspunt van de aansluiting als volgt begrensd: - De relatieve spanning per harmonische is kleiner dan het in de norm NEN-EN 50160: 2010+A1:2015+A2:2019+A3:20192022 'Spanningskarakteristieken in openbare elektriciteitsnetten' genoemde percentage voor 95% van de over 10 minuten gemiddelde waarden. Voor harmonischen die niet vermeld zijn, geldt de kleinste vermeldde waarde uit de norm. - THD is kleiner dan of gelijk aan 8% voor alle harmonischen tot en met de 40e, gedurende 95% van de tijd. - De relatieve spanning per harmonische is kleiner dan 1,5 vermenigvuldigd met het in de norm genoemde percentage voor 99,9% van de over 10 minuten gemiddelde waarden. - THD is kleiner dan of gelijk aan 12% voor alle harmonischen tot en met de 40e, gedurende 99,9% van de tijd. (.....) (.....) - Voor de overige voorwaarden ten aanzien van spanningskwaliteit geldt de norm NEN-EN 50160: 2010+A1:2015+A2:2019+A3:20192022 'Spanningskarakteristieken in openbare elektriciteitsnetten'. (.....) (.....)
	(.....)
[26-04-2024] 612014 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 7.13 (.....) - Wanneer de netbeheerder constateert dat wordt voldaan aan het eerste lid, onderdelen a en b: - stelt de netbeheerder de aangeslotene hiervan schriftelijk op de hoogte; - stelt de netbeheerder de aangeslotene in de gelegenheid om binnen twee maanden na de onder a bedoelde schriftelijke melding, in overleg te treden met de netbeheerder over of, in welke mate en binnen welke termijn, het transportvermogen naar verwachting zal worden benut; - legt de netbeheerder schriftelijk ten minste vast: - of het in onderdeel b genoemde overleg heeft plaatsgevonden; - indien het in onderdeel b genoemde overleg heeft plaatsgevonden, of, in welke mate en binnen welke termijn de aangeslotene verwacht het transportvermogen te zullen benutten; en - de informatie die aangeslotene naar voren heeft gebracht in het kader van sub 2 <u>subonderdeel 2</u>. - deelt de netbeheerder de informatie als bedoeld in onderdeel c, binnen 10 werkdagen nadat het in onderdeel b bedoelde overleg heeft plaatsgevonden, of direct na afloop van de in onderdeel b genoemde termijn, indien het overleg niet heeft plaatsgevonden, met de aangeslotene. - stelt de netbeheerder de aangeslotene in de gelegenheid binnen 10 werkdagen na het delen van de informatie als bedoeld in onderdeel d schriftelijk hierop te reageren. (.....) (.....)
	(.....)
[16-03-2001] 100389/1 [01-04-2007] 102344/11 [08-03-2008] 102376/22	Artikel 8.1

Bijlage 1 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk

BR-2024-2108

Datum

9 december2024

Pagina 22 van 38

lid 1 was Nce 6.1.2 + 6.1.3 lid 2 was Nce 6.1.4 lid 3 was Nce 6.1.4a lid 4 was Nce 6.1.5 lid 5 was Nce 6.1.6 [22-12-2018] 503723 [20-10-2020] 534617 [21-03-2024] 605277 [09-12-2024] BR-2024-2109	1. (.....) 3. In aanvulling op het tweede lid worden de resultaten van de kwaliteitsbewaking zoals bedoeld in artikel 7.4, derde lid van de gezamenlijke netbeheerders in enig jaar jaarlijks voor 1 mei van het daaropvolgende jaar op geschikte wijze openbaar gemaakt in een rapportage. Deze rapportage bevat voor de kwaliteitsbewaking zoals bedoeld in artikel 7.4, derde lid, voor zover van toepassing, per criterium de gemiddelde waarde, de standaarddeviatie, de uiterste waarde en de trend over de periode vanaf 2005 afgelopen tien jaar. (.....)
[01-07-2007] 102381/9 8.6 was Nce 6.2.6 [22-12-2018] 503723 [18-07-2020] 036598 [05-04-2022] 053471 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 8.6 1. De netbeheerder handelt een verzoek van een aangeslotene tot verstrekking van EAN-codes, als bedoeld in artikel 2.4, negende en twaalfde lid, en artikel 5.9, binnen tien werkdagen af. Indien afhandeling binnen deze periode niet mogelijk is, ontvangt de aangeslotene binnen vijf werkdagen bericht binnen welke termijn een reactie kan worden verwacht. 2. Het eerste lid en artikel 5.9 zijn van overeenkomstige toepassing in geval van een GCvO-installatie, aangesloten op een directe lijn. (.....)
[10-05-2023] 591251 [17-04-2024] 614377 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 8.10 1. De netbeheerder dient een vergoeding te betalen aan de aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid die met gebruikmaking van de vrijstellingen voor productie als bedoeld in artikel 4a.1, onderdeel a, subonderdeel 2°, artikel 4a.2, onderdeel a, subonderdeel 2°, artikel 4a.3, onderdeel a, subonderdeel 2°, artikel 4a.3, onderdeel b, subonderdeel 2°, artikel 4a.4, eerste lid, onderdeel a, subonderdeel 2° en artikel 4a.4 eerste lid, onderdeel b, subonderdeel 2°, van het Besluit investeringsplan en kwaliteit elektriciteit en gas is aangesloten op een hoogspanningsnet of op het onderliggende middenspanningsnet bij het afschakelen van een elektriciteitsproductie-eenheid die is aangesloten op een hoogspanningsnet zonder enkelvoudige storingsreserve, dan wel op het onderliggende net, indien: a. er sprake is van een uitvalsituatie gedurende normaal bedrijf als bedoeld in de hiervoor genoemde onderdelen van het Besluit investeringsplan en kwaliteit elektriciteit en gas; en b. de elektriciteitsproductie-eenheid ten gevolge van deze uitvalsituatie wordt afgeschakeld of afgeregeld; en c. de uitvalsituatie langer duurt dan de compensatievrije hersteltijden genoemd in de compensatieregeling in artikel 8.8, eerste lid. (.....) (.....)
[28-07-2010] 103388/12 [16-11-2017] 205770 [22-12-2018] 503723 [01-02-2019] 502876 [16-03-2019] 033360 [18-06-2019] 510873 [10-07-2019] 509776 [25-11-2022] 577139 [27-08-2024] 626951 [27-12-2023] ob 591965 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 9.11 1. Indien op basis van het in artikel 9.10, eerste lid, genoemde onderzoek blijkt dat in het congestiegebied waarvoor een vooraankondiging is afgegeven congestiemanagement overeenkomstig de paragrafen 9.9, 9.10 en 9.11 een oplossing biedt, doet de netbeheerder binnen één week na afronding van het onderzoek aan de hierna in onderdeel a bedoelde aangeslotenen in het congestiegebied hiervan melding. De melding bevat in ieder geval de volgende gegevens: a. een aanduiding van het congestiegebied door middel van een lijst van EAN-codes in het desbetreffende gebied die op grond van Verordening (EU) 2016/679 gepubliceerd mogen worden en een geografische beschrijving van het betrokken gebied met het desbetreffende net in dat gebied; b. de ingangsdatum van het verwachte structureel tekort aan beschikbare transportcapaciteit; c. de verwachte periode waarvoor het congestiegebied is aangewezen; d. een onderbouwing en motivering, op grond waarvan duidelijk blijkt dat er binnen het gestelde gebied sprake is van een structureel tekort aan beschikbare transportcapaciteit; en e. een onderbouwing en motivering van de onmogelijkheid om de fysieke congestie binnen de in onderdeel c genoemde periode op andere wijze op te lossen dan door het toepassen van congestiemanagement. (.....) (.....)
[01-01-2001] 00-124 [06-03-2001] 100340 besluit 100950/23, /47, /65 [28-07-2010] 103388/12 [22-12-2018] 503723 [01-02-2019] 502876 [25-11-2022] 577139 [27-08-2024] 626951 [01-12-2025] 628878 [22-08-2024] concept 2010 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 9.19 Onverminderd het bepaalde in artikel 9.1, derde lid, stellen aangeslotenen, niet zijnde netbeheerders, met een individueel gecontracteerd transportvermogen, of indien de aangeslotene deel uitmaakt van een groepstransportovereenkomst met een door middel van de groepstransportovereenkomst gecontracteerd transportvermogen, voor afname of voor invoeding van meer dan 60 MW dagelijks het vermogen dat de volgende dag minder kan worden afgenomen, respectievelijk meer of minder kan worden ingevoerd, ter beschikking van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet door middel van het aanwijzen van een BSP om biedingen voor balanceringsenergie uit aFRR of noodvermogen in te dienen.
[15-04-2000] 00-011 [01-01-2001] 00-124 Besluit 100950/23, /47, /65 [01-03-2004] 101594/26 [27-02-2009] 102466/23 [08-10-2014] 205117 [12-05-2016] 202152 [22-12-2018] 503723	Artikel 9.20 (.....) 2. Indien nodig, neemt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet vervolgens maatregelen volgens onderstaande volgorde: a. hij activeert de hem ter beschikking staande middelen, waaronder het in artikel 9.19 bedoelde

