

Consultatiedocument

van de VREG van 24/06/2024

met betrekking tot de wijziging van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 24 maart 2023

Inhoudsopgave

1	Organisatie van de consultatie	3
1.1	Onderwerp van de consultatie	3
1.2	Consultatietermijn en reacties	3
1.3	Doelgroep	3
1.4	Meer informatie?	3
2	Regelgevend kader	3
3	Aanleiding en aanpak.....	4
3.1	Aanleiding van de wijziging	4
3.2	Aanpak van de wijziging	5
3.2.1	Belanghebbendenoverleg.....	5
3.2.2	Consultatie	5
3.2.3	Vervolg	5
4	Voorgestelde wijzigingen	6
4.1	Gebruik van kwartierwaarden in de allocatie en de hervorming van de allocatiepuntconfiguratie.....	6
4.1.1	Context	7
4.1.1.1	<i>Gebruik van kwartierwaarden in de allocatie.....</i>	<i>7</i>
4.1.1.2	<i>Link met de allocatiepuntconfiguratie</i>	<i>7</i>
4.1.1.3	<i>Nieuwe invulling van de allocatiepuntconfiguratie</i>	<i>8</i>
4.1.2	Artikelsgewijze bespreking van de voorgestelde wijzigingen	10
4.1.2.1	<i>Algemene bepalingen – definities.....</i>	<i>10</i>
4.1.2.2	<i>Hoofdartikelen met betrekking tot de allocatiepuntconfiguratie</i>	<i>11</i>
4.1.2.3	<i>Marktcode</i>	<i>12</i>
4.1.2.4	<i>Meetcode.....</i>	<i>17</i>
4.2	Flexibiliteit, energiedelen, peer-to-peerhandel van groene stroom en de verkoop van groene stroom in appartementsgebouwen of multifunctionele gebouwen	18
4.2.1	Flexibiliteit	18
4.2.2	Energiedelen, peer-to-peerhandel van groene stroom en de verkoop van groene stroom in appartementsgebouwen of multifunctionele gebouwen	20
4.3	Wijzigingen naar aanleiding van wijziging Energiedecreet	22
4.4	Losstaande wijzigingen per code.....	23
4.4.1	Algemene bepalingen	23
4.4.2	Netcode	24
4.4.3	Datacode	26
4.4.4	Overgangsbepalingen	26
5	Bijlagen	28
5.1	Bijlage 1 – Tekstvoorstel TRDE met voorgestelde wijzigingen ten opzichte van het huidige TRDE in track changes	28

1 Organisatie van de consultatie

1.1 Onderwerp van de consultatie

De consultatie handelt over een ontwerp van wijziging van het huidige technisch reglement voor de distributie van elektriciteit (TRDE) in het Vlaamse Gewest van 24 maart 2023.

De belangrijkste voorgestelde wijzigingen betreffen de hervorming van de allocatiepuntconfiguratie, met in het bijzonder een wijziging van het meetregime in de standaard allocatiepuntconfiguratie voor allocatiepunten met een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetinginrichting.

1.2 Consultatietermijn en reacties

De consultatietermijn loopt van 24 juni 2024 tot en met 3 september 2024. Graag ontvangen wij uw schriftelijke reacties, voorzien van uw volledige naam en adres, via het [antwoordformulier op onze website](#).

1.3 Doelgroep

Doelgroep van deze consultatie is elke (potentiële) netgebruiker van het elektriciteitsdistributienet in het Vlaamse Gewest en de marktpartijen actief in de elektriciteitsmarkt.

1.4 Meer informatie?

Voor meer informatie over het verloop van de consultatie en de inhoud van het consultatiedocument kan u contact opnemen via het nummer 1700 (kies 3 “Andere vragen”) of via het e-mailadres netbeheer@vreg.be

2 Regelgevend kader

Art. 4.2.1 van het Energiedecreet¹ bepaalt dat de VREG het *technisch reglement voor het beheer van het elektriciteitsdistributienet* opstelt, en bepaalt de minimale inhoud ervan. Dit artikel is bijgevolg de rechtsgrond voor de vaststelling van het technisch reglement distributie elektriciteit ('TRDE') door de VREG.

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

¹ 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>.

§1. De VREG 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 stakeholderoverleg, worden opgesteld door de VREG, en daarna moet dit ter consultatie aan de marktpartijen worden voorgelegd.

3 Aanleiding en aanpak

3.1 Aanleiding van de wijziging

Het Energiebesluit² bevat bepalingen over de frequentie waarmee de distributienetbeheerder digitale meters moet uitlezen, en met welke granulariteit de digitale metergegevens verzameld dienen te worden. Zo bepaalt art. 3.1.57, §1 dat de distributienetbeheerder ten minste één keer per dag de actuele meterstand uitleest voor de afname of injectie voor de verschillende tariefperiodes op de toegangspunten die voorzien zijn van een digitale meter.

