



Ontwerpbesluit

Ons kenmerk : ACM/UIT/503193
Zaaknummer : ACM/18/033360
Datum : 4 december 2018

Ontwerpbesluit van de Autoriteit Consument en Markt van 4 december 2018, kenmerk ACM/18/033360 tot wijziging van voorwaarden als bedoeld in de artikelen 27, eerste lid van de Elektriciteitswet 1998, over de implementatie van artikel 40, vijfde lid van de Verordening (EU) 2017/1485 en begripsomschrijvingen uit de Europese Verordeningen en Richtlijnen

De Autoriteit Consument en Markt,

Gelet op artikel 36 van de Elektriciteitswet 1998 en artikel 6 van de Verordening (EU) 2017/1485;

Besluit:

Artikel I

De Begrippencode elektriciteit wordt gewijzigd als volgt:

A

In artikel 1.1 wordt het volgende begrip ingevoegd:

Het begrip Verordening (EU) 543/2013 wordt op alfabetische volgorde ingevoegd:

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;

B

De volgende begrippen vervallen:

Beschikbaar vermogen;
Regelruimte.

Artikel II

De Netcode elektriciteit wordt gewijzigd als volgt:

A

In Artikel 1.3 wordt “artikelen 13.16, tweede lid, tot en met 13.20” vervangen door: “artikelen 13.32, tweede lid tot en met artikel 13.36”

B

In Artikel 1.4 wordt “en 13.4” vervangen door: ,13.13 en 13.14

C

Artikel 2.4 wordt gewijzigd, na het tweede lid worden twee nieuwe leden drie en vier ingevoegd, luidende:

3. Indien voor een aansluiting, bestaande uit meer dan één verbinding, overeenkomstig het eerste lid meer dan één overdachtspunt is overeengekomen, wordt door de netbeheerder aan elk van die overdrachtspunten 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.
4. Indien op een aansluiting als bedoeld in het vierde lid, artikel 2.5 wordt toegepast, worden de aan de afzonderlijke allocatiepunten toegekende EAN-codes tevens gebruikt ter identificatie van de bijbehorende overdrachtspunten van de aansluiting,

D

In het tweede lid van artikel 3.2 wordt “elektriciteitsproductie-installatie” vervangen door: “elektriciteitsproductie-eenheid”

In het tweede lid van artikel 3.2 wordt “elektriciteitsproductie-installaties” vervangen door: “elektriciteitsproductie-eenheden”

E

In het eerste lid onderdeel a. van artikel 5.7 wordt “artikel 13.17, eerste lid” vervangen door: “artikel 13.33, eerste lid”

In het eerste lid onderdeel b. onderdeel 2° van artikel 5.7 wordt “en 13.4” vervangen door: “, 13.12, zesde en zevende lid en 13.14, vijfde en zesde lid”

In het eerste lid onderdeel b. onderdeel 3° van artikel 5.7 wordt “13.16 tot en met 13.20” vervangen door: “13.32 tot en met 13.36”

F

In het vijfde lid van artikel 9.2 wordt “artikel 13.16, eerste lid” vervangen door: “artikel 13.32, eerste lid”

In het zesde lid van artikel 9.2 wordt “artikel 13.16, eerste lid” vervangen door: “artikel 13.32, eerste lid”

G

In het eerste lid van artikel 9.11 wordt “artikel 13.4, eerste, tweede en vijfde lid” vervangen door: “artikel 13.11, zevende en achtste lid, 13.12, zesde en zevende lid, 13.13, vijfde en zesde lid, 13.14, vijfde en zesde lid, 13.15, vijfde en zesde lid en 13.17, vijfde en zesde lid”

In het twaalfde lid van artikel 9.11 wordt “artikel 13.4, vijfde lid” vervangen door: “artikel 13.11, achtste lid”

H

Artikel 9.17 komt te vervallen.

I

Hoofdstuk 13 komt als volgt te luiden:

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, onder vermelding van:

- 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;
- het spanningsniveau van het overdrachtpunt van de aansluiting, waarachter de elektriciteitsproductie-eenheid zich bevindt;
- het overdrachtpunt van de aansluiting van elke afzonderlijke elektriciteitsproductie-eenheid,

de structurele gegevens te weten:

- a. de primaire energiebron;
- b. de maximumcapaciteit;
- c. het minimale en maximale af te geven werkzaam vermogen;
- d. 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;
- e. de regelcapaciteit voor spanning en blindvermogen;
- f. de belasting ten behoeve van het eigen bedrijf;
- g. 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:
 - 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 [kW];
 - 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 sub-transiënte impedantie(s) en bijbehorende tijdconstante(n);
 - 10°. de stator-strooi-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.
- h. 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 [-];
- i. de transformatorgegevens voor de elektriciteitsproductie-installaties waar de elektriciteitsproductie-eenheid deel van uitmaakt, te weten:
- 1°. het nominale vermogen [kW];
 - 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);
- j. indien de elektriciteitsproductie-eenheid een bijdrage levert aan de FCR: de FCR-gegevens;
- k. indien de elektriciteitsproductie-eenheid een bijdrage levert aan de FRR: de FRR-gegevens;
- l. 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;
- m. de gegevens van de beveiligingsapparaten en –instellingen.

