



Autoriteit Consument & Markt
T.a.v. de heer F.J.H. Don
Postbus 16326
2500 BH DEN HAAG

Ons kenmerk BR-2018-1440
Behandeld door 
Telefoon
E-mail @netbeheernederland.nl
Datum 12 juli 2018

Onderwerp Implementatie GL SO, artikel 40(5) en 40(6), de nationale
gegevensuitwisseling

Geachte heer Don,

Hierbij ontvangt u een voorstel van de gezamenlijke netbeheerders tot wijziging van de voorwaarden zoals bedoeld in artikel 26 en 31, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998. Het voorstel betreft wijziging van de Netcode elektriciteit ter implementatie van artikel 40, vijfde en zesde lid, van Verordening (EU) 2017/1485 van de commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen (hierna overeenkomstig de Engelse titel afgekort als: GL SO).

Dit voorstel is tevens te beschouwen als voorstel van TenneT zoals bedoeld in artikel 6, vierde lid van de GL SO.

Aanleiding tot het voorstel

De directe aanleiding voor het indienen van het onderhavige voorstel is de bepaling in artikel 40, vijfde lid, van de GL SO dat de landelijke netbeheerder in samenspraak met de regionale netbeheerders en de significante netgebruikers een voorstel doet voor de toepasselijkheid en reikwijdte van (een deel van) de gegevensuitwisseling, beschreven in de artikelen 44 tot en met 53. Vanwege het generieke karakter van de reikwijdte en de toepasselijkheid wordt artikel 6, vierde lid, ten aanzien artikel 40, vijfde lid, vorm gegeven als een codewijzigingsvoorstel namens de gezamenlijke netbeheerders. De GL SO noemt geen uiterste indientermijn voor het voorstel op grond van artikel 40, vijfde lid. Artikel 192 van de GL SO stelt wel dat de bepalingen artikel 41 tot en met 53 van toepassing zijn vanaf 18 maanden na de inwerkingtreding van de GL SO, i.e. 14 maart 2019.

Hoofdpijn van het voorstel

Dit voorstel betreft de verankering in de nationale codes van de gegevensuitwisseling op grond van de Europese codes. Daartoe wordt een nieuw hoofdstuk 13 voorgesteld, ter vervanging van het hoofdstuk 13 zoals voorgesteld in het voorstel voor de implementatie van de NC RfG en de direct werkende bepalingen van de GL SO (brief d.d. 17 mei 2018, met kenmerk BR-2018-1387, ACM-zaaknummer ACM/18/032994)

Inhoud van het voorstel

Het feitelijke voorstel voor wijziging van de codeteksten is opgenomen in bijlage 1 bij dit voorstel. Onderhavig voorstel bouwt voort op het voorstel voor de implementatie van de NC RfG en de direct werkende bepalingen van de GL SO (brief d.d. 17 mei 2018, met kenmerk BR-2018-1387, ACM-zaaknummer ACM/18/032994). Met dat voorstel worden de vigerende Netcode elektriciteit en Systeemcode elektriciteit samengevoegd tot één document, met de naam "Netcode elektriciteit". In de nieuwe "Netcode elektriciteit" zijn alle bestaande bepalingen rondom gegevensuitwisseling opgenomen in een separaat hoofdstuk, namelijk hoofdstuk 13. Middels onderhavig voorstel wordt hoofdstuk 13 vervangen door een nieuw hoofdstuk 13, waarvan de paragrafenstructuur is afgestemd op de structuur van de gegevensuitwisseling in de GL SO. Daarnaast bevat onderhavig voorstel de toevoeging van een aantal artikellieden, die nodig zijn om de gegevensuitwisseling in het nieuwe hoofdstuk 13 eenduidig te kunnen beschrijven.

In de bijlage met de voorgestelde codeteksten bij het voorstel voor implementatie van de NC RfG en de direct werkende bepalingen van de GL SO worden vier kolommen gebruikt. De linker twee kolommen geven de wijzigingen op de vigerende codeteksten weer, en de rechter twee kolommen de resulterende voorgestelde nieuwe tekst voor de nieuwe "Netcode elektriciteit". Bijlage 1 bij onderhavig voorstel heeft dezelfde indeling in vier kolommen. Zolang er nog geen besluit is genomen over het voorstel voor implementatie van de NC RfG en de GL SO doet zich de situatie voor dat we wijzigingen voorstellen op bestaande codeteksten, in de wetenschap dat mogelijk tijdens de behandeling van onderhavig voorstel het besluit wordt genomen waarmee de bestaande codeteksten verdwijnen en vervangen worden door de nieuwe "Netcode elektriciteit".

Het in dit voorstel opgenomen nieuwe Hoofdstuk 13 vervangt het eerder voorgestelde Hoofdstuk 13. Omwille van de traceerbaarheid wordt in de linkerkolom de op moment van indienen van onderhavig voorstel vigerende codetekst weergegeven. In de rechterkolom wordt de voorgestelde tekst voor Hoofdstuk 13 weergegeven. Aangezien dit voorstel Hoofdstuk 13 integraal vervangt, wordt niet weergegeven hoe dit hoofdstuk 13 afwijkt van hoofdstuk 13, zoals voorgesteld in BR-2018-1386. Wijzigingen op bestaande codeteksten is weergegeven met de kleur paars, nieuwe tekst heeft de kleur zwart.

Toelichting op het voorstel

Een belangrijk deel van de GL SO betreft gegevensuitwisseling, namelijk de artikelen 40 tot en met 53. Op grond van artikel 40(6) moet er een door de gezamenlijke TSB's opgestelde methodologie komen met daarin de belangrijke organisatorische vereisten, taken en verantwoordelijkheden met betrekking tot gegevensuitwisseling (naar de Engelse titel afgekort als KORRR). Op grond van artikel 40(5) moet de nationale TSB een voorstel doen voor het bereik van de gegevensuitwisseling met DSB's en significante netgebruikers. Simpel gezegd: de "binnenlandse" gegevensuitwisseling. De KORRR kan gezien worden als een aanvulling op de methodologie GLDPM op basis van artikel 16

van de GL CACM en artikel 17 van de GL FCA. Zowel bij de GLDPM als bij de KORRR dient nadere specificatie van de uit te wisselen gegevens plaats te vinden. Gegeven de noodzaak van nadere specificatie en gezien de onderlinge samenhang en gedeeltelijke overlap, stellen wij voor om deze nadere specificatie van de GLDPM, de KORRR en het voorstel voor de "binnenlandse" gegevensuitwisseling zoals bedoeld in artikel 40(5) te combineren tot één samenhangend hoofdstuk "gegevensuitwisseling" in de nieuwe "Netcode elektriciteit". Om elk misverstand en verwarring met de gegevensuitwisseling op grond van de Informatiecode elektriciteit en gas te voorkomen: we spreken dan over systeemgerelateerde gegevensuitwisseling.

De GL SO deelt de gegevensuitwisseling in de artikelen 41 tot en met 53 in in een drietal categorieën: structurele gegevens, prognosegegevens en realtimegegevens. Voor het in onderhavig voorstel voorgestelde hoofdstuk 13 hanteren we voor elk van deze categorieën een aparte paragraaf. In elke paragraaf komt dan de desbetreffende categorie gegevensuitwisseling aan bod en wordt steeds beschreven voor de diverse relaties die op de Nederlandse netten te onderscheiden zijn: aangeslotene/netbeheerder landelijk hoogspanningsnet, aangeslotene/netbeheerder regionaal net, netbeheerder landelijk hoogspanningsnet/netbeheerder regionaal net, etc. Een paragraaf over door de netbeheerder te registreren gegevens en een paragraaf over de governance van de gegevensuitwisseling completeren het hoofdstuk.

De GL SO (en ook de NC RfG) beschrijft gegevensuitwisseling gerelateerd aan productie per elektriciteitsproductie-eenheid, in plaats van, zoals in de thans vigerende codetekst, per elektriciteitsproductie-installatie. De GL SO (en daarnaast ook de NC DCC) beschrijft de gegevensuitwisseling gerelateerd aan verbruik per overdrachtspunt, in plaats van, zoals in de thans vigerende codetekst, per aansluiting. Om identificatie van de 'eenheid van informatie' mogelijk te maken, worden een paar extra artikelen opgenomen die bepalen dat elke elektriciteitsproductie-eenheid en dat elk overdrachtspunt een EAN-code toegekend krijgt. Deze bepalingen worden toegevoegd aan respectievelijk artikel 3.2 en artikel 2.4 van de voorgestelde tekst voor de nieuwe "Netcode elektriciteit".

In de aanhef van elk artikel in het voorgestelde Hoofdstuk 13 is aangegeven op welk artikel in welke Verordening of welke methodologie de gegevensuitwisseling is gebaseerd. De GL SO laat veelal de keuze of aangeslotenen gegevens rechtstreeks aan de netbeheerder van het landelijk transportnet verstrekken, of de gegevens aan de netbeheerder van het regionale net waarop zij zijn aangesloten verstrekken, die de gegevens op zijn beurt weer verstrekt aan de netbeheerder van het landelijk transportnet. De stap via de regionale netbeheerder sluit aan bij de thans gebruikelijke praktijk en die route voor de gegevensuitwisseling wordt dan ook aangehouden in het voorgestelde hoofdstuk 13. Bij de vormgeving van de artikelen over de gegevensuitwisseling tussen aangeslotenen en een regionale netbeheerder dient er daarom rekening mee gehouden te worden dat een regionale netbeheerder soms gegevens van aangeslotenen nodig heeft, omdat hij een gegevensverplichting heeft jegens de netbeheerder van het landelijk transportnet. De gegevens die op grond van de methodologie GLDPM op basis van artikel 16 van de GL CACM en artikel 17 van de GL FCA worden uitgewisseld tussen een regionale netbeheerder en de netbeheerder van het landelijk transportnet zijn daar voorbeelden van. De regionale netbeheerder heeft gegevens die hij c.f. artikel 13.2 en 13.4 ontvangt, nodig om invulling te kunnen geven aan de gegevens die hij c.f. artikel 13.5, tweede lid, onderdeel c verstrekt aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.

Tot slot zij nog opgemerkt dat een aantal bepalingen uit de thans vigerende code wordt geschrapt omdat zij materieel overlappen met de bepalingen uit artikel 14 van de Verordening (EU) Nr. 543/2013 (de zogenaamd 'Transparantieverordening'). Voor de geschrapte artikelen komt een algemene verwijzing naar deze Verordening in de plaats.

Alternatieven voor (onderdelen van) het codewijzigingsvoorstel

Onderhavig voorstel geeft invulling aan artikel 40, vijfde lid, van de GL SO. Daarnaast expliciteert onderhavig voorstel ook de gegevensuitwisseling op grond van artikel 16 van de GL CACM, artikel 17 van de GL FCA, artikel 14, vijfde lid, onderdeel d van de NC RfG, artikel 15, tweede lid, onderdeel g van de NC RfG, en artikel 18 NC DCC. Waar de gegevensuitwisseling op basis van de EU-codes samenhangt met die op grond van de Transparantieverordening, is laatstgenoemde verordening tevens in ogenschouw genomen. Dat maakt het mogelijk om alle gegevensuitwisseling in het kader van de Europese Codes in samenhang met elkaar te beschrijven en overlap in de toepasselijke bepalingen te voorkomen. Het alternatief (slechts invulling geven aan het vijfde lid van artikel 40 van de GL SO) hebben we verworpen omdat dit makkelijk tot ongewenste dubbelingen in de gegevensuitwisselingsverplichtingen van aangeslotenen en netbeheerders zou kunnen leiden.

Consequenties van het voorstel voor aangeslotenen en eventuele andere betrokkenen

Het voorstel is met name een formalisering van gegevensuitwisseling die in de praktijk nu ook al plaats vindt, waarmee tegelijkertijd is zorggedragen voor inbedding in de structuur van de Europese Codes. Grootste wijziging zal zijn dat prognosegegevens voor productie uitgesplitst zullen moeten gaan worden per energiebron.

Samenhang met andere codewijzigingsdossiers

Onderhavig voorstel heeft met name raakvlak met het eerder al genoemde voorstel voor de implementatie van de NC RfG en de direct werkende bepalingen van de GL SO (brief d.d. 17 mei 2018, met kenmerk BR-2018-1387, ACM-zaaknummer ACM/18/032994). De overlap met dat voorstel bevindt zich in Hoofdstuk 2, 3 en Hoofdstuk 13 van de nieuwe "Netcode elektriciteit". Na(ast) onderhavig voorstel zijn nog een viertal voorstellen in voorbereiding:

- GL EB, artikel 18, brief met kenmerk BR-2018-1417, d.d. 12 juli 2018
- NC DCC, brief met kenmerk BR-2018-1418 (GEN-behandeling 28 juni 2018)
- NC HVDC en GL SO 119 (verwachte GEN-behandeling 6 september 2018),
- NC ER (verwachte GEN-behandeling 29 november 2018).

Met het voorstel voor de implementatie van de NC RfG en de direct werkende bepalingen van de GL SO wordt in de Begrippencode elektriciteit een algemene bepaling opgenomen dat begrippen die in de Europese Codes worden gedefinieerd in de Nederlandse codes gehanteerd worden in de betekenis zoals gedefinieerd in de Europese Codes. Eén van de begrippen die gedefinieerd worden in de GL EB is "balanceringsverantwoordelijke", afgekort tot BRP. Dat begrip is inhoudelijk gelijk aan de in de vigerende Nederlandse codes gebruikte term "programmaverantwoordelijke". In het parallel aan onderhavig voorstel in procedure te brengen voorstel ter implementatie van artikel 18 van de GL EB wordt in de Nederlandse codes het begrip programmaverantwoordelijke vervangen door BRP. Strikt genomen hadden we in onderhavig voorstel in Hoofdstuk 13 programmaverantwoordelijke moeten laten staan, om het in het parallelle voorstel ter implementatie van artikel 18 van de GL EB ook in Hoofdstuk 13 programmaverantwoordelijke overal te vervangen door BRP. Naar ons idee leidt een dergelijke werk-

wijze tot een grotere kans op fouten dan de werkwijze die we nu gekozen hebben: ook in dit voorstel wordt BRP gehanteerd als term in plaats van programmaverantwoordelijke.

Het voorstel ter implementatie van artikel 18 van de GL EB brengt een groot aantal wijzigingen aan in de Hoofdstukken 10 en 11 van de "Netcode elektriciteit", zoals dat is voorgesteld middels het voorstel voor de implementatie van de NC RfG en de direct werkende bepalingen van de GL SO. Onderhavig voorstel verwijst in op een aantal plekken naar Hoofdstuk 10 zoals dat luidt in het voorstel ter implementatie van de NC RfG en de direct werkende bepalingen van de GL SO. Omgekeerd wijst het voorstel ter implementatie van artikel 18 van de GL EB op een aantal plaatsen naar Hoofdstuk 13, zoals dat middels onderhavig voorstel zal gaan luiden. Als het voorstel ter implementatie van artikel 18 van de GL EB eerder tot een besluit leidt dan onderhavig voorstel dan dient extra opgelet te worden bij de verwijzingen naar Hoofdstuk 13, en vervolgens bij het besluit over onderhavig voorstel bij de verwijzingen naar Hoofdstuk 10.

Toetsing aan artikel 36 van de Elektriciteitswet 1998

Onderhavig voorstel is een rechtstreeks uitvloeisel van Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO). Op zijn beurt is deze Verordening weer een uitvloeisel van Richtlijn nr. 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG (Pb EU 2009, L 211) en van Verordening nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor toegang tot het net voor grensoverschrijdende handel in elektriciteit en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1228/2003 (Pb EU 2009, L 211). Daarmee is het voorstel in lijn met de onderdelen h en i van artikel 36 van de Elektriciteitswet 1998.

Gevolgde procedure

Het voorstel is behandeld in het GEN op 28 juni 2018. Het op dit voorstel betrekking hebbende deel van het verslag van deze bijeenkomst is opgenomen in bijlage 2 bij deze brief.

Naar aanleiding van deze bespreking zijn de bepalingen over de toepasselijkheid van de artikelen 13.15 en 13.17 op beheerders van gesloten distributiesystemen aangepast (zie ook verslag GEN-vergadering en commentarenmatrix).

Besluitvorming en inwerkingtreding

Onderhavig voorstel bouwt voort op de codeteksten die zijn voorgesteld voor de nieuwe "Netcode elektriciteit" middels het voorstel voor implementatie van de NC RfG en de direct werkende bepalingen van de GL SO. Gelet op de duidelijkheid voor marktpartijen en aangeslotenen is spoedige besluitvorming over onderhavig voorstel wenselijk. Gelet op de samenhang met het voorstel implementatie van de NC RfG en de direct werkende bepalingen van de GL SO echter, is besluitvorming over onderhavig voorstel pas mogelijk tegelijk met of na het voorstel voor implementatie van de NC RfG en de direct werkende bepalingen van de GL SO. Gelet op de samenhang met de GL SO tenslotte, stellen we als inwerkingtredingsdatum van onderhavig voorstel voor de datum waarop de GL SO van toepassing wordt, te weten 14 maart 2019.

Uiteraard zijn wij desgewenst graag bereid tot een nadere toelichting op het voorstel. U kunt daartoe contact opnemen met de heer [REDACTED] van TenneT ([REDACTED]@tennet.eu) of met de heer [REDACTED] van ons bureau (gegevens zie briefhoofd).