Voorts werd art. 3.1.57 van het Energiebesluit in 2023 aangevuld als volgt:³

- Uiterlijk vanaf 1 januari 2025 leest de distributienetbeheerder bij actieve afnemers, met uitzondering van actieve afnemers die enkel de activiteit vermeld in artikel 4.4.2, §1, eerste lid, 4° van het Energiedecreet uitoefenen,⁴ op de toegangspunten die voorzien zijn van een digitale meter ten minste één keer per dag de geregistreerde kwartiergegevens voor elektriciteit uit voor de afname en, als dat van toepassing is, de injectie.
- Uiterlijk vanaf 1 januari 2026 leest de distributienetbeheerder op de toegangspunten die voorzien zijn van een digitale meter ten minste één keer per dag de geregistreerde kwartiergegevens voor elektriciteit uit voor de afname en, als dat van toepassing is, de injectie.

Vanaf 1 januari 2026 dient de distributienetbeheerder dus standaard minstens één keer per dag de kwartiergegevens van alle digitale meters uit te lezen.

² Besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid, BS 8 december 2010, 74.288, raadpleegbaar via:

<https://codex.vlaanderen.be/Zoeken/Document.aspx?DID=1019755¶m=inhoud>.

³ Zie art. 3.1.57, §2 en §3 van het Energiebesluit, zoals toegevoegd bij art. 6 van het besluit van de Vlaamse Regering van 16 juni 2023 tot wijziging van het besluit van de Vlaamse Regering van 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater, het besluit van de Vlaamse Regering van 12 december 2008 tot uitvoering van titel XVI van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid, het Energiebesluit van 19 november 2010 en het besluit van de Vlaamse Regering van 27 november 2015 tot uitvoering van het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning, BS 28 augustus 2023, 70.110.

⁴ De activiteit vermeld in art. 4.4.2, §1, eerste lid, 4° van het Energiedecreet betreft “deelnemen aan energiediensten”.

Met het voorliggende voorstel tot wijziging van het TRDE worden **nadere regels vastgelegd over het gebruik van die kwartiergegevens uit digitale meters, meer specifiek voor de toewijzing van volumes aan marktpartijen in de allocatie.**

We maken van deze gelegenheid tot wijziging van het TRDE gebruik om ook **enkele andere wijzigingen of tekstuele verbeteringen van het TRDE** voor te stellen, die hieronder verder worden toegelicht.

3.2 Aanpak van de wijziging

3.2.1 Belanghebbendenoverleg

Om de voorstellen en ideeën van wijziging van het TRDE toe te lichten en feedback van de belanghebbenden te verzamelen, organiseerden we een stakeholdersoverleg op 12 juni 2024. De door ons getoonde presentatie en een verslag van de mondelinge reacties tijdens het overleg werden na afloop op onze website geplaatst⁵.

3.2.2 Consultatie

Deze publieke consultatie sluit aan op het eerdere belanghebbendenoverleg. In de voorliggende consultatietekst namen we de feedback in overweging die we van de belanghebbenden hebben gecapteerd.

3.2.3 Vervolg

Na het aflopen van deze consultatie zal de VREG een consultatieverslag opstellen, waarin beschreven wordt op welke wijze met de ontvangen reacties is omgegaan.

Na verwerking van de ontvangen reacties redigeren we een definitieve versie van het gewijzigde TRDE, dat conform art. 4.2.1, §3, tweede lid van het Energiedecreet na goedkeuring door de raad van bestuur van de VREG in het Belgisch Staatsblad zal worden bekendgemaakt.

⁵ <https://www.vreg.be/nl/overleg-herziening-technische-reglementen-distributie>

4 Voorgestelde wijzigingen

4.1 Gebruik van kwartierwaarden in de allocatie en de hervorming van de allocatiepuntconfiguratie

Art. 4.2.1. van het Energiedecreet geeft de VREG o.m. de bevoegdheid om in zijn technische reglementen nadere regels op te nemen die opgelegd zijn aan leveranciers en netbeheerders bij de allocatie. Als dusdanig legt het TRDE o.a. regels op over het uitvoeren van de allocatieberekening en de termijnen van uitvoering. Daarnaast wordt ook bepaald welke volumes gebruikt dienen te worden per allocatiepunt in de allocatieberekening. Op allocatiepunten met een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting⁶ worden standaard de maandvolumes in de allocatie meegenomen.

Door de nieuw toegevoegde bepalingen in art. 3.1.57 van het Energiebesluit (zie *supra* onder hoofding 3.1), zal de distributienetbeheerder vanaf 1 januari 2026 beschikken over de kwartiergegevens van alle op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichtingen⁷, waardoor deze ook gebruikt kunnen worden bij de allocatieberekening.

