

**FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE,
K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE**

[C – 2024/008672]

**29 NOVEMBER 2024. — Koninklijk besluit houdende een technisch
reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit****VERSLAG AAN DE KONING**

Sire,

I. STREKKING

Het voorgelegde koninklijk besluit strekt ertoe het koninklijk besluit van 22 april 2019 (B.S. van 29 april 2019) houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (hierna “technisch reglement”) op te heffen en te vervangen.

Hiermee wordt gevolg gegeven aan het arrest van het Hof van Justitie van de Europese Unie van 3 december 2020 (C-767/19) en wordt uitvoering gegeven aan de wet van 21 juli 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna “Elektriciteitswet”), waarbij onder meer het artikel 11 van de Elektriciteitswet werd gewijzigd (*Belgisch Staatsblad* van 3 september 2021). Overeenkomstig artikel 22, eerste lid, van de wet van 21 juli 2021 trad het gewijzigde artikel 11 in werking op 1 september 2022.

**II. HISTORIEK IN VERBAND MET DE RAADPLEGING EN HET
VOORSTEL VAN DE TRANSMISSIENETBEHEERDER EN HET
OVERLEG MET DE REGULATOR EN DIENS ADVIES**

Overeenkomstig artikel 11, § 1, van de Elektriciteitswet werd dit besluit opgesteld na uitgebreid overleg met de transmissienetbeheerder en na advies van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas (hierna: CREG).

Specifiek voor de maximumcapaciteitsdrempelwaarden van toepassing op elektriciteitsproductie-eenheden van de types A, B, C en D overeenkomstig artikel 5, lid 3, van de Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net bouwt dit besluit voort op een voorstel van de transmissienetbeheerder en het advies van de CREG.

Het advies van de CREG inzake dit besluit werd op 18 januari 2023 goedgekeurd door het directiecomité van de CREG en draagt de referentie (A)2501.

In het kader van de splitsingsoefening tussen het technisch reglement van 22 april 2019 en de gedragscode vond reeds eerder nauw overleg plaats tussen de Algemene Directie Energie en de diensten van de CREG (onder meer op 18 oktober 2021 en op dinsdag 15 maart 2022). Artikel 11, § 3, van de Elektriciteitswet voorziet tevens regelmatig overleg tussen de CREG en de Algemene Directie Energie inzake hun respectievelijke werkzaamheden betreffende de gedragscode en het technisch reglement.

Hoe voormelde splitsingsoefening concreet uitvoering heeft gekregen, zal tevens duidelijk worden weergegeven in een concordantietabel die de bepalingen van het technische reglement van 22 april 2019 vergelijkt met de gedragscode van 22 oktober 2022 en dit besluit. Deze concordantietabel zal ter beschikking worden gesteld van het publiek via de website van de Algemene Directie Energie.

**III. DOELSTELLING, INHOUD EN STRUCTUUR VAN HET
ONTWERP****a) Doelstelling en voorwerp**

In bovenvermeld arrest, dat aanleiding gaf tot aanpassing van de Elektriciteitswet en de hieruit volgende en hierna nader toegelichte opheffing en opsplitsing van het technisch reglement, besliste het Hof van Justitie van de Europese Unie dat er sprake was van een gebrekkige omzetting van Richtlijn 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 door (oud) artikel 11 van de Elektriciteitswet. Het Hof oordeelde met name dat de bepalingen uit het technisch reglement die daar uitvoering aan geven, maatregelen en beginselen (kunnen) bevatten die betrekking (kunnen) hebben op de exclusieve bevoegdheden van de regulator (de CREG). Het Hof identificeerde in dit verband met name de bepalingen van (oud) artikel 11, tweede lid, 1°, 2°, 5°, 6° en 7°, van de Elektriciteitswet als niet conform omgezet met artikel 37, lid 6, a) tot c), van de voornoemde Richtlijn 2009/72/EG, thans artikel 59, lid 7, van de vierde Richtlijn (EU)2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU (hierna “EMD-Richtlijn”).