Met vriendelijke groet,

namens Netbeheer Nederland
André Jurjus
directeur

namens TenneT
Jan-Paul Dijckmans
senior manager Regulering Nederland

bijlagen:

1. Wijzigingen Netcode
2. Verslag GEN-vergadering
3. Commentarenmatrix

Bijlage 1 – Wijzigingen in H13 van de Netcode elektriciteit nieuwe structuur en daarmee samenhangende wijzigingen in de rest van de codes

<p>3333[15-11-1999] besluit 99-005 [17-02-2009] besluit 102466/23 [12-05-2016] besluit 2016/202151</p>	<h2>Netcode elektriciteit</h2>	<h2>Netcode elektriciteit</h2>	
<p>[30-06-2011] besluit 103555/12 [18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202151 [12-07-2018] BR-2018-1440</p>	<p>N1.1.6 Indien de beheerder van een gesloten distributiesysteem gebruik maakt van het elektronisch berichtenverkeer wordt in paragraaf N2.1.3 de artikelen 2.12, eerste, derde en vierde lid, 2.30, 2.31, 9.2, 9.10, 9.11, 9.19 en paragraaf N5.1 van de Netcode elektriciteit, onder netbeheerder tevens beheerder van een gesloten distributiesysteem verstaan, met uitzondering van artikel N2.1.3.2 Netcode elektriciteit.</p>	<p>(.....)</p> <p>Artikel 1.3</p> <p>Indien de beheerder van een gesloten distributiesysteem gebruik maakt van het elektronisch berichtenverkeer wordt in de artikelen 2.12, eerste, derde en vierde lid, 2.30, 2.31, 9.2, 9.10, 9.11, 9.19, 10.25, inclusief de bijlagen 2 en 3, alsmede de artikelen 13.16, tweede lid, tot en met 13.20 artikelen 13.32, tweede lid tot en met artikel 13.36, onder netbeheerder tevens beheerder van een gesloten distributiesysteem verstaan.</p> <p>(.....)</p>	
	<h2>N2 — Voorwaarden met betrekking tot de aansluiting</h2>	<h2>Hoofdstuk 2 Aansluitvoorwaarden</h2>	
<p>[24-03-2018] besluit 2017/203224</p>	<p>Artikel 2.4</p>	<p>(.....)</p> <p>Artikel 2.4</p>	
<p>[24-03-2018] besluit 2017/203224 [12-07-2018] BR-2018-1417</p>	<p>N2.1.1.7.1. De netbeheerder en de aangeslotene komen voor elk van de verbindingen behorende tot de aansluiting de locatie van het bijbehorende overdrachtpunt overeen.</p> <p>N2.1.1.8.2. Aan elke aansluiting, niet zijnde een aansluiting van een net op een ander net, kent de netbeheerder een primair allocatiepunt toe ongeacht het aantal overdrachtpunten van een aansluiting, met uitzondering van aansluitingen tussen netten waarvoor een netbeheerder is aangewezen zoals gedefinieerd in artikel 1 lid 1 onder k van de Elektriciteitswet 1998.</p>	<p>1. De netbeheerder en de aangeslotene komen voor elk van de verbindingen behorende tot de aansluiting de locatie van het bijbehorende overdrachtpunt overeen.</p> <p>2. Aan elke aansluiting, niet zijnde een aansluiting van een net op een ander net, kent de netbeheerder een primair allocatiepunt toe ongeacht het aantal overdrachtpunten van een aansluiting, met uitzondering van aansluitingen tussen netten waarvoor een netbeheerder is aangewezen zoals gedefinieerd in artikel 1 lid 1 onder k van de Elektriciteitswet 1998.</p>	<p>Bepaling primair allocatiepunt</p>
<p>[12-07-2018] BR-2018-1417</p>	<p>3. In aanvulling op het tweede lid kan een primair allocatiepunt worden toegekend aan een aansluiting van een net op een ander net indien dit een aansluiting betreft van een gesloten distributiesysteem waarvan de beheerder geen gebruik maakt van het elektronische berichtenverkeer zoals bedoeld in paragraaf 13.5 ten behoeve van het faciliteren van derdetoegang.</p>	<p>3. In aanvulling op het tweede lid kan een primair allocatiepunt worden toegekend aan een aansluiting van een net op een ander net indien dit een aansluiting betreft van een gesloten distributiesysteem waarvan de beheerder geen gebruik maakt van het elektronische berichtenverkeer zoals bedoeld in paragraaf 13.5 ten behoeve van het faciliteren van derdetoegang.</p>	
<p>[12-07-2018] BR-2018-1440</p>	<p>4. Indien voor een aansluiting, bestaande uit meer dan één verbinding, overeenkomstig het eerste lid meer dan één overdrachtpunt is overeengekomen, wordt aan elk van die overdrachtpunten een EAN-code toegekend, onverminderd de verplichting om overeenkomstig artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas aan de aansluiting als geheel een EAN-code toe te kennen.</p>	<p>4. Indien voor een aansluiting, bestaande uit meer dan één verbinding, overeenkomstig het eerste lid meer dan één overdrachtpunt is overeengekomen, wordt aan elk van die overdrachtpunten een EAN-code toegekend, onverminderd de verplichting om overeenkomstig artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas aan de aansluiting als geheel een EAN-code toe te kennen.</p>	
<p>[12-07-2018] BR-2018-1440</p>	<p>5. Indien op een aansluiting als bedoeld in het derde lid, artikel 2.5 wordt toegepast, worden de aan de afzonderlijke allocatiepunten toegekende EAN-codes tevens gebruikt ter identificatie van de bijbehorende overdrachtpunten van de aansluiting.</p>	<p>5. Indien op een aansluiting als bedoeld in het derde lid, artikel 2.5 wordt toegepast, worden de aan de afzonderlijke allocatiepunten toegekende EAN-codes tevens gebruikt ter identificatie van de bijbehorende overdrachtpunten van de aansluiting.</p>	<p>2.5 betreft toepassing van MLOEA op aansluiting bestaande uit meer dan één parallelle verbinding.</p>
<p>[01-07-2007] besluit 102381/9 [17-02-2009] besluit 102466/23 [12-07-2018] BR-2018-1440</p>	<p>N2.9.2a De netbeheerder verstrekt desgevraagd aan een aangeslotene die elektriciteit produceert per elektriciteitsproductie--installatie--eenheid een EAN-code ter identificatie van de desbetreffende elektriciteitsproductie--installatie--eenheid en legt deze vast in een--het register als bedoeld in paragraaf 13.4.</p>	<p>(.....)</p> <p>Artikel 3.2</p> <p>1. De netbeheerder verstrekt desgevraagd aan een aangeslotene die elektriciteit produceert per elektriciteitsproductie--eenheid een EAN-code ter identificatie van de desbetreffende elektriciteitsproductie--eenheid en legt deze vast in het register als bedoeld in paragraaf 13.4.</p>	<p>In de NC RIG en GL SO wordt informatie uitgewisseld per elektriciteits-productie-eenheid in plaats van per elektriciteitsproductie--installatie.</p>
<p>[01-07-2007] besluit 102381/9 [17-02-2009] besluit 102466/23 [01-08-2013] besluit 103834/122 [12-05-2016] besluit 2016/202151 [12-07-2018] BR-2018-1440</p>	<p>N2.9.2b Indien er zich achter een aansluiting slechts één elektriciteitsproductie--installatie--eenheid bevindt, of, indien er zich achter een aansluiting meer dan één elektriciteitsproductie--installaties--eenheden bevinden van hetzelfde type, kan, in afwijking van 2.9.2a--het eerste lid, de in 2.9.2a--het eerste lid bedoelde EAN-code dezelfde zijn als die waarmee op grond van</p>	<p>2. Indien er zich achter een aansluiting slechts één elektriciteitsproductie--installatie--eenheid bevindt, of, indien er zich achter een aansluiting meer dan één elektriciteitsproductie--installaties--eenheden bevinden van hetzelfde type, kan, in afwijking van het eerste lid, de in het eerste lid bedoelde EAN-code dezelfde zijn als die waarmee op grond van artikel 2.1.1</p>	

[15-04-2000] besluit 00-011
[01-03-2004] besluit 101600/17
[30-06-2011] besluit 103555/12
[01-08-2013] besluit 103834/122
[18-12-2015] besluit 2015/207581
[12-05-2016] besluit 2016/202151
[12-07-2018] BR-2018-1440

- N2.7.5 Indien:
- ~~op een gesloten distributiesysteem één of meer verbruikers of producenten zijn aangesloten die een ander leverancierscontract wensen, en~~
~~de beheerder van het een gesloten distributiesysteem gebruik wenst te maken van het elektronische berichtenverkeer bedoeld in ~~S3.8.1 van de Systeemcode elektriciteit paragraaf 13.5 van deze code~~ en artikel 9.1.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas, en dan~~
~~a. dient hij daartoe~~
~~de beheerder van het gesloten distributiesysteem op grond van ~~S3.8.1b van de Systeemcode elektriciteit artikel 13.1732, eerste lid van deze code~~ respectievelijk artikel 9.1.6 van de Informatiecode elektriciteit en gas gerechtigd te zijn, en;~~
~~b. is gebruik te maken van het elektronische berichtenverkeer bedoeld in ~~S3.8.1 van de Systeemcode elektriciteit paragraaf 13.5 van de code~~ en artikel 9.1.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas, zijn de volgende onderdelen van voorwaarden bedoeld in artikel 31, eerste lid, en artikel 54 van de Wet, deze code en van de Informatiecode elektriciteit en gas van overeenkomstige toepassing op de beheerder van het gesloten distributiesysteem:~~
~~a. van de Netcode elektriciteit paragraaf N2.1.3, met uitzondering van N2.1.3.2 artikel 2.12, met uitzondering van het tweede lid,~~
~~b. van de Netcode elektriciteit de artikelen 9.2, 9.10, 9.11 en 13.4 artikel 13.15, vijfde en zesde lid en artikel 13.17, vijfde en zesde lid paragraaf N5.1;~~
~~c. van de Systeemcode elektriciteit S3.7.10a.1 tot en met S3.7.10a.8 artikel 10.23 inclusief de bijlagen S6 en S7 2 en 3, alsmede de paragrafen S3.8, S3.8a en S4.1 de artikelen 10.25 en 13.16 tot en met 13.2013.32 tot en met 13.36; en~~
d. de Informatiecode elektriciteit en gas, met uitzondering van de hoofdstukken 3, 5 en 8 alsmede de artikelen van 9.1.1 en 9.1.3.

[15-04-2000] besluit 00-011

[15-04-2000] besluit 00-011

N5.1.1 Algemeen

- N5.1.1.6 De netbeheerders controleren of op basis van de ingediende transportprognoses; transportproblemen te verwachten zijn. De netbeheerders hanteren daarbij bedrijfsvoeringscriteria voor de veilig toelaatbare transporten.

[...]

[30-11-2012] besluit 101161/4
[12-07-2018] BR-2018-1440

- N5.1.1.8b In voorkomende gevallen communiceert de regionale netbeheerder over de in 5.1.1.8a het vierde lid genoemde restrictie met alle betrokkenen door middel van een bericht via het CPS-~~eveneens~~ overeenkomstig N5.1.1.4 centrale communicatiesysteem als bedoeld in artikel 13.2532, eerste lid.
- Daar waar geen gebruik kan worden gemaakt van het CPS-~~centrale~~ communicatiesysteem als bedoeld in artikel 13.25, eerste lid, wordt gecommuniceerd door middel van telefoon of e-mail met bevestiging per fax.
- In het bericht wordt aangegeven:
- de richting waarvoor de restrictie geldt,
 - de te verwachten tijdsduur van de restrictie,
 - plaats (netdeel/biedzone(s)).

[28-07-2010] besluit 103388/12
[12-07-2018] BR-2018-1440

- N5.1.2.2 Mede op basis van de transportprognoses zoals genoemd in N5.1.1.1, N5.1.1.2 en N5.1.1.4a artikel 13.4, eerste, tweede en vijfde lid artikel 13.15, vijfde en zesde lid en artikel 13.17, vijfde en zesde lid, bepaalt de netbeheerder dagelijks of de enkelvoudige storingsreserve tijdens de verwachte periode met transportbeperkingen-~~fysieke~~ congestie in het congestiegebied kan worden gehandhaafd voor elke programmatijdseenheid. De netbe-

van de Informatiecode elektriciteit en gas de desbetreffende aansluiting wordt geïdentificeerd.

(.....)

Artikel 5.8

- Indien de beheerder van een gesloten distributiesysteem gebruikt wenst te maken van het elektronisch berichtenverkeer bedoeld in paragraaf 13.5 van deze code en artikel 9.1.2 van de Informatiecode elektriciteit en gas, dan
 - dient hij daartoe op grond van artikel 13.1732, eerste lid van deze code respectievelijk artikel 9.1.6 van de Informatiecode elektriciteit en gas gerechtigd te zijn, en;
 - zijn de volgende onderdelen van deze code en van de Informatiecode elektriciteit en gas van overeenkomstige toepassing op de beheerder van het gesloten distributiesysteem:
 - artikel 2.12, met uitzondering van het tweede lid,
 - de artikelen 9.2, 9.10, 9.11 en 13.4 artikel 13.15, vijfde en zesde lid en artikel 13.17, vijfde en zesde lid;
 - artikel 10.23 inclusief de bijlagen 2 en 3, alsmede de artikelen 10.25 en 13.16 tot en met 13.2013.32 tot en met 13.36; en
 - de Informatiecode elektriciteit en gas, met uitzondering van de hoofdstukken 3, 5 en 8 alsmede van de artikelen 9.1.1 en 9.1.3.

Oorspronkelijke 2.7.5 aangepast door de eerste voorwaarde uit de tekst te schrappen (is immers geen controleerbare voorwaarde) en de overige tekst als twee voorwaarden te herformuleren.

Artikel 9.2

- De netbeheerders controleren of op basis van de ingediende transportprognoses transportproblemen te verwachten zijn. De netbeheerders hanteren daarbij bedrijfsvoeringscriteria voor de veilig toelaatbare transporten.
- [...]
- In voorkomende gevallen communiceert de regionale netbeheerder over de in het vierde lid genoemde restrictie met alle betrokkenen door middel van een bericht via het centrale communicatiesysteem als bedoeld in artikel 13.2532, eerste lid.
- Daar waar geen gebruik kan worden gemaakt van het centrale communicatiesysteem als bedoeld in artikel 13.2532, eerste lid, wordt gecommuniceerd door middel van telefoon of e-mail met bevestiging per fax.
- In het bericht wordt aangegeven:
 - de richting waarvoor de restrictie geldt,
 - de te verwachten tijdsduur van de restrictie,
 - plaats (netdeel/biedzone(s)).

Wordt voor TSB vervangen door GL SO 72.3 i.c.m. GL SO 75. Tot die tijd blijft het artikel staan. Daarna beperken tot DSBs

Kan voor TSB vervallen vanwege GL SO 22.2, en 24 (communicatie) Beperken tot DSBs

Let op: 13.25 staat ook fout in het RTG voorstel; dat moet 13.16 zijn

Artikel 9.11

- Mede op basis van de transportprognoses zoals genoemd in artikel 13.4, eerste, tweede en vijfde lid artikel 13.15, vijfde en zesde lid en artikel 13.17, vijfde en zesde lid, bepaalt de netbeheerder dagelijks of de enkelvoudige storingsreserve tijdens de verwachte periode

zie bijlage B1.6, art. 2(18)
zie bijlage B1.6, art. 2(19)
idem

heerder publiceert elke dag uiterlijk om 14 uur op de dag voor de dag van de verwachte structurele congestie voor welke programmatijdseenheden congestiemanagement nodig is.

[...]

[28-07-2010] besluit 103388/12
[12-07-2018] BR-2018-1440

N5.1.2.13 De betrokken netbeheerders kunnen de grens zoals opgenomen in N5.1.1-13.4, vijfde lid 13.11, achtste lid met betrekking tot de indiening van transportprognoses aanpassen in het congestiegebied. De betrokken netbeheerders dienen aanpassing van voornoemde grens te onderbouwen.

[15-04-2000] besluit 00-011

N4.2.2 — Voorwaarden voor productie-eenheden

[15-04-2000] besluit 00-011
[19-10-2005] besluit 102053/3
[12-07-2018] BR-2018-1440

N4.2.2.1 Met betrekking tot de in 4.1.2.1, sub d artikel 13.3, tweede lid, onderdeel d bedoelde revisieperiodes houden de regionale netbeheerders en producenten de beheerders van op een regionaal net aangesloten elektriciteitsproductie-eenheden elkaar met een zichtperiode van één jaar schriftelijk op de hoogte van alle plannen en wijzigingen met betrekking tot het onderhoud en de revisies van hun bedrijfsmiddelen.

[15-04-2000] besluit 00-011

~~N2.5.4.5 De beschikbare capaciteit aan blindvermogen op het aansluitpunt zowel voor het opnemen uit als het leveren aan het net wordt eenmalig vastgesteld.~~

[15-04-2000] besluit 00-011

~~N2.5.7.4 Ten behoeve van eventueel toekomstige stabiliteitsberekeningen worden de volgende gegevens van generatoren bij levering overgelegd:
a. het toegekende schijnbaar vermogen,
b. de toegekende spanning,
c. de toegekende arbeidsfactor.~~

met fysieke congestie in het congestiegebied kan worden gehandhaafd voor elke programmatijdseenheid. De netbeheerder publiceert elke dag uiterlijk om 14 uur op de dag voor de dag van de verwachte structurele congestie voor welke programmatijdseenheden congestiemanagement nodig is.

[...]

12. De betrokken netbeheerders kunnen de grens zoals opgenomen in artikel 13.4, vijfde lid 13.11, achtste lid, met betrekking tot de indiening van transportprognoses aanpassen in het congestiegebied. De betrokken netbeheerders dienen aanpassing van voornoemde grens te onderbouwen.

Artikel 9.17

~~1. Met betrekking tot de in artikel 13.3, tweede lid, onderdeel d bedoelde revisieperiodes houden de regionale netbeheerders en de beheerders van op een regionaal net aangesloten elektriciteitsproductie-eenheden elkaar met een zichtperiode van één jaar schriftelijk op de hoogte van alle plannen en wijzigingen met betrekking tot het onderhoud en de revisies van hun bedrijfsmiddelen.~~

Hoofdstuk 13 Voorwaarden inzake uitwisseling en registratie van systeemgerelateerde gegevens

§ 13.1 Uitwisseling van structurele gegevens

Artikel 13.1

Een aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, van elk afzonderlijk overdrachtpunt van de aansluiting van elke afzonderlijke elektriciteitsproductie-eenheid, de structurele gegevens als bedoeld in artikel 14, eerste lid, onderdeel a en b, van de Verordening (EU) 543/2013 of artikel 14, vijfde lid, onderdeel d, van de Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG) of artikel 45, eerste lid, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 8, vierde en vijfde lid, van de GLDPM v1 of artikel 8, vierde en vijfde lid, van de GLDPM v2 of artikel 14, eerste lid, van de KORRR, te weten:

- de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter de elektriciteitsproductie-eenheid zich bevindt;
- de EAN-code van de elektriciteitsproductie-eenheid, als bedoeld in artikel 3.2, eerste lid;
- de primaire energiebron;
- de maximumcapaciteit;
- het spanningsniveau van het overdrachtpunt van de aansluiting, waarachter de elektriciteitsproductie-eenheid zich bevindt;
- het minimale en maximale af te geven werkzaam vermogen;
- welk type spanningsregeling, als bedoeld in artikel 3.26, zevende lid, van toepassing is alsmede de plaats in het net waarop de regeling werkzaam is;
- de regelcapaciteit voor spanning en blindvermogen;
- de belasting ten behoeve van het eigen bedrijf;
- de gegevens en modellen van elke opwekkingseenheid die deel uitmaakt van de elektriciteitsproductie-eenheid, die nodig zijn voor het uitvoeren van een dynamische simulatie, te weten:
 - de tijd voor een koude en een warme start;
 - het type generator, te weten synchroon, asynchroon, omvormer-gekoppeld of, in geval van een windturbine, of sprake is van een dubbelgevoede inductiemachine

Idem

Wordt vervangen door 13.12, eerste lid

NcE 4.1.2.1.a, TV 14.1.b.3, GLDPM 8.4.a (locatie/plaats)

TV 14.1.b.1 (naam v/d productie-eenheid)

ScE 2.4.1.1, TV 14.1.b.6, GL SO 45.1.a, GLDPM 8.4.b

ScE 2.4.1.1, TV 14.1.b.2, GL SO 45.1.a

TV 14.1.b.4

GLDPM 8.5.a

GLDPM 8.5.b

NcE 2.5.4.5, GL SO 45.1.i, GLDPM 8.5.c

GLDPM 8.5.d

NcE 2.5.7.4, GL SO 45.1.b

GL SO 45.1.i, GLDPM 8.1+8.2

NcE 2.5.7.5

Bij elektriciteitsproductie-eenheden met een vermogen groter dan 2 MW wordt daarenboven de volgende informatie ter beschikking gesteld:

- a. de synchrone (langs- en dwars-) impedantie (alleen bij synchrone generatorenopwekkingseenheden),
- b. de transiënte impedantie(s) en bijbehorende tijdconstante(n),
- c. de subtransiënte impedantie(s) en bijbehorende tijdconstante(n),
- d. de statorstrooi-impedantie(s),
- e. regelbereik en tijdconstanten van het bekrachtigingscircuit (alleen bij synchrone generatoren opwekkingseenheden),
- f. het traagheidsmoment (inclusief dat van de aandrijvende machine),
- g. de overdrachtsfunctie en de instelparameters van de automatische spanningsregeling,
- h. de overdrachtsfunctie en de instelparameters van de turbineregeling.

