

Beslissing

met betrekking tot **de wijziging van het technisch reglement distributie elektriciteit in het Vlaamse Gewest, zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) en gewijzigd bij beslissingen van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106) en van 20 maart 2026 (BESL-2026-39)**

Inhoud

1. Inleiding	3
1.1. Aanleiding van de wijziging	3
1.2. Wettelijk kader	5
2. Voorafgaand traject	6
2.1. Stakeholdersoverleg	6
2.2. Publieke consultatie	6
3. Bijlagen bij deze beslissing	7
3.1. Memorie van toelichting	7
3.2. Geconsolideerde versie van het TRDE	7
Beschikkend gedeelte	8

1. Inleiding

1.1. Aanleiding van de wijziging

De wijzigingen die in dit document ter consultatie worden voorgelegd concretiseren mede het speerpunt ‘**Flexibiliteit benutten en congestie vermijden**’ uit het ondernemingsplan¹ van de Vlaamse Nutsregulator voor het jaar 2026.

Op 22 januari 2026 werd een nieuwe versie van het Energiedecreet gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad². Dit decreet vormt de gedeeltelijke omzetting van de Richtlijn (EU) 2024/1711 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 tot wijziging van de Richtlijnen (EU) 2018/2001 en (EU) 2019/944 inzake het verbeteren van de opzet van de elektriciteitsmarkt van de Unie (hierna afgekort als “Vijfde Elektriciteitsrichtlijn” of “EMD5”), en in het bijzonder het artikel 6bis over flexibele aansluitingsovereenkomsten; evenals de gedeeltelijke uitvoering van Verordening (EU) 2024/1747 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 tot wijziging van de Verordeningen (EU) 2019/942 en (EU) 2019/943 wat betreft het verbeteren van de opzet van de elektriciteitsmarkt van de Unie.

Binnen de EMD5 werd er in artikel 6bis voor het eerst een omstandig Europees juridisch kader geïntroduceerd voor **flexibele aansluitingsovereenkomsten**³ (soms kortweg “FAO” genoemd). Dit instrument is voorzien voor situaties waarbij er onvoldoende netcapaciteit is om in alle omstandigheden te voldoen aan een nieuwe of bijkomende capaciteitsvraag van een (kandidaat) netgebruiker⁴. Dit gebrek aan capaciteit kan technisch weggewerkt worden door de netcapaciteit uit te breiden via netinvesteringen. Deze netinvesteringen vergen tijd. De typische uitvoeringstermijnen ervan zijn vaak significant langer dan de gebruikelijke investeringstermijnen aan de zijde van de netgebruiker. Om te vermijden dat de netgebruiker moet wachten op de realisatie van deze netinvestering, kan de netgebruiker in afwachting hiervan, toch al een aansluiting met flexibele toegang krijgen op het net, waarbij hij op specifieke momenten wel nog niet zijn vol vermogen kan benutten. Deze flexibele aansluitingsovereenkomsten hebben in regel dan ook een tijdelijk karakter, namelijk tot aan de uitvoering van de ermee verbonden netinvestering. Ze dienen om de periode tot aan de uitvoering van de netinvestering te overbruggen.

De EMD5 biedt daarnaast, in hetzelfde artikel, een mogelijkheid voor de regulator om voor specifieke gevallen en netgebieden een kader voor flexibele aansluitingsovereenkomsten op permanente basis uit te werken, wanneer een netinvestering niet de meest efficiënte oplossing is.⁵ Men spreekt dan over **permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten** (soms kortweg “permanente FAO”

¹ Beschikbaar via <https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/rapp-2026-01>

² <https://www.ejustice.just.fgov.be/eli/decreet/2025/12/12/2026000429/staatsblad> en https://www.ejustice.just.fgov.be/mopdf/2026/01/22_1S.pdf

³ In het Engels: ‘Flexible Connection Agreement’, soms kortweg aangeduid als ‘FCA’.

⁴ De beperkte netcapaciteit heeft hierbij betrekking op een hoger liggend deel van het elektrisch net dat dienst doet voor meerdere netgebruikers (“gedeelte netinfrastructuur”). In de regel is de aansluiting van de netgebruiker zelf (“dedicated aansluiting”) immers wel in staat om de volledige capaciteit van de netgebruiker te faciliteren, binnen een normale aansluitingstermijn. Er is bij flexibele aansluitingsovereenkomsten in de regel geen beperking op de capaciteit van de aansluitingsinstallaties zelf.

⁵ “voor gebieden waar de regulerende instantie, of een andere bevoegde instantie indien een lidstaat hierin voorziet, van mening is dat netwerkontwikkeling niet de meest efficiënte oplossing is, in voorkomend geval flexibele aansluitingsovereenkomsten als permanente oplossing mogelijk zijn, ook voor energieopslag”.

genoemd). Deze zijn dus niet bedoeld in afwachting van een netinvestering, maar vormen een mogelijk alternatief voor de netinvestering.

Het kader voor flexibele aansluitingsovereenkomsten en permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten werd middels decreetswijziging van 15 december 2025 ingevoegd in het Vlaams Energiedecreet, hierna “decreet flexibele aansluitingsovereenkomsten”⁶. Het decreet voorziet in een heel aantal delegaties aan de Vlaamse Nutsregulator voor de uitwerking van nadere regels in de technische reglementen. Deze wijziging van het technisch reglement geeft hier invulling aan.

Meer specifiek geeft deze wijziging van het technisch reglement invulling aan de volgende bepalingen van het Energiedecreet:

- De Vlaamse Nutsregulator kan voor het lanceren van de marktfragen verdere regels vastleggen (artikel 4.1.17/4, §3);
- De Vlaamse Nutsregulator kan nadere regels bepalen met betrekking tot de rapportering over de geplande investeringen van de netbeheerders (artikel 4.1.17/9, §3, eerste lid);
- De Vlaamse Nutsregulator legt de standaard uitvoeringstermijnen van netinvesteringen en bijkomende regels hierover vast (artikel 4.1.17/9, §3, derde lid);
- De Vlaamse Nutsregulator kan nadere regels bepalen over het type installatie waarbij een flexibele aansluitingsovereenkomst kan toegepast worden (artikel 4.1.17/9, §4, tweede lid);
- De Vlaamse Nutsregulator kan nadere regels bepalen met betrekking tot het stroombeheersingssysteem bij flexibele aansluitingsovereenkomsten (artikel 4.1.17/10, §1, tweede lid);
- De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de nadere regels met betrekking tot de inhoud van de methodologie over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten (artikel 4.1.17/10, §2, tweede lid);
- De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de nadere regels met betrekking tot de inhoud van het modelcontract voor flexibele aansluitingsovereenkomsten (artikel 4.1.17/11, tweede lid);
- De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de nadere regels met betrekking tot de inhoud van de methodologie over de capaciteitskaarten opgesteld door de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit (artikel 4.1.17/12, tweede lid);
- De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de nadere voorwaarden van de rapporteringsplicht van de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit met betrekking tot het aanbieden van flexibele aansluitingsovereenkomsten (artikel 4.1.17/13, derde lid);
- De Vlaamse Nutsregulator kan de nadere regels bepalen waarbij de overschrijding van de ingeschatte looptijd de verantwoordelijkheid is van de netgebruikers en de gebruikers aangesloten op het plaatselijk vervoernet (artikel 4.1.17/14, §1, tweede lid);
- De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de berekeningswijzen voor de compensatie voor modulaties bij flexibele aansluitingsovereenkomsten (artikel 4.1.17/14, §1, derde lid);
- De Vlaamse Nutsregulator kan de nadere regels in de toepasselijke technische reglementen bepalen omtrent de voorwaarden en criteria wanneer een netbeheerder kan weigeren om een flexibele aansluitingsovereenkomst aan te bieden (artikel 4.1.17/15, eerste lid);

⁶ <https://www.ejustice.just.fgov.be/eli/decreet/2025/12/12/2026000429/staatsblad> en https://www.ejustice.just.fgov.be/mopdf/2026/01/22_1S.pdf

- De Vlaamse Nutsregulator kan voorzien in de mogelijkheid tot het afsluiten van een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst in netgebieden waar de Vlaamse Nutsregulator van mening is dat de netinvestering niet de meeste efficiënte oplossing is en legt de voorwaarden en procedures voor de toepassing van deze permanente flexibele aansluitingsovereenkomst vast in de toepasselijke technische reglementen (artikel 4.1.17/16, §1, eerste lid);
- De Vlaamse Nutsregulator kan nadere regels vastleggen omtrent de tussentijdse evaluatie van de permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten door de netbeheerders (artikel 4.1.17/16, §1, tweede lid);
- De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de berekeningswijzen en de toepassingsvoorwaarden voor de compensatie bij een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst (artikel 4.1.17/16, §2, derde lid);
- De Vlaamse Nutsregulator bepaalt de nadere regels met betrekking tot de methodologie over de afweging tussen de toepassing of aankoop van flexibiliteitsdiensten, in functie van het beheer van lokale congestie binnen hun eigen dekkingsgebied, en van permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten en een netinvestering in de toepasselijke technische reglementen (artikel 4.1.19/2, tweede lid).

1.2. Wettelijk kader

Art. 4.2.1 van het Energiedecreet⁷ bepaalt dat de Vlaamse Nutsregulator het technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet opstelt. Datzelfde artikel bepaalt tevens de minimale inhoud van dat reglement, dat de Vlaamse Nutsregulator het “technisch reglement distributie elektriciteit” noemt (kort: ‘TRDE’). Artikel 4.2.1 is bijgevolg de **rechtsgrond** voor de vaststelling van het TRDE door de Vlaamse Nutsregulator.

Art. 4.2.1 van het Energiedecreet bevat ook de **werkwijze** met betrekking tot de opstelling ervan:

§1. De Vlaamse Nutsregulator stelt, na voorafgaandelijk stakeholdersoverleg, een ontwerp van technisch reglement op voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet, het aardgasdistributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit. Dit ontwerp van reglement wordt vervolgens ter consultatie aan de marktpartijen voorgelegd.