[01-02-2019] 502876 [10-07-2019] 509776 [01-10-2024] 628878 [09-12-2024] BR-2024-2109	vermogen. b. indien hem niet voldoende middelen ter beschikking staan om de n-1-reserve enkelvoudige storingsreserve te handhaven is de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet bevoegd reeds toegelaten exporten geheel of gedeeltelijk te annuleren overeenkomstig de in hoofdstuk 12 vermelde procedure bij onvoorziene fysieke congestie. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt onverwijld de andere netbeheerders en de BRP's op de hoogte van de ontstane situatie en de genomen of te nemen maatregelen. (.....)
[15-04-2000] 00-011 [01-01-2001] 00-124 [08-10-2014] 205117 [22-12-2018] 503723 [01-10-2024] 628878 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 9.24 1. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert op zijn website een verwijzing naar de informatie die Entso-E op zijn website publiceert aangaande het onbalansnettingsproces en de uitwisseling van balanceringsenergie via het Europese platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie uit aFRR als bedoeld in artikel 21 van de Verordening (EU) 2017/2195 (GL EB), waaronder: - welke participanten deelnemen in de overeenkomst bedoeld in artikel 9.20, eerste lid, en per wanneer zij participant zijn; - de actuele omvang van de onbalansnettingvermogensuitwisseling; - de actuele omvang van de uitwisseling balanceringsenergie uit aFRR. 2. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet heeft tot taak de energiebalans met het buitenland te bewaken, in voorkomend geval te herstellen en verwerft het daarvoor benodigde vermogen. (.....)
[15-04-2000] 00-011 [22-12-2018] 503723 [14-12-2021] 549605 [14-09-2024] 628878 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 9.28 1. Uitsluitend met toestemming van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet vindt wederinschakeling plaats van: - door middel van frequentierelais afgeschakelde belasting, of - handmatig afgeschakelde belasting, voor zover de afschakeling valt onder de coördinatie van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet. 2. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verwerft black-startmogelijkheden in een door hem te bepalen omvang. Hij bepaalt waar zij bij voorkeur gelokaliseerd moeten zijn en hanteert de productspecificaties als bedoeld in artikel 4, tweede lid, onderdeel b, van Verordening (EU) 2017/2196 (NC ER) die zijn opgenomen in bijlage 5. 3. De in artikel 4, tweede lid, onderdeel c, van Verordening (EU) 2017/2196 (NC ER) bedoelde lijst met soorten significante netgebruikers en de door hen toe te passen maatregelen is opgenomen in bijlage 6. 4. Significante netgebruikers met hoge prioriteit, als bedoeld in artikel 4, tweede lid, onderdeel d, van Verordening (EU) 2017/2196 (NC ER), zijn aangesloten waarvan de installatie is aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet en: - waarvan de installatie onderdeel is van het landelijk gastransportnet, een gasproductienet, een gasopslagsysteem of een gasproductie-installatie en naar het gezamenlijke oordeel van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de netbeheerder van het landelijk gastransportnet cruciaal is voor het in stand houden van de openbare gasvoorziening of de gasvoorziening van gasgestookte elektriciteitsproductie-eenheden, aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet; of - waarvan de installatie een elektriciteitsproductie-installatie is die nucleaire energie als primaire energiebron heeft. 5. Regionale netbeheerders en aangesloten, die beschikken over een verbruiksinstallatie als bedoeld in artikel 19 van Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) jo. artikel 4.7, vierde lid, dragen er zorg voor dat hun distributienet of verbruiksinstallatie na een spanningsloze toestand van (een deel van) het landelijk hoogspanningsnet weer onder spanning gebracht wordt zodra de spanning in het landelijk hoogspanningsnet is hersteld. 6. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet kan, indien de hersteltoestand van kracht is, aangesloten die beschikken over een synchrone elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D, opdragen de dode band van de frequentiegevoelige modus, zoals als bedoeld in artikel 3.24, derde lid, uit te schakelen, in welk geval de aangesloten deze opdracht onverwijld uitvoeren. 7. Indien de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet vermogen vordert van een marktpartij in het bescherm- en hertelproces zonder toepassing van een onbalansaanpassing, als bedoeld in artikel 10.25, zevende lid, biedt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet een vergoeding aan de BRP voor de onbalanskosten als gevolg van de vermogensvordering die de BRP redelijkerwijs niet kan voorkomen. (.....)
[25-11-2022] 577139 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 9.31 (.....) 2. In aanvulling op het eerste lid geldt dat, als de congestiemanagementdiensten als bedoeld in het eerste lid, in de dagelijkse voorbereiding en de dagelijkse uitvoering de voorziene fysieke congestie niet in voldoende mate oplossen, de netbeheerder niet-marktgebaseerde redispatch toepast op de in het congestiegebied aanwezige elektriciteitsproductie-eenheden en elektriciteitsopslageenheden, volgens de richtlijnen die daarvoor in artikel 13 van Verordening (EU) 2019/943 zijn opgenomen. (.....)