Conform artikel 4.1.8/2, 1°, a) van het Energiedecreet behoort het af- en uitlezen van de (al of niet digitale) meter voor het gebruik in de allocatie immers tot de databeheeractiviteiten van de distributienetbeheerder.

Artikel 4.1.22/5 van het Energiedecreet lijst de partijen op aan wie de distributienetbeheerder als databeheerder toegang tot de data uit de digitale, elektronische of analoge meters mag geven. Daarbij wordt ook bepaald dat die gegevens strikt noodzakelijk moeten zijn voor de respectieve taken van de partijen. In de daaropvolgende artikelen worden voor diverse partijen de doeleinden omschreven o.a. voor de distributienetbeheerder. Voor de distributienetbeheerder wordt specifiek verwezen naar zijn databeheeractiviteiten (art. 4.1.8/2 van het Energiedecreet) en zijn activiteiten inzake netbeheer (art. 4.1.6 van het Energiedecreet).

Zoals hoger aangegeven heeft de distributienetbeheerder de kwartierwaarden nodig in het kader van het allocatieproces. Momenteel worden reeds kwartierwaarden gebruikt in de allocatie (bij de digitale meters in SMR 3). Via deze wijziging kan de distributienetbeheerder meer kwartierwaarden gebruiken in zijn allocatieberekening, wat zal resulteren in betere allocatiecijfers. De resultaten van die allocatieberekening worden dan geaggregeerd over hun portfolio aan de marktpartijen overgemaakt.

Gelet op de toenemende elektrificatie en energietransitie zijn die meer precieze allocatiecijfers ook voor het waarborgen van het evenwicht en dus van een veilig, betrouwbaar en efficiënt net (art. 4.1.6, §1, 1° van het Energiedecreet) noodzakelijk. (cf. 4.1.1.1).

In het voorliggende voorstel tot wijziging van het TRDE geven we hieraan invulling.

⁶ Zie de relevante definities in art. 1.1.2, punten 57, 58 en 76 van het TRDE: “57. Kleinverbruiksmeterinrichting: de meetinrichting waarmee een kleinverbruiksmeting elektriciteit wordt uitgevoerd”; “58. Kleinverbruiksmeting elektriciteit: meting bij een netgebruiker met een aansluitingsvermogen onder de 56 kVA”; “76. Op afstand uitleesbare meetinrichting: Een meetinrichting die op afstand uitgelezen kan worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerder via een veilige, door de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaalde telecommunicatie methode”.

⁷ Voordien kon hij enkel kwartierwaarden uitlezen in de situaties vermeld in §1, tweede en derde lid, van dat artikel.

4.1.1 Context

4.1.1.1 Gebruik van kwartierwaarden in de allocatie

De maandelijkse allocatie is het proces waarbij de afgenomen en geïnjecteerde volumes per kwartier worden toegewezen aan de verschillende marktpartijen en dient in hoofdzaak als berekeningsbasis voor de financiële verrekening van de onbalansen in de portfolio's van de evenwichtsverantwoordelijken.

Voor klanten met een digitale meter gebeurt deze toewijzing op basis van werkelijk gemeten kwartierwaarden (digitale meters in SMR3) of werkelijk gemeten maandvolumes in combinatie met een werkelijk lastprofiel (RLP) voor de gemiddelde niet-kwartiergemeten klant (digitale meters in SMR1). Voor digitale meters in SMR1 wordt dus niet het werkelijk verbruik op kwartierbasis toegewezen. Hierdoor worden marktpartijen niet blootgesteld aan het werkelijk verbruik in hun portfolio.

Echter, kwartierwaarden zullen vanaf 1 januari 2026 worden uitgelezen voor alle digitale meters, ongeacht het meetregime. Dit biedt een gelegenheid om de allocatieprocessen te verbeteren. Door het gebruik van werkelijk gemeten kwartierwaarden te verplichten in de allocatie, kunnen we een nauwkeurigere en transparantere toewijzing van afname- en injectievolumes op kwartierbasis realiseren. Bovendien worden marktpartijen op deze manier blootgesteld aan het werkelijke verbruik in hun portfolio. Als dusdanig worden de marktpartijen in staat gesteld om acties te ondernemen op basis van de werkelijke situatie in hun portfolio.

4.1.1.2 Link met de allocatiepuntconfiguratie

Art. 4.2.11, §1 van het TRDE bepaalt dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder de berekeningsbasis voor de facturatie van verschillende factuurcomponenten en voor de allocatie op verschillende manieren kan vaststellen per allocatiepunt. De regels voor het vaststellen van die berekeningsbasis per toepassing wordt een dienst op een allocatiepunt genoemd. Er zijn wel een aantal randvoorwaarden waaraan deze diensten moeten voldoen. Hiervoor werd in het TRDE het concept van de allocatiepuntconfiguratie in het leven geroepen.