- of direct drive;
- 3°. het nominale vermogen [kVA];
- 4°. in geval van een zonnepark: het totale vermogen van de zonnepanelen [Wattpiek] en het totale vermogen van de omvormers;
- 5°. de nominale spanning van de generator [kV];
- 6°. de nominale arbeidsfactor [-];
- 8°. de transiënte impedantie(s) en bijbehorende tijdconstante(n);
- 9°. de subtransiënte impedantie(s) en bijbehorende tijdconstante(n);
- 10°. de statorstrooi-impedantie(s);
- 11°. in geval van een synchrone opwekkingseenheid de synchrone (langs- en dwars-) impedantie;
- 12°. in geval van een synchrone opwekkingseenheid het regelbereik en de tijdconstanten van het bekrachtigingscircuit;
- 13°. het traagheidsmoment (inclusief dat van de aandrijvende machine);
- 14°. de overdrachtsfunctie en de instelparameters van de automatische spanningsregeling;
- 15°. de overdrachtsfunctie en de instelparameters van de turbineregeling.

- k. de gegevens t.b.v. kortsluitberekening, te weten:
 - 1°. de kortsluitbijdrage van de elektriciteitsproductie-eenheid;
 - 2°. in geval van een asynchrone of omvormer-gekoppelde generator de verhouding kortsluitstroom / nominale stroom [-];
 GL SO 45.1.c
- l. de transformatorgegevens voor de elektriciteitsproductie-installaties waar de elektriciteitsproductie-eenheid deel van uitmaakt, te weten:
 - 1°. het nominale vermogen [kVA];
 - 2°. de nominale spanning aan de primaire zijde [kV];
 - 3°. de nominale spanning aan de secundaire zijde [kV];
 - 4°. de nominale kortsluitspanning [%];
 - 5°. de nominale koper- of kortsluitverliezen [kW];
 - 6°. de nominale ijzer- of nullastverliezen [kW];
 - 7°. de schakelgroep van de wikkelingen (bijv. YNd5);
 - 8°. de sterpuntsbehandeling, te weten zwevend, hard geaard, geaard via impedantie;
 - 9°. indien van toepassing de gegevens aangaande de regelschakelaar, te weten de hoogste trap [kV], de laagste trap [kV], de stapgrootte [kV]; de regelbaarheid, namelijk continu regelbaar (online) of spanningsloos instelbaar (offline);
 GL SO 45.1.d
- m. indien de elektriciteitsproductie-eenheid een bijdrage levert aan de FCR: de FCR-gegevens;
 GL SO 45.1.e
- n. indien de elektriciteitsproductie-eenheid een bijdrage levert aan de FRR: de FRR-gegevens;
 GL SO 45.1.f
- o. de voor het herstel van het landelijk hoogspanningsnet benodigde gegevens, te weten:
 - 1°. de stap-belastbaarheid [MW];
 - 2°. de regelsnelheid [MW/min];
 - 3°. of de elektriciteitsproductie-eenheid inschakelbaar is op een dode rail;
 - 4°. het een-fase schema van de elektrische installatie;
 - 5°. of de machinetransformator voorzien is van een point on wave schakelaar.
 GL SO 45.1.h
- p. de gegevens van de beveiligingsapparaten en -instellingen;
 GL SO 45.1.j

Artikel 13.2

1. Een aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid aangesloten op een distributienet verstrekt de netbeheerder, van elk afzonderlijk overdrachtpunt van de aansluiting van elke afzonderlijke elektriciteitsproductie-eenheid, de structurele gegevens als bedoeld in artikel 14 eerste lid, onderdeel a van de Verordening (EU) Nr.543/2013, of artikel 14, vijfde lid, onderdeel d, van de Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG), of artikel 48

[15-04-2000] besluit 00-011	N2.5.4.5 — De beschikbare capaciteit aan blindvermogen op het aansluitpunt zowel voor het opnemen uit als het leveren aan het net wordt eenmalig vastgesteld.	<p>van de verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of in artikel 8, vierde lid, van de GLDPM v1 of artikel 8, vierde lid, van de GLDPM v2, of in artikel 14, tweede lid, van de KORRR, te weten:</p> <ol style="list-style-type: none"> a. de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter de elektriciteitsproductie-eenheid zich bevindt; b. de EAN-code van het desbetreffende overdrachtpunt indien het een aansluiting betreft die meer dan één overdrachtpunt heeft, zoals bedoeld in artikel 2.4, derde lid; c. de EAN-code van de elektriciteitsproductie-eenheid, als bedoeld in artikel 3.2, eerste lid; d. de primaire energiebron; e. de maximumcapaciteit; f. het spanningsniveau van de aansluiting, waarachter de elektriciteitsproductie-eenheid zich bevindt 	NcE 4.1.2.1.a (alleen voor > 2MW), GLDPM 8.4.a (locatie/plaats)
[15-04-2000] besluit 00-011	2.5.7.4 Ten behoeve van eventueel toekomstige stabiliteitsberekeningen worden de volgende gegevens van generatoren bij levering overgelegd: <ol style="list-style-type: none"> a. het toegekende schijnbaar vermogen; b. de toegekende spanning; c. de toegekende arbeidsfactor. 	<ol style="list-style-type: none"> 2. In aanvulling op het eerste lid verstrekt een aangeslotene, die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid van het type B, C of D de structurele gegevens, te weten: <ol style="list-style-type: none"> a. het minimale en maximale af te geven werkzaam vermogen en blindvermogen; b. welk type spanningsregeling, als bedoeld in artikel 3.26, zevende lid, van toepassing is alsmede de plaats in het net waarop de regeling werkzaam is; c. de regelcapaciteit voor spanning en blindvermogen; d. de belasting ten behoeve van het eigen bedrijf; e. de gegevens van elke opwekkingseenheid die deel uitmaakt van de elektriciteitsproductie-eenheid, te weten: <ol style="list-style-type: none"> 1°. de tijd voor een koude en een warme start; 2°. het type generator, te weten synchroon, asynchroon, omvormer-gekoppeld of, in geval van een windturbine, of sprake is van een dubbelgevoede inductiemachine of direct drive; 3°. het nominale vermogen; 4°. in geval van een zonnepark: het totale vermogen van de zonnepanelen en het totale vermogen van de omvormers; 5°. de nominale spanning van de generator; 6°. de nominale arbeidsfactor; 7°. in geval van een synchrone generator de subtransiënte reactantie X_d''. f. de gegevens t.b.v. kortsluitberekening, te weten: <ol style="list-style-type: none"> 1°. de kortsluitbijdrage van de elektriciteitsproductie-eenheid; 2°. in geval van een asynchrone of omvormer-gekoppelde generator de verhouding kortsluitstroom / nominale stroom. g. de transformatorgegevens voor de elektriciteitsproductie-installaties waar de elektriciteitsproductie-eenheid deel van uitmaakt, te weten: <ol style="list-style-type: none"> 1°. het nominale vermogen; 2°. de nominale spanning aan de primaire zijde; 3°. de nominale spanning aan de secundaire zijde; 4°. de nominale kortsluitspanning; 5°. de nominale koper- of kortsluitverliezen; 6°. de nominale ijzer- of nullastverliezen; 7°. de schakelgroep van de wikkelingen (bijv. YNd5); 8°. de sterpuntsbehandeling, te weten zwevend, hard geaard, geaard via impedantie; h. indien de elektriciteitsproductie-eenheid een bijdrage levert aan FCR, de FCR-gegevens; i. indien de elektriciteitsproductie-eenheid een bijdrage levert aan FRR, de FRR-gegevens; j. indien de elektriciteitsproductie-eenheid is aangesloten op een spanningsniveau van 1 kV en hoger de beveiligingsgegevens, als bedoeld in 2.40; k. de geschiktheid van toegang op afstand tot de vermogensschakelaar; l. indien het een elektriciteitsproductie-eenheid van het type C of D betreft: de gege- 	GLDPM 8.4 GLDPM 8.5.a GLDPM 8.5b NcE 2.5.4.5, GL SO 45.1.1, GLDPM 8.5.c GLDPM 8.5.d SO 48.1.a GLSO 48.1 en N2.5.4.5

Bij ~~elektriciteitsproductie-eenheden met een vermogen groter dan 2 MW maximumcapaciteit groter dan 1 MW~~ wordt daarenboven de volgende informatie ter beschikking gesteld:

- a. de synchrone (langs- en dwars-) impedantie (alleen bij synchrone ~~generatoren-elektriciteitsproductie-eenheden~~),
- b. de transiënte impedantie(s) en bijbehorende tijdconstante(n),
- c. de subtransiënte impedantie(s) en bijbehorende tijdconstante(n),
- d. de statorstroom-impedantie(s),
- e. regelbereik en tijdconstanten van het bekrachtigingscircuit (alleen bij synchrone ~~generatoren-elektriciteitsproductie-eenheden~~),
- f. het traagheidsmoment (inclusief dat van de aandrijvende machine),
- g. de overdrachtsfunctie en de instelparameters van de automatische spanningsregeling,
- h. de overdrachtsfunctie en de instelparameters van de turbineregeling.

- vens die nodig zijn voor een dynamische simulatie overeenkomstig artikel 15, zesde lid, onderdeel c, van de Verordening (EU) 2016/631 (NC RfG);
- m. de gegevens en modellen die nodig zijn voor het uitvoeren van een dynamische simulatie, waaronder voor zover van toepassing:
- 1°. de transiënte impedantie(s) en bijbehorende tijdconstante(n);
 - 2°. de subtransiënte impedantie(s) en bijbehorende tijdconstante(n);
 - 3°. de statorstroom-impedantie(s);
 - 4°. in geval van een synchrone elektriciteitsproductie-eenheid de synchrone (langs- en dwars-) impedantie;
 - 5°. in geval van een synchrone elektriciteitsproductie-eenheid het regelbereik en de tijdconstanten van het bekrachtigingscircuit;
 - 6°. het traagheidsmoment (inclusief dat van de aandrijvende machine);
 - 7°. de overdrachtsfunctie en de instelparameters van de automatische spanningsregeling;

NcE2.5.7.5 en GLSO 48.1.a

RfG, 14.5.d

Artikel 13.3

1. Een aangeslotene die beschikt over een verbruiksinstallatie aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, van elk afzonderlijk overdrachtspunt van de aansluiting van elke afzonderlijke verbruiksinstallatie, de structurele gegevens als bedoeld in artikel 18 van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) of artikel 52, eerste lid, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 11, vierde en vijfde lid, van de GLDPM v1 of artikel 11, vierde en vijfde lid, van de GLDPM v2 of artikel 14, eerste lid, van de KORRR, te weten:
 - a. de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter de verbruiksinstallatie zich bevindt;
 - b. het maximaal af te nemen werkzaam vermogen;
 - c. het maximaal af te nemen of in te voeren blindvermogen;
 - d. indien actieve blindvermogenscompensatiemiddelen deel uitmaken van de verbruiksinstallatie de karakteristieken van de regeling daarvan;
 - e. de gegevens van de transformatoren direct gekoppeld aan het overdrachtspunt van de aansluiting van de verbruiksinstallatie, te weten:
 - 1°. het nominale vermogen [kVA];
 - 2°. de nominale spanning aan de primaire zijde [kV];
 - 3°. de nominale spanning aan de secundaire zijde [kV];
 - 4°. de nominale kortsluitspanning [%];
 - 5°. de nominale koper- of kortsluitverliezen [kW];
 - 6°. de nominale ijzer- of nullastverliezen [kW];
 - 7°. de schakelgroep van de wikkelingen (bijv. YNd5);
 - 8°. de sterpuntsbehandeling, te weten zwevend, hard geaard, geaard via impedantie;
 - 9°. indien van toepassing de gegevens aangaande de regelschakelaar, te weten de hoogste trap [kV], de laagste trap [kV], de stapgrootte [kV]; de regelbaarheid, namelijk continu regelbaar (online) of spanningsloos instelbaar (offline);
 - f. de kortsluitbijdrage;
2. Indien de verbruiksinstallatie, of een verbruikseenheid binnen de verbruiksinstallatie, wordt gebruikt voor het leveren van vraagsturing, verstrekt de aangeslotene, in aanvulling op het eerste lid tevens:
 - a. de EAN-code van de verbruikseenheid die deelneemt aan vraagsturing;

GL SO 52.1.b

GL SO 52.1.c

GL SO 52.1.c

GL SO 52.1.a

Dit is nieuw, is nodig als we met en over dit soort eenheden moeten kunnen communiceren.

<ul style="list-style-type: none"> b. het minimale en maximale werkzame vermogen dat beschikbaar is voor vraagsturing, de bijbehorende tijdsduur en de snelheid waarmee dat vermogen inzetbaar is; c. het minimale en maximale blindvermogen dat beschikbaar is voor vraagsturing, de bijbehorende tijdsduur en de snelheid waarmee dat blindvermogen inzetbaar is. 	GLDPM 11.5.b
Artikel 13.4	
<ol style="list-style-type: none"> 1. Een aangeslotene die beschikt over een verbruiksinstallatie aangesloten op een distributienet verstrekt de netbeheerder, van elk afzonderlijk overdrachtpunt van de aansluiting van elke afzonderlijke verbruiksinstallatie, de structurele gegevens als bedoeld in artikel 53, eerste lid, onderdeel a en artikel 53, tweede lid, onderdeel a, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 11, vierde lid en vijfde lid, van de GLDPM v1 of artikel 11, vierde en vijfde lid, van de GLDPM v2 of artikel 14, tweede lid, van de KORRR, te weten: <ul style="list-style-type: none"> a. de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter de verbruiksinstallatie zich bevindt; b. de EAN-code van het desbetreffende overdrachtpunt indien het een aansluiting betreft die meer dan één overdrachtpunt heeft, zoals bedoeld in artikel 2.4, derde lid; c. het maximaal af te nemen werkzaam vermogen. 	GLDPM V1 11.4 en 11.5
<ol style="list-style-type: none"> 2. In aanvulling op het eerste lid verstrekt een aangeslotene, die beschikt over een verbruiksinstallatie groter dan 100kW, de structurele gegevens, te weten: <ul style="list-style-type: none"> a. het maximaal af te nemen of in te voeden blindvermogen b. de karakteristieken van de regeling van blindvermogen indien dit is geïnstalleerd; c. de gegevens van de transformatoren direct gekoppeld aan het overdrachtpunt van de aansluiting van de verbruiksinstallatie, te weten: <ol style="list-style-type: none"> 1°. het nominale vermogen [kVA]; 2°. de nominale spanning aan de primaire zijde [kV]; 3°. de nominale spanning aan de secundaire zijde [kV]; 4°. de nominale kortsluitspanning [%]; 5°. de nominale koper- of kortsluitverliezen [kW]; 6°. de nominale ijzer- of nullastverliezen [kW]; 7°. de schakelgroep van de wikkelingen (bijv. YNd5); 8°. de sterpuntsbehandeling, te weten zwevend, hard geaard, geaard via impedantie; 9°. indien van toepassing de gegevens aangaande de regelschakelaar, te weten de hoogste trap [kV], de laagste trap [kV], de stapgrootte [kV]; de regelbaarheid, namelijk continu regelbaar (online) of spanningsloos instelbaar (offline); d. de kortsluitbijdrage; e. de geschiktheid van toegang op afstand tot de vermogensschakelaar; 	<p>In de huidige meetcode 2.4.3 doen we niets met onder de 100kW</p> <p>GLDPM V1+V2 11.4 en 11.5</p> <p>GLDPM V1 11.4 en 11.5</p>
<ol style="list-style-type: none"> 3. In aanvulling op het tweede lid verstrekt een aangeslotene, die beschikt over een verbruiksinstallatie die deelneemt aan vraagsturing de structurele gegevens, te weten: <ul style="list-style-type: none"> a. de EAN-code van de verbruikseenheid die deelneemt aan vraagsturing; b. het minimale en maximale werkzame vermogen dat beschikbaar is voor vraagsturing, de bijbehorende tijdsduur en de snelheid waarmee dat vermogen inzetbaar is; c. het minimale en maximale blindvermogen dat beschikbaar is voor vraagsturing, de bijbehorende tijdsduur en de snelheid waarmee dat blindvermogen inzetbaar is. 	<p>GLDPM V2 11.4+11.5, SO 53.1.a</p> <p>KORRR artikel 14, tweede lid.</p> <p>GLDPM v2 11.4, 11.5, SO 53.1.a, KORRR artikel 14, tweede lid.</p>
<ol style="list-style-type: none"> 4. Indien sprake is van vraagsturing door middel van een derde partij zoals bedoeld in artikel 27 tot en met 29 van de verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC), draagt de aangeslotene er zorg voor dat de derde partij de structurele gegevens kan verstrekken aan de netbeheerder, te weten: <ul style="list-style-type: none"> a. de EAN-code van de verbruikseenheid die deelneemt aan vraagsturing; b. de karakteristieken van de regeling van blindvermogen indien dit is geïnstalleerd; c. het structurele minimale en maximale werkzame vermogen dat beschikbaar is voor vraagsturing en de minimale en maximale duur van iedere eventuele vraagsturing binnen een door de regionale netbeheerder en beheerder van het landelijk hoog- 	<p>SO 53.2.a</p> <p>KORRR artikel 14, tweede lid</p>

[15-04-2000] besluit 00-011

N4.1.4.4 De netgegevens:

- ~~a. de technische gegevens en de transportcapaciteiten van de verbindingen en transformatoren van het 380/220/150/110 kV net;~~
- ~~b. opgesteld compensatievermogen;~~
- ~~c. invoedend kortsluitvermogen;~~
- ~~d. topologie en standaard schakeltoestand.~~

[15-04-2000] besluit 00-011
[18-12-2015] besluit 2015/207581

N4.1.3.1 Het bepaalde in 4.1.4.1 eerste lid is tevens van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op hoogspanningsniveau het landelijk hoogspanningsnet.

spanningsnet gespecificeerde geografische zone.