Zoals hieruit blijkt, moet eerst een ontwerp van technisch reglement, na stakeholdersoverleg, worden opgesteld door de Vlaamse Nutsregulator, en daarna moet dit ter consultatie aan de marktpartijen worden voorgelegd.

Art. 4.2.1, §3 van het Energiedecreet bepaalt dat het de raad van bestuur van de Vlaamse Nutsregulator toekomt om, na hogervermelde procedure, de technische reglementen (waaronder het TRDE) goed te keuren.

Art. 4.2.1, §3 van het Energiedecreet bepaalt ten slotte dat de technische reglementen pas in werking treden na bekendmaking in het Belgisch Staatsblad.

⁷ Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid, BS 7 juli 2009, 46.145, raadpleegbaar via: <https://codex.vlaanderen.be/Zoeken/Document.aspx?DID=1018092¶m=inhoud>.

2. Voorafgaand traject

Overeenkomstig art. 4.2.1 van het Energiedecreet moet, voorafgaand aan een wijziging van het TRDE, eerst een ontwerp worden opgesteld na **stakeholdersoverleg**, en moet dit daarna ter **consultatie** aan de marktpartijen worden voorgelegd.

2.1. Stakeholdersoverleg

Om de voorstellen en ideeën van wijziging van het TRDE toe te lichten en feedback van alle belanghebbenden te verzamelen, organiseerden we een stakeholdersoverleg op 20 april 2026.

De door ons getoonde presentatie en een verslag van de mondelinge reacties tijdens het overleg werden na afloop op onze website geplaatst.⁸

2.2. Publieke consultatie

Met de input vanuit het stakeholdersoverleg stelden we een voorstel tot wijziging van het TRDE op. Dit voorstel werd toegelicht aan de hand van een consultatienota (CONS-2026-02).⁹

Het voorstel tot wijziging van het TRDE werd door ons publiek geconsulteerd. De consultatietermijn liep van 24 april 2026 tot en met 27 mei 2026. De consultatie werd aangekondigd via de website en onze nieuwsbrief van 24 april 2026.

In het consultatieverslag van 26 juni 2026 (RAPP-2026-13) beschrijven we op welke wijze met de ontvangen reacties werd omgegaan.

De ontvangen input leidde tot het opstellen van wijzigingen van verschillende titels en artikelen van het TRDE, zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07)¹⁰ en gewijzigd bij beslissingen van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106)¹¹ en 20 maart 2026 (BESL-2026-39)¹². Deze wijzigingen vormen het voorwerp van deze beslissing.

⁸ Zie: <https://www.vlaamsenutsregulator.be/consultaties>

⁹ Consultatiedocument van de Vlaamse Nutsregulator van 24 april 2026 met betrekking tot de wijziging van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest, raadpleegbaar via: <https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/cons-2026-02>

¹⁰ Beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 met betrekking tot de goedkeuring van het technisch reglement distributie elektriciteit in het Vlaamse Gewest, raadpleegbaar via: <https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/besl-2023-07>.

¹¹ Beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 met betrekking tot de wijziging van het technisch reglement distributie elektriciteit in het Vlaamse Gewest, goedgekeurd bij beslissing van de VREG van 24 maart 2023 (BESL-2023-07), raadpleegbaar via: <https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/besl-2024-106>.

¹² Beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 20 maart 2026 met betrekking tot de wijziging van het technisch reglement distributie elektriciteit in het Vlaamse Gewest, goedgekeurd bij beslissing van de VREG van 24 maart 2023 (BESL-2023-07), raadpleegbaar via: <https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties/besl-2026-39>.

3. Bijlagen bij deze beslissing

3.1. Memorie van toelichting

Als eerste bijlage bij deze beslissing is een toelichtende nota (memorie van toelichting) gevoegd. Hierin is de motivering opgenomen van de wijzigingen die middels deze beslissing worden aangebracht in het TRDE, zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) en gewijzigd bij beslissingen van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106) en 20 maart 2026 (BESL-2026-39).

Er wordt uitgebreid toegelicht *welke* wijzigingen er aangebracht werden, en *waarom*.

3.2. Geconsolideerde versie van het TRDE

Het TRDE, goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) blijft van kracht. Met deze beslissing worden enkel een aantal wijzigingen aangebracht in bepaalde titels en artikelen.

In de geconsolideerde versie van het TRDE, die als tweede bijlage bij deze beslissing is gevoegd, zijn de wijzigingen die middels deze beslissing worden doorgevoerd, zichtbaar gemaakt door gebruik van vierkante haken gevolgd door het nummer 3 in superscript. De wijzigingen aangebracht bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106) en van 20 maart 2026 (BESL-2026-39) werden reeds zichtbaar gemaakt door gebruik van vierkante haken gevolgd door respectievelijk het nummer 1 en het nummer 2 in superscript.

Deze bijlage beoogt dus in detail visueel weer te geven hoe het TRDE, zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) en gewijzigd bij beslissingen van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106) en 20 maart 2026 (BESL-2026-39), eruitziet na de inwerkingtreding van de wijzigingen die met deze beslissing worden aangebracht.

Beschikkend gedeelte

Vlaamse Nutsregulator beslist

Artikel 1. In het technisch reglement distributie elektriciteit in het Vlaamse Gewest, goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) en gewijzigd bij beslissingen van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106) en van 20 maart 2026 (BESL-2026-39) worden in artikel 1.1.2 de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in punt 6 wordt het woord “*schijnbaar*” ingevoegd tussen de zinsneden “het maximaal” en “vermogen”;

2° punt 45 wordt opgeheven:

3° er wordt een punt 45/1 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“45/1. Flexibel aansluitingsvermogen: het deel van het aansluitingsvermogen met niet-gegarandeerde toegang, onder de modaliteiten van een flexibele aansluitingsovereenkomst;”

4° er wordt een nummer 71/1 toegewezen aan het punt met de bestaande definitie van Middenspanningsnet;

5° er wordt een punt 71/2 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“71/2. Netaansluitingsstudie: netberekeningen uitgevoerd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, of uitgevoerd in zijn opdracht, met als doel één of meerdere aansluitingsvarianten voor te stellen die de aansluiting van het(de) gevraagde vermogen(s) op de gevraagde geografische locatie mogelijk maken, met inachtneming van de technische criteria die de elektriciteitsdistributienetbeheerder in staat stellen zijn opdracht als netbeheerder te vervullen en met als resultaat voor elke bestudeerde aansluitingsvariant een voorstel voor een vaste aansluitingsovereenkomst, een voorstel voor een flexibele aansluitingsovereenkomst of een gemotiveerde weigering, volgens de modaliteiten en rapporteringsvereisten opgenomen in dit technisch reglement;”

6° er wordt een punt 71/3 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“71/3. Netelement: fysiek onderdeel van het elektrisch systeem dat een functionele rol vervult in het transport, de distributie of de omzetting van de elektrische energiestroom binnen dit elektrisch systeem, en dat geen deel uit maakt van de aansluitingsinstallaties of de installaties van de netgebruikers;”

7° er wordt een punt 72/1 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“72/1. Netontwikkelingsanalyse: analyse waarin de huidige en toekomstige behoeften van een net worden vastgesteld en waarin de noodzakelijke netvesteringen worden geïdentificeerd, met oog op het blijvend waarborgen van de veiligheid, betrouwbaarheid en efficiëntie van het net;”

8° er wordt een punt 72/2 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“72/2. Netwerkmodel: gestructureerd, mathematisch-technisch analysemodel van een net, dat opgebouwd is uit de relevante netelementen, dat de topologie, elektrische kenmerken, capaciteiten en operationele beperkingen bevat, en op basis waarvan de simulaties en

berekeningen in het kader van netaansluitingsstudies en netontwikkelingsanalyse worden uitgevoerd;”;

9° er wordt een nummer 72/3 toegewezen aan het punt met de bestaande definitie van Niet-frequentiegerelateerde ondersteunende dienst;

10° er wordt een nummer 72/4 toegewezen aan het punt met de bestaande definitie van Niet-geautomatiseerde datatoegang;

11° in punt 89/2 wordt het woord “schijnbaar” ingevoegd tussen de zinsneden “het maximaal” en “vermogen”;

12° Het bestaande punt 97/1 wordt vervangen door wat volgt:

“97/1. Vast aansluitingsvermogen: het deel van het aansluitingsvermogen met gegarandeerde toegang, al dan niet deels of volledig onder de modaliteiten van een flexibele aansluitingsovereenkomst overeenkomstig Art. 2.2.96 van dit reglement;”;

13° er wordt een nummer 97/2 toegewezen aan het punt met de bestaande definitie van Verantwoordelijke voor de niet-beschikbaarheidsplanning;

Artikel 2. In artikel 1.2.4 van hetzelfde reglement wordt in paragraaf 5, tweede lid de zinsnede “binnen een redelijke termijn” geschrapt;

Artikel 3. In artikel 2.1.11 van hetzelfde reglement wordt in paragraaf 3 de zinsnede “Art. 2.2.94. en §7 Art. 2.3.34. §2,” toegevoegd tussen de zinsneden “van het Energiedecreet” en “en verstrekken tevens”.

Artikel 4. In paragraaf 4 van artikel 2.1.17 van hetzelfde reglement wordt het woord “*technische*” vervangen door “*technisch*”.

Artikel 5. In Titel II, Hoofdstuk I, van hetzelfde reglement wordt een Afdeling 5 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Afdeling 5. Afwegingskader netinvestering en aankoop van flexibiliteitsdiensten en permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten.