De allocatiepuntconfiguratie wordt gedefinieerd in art. 1.1.2, punt 16 van het TRDE en verder beschreven in art. 4.2.11/1 van het TRDE. Ze bestaat uit drie instelbare parameters, namelijk het meetregime, de doorstuurfrequentie voor facturatie, en de doorstuurfrequentie voor informatie. Het meetregime bepaalt daarbij de frequentie waarmee de meetgegevens op een allocatiepunt geregistreerd worden met het oog op het gebruik ervan in de allocatie.⁸ Hiermee wordt dus de granulariteit van de meetgegevens die in de allocatie gebruikt worden bepaald.

De standaardallocatiepuntconfiguratie voor allocatiepunten met een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting bevat momenteel een maandelijks meetregime.⁹ Dit betekent dat voor deze allocatiepunten het maandvolume als enige meetgegeven gebruikt wordt, als basis voor de allocatieberekening van de betrokken maand. We stellen nu echter voor om het meetregime in de standaardallocatiepuntconfiguratie voor allocatiepunten met een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting te veranderen naar 'per elementaire periode' vanaf 1 januari 2026. Door deze wijziging zullen de geregistreerde kwartierwaarden dan ook doorstromen naar de allocatie.

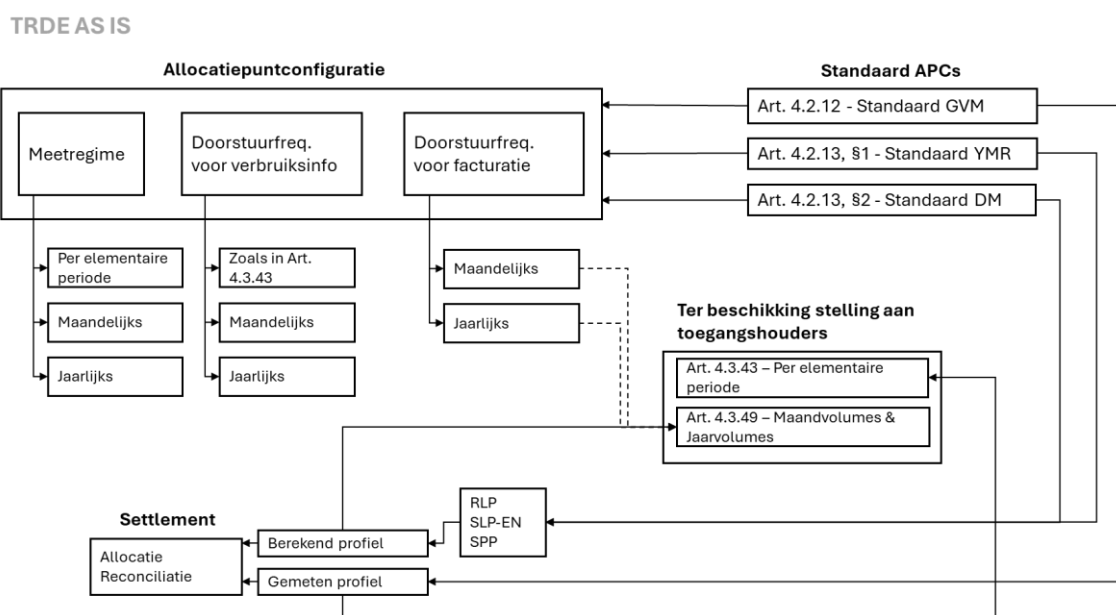
⁸ Zie de definitie van 'meetregime' in art. 1.1.2, punt 67 van het TRDE.

⁹ Cf. art. 4.2.13, §1/1 van het TRDE.

Een belangrijke uitdaging bij deze wijziging is echter het al dan niet standaard ter beschikking stellen van deze kwartiergegevens aan de toegangshouders. Het opleggen van een meetregime per elementaire periode zou immers impliceren dat voor alle allocatiepunten met een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichting het gemeten gebruiksprofiel van toepassing zou zijn. Wat zou betekenen dat de kwartiergegevens ook meteen worden gecommuniceerd met de toegangshouders volgens het huidige art. 4.3.43 van het TRDE. Dit staat op gespannen voet met het huidige kader in het Energiedecreet en -besluit en de wetgeving inzake gegevensbescherming, want hoewel er een duidelijke rechtsbasis is voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder om de kwartierwaarden uit te lezen, is deze er niet voor het standaard ter beschikking stellen van die individuele kwartiergegevens aan de toegangshouders. We vinden daarom dat de elektriciteitsdistributienetgebruiker zelf moet kunnen beslissen of zijn individuele kwartierwaarden al dan niet ter beschikking worden gesteld van zijn toegangshouder. De huidige invulling van de allocatiepuntconfiguratie, en het gebruik hiervan in de rest van het TRDE laat deze optie echter niet toe.