Artikel 13.5

1. De regionale netbeheerder, waarvan het net is aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, van elk afzonderlijk station dat direct gekoppeld is aan het landelijk hoogspanningsnet, de structurele gegevens als bedoeld in artikel 18, tweede lid, van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) of artikel 43, derde lid, vierde lid en vijfde lid, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 5, tweede en vierde lid, artikel 8, zesde lid en artikel 11, zesde lid, van de GLDPM v1 of artikel 5, tweede en vierde lid, artikel 8, zesde lid en artikel 11, zesde lid, van de GLDPM v2, te weten:
 - a. 1°. de naam van het station;
 - 2°. het spanningsniveau van de secundaire zijde van het station;
 - 3°. het aantal railsystemen en de onderlinge samenhang ervan;
 - 4°. de typegegevens van de schakelaars van de transformatorvelden;
 - 5°. de typegegevens van de scheidervelden van de transformatorvelden;
- b. de omvang en het type van de op het in onderdeel a bedoelde station aangesloten stationaire blindvermogenscompensatiemiddelen.
2. De netbeheerder, waarvan het distributienet is aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, van elk afzonderlijk overdrachtspunt van een aansluiting, de structurele gegevens als bedoeld in artikel 18, tweede lid, van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) of artikel 43, derde lid, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 5, tweede en vierde lid, artikel 8, zesde lid en artikel 11, zesde lid, van de GLDPM v1 of artikel 5, tweede en vierde lid, artikel 8, zesde lid en artikel 11, zesde lid, van de GLDPM v2, te weten:
 - a. de elektrische karakteristieken van de lijnen en kabels die deel uitmaken van de transformatorvelden;
 - b. de gegevens van de vermogenstransformatoren, te weten:
 - 1°. het nominale vermogen;
 - 2°. de nominale spanning aan de primaire zijde;
 - 3°. de nominale spanning aan de secundaire zijde;
 - 4°. de nominale kortsluitspanning;
 - 5°. de nominale koper- of kortsluitverliezen;
 - 6°. de nominale ijzer- of nullastverliezen;
 - 7°. de schakelgroep van de wikkelingen (bijv. YNd5);
 - 8°. de sterpuntsbehandeling, te weten zwevend, hard geaard, geaard via impedantie;
 - 9°. indien van toepassing de gegevens aangaande de regelschakelaar, te weten de hoogste trap, de laagste trap, de stapgrootte; de regelbaarheid, namelijk continu regelbaar (online) of spanningsloos instelbaar (offline);
 - c. van elk achter een overdrachtspunt gelegen deelnet het netmodel bestaande uit:
 - 1°. de geaggregeerde belasting;
 - 2°. de geaggregeerde productie per primaire energiebron;
 - 3°. het invoedend kortsluitvermogen.
2. Het eerste lid is van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet.

Artikel 13.6

1. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van een op zijn net aangesloten net van elk afzonderlijk station dat direct gekoppeld is aan het net van die netbeheerder de structurele gegevens, als bedoeld in artikel 40, tiende lid, eerste zin, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO), te weten:
 - a. 1°. de naam van het station;

GLDPM V1 5.2 en 5.4

GLDPM V2 5.2 en 5.4

SO 43.3

SO 43.3

GLDPM V1 5.2 en 5.4

GLDPM V2 5.2 en 5.4

SO 43.3

GLDPM V1 5.2, 5.4, 8.6, 11.4, 11.6

GLDPM V2 5.2 en 5.4

NcE 4.1.4.4, onderdeel c

NcE 4.1.3.1 De GDS-en toch in een apart artikel lid voor alle duidelijkheid

SO40(10)a

- 2°. het spanningsniveau van de primaire zijde van het station;
 - 3°. het aantal railsystemen en de onderlinge samenhang ervan;
 - 4°. de typegegevens van de schakelaars van de transformatorvelden;
 - 5°. de typegegevens van de scheiders van de transformatorvelden;
 - b. de omvang en het type van de op het in onderdeel a bedoelde station aangesloten stationaire blindvermogenscompensatiemiddelen.
2. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van een op zijn net aangesloten net van elk afzonderlijk overdrachtspunt van een aansluiting de structurele gegevens, als bedoeld in artikel 40, tiende lid, eerste zin, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO), te weten:
- a. de elektrische karakteristieken van de lijnen en kabels die deel uitmaken van de transformatorvelden; SO.40(10)a
 - b. de gegevens van de vermogenstransformatoren, indien deze deel uitmaken van het landelijk hoogspanningsnet, te weten: SO.40(10)a
 - 1°. het nominale vermogen;
 - 2°. de nominale spanning aan de primaire zijde;
 - 3°. de nominale spanning aan de secundaire zijde;
 - 4°. de nominale kortsluitspanning;
 - 5°. de nominale koper- of kortsluitverliezen;
 - 6°. de nominale ijzer- of nullastverliezen;
 - 7°. de schakelgroep van de wikkelingen (bijv. YNd5);
 - 8°. de sterpuntsbehandeling, te weten zwevend, hard geaard, geaard via impedantie;
 - 9°. indien van toepassing de gegevens aangaande de regelschakelaar, te weten de hoogste trap, de laagste trap, de stapgrootte; de regelbaarheid, namelijk continu regelbaar (online) of spanningsloos instelbaar (offline);
 - c. van het achter het overdrachtspunt gelegen landelijk hoogspanningsnet het netmodel, bestaande uit:
 - 1°. het invoedend kortsluitvermogen (één- en driefase kortsluitstromen);
 - 2°. de topologie.

Artikel 13.7

1. Netbeheerders van onderling gekoppelde distributienetten bepalen in onderling overleg en verstrekken vervolgens elkaar, van elk afzonderlijk station waarin de netten worden gekoppeld, de uit te wisselen structurele gegevens, als bedoeld in artikel 40, tiende lid, tweede zin, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) artikel 8, zesde lid en artikel 11, vierde en vijfde lid van de GLDPM v1 of artikel 8, zesde lid of artikel 11, vierde en vijfde lid van de GLDPM v2, te weten:
- a. 1°. de naam van het station;
 - 2°. het spanningsniveau van de secundaire zijde van het station;
 - 3°. het aantal railsystemen en de onderlinge samenhang ervan;
 - 4°. de typegegevens van de schakelaars van de transformatorvelden;
 - 5°. de typegegevens van de scheiders van de transformatorvelden;
 - b. de omvang en het type van de op het in onderdeel a bedoelde station aangesloten stationaire blindvermogenscompensatiemiddelen.
2. Netbeheerders van onderling gekoppelde distributienetten bepalen in onderling overleg en verstrekken vervolgens elkaar, van elk afzonderlijk overdrachtspunt van een aansluiting, de structurele gegevens, als bedoeld in artikel 40, tiende lid, tweede zin, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) artikel 8, zesde lid en artikel 11, vierde en vijfde lid van de GLDPM v1 of artikel 8, zesde lid en artikel 11, vierde of vijfde lid van de GLDPM v2, te weten:
- a. de elektrische karakteristieken van de lijnen en kabels die deel uitmaken van de transformatorvelden;
 - b. de gegevens van de vermogenstransformatoren, indien aanwezig, te weten:
 - 1°. het nominale vermogen;

[15-04-2000] besluit 00-011
[18-12-2015] besluit 2015/207581

~~N4.1.3.1 — Het bepaalde in 4.1.4.1 is tevens van toepassing op gesloten distributiesystemen aangesloten op hoogspanningsniveau.~~

[15-04-2000] besluit 00-011
[11-04-2001] besluit 100078/20

~~N4.1.4.1 — Bij gekoppelde netten stellen de desbetreffende netbeheerders jaarlijks in de maand april aan elkaar de in 4.1.4.2, 4.1.4.3 en 4.1.4.4 genoemde gegevens ter beschikking (bij parallel bedrijf voor het samenstel van de aansluitoverdrachtpunten).~~

- 2°. de nominale spanning aan de primaire zijde;
 - 3°. de nominale spanning aan de secundaire zijde;
 - 4°. de nominale kortsluitspanning;
 - 5°. de nominale koper- of kortsluitverlieze;
 - 6°. de nominale ijzer- of nullastverliezen;
 - 7°. de schakelgroep van de wikkelingen (bijv. YNd5);
 - 8°. de sterpuntsbehandeling, te weten zwevend, hard geaard, geaard via impedantie;
 - 9°. indien van toepassing de gegevens aangaande de regelschakelaar, te weten de hoogste trap, de laagste trap, de stapgrootte; de regelbaarheid, namelijk continu regelbaar (online) of spanningsloos instelbaar (offline);
- c. van het achter het overdrachtpunt gelegen deelnet het netmodel bestaande uit:
- 1°. de geaggregeerde belasting (geldt alleen voor 'van onderliggend net, naar bovenliggend net);
 - 2°. de geaggregeerde productie per primaire energiebron (geldt alleen voor 'van onderliggend net, naar bovenliggend net);
 - 3°. het invoedend kortsluitvermogen;
 - 4°. de topologie en de standaard schakeltoestand.
3. Het eerste en tweede lid zijn van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op een distributienet.

NcE 4.1.3.1 De GDS-en toch in een apart artikelid voor alle duidelijkheid

Artikel 13.8

artikel reserveren voor HVDC

Artikel 13.9

1. De gegevens als bedoeld in artikel 13.1 tot en met 13.4, worden geactualiseerd, overeenkomstig de termijnen als bedoeld in artikel 48 tweede lid en artikel 54 eerste lid van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 16, eerste lid, onderdeel a van de GLDPM v1 of artikel 16, eerste lid, onderdeel a van de GLDPM v2 of artikel 15 van de KORRR, te weten:
 - a. jaarlijks uiterlijk op 1 april;
 - b. uiterlijk ten tijde van de in bedrijfsname van een nieuw of gewijzigd netelement of van wijziging in de karakteristieken van een netelement;
2. De gegevens als bedoeld in artikel 13.5 worden geactualiseerd, overeenkomstig de termijnen als bedoeld in artikel 43 vierde lid en vijfde lid en artikel 51 eerste lid van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 16, eerste lid, onderdeel a van de GLDPM v1 of artikel 16, eerste lid, onderdeel a van de GLDPM v2 of artikel 11 van de KORRR :
 - a. halfjaarlijks, uiterlijk op 1 april en op 1 oktober;
 - b. uiterlijk zes maanden voor de in bedrijfsname van een nieuw of gewijzigd netelement of van wijziging in de karakteristieken van een netelement;
3. De gegevens als bedoeld in artikel 13.6 en 13.7, worden geactualiseerd:
 - a. jaarlijks uiterlijk op 1 april;
 - b. uiterlijk zes maanden voor de in bedrijfsname van een nieuw of gewijzigd netelement of van wijziging in de karakteristieken van een netelement;

GLSO 51.1 en NcE 4.1.4.1

§ 13.2 Plannings- en prognosegegevens

Artikel 13.10

Waar in deze paragraaf sprake is van een grenswaarde van 1 MW, kan de netbeheerder per bepaling een hogere grenswaarde vaststellen.

Artikel 13.11

[15-04-2000] besluit 00-011

~~N4.1.2.1 — Beheerders van elektriciteitsproductie-eenheden met een vermogen van meer dan 2 MW stellen jaarlijks in de eerste week van de maand februari aan de netbeheerder voor de komende periode van zeven jaar een zo goed mogelijke schatting van de volgende gegevens ter beschikking:~~

~~a. plaats, capaciteit, technische gegevens, operationele grenzen en regelgedrag van de afzonderlijke elektriciteitsproductie-eenheden,~~

~~b. plaats, data, technische gegevens, operationele grenzen en regelgedrag van de in bedrijf te stellen elektriciteitsproductie-eenheden,~~

~~c. plaats van te amoveren elektriciteitsproductie-eenheden en de datum van amovering,~~

~~d. een revisieplanning per elektriciteitsproductie-eenheid (aan te geven periode en duur in weken).~~

[15-04-2000] besluit 00-011

~~N4.1.2.2 — Beheerders van elektriciteitsproductie-eenheden, niet zijnde beschermde afnemers in de zin van de wet, waarvan de elektriciteitsproductie-eenheden zijn aangesloten op een net met een spanningsniveau van 10 kV-niveau of hoger stellen bovendien jaarlijks in de eerste week van de maand februari aan de netbeheerder een zo goed mogelijke schatting van het verwachte draaiplan per elektriciteitsproductie-eenheid in tijdsperioden van minimaal 1 week voor de komende periode van zeven jaar ter beschikking in de vorm van een aanduiding hoe de elektriciteitsproductie-eenheid zal draaien, zoals:~~

~~a. basislast;~~

~~b. middenlast;~~

~~c. pieklast;~~

~~d. niet regelbaar vermogen;~~

~~e. draaiende reserve / regeleenheid;~~

~~f. stilstaande reserve;~~

~~g. stilstand.~~

Besluit 100950/23, /47, /65
[01-03-2004] besluit 101594/26

S2.4 — Beschikbaarheid van productievermogen ten behoeve van de balanshandhaving

Besluit 100950/23, /47, /65
[01-03-2004] besluit 101594/26

S2.4.1 — Aanleveren gegevens

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, tenzij anders vermeld van elke afzonderlijke elektriciteitsproductie-eenheid, de plannings- en prognosegegevens als bedoeld in artikel 14 en 15 van de Verordening (EU) 543/2013 of artikel 46, eerste lid, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 10, eerste lid, van de GLDPM v1 of artikel 10, eerste lid, van de GLDPM v2 of artikel 16, eerste lid, van de KORRR, te weten:
 - a. de EAN-code van de elektriciteitsproductie-eenheid, als bedoeld in artikel 3.2, eerste lid;
 - b. de niet-beschikbaarheidsplanning van de elektriciteitsproductie-eenheid;
 - c. de geplande niet-beschikbaarheid van de aansluiting waarachter de elektriciteitsproductie-eenheid zich bevindt;
 - d. de test-profielen;
 - e. de beperkingen van de beschikbaarheid van het werkzaam vermogen ten opzichte van de maximumcapaciteit;
 - f. de prognose van de hoeveelheid op het net in te voeren werkzaam vermogen;
 - g. de eventuele beperkingen in de regelcapaciteit voor blindvermogen;
2. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a, b, c, e, f en g, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende zeven jaar ter beschikking gesteld, met inachtneming van het volgende:
 - a. van tijdens de zichtperiode nieuw in bedrijf te stellen elektriciteitsproductie-eenheden tevens de verwachte datum van inbedrijfstelling;
 - b. van tijdens de zichtperiode te amoveren elektriciteitsproductie-eenheden tevens de verwachte datum van amovering;
 - c. de in het eerste lid, onderdeel f, bedoelde planning, in de vorm van het verwachte draaiplan in tijdsperioden van minimaal één week, voorzien van een aanduiding hoe de elektriciteitsproductie-eenheid zal draaien, zoals:
 - 1°. basislast;
 - 2°. middenlast;
 - 3°. pieklast;
 - 4°. niet regelbaar vermogen;
 - 5°. draaiende reserve / regeleenheid;
 - 6°. stilstaande reserve;
 - 7°. stilstand.
3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a en b, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende drie jaar ter beschikking gesteld overeenkomstig de specificaties uit artikel 15, eerste lid, van de Verordening (EU) 543/2013.

GLDPM 10.1.d, GL SO 46.1.b,
NcE 4.1.2.1.d

GLDPM 10.1.b

GLDPM 10.1.c

GLDPM 10.1.e, GL SO 46.1.a

GLDPM 10.1.g, GL SO 46.1.a

GL SO 46.1.c

Een deel van de gegevens uit N4.1.2.1 zit in de structurele gegevens. Die gegevens hoeven hier dus niet nog een keer aangeleverd te worden.

Let op de aanleverdatums van NcE, GLDPM en TV verschillen! En GLDPM stelt dat we wel soepeler mogen zijn maar niet strenger in de termijnen. In dit voorstel wordt voor jaarlijkse data-uitwisseling waar mogelijk gesynchroniseerd naar 1 april.

TV 15.1, ScE 2.4 + 2.5

Heel oud ScE 2.4 en 2.5 kan vervallen vanwege het hierboven opgenomen artikellid dat verwijst naar de Transparantieverordening.

Idem

Besluit 100950/23, /47, /65
[01-03-2004] besluit 101594/26
[29-04-2004] besluit 101696/15

~~S2.4.1.1~~ Voor iedere productie-eenheid met een opgesteld vermogen van 5 MW of meer aangesloten op het net, meldt de desbetreffende aangeslotene ieder kwartaal uiterlijk op respectievelijk 15 maart, 15 juni, 15 september en 15 december voor elke productielocatie afzonderlijk aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet per dag voor de eerstvolgende 12 kalendermaanden het opgesteld vermogen (MW) en het brandstoftype voor elk van zijn productie-eenheden met een opgesteld vermogen van 5 MW of meer.

Idem

Besluit 100950/23, /47, /65
[01-03-2004] besluit 101594/26
[29-04-2004] besluit 101696/15

~~S2.4.1.2~~

a. Indien het opgesteld vermogen over de in artikel 2.4.1.1 genoemde termijn om de in artikel 2.4.1.3 sub b genoemde redenen niet, minder of meer beschikbaar [hieronder aangegeven als: "gewijzigd beschikbaar"] is, dan meldt de desbetreffende aangeslotene de omvang van de gewijzigde beschikbaarheid (MW) en de programmatijdseenheden waarop de gewijzigde beschikbaarheid naar verwachting betrekking heeft, binnen 24 uren na het bekend worden van de gewijzigde beschikbaarheid aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.

b. Indien de gewijzigde beschikbaarheid zich voordoet binnen 24 uren voor het klokkuur waarop zij als eerste betrekking heeft, dient de in artikel 2.4.1.1 bedoelde aangeslotene de omvang van de gewijzigde beschikbaarheid en de programmatijdseenheden waarop de gewijzigde beschikbaarheid naar verwachting betrekking heeft, onverwijld te melden aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.

c. Van een technisch mankement waardoor het opgesteld vermogen minder beschikbaar is of de bedrijfsvoering van de productie-eenheid onmogelijk is, waaronder mede begrepen storingen, doet de in artikel 2.4.1.1 bedoelde aangeslotene onverwijld melding aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en meldt binnen 24 uren de technische oorzaak van het mankement.

d. Indien de omvang of de oorzaak van een eerder gemelde gewijzigde beschikbaarheid verandert, of de programmatijdseenheden waarop een eerder gemelde gewijzigde beschikbaarheid betrekking heeft wijzigen, doet de aangeslotene hier onverwijld melding van aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.

e. Meldingen als bedoeld in sub a tot en met d van dit artikel behoeven niet te worden verricht indien de gewijzigde beschikbaarheid minder dan 10 MW per productielocatie afwijkt van de op dat moment bij de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet bekende gegevens.