In de overwegingen 103 tot 108 verduidelijkt het Hof dat de Koning inbreuk kan maken/maakt op de exclusieve bevoegdheid van de regulator wat betreft “de vaststelling of de goedkeuring van deze voorwaarden of ten minste van de methoden voor het vastleggen daarvan” door operationele regels, maatregelen, inlichtingen en beginselen in het technisch reglement op te nemen met betrekking tot:

- aansluitingstermijnen;
- inlichtingen te verschaffen door de netgebruikers aan de transmissienetbeheerder;
- de voorwaarden inzake aansluiting en toegang tot het net;
- de voorwaarden inzake het verstrekken van balanceringsdiensten;
- de voorwaarden inzake toegang tot grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer.

b) Duidelijker bevoegdheidsafbakening

Concreet houdt de uitspraak van het Hof van Justitie van de Europese Unie in dat het technisch reglement geen eisen of operationele regels mag vaststellen die inbreuk maken op de exclusieve bevoegdheid van de CREG in verband met de hierboven vermelde onderwerpen zoals omschreven in artikel 37, lid 6, a) tot c), van de voornoemde Richtlijn 2009/72/EG, thans artikel 59, lid 7, van de EMD-Richtlijn.

c) Eisen waarvoor de CREG exclusief bevoegd is

Zo zijn dus de bevoegdheid tot het vaststellen of goedkeuren van voorwaarden voor aansluiting en toegang tot het transmissienet, de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer, en het verstrekken van ondersteunende diensten op grond van artikel 59, lid 7, van de EMD-Richtlijn en het artikel 11, § 2, van de Elektriciteitswet duidelijk voorbehouden aan de CREG.

De CREG is verder bevoegd voor het vaststellen van de regels inzake de planningsgegevens die gerelateerd zijn aan de uitwisseling van energie en dus aan aansluiting en toegang tot het transmissienet. De CREG is daarbij ook bevoegd voor de beoordeling of er voldaan is aan de vereisten van een “substantiële modernisering” en bijgevolg over de vraag of een installatie als bestaand of nieuw valt te beschouwen. De Koning blijft evenwel bevoegd op grond van artikel 11, § 1, tweede lid, 8°, van de Elektriciteitswet om de omstandigheden te bepalen op grond waarvan door de CREG geoordeeld wordt of een bestaande installatie als nieuw moet worden beschouwd. Het betreft hier dus een vorm van gedeelde bevoegdheid.

De gedragscode werd op 20 oktober 2022 door het directiecomité van de CREG goedgekeurd en is te raadplegen via de website van de regulator.

d) Eisen waarvoor de Koning bevoegd blijft

De exclusieve bevoegdheid van de CREG om bepaalde voorwaarden vast te stellen verhindert evenwel niet dat de Koning in het technisch reglement andere technische eisen en operationele regels kan opnemen – en waarvoor desgevallend specifieke aspecten nader overeengekomen moeten worden tussen de transmissienetbeheerder en de systeemgebruiker (zgn. toepassingsmodaliteiten) – voor zover deze betrekking hebben op domeinen waarvoor de Koning bevoegd blijft.

Zo mogen via het technisch reglement onder meer technische eisen inzake veiligheid en eisen van algemene toepassing door de Koning worden vastgesteld of goedgekeurd.

Op grond van artikel 11, § 1, tweede lid, 1°, van de Elektriciteitswet behoudt de Koning de bevoegdheid om, na overleg met de transmissienetbeheerder en advies van de CREG, technische (veiligheids)eisen vast te stellen zoals dit reeds het geval was onder het (oud) artikel 5 van de voornoemde Richtlijn 2009/72/EG. De Raad van State heeft in zijn advies nr. 69.159/3 bevestigd dat het voor de Koning mogelijk blijft, ondanks het feit dat artikel 5 van de voornoemde Richtlijn 2009/72/EG niet werd overgenomen door de EMD-Richtlijn, om minimeisen inzake veiligheid vast te stellen.

Voor de bevoegdheid van de Koning tot het goedkeuren, op voorstel van de transmissienetbeheerder, van “eisen van algemene toepassing” wordt verwezen naar artikel 11, § 1, derde lid, 2°, van de Elektriciteitswet. De Elektriciteitswet definieert “eisen voor algemene toepassing” in artikel 2, 100°, met uitdrukkelijke verwijzing naar het betreffende artikel van de connectiecodes als “de eisen voor algemene toepassing of de methodologie die ter berekening of vaststelling van deze eisen wordt gebruikt bedoeld in artikel 7.1 en 7.4 van de Verordening RfG, artikel 6.1 en 6.4 van de Verordening DCC, en artikel 5.1 en 5.4 van de Verordening HVDC”. Het gaat in deze connectiecodes om eisen die door hun algemene formulering niet meteen toepasbaar zijn en die op het niveau van de lidstaat door de transmissienetbeheerder moeten worden ingevuld alvorens zij kunnen worden toegepast en afgedwongen.