Bovendien merken we op dat de allocatiepuntconfiguratie als concept momenteel niet optimaal gebruikt wordt. Zo wordt er vaak verwezen naar artikels die de standaardallocatiepuntconfiguratie bepalen, of het van toepassing zijnde gebruiksprofiel (gemeten of berekend), en niet naar de waarden van de instelbare parameters zelf.

Figuur 1 illustreert de huidige invulling van de allocatiepuntconfiguratie en het gebruik ervan in het TRDE.

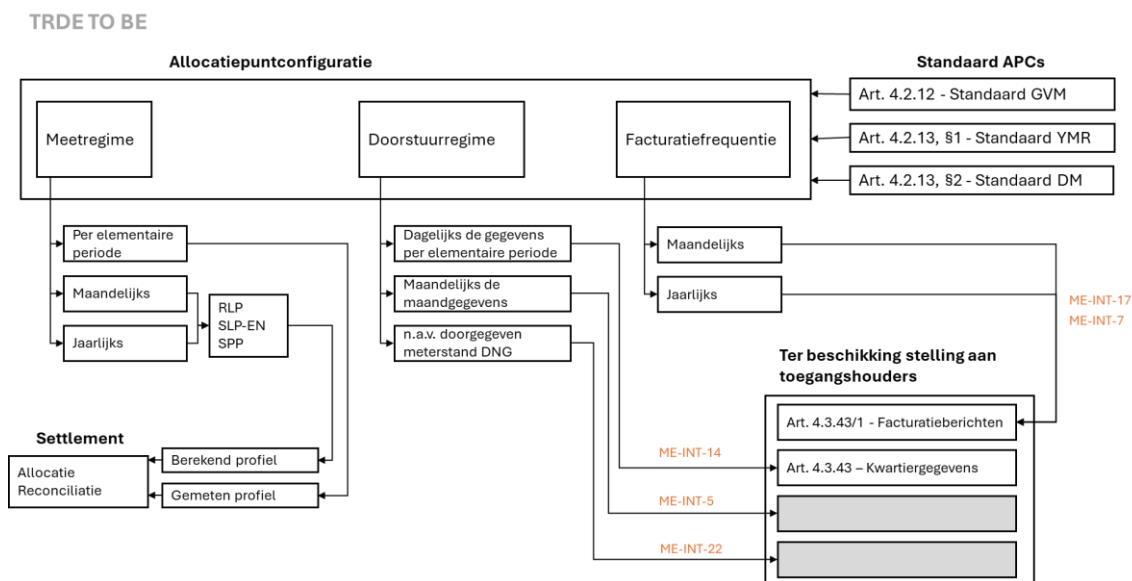


Figuur 1: De allocatiepuntconfiguratie zoals geïmplementeerd in het huidige TRDE en de link met de artikels die de gegevensuitwisseling met de toegangshouders, en het gebruik van gegevens in de settlementprocessen beschrijven.

4.1.1.3 Nieuwe invulling van de allocatiepuntconfiguratie

Figuur 2 illustreert het voorstel voor de nieuwe invulling van de allocatiepuntconfiguratie. De nieuwe allocatiepuntconfiguratie bevat eveneens drie instelbare parameters, namelijk het Meetregime, het Doorstuurregime en de Facturatiefrequentie. Merk op dat er een duidelijk onderscheid gemaakt wordt tussen de parameters die de wijze bepalen waarop gegevens aan de

toegangshouders worden ter beschikking gesteld (Doorstuurregime en Facturatiefrequentie) en de parameter die het gebruik van de gegevens in de settlementprocessen bepaalt (Meetregime).



Figuur 2: De allocatiepuntconfiguratie zoals voorgesteld in dit consultatiedocument en de link met de artikels die de gegevensuitwisseling met de toegangshouders, en het gebruik van gegevens in de settlementprocessen beschrijven.

Het **meetregime** als instelbare parameter blijft ongewijzigd en bepaalt nog steeds de frequentie waarmee de meetgegevens op een allocatiepunt geregistreerd worden met het oog op het gebruik ervan in de allocatie. De waarde van het meetregime bepaalt vervolgens welk soort gebruiksprofiel (gemeten of berekend) van toepassing is op een allocatiepunt, en dus hoe dit allocatiepunt in de allocatie wordt voorgesteld. Om duidelijk het onderscheid te kunnen maken met de gegevensuitwisseling met de toegangshouders, worden de termen gemeten gebruiksprofiel en berekend gebruiksprofiel nog enkel gebruikt in de context van de settlementprocessen.