Bijlage 1 Voorgestelde codeteksten

Kenmerk

BR-2024-2108

Datum

9 december2024

Pagina 24 van 38

	(.....)
[25-11-2022] 577139 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 9.44 1. Voor het uitvoeren van een overeenkomstig artikel 9.45, vijfde lid, opgedragen beperking betaalt de netbeheerder een vergoeding overeenkomstig artikel 13, zevende lid, van Verordening (EU) 2019/943. De aangeslotene overlegt daartoe bewijsstukken aan de netbeheerder. 2. De financiële verrekening als bedoeld in het eerste lid vindt uiterlijk 30 dagen na afloop van de desbetreffende kalendermaand plaats. 3. Als uitzondering op het tweede lid geldt dat de financiële verrekening als bedoeld in het eerste lid voor de vergoeding financiële ondersteuning die zou zijn ontvangen zonder de opgedragen beperking plaatsvindt na afloop van het desbetreffende kalenderjaar, en uiterlijk 60 dagen nadat de aangeslotene de informatie over de definitief vastgestelde financiële ondersteuning aan de netbeheerder heeft verstrekt.
	(.....)
[15-11-1999] 99-005 [06-03-2001] 100340 [14-02-2012] 103951 [01-08-2013] 103834/122 [13-06-2018] 495075 [22-12-2018] 503723 [01-02-2019] 502876 [10-07-2019] 509776 [25-12-2019] 502876 [14-11-2020] 541184 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 10.14 (.....) 7. In de volgende gevallen leidt een door een BRP ingediende wijziging op een goedgekeurd energieprogramma, dan wel door conform de regeling betreffende meer dan één NEMO in een biedzone namens de <u>programmaverantwoordelijke BRP</u> ingediende wijziging van de in het goedgekeurde energieprogramma opgenomen extern commercieel handelsprogramma, tot goedkeuring daarvan door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet:
	(.....)
	(.....)
[01-01-2025] 595335 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 10.28 (.....) 9. <u>De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert de reconciliatieprijs zoals vastgesteld op basis van bijlage 3, artikel 6, 9 en 10 voor de reconciliatiemaand op haar website uiterlijk de 14e elfde werkdag van de maand volgend op de reconciliatiemaand.</u>
	(.....)
	(.....)
[15-11-1999] 99-005 [01-01-2001] 00-127 [01-07-2005] P_500042/4 [27-02-2009] 102466/23 [08-10-2014] 205117 [01-01-2015] 206886 [18-12-2015] 207581 [12-05-2016] 202152 [22-12-2018] 503723 [01-02-2019] 502876 [10-07-2019] 509776 [09-06-2020] 532556 [09-02-2022] 563880 [14-09-2024] 628878 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 10.31 De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verrekent, via zijn transportafhankelijk verbruikstarief als bedoeld in paragraaf 3.2 van de Tarievencode elektriciteit, in het jaar volgend op het jaar van verrekening van het in een kalenderjaar voor de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet resulterende saldo van de verrekeningen van: - onbalans met BRP's; - de kosten met <u>BSP's-BSP's</u> voor de geactiveerde middelen als bedoeld in artikel 9.20, eerste lid, onderdeel a, met uitzondering van de kosten voor aFRR en noodvermogen als bedoeld in artikel 3.2.2a, onderdeel a, van de Tarievencode elektriciteit; - het onbalansnettingproces; - uitwisselingen van balanceringsenergie via de Europese platformen voor uitwisseling van balanceringsenergie uit aFRR en mFRR.
	(.....)
[01-02-2019] 502876 [01-12-2025] 628878 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 10.40 1. Iedere dag stelt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet per BSP een overzicht samen van diens geactiveerde biedingen met betrekking tot het direct voorafgaande etmaal. Dit overzicht bevat per onbalansverrekeningsperiode de volgende gegevens: - de bedrijfs EAN-code van de aangewezen BRP's; - het bepaalde volume aan balanceringsenergie, <u>en in geval van activering van het MARI-product uitgesplitst volgens artikel 10.39, derde lid, onderdelen a en b, per richting;</u> - de prijs voor opregelen; - de prijs voor afregelen; <u>indien van toepassing de prijs of de prijzen voor het geactiveerde MARI-product overeenkomstig artikel 10.39, zevende lid, onderdelen c tot en met f;</u> - het te verrekenen bedrag.
	(.....)
	(.....)
[15-04-2000] 00-011 [28-07-2010] 103388/12 [22-12-2018] 503723 [16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [19-06-2021] 547220 [05-04-2022] 053471 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.11 1. Een aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, <u>desgewenst via zijn BRP</u> , de plannings- en prognosegegevens van die elektriciteitsproductie-eenheid, te weten: (.....) 9. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het achtste lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid op het net in te voeren werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld, in geval

	van een elektriciteitsproductie-eenheid met een maximumcapaciteit: a. groter dan 60 MW en kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van de maximumcapaciteit; b. groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW.
[15-04-2000] 00-011 [28-07-2010] 103388/12 [22-12-2018] 503723 [16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [19-06-2021] 547220 [05-04-2022] 053471 [18-05-2022] 570440 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.12 (.....) 3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a, b, d, e en f, over elektriciteitsproductie-eenheden groter dan of gelijk aan 1 MW wordt jaarlijks, desgewenst door zijn BRP; uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende tien jaar ter beschikking gesteld, met inachtneming van het volgende: (.....) 4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met e, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april: a. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld; b. voor elektriciteitsproductie-eenheden groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld. (.....) 6. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met e, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, ter beschikking gesteld overeenkomstig het vierde lid, a. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit kleiner dan 1 MW door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld; b. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP; maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld. 7. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met e, worden dagelijks, uiterlijk om 14:30 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een prognose van de gemiddelde MW-waarde per kwartier, te weten; a. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd; b. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP. 8. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het zevende lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid op het net in te voeren werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder ter beschikking gesteld, in geval van een elektriciteitsproductie-eenheid met een maximumcapaciteit: a. groter dan 60 MW en kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van de maximumcapaciteit; b. groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW. (.....)
[15-04-2000] 00-011 [22-12-2018] 503723 [16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [19-06-2021] 547220 [21-03-2024] 605277 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.13 1. Een aangeslotene die beschikt over een verbruiksinstallatie aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, desgewenst via zijn BRP, de plannings- en prognosegegevens, te weten: (.....) 7. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het zesde lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid van het net af te nemen werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld, in geval van een verbruiksinstallatie met een maximaal af te nemen werkzaam vermogen: a. groter dan 60 MW en kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van het maximaal van het net af te nemen werkzaam vermogen; b. groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW.
[16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [19-06-2021] 547220 [21-03-2024] 605277 [27-12-2023] ob 591965 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.14 1. Een aangeslotene die beschikt over een verbruiksinstallatie aangesloten op een distributienet verstrekt de netbeheerder, desgewenst via zijn BRP, de plannings- en prognosegegevens, te weten: (.....) 4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a en b, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens onderdeel c, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april: a. voor verbruiksinstallaties kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld. b. voor verbruiksinstallaties groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld.

	5. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a en b, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens onderdeel c, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, overeenkomstig het vierde lid; a. voor verbruiksinstallaties kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld; b. voor verbruiksinstallaties groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld. 6. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a en b, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens onderdeel c, worden dagelijks, uiterlijk om 14:30 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een prognose van de gemiddelde MW-waarde per kwartier, te weten: a. voor verbruiksinstallaties kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd; b. voor verbruiksinstallaties groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP. 7. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het zesde lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid van het net af te nemen werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder ter beschikking gesteld, in geval van een verbruiksinstallatie met een maximaal af te nemen werkzaam vermogen: a. groter dan 60 MW en kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van het maximaal van het net af te nemen werkzaam vermogen; b. groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW.
[15-04-2000] 00-011 [11-04-2001] 100078/20 [22-12-2018] 503723 [16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [19-06-2021] 547220 [21-03-2024] 605277 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.15 (.....) 7. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het zesde lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid met het net uit te wisselen werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld, in geval van een maximaal met het net uit te wisselen werkzaam vermogen: a. groter dan 60 MW en kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van de maximaal met het net uit te wisselen werkzaam vermogen; b. groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW. (.....) 9. Het eerste tot en met achtste lid zijn van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, waarbij: a. tussen de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de desbetreffende beheerder van een gesloten distributiesysteem kan worden overeengekomen om op onderdelen af te wijken van het eerste tot en met het achtste lid; b. de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet een verzoek van een beheerder van een gesloten distributiesysteem tot een andere overeenkomst niet op onredelijke gronden zal weigeren; c. de overeenkomst als bedoeld in onderdeel b wordt vastgelegd in de aansluit- en transportovereenkomst; d. de gegevens, bedoeld in het eerste tot en met het achtste lid, op verzoek van de beheerder van het gesloten distributiesysteem worden aangeleverd door zijn BRP of indien het een beheerder van een gesloten distributiesysteem betreft als bedoeld in artikel 5.8 door de partij die in opdracht van de beheerder van het gesloten distributiesysteem namens hem deelneemt aan het elektronisch berichtenverkeer als bedoeld in paragraaf 13.5.
[16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [19-06-2021] 547220 [18-05-2022] 570440 [21-03-2024] 605277 [09-12-2024] BR-2024-2109	(.....) Artikel 13.17 (.....) 8. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het zevende lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid met het net uit te wisselen werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder ter beschikking gesteld, in geval van een maximaal met het net uit te wisselen werkzaam vermogen: a. groter dan 60 MW en kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van het maximaal met het net uit te wisselen werkzaam vermogen; b. groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW. 9. Het eerste tot en met achtste lid zijn van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op een distributienet, waarbij: a. tussen de netbeheerder van dat distributienet en de desbetreffende beheerder van een gesloten distributiesysteem kan worden overeengekomen om op onderdelen af te wijken van het eerste tot en met het achtste lid; b. de netbeheerder van het desbetreffende distributienet een verzoek van een beheerder van een gesloten distributiesysteem tot een andere overeenkomst niet op onredelijke gronden zal weigeren; c. de overeenkomst als bedoeld in onderdeel b wordt vastgelegd in de aansluit- en transportovereenkomst; d. de gegevens als bedoeld in het eerste tot en met het achtste lid op verzoek van de beheerder van het gesloten distributiesysteem worden aangeleverd door zijn BRP of, indien het een beheerder van een gesloten distributiesysteem betreft als bedoeld in artikel 5.8 door de partij die in opdracht van