Idem

Besluit 100950/23, /47, /65
[01-03-2004] besluit 101594/26
[29-04-2004] besluit 101696/15

~~S2.4.1.3~~

a. De in artikel 2.4.1.1 bedoelde aangeslotene geeft bij meldingen als bedoeld in artikel 2.4.1.2 de reden of de redenen van de gewijzigde beschikbaarheid aan, alsmede op welke productie-eenheid de gewijzigde beschikbaarheid betrekking heeft.

b. Redenen voor gewijzigde beschikbaarheid kunnen uitsluitend zijn:

- het vermogen van een productie-eenheid dat benut kan worden voor het leveren van elektriciteit wijkt af van het opgesteld vermogen ten gevolge van omgevingscondities;
- technische mankementen waardoor de bedrijfsvoering van de productie-eenheid verminderd of niet mogelijk is, waaronder mede begrepen storingen;
- onderhoud aan een productie-eenheid, dan wel onderhoud aan de aansluiting van de productie-eenheid, waardoor de bedrijfsvoering van de productie-eenheid verminderd of niet mogelijk is;
- conservering of amovering van een productie-eenheid;
- naleving van voorwaarden als gesteld in de milieuvergunning van de productie-eenheid of van de inrichting waarvan de productie-eenheid deel uitmaakt waardoor de bedrijfsvoering van de productie-eenheid verminderd of niet mogelijk is, waaronder mede begrepen koelwaterbeperkingen;
- technische beperkingen van de productie-eenheid of in de aansluiting op het net waardoor de bedrijfsvoering van de productie-eenheid verminderd mogelijk is;
- technische beperkingen ten aanzien van de brandstofvoorziening waardoor de bedrijfsvoering van de productie-eenheid verminderd mogelijk is;
- technische beperkingen met betrekking tot het afvoeren van warmte waardoor de

Idem

<p>Besluit 100950/23, /47, /65 [01-03-2004] besluit 101594/26 [29-04-2004] besluit 101696/15 [21-11-2006] besluit 102227/43 [14-11-2007] besluit 102746/47</p>	<p style="text-align: center;">bedrijfsvoering van de productie-eenheid verminderd mogelijk is.</p> <p>S2.4.1.4 — Een in artikel 2.4.1.1 bedoelde aangeslotene meldt per programmatijdseenheid de regelruimte (MW) van zijn afzonderlijke productie-eenheden voor 14:45 uur van de dag voorafgaand aan de dag waarop de regelruimte betrekking heeft aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet. Hij onderscheidt daarbij de volgende categorieën:</p> <ul style="list-style-type: none"> — vermogen dat instantaan beschikbaar is voor regelacties conform artikel 2.2.5; — vermogen dat binnen 15 minuten beschikbaar is voor regelacties conform artikel 2.2.5; — vermogen dat op een termijn tussen 15 minuten en 30 minuten beschikbaar is voor regelacties conform artikel 2.2.5; — vermogen dat op een termijn tussen 30 minuten en 2 uren beschikbaar is voor regelacties conform artikel 2.2.5; — vermogen dat op een termijn tussen 2 uren en 8 uren beschikbaar is voor regelacties conform artikel 2.2.5. 	<p>Idem</p>
<p>Besluit 100950/23, /47, /65 [01-03-2004] besluit 101594/26 [27-02-2009] besluit 102466/23 [12-05-2016] besluit 2016/202152</p>	<p>S2.4.1.5 a. De in artikel 2.4.1.1 bedoelde aangeslotene meldt afwijkingen van meer dan 10 MW per productielocatie van de op grond van artikel 2.4.1.4 gedane melding direct na bekendwording aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.</p> <p>b. Indien de in artikel 2.4.1.1 bedoelde aangeslotene de op grond van artikel 2.4.1.4 gemelde regelruimte volledig door middel van biedingen, als bedoeld in de artikelen 5.1.1.1a1 en 5.1.1.1a2 van de Netcode elektriciteit, aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet heeft aangeboden, kunnen de in sub a van dit artikel bedoelde meldingen worden verricht door wijzigingen van genoemde biedingen.</p>	<p>Idem</p>
<p>[01-03-2004] besluit 101594/26</p>	<p>S2.4.1.6 — De in artikel 2.4.1.1 bedoelde aangeslotene kan de uitvoering van het gestelde in paragraaf 2.4 overdragen aan zijn programmaverantwoordelijke. Indien hij hiervoor kiest doet hij hiervan schriftelijk melding bij de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.</p>	<p>Idem</p>
<p>[01-03-2004] besluit 101594/26</p>	<p>S2.4.1.7 — De artikelen 2.4.1.4 en 2.4.1.5 zijn niet van toepassing op opgesteld vermogen dat elektriciteit produceert uit niet-regelbare energiebronnen, te weten wind en zon.</p>	<p>idem</p>
<p>[01-03-2004] besluit 101594/26</p>	<p>S2.4.1.8 — Met betrekking tot de in paragraaf 2.4 genoemde gegevensuitwisseling zijn de paragrafen 3.8 en 4.1 van overeenkomstige toepassing.</p>	<p>Is overbodig door de herformulering van ex ScE 3.8.1</p>
	<p>4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met f, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld.</p> <p>5. Tenzij anders overeengekomen, maken de gegevens bedoeld in het derde en vierde lid, deel uit van de gegevens in het tweede lid.</p> <p>6. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met f, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, ter beschikking gesteld overeenkomstig het vierde lid, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld;</p>	<p>GLDPM v2 16.1.b.i</p>
	<p>7. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met f, worden dagelijks, uiterlijk om 15:15 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een</p>	<p>GLDPM 3.1.b</p>
		<p>GLDPM v2 16.1.b.ii</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011</p>	<p>N5.2 — Aanvullende voorwaarden voor producenten</p>	
<p>[15-04-2000] besluit 00-011</p>	<p>N5.2.1 — Algemeen</p>	
<p>[15-04-2000] besluit 00-011</p>	<p>N5.2.1.1 — De beheerders van productie-eenheden aangesloten op netten van 10 kV en hoger, melden onverwijld aan de betrokken netbeheerders wanneer een productie-eenheid groter dan 60 MW in onderhoud is, dan wel om andere redenen niet inzetbaar is.</p>	<p>Dit wordt voldoende afgedekt door de informatie-uitwisseling i.h.k.v. de Transparantieordering</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [28-07-2010] besluit 103388/12</p>	<p>N5.1.1.1 — Aangeslotenen op een hoogspanningsnet met een gecontracteerd en beschikbaar gesteld transportvermogen van 2 MW, dan wel een hoger door de netbeheerder te bepalen transportvermogen, of meer leveren, eventueel via hun programmaverantwoordelijke, transportprognoses in overeenkomstig de specificaties die de netbeheerder dienaangaande heeft opgesteld en bekendgemaakt.</p>	
<p>[15-04-2000] besluit 00-011</p>	<p>N5.1.1.3 — De in 5.1.1.1 en 5.1.1.2 bedoelde transportprognoses worden dagelijks voor de volgende dag of een afgesproken periode van opeenvolgende dagen ingeleverd en bestaan uit</p>	<p>GLDPM v2 16.1.b.ii, NcE 5.1.1.1 en 5.1.1.3</p>

MW-waarden per uur en voor netbeheerders uit MW- en Mvar-waarden per uur.

N5.1.1.4a Aangeslotenen, niet zijnde netbeheerders, met een gecontracteerd en beschikbaar gesteld transportvermogen van meer dan 60 MW dienen, na indiening van de transportprognoses volgens 5.1.1.3 en 5.1.1.4, wijzigingen van meer dan 3 MW in de transportprognoses van productie-eenheden, direct nadat die bekend zijn, conform de specificaties in 5.1.1.5 in bij de netbeheerder. Indien sprake is van een congestiegebied, zoals bedoeld in 4.2.5.4, geldt de voorgaande volzin tevens voor aangeslotenen met een gecontracteerd en beschikbaar gesteld transportvermogen van 3 MW tot 60 MW.

MW-waarde per kwartier;

8. In geval van een elektriciteitsproductie-eenheid met een maximumcapaciteit groter dan 60 MW, worden wijzigingen van meer dan 5% van de maximumcapaciteit ten opzichte van de overeenkomstig het zevende lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid op het net in te voeden werkzaam vermogen, direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld.

5% van 60 MW is 3 MW. Voor grote eenheden is 3 MW onwerkbaar klein, daarom hebben we de harde waarde van 3 MW vervangen door de relatieve waarde van 5%.

Artikel 13.12

1. Een aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid aangesloten op een distributienet verstrekt de netbeheerder, tenzij anders vermeld, van elk afzonderlijke elektriciteitsproductie-eenheid, de plannings- en prognosegegevens als bedoeld in artikel 14, eerste lid, van de Verordening (EU) 543/2013 artikel 49 van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of in artikel 10, eerste lid, van de GLDPM v1 en artikel 10, eerste lid, van de GLDPM v2, of in artikel 12, tweede lid, of in artikel 16 eerste en tweede lid, van de KORRR, te weten:
 - a. de EAN-code van de elektriciteitsproductie-eenheid, als bedoeld in artikel 3.2, eerste lid;
 - b. de niet-beschikbaarheidsplanning van de elektriciteitsproductie-eenheid; GLDPM 10.1.d, GL SO 49a, NcE 4.1.2.1.d
 - c. de geplande niet-beschikbaarheid van de aansluiting waarachter de elektriciteitsproductie-eenheid zich bevindt; GLDPM 10.1.b, GL SO 49.a
 - d. de test-profielen; GLDPM 10.1.c
 - e. de beperkingen van de beschikbaarheid van het werkzaam vermogen ten opzichte van de maximumcapaciteit; GLDPM 10.1.e, GL SO 49.a
 - f. de prognose van de hoeveelheid op het net in te voeden werkzaam vermogen; GLDPM 10.1.g, GL SO 49.a
 - g. de eventuele beperkingen in de regelcapaciteit voor blindvermogen; GL SO 49.a
2. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a, b, c, e, f en g, ten aanzien van elektriciteitsproductie-eenheden groter dan en gelijk aan 1 MW wordt jaarlijks, desgewenst door zijn BRP, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende zeven jaar ter beschikking gesteld, met inachtneming van het volgende:
 - a. van tijdens de zichtperiode nieuw in bedrijf te stellen elektriciteitsproductie-eenheden tevens de verwachte datum van inbedrijfstelling;
 - b. van tijdens de zichtperiode te amoveren elektriciteitsproductie-eenheden tevens de verwachte datum van amovering;
 - c. de in het eerste lid, onderdeel f, bedoelde planning, van elektriciteitsproductie-eenheden die zijn aangesloten op een spanningsniveau op een net met een spanningsniveau van 10kV-niveau of hoger, in de vorm van het verwachte draaiplan in tijdsperiodes van minimaal één week, voorzien van een aanduiding hoe de elektriciteitsproductie-eenheid zal draaien, zoals:
 - 1°. basislast;
 - 2°. middenlast;
 - 3°. pieklast;
 - 4°. niet regelbaar vermogen;
 - 5°. draaiende reserve / regeleenheid;
 - 6°. stilstaande reserve;
 - 7°. stilstand.NcE 4.1.2.1
3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met f, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april,
 - a. voor elektriciteitsproductie-eenheden kleiner dan 1 MW, door de BRP's, geaggregeerd, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld; GLDPM v2 16.1.b.i
TV artikel 14
NcE5.1.1.2

[15-04-2000] besluit 00-011
[28-07-2010] besluit 103388/12

~~N5.1.1.2 — Ten behoeve van de aangeslotenen op laagspanningsnetten alsmede de aangeslotenen op hoogspanningsnetten met een gecontracteerd en beschikbaar gesteld transportvermogen kleiner dan 2 MW, dan wel een hoger door de netbeheerder te bepalen transportvermogen, levert de programmaverantwoordelijke op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten transportprognoses in overeenkomstig de specificaties die de netbeheerder dienaangaande heeft opgesteld en bekendgemaakt.~~

[15-04-2000] besluit 00-011

~~N4.1.1.1 — Verbruikers, aangesloten op een spanningsniveau van 10 kV en hoger, met een gecontracteerd en beschikbaar gesteld vermogen van meer dan 2 MW, stellen jaarlijks in de eerste week van de maand februari aan de netbeheerder voor de komende periode van zeven jaar vanaf het in werking treden van de regeling een zo goed mogelijke schatting van de volgende gegevens beschikbaar:
a. ontwikkeling van het maximaal af te nemen vermogen (MW/Mvar) op jaarbasis~~

- b. voor elektriciteitsproductie-eenheden groter of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld.
4. Tenzij anders overeengekomen, maken de gegevens, voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit groter dan of gelijk aan 1 MW, dan wel een hogere door de netbeheerder te bepalen maximumcapaciteit, bedoeld in het derde lid, deel uit van de gegevens in het tweede lid. GLDPM 3.1.b
5. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met f, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, ter beschikking gesteld overeenkomstig het derde lid, GLDPM v2 16.1.b.ii
- a. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit kleiner dan 1 MW door de BRP's, geaggregeerd, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld; NcE5.1.1.2
- 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.
6. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met f, worden dagelijks, uiterlijk om 15:15 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een MW-waarde per kwartier, te weten; GLDPM v2 16.1.b.ii
NcE 5.1.1.3 vervalt
NcE 5.1.1.2 vervalt
- a. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit kleiner dan 1 MW, door de BRP's, geaggregeerd;
- b. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP.
7. In geval van een elektriciteitsproductie-eenheid met een maximumcapaciteit groter dan 60 MW, worden wijzigingen van meer dan 5% van de maximumcapaciteit ten opzichte van de overeenkomstig het zesde lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid op het net in te voeren werkzaam vermogen, direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld. NcE 5.1.1.4a vervalt

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, van elk afzonderlijk overdrachtpunt van de aansluiting van elke afzonderlijke verbruiksinstallatie, de plannings- en prognosegegevens als bedoeld in artikel 12, eerste lid en artikel 16 eerste lid, van de GLDPM v1 of artikel 12, eerste lid, en artikel 16, eerste lid, van de GLDPM v2, te weten:
- a. de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter de verbruiksinstallatie zich bevindt;
- b. de niet-beschikbaarheidsplanning van de verbruiksinstallatie; GLDPM 12.1.a
- c. de prognose van de hoeveelheid van het net af te nemen werkzaam vermogen en blindvermogen; GLDPM 12.1.c,
- d. indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing: de EAN-code van deze verbruikseenheid;
- e. de beperkingen van de beschikbaarheid van het werkzaam vermogen ten behoeve van vraagsturing. GLDPM 12.1.b,
2. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende zeven jaar ter beschikking gesteld, inhoudende:
- a. de ontwikkeling op jaarbasis;
- b. de beschrijving van het belastingpatroon;
- c. de verwachte trendbreuken.

- b. beschrijving van het patroon van het af te nemen werkzaam vermogen
- c. de verwachte trendbreuken.

~~N4.1.1.1 — Verbruikers, aangesloten op een spanningsniveau van 10 kV en hoger, met een gecontracteerd en beschikbaar gesteld vermogen van meer dan 2 MW, stellen jaarlijks in de eerste week van de maand februari aan de netbeheerder voor de komende periode van zeven jaar vanaf het in werking treden van de regeling een zo goed mogelijke schatting van de volgende gegevens beschikbaar:~~

- ~~a. ontwikkeling van het maximaal af te nemen vermogen (MW/Mvar) op jaarbasis~~
- ~~b. beschrijving van het patroon van het af te nemen werkzaam vermogen~~
- ~~c. de verwachte trendbreuken.~~

3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met c, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens de onderdelen d en e, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld. GLDPM v2 16.1.b.i
4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met c, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens de onderdelen d en e, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, die ter beschikking gesteld zijn overeenkomstig het derde lid, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld; GLDPM v2 16.1.b.ii
5. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met c, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens de onderdelen d en e, worden dagelijks, uiterlijk om 15:15 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een MW-waarde per kwartier; GLDPM v2 16.1.b.ii, NcE 5.1.1.1 en 5.1.1.3
6. In geval van een verbruiksinstallatie met een maximaal af te nemen werkzaam vermogen groter dan 60 MW, worden wijzigingen van meer dan 5% van het maximaal af te nemen werkzaam vermogen ten opzichte van de overeenkomstig het vijfde lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid van het net af te nemen werkzaam vermogen, direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld. NcE 5.1.1.4
5% van 60 MW is 3 MW. Voor grote eenheden is 3 MW onwerkbaar klein.