Artikel 6. Aan Titel II, Hoofdstuk I, Afdeling 5, van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.1.19 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.1.19. Nadere regels inhoud methodologie

§1. In de methodologie voor de afweging tussen de aankoop van flexibiliteitsdiensten, permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten en een netinvestering, bedoeld in artikel 4.1.19/2 van het Energiedecreet, neemt de elektriciteitsdistributienetbeheerder minstens een gedetailleerde, omstandige en gemotiveerde beschrijving op van volgende elementen:

- *de frequentie van het doorlopen van het afwegingskader;*

- de aanleiding(en)/het (de) moment(en) van het doorlopen van het afwegingskader;
- het beslissingsmodel, opgesplitst in afzonderlijke fasen indien van toepassing;
- de gehanteerde assumpties;
- de gehanteerde beslissingsparameters en hun berekeningswijze, alsook hun numerieke waarde indien van toepassing;
- de gehanteerde werkwijze voor het bepalen van de relevante investerings- en flexibiliteitsscenario's;
- de gehanteerde werkwijze voor het kwantificeren van de kost van de uitvoering van het (de) investeringsscenario('s);
- de gehanteerde werkwijze voor het kwantificeren van de hoeveelheid benodigde flexibiliteit (in de vorm van (niet-)marktgebaseerde flexibiliteit en/of permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten) voor investeringsuitstel/-afstel;
- de gehanteerde werkwijze voor het kwantificeren van de hoeveelheid beschikbare flexibiliteit, aan de hand de marktfragen, overeenkomstig artikel 4.1.17/4 §3 van het Energiedecreet en Art. 2.3.22 van dit reglement;
- de gehanteerde werkwijze voor het kwantificeren van de kost van de toepassing van flexibiliteit;
- de gehanteerde risico-strategie;
- het gehanteerde financieel berekeningsmodel.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert het door de Vlaamse Nutsregulator goedgekeurde afwegingskader, zoals bedoeld in §1, en elke wijziging ervan onverwijld op zijn publieke website, overeenkomstig Art. 1.2.3.”

Artikel 7. In Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 1 van hetzelfde reglement wordt een Onderafdeling 0 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Onderafdeling 0. Capaciteitskaarten.

Artikel 8. Aan Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 1, Onderafdeling 0 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.2.0/1 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.2.0/1 Capaciteitskaarten

§1. Dit artikel legt de nadere regels vast voor de inhoud van de methodologie over de opmaak van de capaciteitskaarten voor de identificatie van de congestiegebieden en de bepaling van de resterende vrije capaciteit, overeenkomstig artikel 4.1.17/12 van het Energiedecreet.

§2. Deze methodologie resulteert in de opmaak van capaciteitskaarten van hoge granulariteit, overeenkomstig artikel 4.1.6 §1 punt 16° van het Energiedecreet, die potentiële indieners van een aansluitingsaanvraag in staat stellen om zelf op efficiënte wijze een zicht te hebben op de aansluitingsmogelijkheden op een bepaalde locatie.

Gekoppeld aan de capaciteitskaarten geeft de elektriciteitsdistributienetbeheerder tevens een inzicht in de lopende marktfragen en/of het door de elektriciteitsdistributienetbeheerder georganiseerd aanbod voor permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten.

§3. *Deze methodologie wordt ontwikkeld in overeenstemming met de methodologie over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten, waarvan de nadere regels voor de netaansluitingsstudies zijn opgenomen in Art. 2.2.99.*

Artikel 9. Aan artikel 2.2.29 van hetzelfde reglement wordt een titel toegevoegd die luidt als volgt:

“Resultaat oriënterende studie”

Artikel 10. Paragraaf 1 van artikel 2.2.29 van hetzelfde reglement wordt vervangen door wat volgt:

“§1. Binnen een redelijke termijn, en in ieder geval binnen een termijn van vijftien werkdagen na ontvangst van een volledige aanvraag voor een oriënterende studie, bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder aan de aanvrager:

- *ofwel een voorontwerp van aansluiting;*
- *ofwel een voorontwerp van aansluiting onderworpen aan de modaliteiten van een flexibele aansluitingsovereenkomst, indien de noodzakelijkheid ervan blijkt op basis van de netaansluitingsstudie vermeld in Art. 2.2.99, vergezeld van het resultaat van de netaansluitingsstudie overeenkomstig Art. 2.2.102;*
- *ofwel een schriftelijk gemotiveerde weigering van de aansluiting, op basis van de netaansluitingsstudie vermeld in Art. 2.2.99 en conform artikels 4.1.17/15 en 4.1.18 van het Energiedecreet, met vermelding van de bemiddelings- en beslechtingstaak in geschillen met netbeheerder conform Artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet, en vergezeld van het resultaat van de netaansluitingsstudie overeenkomstig Art. 2.2.102.”*

Artikel 11. In artikel 2.2.36 van hetzelfde reglement worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° paragraaf 1 wordt vervangen door wat volgt:

“§1. Zo snel mogelijk en zeker binnen een termijn van dertig werkdagen na ontvangst van een ontvankelijke en volledige aanvraag voor aansluiting met detailstudie, bezorgt de elektriciteitsdistributienetbeheerder aan de aanvrager:

- *ofwel een offerte;*
- *ofwel een schriftelijk gemotiveerde weigering van de gevraagde aansluiting, op basis van de netaansluitingsstudie vermeld in Art. 2.2.99 en conform artikels 4.1.17/15 en 4.1.18 van het Energiedecreet, met vermelding van de bemiddelings- en beslechtingstaak in geschillen met netbeheerder conform Artikelen 3.1.4/2 en 3.1.4/3 van het Energiedecreet, en vergezeld van het resultaat van de netaansluitingsstudie overeenkomstig Art. 2.2.102.”*

2° paragraaf 2 wordt vervangen door wat volgt:

“§2. De offerte bevat de detailstudie met de technische oplossingen en regelparameters die overeengekomen moeten worden tussen elektriciteitsdistributienetbeheerder en aanvrager, in overeenstemming met de voorschriften van dit reglement en rekening houdend met de technische kenmerken van het elektriciteitsdistributienet. Dit voorstel bevat eveneens:

- *de uitvoeringsvoorwaarden en -termijnen voor de realisatie van de aansluiting naargelang het gaat om een nieuwe of een aan te passen aansluiting, met aanduiding van de onderliggende hypothesen en rekening houdend met de termijnen die nodig zijn voor de eventuele aanpassingen die aan het elektriciteitsdistributienet, plaatselijk vervoernet van elektriciteit en transmissienet moeten worden aangebracht;*
- *het aansluitingsreglement of het desgevallend te ondertekenen aansluitingscontract overeenkomstig TITEL II - HOOFDSTUK II. Afdeling 6. Onderafdeling 1 Aansluitingscontract en –reglement;*
- *het voorstel van flexibele aansluitingsovereenkomst overeenkomstig Art. 2.2.101, indien de noodzakelijkheid ervan blijkt op basis van de netaansluitingsstudie vermeld in Art. 2.2.99, vergezeld van het resultaat van de netaansluitingsstudie overeenkomstig Art. 2.2.102.”*

Artikel 12. De titel van artikel 2.2.54 van hetzelfde reglement wordt vervangen door wat volgt:

“Plaatsing van telecontrole voor (niet-)marktgebaseerde flexibiliteit”

Artikel 13. In Titel II, Hoofdstuk II van hetzelfde reglement wordt een Afdeling 7 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Afdeling 7. Flexibele aansluitingsovereenkomst - aansluiting met beperkte nettoegang.”

Artikel 14. In Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7 van hetzelfde reglement wordt een onderafdeling 1 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Onderafdeling 1. Algemene bepalingen en toepassingsvoorwaarden.”

Artikel 15. Aan Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7, Onderafdeling 1 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.2.93 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.2.93. Algemene modaliteiten

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder biedt een flexibele aansluitingsovereenkomst aan binnen zijn dekkingsgebied onder de voorwaarden beschreven in artikel 4.1.17/9 van het Energiedecreet.

De nadere regels rond het plannen van netinvesteringen, overeenkomstig artikel 4.1.17/9 §1, eerste lid, 2° van het Energiedecreet, zijn opgenomen in Art. 2.2.94 van dit reglement.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan een flexibele aansluitingsovereenkomst aanbieden aan elektriciteitsdistributienetgebruikers overeenkomstig artikel 4.1.17/9 §4 van het Energiedecreet.

Een flexibele aansluitingsovereenkomst met telecontrole is mogelijk voor aansluitingsaanvragen vanaf 250 kVA.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder toetst de aansluitingsaanvragen op eenzelfde aansluiting geaggregeerd over een lopend tijdsvenster van twee jaar aan de ondergrenzen bepaald in het tweede lid.

§3. Een flexibele aansluitingsovereenkomst voldoet aan de voorwaarden beschreven in artikel 4.1.17/10 §1 van het Energiedecreet.

De nadere regels voor het stroombeheersingssysteem, overeenkomstig artikel 4.1.17/10 §1, eerste lid, 3° van het Energiedecreet, zijn opgenomen in Art. 2.2.95 van dit reglement.

De toepassingsvoorwaarden en limieten voor het moduleren van de afname van verbruiksinstallaties met telecontrole binnen het vast aansluitingsvermogen van een flexibele aansluitingsovereenkomst, overeenkomstig artikel 4.1.17/10 §1, derde lid van het Energiedecreet, zijn opgenomen in Art. 2.2.96 van dit reglement.

§4. De elektriciteitsdistributienetgebruikers met wie een flexibele aansluitingsovereenkomst is afgesloten ontvangen een compensatie voor de gemoduleerde volumes, overeenkomstig artikel 4.1.17/9 §1, vierde en vijfde lid van het Energiedecreet en artikel 4.1.17/14 §1, eerste en tweede lid van het Energiedecreet.

De berekeningswijzen voor de compensatie voor modulaties zijn opgenomen in Art. 2.2.97 van dit reglement.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan binnen het modelcontract, vermeld in Art. 2.2.101, meerdere gestandaardiseerde types van flexibele aansluitingsovereenkomsten uitwerken.”