	de beheerder van het gesloten distributiesysteem namens hem deelneemt aan het elektronisch berichtenverkeer als bedoeld in paragraaf 13.5.
[16-03-2019] 033360 [08-10-2019] 514389 [14-11-2020] 541184 [13-02-2021] 543830 [21-03-2024] 605277 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.18 1. Een aangeslotene die beschikt over een HVDC-systeem of een DC-aangesloten power park module, aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, desgewenst via zijn BRP , de plannings- en prognosegegevens van dat HVDC-systeem of die DC-aangesloten power park module, te weten: (.....) 9. Wijzigingen ten opzichte van de overeenkomstig het achtste lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid op het net in te voeren of van het net af te nemen werkzaam vermogen, worden direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld in geval van een HVDC-systeem of een DC-aangesloten power park module met een maximumcapaciteit: a. kleiner dan 200 MW als de wijziging groter is dan 5% van de maximumcapaciteit; b. groter dan of gelijk aan 200 MW als de wijziging groter is dan 10 MW. (.....)
[15-11-1999] 99-005 [04-12-2004] 101805/5 [01-08-2013] 103834/122 [22-12-2018] 503723 [01-02-2019] 502876 [16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [14-11-2020] 541184 [18-05-2022] 570440 [01-05-2024] 611712 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 13.32 1. Ten behoeve van de gegevensuitwisseling, als bedoeld in de artikelen 10.11 tot en met 10.28, artikel 10.36, en de artikelen 13.1 tot en met 13.8, artikelen 13.11 tot en met 13.18, stellen de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de overige netbeheerders in onderling overleg regels vast ten aanzien van hetgeen tussen de netbeheerders onderling alsmede tussen hen en BRP's, BSP's, CSP's en voor zover van toepassing aangeslotenen en partijen die namens andere partijen deelnemen aan het in het eerste lid bedoelde berichtenverkeer en die op grond van artikel 13.33 zijn gecertificeerd voor het gebruik van de desbetreffende berichten geldt omtrent: a. berichtspecificaties voor de (elektronische) berichtenuitwisseling waaronder mede begrepen gegevensuitwisseling via een webportal; b. procedures en specificaties van het te gebruiken centrale communicatiesysteem voor de geautomatiseerde berichtenuitwisseling waaronder mede begrepen gegevensuitwisseling via een webportal; c. communicatieprotocollen voor de dagelijkse gegevensuitwisseling; d. specificaties waaraan de energieprogramma's en daarmee verband houdende berichten voldoen; e. specificaties waaraan de prognoses voldoen; f. het tijdschema waarbinnen het aanleveren en wijzigen van prognoses geschiedt g. specificaties waaraan de kwaliteitscontrole van de gegevensuitwisseling voldoet; h. de bewaartermijn voor de verschillende soorten berichten, waarbij rekening wordt gehouden met wettelijke bewaartermijnen en met het doel van het desbetreffende bericht; i. specificaties waaraan de balanceringsinformatie en daarmee verband houdende berichten voldoen. 2. Het in het eerste lid bedoelde centrale communicatiesysteem wordt beheerd door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet. 3. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt iedere BRP, BSP, CSP en voor zover van toepassing de relevante aangeslotenen en partijen die namens andere partijen deelnemen of willen deelnemen aan het in het eerste lid bedoelde berichtenverkeer op de hoogte van de in het eerste lid bedoelde regels door toezending daarvan. (.....)
[15-04-2000] 00-011 [01-01-2001] 00-124 [11-04-2001] 100078/20 [20-02-2003] 100078/102 [27-02-2009] 102466/23 [13-01-2014] 103542/30 [12-05-2016] 202152 [22-12-2018] 503723 [16-03-2019] 033360 [10-07-2019] 509776 [08-10-2019] 514389 [18-07-2020] 036598 [14-09-2021] 544783 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 14.4 (.....) 9. Tenzij sprake is van de situatie zoals bedoeld in artikel 4, eerste lid van de Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG), zijn de artikelen 3.18 en 3.25, niet van toepassing op de elektriciteitsproductie-eenheden: a. die voor 9 september 2021 op het net zijn aangesloten, of b. waarvan de eigenaar van de elektriciteitsproductie- installatie voor 9 september 2021 een definitief en bindend contract heeft gesloten voor de aankoop van het belangrijkste onderdeel van de elektriciteitsproductie- installatie binnen een tijdsbestek van twee jaar na het sluiten van het contract. (.....)
[15-04-2000] 00-011 [13-01-2014] 103542/30 [22-12-2018] 503723 [10-07-2019] 509776 [08-10-2019] 514389 [18-07-2020] 034719 [18-07-2020] 036598 [13-02-2021] 543830 [03-07-2021] 556198 [14-09-2021] 539196 [14-09-2021] 544783 [09-02-2022] 563880 [18-05-2022] 570440 [25-10-2022] 575492 [17-10-2023] 594735 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 14.5 (.....) 14. Tenzij sprake is van de situatie zoals bedoeld in artikel 4, eerste lid, van de Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG), zijn de artikelen 3.19, 3.26 en 3.30, niet van toepassing op de elektriciteitsproductie-eenheden die: a. voor 1 juli 2021 op het net zijn aangesloten; of b. na 1 juli 2021 maar voor 1 januari 2024 op het net zijn aangesloten, indien de eigenaar voor 1 juli 2021 een definitief en bindend contract heeft gesloten voor de aankoop van het belangrijkste onderdeel van de elektriciteitsproductie- installatie en hij de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet uiterlijk 30 september 2021 op de hoogte heeft gesteld van dat contract. 15. Tenzij sprake is van de situatie zoals bedoeld in artikel 4, eerste lid van de Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG), is artikel 3.29 niet van toepassing op de elektriciteitsproductie-eenheden: a. die voor 9 september 2021 op het net zijn aangesloten, of b. waarvan de eigenaar van de elektriciteitsproductie- installatie voor 9 september 2021 een definitief en bindend contract heeft gesloten voor de aankoop van het belangrijkste onderdeel van