Artikel 13.2

1. Een aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid aangesloten op een distributienet verstrekt de netbeheerder, onder vermelding van:
 - 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 het desbetreffende overdrachtspunt indien het een aansluiting betreft die meer dan één overdrachtspunt heeft, zoals bedoeld in artikel 2.4, vierde lid;
 - de EAN-code van de elektriciteitsproductie-eenheid, als bedoeld in artikel 3.2, eerste lid;
 - het spanningsniveau van het overdrachtspunt van de aansluiting, waarachter de elektriciteitsproductie-eenheid zich bevindt;
 - het overdrachtspunt van de aansluiting van elke afzonderlijke elektriciteitsproductie-eenheid,de structurele gegevens, te weten:
 - a. de primaire energiebron;
 - b. de maximumcapaciteit;
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:
 - 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:
 - 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 sub-transiënte reactantie X_d'' .
- f. 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.
- g. de transformatorgegevens voor de elektriciteitsproductie-installaties waar de elektriciteitsproductie-eenheid deel van uitmaakt, 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;
- 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 gegevens 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 sub-transiënte impedantie(s) en bijbehorende tijdconstante(n);
 - 3°. de statorstrooi-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 bekrachtigingcircuit;
 - 6°. het traagheidsmoment (inclusief dat van de aandrijvende machine);
 - 7°. de overdrachtsfunctie en de instelparameters van de automatische spanningsregeling.

Artikel 13.3

1. Een aangeslotene die beschikt over een verbruiksinstallatie aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, onder vermelding van:
 - de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter de verbruiksinstallatie zich bevindt;
 - het overdrachtpunt van de aansluiting van elke afzonderlijke verbruiksinstallatie,de structurele gegevens, te weten:
 - a. het maximaal af te nemen werkzaam vermogen;
 - b. het maximaal af te nemen of in te voeden blindvermogen;
 - c. indien actieve blindvermogenscompensatiemiddelen deel uitmaken van de verbruiksinstallatie de karakteristieken van de regeling daarvan;
 - d. de gegevens van de transformatoren direct gekoppeld aan het overdrachtpunt van de aansluiting van de verbruiksinstallatie, te weten:
 - 1°. het nominale vermogen [kW];
 - 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);
- e. 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, onder vermelding de EAN-code van de verbruikseenheid die deelneemt aan vraagsturing, tevens:
- a. het minimale en maximale werkzame vermogen dat beschikbaar is voor vraagsturing, de bijbehorende tijdsduur en de snelheid waarmee dat vermogen inzetbaar is;
 - b. het minimale en maximale blindvermogen dat beschikbaar is voor vraagsturing, de bijbehorende tijdsduur en de snelheid waarmee dat blindvermogen inzetbaar is.

Artikel 13.4

1. Een aangeslotene die beschikt over een verbruiksinstallatie aangesloten op een distributienet verstrekt de netbeheerder, onder vermelding van:
 - de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter de verbruiksinstallatie zich bevindt;
 - de EAN-code van het desbetreffende overdrachtpunt indien het een aansluiting betreft die meer dan één overdrachtpunt heeft, zoals bedoeld in artikel 2.4, vierde lid;
 - Het overdrachtpunt van de aansluiting van elke afzonderlijke verbruiksinstallatie, de structurele gegevens, te weten:
 - a. het maximaal af te nemen werkzaam vermogen.
2. In aanvulling op het eerste lid verstrekt een aangeslotene, die beschikt over een verbruiksinstallatie groter dan 100kW, de structurele gegevens, te weten:
 - 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:
 - 1°. het nominale vermogen [kW];
 - 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;
3. In aanvulling op het eerste lid verstrekt een aangeslotene, die beschikt over een verbruiksinstallatie die deelneemt aan vraagsturing de structurele gegevens, te weten:
 - 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.

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:
 - 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 hoogspanningsnet 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, 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 scheidings van de transformatorvelden;
 - b. de omvang en het type van de op het in onderdeel a bedoelde station aangesloten stationaire blindvermogenscompensatiemiddelen.
2. De regionale netbeheerder, waarvan het distributienet is aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, van elk afzonderlijk overdrachtpunt van een aansluiting, de structurele gegevens, 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 overdrachtpunt 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, te weten:
 - a. 1°. de naam van het station;
 - 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 scheidings 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, te weten:
 - a. de elektrische karakteristieken van de lijnen en kabels die deel uitmaken van de transformatorvelden;
 - b. de gegevens van de vermogenstransformatoren, indien deze deel uitmaken van het landelijk hoogspanningsnet, 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 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, 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 scheidings 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, 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;
 - 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 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.