Artikel 16. Aan Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7, Onderafdeling 1 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.2.94 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.2.94. Modaliteiten investeringsvoorwaarde

§1. Indien de elektriciteitsdistributienetbeheerder naar aanleiding van een aansluitingsaanvraag een flexibele aansluitingsovereenkomst aanbiedt, na uitvoering van de bijhorende netaansluitingsstudie volgens de methodologie beschreven in Art. 2.2.99, dan worden er, indien de nodige netinvesteringen nog niet zijn gepland op het moment van het afsluiten van de flexibele aansluitingsovereenkomst, netinvesteringen gepland volgens de modaliteiten zoals vermeld in artikel 4.1.17/9 §3 van het Energiedecreet, en waarvoor dit artikel de nadere regels bepaalt.

Indien er netinvesteringen nodig zijn op een ander net, dan maakt de elektriciteitsdistributienetbeheerder hierover afspraken met de netbeheerder van dat net, conform Art. 6.1.3 en Art. 6.1.6.

§2. De link tussen de flexibele aansluitingsovereenkomst en de eraan gekoppelde netinvestering(en) blijkt uit het volgende tweejaarlijkse investeringsplan, vermeld in Art. 2.1.11.

In dit volgende investeringsplan, rekening houdend met §4 van dit artikel, rapporteert de elektriciteitsdistributienetbeheerder voor elke vastgestelde verwachte congestie gekoppeld aan de door hem afgesloten flexibele aansluitingsovereenkomst, ook indien deze gelinkt is aan een beperkend netelement op een ander net:

- a. *een geplande netinvestering; of*
- b. *een uitgewerkte alternatieve oplossingsrichting die nog in implementatiefase is en na de implementatie ervan de flexibele aansluitingsovereenkomst zal doen vervallen; of*
- c. *een concreet geïdentificeerde en bevestigde investeringsnood op een ander net, waarvoor de netontwikkelingsanalyse door de verantwoordelijke netbeheerder ter uitwerking van het exacte project nog lopende is, rekening houdend met het proces van kwalitatieve netontwikkeling over gekoppelde netten heen, in samenwerking met de netbeheerder(s) van deze gekoppelde netten. In dit geval vervangt de elektriciteitsdistributienetbeheerder in het daarop volgende investeringsplan deze investeringsnood door een geplande netinvestering of een uitgewerkte alternatieve oplossingsrichting, teneinde te voldoen aan de toepassingsvoorwaarden zoals vermeld in artikel 4.1.17/9, §1, eerste lid van het Energiedecreet.*

§3. De basis voor de verdere, concrete evaluatie van de planning van de netinvesteringprojecten en alternatieve oplossingsrichtingen gelinkt aan beperkende netelementen op andere netten zijn de conform de toepasselijke regelgeving goedgekeurde investerings- en ontwikkelingsplannen voor deze netten.

§4. De term 'het volgende investeringsplan' betekent in deze context het investeringsplan waarvan de indieningsdatum als eerstvolgende volgt op: het moment van het afsluiten van de flexibele aansluitingsovereenkomst dag op dag verlengd met een overbruggingstermijn van 9 maanden.

§5. Een uitvoeringstermijn van een geplande netinvestering wordt in het kader van flexibele aansluitingsovereenkomsten als concrete uitvoeringstermijn beschouwd, zoals bedoeld in artikel 4.1.17/9 §3 van het Energiedecreet, wanneer de relevante netbeheerder een concrete eindtermijn heeft bepaald en dit ten laatste wanneer de geplande netinvestering door de relevante netbeheerder is opgenomen in het netwerkmodel dat de basis vormt voor de analyse van netaansluitingsstudies en/of toekomstige netontwikkeling.

Bij de overgang van een standaard uitvoeringstermijn naar een concrete uitvoeringstermijn, zoals bepaald in artikel 4.1.17/9 §3 van het Energiedecreet, past de elektriciteitsdistributienetbeheerder op dat moment de overeenkomstige contractuele parameters, vermeld in Art. 2.2.101, overeenkomstig aan en brengt de elektriciteitsdistributienetgebruiker hiervan onverwijld op de hoogte.

De concrete uitvoeringstermijn is bijgevolg gelinkt aan de geplande elektrische indiening in het operationele net van de netelementen waardoor de nood aan de flexibele aansluitingsovereenkomst komt te vervallen. Projectwerkzaamheden die hier geen rechtstreeks verband mee houden, worden niet in rekening gebracht.

§6. De standaard uitvoeringstermijn, zoals vermeld in artikel 4.1.17/9 §3 derde en vierde lid van het Energiedecreet, wordt gerekend van het moment van het afsluiten van een flexibele aansluitingsovereenkomst en bedraagt op kalenderdagbasis exact:

- a. *de standaard uitvoeringstermijn zoals bepaald in de toepasselijke regelgeving als minstens één netelement dat beperkend is om een vaste aansluitingsovereenkomst toe te kennen een spanning heeft van hoger dan 70kV;*

b. 10 jaar als minstens één netelement, op het elektriciteitsdistributienet of een hieraan gekoppeld net, dat beperkend is om een vaste aansluitingsovereenkomst toe te kennen, een spanning heeft binnen het bereik van 36kV tot en met 70kV;

c. 5 jaar als alle netelementen, op het elektriciteitsdistributienet of een hieraan gekoppeld net, die beperkend zijn om een vaste aansluitingsovereenkomst toe te kennen een spanning hebben lager dan 36kV.

§7. De elektriciteitsdistributienetbeheerder rapporteert jaarlijks, telkens vóór 1 oktober, aan de Vlaamse Nutsregulator over de link tussen flexibele aansluitingsovereenkomsten op zijn net en netinvesteringen overeenkomstig artikel 4.1.17/9 §3 van het Energiedecreet. Deze tussentijdse rapportering bevat voor alle afgesloten flexibele aansluitingsovereenkomsten volgende elementen ter verduidelijking van de link tussen deze flexibele aansluitingsovereenkomsten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en het netontwikkelingsproces:

1. De beperkende netelementen, zoals bepaald volgens de methodologie over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten, met vermelding van het hoogste spanningsniveau;

2. De netbeheerder(s) verantwoordelijk voor de beperkende netelementen, bedoeld in punt 1;

3. De relevante investeringsplannen voor deze beperkende netelementen, rekening houdend met de verantwoordelijke netbeheerder(s) bedoeld in punt 2 en de termijnen opgenomen in §4 van dit artikel;

4. De status van de netontwikkelingsanalyse, met vermelding van de gekoppelde netinvestering(en) en bijhorende uitvoeringstermijn(en) indien reeds gekend.

§8. De rapportering in het investeringsplan bevat voor alle afgesloten flexibele aansluitingsovereenkomsten minstens de gegevens vermeld in §7 van dit artikel, aangevuld met de gegevens vermeld in §2. De geplande netinvesteringen, alternatieve oplossingsrichtingen en bevestigde investeringsnoden worden transparant en publiek gerapporteerd. De link tussen de individuele flexibele aansluitingsovereenkomsten en de eraan gekoppelde oplossingen worden gerapporteerd aan de hand van een bijlage. De Vlaamse Nutsregulator kan nog bijkomende informatie opvragen.

De Vlaamse Nutsregulator beoordeelt op basis van deze rapportering of voldaan is aan de noodzakelijke voorwaarden voor de toepassing van een flexibele aansluitingsovereenkomst, overeenkomstig artikel 4.1.17/9 §1 van het Energiedecreet.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder toont in het tweejaarlijks investeringsplan aan dat netinvesteringen waaraan flexibele aansluitingsovereenkomsten gelinkt zijn, niet vertraagd worden door de inzet van flexibele aansluitingsovereenkomsten.

§9. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan later, na het afsluiten van de flexibele aansluitingsovereenkomst, afzien van de geplande netinvestering bedoeld in §2 van dit artikel, indien uit het afwegingskader, bedoeld in Art. 2.1.19, blijkt dat een alternatieve oplossingsrichting, anders dan een netinvestering, te verkiezen is. De flexibele aansluitingsovereenkomst komt dan te vervallen, na een overbruggingsperiode overeenkomstig de implementatietijd van de alternatieve oplossingsrichting. Deze implementatietijd dient steeds korter te zijn dan de resterende termijn van de eerder contractueel overeengekomen ingeschatte looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomst.

§10. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan later, na het afsluiten van de flexibele aansluitingsovereenkomst, een geplande netinvestering op zijn net inhoudelijk bijsturen indien blijkt dat een alternatieve netinvestering meer aangewezen is, door gewijzigde omstandigheden. Dit wordt gemotiveerd in het investeringsplan. Hierbij kan de ingeschatte looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomsten gelinkt aan de eerder betrokken netinvestering niet verlengd worden. Indien de bijgestuurde netinvestering een langere doorlooptijd zou kennen, dient de elektriciteitsdistributienetbeheerder zijn beslissing tot het bijsturen van de netinvestering gebaseerd te hebben op een geactualiseerde marktvrage en/of multilateraal aanbod voor permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten in het congestiegebied, waarbij de elektriciteitsdistributienetbeheerder de bijhorende kosten in rekening bracht in het afwegingskader, bedoeld in Art. 2.1.19.

§11. De in een tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en een elektriciteitsdistributienetgebruiker afgesloten flexibele aansluitingsovereenkomst vastgelegde ingeschatte looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomst wordt nooit bijgesteld naar boven.”

Artikel 17. Aan Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7, Onderafdeling 1 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.2.95 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.2.95. Stroombeheersingssysteem

§1. De elektriciteitsdistributienetgebruiker met een flexibele aansluitingsovereenkomst plaatst een stroombeheersingssysteem of doet hiervoor beroep op de elektriciteitsdistributienetbeheerder, volgens de hiertoe door de elektriciteitsdistributienetbeheerder opgestelde procedure.