	de elektriciteitsproductie- installatie eenheid binnen een tijdsbestek van twee jaar na het sluiten van het contract.
	16. Tenzij sprake is van de situatie zoals bedoeld in artikel 4, eerste lid van de Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG), is artikel 3.13, tweede lid, niet van toepassing op de elektriciteitsproductie-eenheden: - die voor 9 september 2021 op het net zijn aangesloten, of - waarvan de eigenaar van de elektriciteitsproductie-installatieeenheid voor 9 september 2021 een definitief en bindend contract heeft gesloten voor de aankoop van het belangrijkste onderdeel van de elektriciteitsproductie-installatieeenheid. De eigenaar van de elektriciteitsproductie-installatieeenheid stelt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet binnen een termijn van 6 maanden na het afsluiten van het contract uit de eerste volzin op hoogte van het afsluiten van dat contract.
	(.....)
[18-12-2022] 570440 [09-12-2024] BR-2024-2109	Artikel 14.9 1. Voor distributiesystemen waarop overeenkomstig artikel 4, eerste lid van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC), de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) niet van toepassing is, zijn de volgende aanvullingen op artikel 9.26 van toepassing: - Het frequentierelais is zodanig ingesteld, dat: - binnen 100 ms na het overschrijden van de in artikel 9.26, eerste lid, genoemde frequentie-grenzen een uitschakelbevel volgt; - de werking van het relais wordt geblokkeerd als de meetspanning daalt tot beneden 70% van de nominale spanning; - De meetnauwkeurigheid van het relais bedraagt maximaal 10 mHz; en - De storingsgevoeligheid van het relais is afgestemd op de installatie waarin het wordt toegepast, maar voldoet ten minste aan IEC 1000-4 klasse 3.
	(.....)
	Bijlage 3 bij artikel 10.27 en 10.28: Formules en rekenmodellen bij het reconciliatieproces
	(.....)
[01-01-2003] 101163/4 [22-12-2018] 503723 [01-02-2019] 502876 [01-01-2025] 595335 [09-12-2024] BR-2024-2109	7 De financiële verrekening Met behulp van deze prijs kan de financiële verrekening plaats vinden: $\text{Financiële verrekening}_{\text{BRP1}} = \text{Gemiddelde gewogen clearingprijs}_{\text{N,maand1}} * V_{\text{recon,N,BRP1,maand1}} + \text{Gemiddelde gewogen clearingprijs}_{\text{L,maand1}} * V_{\text{recon,L,BRP1,maand1}} + \text{etc.}$ $\text{Financiële verrekening}_{\text{BRP1}} = \text{Reconciliatieprijs}_{\text{N,maand1}} * V_{\text{recon,N,BRP1,maand1}} + \text{Reconciliatieprijs}_{\text{L,maand1}} * V_{\text{recon,L,BRP1,maand1}} + \text{etc.}$
	(.....)
[01-01-2025] 595335 [09-12-2024] BR-2024-2109	9 Reconciliatieprijs per onbalansverrekeningsperiode De prijs voor reconciliatie per onbalansverrekeningsperiode, wordt als volgt berekend: $\text{Reconciliatieprijs}_{\text{ovp}} = \frac{\left \text{geactiveerd opregelvolume}_{\text{ovp}} \right * \text{onbalansprijs voor overschot}_{\text{ovp}} + \left \text{geactiveerde afregelvolume}_{\text{ovp}} \right * \text{onbalansprijs voor tekort}_{\text{ovp}}}{\left \text{geactiveerd opregelvolume}_{\text{ovp}} \right + \left \text{geactiveerde afregelvolume}_{\text{ovp}} \right }$
	(.....)
[14-12-2021] 549605 [21-03-2024] 605277 [09-12-2024] BR-2024-2109	Bijlage 5 bij artikel 9.28, tweede lid: productspecificaties blackstartvoorziening (.....) 2. De blackstartvoorziening is binnen 4 uur na afroep door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet in staat om met een of meer elektriciteitsproductie-eenheden te koppelen aan een spanningsloos netdeel en vervolgens het vermogen als bedoeld in het eerste lid te leveren. (.....) (.....)
[06-10-2020] 540989 [09-02-2022] 563880 [14-09-2024] 628878 [09-12-2024] BR-2024-2109	Bijlage 13 bij artikel 10.36, vierde lid: inkoopprocedure balanceringscapaciteit (.....) 2. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet gebruikt het in het eerste lid bedoelde platform voor het informeren van BSP's over tenders die op hen op basis van prekwalificatiestatus per product die, gelet op het product of de producten waarvoor de BSP's geprekwalificeerd zijn om te leveren, van toepassing zijn. (.....) 6. Indien gewenst kan de BSP een implementatie doen om te kunnen communiceren met het in het eerste lid bedoelde platform zonder de in het derde lid bedoelde webportal te gebruiken. Indien noch de in dit lid bedoelde implementatie noch de in het derde lid bedoelde webportal beschikbaar is, kan de BSP zijn bieding door middel van een door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstrekt biedformulier in Excel-format bij de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet indienen tot uiterlijk het tijdstip genoemd zoals bedoeld in het zevende lid, onderdeel d, subonderdeel 2°. Het biedformulier wordt op aanvraag van de BSP, specifiek voor de betreffende FRR-veiling, verstrekt door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet. Aanvraag-De aanvraag kan geschieden per e-mail of telefoon. 7. Per FRR-veiling worden bij publicatie en, in geval van mutatie van de status onverwijld, minimaal de volgende gegevens beschikbaar gesteld:

	a. de veilingdatum; b. de veiling ID, zijnde een uniek identificatienummer voor de veiling; c. het contracttype, zijnde dag of anders; d. de gate-tijden: 1°. open: vanaf dit moment kunnen BSP's biedingen indienen; 2°. sluiten, te weten 09:00 uur: tot dit moment kunnen BSP's biedingen indienen; 3°. kennisgeving, te weten 09:10 uur: het voorgenomen moment waarop BSP's geïnformeerd worden over de voorlopige resultaten; 4°. publiceren, te weten 09:30 uur: het voorgenomen moment waarop de gunning onherroepelijk wordt; e. de toe te kennen hoeveelheid FRR opregelen / afregelen, zijnde de totaal te contracteren hoeveelheid FRR per richting; f. de status, zijnde de actuele status van de tender: 1°. gepland: de veiling is gepland, de volumes zijn onder voorbehoud van wijziging; 2°. firm: de volumes zijn vastgesteld; 3°. gate open: de tender is open voor ontvangst van biedingen; 4°. gate gesloten: de tender is gesloten, de resultaten worden berekend; 5°. geannuleerd: de veiling is geannuleerd door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet; 6°. voorlopige resultaten: de resultaten zijn berekend en meegedeeld aan de deelnemers, onder voorbehoud van onvolkomenheden; 7°. definitieve resultaten: de resultaten zijn definitief vastgesteld en meegedeeld aan de deelnemers; 8°. onder review: er is een mogelijke onvolkomenheid ontdekt die wordt onderzocht; definitieve resultaten kunnen nog niet worden meegedeeld; (.....) 8. Biedingen voor balanceringscapaciteit zijn geldig tot 1 uur na het tijdstip <u>genoemd zoals bedoeld</u> in het zevende lid, onderdeel d, subonderdeel 4°. 9. Indien BSP's niet uiterlijk op de tijden <u>genoemd zoals bedoeld</u> in het zevende lid, onderdeel d, subonderdelen 3° en 4° kunnen worden geïnformeerd over respectievelijk de voorlopige en de onherroepelijke resultaten, geldt de volgende uitzondering: a. indien de vertraging korter is dan 1 uur, worden de tijden <u>genoemd zoals bedoeld</u> in het zevende lid, onderdeel d, subonderdelen 3° of 4° met maximaal 1 uur opgeschort; b. indien de vertraging langer is dan 1 uur, organiseert de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet later op de dag een nieuwe veiling. 10. Indien de een veiling volgens de tijden, genoemd zoals bedoeld in het zevende lid, onderdeel d, of het negende lid, onvoldoende resultaat heeft, kan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet later op de dag een volgende veiling organiseren <u>voor dezelfde contract- en leveringsperiode</u>. In dat geval worden de BSP's daarvan tijdig op de hoogte gesteld. (.....) 12. Indien de omstandigheden daar, naar oordeel van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, aanleiding toe geven kan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet besluiten om incidenteel af te wijken van de inkoopprocedure voor balanceringscapaciteit in <u>de leden 1 tot en met 12 het eerste tot en met elfde lid</u>.
[01-04-2025] 619367 [09-12-2024] BR-2024-2109	Bijlage 23 bij artikelen 7.1b, tweede lid, 7.1c, tweede lid, en 7.1d, tweede lid: Productvoorwaarden 1. In de overeenkomsten voor een volledig variabel transportrecht en voor een tijdsduurgebonden transportrecht worden tenminste de volgende productvoorwaarden vastgelegd: a. de omstandigheden waarin de transportdienst beschikbaar is; b. de wijze waarop bepaald wordt of en de mate waarin de transportdienst beschikbaar is; c. de wijze waarop vrijgave van de beschikbaarheid van de transportdienst door de netbeheerder wordt aangekondigd; d. de minimale aankondigingstijd van de vrijgave van de beschikbaarheid van de transportdienst; e. dat de vrijgave van de beschikbaarheid van de transportdienst voor het volledig variabele transportrecht uiterlijk plaatsvindt voor de gatesluitingstijd van de dayaheadmarkt en voor het tijdsduurgebonden transportrecht uiterlijk een half uur voor de gatesluitingstijd van de FRR-veiling als bedoeld in bijlage 13, zevende lid, sub d onder onderdeel d, subonderdeel 2°, op de dag voorafgaande aan de dag waarop het beoogde transport zal plaatsvinden; (.....) (.....)
[15-04-2000] 00-011 [27-02-2009] 102466/23 [12-05-2016] 202149	Begrippencode elektriciteit (.....)
[25-11-2022] 577139 [09-12-2024] BR-2024-2109	Aanwezige transportcapaciteit: De maximale capaciteit <u>dat die</u> een net aan kan, met inachtneming van de van toepassing zijnde netontwerpcriteria en operationele veiligheidsgrenzen; (.....)