Daar waar de bepalingen van dit besluit uitvoering geven aan de inhoud van de Europese netcodes en richtsnoeren, bevat de tekst van het besluit de verwijzing naar de desbetreffende netcodebepaling die de rechtsgrond ervan vormt.

In het licht van de voormelde bevoegdheidsverdeling en de inwerkingtreding van de voornoemde wet van 21 juli 2021 op 1 september 2022, blijft de Koning bevoegd om bepalingen van het technisch reglement die onder de bevoegdheid van de CREG vallen, te schrappen, voor zover de CREG de betrokken aangelegenheden eerder heeft geregeld en de Koning zich beperkt tot het opschonen van de tekst. Dit wordt evenzeer bevestigd door de Raad van State in haar advies 74.610/3 van 9 november 2023 (randnummer 26).

Dat de bevoegdheidsverdeling, tussen de regulator en de Koning die volgt uit de Europese regelgeving, soms tot verwarring kan leiden, blijkt uit het advies 74.610/3 van 9 november 2023 van de Raad van State. De Raad stelt bij randnummer 10.3 dat artikel 65, § 1 betrekking zou hebben op de bevoegdheid van de regulator tot het regelen van te verstrekken ondersteunende diensten krachtens artikel 59, lid 7, *b*), van richtlijn (EU) 2019/944 en artikel 11, § 2, 2^o, *a*), van de Elektriciteitswet. Artikel 65, § 1 bepaalt echter louter de technische eis dat een elektriciteitsproductie-eenheid in staat moet zijn om een reactief vermogen te kunnen absorberen of leveren tussen $-0.1 P_{max}$ en $0.45 P_{max}$, dit in functie van de veiligheid van het transmissienet. Welke ondersteunende dienst er uiteindelijk dient te worden ingericht en onder welke voorwaarden dit dient te gebeuren, blijft te allen tijde kaderen binnen de bevoegdheid van de regulator.

e) Implementatie van de bevoegdheidsafbakening en voornaamste aanpassingen van het technisch reglement

Om de door het gewijzigde artikel 11 van de Elektriciteitswet verduidelijkte bevoegdheidsafbakening tussen de Koning en de CREG in dit besluit consequent te implementeren werd ervoor geopteerd de bepalingen van het technisch reglement van 22 april 2019 op te splitsen.

Generieke technische eisen m.b.t. veiligheid, ontwerp en exploitatie voor alle bestaande en nieuwe installaties evenals de eisen van algemene toepassing voor nieuwe installaties blijven behouden in voorliggend nieuw technisch reglement, mits de vereiste herformulering om elke inbreuk op de exclusieve bevoegdheid van de CREG te vermijden.

Alle vereisten die verband houden met de markt- en contractgerelateerde voorwaarden van toegang en van de aansluiting tot het net, het congestiebeheer, de ondersteunende diensten waaronder de balanceeringsdiensten, de toegang tot de internationale infrastructuur werden, overeenkomstig de nieuwe paragraaf 2 van artikel 11 van de Elektriciteitswet, opgenomen in de door de CREG opgestelde gedragscode van 20 oktober 2022 tot vaststelling van de voorwaarden voor de aansluiting op en de toegang tot het transmissienet en van de methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake de verstrekking van ondersteunende diensten en de toegang tot de grensoverschrijdende infrastructuur, inclusief de procedures voor de toewijzing van capaciteit en congestiebeheer.

Met de wijziging van artikel 11 van de Elektriciteitswet heeft de wetgever tevens beoogd gedeeltelijk uitvoering te geven aan Verordening (EU) 2017/2196 van de Commissie van 24 november 2017 tot vaststelling van een netcode voor de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet en van Verordening (EU) 2019/941 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende risicoparaatheid in de elektriciteitssector en tot intrekking van Richtlijn 2005/89/EG.

Aangaande de gegevens die de netgebruikers aan de netbeheerder moeten verstrekken heeft de schrapping van punt 5 van (oud) artikel 11, eerste lid, van de Elektriciteitswet tot gevolg dat nog slechts in enkele uitzonderlijke gevallen verplichtingen inzake mededeling van informatie aan de transmissienetbeheerder worden opgenomen in het technisch reglement met name in die gevallen waar dit noodzakelijk is voor de veiligheid van het net.