Via dit stroombeheersingssysteem stuurt de elektriciteitsdistributienetbeheerder het modulatiesignaal naar de elektriciteitsdistributienetgebruiker. De elektriciteitsdistributienetgebruiker integreert het signaal vervolgens in zijn beheersysteem, ter aansturing van de relevante installaties.

De plaatsing van het stroombeheersingssysteem gebeurt standaard vanaf drie jaar voor de eerste verwachte flexibiliteitsnood verschillend van nul. Deze verwachte flexibiliteitsnood wordt geïdentificeerd in de netaansluitingsstudie onder de vorm van verwachte gemoduleerde volumes, die minstens op jaarbasis worden vastgelegd overeenkomstig artikel 4.1.17/11 van het Energiedecreet. De plaatsing kan vroeger gebeuren in onderling overleg tussen elektriciteitsdistributienetbeheerder en elektriciteitsdistributienetgebruiker. Het stroombeheersingssysteem en de verdere integratie door de elektriciteitsdistributienetgebruiker in zijn beheersysteem ter aansturing van de relevante installaties, dient ten laatste operationeel te zijn twee jaar voor de eerste verwachte flexibiliteitsnood verschillend van nul. De elektriciteitsdistributienetbeheerder en elektriciteitsdistributienetgebruiker maken hiertoe de nodige afspraken en treffen de nodige voorbereidingen.

§2. Het stroombeheersingssysteem kan een verschillende uitvoeringsvorm aannemen afhankelijk van het type flexibele aansluitingsovereenkomst, bedoeld in Art. 2.2.93.§4.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stemt de keuze van de uitvoeringsvorm van het stroombeheersingssysteem af op het risicobeheer binnen zijn netbeheer en de potentiële impact op de operationele veiligheid.”

Artikel 18. Aan Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7, Onderafdeling 1 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.2.96 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.2.96. Modulatie binnen vast aansluitingsvermogen

§1. Dit artikel legt de toepassingsvoorwaarden en limieten vast voor het moduleren van de afname van verbruiksinstallaties binnen het vast aansluitingsvermogen, in geval van een flexibele aansluitingsovereenkomst, voor situaties waarbij de operationele veiligheid van het net in gedrang komt, overeenkomstig artikel 4.1.17/10 §1 van het Energiedecreet.

§2. De modulatie bedoeld in §1 is beperkt tot het gedeelte vast aansluitingsvermogen dat rechtstreeks voortkomt uit een aansluitingsaanvraag die geleid heeft tot een flexibele aansluitingsovereenkomst. Het gedeelte vast aansluitingsvermogen dat reeds eerder werd toegekend in het kader van vroegere aansluitingsaanvragen waarvoor geen flexibele aansluitingsovereenkomst werd toegekend, valt niet onder het toepassingsgebied van dit artikel.

§3. De afweging van het gebruik van het vast aansluitingsvermogen van een flexibele aansluitingsovereenkomst ten aanzien van andere remediërende middelen wordt vastgelegd in de methodologie over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten, meer bepaald de modaliteiten rond operationele inzet overeenkomstig Art. 2.2.100.

§4. De elektriciteitsdistributienetbeheerder rapporteert en motiveert elke modulatie die onder dit artikel valt maandelijks aan de Vlaamse Nutsregulator.”

Artikel 19. Aan Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7, Onderafdeling 1 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.2.97 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.2.97. Compensatie

§1. Dit artikel legt de berekeningswijzen voor de compensatie van modulaties bij flexibele aansluitingsovereenkomsten vast, overeenkomstig artikel 4.1.17/14 van het Energiedecreet.

De overschrijding van de modulatievolumes, vermeld in artikel 4.1.17/14 §1, 2° van het Energiedecreet, wordt daarbij getoetst aan de hand van de verwachte gemoduleerde volumes die overeenkomstig artikel 4.1.17/11, eerste lid, 2° van het Energiedecreet en Art. 2.2.101 van dit reglement contractueel vastgelegd worden.

§2. In geval van een overschrijding van de contractuele limieten van een flexibele aansluitingsovereenkomst, ontvangen productie-installaties en elektriciteitsopslagfaciliteiten aangesloten op het elektriciteitsdistributienet een compensatie voor de relevante gemoduleerde volumes overeenkomstig artikel 3.1.34/3 van het Energiebesluit, daarbij rekening houdend met artikel 4.1.17/9 §1, vierde en vijfde lid van het Energiedecreet, en artikel 4.1.17/14 §1, tweede lid van het Energiedecreet.

§3. In geval van een overschrijding van de contractuele limieten van een flexibele aansluitingsovereenkomst, ontvangen verbruiksinstallaties aangesloten op het elektriciteitsdistributienet een compensatie voor de relevante gemoduleerde volumes volgens evenredige en niet-discriminatoire modaliteiten vastgelegd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, daarbij rekening houdend met artikel 4.1.17/9 §1, vierde en vijfde lid van het Energiedecreet, en artikel 4.1.17/14 §1, tweede lid van het Energiedecreet. Deze modaliteiten waarborgen minimum de vereisten uit artikel 4.1.17/14 §1, eerste lid van het Energiedecreet.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder voert voorafgaand aan de uitwerking van de modaliteiten voor de compensatie van modulaties van verbruiksinstallaties bij flexibele aansluitingsovereenkomsten een transparant en participatief overleg over deze modaliteiten met alle relevante marktpartijen. Dit overleg bestaat uit een gedocumenteerd stakeholdersoverleg, gevolgd door een publieke raadpleging. De modaliteiten worden na het doorlopen van deze procedure ter goedkeuring voorgelegd aan de Vlaamse Nutsregulator. De modaliteiten voor de compensatie van modulaties van verbruiksinstallaties bij flexibele aansluitingsovereenkomsten kunnen op elk moment gewijzigd worden, mits het doorlopen van het stakeholdersoverleg, en van de consultatie- en goedkeuringsprocedure.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert de door de Vlaamse Nutsregulator goedgekeurde modaliteiten voor de compensatie van modulaties van verbruiksinstallaties bij flexibele aansluitingsovereenkomsten en elke wijziging ervan onverwijld op zijn publieke website, overeenkomstig Art. 1.2.3.

§4. De elektriciteitsdistributienetbeheerder vergoedt de modulaties ten gevolge van de toepassing van een flexibele aansluitingsovereenkomst op het elektriciteitsdistributienet omwille van beperkende netelementen op het gekoppelde net conform het overleg en de samenwerking, vermeld in artikel 4.1.6, §1, 19° van het Energiedecreet.

De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt afspraken met de netbeheerder aan wiens net hij is gekoppeld, en borgt deze in de respectievelijke samenwerkingsovereenkomsten, bedoeld in respectievelijk Art. 6.1.3 en Art. 6.1.6 van dit reglement.”

Artikel 20. In Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7 van hetzelfde reglement wordt een onderafdeling 2 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Onderafdeling 2. Methodologie voor toepassing.”

Artikel 21. Aan Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7, Onderafdeling 2 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.2.98 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.2.98. Algemeen

§1. Dit artikel legt de algemene nadere regels vast voor de methodologie over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten, overeenkomstig artikel 4.1.17/10 §2 van het Energiedecreet.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert de door de Vlaamse Nutsregulator goedgekeurde methodologie en elke wijziging ervan onverwijld op zijn publieke website, overeenkomstig Art. 1.2.3.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder werkt binnen de methodologie over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten met afzonderlijke submethodologieën voor enerzijds de netaansluitingsstudies, overeenkomstig Art. 2.2.99, en anderzijds de operationele inzet, overeenkomstig Art. 2.2.100. In dat geval zijn deze submethodologieën een onderdeel van de methodologie over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten.

§4. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt in het kader van de toepassing van de methodologie over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten afspraken met de netbeheerder aan wiens net hij is gekoppeld, en borgt deze in de respectievelijke

samenwerkingsovereenkomsten, bedoeld in respectievelijk Art. 6.1.3 en Art. 6.1.6 van dit reglement.

§5. De Vlaamse Nutsregulator kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder op gemotiveerde wijze opdragen om een aanpassingstraject op te starten voor de methodologie over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten.”

Artikel 22. Aan Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7, Onderafdeling 2 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.2.99 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.2.99. Netaansluitingsstudies

§1. Dit artikel legt de nadere regels vast voor de submethodologie voor de netaansluitingsstudies, als onderdeel van de methodologie over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten, overeenkomstig artikel 4.1.17/10 §2 van het Energiedecreet.

§2. De submethodologie voor de netaansluitingsstudies beschrijft de gehanteerde hypothesen en berekeningswijze voor het uitvoeren van netaansluitingsstudies. De berekeningswijze houdt rekening met het potentieel van (niet-)marktgebaseerde flexibiliteit, permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten en andere flexibele aansluitingsovereenkomsten voor congestiebeheer.

§3. De submethodologie waarborgt minimaal de vereisten uit artikel 4.1.17/10 §2 van het Energiedecreet, en bevat verder minstens ook nog een beschrijving van:

1. de gehanteerde werkwijze ter inschatting van de congestierisico's, inclusief de achterliggende inputgegevens en aannames of een verwijzing naar de publicatie waarin deze inputgegevens en aannames zijn opgenomen;
2. de gehanteerde werkwijze, inclusief inputgegevens en aannames, ter bepaling van de maximale vaste en aanvullende flexibele injectie- en afnamecapaciteit, onder de vorm van flexibel aansluitingsvermogen, en van de verwachte gemoduleerde volumes, alsook van de evolutie ervan doorheen de tijd;
3. de berekeningswijze van alle contractueel bindende parameters, gerelateerd aan de verwachte modulaties, overeenkomstig artikel 4.1.17/11 van het Energiedecreet;
4. de gehanteerde criteria en werkwijze op basis waarvan beslist wordt om geen flexibele aansluitingsovereenkomst aan te bieden, overeenkomstig artikel 4.1.17/15, tweede lid van het Energiedecreet, en bijgevolg de aansluitingsaanvraag geweigerd wordt;
5. de impact van beperkende netelementen die deel uit maken van een ander net, waarover de elektriciteitsdistributienetbeheerder afspraken maakt met de beheerder van dat net in de samenwerkingsovereenkomst, vermeld in Art. 6.1.6, of een verwijzing naar de publicatie waarin deze impact is beschreven;
6. de gehanteerde werkwijze voor herberekening van de modaliteiten van de flexibele aansluitingsovereenkomst in de periode tot aan de indienstname van de aansluiting, indien van toepassing.