[15-04-2000] besluit 00-011 [27-02-2009] besluit 102466/23 [12-05-2016] besluit 2016/202150	Meetcode elektriciteit
	(.....)
[01-03-2004] besluit 101600/17 [16-08-2012] besluit 103897/18 [09-12-2024] BR-2024-2109	1.2.3.7 Een aangeslotene die de meetverantwoordelijkheid voor zijn grootverbruikaansluiting(en) niet zelf uitoefent, machtigt een meetverantwoordelijke voor het opvragen van informatie uit het aansluitingenregister en het register als bedoeld in paragraaf 13.4 van de Netcode van de netbeheerder, betrekking hebbend op de grootverbruikaansluiting van de aangeslotene alsmede voor het afwickelen van het proces van overdracht van meetverantwoordelijkheid.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[12-05-2016] besluit 2016/202159

Allocatiecode gas

[....]

Bijlage 3 Verwerken van restenergie

[....]

B3.1.1 De hoeveelheid restenergie, die door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet is vastgesteld op een relevant netgebied conform de Meetcode gas LNB, wordt tegelijk met de onder [4.1.30 4.1.3](#) van de Allocatiecode gas bedoelde hoeveelheid door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet bekend gemaakt bij de regionale netbeheerder door middel van het bericht 'MINFO'. De regionale netbeheerder houdt bij de reconciliatie (zie bijlage 6 – Rekenregels reconciliatie) rekening met deze correctie; de correctie wordt door de regionale netbeheerder in de eerstvolgende ronde van het reconciliatieproces verwerkt in een gecorrigeerde maandhoeveelheid.

[23-11-2006] besluit 101929/50
[12-05-2016] besluit 2016/202161

Meetcode gas LNB

[....]

2.4.7 Op [het de](#) volgens 2.4.1 bepaalde geleverde hoeveelheid gas onder normaalcondities wordt nog een correctie toegepast:

[....]

[23-11-2006] besluit 101929/50
[12-05-2016] besluit 2016/202160

Meetcode gas RNB

[....]

Bijlage 1 Voorwaarden m.b.t gasmeter en volumeherleiding

[....]

B1.3.5.3 Extra eisen [druk-meting-drukmeting](#)

[23-11-2006] besluit 101929/50

Kenmerk
BR-2024-2108

Datum
9 december 2024

Pagina 31 van 38

Van Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten (GEN)
Datum 14 november 2024
Locatie Netbeheer Nederland, Den Haag // MS Teams

Voorzitter Secretaris	[Vertrouwelijk] [Vertrouwelijk]
	<i>Namens de representatieve organisaties:</i> Energie-Nederland [Vertrouwelijk] * VEMW [Vertrouwelijk] NLHydrogen [Vertrouwelijk] (tot 15.00 uur) <i>Namens de gezamenlijke netbeheerders:</i> NBNL [Vertrouwelijk] [Vertrouwelijk] TenneT [Vertrouwelijk] [Vertrouwelijk] [Vertrouwelijk] Verslag: [Vertrouwelijk] (Notuleerservice Nederland) *Vertegenwoordigt tijdens deze vergadering tevens NedZero.

[....]

4. BR2024-2109 Verzamelcodewijzigingsvoorstel 2024

De **voorzitter** heropent de vergadering.

De **secretaris** licht toe dat in het Verzamelcodewijzigingsvoorstel 2024 verscheidene kleine en grotere onderwerpen staan. In het iGEN is gevraagd: zijn er nog zaken uit dit voorstel die besproken moeten worden? Daar is niets uit naar voren gekomen. In het voorstel zit een deel dat gaat over de balanceringsvoorwaarden. Daarbij is de spelregel dat TenneT ook een openbare consultatie moet organiseren over het desbetreffende deel. Daar is een reactie uit gekomen vanuit Eneco. Daarnaast heeft een medewerker van ACM een aantal tekstuele vragen gesteld. Die zullen verwerkt worden. Tevens is er een vraag binnengekomen van Energie-Nederland bij de '24-uursveiling' en een vraag over de prognoses (hoofdstuk 13).

TenneT leest de punten van Eneco voor.

"Goedemiddag, Hierbij stuur ik u onze vragen en opmerkingen. Vraag 1. In de consultatie wordt gesproken over twee opeenvolgende veilingen. Klopt het dat in de eerste veiling de 4-uursproducten worden geprocured en in de tweede veiling het 24-uursproduct?"

Kenmerk
BR-2024-2108

Datum
9 december 2024

Pagina 32 van 38

De reactie daarop is: de volgende van de veilingen zal onderdeel zijn van de marktconsultatie die gestart zal worden nadat het codewijzigingsvoorstel is ingediend bij ACM. Dus de code zelf zegt daar niets over. Die biedt de ruimte om het op verschillende manieren te doen. De opties die overwogen worden, zijn: eerst de 24-uurscontracten aFRR, daarna de 24-uurscontracten aFRR en mFRR. De tweede optie is: eerst de 24-uurscontracten aFRR en mFRR en daarna de 4-uurscontracten aFRR. De derde optie is: alle veilingen gelijktijdig. Iedere variant heeft voor- en nadelen. De keuze zal vooral gemaakt worden op basis van de input van de marktconsultatie.

Energie-Nederland heeft hier een vraag bij. Is er voor de 4-uursproducten één veiling voorzien, of bijvoorbeeld drie of zes veilingen? Je kan natuurlijk in één keer alle 4-uursproducten veilen, of je kunt een soort sequentiële veiling organiseren voor elk 4-uursproduct.

TenneT licht toe dat de opzet is dat er zes veilingen voor 4-uursblokken aFRR plus één veiling voor een 24-uursblok wordt georganiseerd. Het 24-uursblok staat hoe dan ook open voor zowel aFRR of noodvermogen (mFRR). Of er een minimum-aFRR wordt toegevoegd, is een afweging die nog gemaakt moet worden. Hiervoor zal, zodra het wetswijzigingsvoorstel definitief door het GEN is en naar ACM is verstuurd, ook de markt worden geconsulteerd. Afhankelijk van de reacties binnen die marktconsultatie zal er gekozen worden voor een deel van de totale behoefte, met daaraan gekoppeld een beoogd groeipad naar 100 procent aFRR in 4-uurscontracten of voor een overstap naar 100 procent aFRR in 4-uurscontracten ineens. In het laatste geval zal de 24-uurs-mFRR-veiling nog wel open blijven staan voor aFRR waarbij de afweging tussen aFRR en noodvermogen op basis van kosten wordt gemaakt.

Energie-Nederland bedankt TenneT voor het antwoord.

TenneT leest vervolgens de tweede vraag van Eneco voor.

“Vraag 2: wat zijn de nieuwe tijdstippen waarop de definitieve veilingresultaten worden gedeeld? Om te bepalen hoeveel capaciteit er in het 24-uursproduct kan worden aangeboden, is het benodigd om te weten hoeveel in het 4-uursproduct is gegund.”

Het antwoord hierop luidt: dat is een nog niet vastgesteld onderdeel van consultatie onder de BSP's en de partijen die in het proces zitten om BSP te worden. Dat volgt na indiening, dus komt ook weer in diezelfde marktconsultatie aan de orde.

“Vraag 3: is er ook overwogen om één veiling te organiseren per leveringsdag, waarin zo voordelig mogelijke 4-uurs- en 24-uurs-producten worden geselecteerd?”

Dat schijnt vergelijkbaar te zijn met hoe dat in België wordt gedaan. Het is overwogen. De doorlooptijd van de IT-wijzigingen die daarvoor nodig zijn, is significant, terwijl de toepassingsperiode, namelijk: tot mFRR en noodvermogen ook in 4-uursblokken kan worden vastgelegd, is beperkt. Er wordt gekeken naar de mogelijkheid om een vorm van conditionele biedingen te introduceren. Dat is nog niet uitgewerkt, dus details hierover zijn nog niet beschikbaar, maar op hoofdlijnen is het een idee dat een BSP een andere prijs per megawatt per uur kan vragen voor combinaties van 4-uurscontracten. Ook dit is een aanzienlijke wijziging in de IT, maar is wel toekomstbestendig.