In uitvoering van de nieuwe bepalingen tweede lid, 9^o en 10^o en het vierde lid van artikel 11, § 1, van de Elektriciteitswet wordt in artikel 6, vierde lid, van dit besluit overeenkomstig de keuzemogelijkheid van artikel 3 van voornoemde Verordening (EU) nr. 2019/941 de minister bevoegd voor Energie aangewezen als bevoegde instantie inzake zekerheid van de elektriciteitsvoorziening (risicoparaatheid). Verder wordt de Koning opgedragen om in het technisch reglement de elementen te bepalen die het risicoparaatheidsplan moet bevatten onverminderd de elementen daarin op te nemen met toepassing van de voornoemde Verordening (EU) nr. 2019/941. Hieraan wordt uitvoering gegeven door in voorliggend technisch reglement te bepalen dat de minister bevoegd voor Energie aan de Algemene Directie Energie operationele taken kan delegeren die betrekking hebben op de risicoparaatheidsplanning en risicobeheersing als bepaald in bovenvermelde verordening. In dit kader kan ook gewezen worden op het

toevoegen van een adviesbevoegdheid voor de Algemene Directie Energie in artikel 8, § 2, met betrekking tot de criteria om de omvang van de te compenseren actieve verliezen te berekenen zoals vermeld in artikel 106 van de gedragscode elektriciteit.

Met betrekking tot de adviesbevoegdheid voor de Algemene Directie Energie zoals vervat in de artikelen 7, derde lid, 8, § 2 en 71, § 5, kan worden opgemerkt dat het advies 74.610/3 van 9 november 2023 van de Raad van State werd gevolgd (randnummer 11 e.v.). Aldus werd in de artikelen 8, § 2 en 71, § 5 voorzien dat de CREG ook in de gevallen waar geen advies wordt verleend, een beslissing kan nemen. De CREG blijft onverminderd op enige wijze gebonden door de standpunten die de Algemene Directie Energie formuleert in haar adviezen.

f) Redactie en structurele aanpassingen

Het voorgaande leidt ertoe dat een hele reeks technische bepalingen uit het bestaande technisch reglement, soms middels een nieuwe verwoording om rekening te houden met bovenvermelde bevoegdheidsverdeling, ook in dit besluit zijn opgenomen.

Daarnaast werden definities van niet meer in de tekst voorkomende termen geschrapt en werden waar nodig voor een goed begrip van het koninklijk besluit nieuwe of aangepaste definities ingevoerd. Deze definities vormen een aanvulling op de definities die in andere wettelijke of regelgevende documenten, zoals de toepasselijke Europese wetgeving of de gedragscode van de CREG, zijn vastgesteld.

Verdere redactionele en wetgevingstechnische opmerkingen vervat in het advies 74.610/3 van 9 november 2023 van de Raad van State werden tevens verwerkt in de tekst van dit besluit.

Anderzijds noodzaakte het verdwijnen van belangrijke onderdelen tot een volledig vervanging van de bestaande tekst door een herwerkte tekst met een nieuwe indeling in 10 boeken. Van de gelegenheid werd gebruik gemaakt om een aantal generieke en omkaderende bepalingen vooraan samen te brengen in boek 1.

Zo werden bij wijze van introductie enkele nieuwe of bestaande bepalingen opgenomen in dit eerste boek, waarbij het toepassingsgebied van dit besluit en de opdracht van de transmissienetbeheerder, de bevoegdheden van de minister en de tussenkomst van de CREG en de Algemene Directie Energie in het kader van dit besluit nader worden gesitueerd en omschreven.

Ook andere accessoire bepalingen met algemene strekking worden in dit boek samengebracht bijvoorbeeld inzake overleg en dialoog met de marktdeelnemers, het houden van registers, mededeling van informatie, adviesverlening, vertrouwelijkheid en openbaarmaking, termijnen enz.

Boek 2 bevat de lijst van de ondersteunende diensten die de transmissienetbeheerder moet inrichten conform artikel 11, § 1, tweede lid, 4°, van de Elektriciteitswet evenals enkele algemene voorschriften met betrekking tot de hersteldiensten en beschermingsdiensten.