Artikel 13.14

1. Een aangeslotene die beschikt over een verbruiksinstallatie aangesloten op een distributienet verstrekt de netbeheerder, desgewenst via zijn BRP, tenzij anders vermeld, van elk afzonderlijk overdrachtpunt van de aansluiting, van elke afzonderlijke verbruiksinstallatie, de plannings- en prognosegegevens als bedoeld in artikel 53, eerste lid, onderdeel b en artikel 53, tweede lid, onderdeel b, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 12, eerste lid, van de GLDPM v1 of artikel 16 eerste lid en 12, eerste lid, van de GLDPM v2 of artikel 12, tweede lid, artikel 16, eerste en tweede lid, van de KORRR, te weten:
 - a. de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter de verbruiksinstallatie zich bevindt;
 - b. de niet-beschikbaarheidsplanning van de verbruiksinstallatie; GLDPM 12.1.a
 - c. de prognose van de hoeveelheid van het net af te nemen werkzaam vermogen en blindvermogen; GLDPM 12.1.c
 - d. indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing:
 - 1°. de EAN-code van deze verbruikseenheid; GLDPM 12.1.b
 - 2°. de beperkingen van de beschikbaarheid van het werkzaam vermogen ten behoeve van vraagsturing.
2. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel a tot en met c, ten aanzien van verbruikers, aangesloten op een spanningsniveau van 10 kV en hoger, met een gecontracteerd en beschikbaar gesteld vermogen gelijk aan en groter dan 1 MW, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende zeven jaar ter beschikking gesteld, inhoudende:
 - a. de ontwikkeling op jaarbasis;
 - b. de beschrijving van het belastingpatroon;
 - c. de verwachte trendbreuken.
 NcE 4.1.1.1
Aangepast naar 1MW
3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met c, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens onderdeel d, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, GLDPM v2 16.1.b.i

		<ul style="list-style-type: none"> a. voor verbruiksinstallaties kleiner dan 1 MW, door de BRP's, geaggregeerd, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld. b. voor verbruiksinstallaties groter of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld. 	
		<ul style="list-style-type: none"> 4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met c, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens onderdeel d, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, overeenkomstig het derde lid; <ul style="list-style-type: none"> a. voor verbruiksinstallaties kleiner dan 1 MW, door de BRP's, geaggregeerd, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld; b. voor verbruiksinstallaties groter 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. 	GLDPM v2 16.1.b.ii
		<ul style="list-style-type: none"> 5. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met c, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens onderdeel d, worden dagelijks, uiterlijk om 15:15 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een MW-waarde per kwartier, te weten: <ul style="list-style-type: none"> a. voor verbruiksinstallaties kleiner dan 1 MW, door de BRP's, geaggregeerd; b. voor verbruiksinstallaties groter of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP. 	GLDPM v2 16.1.b.ii NcE 5.1.1.3 vervalt NcE 5.1.1.2 vervalt
		<ul style="list-style-type: none"> 6. In geval van een verbruiksinstallatie met een maximaal af te nemen werkzaam vermogen groter dan 60 MW, worden wijzigingen van meer dan 5% van het maximaal af te nemen werkzaam vermogen ten opzichte van de overeenkomstig het vijfde lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid van het net af te nemen werkzaam vermogen, direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld. 	NcE 5.1.1.4a;
		<p>Artikel 13.15</p> <ul style="list-style-type: none"> 1. De netbeheerder, waarvan een distributienet is aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, van elk afzonderlijk overdrachtspunt van de aansluiting van elk afzonderlijk distributienet de plannings- en prognosegegevens als bedoeld in artikel 7 van de GLDPM v1 of artikel 7 van de GLDPM v2 of artikel 12 eerste lid van de KORRR, te weten: <ul style="list-style-type: none"> a. de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter het regionale net zich bevindt; b. de EAN-code van het desbetreffende overdrachtspunt, als bedoeld in artikel 2.4, derde lid; c. van elk achter een overdrachtspunt gelegen deelnet: <ul style="list-style-type: none"> 1°. de geaggregeerde belasting; 2°. de geaggregeerde productie per primaire energiebron; 3°. het blindvermogen met richting. 	
[15-04-2000] besluit 00-011 [11-04-2001] besluit 100078/20	N4.1.4.1 — Bij gekoppelde netten stellen de desbetreffende netbeheerders jaarlijks in de maand april aan elkaar de in 4.1.4.2, 4.1.4.3 en 4.1.4.4 genoemde gegevens ter beschikking (bij parallel bedrijf voor het samenstel van de aansluitoverdrachtspunten).	<ul style="list-style-type: none"> 2. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende zeven jaar ter beschikking gesteld, inhoudende: <ul style="list-style-type: none"> a. de ontwikkeling van de wintermaxima, de zomermaxima en de dalbelasting op jaarbasis; b. een beschrijving van het belastingpatroon (bijvoorbeeld standaard dagcurve voor een werkdag, zaterdag en zondag); c. de verdeling over de overdrachtspunten op de relevante stations; 	NcE4.1.4.1
[15-04-2000] besluit 00-011	N4.1.4.2 — De belastinggegevens: <ul style="list-style-type: none"> a. de ontwikkeling van de wintermaxima, de zomermaxima en de dalbelasting op jaarbasis voor een periode van zeven jaar (MW/Mvar); b. een beschrijving van het belastingpatroon (bijvoorbeeld standaard dagcurve voor een werkdag, zaterdag en zondag); c. de verdeling over de relevante stations (MW/Mvar). 		NcE4.1.4.2
[15-04-2000] besluit 00-011	N4.1.4.3 — De productiegegevens: <ul style="list-style-type: none"> a. de revisieplanning van de productie-eenheden groter dan 60 MW, die zijn aangesloten 	<ul style="list-style-type: none"> d. de revisieplanning van de elektriciteitsproductie-eenheden groter dan 60 MW, die zijn aangesloten op het betreffende net; 	NcE4.1.4.3

	<p>op het betreffende net;</p> <p>b. het samengestelde draaiplan van de productie-eenheden, die zijn aangesloten op het betreffende net voor een periode van zeven jaar.</p>	<p>e. het samengestelde draaiplan van de elektriciteitsproductie-eenheden, die zijn aangesloten op het betreffende net;</p>	
[15-04-2000] besluit 00-011	<p>N5.5.5.2 — Ten behoeve van de operationele planning en de (dagelijkse bedrijfsvoering) aanvullend op de transportprognoses die door de netbeheerders onderling op de aansluitoverdrachtpunten worden uitgewisseld conform overeenkomstig 5.1:</p> <p>a. de transportprognoses van alle productie-eenheden groter dan 60 MW (incl. wijzigingen, op uurbasis);</p> <p>b. productie in het deelnet (op uurbasis);</p> <p>c. de belasting per deelnet (op uurbasis);</p> <p>d. de belastingverdeelfactoren voor de stationsbelastingen (op uurbasis);</p> <p>e. de cos(φ) van de belasting;</p> <p>f. schakelsituatie net (status), inclusief aansluitoverdrachtpunten tussen deelnetten (op uurbasis);</p>	<p>3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld.</p> <p>4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, ter beschikking gesteld overeenkomstig het derde lid, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld;</p> <p>5. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, worden dagelijks, uiterlijk om 15:15 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een MW-waarde en Mvar-waarde per kwartier;</p>	<p>GLDPM v2 16.1.b.i</p> <p>GLDPM v2 16.1.b.ii</p> <p>GLDPM v2 16.1.b.ii, NcE 5.1.1.1 en 5.1.1.3</p>
[15-04-2000] besluit 00-011 [18-12-2015] besluit 2015/207581	<p>N4.1.3.1 — Het bepaalde in 4.1.4.1 is tevens van toepassing op gesloten distributiesystemen aangesloten op hoogspanningsniveau.</p>	<p>6. Wijzigingen van meer dan 5% van het maximaal uit te wisselen werkzaam vermogen ten opzichte van de overeenkomstig het vijfde lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid van het net af te nemen werkzaam vermogen, direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld.</p> <p>7. Het eerste tot en met zesde lid is van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, tenzij anders overeengekomen tussen de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de desbetreffende beheerder van een gesloten distributiesysteem. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet zal een verzoek van een beheerder van een gesloten distributiesysteem tot een andere overeenkomst niet op onredelijke gronden weigeren. De overeenkomst wordt vastgelegd in de aansluit- en transportovereenkomst.</p>	<p>NcE 5.1.1.4a;</p>
[15-04-2000] besluit 00-011	<p>N4.2.4.1 — De in 4.1.4.1 genoemde gegevens worden in onderling overleg beoordeeld en vastgelegd en zijn daarmee maatgevend voor de middellange termijn en de dagelijkse bedrijfsvoering.</p>		
[15-04-2000] besluit 00-011 [18-12-2015] besluit 2015/207581	<p>N4.2.3.1 — Het in 4.2.4 bepaalde is tevens van toepassing op gesloten distributiesystemen aangesloten op hoogspanningsniveau.</p>		
[15-04-2000] besluit 00-011	<p>N5.5.5.1 — Ten behoeve van de operationele taken van de betrokken netbeheerders worden ten minste de in 5.5.5.2 en 5.5.5.3 genoemde procesgegevens uitgewisseld, voor zover van toepassing op het spanningsniveau waarop de aansluiting tussen de netten plaatsvindt.</p>		
		<p>Artikel 13.16</p> <p>1. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van een op zijn net aangesloten net van elk afzonderlijk overdrachtpunt van een aansluiting de plannings- en prognosegegevens, als bedoeld in artikel 40, tiende lid, eerste zin, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO), te weten:</p> <p>a. de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter het regionale net zich bevindt;</p> <p>b. de EAN-code van het desbetreffende overdrachtpunt, als bedoeld in artikel 2.4, derde lid;</p> <p>c. van het achter het overdrachtpunt gelegen landelijk hoogspanningsnet:</p> <p>1°. de topologie;</p>	

- 2°. de voorziene niet beschikbaarheidsplanning;
- 3°. indien de drempelwaarde als bedoeld in artikel 14, zesde lid, van de Verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC) overschreden wordt: het invoedend kortsluitvermogen (één- en driefase kortsluitstromen);
2. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende zeven jaar ter beschikking gesteld. NcE4.1.4.1
3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, ter beschikking gesteld overeenkomstig het tweede lid, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld; GLDPM v2 16.1.b.ii
4. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, worden wekelijks, uiterlijk op woensdag voor de komende week ter beschikking gesteld.
5. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, ter beschikking gesteld overeenkomstig het vierde lid, dagelijks, uiterlijk om 09.00 voor de komende dag ter beschikking gesteld.
- Artikel 13.17**
1. Netbeheerders van onderling gekoppelde distributienetten bepalen in onderling overleg en verstrekken vervolgens elkaar, van elk afzonderlijk station waarin de netten worden gekoppeld, de uit te wisselen plannings- en prognosegegevens, als bedoeld in artikel 40, tiende lid, tweede zin, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) artikel 10, eerste lid en artikel 12, eerste lid van de GLDPM v1 of artikel 10, eerste lid en artikel 12 eerste lid van de GLDPM v2, te weten:
- a. de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter het regionale net zich bevindt;
- b. de EAN-code van het desbetreffende overdrachtpunt, als bedoeld in artikel 2.4, derde lid;
- c. van elk achter een overdrachtpunt gelegen deelnet:
- 1°. de geaggregeerde belasting;
- 2°. de geaggregeerde productie per primaire energiebron;
- 3°. het blindvermogen met richting.
2. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende zeven jaar ter beschikking gesteld, inhoudende: NcE4.1.4.1
- a. de ontwikkeling van de wintermaxima, de zomermaxima en de dalbelasting op jaarbasis; NcE4.1.4.2
- b. een beschrijving van het belastingpatroon (bijvoorbeeld standaard dagcurve voor een werkdag, zaterdag en zondag);
- c. de verdeling over de overdrachtpunten op de relevante stations;
- d. de revisieplanning van de elektriciteitsproductie-eenheden groter dan 60 MW, die zijn aangesloten op het betreffende net; NcE4.1.4.3
- e. het samengestelde draaiplan van de elektriciteitsproductie-eenheden, die zijn aangesloten op het betreffende net;
3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld. GLDPM v2 16.1.b.i
4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, ter beschikking gesteld overeenkomstig het derde lid, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld; GLDPM v2 16.1.b.ii
5. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel c, worden dagelijks, uiterlijk om 15:15 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een MW-waarde en Mvar-waarde per kwartier; GLDPM v2 16.1.b.ii, NcE 5.1.1.1 en 5.1.1.3
6. Wijzigingen van meer dan 5% van het maximaal uit te wisselen werkzaam vermogen ten NcE 5.1.1.4a;

		<p>opzichte van de overeenkomstig het vijfde lid ter beschikking gestelde prognose van de hoeveelheid van het net af te nemen werkzaam vermogen, direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld.</p> <p>7. Het eerste tot en met zesde lid is van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op een distributienet, tenzij anders overeengekomen tussen de netbeheerder van dat distributienet en de desbetreffende beheerder van een gesloten distributiesysteem. De netbeheerder van het desbetreffende distributienet zal een verzoek van een beheerder van een gesloten distributiesysteem tot een andere overeenkomst niet op onredelijke gronden weigeren. De overeenkomst wordt vastgelegd in de aansluit- en transportovereenkomst.</p>	
<p>[28-07-2010] besluit 103388/12 [12-05-2016] besluit 2016/202151</p>	<p>N5.1.1.3a De netbeheerder publiceert dagelijks een wekelijks voortschrijdend totaal van de transportprognoses en de daadwerkelijke transporten per deelnet op zijn website.</p>	<p>Artikel 13.18</p> <p>Artikel 13.19 De netbeheerder publiceert dagelijks een wekelijks voortschrijdend totaal van de transportprognoses en de daadwerkelijke transporten per deelnet op zijn website.</p> <p>§ 13.3 Realtimegegevens</p> <p>Artikel 13.20 Waar in deze paragraaf sprake is van een grenswaarde van 1 MW, kan de netbeheerder per bepaling een hogere grenswaarde vaststellen.</p> <p>Artikel 13.21</p>	<p>artikel reserveren voor HVDC</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011</p>	<p>N5.2.3.1 De beheerders van elektriciteitsproductie-eenheden aangesloten op netten van 10 kV en hoger stellen aan de netbeheerder de volgende informatie ter beschikking:</p> <p>a. Netto vermogen (MW) met richting;</p> <p>b. Bij elektriciteitsproductie-eenheden met een vermogen groter dan 2 MW dient daarenboven de volgende informatie ter beschikking te worden gesteld:</p> <p>c. Blindvermogen (Mvar) met richting;</p> <p>d. Standmelding (waarbij 'in' betekent dat één of meer generatoren opwekkingseenheden van de elektriciteitsproductie-eenheid parallel met het net is of zijn).</p>	<p>1. Een aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, van elke afzonderlijk overdrachtpunt van een aansluiting waarachter zich een elektriciteitsproductie-eenheid bevindt, de realtimegegevens als bedoeld in artikel 47, eerste lid, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 17, eerste lid, van de KORRR, te weten:</p> <p>a. de standmeldingen van de vermogensschakelaars behorend bij het overdrachtpunt van de aansluiting;</p> <p>b. de richting en grootte van het uitgewisseld werkzaam vermogen en blindvermogen;</p> <p>c. het spanningsniveau.</p>	<p>TV, NC RfG en GLDPM bevatten geen bepalingen t.a.v. realtimegegevens.</p> <p>GL SO 47.1.a + b, NcE 5.2.3.1</p> <p>standmelding i.p.v. positie omdat positie in de GL EB is gedefinieerd met een geheel andere betekenis.</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011 [17-02-2009] besluit 102466/23</p>	<p>N2.5.3.2 De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt aan de aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet de volgende realtimegegevens ter beschikking: standmeldingen van de vermogensschakelaars en spanning- en stroommetingen ter beschikking die voor een adequate beveiliging van de elektriciteitsproductie-installatie, die is aangesloten op een net met een spanningsniveau van meer dan 1 kV, bij storingen vanuit het net noodzakelijk zijn.</p>	<p>2. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt aan de aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet de volgende realtimegegevens ter beschikking:</p> <p>a. standmeldingen van de vermogensschakelaars en spanning- en stroommetingen die voor een adequate beveiliging van de elektriciteitsproductie-eenheid bij storingen vanuit het net noodzakelijk zijn;</p>	<p>NcE 2.5.3.2</p>
<p>[15-04-2000] besluit 00-011</p>	<p>N2.5.3.3 De netbeheerder stelt standmeldingen van de vermogensschakelaars ter beschikking zodat op een juiste wijze gesignaleerd kan worden of een de elektriciteitsproductie-eenheid, die is aangesloten op een net met een spanningsniveau van meer dan 1 kV, met het net is verbonden.</p>	<p>b. standmeldingen van de vermogensschakelaars zodat op een juiste wijze gesignaleerd kan worden of de elektriciteitsproductie-eenheid met het net is verbonden.</p> <p>Artikel 13.22</p> <p>1. Een aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid met een maximumcapaciteit groter dan of gelijk aan 1 MW aangesloten op een distributienet verstrekt</p>	<p>NcE 2.5.3.3</p>

N2.8.6.2 De ~~netbeheerders stellen elkaar op verzoek alle~~ benodigde standmeldingen voor het realiseren van de vergrengelingen ~~beschikbaar~~.

de netbeheerder, van elke afzonderlijk overdrachtpunt van een aansluiting waarachter zich een elektriciteitsproductie-eenheid bevindt, de realtimegegevens als bedoeld in artikel 50 van de verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 17, eerste lid van de KORRR, te weten:

- a. de standmeldingen van de vermogensschakelaars;
- b. de stroomsterkte;
- c. de richting en de grootte van het werkzaam vermogen en het blindvermogen; en
- d. het spanningsniveau.

SO 50.1

KORRR 17.1

2. De regionale netbeheerder stelt aan de aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid met een maximumcapaciteit van groter dan of gelijk aan 1 MW aangesloten op het regionale net de volgende realtimegegevens ter beschikking:

NcE 2.5.3.2

- a. standmeldingen van de vermogensschakelaars en spanning- en stroommetingen die voor een adequate beveiliging van de elektriciteitsproductie-eenheid bij storingen vanuit het net noodzakelijk zijn
- b. standmeldingen van de vermogensschakelaars zodat op een juiste wijze gesignaleerd kan worden of de elektriciteitsproductie-eenheid met het net is verbonden.

NcE 2.5.3.3

Artikel 13.23

Een aangeslotene die beschikt over een verbruikinstallatie aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, van elke afzonderlijke verbruikinstallatie, de realtimegegevens als bedoeld in artikel 52, derde lid, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 17, eerste lid, van de KORRR, te weten:

- a. de standmeldingen van de vermogensschakelaars behorend bij het overdrachtpunt van de aansluiting;
- b. de richting en de grootte van het werkzaam vermogen en het blindvermogen; en
- c. de minimale en maximale inperking van het vermogen.

GLSO 52.3a

GLSO 52.3b

Artikel 13.24

1. Een aangeslotene die beschikt over een verbruikinstallatie, aangesloten op een distributienet met een gecontracteerd transportvermogen groter dan 1 MW verstrekt, indien de verbruikinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing, aan de regionale netbeheerder, van elk afzonderlijk overdrachtpunt van de aansluiting waarachter zich de verbruikinstallatie bevindt, de realtimegegevens als bedoeld in artikel 53, eerste lid, onderdeel c en artikel 53, tweede lid, onderdeel c, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 17, eerste lid, van de KORRR, te weten:

GL SO 53.1c

- a. de standmeldingen van de vermogensschakelaars behorend bij het overdrachtpunt van de aansluiting;
- b. de richting en de grootte van het werkzaam vermogen en het blindvermogen; en
- c. de minimale en maximale inperking van het vermogen.

2. Indien sprake is van vraagsturing door middel van een derde partij zoals bedoeld in artikel 27 tot en met 29 van de verordening (EU) 2016/1388 (NC DCC), draagt de aangeslotene er zorg voor dat de derde partij de realtimegegevens kan verstrekken aan de netbeheerder, te weten:

- a. het werkzame vermogen; en
- b. de richting en de grootte van het blindvermogen.