§4. In de submethodologie voor de netaansluitingsstudies kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder, conform artikel 4.1.13 van het Energiedecreet, een onderscheid maken tussen categorieën van netgebruikers van het elektriciteitsdistributienet of

categorieën van aanvragers van een aansluiting op het net met verschillende installaties. Hij houdt hierbij in voorkomend geval minstens rekening met:

- 1. het onderscheid tussen productie, opslag en verbruik, zoals bepaald in artikel 4.1.17/9, § 4 van het Energiedecreet;*
- 2. de karakteristieke injectieprofielen van verschillende vormen van hernieuwbare energieproductie;*
- 3. de toekomstverwachtingen over de netbelasting door verschillende types installaties en op de verschillende spanningsniveaus, waarbij een onderscheid slechts mogelijk is op voorwaarde dat een categorie een voldoende significant aandeel uitmaakt van de totale beschikbare netcapaciteit. Die toekomstverwachtingen zijn volgens het investeringsplan maar waarbij de elektriciteitsdistributienetbeheerder recente evoluties en inzichten met een positief effect op de beschikbare netcapaciteit voor andere categorieën in rekening brengt;*
- 4. de mate van keuzevrijheid voor de aanvrager op vlak van locatie gelinkt aan de aansluitingsaanvraag; en*
- 5. het toepasselijke prioriteringskader, in geval hier regelgevend in voorzien is.*

De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan op gemotiveerde wijze afwijken van deze categorieën en/of categorieën toevoegen, rekening houdend met de specificiteiten van zijn net.

Elke categorie die de elektriciteitsdistributienetbeheerder in zijn submethodologie integreert dient te voldoen aan het legitimiteits-, geschiktheids- en proportionaliteitsbeginsel.”

Artikel 23. Aan Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7, Onderafdeling 2 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.2.100 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.2.100. Operationele inzet

§1. Dit artikel legt de nadere regels vast voor de submethodologie voor de operationele inzet als onderdeel van de methodologie over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten, overeenkomstig artikel 4.1.17/10 §2 van het Energiedecreet.

§2. De submethodologie voor de operationele aspecten van flexibele aansluitingsovereenkomsten waarborgt minimum de vereisten uit artikel 4.1.17/10 §2 van het Energiedecreet, en bevat een omstandige en gemotiveerde beschrijving van de activatievolgorde.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder waarborgt de coherentie tussen het afwegingskader, zoals bedoeld in Art. 2.1.19 van dit reglement, de netaansluitingsstudies, zoals bedoeld in Art. 2.2.99 van dit reglement, en de submethodologie voor operationele inzet van flexibele aansluitingsovereenkomsten en andere remediërende maatregelen voor congestiebeheer, zoals bedoeld in dit artikel.

§4. Bij het vastleggen van de activatievolgorde worden alle verschillende remediërende maatregelen met hun respectievelijke toepassingsgebied, zoals voorzien in de regelgeving, in rekening gebracht.

Bij het vastleggen van de activatievolgorde houdt de elektriciteitsdistributienetbeheerder eveneens rekening met:

- *de impact op het overbelast netelement;*
- *de economische efficiëntie van de modulatie, vanuit maatschappelijk standpunt.*

§5. In de methodologie kan er een onderscheid gemaakt worden tussen enerzijds de activatievolgorde van verschillende remediërende maatregelen, en anderzijds de activatievolgorde binnen een specifieke remediërende maatregel.”

Artikel 24. In Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7 van hetzelfde reglement wordt een onderafdeling 3 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Onderafdeling 3. Modelcontract”

Artikel 25. Aan Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7, Onderafdeling 3 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.2.101 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.2.101. Modelcontract

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt een modelcontract op voor de flexibele aansluitingsovereenkomsten. Dit modelcontract bevat, naast de elementen vermeld in artikel 4.1.17/11 van het Energiedecreet, ten minste ook de elementen van het modelaansluitingscontract, opgenomen in Art. 2.2.86, en verder minstens ook nog:

- *de unieke identificatiecode van het contract;*
- *het gedeelte vast aansluitingsvermogen dat reeds eerder werd toegekend in het kader van vroegere aansluitingsaanvragen waarvoor geen flexibele aansluitingsovereenkomst werd toegekend;*
- *de vermelding van de versie van de gehanteerde methodologie over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten, indien van toepassing;*
- *de verwijzing naar het investeringsplan waarin de gelinkte investering(en) uitgewerkt worden, overeenkomstig Art. 2.2.94;*
- *de technische specificaties;*
- *de informatieverplichtingen;*
- *de afspraken en verantwoordelijkheden omtrent de installatie en indienstname van het stroombeheersingssysteem, overeenkomstig Art. 2.2.95;*
- *de modaliteiten inzake de aansturing/modulatie van het flexibel aansluitingsvermogen in injectie en/of afname;*
- *de modaliteiten inzake communicatie;*
- *de modaliteiten inzake metering;*
- *de modaliteiten inzake settlement (inclusief de bepaling van de daadwerkelijke modulatie);*

- *de controle- en penalisatiemechanismen, indien van toepassing;*
- *de wederzijdse aansprakelijkheden;*
- *de modaliteiten inzake periodieke rapportering aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker over de modulaties, of een verwijzing naar de publicatie waarin deze modaliteiten zijn opgenomen;*
- *de modaliteiten voor een mogelijke herrekening van de gecontracteerde flexibiliteit (in termen van flexibel aansluitingsvermogen in injectie en/of afname, verwachte gemoduleerde volumes en/of looptijd) voor de elektriciteitsdistributienetgebruiker;*
- *de modaliteiten voor de aanpassing van de contractueel vastgelegde ingeschatte looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomst, overeenkomstig Art. 2.2.94.§4.*

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert het door de Vlaamse Nutsregulator goedgekeurde modelcontract en elke wijziging ervan onverwijld op zijn publieke website, overeenkomstig Art. 1.2.3.”

Artikel 26. In Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7 van hetzelfde reglement wordt een onderafdeling 4 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Onderafdeling 4. Rapportering”

Artikel 27. Aan Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7, Onderafdeling 4 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.2.102 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.2.102. Rapportering netaansluitingsstudie aan elektriciteitsdistributienetgebruiker

§1. Wanneer de elektriciteitsdistributienetbeheerder bij een netaansluitingsstudie uitgevoerd naar aanleiding van een aansluitingsaanvraag concludeert dat hij een flexibele aansluitingsovereenkomst zal moeten aanbieden of de aansluitingsaanvraag zal moeten weigeren (overeenkomstig Art. 2.2.29 of Art. 2.2.36), dan bezorgt hij op het moment van het meedelen van het resultaat van de netaansluitingsstudie aan de aanvrager een bijkomende rapportering aan de aanvrager.

§2. De rapportering bevat minstens:

- *het resultaat van de netaansluitingsstudie;*
- *de gehanteerde methodologie voor de netaansluitingsstudies, met vermelding van de versie, indien van toepassing;*
- *de motivering van de nood aan een flexibele aansluitingsovereenkomst om de aansluitingsaanvraag te beantwoorden, dan wel de motivering van de weigering van de aansluitingsaanvraag;*
- *in geval van een flexibele aansluitingsovereenkomst:*
 - *het congestiegebied waarbinnen de aansluiting zich bevindt;*
 - *het (de) geïdentificeerde congestierisico('s);*

- *de relevante netinvestering(en) en bijhorende uitvoeringstermijn(en), voor zover deze reeds zijn geïdentificeerd;*
- *het vast aansluitingsvermogen, alsook het flexibel aansluitingsvermogen, in injectie en/of afname, die gedurende het jaar per tijdblok kan worden aangesloten en gedifferentieerd;*
- *de verwachte gemoduleerde volumes ten gevolge van de toepassing van de flexibele aansluitingsovereenkomst, waarbij die gemoduleerde volumes voor de hele looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomst, eventueel rekening houdend met de van toepassing zijnde vastgelegde tijdsblokken gedurende het jaar, ten minste op jaarbasis vastgelegd worden;*
- *de ingeschatte looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomst en de hiermee overeenstemmende verwachte datum van de toekenning van een aansluiting voor de hele aangevraagde vaste capaciteit;*

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder waarborgt de coherentie tussen de rapportering over de netaansluitingsstudie, conform dit artikel, en de concrete modaliteiten van de aangeboden flexibele aansluitingsovereenkomst, conform Art. 2.2.101 van dit reglement.”

Artikel 28. Aan Titel II, Hoofdstuk II, Afdeling 7, Onderafdeling 4 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.2.103 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.2.103. Periodieke rapportering aan de regulator

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder rapporteert jaarlijks, telkens vóór 1 oktober, over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten op zijn net aan de Vlaamse Nutsregulator overeenkomstig artikel 4.1.17/13 van het Energiedecreet, alsook over de gemotiveerde weigeringen overeenkomstig Art. 2.2.29 of Art. 2.2.36.