Kenmerk
BR-2024-2108

Datum
9 december 2024

Pagina 33 van 38

“Vraag 4: we begrijpen dat het 24-uursproduct op termijn kan komen te vervallen. Goed om bewust te zijn dat in bepaalde scenario's, bijvoorbeeld de dunkelflautedag, de prijzen in de 4-uursproducten zullen exploderen, aangezien de kosten om capaciteit te reserveren in 4 uur gecompenseerd moeten worden.”

De reactie hierop luidt: we nemen dergelijke scenario's mee in onze afwegingen.

Zowel Eneco als Energie-Nederland hadden bij hoofdstuk 13 een vraag over de prognoses. Eneco vindt het niet zo'n goed plan om CSP-prognoses te gaan laten insturen. Zij zeggen: die CSP heeft er belang bij om fictief hogere prognoses in te dienen, want daar zou bij het congestiemanagement geld mee verdiend kunnen worden.

TenneT twijfelt een beetje over de reactie daarop, want als dat als argument wordt gebruikt, dan zijn er heel veel dingen die bepaalde partijen niet meer moeten doen.

De **gezamenlijke netbeheerders** geven aan dat ze de plank deels misslaan. Dat een CSP in sommige omstandigheden prognoses moet indienen, staat namelijk allang in de netcode. Als dus nu pas getwijfeld wordt aan de integriteit van de CSP's zijn we daar wel rijkelijk laat mee. Los daarvan: de wijziging die nu wordt voorgesteld, is partijonafhankelijk. Een partij kan een CSP zijn, maar het kan bij wijze van spreken ook de melkboer op de hoek zijn, of een BRP'er.

TenneT licht toe dat de wijziging eigenlijk vooral het creëren van duidelijkheid behelst. De huidige tekst wordt namelijk op twee verschillende manieren gelezen. Sommigen lezen: het mag alleen maar door de BRP gebeuren. De andere is: iedereen mag alles aan iedereen uitbesteden, en mag de BRP die uitbesteding kennelijk niet weigeren. Die discussie moet uit de wereld. Iedereen mag dit voor een ander doen. Maar, als de spreekwoordelijke melkboer het wil doen, dan moet die wel even laten zien dat hij ook gekwalificeerd is. De intentie was altijd dat elke partij berichten in mag dienen, maar dat de BRP niet mag weigeren om het te doen. Dat laatste wordt nu losgelaten en aan de andere kant wordt expliciet aangegeven dat elke partij het mag doen.

Energie-Nederland licht toe dat hun interpretatie was dat het in principe door elke partij gedaan mocht worden en dat de nieuwe formulering puur een verduidelijking is van de huidige situatie.

VEMW geeft aan dat de zorg die zeven jaar geleden door een lid van VEMW werd uitgesproken laatst ook weer werd geopperd: stel dat je niemand vindt om het te doen en je kan het zelf niet, wat moet je dan?

TenneT vraagt of het gegeven het huidige tijdsgewricht nog voor de hand liggend is dat je niemand kunt vinden. Inmiddels is congestiemanagement alomtegenwoordig. Als je in deze regionen actief bent als klant dan heb je een CSP.

De **voorzitter** vraagt VEMW of bedoeld wordt dat iemand geen BRP kan vinden of geen CSP kan vinden.

TenneT antwoordt dat je per definitie een BRP hebt. Maar komt het voor dat een BRP het niet wil doen? Heeft VEMW signalen dat dat gebeurt? Het betreft namelijk dienstverlening die ze al jaren doen.

Kenmerk
BR-2024-2108

Datum
9 december 2024

Pagina 34 van 38

VEMW antwoordt die signalen niet te hebben ontvangen. Als partijen inderdaad gewoon bij de BRP terecht kunnen, is het wat VEMW betreft helemaal goed.

TenneT vermoedt dat de BRP het eerder vervelend vindt als zijn klant hiermee naar een ander gaat dan dat die zal zeggen: ik stop met deze dienstverlening.

De **voorzitter** vraagt wat er gebeurt als een BRP aangeeft het toch niet te willen doen, om welke reden dan ook. Moet die klant dan naar een andere BRP die het wel doet?

VEMW is benieuwd wat er gebeurt in het fictieve geval dat de klant niemand kan vinden.

De **gezamenlijke netbeheerders** vinden dat wel heel fictief. Er zal echt altijd wel een BRP te vinden zijn.

VEMW antwoordt daarop: maar tegen welke prijs?

TenneT vraagt zich af of het een realistisch scenario is dat een BRP een klant om deze reden wegstuurt.

VEMW geeft aan dat het wel een zorg blijft.

Energie-Nederland heeft een suggestie. Zou je kunnen zeggen: desgewenst door een daartoe gekwalificeerde partij?

TenneT antwoordt dat dat sowieso moet, want in een van de artikelen staat al waar je aan moet voldoen om überhaupt berichten in te mogen sturen. Dus daar zit de kwalificatie-eis al in.

De **voorzitter** vraagt VEMW op welke artikelen zijn vraag betrekking heeft.

VEMW antwoordt: de artikelen 13.11 tot en met 13.18. Daar komt het steeds terug.

TenneT licht toe: vroeger was het vanzelfsprekend dat de BRP het deed. Je ziet nu een verschuiving naar de CSP. Vroeger leverden alleen de heel grote partijen prognoses aan. Dat is langzaamaan aan het af dalen richting de 1 megawatt.

VEMW heeft een vraag bij de artikelen 13.13 en 13.14. Voor de partijen die in een congestiegebied zitten, geldt al de verplichting om wijzigingen door te geven van de prognoses. Dit slaat dus op partijen die niet in een congestiegebied zitten. VEMW denkt dat partijen boven de 1 megawatt en onder de 60 megawatt hierdoor extra worden belast met zaken die niet echt nodig zijn – tenzij ze daadwerkelijk in een congestiegebied zitten.

TenneT kan dat volgen. Voor een partij van 2 megawatt klinkt het heel redelijk, voor een partij van 59 megawatt helemaal niet.

VEMW is het daarmee eens.

Kenmerk
BR-2024-2108

Datum
9 december 2024

Pagina 35 van 38

TenneT wijst erop dat je dan een nieuwe discussie zult krijgen over waar dan redelijkerwijs een nieuwe grens zou moeten worden geïntroduceerd. Volgens TenneT is het het best om het niet te ingewikkeld te maken. Voor congestiegebieden is de grens een aantal jaar geleden al naar 1 megawatt gebracht. Wetende dat inmiddels driekwart van Nederland congestiegebied is, lijkt het Tennet goed geen nieuwe grens te introduceren. Het is dus eigenlijk een pragmatische keus om de grens ook naar 1 megawatt te trekken. Als je een nieuwe grens zou trekken, is dat in feite arbitrair, want kies je dan bijvoorbeeld voor 8, 10, 12 of 20?

VEMW geeft aan 10 megawatt een mooie ondergrens te vinden. Dat zou niet zo gek zijn, omdat veel VEMW-leden tussen de 1 en 3 megawatt zitten. Zij worden hiermee echt extra belast met iets wat eigenlijk niet nodig is. 10 megawatt geldt bij de aansluittermijnen ook voor zelfaanleg.

TenneT geeft aan te denken dat VEMW in theorie gelijk heeft. De vraag is echter of het in de praktijk werkbaar is om weer een extra grens te hebben. Misschien kan het voorstel voor 10 megawatt in de groep worden gegooid.

De **gezamenlijke netbeheerders** hebben daar hun twijfels bij, want dat zou volstrekt arbitrair zijn, ook al zou je dat ook enigszins kunnen zeggen voor de grens van 60 megawatt. Vanaf 1 megawatt ben je sowieso prognoseplichtig. Eigenlijk is het dan niet zo raar dat je, als je prognoseplichtig bent, ook informeert over de wijzigingen van je plannen. Misschien is op enig moment de congestie ooit over, maar we gaan tegelijkertijd naar een energiesysteem waarin er sowieso veel drukte is op het net. De capaciteit zal dan veel hoger benut worden dan we op dit moment gewend zijn. Daar hoort dan vanzelfsprekend ook bij dat je je prognoses, en je wijzigingen daarop, ook al 'ben' je maar 1,5 megawatt, keurig doorgeeft. Het is dus logisch om mee te bewegen in de richting die het systeem sowieso opgaat.