Via artikel 31, § 4, wordt met name de rechtsgrond voor het ministerieel besluit van 3 juni 2005 tot vaststelling van het afschakelplan van het transmissienet van elektriciteit verwijderd van zodra het risicoparaatheidsplan volgend uit voornoemde Verordening (EU) nr. 2019/941 in werking is getreden. Hiermee wordt de regelgeving volledig in lijn gebracht met het Europese kader, wat ook voor een verdere vereenvoudiging zorgt. Verder werd de procedure voor de goedkeuring van de lijst met significante systeemgebruikers met hoge prioriteit gekoppeld aan het systeembeschermingsplan en het herstelplan vereenvoudigd in de zin dat er geen onnodige dubbele adviezen dienen aangevraagd te worden bij verschillende ministers die voorafgaandelijk al geconsulteerd werden in het proces (zie artikelen 29 tot en met 32).

In boek 3 werden de voorschriften en maatregelen inzake veiligheid en toegang tot installaties samengebracht.

De specifieke exploitatie-eisen in verband met het opstellen van elektrische schema's zijn ondergebracht in boek 4.

De voorschriften inzake beheer en exploitatie van het transmissienet liggen vervat in boek 5. Dit boek bevat tevens nadere bepalingen inzake de goedkeuringsprocedure van het door de transmissienetbeheerder voorgestelde systeembeschermingsplan en het herstelplan.

Wat betreft artikel 28 van voorliggend besluit kan worden opgemerkt dat er gevolg werd gegeven aan het advies 74.610/3 van 9 november 2023 van de Raad van State (rand nummer 3.3.).

Boek 6 bevat gedetailleerde voorschriften met betrekking tot technische veiligheidscriteria en voorschriften met minimeisen.

De eisen van algemene toepassing op nieuwe installaties aangesloten op het transmissienet en minimeisen van toepassing op nieuwe asynchrone energieopslagfaciliteiten zijn opgenomen in boek 7.

In boek 8 zijn de specifieke modaliteiten tussen transmissiebeheerder en de beheerder van een publiek distributienet of een lokaal transmissienet opgenomen.

Boek 9 herneemt enkele restbepalingen over metingen en meteropnames uit het bestaande koninklijk besluit gezien zij betrekking hebben op normen en veiligheid.

In boek 10 tenslotte zijn de overgangs- en slotbepalingen opgenomen naast de strafbepalingen en de datum van inwerkingtreding van het besluit.

Het nieuwe koninklijke besluit bevat voortaan nog slechts 159 artikelen tegenover de 381 artikelen in het opgeheven koninklijk besluit.

Samengevat werden drie soorten bepalingen uit het koninklijke besluit geschrapt:

- bepalingen die direct of indirect betrekking hebben op exclusieve goedkeuringsbevoegdheden van de CREG of daarmee in verband kunnen worden gebracht en in de gedragscode worden ondergebracht;
- bepalingen die niet langer relevant zijn want betrekking hebbend op overgangsregelingen in het te vervangen koninklijk besluit;
- bepalingen die niet langer gehandhaafd worden omdat ze zonder gegronde redenen bepalingen uit de Europese netcodes en richtsnoeren hernemen en dus manifest ingaan tegen het overschrijfverbod.

De nieuwe of herschreven bepalingen van het technisch reglement beogen enerzijds uitvoering te geven aan nieuwe of gewijzigde bepalingen in artikel 11, § 1, van de Elektriciteitswet en zijn anderzijds bedoeld om het uitgebreide geheel van zeer specifieke en technische voorschriften voor de niet gespecialiseerde lezer leesbaarder te maken en met enkele meer algemene inleidende bepalingen te omkaderen.

Middels een aantal redactionele en structurele ingrepen was het bovendien mogelijk om de nummering van een groot aantal artikelen in het besluit te behouden om de vergelijking tussen de oude en voorliggende versie ervan te vergemakkelijken.

g) Wisselwerking tussen het technisch reglement en de gedragscode

De exclusieve bevoegdheden van de CREG inzake het vaststellen van een gedragscode, op basis van artikel 59, lid 7, van de EMD-Richtlijn en het aangepaste artikel 11, § 2, van de Elektriciteitswet, en van de Koning inzake het vaststellen van een technisch reglement, op grond van artikel 11, § 1, tweede lid, 1°, van de Elektriciteitswet, kunnen niet volledig onafhankelijk van elkaar worden gezien.

De wisselwerking tussen het technisch reglement en de gedragscode vereist nauwe afstemming tussen de CREG en de Algemene Directie Energie, zoals hierboven reeds werd toegelicht onder punt II.