Artikel 13.8 [Gereserveerd]

Artikel 13.9

1. De gegevens als bedoeld in artikel 13.1 tot en met 13.4, worden geactualiseerd, overeenkomstig de termijnen, te weten:
 - a. jaarlijks uiterlijk op 1 april;
 - b. uiterlijk ten tijde van de in bedrijfname van een nieuwe of gewijzigde elektriciteitsproductie-eenheid of verbruikersinstallatie of van wijziging in de karakteristieken van een elektriciteitsproductie-eenheid of verbruikersinstallatie;
2. De gegevens als bedoeld in artikel 13.5 worden geactualiseerd, overeenkomstig de termijnen :
 - a. halfjaarlijks, uiterlijk op 1 april en op 1 oktober;
 - b. uiterlijk zes maanden voor de in bedrijfname van een nieuwe of gewijzigde elektriciteitsproductie-eenheid, verbruikersinstallatie of netelement of van wijziging in de karakteristieken van een elektriciteitsproductie-eenheid, verbruikersinstallatie of 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-bedrijfname van een nieuwe of gewijzigde elektriciteitsproductie-eenheid, verbruikersinstallatie of netelement of van wijziging in de karakteristieken van een elektriciteitsproductie-eenheid, verbruikersinstallatie of netelement.

§ 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

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, onder vermelding van de EAN-code van de elektriciteitsproductie-eenheid, als bedoeld in artikel 3.2, eerste lid, de plannings- en prognosegegevens, te weten:
 - a. de niet-beschikbaarheidsplanning van de elektriciteitsproductie-eenheid;
 - b. de geplande niet-beschikbaarheid van de aansluiting waarachter de elektriciteitsproductie-eenheid zich bevindt;
 - c. de test-profielen;
 - d. de beperkingen van de beschikbaarheid van het werkzaam vermogen ten opzichte van de maximumcapaciteit;
 - e. de prognose van de hoeveelheid op het net in te voeren werkzaam vermogen;
 - f. de eventuele beperkingen in de regelcapaciteit voor blindvermogen;
2. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a, b, c, e, en f, 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 d, bedoelde planning, 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.
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.
 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.
 5. Tenzij anders overeengekomen, maken de gegevens bedoeld in het derde en vierde lid, deel uit van de gegevens in het tweede lid.
 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;
 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 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.

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, onder vermelding van de EAN-code van de elektriciteitsproductie-eenheid, als bedoeld in artikel 3.2, eerste lid, de plannings- en prognosegegevens, te weten:
 - a. de niet-beschikbaarheidsplanning van de elektriciteitsproductie-eenheid;
 - b. de geplande niet-beschikbaarheid van de aansluiting waarachter de elektriciteitsproductie-eenheid zich bevindt;
 - c. de test-profielen;
 - d. de beperkingen van de beschikbaarheid van het werkzaam vermogen ten opzichte van de maximumcapaciteit;
 - e. de prognose van de hoeveelheid op het net in te voeden werkzaam vermogen;
 - f. de eventuele beperkingen in de regelcapaciteit voor blindvermogen;
2. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a, b, d, e en f, over elektriciteitsproductie-eenheden groter dan of gelijk aan 1 MW wordt jaarlijks, desgewenst door zijn BRP, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende 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 e, 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 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 tot en met e, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april,
 - a. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld;
 - b. voor elektriciteitsproductie-eenheden groter 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.
 5. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met e, worden wijzigingen ten opzichte van de gegevens, ter beschikking gesteld overeenkomstig het derde lid,
 - a. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit kleiner dan 1 MW door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld;
 - b. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld.
 6. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met e, worden dagelijks, uiterlijk om 15:15 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een MW-waarde per kwartier, te weten:
 - a. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd;
 - b. voor elektriciteitsproductie-eenheden met een maximumcapaciteit groter dan of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP.
 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 voeden werkzaam vermogen, direct na het bekend worden van die wijziging aan de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet ter beschikking gesteld.

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, onder vermelding van:
 - de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter de verbruiksinstallatie zich bevindt;
 - het overdrachtpunt van de aansluiting van elke afzonderlijke verbruiksinstallatiede plannings- en prognosegegevens, te weten:
 - a. de niet-beschikbaarheidsplanning van de verbruiksinstallatie;
 - b. de prognose van de hoeveelheid van het net af te nemen werkzaam vermogen en blindvermogen;
 - c. indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing: de EAN-code van deze verbruikseenheid;
 - d. de beperkingen van de beschikbaarheid van het werkzaam vermogen ten behoeve van vraagsturing.
2. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdeel b, 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.

3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met b, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens de onderdelen c en d, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld;
4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met b, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens de onderdelen c en d, 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;
5. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met b, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens de onderdelen c en d, worden dagelijks, uiterlijk om 15:15 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een MW-waarde per kwartier;
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.

Artikel 13.14

1. Een aangeslotene die beschikt over een verbruiksinstallatie aangesloten op een distributienet verstrekt de netbeheerder, desgewenst via zijn BRP, onder vermelding van:
 - de EAN-code van de aansluiting, als bedoeld in artikel 2.1.1 van de Informatiecode elektriciteit en gas, waarachter de verbruiksinstallatie zich bevindt;
 - het overdrachtpunt van de aansluiting van elke afzonderlijke verbruiksinstallatie, de plannings- en prognosegegevens, te weten:
 - a. de niet-beschikbaarheidsplanning van de verbruiksinstallatie;
 - b. de prognose van de hoeveelheid van het net af te nemen werkzaam vermogen en blindvermogen;
 - c. indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing:
 - 1°. de EAN-code van deze verbruikseenheid;
 - 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 b, 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.
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,
 - a. voor verbruiksinstallaties kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld.
 - b. voor verbruiksinstallaties groter of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld.
4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met b, 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;
 - a. voor verbruiksinstallaties kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd, maandelijks, uiterlijk op de vijfde dag van de maand, voor de komende maand ter beschikking gesteld;
 - b. voor verbruiksinstallaties groter 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.