De tweede instelbare parameter in de nieuwe allocatiepuntconfiguratie is het **doorstuurregime**, en vervangt de huidige doorstuurfrequentie voor verbruiksgegevens. Het doorstuurregime bepaalt zowel de frequentie als de granulariteit waarmee de elektriciteitsdistributienetbeheerder meetgegevens voor een bepaald allocatiepunt overmaakt aan de toegangshouder op dat allocatiepunt. Voor deze parameter zijn er drie opties die elk overeenkomen met een specifiek meetbericht uit het measure-domein:

- Een dagelijkse terbeschikkingstelling van de gegevens per elementaire periode (measure-bericht ME-INT-14). Verdere specificaties voor dit meetbericht worden opgelegd in art. 4.3.43 van het TRDE;
- Een maandelijkse terbeschikkingstelling van de maandgegevens (measure-bericht ME-INT-5);
- Een terbeschikkingstelling van de gegevens n.a.v. een door de elektriciteitsnetgebruiker doorgegeven meterstand (measure-bericht ME-INT-22).¹⁰

Als derde instelbare parameter stellen we de **facturatiefrequentie** voor ter vervanging van de huidige doorstuurfrequentie voor facturatie. Deze wijziging wordt doorgevoerd om beter aan te geven wat deze parameter eigenlijk inhoudt, namelijk de frequentie waarmee de

¹⁰ Voor de laatste twee opties worden er geen bijkomende specificaties opgenomen via aparte artikels.

elektriciteitsnetgebruiker een periodieke afrekeningsfactuur¹¹ ontvangt. Uiteraard bepaalt deze keuze nog steeds de frequentie waarmee de elektriciteitsdistributienetbeheerder gevalideerde meetgegevens van het allocatiepunt overmaakt aan de toegangshouder voor doeleinden van de afrekeningsfacturatie. Deze gegevensuitwisseling met de toegangshouders voor doeleinden van de afrekeningsfacturatie wordt nu expliciet ingeschreven in het TRDE via een nieuw artikel 4.3.43/1 en komt overeen met de measure-berichten ME-INT-7 en ME-INT-17.

4.1.2 Artikelsgewijze bespreking van de voorgestelde wijzigingen

4.1.2.1 Algemene bepalingen – definities

Art. 1.1.2

Allocatiepuntconfiguratie

In de definitie van de allocatiepuntconfiguratie wordt de zinsnede “, *bestaande uit meetregime, doorstuurfrequentie voor facturatie en doorstuurfrequentie voor verbruiks informatie*” geschrapt. De instelbare parameters die vervat zitten in de allocatiepuntconfiguratie worden namelijk al gespecificeerd in art. 4.2.11/1.

Doorstuurfrequentie voor facturatie

In het kader van de nieuwe parameters die de allocatiepuntconfiguratie uitmaken wordt de term “**Doorstuurfrequentie voor facturatie**” vervangen door “**Facturatiefrequentie**”. De definitie in art. 1.1.2, punt 31/1 wordt aangepast als volgt:

“Facturatiefrequentie: de frequentie waarmee de elektriciteitsdistributienetgebruiker een periodieke afrekeningsfactuur ontvangt van zijn toegangshouder.”

Doorstuurfrequentie voor verbruiks informatie

Verder wordt de term “**Doorstuurfrequentie voor verbruiks informatie**” vervangen door “**Doorstuurregime**”. Dit omdat deze instelbare parameter niet enkel de frequentie bepaalt waarmee meetgegevens ter beschikking worden gesteld aan de toegangshouders, maar ook de granulariteit van deze gegevens. De definitie in art. 1.1.2, punt 31/2 wordt daarom ook verruimd als volgt:

“Doorstuurregime: de frequentie en de granulariteit waarmee de elektriciteitsdistributienetbeheerder meetgegevens voor een bepaald allocatiepunt overmaakt aan de toegangshouder op dat allocatiepunt, en dit voor informatieve doeleinden.”

Periodieke meteropnameperiode

Tot slot wordt de definitie van “**Periodieke meteropnameperiode**” aangepast. De huidige definitie verwijst specifiek naar “de jaarlijkse meteropname, zoals bedoeld in art. 3.3.3, §1”. Laatst vermeld artikel spreekt echter niet van een jaarlijkse meteropname, maar wel van een meteropname die ervoor zorgt dat de van toepassing zijnde allocatiepuntconfiguratie kan worden ondersteund. Daar

¹¹ Een afrekeningsfactuur is, conform art. 1.1.1, §2, 3° van het Energiebesluit, elke factuur voor de afrekening van een gemeten, geschat of conventioneel overeengekomen verbruik over een bepaalde periode, met uitzondering van een factuur voor de betaling van voorschotten.

deze term in het TRDE een aantal keer wordt gebruikt in de context van een facturatieperiode, stellen we voor om de definitie in art. 1.1.2, punt 78 als volgt aan te passen:

Periodieke meteropnameperiode: De periode tussen twee meteropnames die allebei door de elektriciteitsdistributienetbeheerder worden georganiseerd voor doeleinden van afrekeningsfacturatie, en worden uitgevoerd volgens de facturatiefrequentie van de allocatiepuntconfiguratie en die in de tijd op elkaar volgen;