§2. De rapportering bevat, naast de elementen uit artikel 4.1.17/13 van het Energiedecreet, een overzicht met voor elke afgesloten flexibele aansluitingsovereenkomst minstens:

- *de unieke identificatiecode van het contract;*
- *in welk congestiegebied het dossier zich bevindt;*
- *de elementen vermeld in Art. 2.2.94.§7;*
- *de contractueel bindende parameters, inclusief eventuele wijzigingen na het afsluiten van de flexibele aansluitingsovereenkomst op basis van Art. 2.2.94 (modaliteiten investeringsvoorwaarde) en eventuele mogelijkheden tot herberekening van de modaliteiten van de flexibele aansluitingsovereenkomst, met minstens vermelding van:*
 - *het vast aansluitingsvermogen in injectie en/of afname die gedurende het jaar per tijdblok kan worden aangesloten en gedifferentieerd;*
 - *het flexibel aansluitingsvermogen in injectie en/of afname die gedurende het jaar per tijdblok kan worden aangesloten en gedifferentieerd;*
 - *de verwachte gemoduleerde volumes ten gevolge van de toepassing van de flexibele aansluitingsovereenkomst, waarbij die gemoduleerde volumes voor de*

hele looptijd van de flexibele aansluitingsovereenkomst, eventueel rekening houdend met de van toepassing zijnde vastgelegde tijdsblokken gedurende het jaar, ten minste op jaarbasis vastgelegd worden;

- *de ingeschatte looptijden de hiermee overeenstemmende verwachte datum van de toekenning van een aansluiting voor het hele aangevraagd vast aansluitingsvermogen;*
- *de reeds daadwerkelijk gemoduleerde volumes, en de gehanteerde vermogensbeperkingen bij de modulaties, tot op het moment van rapportering;*
- *de reeds uitbetaalde vergoedingen tot op het moment van rapportering;*
- *de reeds toegekende penaltiteiten tot op het moment van rapportering;*
- *de flexibele aansluitingsovereenkomsten die sinds de vorige periodieke rapportering werden omgezet in een vaste aansluitingsovereenkomst en de reden van omzetting.*

De rapportering bevat daarnaast een stand van zaken van alle marktfragen voor marktgebaseerde flexibiliteit en/of permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten gelanceerd in de congestiegebieden.”

Artikel 29. In artikel 2.3.20/1 van hetzelfde reglement wordt paragraaf 1 vervangen door wat volgt:

“§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder dient in toepassing van artikel 4.1.17/4 en artikel 4.1.19/2 van het Energiedecreet, prioritair marktgebaseerde flexibiliteit en/of permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten toe te passen voor het verwezenlijken van investeringsuitstel of -afstel, en dit volgens:

- *het afwegingskader conform Art. 2.1.19,*
- *de specificaties voor de marktgebaseerde aankoop van flexibiliteitsdiensten voor congestiebeheer of voor redispatching, bepaald conform Art. 2.3.22, en*
- *de bepalingen omtrent permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten conform Afdeling 12 Permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten.”*

Artikel 30. In artikel 2.3.22 van hetzelfde reglement worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° In paragraaf 2 wordt het punt *“methodologie voor de neutralisatie of compensatie van impact op de evenwichtsverantwoordelijke en de leverancier, indien van toepassing;”* geschrapt

2° er wordt een paragraaf 7 toegevoegd die luidt als volgt:

“§7. De elektriciteitsdistributienetbeheerder lanceert, overeenkomstig artikel 4.1.17/4 §3 van het Energiedecreet, minstens jaarlijks, en ten minste in de door hem aangeduide congestiegebieden, marktfragen voor de aankoop van flexibiliteitsdiensten, voor het beheer van lokale congestie binnen zijn dekkingsgebied of voor redispatching.”

3° er wordt een paragraaf 8 toegevoegd die luidt als volgt:

“§8. De elektriciteitsdistributienetbeheerder deelt de inzichten uit deze marktfragen met de netbeheerder aan wiens net hij gekoppeld is. Ze maken afspraken over deze informatie-uitwisseling in de samenwerkingsovereenkomst, bedoeld in Art. 6.1.6.”

Artikel 31. In artikel 2.3.22/2 van hetzelfde reglement wordt in paragraaf 4 de zinsnede “*in het investeringsplan*” vervangen door “*conform Art. 2.1.19*”.

Artikel 32. In Titel II, Hoofdstuk III van hetzelfde reglement wordt een Afdeling 12 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Afdeling 12. Permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten.”

Artikel 33. In Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 12 van hetzelfde reglement wordt een onderafdeling 1 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Onderafdeling 1. Algemene bepalingen en toepassingsvoorwaarden.”

Artikel 34. Aan Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 12, Onderafdeling 1 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.3.32 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.3.32. Voorwaarden en procedures voor aanbieden van een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst

§1. Dit artikel legt de voorwaarden en procedures vast voor het aanbieden van permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten, voor netgebieden waar de Vlaamse Nutsregulator van mening is dat de netinvestering niet de meest efficiënte oplossing is, overeenkomstig artikel 4.1.17/16 §1 eerste lid van het Energiedecreet.

§2. De mogelijkheid om permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten aan te bieden, en de keuze om ze in te zetten als meest efficiënte oplossing in vergelijking met een netinvestering, overeenkomstig §1 van dit artikel, volgt uit de toepassing door de elektriciteitsdistributienetbeheerder van het afwegingskader, beschreven in Art. 2.1.19. De beslissing door de Vlaamse Nutsregulator gebeurt dus niet op individuele dossierbasis, maar via het regulatorisch goedkeuringstraject gelinkt aan dit afwegingskader.

§3. Onder de toepassingsvoorwaarden, bedoeld in §1 van dit artikel, valt ook het proactief vrijmaken van een mate van netcapaciteit om toekomstige aansluitingsaanvragen te kunnen onthalen, mits het afwegingskader, beschreven in Art. 2.1.19, hierin voorziet.

§4. Met uitzondering van situaties beschreven in §9 van dit artikel, wordt de mogelijkheid tot het afsluiten van een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst aangeboden aan alle elektriciteitsdistributienetgebruikers, aangesloten in het netgebied, die er op vrijwillige basis op kunnen aanbieden of intekenen.

§5. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan hiertoe gestandaardiseerde, transparante, niet-discriminatoire en evenredige productspecificaties uitwerken, met integratie van de modaliteiten rond de compensatie overeenkomstig Art. 2.3.33. De productspecificaties dienen te voldoen aan de minimaal inhoudelijke vereisten uit Art. 2.3.22. De elektriciteitsdistributienetbeheerder beschrijft in de specificaties eveneens de beoogde impact op de capaciteitsbenutting van zijn net.

§6. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan binnen het modelcontract, vermeld in Art. 2.3.35, meerdere gestandaardiseerde types van permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten uitwerken.

§7. De elektriciteitsdistributienetbeheerder voert voor de uitwerking van productspecificaties, vermeld onder §5 van dit artikel, een transparant en participatief overleg met alle relevante marktpartijen. Dit overleg bestaat uit een gedocumenteerd stakeholdersoverleg, gevolgd door een publieke raadpleging. De productspecificaties worden na het doorlopen van deze procedure ter goedkeuring voorgelegd aan de Vlaamse Nutsregulator. De specificaties kunnen op elk moment gewijzigd worden, mits het doorlopen van het stakeholdersoverleg, en van de consultatie- en goedkeuringsprocedure.

§8. De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert de door de Vlaamse Nutsregulator goedgekeurde productspecificaties en elke wijziging ervan onverwijld op zijn publieke website, overeenkomstig Art. 1.2.3.

§9. Een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst kan door de elektriciteitsdistributienetbeheerder op bilaterale basis aangeboden worden in het kader van een specifieke aansluitingsaanvraag, indien na het doorlopen van de aansluitingsprocedure geen enkele andere mogelijkheid bestaat om te voldoen aan de aansluitingsaanvraag. De elektriciteitsdistributienetbeheerder brengt de Vlaamse Nutsregulator onverwijld op hoogte van elk bilateraal aanbod van een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst onder deze voorwaarden.”

Artikel 35. Aan Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 12, Onderafdeling 1 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.3.33 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.3.33. Berekeningswijze en toepassingsvoorwaarden compensatie

§1. De berekeningswijze en de toepassingsvoorwaarden worden transparant vastgelegd in de productspecificaties bedoeld in Art. 2.3.32, §5. De Vlaamse Nutsregulator beslist over de transparante compensatie in zijn beslissing over de productspecificaties.

De berekeningswijze voor de transparante compensatie van de elektriciteitsdistributienetgebruikers met wie een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst gesloten is, overeenkomstig artikel 4.1.17/16 §2 van het Energiedecreet, is gebaseerd op een marktgebaseerde vergoeding bepaald door middel van een biedingsproces georganiseerd door de elektriciteitsdistributienetbeheerder of een ander door hem voorgesteld vergoedingsmechanisme.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder houdt bij het uitwerken van de compensatie rekening met de geldende nettarieven.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder maakt afspraken met de netbeheerder aan wiens net hij is gekoppeld in de samenwerkingsovereenkomst, bedoeld in respectievelijk Art. 6.1.3 en Art. 6.1.6 van dit reglement, waarbij rekening wordt gehouden met artikel 4.1.6 °19 van het Energiedecreet.”

Artikel 36. In Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 12 van hetzelfde reglement wordt een onderafdeling 2 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Onderafdeling 2. Methodologie voor toepassing.”

Artikel 37. Aan Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 12, Onderafdeling 2 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.3.34 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.3.34. Periodieke evaluatie

§1. Dit artikel legt de nadere regels vast voor de tussentijdse evaluatie van het gebruik van permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten, overeenkomstig artikel 4.1.17/16 §1 tweede lid van het Energiedecreet.

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder integreert de herevaluatie of een permanente flexibele aansluitingsovereenkomst de meeste efficiënte oplossing is, in de voorbereidende analyse van het investeringsplan, en rapporteert zijn inzichten in het investeringsplan.”

Artikel 38. In Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 12 van hetzelfde reglement wordt een onderafdeling 3 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Onderafdeling 3. Modelcontract.”