5. De gegevens bedoeld in het eerste lid, onderdelen a tot en met b, en, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing tevens onderdeel c, worden dagelijks, uiterlijk om 15:15 uur voor de komende dag ter beschikking gesteld en bestaan uit een MW-waarde per kwartier, te weten:
 - a. voor verbruiksinstallaties kleiner dan 1 MW, door de BRP's, op de door de netbeheerder vastgestelde verzamelpunten, geaggregeerd;
 - b. voor verbruiksinstallaties groter of gelijk aan 1 MW, desgewenst door zijn BRP.
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.

Artikel 13.15

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, onder vermelding van:
 - 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;
 - de EAN-code van het desbetreffende overdrachtspunt, als bedoeld in artikel 2.4, vierde lid,de plannings- en prognosegegevens van elk achter een overdrachtspunt gelegen deelnet, te weten:
 - 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, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende zeven jaar ter beschikking gesteld, inhoudende:
 - 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;
 - d. de revisieplanning van de elektriciteitsproductie-eenheden groter dan 60 MW, die zijn aangesloten op het betreffende net;
 - e. het samengestelde draaiplan van de elektriciteitsproductie-eenheden, die zijn aangesloten op het betreffende net;
3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld.
4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, 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;
5. De gegevens bedoeld in het eerste lid, 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;
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.
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.

Artikel 13.16

2. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van een op zijn net aangesloten net van elk afzonderlijk overdrachtpunt van een aansluiting, onder vermelding van:
 - 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;
 - de EAN-code van het desbetreffende overdrachtpunt, als bedoeld in artikel 2.4, vierde lid;de plannings- en prognosegegevens, van het achter het overdrachtpunt gelegen landelijk hoogspanningsnet, te weten:
 - 1°. de topologie;
 - 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, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende zeven jaar ter beschikking gesteld.
3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, 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;
4. De gegevens bedoeld in het eerste lid, worden wekelijks, uiterlijk op woensdag voor de komende week ter beschikking gesteld.
5. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, 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, onder vermelding van:
 - 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;
 - de EAN-code van het desbetreffende overdrachtpunt, als bedoeld in artikel 2.4, vierde lid,de uit te wisselen plannings- en prognosegegevens van elk achter een overdrachtpunt gelegen deelnet, te weten:
 - 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 blindvermogen met richting.
2. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor de komende zeven jaar ter beschikking gesteld, inhoudende:
 - 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 overdrachtpunten op de relevante stations;
 - d. de revisieplanning van de elektriciteitsproductie-eenheden groter dan 60 MW, die zijn aangesloten op het betreffende net;
 - e. het samengestelde draaiplan van de elektriciteitsproductie-eenheden, die zijn aangesloten op het betreffende net;
3. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, wordt jaarlijks, uiterlijk op 1 april, een zo goed mogelijke schatting voor het komende jaar ter beschikking gesteld.
4. Van de gegevens bedoeld in het eerste lid, 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;
5. De gegevens bedoeld in het eerste lid, 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;

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.
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.

Artikel 13.18 [Gereserveerd]

Artikel 13.19

De netbeheerder publiceert dagelijks een wekelijks voortschrijdend totaal van de transportprognoses en de daadwerkelijke transporten per deelnet op zijn website.

§ 13.3 Realtimegegevens

Artikel 13.20

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

Artikel 13.21

1. Een aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, van elke afzonderlijk overdrachtspunt van een aansluiting waarachter zich een elektriciteitsproductie-eenheid bevindt, de realtimegegevens, te weten:
 - a. de standmeldingen van de vermogensschakelaars behorend bij het overdrachtspunt van de aansluiting;
 - b. de richting en grootte van het uitgewisseld werkzaam vermogen en blindvermogen;
 - c. het spanningsniveau.
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:
 - 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.

Artikel 13.22

1. Een aangeslotene die beschikt over een elektriciteitsproductie-eenheid met een maximumcapaciteit groter dan of gelijk aan 1 MW aangesloten op een distributienet verstrekt de netbeheerder, van elke afzonderlijk overdrachtspunt van een aansluiting waarachter zich een elektriciteitsproductie-eenheid bevindt, de realtimegegevens, 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.
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:
 - 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.

Artikel 13.23

Een aangeslotene die beschikt over een verbruiksinstallatie aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, van elke afzonderlijke verbruiksinstallatie, de realtimegegevens, 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.

Artikel 13.24

1. Een aangeslotene die beschikt over een verbruiksinstallatie, aangesloten op een distributienet met een gecontracteerd transportvermogen groter dan 1 MW verstrekt, indien de verbruiksinstallatie een verbruikseenheid omvat die deelneemt aan vraagsturing, aan de regionale netbeheerder, van elk afzonderlijk overdrachtpunt van de aansluiting waarachter zich de verbruiksinstallatie bevindt, de realtimegegevens, 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.

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.