TenneT checkt: eigenlijk zeggen de gezamenlijke netbeheerders dus: ga die 10 megawatt niet in de groep gooien, want ook al zou daar nu 'ja' tegen gezegd worden, dan zal daar over een paar jaar toch weer op terug moeten worden gekomen?

De **gezamenlijke netbeheerders** geven aan dat ze dat inderdaad vinden. Het is beter om aan te houden: je bent prognoseplichtig, daar hoort dan bij dat je ook je wijzigingen doorgeeft.

VEMW vraagt om ook oog te hebben voor de praktijk van een bedrijf dat bijvoorbeeld koekjes produceert. Stel dat de vrachtwagen met de melk een halfuur in de file staat, en de productie verschuift dus een halfuur, dan moet dat worden aangegeven. Vervolgens is er een uur later een storing in het systeem en dan moet het weer worden aangegeven. Daardoor is zo'n bedrijf straks de hele dag bezig met die prognoses. Dat is een administratieve last die je daar niet moet neerleggen, tenzij het nodig is om het net te beschermen in een congestiegebied.

TenneT geeft aan dat dit deels ook afwegingen zijn die een bedrijf zelf maakt. Sommige bedrijven sturen bij wijze van spreken elk uur een update van hun prognoses in. Er zijn er ook die dat alleen doen als zij denken dat het belangrijk is, een paar keer per dag, één keer per dag of soms dagen helemaal niet. Op het moment dat je in een congestiegebied zit, en je prognose zit er flink naast, dan kun je daar veel last van hebben, want dan kun je daarop afgerekend worden. Op het moment dat je niet in een congestiegebied zit en je prognose zit

Kenmerk
BR-2024-2108

Datum
9 december 2024

Pagina 36 van 38

er goed naast dan zul je daar door de netbeheerder wel een keer op aangesproken worden, maar dan is dat van een andere orde dan in een congestiegebied.

Er wordt, voor de verdere toekomst, ook al nagedacht over de vraag of het afwijken van prognoses niet nog wat verder ingekaderd moet worden. Immers, elke marge die daarin zit, is eigenlijk capaciteit die niet aan een ander weggegeven kan worden.

VEMW merkt op dat er ook gewerkt wordt aan incentivering van de prognoses binnen MFF-BAS. Dan kun je wel in de problemen komen.

TenneT geeft aan of het de vraag is of je dat als een probleem moet zien. In de toekomst zal ook het RNB-net, net zoals TenneT dat nu al heeft, time-of-use-tarieven gaan krijgen, in wat voor vorm dan ook. Dus ook de 1-, 2- of 3-megawattklanten krijgen er in de toekomst, om allerlei redenen, een belang bij om zo goed mogelijk te voorspellen wat ze gaan doen, of om te beïnvloeden wat ze gaan doen, want daarmee kunnen ze hun tarieven beïnvloeden en betere prognoses maken. TenneT snapt de aarzeling van VEMW bij dit voorstel. Het lijkt alleen maar een administratieve verplichting, maar het past wel in een transitierichting naar steeds meer energiemanagement.

VEMW zou daarom willen voorstellen eerst te zorgen dat het heel goed werkt bij de grotere partijen, die mensen in hun midden hebben die specifiek 'op energie zitten' en daarna de wat kleinere partijen, waar de enige persoon die zich met energie bezighoudt de inkoper is die één keer per jaar energie inkoopt.

De **voorzitter** vraagt of VEMW met een concreet voorstel kan komen.

De **gezamenlijke netbeheerders** stellen voor het te adresseren in het voorstel. Alleen hebben de netbeheerders geen goede reden om *een* grens voor te stellen.

VEMW is van mening dat 10 megawatt een goede grens zou zijn. Dat is immers ook de grens die gebruikt wordt bij de aansluittermijnen. Maar daarmee blijf je in elk geval weg bij de 1 en de 2.

De **voorzitter** vraagt of de gezamenlijke netbeheerders bereid zijn om de grens op 10 te zetten.

TenneT denkt dat het goed is dat even 'in de groep te gooien'. Maar TenneT is het ermee eens dat 10 inhoudelijk gezien niet echt te onderbouwen is. Het zou echt een pragmatische keus zijn.

De **gezamenlijke netbeheerders** geven aan dat het punt natuurlijk sowieso geadresseerd wordt in het uiteindelijke stuk.

VEMW stelt dus voor: maak er 10 van.

Energie-Nederland heeft een vraag over de productie-eenheden met een capaciteit die kleiner is dan 1 megawatt. Er staat dat dat door de BRP's geaggregeerd wordt. Energie-Nederland ontving feedback van hun leden dat BRP's daar eigenlijk geen inzicht in hebben en dat door de aangesloten direct via de energieleveraar aan de netbeheerder wordt gemeld wat er aan productie-installaties staat.

Kenmerk
BR-2024-2108

Datum
9 december 2024

Pagina 37 van 38

TenneT wijst erop dat dat in de artikelen 13.1 tot en met 13.9 staat. Dat is de melding via 'energie leveren'. Dat is ook een verplichting voor de aangeslotene zelf. Het gaat hier over 'planning- en prognosegegevens'.

Energie-Nederland vraagt: als een BRP geen inzicht heeft in de productie-eenheden, hoe moet die daar dan een prognose over inleveren?

TenneT geeft aan dat de discussie van zojuist ging over de vraag 'mag de partij kiezen door wie hij de prognoses kan laten inleveren?'. Al een aantal jaar geleden is geregeld dat grote partijen dat uit mogen besteden en het ook zelf mogen doen. Kleine partijen, onder de 1 megawatt moeten het per definitie doen via hun BRP. Net zozeer als dat de energieprogramma's van kleine partijen per definitie via de verzamelpunten gaat. Dat verandert niet met dit voorstel.

VEMW heeft een vraag bij Netcode 9.28 op pagina 9. VEMW kreeg van haar leden de vraag: is dat ook van toepassing op aangeslotenen op een GDS? Mogen die ook aange-merkt worden als significante netgebruikers met een hoge prioriteit?

TenneT denkt hardop mee. Stel dat dat bijvoorbeeld zou gebeuren met een gasinstallatie. Die zou dan niet rechtstreeks op het openbare net aangesloten moeten zijn, maar op een GDS. TenneT denkt dat je dan dat GDS als geheel zou moeten aanmerken. Deze wijziging is geïnitieerd doordat gemeld werd: de grote gasopslag op de Maasvlakte zit helemaal niet op TenneT, maar op het 66 kV-net van Stedin. En die zou daarom geen HP SNG mogen zijn, terwijl die zich wel als zodanig gedraagt. Dus stel dat een gasinstallatie zich bedenkt om zich te gaan vestigen op het terrein van bijvoorbeeld Tata, dan zou het hele GDS moeten worden aangewezen. Bovendien gaat de Netcode niet over de aansluiting van derden op een GDS.

VEMW geeft aan dit een interessante gedachtegang te vinden.

TenneT geeft aan zich tegelijkertijd niet te kunnen voorstellen dat 'iets in de sfeer van een publieke voorziening' een aansluiting op een GDS zou willen hebben.

VEMW is het daarmee eens.

TenneT vervolgt: je zou je daarmee namelijk afhankelijk maken van een ander.

De **gezamenlijke netbeheerders** vullen aan: maar als die er zou zijn, dan zou je die als publieke netbeheerder wel willen kunnen aanwijzen als HP SNG, of niet, want de beoordeling ligt nog altijd bij de netbeheerder.

De **voorzitter** checkt of VEMW het op prijs stelt dat de vraag over het GDS en het antwoord opgenomen worden in de notulen. Dat is het geval.

Ze concludeert: alle schriftelijke input bij het verzamelvoorstel wordt meegenomen, waaronder de ontvangen input via de internetconsultatie. Het voorstel zal, met alle gemaakte opmerkingen en gestelde vragen als bijlage, worden doorgestuurd naar ACM.

Bijlage 2 Relevante passage uit het verslag van de GEN-vergadering d.d. 14 november 2024

Kenmerk

BR-2024-2108

Datum

9 december 2024

Pagina 38 van 38

Ze bedankt de opstellers voor het vele werk dat in het voorstel is gestoken.