GLSO 53.2c

Artikel 13.25

GLSO 44

1. De netbeheerder, waarvan het distributienet is aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, per overdrachtpunt, de realtimegegevens als bedoeld in artikel 44, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO) of artikel 13, eerste lid en 10, eerste lid, van de KORRR, te weten:

KORRR 10.1

KORRR 13.1

- a. de benodigde standmeldingen voor het realiseren van de vergrengelingen;

NcE2.8.6.2

[15-04-2000] besluit 00-011	N5.5.5.3	<p>Ten behoeve van de uitvoering op line (actuele bedrijfsvoering):</p> <ol style="list-style-type: none"> Σproductie in het deelnet, productie van alle productie-eenheden groter dan 60 MW, schakelsituatie net (status), belasting en spanningen op: aansluitoverdrachtpunten met het bovenliggende net, belangrijke maascircuits en aansluitoverdrachtpunten tussen deelnetten. 	<ol style="list-style-type: none"> indien van toepassing de informatie op veldniveau zoals vastgelegd in bijlage B van de "Functionele afspraken secundaire interfacing nieuwe RNB transformatorvelden" versie 1.4 d.d. 13 oktober 2014, dan wel de daarvoor in de plaats tredende afspraken; ten behoeve van de uitvoering op line (actuele bedrijfsvoering): <ol style="list-style-type: none"> Σproductie in het deelnet per primaire energiebron; Σverbruik in het deelnet; productie van alle productie-eenheden groter dan 60 MW; schakelsituatie net (status), belasting en spanningen op overdrachtpunten met het bovenliggende net, belangrijke maascircuits en overdrachtpunten tussen deelnetten; 	NcE5.5.5.3 GL SO 44 a, e, h, i
[15-04-2000] besluit 00-011	N5.5.5.4	<p>De netbeheerders stellen aan elkaar op verzoek de navolgende bedrijfsmetingen in het transformatorveld ter beschikking:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1*Ug gekoppelde spanning primaire zijde 1*If fasestroom, primaire zijde MW primaire zijde met richting Mvar primaire zijde met richting MW secundaire zijde met richting Mvar secundaire zijde met richting MW tertiaire zijde met richting Mvar tertiaire zijde met richting. 	<ol style="list-style-type: none"> op verzoek de navolgende bedrijfsmetingen in het transformatorveld: <ol style="list-style-type: none"> 1*Ug gekoppelde spanning primaire zijde; 1*If fasestroom, primaire zijde; MW primaire zijde met richting; Mvar primaire zijde met richting; MW secundaire zijde met richting; Mvar secundaire zijde met richting; MW tertiaire zijde met richting; Mvar tertiaire zijde met richting. 	NcE5.5.5.4 GL SO 44 b, c, d, f, g
[15-04-2000] besluit 00-011	N5.4.2.1	<p>Het in 5.5.5 bepaalde eerste lid is tevens van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op hoogspanningsniveau. In deze artikelen dient dan in plaats van 'de netbeheerders' gelezen te worden 'de beheerder van het gesloten distributiesysteem en de netbeheerder' het landelijk hoogspanningsnet.</p>	<ol style="list-style-type: none"> Het eerste lid, met uitzondering van onderdeel b, is van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet. 	
[18-12-2015] besluit 2015/207581			<p>Artikel 13.26</p>	
			<p>De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van een op zijn net aangesloten distributienet per overdrachtpunt de realtimegegevens, als bedoeld in artikel 40, tiende lid, eerste zin, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO), te weten:</p>	
			<ol style="list-style-type: none"> de benodigde standmeldingen voor het realiseren van de vergrendelingen; indien van toepassing de informatie op veldniveau zoals vastgelegd in bijlage B van de "Functionele afspraken secundaire interfacing nieuwe RNB transformatorvelden" versie 1.4 d.d. 13 oktober 2014, dan wel de daarvoor in de plaats tredende afspraken; 	NcE2.8.6.2
			<ol style="list-style-type: none"> ten behoeve van de uitvoering op line (actuele bedrijfsvoering) de schakelsituatie net (status); 	NcE5.5.5.3
			<ol style="list-style-type: none"> de trapstanden van de transformatoren; indien van toepassing op verzoek de navolgende bedrijfsmetingen in het transformatorveld: <ol style="list-style-type: none"> 1*Ug gekoppelde spanning primaire zijde; 1*If fasestroom, primaire zijde; MW primaire zijde met richting; Mvar primaire zijde met richting; MW secundaire zijde met richting; Mvar secundaire zijde met richting; MW tertiaire zijde met richting; Mvar tertiaire zijde met richting. 	NcE5.5.5.4
			<ol style="list-style-type: none"> het blindvermogen in het reactor- en condensatorveld. 	
			<ol style="list-style-type: none"> de gegevens van de state estimator van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, te weten de amplitude en de fase van de spanning (complexe lijnspanning). 	
			<p>Artikel 13.27</p>	
			<ol style="list-style-type: none"> Netbeheerders van onderling gekoppelde distributienetten bepalen in onderling overleg 	

[15-04-2000] besluit 00-011	N5.5.5.3	<p>Ten behoeve van de uitvoering on line (actuele bedrijfsvoering):</p> <ol style="list-style-type: none"> productie in het deelnet, productie van alle productie-eenheden groter dan 60 MW, schakelsituatie net (status), belasting en spanningen op: aansluitoverdrachtpunten met het bovenliggende net, belangrijke maascircuits en aansluitoverdrachtpunten tussen deelnetten. 	en verstrekken vervolgens elkaar, de uit te wisselen realtimegegevens, als bedoeld in artikel 40, tiende lid, tweede zin, van de Verordening (EU) 2017/1485 (GL SO), te weten:	NoE2.8.6.2
[15-04-2000] besluit 00-011	N5.5.5.4	<p>De netbeheerders stellen aan elkaar op verzoek de navolgende bedrijfsmetingen in het transformatorveld ter beschikking:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1*Ug gekoppelde spanning primaire zijde 1*If fasestroom, primaire zijde MW primaire zijde met richting Mvar primaire zijde met richting MW secundaire zijde met richting Mvar secundaire zijde met richting MW tertiaire zijde met richting Mvar tertiaire zijde met richting. 	<ol style="list-style-type: none"> indien van toepassing de informatie op veldniveau zoals vastgelegd in bijlage B van de "Functionele afspraken secundaire interfacing nieuwe RNB transformatorvelden" versie 1.4 d.d. 13 oktober 2014, dan wel de daarvoor in de plaats tredende afspraken; Ten behoeve van de uitvoering on line (actuele bedrijfsvoering): <ol style="list-style-type: none"> productie in het deelnet per primaire energiebron; verbruik in het deelnet; productie van alle productie-eenheden groter dan 60 MW; schakelsituatie net (status), belasting en spanningen op overdrachtpunten met het bovenliggende net, belangrijke maascircuits en overdrachtpunten tussen deelnetten; op verzoek de navolgende bedrijfsmetingen in het transformatorveld: <ol style="list-style-type: none"> 1*Ug gekoppelde spanning primaire zijde; 1*If fasestroom, primaire zijde; MW primaire zijde met richting; Mvar primaire zijde met richting; MW secundaire zijde met richting; Mvar secundaire zijde met richting; MW tertiaire zijde met richting; Mvar tertiaire zijde met richting. 	NoE5.5.5.3
[15-04-2000] besluit 00-011	N5.5.5.5	<p>Bij koppeling op gelijk spanningsniveau stellen de betrokken netbeheerders elkaar op verzoek de stationsspanning ter beschikking.</p>	<ol style="list-style-type: none"> het werkzame vermogen en blindvermogen in het eventueel op het desbetreffende station aanwezige elektriciteitsproductie-installatieveld. het blindvermogen in het op het desbetreffende station eventueel aanwezige reactor- en condensatorveld; Bij koppeling op gelijk spanningsniveau stellen de betrokken netbeheerders elkaar op verzoek de stationsspanning ter beschikking. 	SOGL 44.d
			<p>2. Het eerste lid is van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op een distributienet, tenzij anders overgekomen tussen de netbeheerder van dat distributienet en de desbetreffende beheerder van een gesloten distributiesysteem.</p>	SOGL 44.g
			<p>Artikel 13.28</p>	reserveren voor HVDC
			<p>Artikel 13.29</p> <p>In artikel 13.21 tot en met 13.28, wordt met realtime bedoeld een representatie van de momentane status van de elektriciteitsproductie-installaties, de verbruikseenheden en de netelementen, zoals bedoeld in artikel 2.5 van de KORRR.</p>	KORRR 2.5
			<p>§ 13.4 Door de netbeheerder te registreren gegevens</p>	
			<p>Artikel 13.31</p> <p>De netbeheerder registreert per aansluiting de volgende gegevens en geeft de desbetreffende aangesloten desgevraagd inzage in de omtrent zijn aansluiting en aangesloten installatie vastgelegde gegevens:</p> <ol style="list-style-type: none"> van elke aansluiting waarachter zich een of meer productie-eenheden bevinden, per productie-eenheid de gegevens genoemd in de artikelen 13.1 of 13.2; van elke aansluiting waarachter zich een of meer vraagsturing leverende verbruikseenheden bevinden, per vraagsturing leverende verbruikseenheid de gegevens genoemd in de artikelen 13.3 of 13.4; van elke aansluiting waarachter zich een net of een gesloten distributiesysteem be- 	KORRR 5

[15-11-1999] besluit 99-005

[15-11-1999] besluit 99-005
[01-08-2013] besluit 103834/122

S3.8 — **Uitvoeringsregels met betrekking tot S3.6 en S3.7**

S3.8.1 ~~In verband met het in 3.6 en 3.7 bepaalde Ten behoeve van de gegevensuitwisseling, bedoeld in dit hoofdstuk de artikelen 10.16 tot en met 10.24, artikel 13.11, zevende lid en achtste lid, artikel 13.12, zesde lid en zevende lid, artikel 13.13 vijfde lid en zesde lid, artikel 13.14, vijfde lid en zesde lid, artikel 13.15, vijfde lid en zesde lid en artikel 13.17, vijfde lid en zesde lid,~~ 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 programmaverantwoordelijken ~~en voor zover van toepassing aangeslotenen~~ geldt omtrent:

- ~~berichtspecificaties voor de (elektronische) berichtenuitwisseling;~~
- ~~procedures en specificaties van het te gebruiken centrale postbussysteem-communicatiesysteem voor de geautomatiseerde berichtenuitwisseling;~~
- ~~communicatieprotocollen voor de dagelijkse informatie-uitwisseling;~~
- ~~specificaties waaraan de energieprogramma's en daarmee verband houdende berichten moeten voldoen;~~

~~e. specificaties waaraan de transportprognoses moeten voldoen,
f. het tijdschema waarbinnen het aanleveren en wijzigen van transportprognoses geschiedt.~~

[15-04-2000] besluit 00-011

N5.1.1.5 — ~~De netbeheerder informeert de aangeslotenen en voor zover van toepassing de programmaverantwoordelijke tijdig omtrent:~~

- ~~de te gebruiken berichtspecificaties voor de berichtenuitwisseling,~~
- ~~de geldende procedures en specificaties van het te gebruiken centraal postbussysteem voor de geautomatiseerde berichtenuitwisseling,~~
- ~~de mogelijke communicatieprotocollen voor de dagelijkse informatie-uitwisseling,~~
- ~~de specificaties waaraan de transportprognoses moeten voldoen,~~
- ~~het tijdschema waarbinnen het aanleveren en wijzigen van transportprognoses geschiedt.~~

[15-04-2000] besluit 00-011

N5.1.1.4 — ~~Het aanleveren en wijzigen van transportprognoses geschiedt tijdig door middel van het centrale postbussysteem, conform het dan geldende en door de netbeheerder bekend gestelde tijdschema. Daarbij worden de benodigde procedures, richtlijnen, voorzorgsmaatregelen en mogelijke protocollen met betrekking tot de geautomatiseerde elektronische data-uitwisseling in acht genomen of uitgevoerd.~~

[04-12-2004] besluit 101805/5

S3.8.1a ~~Het in 3.8.1 onder a het eerste lid bedoelde centrale postbussysteem-communicatiesysteem wordt beheerd door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.~~

[15-11-1999] besluit 99-005
[01-08-2013] besluit 103834/122

S3.8.2 De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt iedere programmaverantwoordelijke ~~en voor zover van toepassing de relevante aangeslotenen~~ op de hoogte van de ~~3.8.1 in het eerste lid~~ bedoelde regels door toezending daarvan.

[04-12-2004] besluit 101805/5

S3.8.1b Het is de gebruiker van het centrale ~~postbussysteem-communicatiesysteem~~ slechts toegestaan berichten uit te wisselen, als die gebruiker voor ieder uit te wisselen bericht in het bezit is van een door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet uitgegeven testcertificaat. Het certificaat is maximaal 12 maanden geldig.

[04-12-2004] besluit 101805/5

S3.8.1c ~~De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet kan de toegang tot het gezamenlijke communicatiesysteem weigeren, indien~~

- ~~een gebruiker van het centrale postbussysteem-communicatiesysteem in strijd met 3.8.1b het eerste lid berichten uitwisselt waarvoor hij geen door de netbeheerder van~~

vindt, per overdrachtspunt van de aansluiting de gegevens genoemd en de artikelen 13.5 t/m 13.7.

§ 13.5 Beheer en organisatie van het berichtenverkeer ten behoeve van de gegevensuitwisseling bedoeld in dit hoofdstuk

Artikel 13.32

- Ten behoeve van de gegevensuitwisseling, bedoeld in de artikelen 10.16 tot en met 10.24, artikel 13.11, zevende lid en achtste lid, artikel 13.12, zesde lid en zevende lid, artikel 13.13 vijfde lid en zesde lid, artikel 13.14, vijfde lid en zesde lid, artikel 13.15, vijfde lid en zesde lid en artikel 13.17, vijfde lid en zesde lid, 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 programmaverantwoordelijken en voor zover van toepassing aangeslotenen geldt omtrent:
 - berichtspecificaties voor de (elektronische) berichtenuitwisseling;
 - procedures en specificaties van het te gebruiken centrale communicatiesysteem voor de geautomatiseerde berichtenuitwisseling;
 - communicatieprotocollen voor de dagelijkse informatie-uitwisseling;
 - specificaties waaraan de energieprogramma's en daarmee verband houdende berichten moeten voldoen.~~e. specificaties waaraan de transportprognoses moeten voldoen,
f. het tijdschema waarbinnen het aanleveren en wijzigen van transportprognoses geschiedt.~~

De verwijzing naar art. 10.16 tot en met 10.24 is conform de structuur van Hoofdstuk 10 uit het RfG-voorstel. Ten gevolge van het GL EB 18 voorstel wijzigt de structuur van Hoofdstuk 10. De verwijzing wordt dan naar art. 10.11 t/m 10.28

Stond nog niet rechts. Ook vergeten in RfG-voorstel

~~32.~~ Het in het eerste lid bedoelde centrale communicatiesysteem wordt beheerd door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.

~~43.~~ De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt iedere programmaverantwoordelijke en voor zover van toepassing de relevante aangeslotenen op de hoogte van de eerste lid bedoelde regels door toezending daarvan.

Artikel 13.33

- Het is de gebruiker van het centrale communicatiesysteem slechts toegestaan berichten uit te wisselen, als die gebruiker voor ieder uit te wisselen bericht in het bezit is van een door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet uitgegeven testcertificaat. Het certificaat is maximaal 12 maanden geldig.
- De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet kan de toegang tot het gezamenlijke communicatiesysteem weigeren, indien:
 - een gebruiker van het centrale communicatiesysteem in strijd met het eerste lid berichten uitwisselt waarvoor hij geen door de netbeheerder van het landelijk hoog-

		<p>het landelijk hoogspanningsnet uitgegeven testcertificaat bezit,</p> <p>b. hij na daartoe uitgenodigd door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet niet direct een test aanvraagt en</p> <p>c. hij binnen twee weken na de hiervoor bedoelde uitnodiging nog geen testcertificaat in het bezit heeft,</p> <p>kan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de toegang tot het centrale postbussysteem weigeren.</p>
[04-12-2004] besluit 101805/5	S3.8.1d	De artikelen 3.8.1 tot en met 3.8.1c vinden buiten paragraaf 3.8 toepassing voorzover er sprake is van elektronische berichtenuitwisseling via het in 3.8.1 bedoelde centrale postbussysteem.
[04-12-2004] besluit 101805/5	S3.8.1e	Voor de berichten die bij in werkingtreding van de artikelen 3.8.1a tot en met 3.8.1c reeds in gebruik zijn, worden de gebruikers geacht een certificaat te hebben dat geldig is tot maximaal 12 maanden na de datum van in werkingtreding.
[30-06-2011] besluit 103555/12 [01-08-2013] besluit 103834/122 [18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202152	S3.8.2a	Onverminderd het bepaalde in 3.8.1 artikel 13.1632, eerste lid , stelt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet het elektronische berichtenverkeer bedoeld in 3.8.1 artikel 13.1632, eerste lid , open voor berichtenverkeer ten behoeve van gesloten distributiesystemen die voldoen aan de voorwaarden genoemd in 2.7.5 van de Netcode elektriciteit artikel 5.8 . Daarbij stelt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de beheerder van het desbetreffende gesloten distributiesysteem op de hoogte van de in 3.8.1 artikel 13.1632, eerste lid , bedoelde regels door toezending daarvan.
[30-06-2011] besluit 103555/12 [01-08-2013] besluit 103834/122 [18-12-2015] besluit 2015/207581	S3.8.2b	Alvorens de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet het elektronische berichtenverkeer bedoeld in 3.8.1 artikel 13.1632, eerste lid , open stelt voor de beheerder van een gesloten distributiesysteem, verstrekt deze beheerder aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet een afschrift van de aan hem krachtens artikel 15, eerste lid, van de Wet-Elektriciteitswet 1998 verleende ontheffing.
[30-06-2011] besluit 103555/12 [01-08-2013] besluit 103834/122 [18-12-2015] besluit 2015/207581	S3.8.2c	Indien een ontheffing op grond van artikel 15, eerste lid, van de Wet-Elektriciteitswet 1998 vervalt, dan wel wordt ingetrokken, stelt de Autoriteit Consument en Markt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet daarvoor op de hoogte. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt daarop het elektronische berichtenverkeer als bedoeld in 3.8.1 artikel 13.1632, eerste lid , niet langer open voor het desbetreffende gesloten distributiesysteem.
[18-12-2015] besluit 2015/207581 [12-05-2016] besluit 2016/202152	S3.8.2d	In afwijking van 3.8.2b het tweede lid overlegt de beheerder van een net als bedoeld in 2.7.7 van de Netcode elektriciteit artikel 5.8 tweede lid een afschrift van het in 2.7.7 van de Netcode elektriciteit artikel 5.8 tweede lid bedoelde bestemmingsplan alvorens de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet het elektronische berichtenverkeer bedoeld in 3.8.1 artikel 13.1632, eerste lid , open stelt voor de beheerder van een net als bedoeld in 2.7.7 van de Netcode elektriciteit artikel 5.8 tweede lid .
[30-11-2002] besluit 101162/5 [12-05-2016] besluit 2016/202152	S3.8.3	Ten behoeve van beheer en onderhoud van de specificaties en protocollen, zoals bedoeld in 3.8.1 artikel 13.1632, eerste lid , organiseren de gezamenlijke netbeheerders een overlegplatform, waarin zitting hebben een delegatie van de gezamenlijke netbeheerders en van representatieve organisaties van partijen op de elektriciteitsmarkt, die op basis van deze code of enige andere regeling ex artikel 31 van de Elektriciteitswet 1998 gebruik maken van de bedoelde elektronische datacommunicatiemiddelen.
[30-11-2002] besluit 101162/5	S3.8.4	De kosten van het overlegplatform ten behoeve van beheer en onderhoud zullen door het in 3.8.3 het eerste lid bedoelde platform ten laste worden gebracht van de netbeheerders.
[15-04-2000] besluit 00-011	S4.1	Elektronische gegevensuitwisseling
[15-04-2000] besluit 00-011 [30-06-2011] besluit 103555/12	S4.1.1	Registraties van berichten die in verband met het bepaalde in deze code zijn verzonden overeenkomstig de in 3.8.1 artikel 13.1632, eerste lid , vastgestelde regels, leveren, be-

- spanningsnet uitgegeven testcertificaat bezit,
- b. hij na daartoe uitgenodigd door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet niet direct een test aanvraagt en
- c. hij binnen twee weken na de hiervoor bedoelde uitnodiging nog geen testcertificaat in het bezit heeft,

Artikel 13.34

1. Onverminderd het bepaalde in artikel 13.1632, eerste lid, stelt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet het elektronische berichtenverkeer bedoeld in artikel 13.1632, eerste lid, open voor berichtenverkeer ten behoeve van gesloten distributiesystemen die voldoen aan de voorwaarden genoemd in artikel 5.8. Daarbij stelt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de beheerder van het desbetreffende gesloten distributiesysteem op de hoogte van de in artikel 13.1632, eerste lid, bedoelde regels door toezending daarvan.
2. Alvorens de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet het elektronische berichtenverkeer bedoeld in artikel 13.1632, eerste lid, open stelt voor de beheerder van een gesloten distributiesysteem, verstrekt deze beheerder aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet een afschrift van de aan hem krachtens artikel 15, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998 verleende ontheffing.
3. Indien een ontheffing op grond van artikel 15, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998 vervalt, dan wel wordt ingetrokken, stelt de Autoriteit Consument en Markt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet daarvoor op de hoogte. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt daarop het elektronische berichtenverkeer als bedoeld in artikel 13.1632, eerste lid, niet langer open voor het desbetreffende gesloten distributiesysteem.
4. In afwijking van het tweede lid overlegt de beheerder van een net als bedoeld in artikel 5.8 tweede lid een afschrift van het in artikel 5.8 tweede lid bedoelde bestemmingsplan alvorens de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet het elektronische berichtenverkeer bedoeld in artikel 13.1632, eerste lid, open stelt voor de beheerder van een net als bedoeld in artikel 5.8 tweede lid.