Artikel 13.25

1. De netbeheerder, waarvan het distributienet is aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet, verstrekt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet, per overdrachtpunt, de realtimegegevens, te weten:

- a. de benodigde standmeldingen voor het realiseren van de vergrendelingen;
- b. 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;
- c. ten behoeve van de uitvoering on line (actuele bedrijfsvoering):
 - 1°. de best beschikbare gegevens voor de Σ productie in het deelnet per primaire energiebron;
 - 2°. de best beschikbare gegevens voor de Σ verbruik in het deelnet;
 - 3°. productie van alle productie-eenheden groter dan 60 MW;
 - 4°. schakelsituatie net (status), belasting en spanningen op overdrachtpunten met het bovenliggende net, belangrijke maascircuits en overdrachtpunten tussen deelnetten;
- d. op verzoek de navolgende bedrijfsmetingen in het transformatorveld:
 - 1°. 1*Ug gekoppelde spanning primaire zijde;
 - 2°. 1*If fasestroom, primaire zijde;
 - 3°. MW primaire zijde met richting;
 - 4°. Mvar primaire zijde met richting;
 - 5°. MW secundaire zijde met richting;
 - 6°. Mvar secundaire zijde met richting;
 - 7°. MW tertiaire zijde met richting;
 - 8°. Mvar tertiaire zijde met richting.

2. Het eerste lid, met uitzondering van onderdeel b, is van overeenkomstige toepassing op een beheerder van een gesloten distributiesysteem, aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet.

Artikel 13.26

De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstrekt de netbeheerder van een op zijn net aangesloten distributienet per overdrachtspunt de realtimegegevens, te weten:

- a. de benodigde standmeldingen voor het realiseren van de vergrendelingen;
- b. 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;
- c. ten behoeve van de uitvoering on line (actuele bedrijfsvoering) de schakelsituatie net (status);
- d. de trapstanden van de transformatoren;
- e. indien van toepassing op verzoek de navolgende bedrijfsmetingen in het transformatorveld:
 - 1°. 1*Ug gekoppelde spanning primaire zijde;
 - 2°. 1*If fasestroom, primaire zijde;
 - 3°. MW primaire zijde met richting;
 - 4°. Mvar primaire zijde met richting;
 - 5°. MW secundaire zijde met richting;
 - 6°. Mvar secundaire zijde met richting;
 - 7°. MW tertiaire zijde met richting;
 - 8°. Mvar tertiaire zijde met richting.
- f. het blindvermogen in het reactor- en condensatorveld.
- g. 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).

Artikel 13.27

1. Netbeheerders van onderling gekoppelde distributienetten bepalen in onderling overleg en verstrekken vervolgens elkaar, de uit te wisselen realtimegegevens, te weten:
 - a. de benodigde standmeldingen voor het realiseren van de vergrendelingen;
 - b. 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;
 - c. Ten behoeve van de uitvoering on line (actuele bedrijfsvoering):
 - 1°. de best beschikbare gegevens voor de Σ productie in het deelnet per primaire energiebron (geldt alleen voor 'van onderliggend net, naar bovenliggend net');
 - 2°. de best beschikbare gegevens voor de Σ verbruik in het deelnet (geldt alleen voor 'van onderliggend net, naar bovenliggend net');
 - 3°. productie van alle productie-eenheden groter dan 60 MW;
 - 4°. schakelsituatie net (status), belasting en spanningen op overdrachtspunten met het bovenliggende net, belangrijke maascircuits en overdrachtspunten tussen deelnetten;
 - d. op verzoek de navolgende bedrijfsmetingen in het transformatorveld:
 - 1°. 1*Ug gekoppelde spanning primaire zijde;
 - 2°. 1*If fasestroom, primaire zijde;
 - 3°. MW primaire zijde met richting;
 - 4°. Mvar primaire zijde met richting;
 - 5°. MW secundaire zijde met richting;
 - 6°. Mvar secundaire zijde met richting;
 - 7°. MW tertiaire zijde met richting;
 - 8°. Mvar tertiaire zijde met richting.
 - e. het werkzame vermogen en blindvermogen in het eventueel op het desbetreffende station aanwezige elektriciteitsproductie-installatieveld.
 - f. het blindvermogen in het op het desbetreffende station eventueel aanwezige reactor- en condensatorveld;
 - g. Bij koppeling op gelijk spanningsniveau stellen de betrokken netbeheerders elkaar op verzoek de stationsspanning ter beschikking.
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.

Artikel 13.28 [Gereserveerd]

Artikel 13.29

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.

§ 13.4 Door de netbeheerder te registreren gegevens

Artikel 13.31

De netbeheerder registreert per aansluiting de volgende gegevens en geeft de desbetreffende aangeslotene desgevraagd inzage in de omtrent zijn aansluiting en aangesloten installatie vastgelegde gegevens:

- a. 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;
- b. van elke aansluiting waarachter zich een of meer verbruikseenheden bevinden, per verbruikseenheid de gegevens genoemd in de artikelen 13.3 of 13.4;
- c. van elke aansluiting waarachter zich een net of een gesloten distributiesysteem bevindt, per overdrachtpunt van de aansluiting de gegevens genoemd in 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

1. 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:
 - a. berichtspecificaties voor de (elektronische) berichtenuitwisseling;
 - b. procedures en specificaties van het te gebruiken centrale communicatiesysteem voor de geautomatiseerde berichtenuitwisseling;
 - c. communicatieprotocollen voor de dagelijkse informatie-uitwisseling;
 - d. 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.
2. Het in het eerste lid bedoelde centrale communicatiesysteem wordt beheerd door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet.
3. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt iedere programmaverantwoordelijke en voor zover van toepassing de relevante aangeslotenen op de hoogte van de het eerste lid bedoelde regels door toezending daarvan.