4.1.2.2 Hoofdartikelen met betrekking tot de allocatiepuntconfiguratie

Art. 4.2.11/1 Allocatiepuntconfiguratie

Dit artikel bepaalt de samenstelling en de structuur van het concept allocatiepuntconfiguratie, door de drie instelbare parameters ervan op te sommen. In lijn met de voorgestelde (terminologische) wijziging van de parameters van de allocatiepuntconfiguratie moet ook dit artikel aangepast worden. Als dusdanig wordt in paragraaf 1 “Doorstuurfrequentie voor verbruiks informatie” vervangen door “Doorstuurregime”, en “Doorstuurfrequentie voor facturatie” vervangen door “Facturatiefrequentie”. Verder wordt in paragraaf 2 de zinsnede “de verschillende doorstuurfrequenties” vervangen door “het doorstuurregime”.

Art. 4.2.12 Standaard allocatiepuntconfiguratie bij een grootverbruiksmeterinrichting

Dit artikel beschrijft de standaard allocatiepuntconfiguratie voor allocatiepunten gekoppeld aan een toegangspunt met een **groot**verbruiksmeterinrichting¹². In lijn met de voorgestelde hervorming van de allocatiepuntconfiguratie wordt “Doorstuurfrequentie voor verbruiks informatie: via de meetberichten overeenkomstig Art. 4.3.43” vervangen door “Doorstuurregime: dagelijks de gegevens per elementaire periode”, en “Doorstuurfrequentie voor facturatie: maandelijks” door “Facturatiefrequentie: maandelijks”.

Art. 4.2.13 Standaard allocatiepuntconfiguratie bij een kleinverbruiksmeterinrichting

Dit artikel beschrijft de standaard allocatiepuntconfiguratie voor allocatiepunten gekoppeld aan een toegangspunt met een **klein**verbruiksmeterinrichting.

Paragraaf 1 bepaalt de standaard allocatiepuntconfiguratie voor **niet** op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichtingen. In lijn met de voorgestelde hervorming van de allocatiepuntconfiguratie wordt deze standaardallocatiepuntconfiguratie als volgt aangepast: “Doorstuurfrequentie voor verbruiks informatie: jaarlijks, met de mogelijkheid voor de elektriciteitsdistributienetgebruiker om tussentijds, bovenop de jaarlijkse meteropname, additionele meterstanden door te geven, conform Artikel 3.2.18 van het Energiebesluit.” wordt vervangen door “Doorstuurregime: naar aanleiding van het doorgeven van een meterstand door de elektriciteitsdistributienetgebruiker, conform Artikel 3.2.18 van het Energiebesluit.”, en “Doorstuurfrequentie voor facturatie: jaarlijks” wordt vervangen door “Facturatiefrequentie: jaarlijks”.

¹² Zie de relevante definities in art. 1.1.2, punten 49 en 50 van het TRDE: “49. Grootverbruiksmeterinrichting: de meetinrichting waarmee een grootverbruiksmeting elektriciteit wordt uitgevoerd” en “50. Grootverbruiksmeting elektriciteit: meting bij een netgebruiker met een aansluitingsvermogen groter dan of gelijk aan 56 kVA”.

Paragraaf 1/1 bepaalt de standaard allocatiepuntconfiguratie voor **op afstand** uitleesbare kleinverbruiksmetingen. In lijn met de voorgestelde hervorming van de allocatiepuntconfiguratie wordt deze standaardallocatiepuntconfiguratie aangepast door “*Doorstuurfrequentie voor verbruiksgegevens: maandelijks*” te vervangen door “*Doorstuurregime: maandelijks de maandgegevens*”, en “*Doorstuurfrequentie voor facturatie: jaarlijks*” te vervangen door “*Facturatiefrequentie: jaarlijks*”.

Daarnaast wordt in paragraaf 1/1 “*Meetregime: maandelijks*” vervangen door “*Meetregime: per elementaire periode*”, wat betekent: per kwartier.¹³ Voor wat betreft deze wijziging voorzien we in een overgangsbepaling: art. 8.1.1, §1 bepaalt dat tot 1 januari 2026 het meetregime van de standaard allocatiepuntconfiguratie voor op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetingen maandelijks is, maar met de mogelijkheid voor de distributienetgebruiker om al expliciet te kiezen voor een meetregime per elementaire periode (per kwartier).

Paragraaf 2 stelt dat de elektriciteitsdistributienetgebruiker een allocatiepuntconfiguratie kan kiezen die afwijkt van de standaardallocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in §1/1, en bepaalt daartoe de procedure die de verschillende partijen hiervoor dienen te volgen. Deze paragraaf wordt licht aangepast.