In samenspraak met de CREG werden zowel in voorliggend technisch reglement als in de gedragscode brugbepalingen opgenomen die de noodzakelijke juridische verbindingen tussen beide teksten leggen. Overigens werd er over gewaakt dat beide teksten zo veel mogelijk op elkaar zijn afgestemd om hun parallelle en coherente lezing, interpretatie en toepassing door de betrokkenen mogelijk te maken. Dit besluit geeft op deze manier uitvoering aan randnummer 22 van het advies (A)2501 van de CREG.

In dit besluit vindt de wisselwerking tussen de gedragscode en het technisch reglement onder meer zijn weerslag in titels 5 en 6 van boek 1 (artikel 7 e.v.). De technische eisen vervat in voorliggend technisch reglement worden namelijk tussen de transmissienetbeheerder en een systeemgebruiker aangeduid of, wanneer het toepassingsmodaliteiten van technische eisen betreft, nader bepaald in een zogenoemd "relevant juridisch kader". Dergelijke overeenkomsten inzake de toepassing van technische vereisten hebben onvermijdelijk ook gevolgen inzake de toegang tot de markt en de aansluiting op het net, inclusief contract-gerateerde voorwaarden. Die laatste punten behoren tot de exclusieve bevoegdheid van de CREG en worden gereguleerd in de gedragscode. De gedragscode van 20 oktober 2022 voorziet hiertoe het gebruik van door de CREG goedgekeurde type-overeenkomsten. Aldus wordt bepaald dat de CREG toeziet op de naleving van de eisen vervat in boeken 3 tot en met 9 van het technisch reglement, daarbij rekening houdend met de in de gedragscode voorziene toepasselijke voorschriften en met de Europese netcodes en richtsnoeren.

Inzake het relevant juridisch kader werden de artikelen 1, § 2, 14° en 7, eerste lid tevens aangepast overeenkomstig het advies 74.610/3 van 9 november 2023 van de Raad van State (randnummer 12 e.v.).

h) Algemene bevoegdheidsverdelende regels

In zijn advies 74.610/3 van 9 november 2023 (rand nummer 21) stelt de Raad van State dat de artikelen 29, § 2, tweede en derde lid en 31, § 6 een inbreuk vormen op het autonomiebeginsel, meer specifiek met betrekking tot de gewestelijke bevoegdheid voor de regulering van verplichtingen van de distributienetbeheerders in het kader van de distributie en het plaatselijk vervoer van elektriciteit (artikel 6, § 1, VII, eerste lid, *a*), van de bijzondere wet van 8 augustus 1980).

In functie van voormeld advies en het overleg met de gewesten tijdens het overlegcomité van 28 februari 2024 werd de tekst van artikel 29, § 2 aangepast.

Niettemin dient er bij de toepassing van het autonomiebeginsel echter ook rekening te worden gehouden met de federale bevoegdheid voor de regulering van het transmissienet en het crisisbeheer. De verplichtingen tot het meedelen van gegevens en samenwerking zoals opgelegd in de voormelde artikelen dienen binnen deze bevoegdheid ingepast te worden.

Aldus dient de federale bevoegdheid inzake crisisbeheer te worden uitgeoefend ongeacht de hoedanigheid van de actor waarop het betrekking heeft, en onverminderd of deze actor belast is met taken die hoofdzakelijk gewestelijke aangelegenheden zouden betreffen. De medewerking van de distributienetbeheerders is immers noodzakelijk om de federale bevoegdheid inzake crisisbeheer effectief en efficiënt te kunnen uitoefenen (zie o.m. GwH 2024/036, B.40.2 en B.45-46).

i) Aanmelding, opheffing en inwerkingtreding

Voorliggend besluit werd ter aanmelding voorgelegd bij de Europese Commissie overeenkomstig de bepalingen van Richtlijn (EU) 2015/1535 van het Europees Parlement en de Raad van 9 september 2015 betreffende een informatieprocedure op het gebied van technische voorschriften en regels betreffende de diensten van de informatiemaatschappij.

Het koninklijk besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe, wordt opgeheven en vervangen door dit koninklijk besluit houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit dat in werking treedt de tiende dag na de bekendmaking ervan in het *Belgisch Staatsblad*.

Wij hebben de eer te zijn,

Sire,
van Uwe Majesteit,
de zeer eerbiedige
en zeer getrouwe dienaars,

De Minister van Economie,
T. VAN DER STRAETEN

De Minister van Sociale zaken en Volksgezondheid,
F. VANDENBROECKE

De Minister van Binnenlandse Zaken,
A. VERLINDEN

De Minister van Energie,