Artikel 13.33

1. 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.
2. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet kan de toegang tot het gezamenlijke communicatiesysteem weigeren, indien:

- a. een gebruiker van het centrale communicatiesysteem in strijd met het eerste lid berichten uitwisselt waarvoor hij geen door de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet 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 13.32, eerste lid, stelt de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet het elektronische berichtenverkeer bedoeld in artikel 13.32, 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 13.12, eerste lid, bedoelde regels door toezending daarvan.
2. Alvorens de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet het elektronische berichtenverkeer bedoeld in artikel 13.32, 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 daarvan op de hoogte. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet stelt daarop het elektronische berichtenverkeer als bedoeld in artikel 13.32, 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 13.32, 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 13.32, 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

1. Registraties van berichten die in verband met het bepaalde in deze code zijn verzonden overeenkomstig de in artikel 13.32, eerste lid, vastgestelde regels, leveren, behoudens tegenbewijs, bewijs op van de in die berichten vervatte gegevens.
2. Een bericht hoeft 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.
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.

4. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet verstrekt overeenkomstig het daaromtrent bepaalde in de regels, bedoeld in het eerste lid, een toegangscode en versleutelingsmethode aan degenen die gebruik maken van het in artikel 13.32, eerste lid, bedoelde gezamenlijke communicatiesysteem.
5. Gebruikers van het in artikel 13.32, 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.
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.
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.
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.
9. Van berichten die via het in artikel 13.32, 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
10. De verzender bewaart door hem verzonden berichten in het formaat van verzending. De ontvanger bewaart de ontvangen berichten in het formaat van ontvangst

J

In het zesde lid van artikel 14.4 wordt "13.1, eerste lid," geschrapt.

Artikel III

Dit besluit treedt in werking met ingang van de dag na de datum van uitgifte van de Staatscourant waarin het is geplaatst.

's-Gravenhage, [datum]

De Autoriteit Consument en Markt,
namens deze:

F. J. H. Don
bestuurslid

Toelichting

1 Samenvatting

Met dit codebesluit brengt de ACM op voorstel van de gezamenlijke netbeheerders wijzigingen aan in de (nieuwe) Netcode elektriciteit. Dit codebesluit dient ertoe om nadere invulling te geven aan de gegevensuitwisseling tussen de transmissiesysteembeheerder, distributiesysteembeheerders en netgebruikers. Deze nadere invulling vloeit voort uit het artikel 40, vijfde lid, van Verordening (EU) 2017/1485 (hierna: SO Verordening) dat een nadere bepaling vereist van de toepasselijkheid van gegevensuitwisseling op nationaal niveau.

Daarnaast bevat dit codebesluit een aanvulling op een aantal door de gezamenlijke Europese transmissiesysteembeheerders (hierna: TSB's) opgestelde methodologieën. Dit betreft de methodologieën voortvloeiend uit artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1222 (hierna: CACM Verordening) en artikel 17 van Verordening (EU) 2016/1719 (hierna: FCA Verordening). Dit codebesluit bevat een nadere specificatie van de bepalingen over gegevensuitwisseling in deze methodologieën. Parallel aan het traject van deze codewijziging is er door de gezamenlijke Europese TSB's een voorstel gedaan op basis van artikel 40, zesde lid, SO Verordening. In dat voorstel wordt ingegaan op de organisatorische vereisten, taken en verantwoordelijkheden met betrekking tot gegevensuitwisseling. De ACM is voornemens om begin 2019 een besluit te nemen over dit voorstel.

2 Aanleiding en gevolgde procedure

De Autoriteit Consument en Markt (ACM) stelt op grond van artikel 36 van de Elektriciteitswet 1998 regelgeving vast voor de energiemarkt. Dit besluit is tot stand gekomen op basis van een codewijzigingsvoorstel (hierna: het voorstel) van de gezamenlijke netbeheerders tot wijziging van de Netcode elektriciteit dat de ACM op 12 juli 2018 (kenmerk BR-2018-1440) heeft ontvangen. [Het betreft een codewijzigingsvoorstel zoals bedoeld in artikel 31, eerste lid, van de Elektriciteitswet 1998.

De aanleiding voor deze codewijziging is de bepaling in artikel 40, vijfde lid, van de SO Verordening. Deze bepaling voorziet in een voorstel van de transmissiesysteembeheerder om de toepasselijkheid en reikwijdte van de gegevensuitwisseling vast te stellen en voorziet in de nadere specificatie van bestaande regels over gegevensuitwisseling op basis van de methodologieën voortvloeiend uit artikel 16 CACM Verordening, en artikel 17 FCA Verordening. Op basis van artikel 6, vierde lid, van de SO Verordening vereist dit voorstel goedkeuring door de nationale regulerende instantie. In Nederland is dit de ACM.