Artikel 13.35

1. Ten behoeve van beheer en onderhoud van de specificaties en protocollen, als bedoeld in artikel 13.1632, eerste lid, organiseren de gezamenlijke netbeheerders een overlegplatform, waarin zitting hebben een delegatie van de gezamenlijke netbeheerders en van representatieve organisaties van partijen op de elektriciteitsmarkt, die op basis van deze code gebruik maken van de bedoelde elektronische datacommunicatiemiddelen.
2. De kosten van het overlegplatform ten behoeve van beheer en onderhoud zullen door het in het eerste lid bedoelde platform ten laste worden gebracht van de netbeheerders.

Artikel 13.36

[12-05-2016] besluit 2016/202152		houdens tegenbewijs, bewijs op van de in die berichten vervatte gegevens.		
[15-04-2000] besluit 00-011	S4.1.2	Een bericht heeft slechts met ontvangstbevestiging te worden verzonden wanneer de in 4.1.1-het eerste lid genoemde regels dat voorschrijven, in welk geval die regels tevens de procedure voor de verzending met ontvangstbevestiging en de verzending van het ontvangstbericht voorschrijven.		1. Registraties van berichten die in verband met het bepaalde in deze code zijn verzonden overeenkomstig de in artikel 13.1632, eerste lid, vastgestelde regels, leveren, behoudens tegenbewijs, bewijs op van de in die berichten vervatte gegevens.
[15-04-2000] besluit 00-011	S4.1.3	Indien de in 4.1.1-het eerste lid genoemde regels verzending van een bericht met ontvangstbevestiging voorschrijven, is een dergelijk bericht ongeldig indien de ontvangst ervan niet binnen de in die regels daartoe gestelde termijn wordt bevestigd en de verzender de geadresseerde daarvan in kennis heeft gesteld, tenzij in overeenstemming met die regels een herstelprocedure in gang is gezet, bij gebreke of falen waarvan het bericht ongeldig is vanaf het moment waarop de eerder genoemde termijn is verstreken.		2. Een bericht heeft slechts met ontvangstbevestiging te worden verzonden wanneer de in het eerste lid genoemde regels dat voorschrijven, in welk geval die regels tevens de procedure voor de verzending met ontvangstbevestiging en de verzending van het ontvangstbericht voorschrijven.
[15-04-2000] besluit 00-011	S4.1.4	De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstrekt overeenkomstig het daaromtrent bepaalde in de regels, bedoeld in 4.1.1-het eerste lid , een toegangscode en versleutelmethode aan degenen die gebruik maken van het in die regels-artikel 13.1632, eerste lid bedoelde Centraal Postbus-Systeem (CPS)-gezamenlijke communicatiesysteem .		3. Indien de in het eerste lid genoemde regels verzending van een bericht met ontvangstbevestiging voorschrijven, is een dergelijk bericht ongeldig indien de ontvangst ervan niet binnen de in die regels daartoe gestelde termijn wordt bevestigd en de verzender de geadresseerde daarvan in kennis heeft gesteld, tenzij in overeenstemming met die regels een herstelprocedure in gang is gezet, bij gebreke of falen waarvan het bericht ongeldig is vanaf het moment waarop de eerder genoemde termijn is verstreken.
[15-04-2000] besluit 00-011	S4.1.5	Gebruikers van het CPS-in artikel 13.1632, eerste lid, bedoelde gezamenlijke communicatiesysteem zijn gehouden tot de uitvoering en instandhouding van beveiligingsprocedures en -maatregelen om berichten te beschermen tegen verlies en tegen ongeautoriseerde kennisneming, wijziging of vernietiging.		4. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstrekt overeenkomstig het daaromtrent bepaalde in de regels, bedoeld in het eerste lid, een toegangscode en versleutelmethode aan degenen die gebruik maken van het in artikel 13.1632, eerste lid, bedoelde gezamenlijke communicatiesysteem.
[15-04-2000] besluit 00-011	S4.1.6	De in 4.1.5-het vijfde lid bedoelde procedures en maatregelen hebben mede betrekking op de verificatie van de oorsprong en de volledigheid van een bericht.		5. Gebruikers van het in artikel 13.1632, eerste lid, bedoelde gezamenlijke communicatiesysteem zijn gehouden tot de uitvoering en instandhouding van beveiligingsprocedures en -maatregelen om berichten te beschermen tegen verlies en tegen ongeautoriseerde kennisneming, wijziging of vernietiging.
[15-04-2000] besluit 00-011 [12-05-2016] besluit 2016/202152	S4.1.7	Indien beveiligingsprocedures of –maatregelen leiden tot de afwijzing van een bericht of een fout in het bericht aan het licht brengen, stelt de ontvanger de verzender hiervan in overeenstemming met het daaromtrent bepaalde in de regels, bedoeld in 4.1.1-het eerste lid , op de hoogte. De ontvanger geeft aan het bericht geen gevolg totdat hij door de verzender is geïnstrueerd. In geval de verzender het bericht opnieuw verzendt, is daarbij ondubbelzinnig aangegeven dat het een gecorrigeerd bericht betreft.		6. De in het vijfde lid bedoelde procedures en maatregelen hebben mede betrekking op de verificatie van de oorsprong en de volledigheid van een bericht.
[15-04-2000] besluit 00-011	S4.1.8	De inhoud van de in deze paragraaf-dit artikel bedoelde berichten is vertrouwelijk en mag slechts worden gebruikt voor het doel waarvoor zij worden verzonden, tenzij de daarin vervatte gegevens algemeen toegankelijk zijn.		7. Indien beveiligingsprocedures of –maatregelen leiden tot de afwijzing van een bericht of een fout in het bericht aan het licht brengen, stelt de ontvanger de verzender hiervan in overeenstemming met het daaromtrent bepaalde in de regels, bedoeld in het eerste lid, op de hoogte. De ontvanger geeft aan het bericht geen gevolg totdat hij door de verzender is geïnstrueerd. In geval de verzender het bericht opnieuw verzendt, is daarbij ondubbelzinnig aangegeven dat het een gecorrigeerd bericht betreft.
[15-04-2000] besluit 00-011	S4.1.9	Van berichten die via het CPS-in artikel 13.1632, eerste lid, bedoelde gezamenlijke communicatiesysteem zijn uitgewisseld wordt door iedere ontvanger en verzender een tegen verlies, tenietgaan of wijziging beschermde chronologische registratie bijgehouden, met inachtneming van een termijn die op grond van de regels, bedoeld in 4.1.1-het eerste lid , of op grond van enige wettelijke bepaling aangewezen is		8. De inhoud van de in dit artikel bedoelde berichten is vertrouwelijk en mag slechts worden gebruikt voor het doel waarvoor zij worden verzonden, tenzij de daarin vervatte gegevens algemeen toegankelijk zijn.
[15-04-2000] besluit 00-011	S4.1.10	De verzender bewaart door hem verzonden berichten in het formaat van verzending. De ontvanger bewaart de ontvangen berichten in het formaat van ontvangst		9. Van berichten die via het in artikel 13.1632, eerste lid, bedoelde gezamenlijke communicatiesysteem zijn uitgewisseld wordt door iedere ontvanger en verzender een tegen verlies, tenietgaan of wijziging beschermde chronologische registratie bijgehouden, met inachtneming van een termijn die op grond van de regels, bedoeld in het eerste lid, of op grond van enige wettelijke bepaling aangewezen is
[01-03-2004] besluit 101595/27	S2.5	Bekendmaken van gegevens aangaande productievermogen		10. De verzender bewaart door hem verzonden berichten in het formaat van verzending. De ontvanger bewaart de ontvangen berichten in het formaat van ontvangst
[01-03-2004] besluit 101595/27	S2.5.1	a. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert ieder kwartaal, uiterlijk op respectievelijk 20 maart, 20 juni, 20 september en 20 december, de op grond van artikel 2.4.1.1 ontvangen gegevens, onderscheiden naar naam aangeslotene, productietoelating, opgesteld vermogen per productie-eenheid en brandstoftype per productie-eenheid, voor de eerstvolgende 12 kalendermaanden op zijn openbare internet site. b. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert tevens het totale opgesteld vermogen per dag voor de eerstvolgende 12 kalendermaanden op zijn openbare internet site.		

Vervalt vanwege Transparantieverordening.

Vervalt vanwege Transparantieverordening.

[01-03-2004] besluit 101595/27

~~S2.5.2 — a. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert dagelijks, voor 09.00 uur, per programmatijdseenheid, het op basis van artikel 2.4.1.1 tot en met 2.4.1.3 berekende verwachte totale beschikbaar vermogen voor een periode van 9 maanden vooruit, ingaande de volgende dag 0.00 uur op zijn openbare internet site.
b. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet actualiseert de op grond van sub a van dit artikel gepubliceerde gegevens met een vertraging van 2 uren na ontvangst van meldingen op grond van artikelen 2.4.1.2 en 2.4.1.3.
c. Voor zover meldingen op grond van artikelen 2.4.1.2 en 2.4.1.3 tussen 17.00 uur en 7.00 uur plaatsvinden, actualiseert de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de op grond van sub a van dit artikel gepubliceerde gegevens met betrekking tot deze meldingen om 9.00 uur de volgende ochtend.~~

[01-03-2004] besluit 101595/27
[21-11-2006] besluit 102227/43
[14-11-2007] besluit 102746/47

~~S2.5.3 — a. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet publiceert dagelijks, voor 15:45 uur, voor de volgende kalenderdag, de op grond van artikel 2.4.1.4 ontvangen gegevens over de regelruimte, per programmatijdseenheid en gesommeerd per categorie als onderscheiden in artikel 2.4.1.4, op zijn openbare internet site.
b. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet actualiseert de op grond van sub a van dit artikel gepubliceerde gegevens met een vertraging van 2 uren na ontvangst van meldingen als bedoeld in artikel 2.4.1.5.
c. Voor zover meldingen op grond van artikelen 2.4.1.5 tussen 17.00 uur en 7.00 uur plaatsvinden, actualiseert de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet de op grond van sub a van dit artikel gepubliceerde gegevens met betrekking tot deze meldingen om 9.00 uur de volgende ochtend.~~

[01-03-2004] besluit 101595/27

~~S2.5.4 — De publicaties op grond van de artikelen 2.5.1 tot en met 2.5.3 blijven voor een termijn van tenminste 10 jaren voor een ieder toegankelijk in een chronologisch geordend archief op de internet site van de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.~~

Vervalt vanwege Transparantie-verordening.

Vervalt vanwege Transparantie-verordening.

Vervalt vanwege Transparantie-verordening.

[15-04-2000] besluit 00-011
[27-02-2009] besluit 102466/23
[12-05-2016] besluit 2016/202149

Begrippencode elektriciteit

Artikel 1.1

(.....)

Verordening (EU) 543/2013:

[Verordening \(EU\) Nr. 543/2013 van de commissie van 14 juni 2013 betreffende de toezending en publicatie van gegevens inzake de elektriciteitsmarkten en houdende wijziging van bijlage I bij Verordening \(EG\) nr. 714/2009 van het Europees Parlement en de Raad.](#)

Bijlage 2 Verslag GEN-vergadering d.d. 28 juni 2018

Van	Gebruikersplatform Elektriciteits- en Gastransportnetten
Datum	28 juni 2018
Plaats	NBNL, Den Haag
Voorzitter Secretaris	██████████
Aanwezig	<p><i>Namens de representatieve organisaties:</i></p> <p>VMNED: ██████████</p> <p>E-NL ██████████</p> <p>VEMW: ██████████, ██████████</p> <p>PAWEX: ██████████</p> <p>NVDE: ██████████ ██████████</p> <p><i>Namens een representatief deel van de partijen dat zich bezighoudt met leveren, transporteren en meten van energie:</i></p> <p>NEDU: ██████████, ██████████</p> <p><i>Namens de gezamenlijke netbeheerders:</i></p> <p>NBNL: ██████████, ██████████</p> <p>TenneT: ██████████, ██████████, ██████████ ██████████</p>
Afwezig	COGEN, Consumentenbond, EFET, FME-CWN, NOGEPA, NWEA, UNETO-VNI, VA, VEDEK, Vereniging Eigen Huis, VGGP, VGN, VMNED, VNCI, VNO-NCW en VOEG

Bijlage 2 Verslag GEN-vergadering d.d. 28 juni 2018

[...]

5. Concept codewijzigingsvoorstel data-uitwisseling Europese codes (D-2018-09148, D2018-09149)

NBNL geeft een toelichting.

VEMW geeft een voorbeeld; er zijn twee netvakken. Per uur worden programma's voor de PV-partij gemaakt. Als [REDACTED] gedwongen wordt om dit per kwartier, per verbinding (overdrachtpunt) te doen, lukt het niet; het is te complex. Het heeft ook geen zin, want alle verbindingen komen op het onderstation terecht.

VEMW geeft er de voorkeur aan om in overleg met TenneT een maatwerkoplossing te zoeken, die beide partijen past.

TenneT heeft toegezegd een oplossing te zoeken. Artikel 15, lid 7 geeft weer welke oplossing wordt voorgesteld: de default is per overdrachtpunt, maar de bepaling bevat tevens de frase "tenzij anders overeengekomen". . De verschillende GDS'en lopen te veel uiteen om in de code op te kunnen nemen wat er in plaats van "per overdrachtpunt" opgeleverd dient te worden.

VEMW geeft er de voorkeur aan om aan te geven dat de partijen het in onderling overleg vastleggen.

TenneT gaat een passende verwoording na.

PAWEX verzoekt de verschillen tussen een elektriciteitsproductie-eenheid en een elektriciteitsproductie-installatie en tussen een overdrachtpunt en een aansluiting toe te lichten.

TenneT geeft met schetsen een uitleg van de verschillen.

NVDE vraagt of er nu meer specifieke informatie verstrekt wordt en meer gemeten moet worden.

TenneT legt uit dat bij een meervoudige aansluiting altijd bij iedere verbinding een meting zit. De metingen samen vormen dan – in codetechnische zin – één meetinrichting. Het meest in het oog lopende verschil met de huidige situatie is dat er in de toekomst onderscheid gemaakt moet worden in verschillende typen productie. Op dit moment hoeft niet verantwoord te worden waar de stroom vandaan komt. In de nieuwe situatie moeten

Bijlage 2 Verslag GEN-vergadering d.d. 28 juni 2018

transportprognoses worden gedifferentieerd naar belasting en productie (salderen is niet meer toegestaan) en hoeveel van kolen, wind en zon, et cetera afkomstig is. Dit is ook in de Europese transparantieverordening vastgelegd.

NVDE vraagt wat de lastenverzwaring impliceert.

TenneT legt uit dat de partijen met meer dan één soort productie moeten gaan differentiëren.

NBNL zegt dat de (regionale) netbeheerders moeten kunnen zien of een productie-eenheid aan- of uitstaat. Binnen de energietransitie valt daar niet aan te ontkomen en er zijn meer kosten voor degenen die meedoen aan de energiehuishouding.

PAWEX vraagt of er informatie is over de consequenties voor kleine, duurzame productie-installaties.

NBNL antwoordt dat de RFG alleen voor nieuwe productie-installaties geldt.

VEMW vraagt of er met virtuele aansluitpunten zou kunnen worden gewerkt.

TenneT licht toe dat er in de GLSO bij data-uitwisseling onderscheid wordt gemaakt tussen type A; mag geaggregeerd worden (de administratieve belasting komt vooral bij de regionale netbeheerder te liggen). Voor de typen B,C, en D moet individuele informatie aangeleverd worden.

NBNL wijst erop dat het vooral de bedoeling van de Europese codes is om de meerkosten te beperken.

TenneT voegt toe dat bij zorgvuldige toepassing van de data-uitwisseling er minder geredispatcht hoeft te worden. Bij goed inzicht in de benodigde transportcapaciteiten kan de hoeveelheid redispatch geminimaliseerd worden.

De **voorzitter** concludeert dat de vergadering er unaniem mee akkoord gaat om het voorstel naar ACM te sturen. De commentaren komen in de commentarenmatrix en TenneT komt met een tekstvoorstel.

Bijlage 3 Commentarenmatrix

Van wie	artikel	Commentaar	reactie	Actie
VEMW		VEMW heeft in het kader van de GLDPM gepleit voor maatwerk t.b.v. direct aangeslotenen op de TenneT netvlakken. Er zijn een aantal grootverbruikers elektriciteit met ingewikkelde aansluitingen. Wanneer ieder kwartier per verbinding (overdrachtspunt) gegevens uitgewisseld moeten worden leidt dat tot forse administratieve lasten voor die aangeslotene. Daarom is maatwerk vereist om het gewenste doel op een efficiënte manier te kunnen realiseren. Bijvoorbeeld geaggregeerd op een aansluiting als die uit meerdere verbindingen bestaat.	De mogelijkheid tot maatwerk is verwerkt in (onder andere) het zevende lid van artikel 13.15 waar staat “Het eerste tot en met zesde lid is van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, tenzij anders overgekomen tussen de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet en de desbetreffende beheerder van een gesloten distributiesysteem”. We begrijpen het mogelijke ongemak van een beheerder van een gesloten distributiesysteem wanneer hij alsnog aan de voor hem onmogelijke opdracht “per overdrachtspunt” moet voldoen indien er geen overeenstemming wordt bereikt over de “tenzij”. De tekst van de bepaling wordt daarom aangescherpt	Tekst aangepast.