Artikel 39. Aan Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 12, Onderafdeling 3 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.3.35 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.3.35. Modelcontract

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt een transparant, evenredig, objectief en niet-discriminerend modelcontract op voor permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten. Dit modelcontract bevat ten minste de elementen van het modelaansluitingscontract, als bepaald in Art. 2.2.86, en verder minstens ook nog:

- *de unieke identificatiecode van het contract;*
- *de technische specificaties;*
- *de informatieverplichtingen;*
- *de modaliteiten inzake de aansturing/modulatie;*
- *de modaliteiten inzake communicatie;*
- *de modaliteiten inzake metering;*
- *de modaliteiten inzake settlement (inclusief de bepaling van de daadwerkelijke modulatie, indien van toepassing);*
- *de controle- en penalisatiemechanismen, indien van toepassing;*
- *de wederzijdse aansprakelijkheden;*
- *de modaliteiten inzake periodieke rapportering aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker over de modulaties;*
- *de modaliteiten inzake wijziging of beëindiging, naar aanleiding van de herevaluatie zoals bedoeld in Art. 2.3.34 van dit reglement, waardoor een gewijzigde/nieuwe permanente flexibele aansluitingsovereenkomst of een vast aansluitingsovereenkomst tot stand kan komen.*

§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder voert, volgens artikel 4.1.17/11 van het Energiedecreet, voorafgaand aan de ontwikkeling van het modelcontract een transparant en participatief overleg over het modelcontract met de transmissienetbeheerder en alle relevante marktpartijen. Dit overleg bestaat uit een gedocumenteerd stakeholdersoverleg, gevolgd door een publieke raadpleging. Het modelcontract wordt na het doorlopen van deze procedure ter

goedkeuring voorgelegd aan de Vlaamse Nutsregulator. Het modelcontract kan op elk moment gewijzigd worden, mits het doorlopen van het stakeholdersoverleg, en van de consultatie- en goedkeuringsprocedure.

§3. De elektriciteitsdistributienetbeheerder publiceert het door de Vlaamse Nutsregulator goedgekeurde modelcontract en elke wijziging ervan onverwijld op zijn publieke website, overeenkomstig Art. 1.2.3.”

Artikel 40. In Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 12 van hetzelfde reglement wordt een onderafdeling 4 ingevoegd, die luidt als volgt:

“Onderafdeling 4. Rapportering.”

Artikel 41. Aan Titel II, Hoofdstuk III, Afdeling 12, Onderafdeling 4 van hetzelfde reglement wordt een artikel 2.3.36 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 2.3.36. Periodieke rapportering aan de regulator

§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder rapporteert jaarlijks, telkens vóór 1 oktober, over de toepassing van permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten op zijn net aan de Vlaamse Nutsregulator overeenkomstig artikel 4.1.17/13 van het Energiedecreet.

§2. De rapportering waarborgt minimum de vereisten uit artikel 4.1.17/13 van het Energiedecreet, en bevat verder een overzicht met voor elke afgesloten permanente flexibele aansluitingsovereenkomst minstens:

- de unieke identificatiecode van het contract;*
- in welk netgebied het dossier zich bevindt;*
- het (de) geïdentificeerde congestierisico('s) en het (de) bijhorende beperkende netelement(en), indien van toepassing;*
- de contractueel bindende parameters;*
- de reeds daadwerkelijk gemoduleerde volumes tot op het moment van rapportering;*
- de reeds uitbetaalde vergoedingen tot op het moment van rapportering;*
- de reeds toegekende penaltiteiten tot op het moment van rapportering;*
- de permanente flexibele aansluitingsovereenkomsten die sinds de vorige periodieke rapportering werden omgezet in een vaste aansluitingsovereenkomst en de reden van omzetting”*

Artikel 42. In Titel VI van hetzelfde reglement wordt de inleidende zin “De samenwerkingscode bevat de bepalingen betreffende de koppeling tussen het transmissienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit enerzijds, en een elektriciteitsdistributienet anderzijds, en tussen elektriciteitsdistributienetten onderling” vervangen door wat volgt:

“De samenwerkingscode bevat de bepalingen betreffende de samenwerking tussen de transmissienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit enerzijds, en de elektriciteitsdistributienetbeheerder anderzijds, en tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerders onderling.”

Artikel 43. In paragraaf 1 van artikel 6.1.3 van hetzelfde reglement worden de volgende punten toegevoegd:

- *“het verzamelen, berekenen, verwerken en uitwisselen van alle nodige gegevens en het vereffenen van de compensaties die nodig zijn in het kader van congestiebeheer, overeenkomstig artikel 4.1.6 §1 19° van het Energiedecreet;”*
- *“de afspraken met betrekking tot flexibele aansluitingsovereenkomsten die door de ene netbeheerder dient te worden aangeboden omwille van beperkende netelementen op het net van de andere netbeheerder van het gekoppelde net, alsook met betrekking tot de eraan gekoppelde geplande investeringen, rekening houdend met Art. 2.2.94.”*

Artikel 44. In artikel 6.1.6 van hetzelfde reglement worden de volgende punten toegevoegd:

- *“de afspraken over het verzamelen, berekenen, verwerken en uitwisselen van alle nodige gegevens en het vereffenen van de compensaties die nodig zijn in het kader van congestiebeheer, overeenkomstig artikel 4.1.6 §1 19° van het Energiedecreet.”*
- *“de afspraken met betrekking tot flexibele aansluitingsovereenkomsten die door de ene netbeheerder dient te worden aangeboden omwille van beperkende netelementen op het net van de andere netbeheerder van het gekoppelde net, alsook met betrekking tot de eraan gekoppelde geplande investeringen, rekening houdend met Art. 2.2.94.”*

Artikel 45. Aan Titel VIII van hetzelfde reglement wordt een artikel 8.1.7 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 8.1.7

De elektriciteitsdistributienetbeheerder legt een eerste versie van het afwegingskader, zoals bedoeld in Art. 2.1.19, ter goedkeuring voor aan de Vlaamse Nutsregulator ten laatste 12 maanden na de datum van inwerkingtreding van dit artikel.”

Artikel 46. Aan Titel VIII van hetzelfde reglement wordt een artikel 8.1.8 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 8.1.8

De elektriciteitsdistributienetbeheerder legt een eerste versie van de modaliteiten voor de compensatie van modulaties van verbruiksinstallaties bij flexibele aansluitingsovereenkomsten, zoals bedoeld in Art. 2.2.97 §3, ter goedkeuring voor aan de Vlaamse Nutsregulator ten laatste 10 maanden na de datum van inwerkingtreding van dit artikel.”

Artikel 47. Aan Titel VIII van hetzelfde reglement wordt een artikel 8.1.9 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 8.1.9

De elektriciteitsdistributienetbeheerder legt de eerste versie van de methodologie, zoals bedoeld in Art. 2.2.98, over de toepassing van flexibele aansluitingsovereenkomsten ter goedkeuring voor aan de Vlaamse Nutsregulator ten laatste 10 maanden na de datum van inwerkingtreding van dit artikel.”

Artikel 48. Aan Titel VIII van hetzelfde reglement wordt een artikel 8.1.10 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 8.1.10

De elektriciteitsdistributienetbeheerder legt een eerste versie van het modelcontract, zoals bedoeld in Art. 2.2.101, ter goedkeuring voor aan de Vlaamse Nutsregulator ten laatste 10 maanden na de datum van inwerkingtreding van dit artikel.”

Artikel 49. Aan Titel VIII van hetzelfde reglement wordt een artikel 8.1.11 toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 8.1.11.

Een overeenkomst afgesloten tussen een distributienetgebruiker en een distributienetbeheerder binnen het tijdelijke kader van Fall-Back Flex - zoals goedgekeurd bij VNR-beslissing BESL-2025-06, daarna gewijzigd bij BESL-2026-33 - die voorafgaand aan de datum van inwerkingtreding van dit artikel werd afgesloten, eindigt - naargelang welk van beide zich het eerst voordoet - ofwel nadat het te beheersen netrisico dat de aanleiding was voor de gevraagde flexibiliteit, weggewerkt is door de realisatie van een afdoende netinvestering, ofwel nadat de praktijkimplementatie van het kader inzake flexibele aansluitingsovereenkomsten door alle bij de overeenkomst betrokken netbeheerders gefinaliseerd is. In dit laatste geval sluit de betreffende netgebruiker een flexibele aansluitingsovereenkomst af voor de resterende duurtijd; echter, indien de aansluiting van de betreffende netgebruiker niet voldoet aan Art. 2.2.93 §2 tweede lid, voert de distributienetbeheerder een herevaluatie uit op basis van de goedgekeurde methodologie bedoeld in Art. 2.2.99. De netbeheerder dient de betreffende netgebruiker daarbij een vaste aansluitingsovereenkomst aan te bieden, tenzij uit de herevaluatie blijkt dat de betreffende netgebruiker geweigerd zou moeten worden; in dat geval biedt de netbeheerder alsnog een flexibele aansluitingsovereenkomst aan.

Na de datum van inwerkingtreding van dit artikel dienen alle overeenkomsten afgesloten tussen een distributienetgebruiker en een distributienetbeheerder binnen het tijdelijke kader van Fall-Back Flex - zoals goedgekeurd bij VNR-beslissing BESL-2025-06, daarna gewijzigd bij BESL-2026-33 – te voldoen aan Art. 2.2.93 §2 tweede lid.”

Artikel 50. Deze beslissing treedt in werking op de dag van de publicatie in het Belgisch Staatsblad.

Voor Vlaamse Nutsregulator,
te Sint-Joost-ten-Node,

De voorzitter van de raad van bestuur

Lid van de raad van bestuur

Maarten De Cuyper

Tim Wilrycx

Bijlage(n)

1. Memorie van toelichting
2. Geconsolideerde versie van het TRDE, zoals goedgekeurd bij beslissing van de Vlaamse Nutsregulator van 24 maart 2023 (BESL-2023-07) en gewijzigd bij beslissingen van de Vlaamse Nutsregulator van 22 november 2024 (BESL-2024-106), 20 maart 2026 (BESL-2026-39) en 26 juni 2026 (BESL-2026-46)