Als onderdeel van de uniforme openbare voorbereidingsprocedure heeft de ACM het ontwerpbesluit en de bijbehorende stukken ter inzage gelegd en gepubliceerd op haar internetpagina. De terinzagelegging is gemeld in de Staatscourant van [PM]. De ACM stelt

belanghebbenden in de gelegenheid om binnen zes weken hun zienswijzen op het ontwerp kenbaar te maken.

De ACM heeft schriftelijke zienswijzen ontvangen van [PM]. Deze zienswijzen zijn gepubliceerd op de internetpagina van de ACM.

De ACM is van mening dat het voorstel geen technische voorschriften bevat bedoeld in Richtlijn 2015/1535. Om die reden zijn de voorwaarden in dit besluit niet in ontwerp ter notificatie aangeboden.

3 Inhoudelijke toelichting

De voorgestelde wijzigingen in het voorstel, zijn een aanvulling op het ontwerpbesluit voor de Netcode elektriciteit dat de ACM op 22 oktober 2018 gepubliceerd.¹ In het voorstel wordt een nieuw Hoofdstuk 13 voorgesteld ter vervanging van het Hoofdstuk 13 in genoemd ontwerpbesluit. Daarin wordt aangegeven welke gegevens (hoofdzakelijk) door aangesloten, zowel elektriciteitsproducenten als elektriciteitsverbruikers, bij netbeheerders aangeleverd moeten worden. Het gaat dan bijvoorbeeld om gegevens over de maximumcapaciteit van de energiebron, het werkzaam vermogen, het nominale vermogen, de kortsluitbijdrage of de geplande niet-beschikbaarheid.

De paragrafenstructuur van dit hoofdstuk is afgestemd op de structuur van de gegevensuitwisseling in de artikelen 41 tot en met 53 van de SO Verordening. In deze structuur wordt onderscheid gemaakt in:

- De uitwisseling van structurele gegevens
- De uitwisseling van plannings- en prognosegegevens
- De uitwisseling van real-time gegevens

De bepalingen die hierin zijn opgenomen gelden voor:

- a. Aangeslotenen met een elektriciteitsproductie-eenheid die is aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet;
- b. Aangeslotenen met een elektriciteitsproductie-eenheid die is aangesloten op een distributienet;
- c. Aangeslotenen met een verbruiksinstallatie die is aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet;
- d. Aangeslotenen met een verbruiksinstallatie die is aangesloten op een distributienet;
- e. Regionale netbeheerders waarvan het net is aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet;
- f. De netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet voor de informatieverstrekking aan netbeheerders die op zijn net aangesloten zijn;
- g. Netbeheerders die onderling met elkaar verbonden zijn.

¹ Kenmerk : ACM/UIT/500816

Daarnaast bevat deze codewijziging een aanvulling op een aantal door de gezamenlijke Europese transmissiesysteembeheerders opgestelde methodologieën. Dit betreft de methodologieën voortvloeiend uit artikel 16 van Verordening (EU) 2015/1222 (hierna: CACM Verordening) en artikel 17 van Verordening (EU) 2016/1719 (hierna: FCA Verordening), ook wel GLDPM (Generation and Load Data Provision Methodology) genoemd. De GLDPM beschrijft de gegevens die verstrekt moeten worden aan de TSB. De codewijziging bevat een nadere specificatie van de bepalingen over gegevensuitwisseling in deze methodologieën.

4 Beoordeling

Proces

De ACM constateert dat het voorstel op 28 juni 2018 in een overleg met representatieve organisaties is besproken. In het voorstel is een verslag opgenomen van dit overleg en de indieners hebben in het voorstel aangegeven welke gevolgtrekkingen zij hebben verbonden aan de zienswijzen die organisaties naar voren hebben gebracht. Naar het oordeel van de ACM voldoet het voorstel daarmee aan de vereisten bedoeld in artikel 33, eerste en tweede lid van de Elektriciteitswet.

De ACM stelt vast dat met deze codewijziging invulling wordt gegeven aan de toepasselijkheid en reikwijdte van de gegevensuitwisseling zoals bedoeld in artikel 40, vijfde lid, van SO Verordening op basis van daar genoemde categorieën gegevens.

Inhoud

De ACM constateert dat deze codewijziging leidt tot veranderingen in de huidige praktijk van gegevensuitwisseling op basis van de bestaande bepalingen in de Netcode elektriciteit.

Zo is er sprake van uitbreiding van de uitwisseling van plannings- en prognose- en realtimegegevens voor bepaalde aangesloten partijen. De belangrijkste inhoudelijke wijzigingen zijn:

- Ten eerste is nu een uitgesplitste aanlevering van prognosegegevens van elektriciteitsproductie eenheden vereist, waarbij nu ook de verplichting geldt om per productie eenheid de energiebron te vermelden;
- Ten tweede gelden de nieuwe informatieverplichtingen ook voor aangeslotenen die beschikken over een elektriciteitsproductie-eenheid tussen de 1 MW en 2 MW. Op basis van de bestaande Netcode elektriciteit gelden deze eisen pas voor partijen met eenheden vanaf 2 MW. De wijziging van de drempelwaarde vloeit automatisch voort uit de nieuwe indeling van elektriciteitsproductie-eenheden op basis van het besluit maximum capaciteitsdrempelwaarden voor elektriciteitsproductie-eenheden,² van 5 april 2018. De SO verordening voorziet erin dat bepaalde prognosegegevens (artikel 49) en realtimegegevens (artikel 50) door op het distributienet aangesloten partijen worden aangeleverd indien zij als significante netgebruiker zijn aangemerkt. Op basis van artikel 2, eerste lid, onder a. van de

² Kenmerk: ACM/UIT/492186

SO Verordening worden elektriciteitsproductie-eenheden die als type B, C en D zijn geclassificeerd aangemerkt als significante netgebruikers.

- Ten derde is er sprake van uitbreiding van verplichtingen voor gegevensuitwisseling door aangesloten die beschikken over een verbruiksinstallatie.

Uit het voorstel maakt de ACM op dat het met name gaat om de formalisering van gegevensuitwisseling die in de praktijk al plaatsvindt maar waarvoor geen bepalingen in de bestaande codes zijn opgenomen. Verder maakt de ACM uit het verslag van het overleg met de representatieve organisaties op dat over de achtergrond van deze uitbreiding van gegevensuitwisseling is gesproken met belanghebbende partijen. Daarbij is onder meer aangegeven dat er door de veranderingen op de energiemarkt als gevolg van de energietransitie niet aan te ontkomen valt dat er uitgebreid - en zo nauwkeurig mogelijk - informatie wordt uitgewisseld door op het net aangesloten partijen.

De ACM is van oordeel dat de voorgestelde uitbreiding van gegevensuitwisseling tussen partijen op het Nederlandse net gerechtvaardigd is. De nieuwe verplichtingen die de codewijziging voortbrengt, vloeien voort uit de SO Verordening. De voorschriften in de SO Verordening en daaruit voortvloeiende nationale implementatie dragen bij aan een geharmoniseerde aanpak van systeembeheer. Deze voorschriften stellen nieuwe verplichtingen voor zowel transmissiesysteembeheerders, distributiesysteembeheerders als significante netgebruikers. Deze partijen hebben een gezamenlijke verantwoordelijkheid om de beschikbaarheid en onderlinge uitwisseling van de vereiste gegevens en informatie te waarborgen en daarmee de veiligheid van het systeem te verzekeren, de handel in elektriciteit binnen de Europese Unie te bevorderen, de integratie van hernieuwbare energiebronnen te vergemakkelijken en een efficiënter gebruik van het netwerk mogelijk te maken.

De ACM stelt vast dat deze codewijziging geen invulling geeft aan de wijze waarop de gegevensuitwisseling tussen de partijen moet worden uitgevoerd. Hierbij kan men denken aan het formaat waarin de gegevens moeten worden uitgewisseld en de technische eisen die worden gesteld aan de gegevensuitwisseling. De ACM is van oordeel dat de wijze waarop bovenstaande onderdelen moeten worden uitgevoerd gevolgen zal hebben voor de partijen. Hierbij kan men denken aan het plaatsen en aanpassen van IT-systemen en het realiseren van telecommunicatieverbindingen. Daarom acht de ACM het van belang dat over deze onderwerpen nadere afspraken worden gemaakt. In het voorstel voor de implementatie van artikel 40, zesde lid, van de SO Verordening - dat momenteel ter beoordeling bij de Europese toezichthouders ligt - wordt gesteld dat hieraan op nationaal niveau nadere invulling gegeven dient te worden. Het ligt voor de hand dat deze nadere invulling opnieuw zal plaatsvinden via een codewijziging.

De ACM maakt uit het verslag van het overleg met de representatieve organisaties op dat VEMW heeft gepleit voor maatwerk waar het gaat om de toepassing van de eisen voor gegevensuitwisseling op beheerders van gesloten distributiesystemen aangesloten op het landelijk hoogspanningsnet of het distributienet. De ACM stelt vast dat dit verzoek is verwerkt door

aanpassingen in het voorstel. Het betreft daarbij aanpassingen in de artikelen 13.15 en 13.17. Daar wordt nu in aangegeven dat de bepalingen over uitwisseling van prognosegegevens van overeenkomstige toepassing zijn op beheerders van gesloten distributiesystemen tenzij anders overeengekomen tussen de beheerder van het landelijk hoogspanningsnet/distributienet en de beheerder van het gesloten distributiesysteem. Daarbij zal een verzoek daartoe door een beheerder van een gesloten distributiesysteem niet om onredelijke gronden worden geweigerd. De ACM is van mening dat de hiermee afdoende aan het verzoek van VEMW is tegemoetgekomen.

De ACM komt tot het oordeel dat de wijzigingen die de gezamenlijke netbeheerders voorstellen niet in strijd zijn met de belangen, regels en eisen bedoeld in artikel 36, eerste en tweede lid, van de Elektriciteitswet 1998.

De ACM heeft grammatica, spelling en interpunctie in het codevoorstel waar nodig gecorrigeerd. Daarnaast heeft de ACM enkele tekstuele aanpassingen gedaan om de codebepalingen te verduidelijken.

5 Reactie op ontvangen zienswijzen

Den Haag,

Autoriteit Consument en Markt,
namens deze:

dr. F.J.H. Don
bestuurslid