Paragraaf 3 beschrijft de specificaties voor de afwijkende allocatiepuntconfiguratie die, in geval van een op afstand uitleesbare meting, minimaal door de elektriciteitsdistributienetbeheerder moet worden aangeboden aan elektriciteitsdistributienetgebruikers die hun allocatiepuntconfiguratie willen aanpassen. Deze paragraaf wordt gewijzigd door expliciet de keuzemogelijkheden van de elektriciteitsdistributienetgebruiker te vermelden. De elektriciteitsdistributienetgebruiker kan namelijk kiezen voor een allocatiepuntconfiguratie met een dagelijks doorstuurregime en/of een maandelijks facturatiefrequentie.

4.1.2.3 Marktcode

Toegangsregister

Art. 4.1.5 Inhoud van het toegangsregister

Dit artikel bepaalt de inhoud van het toegangsregister en stelt dat het toegangsregister onder meer informatie over het gebruik van het allocatiepunt, waaronder de allocatiepuntconfiguratie, moet bevatten. In lijn met de voorgestelde hervorming van de allocatiepuntconfiguratie, die voorziet in een gewijzigde benaming van verschillende parameters van de allocatiepuntconfiguratie, wordt dit artikel aangepast. Als dusdanig wordt “*doorstuurfrequentie voor verbruiksgegevens*” vervangen door “*doorstuurregime*”, en “*doorstuurfrequentie voor facturatie*” vervangen door “*facturatiefrequentie*”.

Gebruiksprofielen

Art. 4.3.19 Gebruik van gemeten gebruiksprofielen

Vanwege de nieuwe bepalingen voor de allocatiepuntconfiguratie, en aangezien het meetregime bepaalt welk gebruiksprofiel van toepassing is (met name het gemeten of het berekend

¹³ Cf. de definitie van “elementaire periode” in art. 1.1.2, punt 37/1 van het TRDE.

gebruiksprofiel), wordt dit artikel geherformuleerd en vereenvoudigd. De verwijzingen naar de artikelen i.v.m. de standaard allocatiepuntconfiguratie voor grootverbruiksmeterinrichtingen en de minimaal aangeboden alternatieve allocatiepuntconfiguratie voor op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichtingen worden geschrapt. Deze worden vervangen door een bepaling die stelt dat voor alle allocatiepunten met een meetregime per elementaire periode, de verrekeringen, vermeld in art. 4.3.18, §1, geschieden op basis van het gemeten gebruiksprofiel.

Art. 4.3.20 Gebruik van berekende gebruiksprofielen

Vanwege de nieuwe bepalingen voor de allocatiepuntconfiguratie, en aangezien het meetregime bepaalt welk gebruiksprofiel van toepassing is, wordt ook dit artikel geherformuleerd en vereenvoudigd. De verwijzingen naar de artikelen i.v.m. de standaard allocatiepuntconfiguratie voor kleinverbruiksmeterinrichtingen worden geschrapt. Deze worden vervangen door een bepaling die stelt dat voor alle allocatiepunten met een maandelijks of jaarlijks meetregime, de verrekeringen, vermeld in art. 4.3.18, §1, geschieden op basis van het berekend gebruiksprofiel.

Art. 4.3.22 Classificatie van berekende gebruiksprofielen

In paragraaf 1 wordt de zinsnede “voor elektriciteitsdistributienetgebruikers zonder registratie van het gemeten gebruiksprofiel” geschrapt. De allocatiepunten waarop het berekend gebruiksprofiel van toepassing is worden bepaald in art. 4.3.20.

Art. 4.3.23

In dit artikel wordt “toegangspunten” vervangen door “allocatiepunten” aangezien de gebruiksprofielen gekoppeld worden aan een allocatiepunt. Verder wordt dit artikel specifiek van toepassing op allocatiepunten met een berekend gebruiksprofiel. De zinsnede “zonder registratie van het gebruiksprofiel” wordt daarom vervangen door “waarop het berekend gebruiksprofiel van toepassing is”.

Schattingen

Art. 4.3.29 Schatting van afname of injectie

Vanwege de nieuwe bepalingen voor de allocatiepuntconfiguratie wordt in paragraaf 1 de zinsnede “zonder registratie van het gebruiksprofiel” vervangen door “op een allocatiepunt met een maandelijks of jaarlijks meetregime”. Verder wordt in paragraaf 2/1 om dezelfde reden “gemeten gebruiksprofiel” vervangen door “meetregime per elementaire periode”.

Art. 4.3.31 Schatting van productie

Vanwege de nieuwe bepalingen voor de allocatiepuntconfiguratie wordt in paragraaf 1 de zinsnede “zonder registratie van het gebruiksprofiel” vervangen door “op een allocatiepunt met een maandelijks of jaarlijks meetregime”.

Art. 4.3.36

Vanwege de nieuwe bepalingen voor de allocatiepuntconfiguratie, met een gewijzigde benaming van verschillende parameters van de allocatiepuntconfiguratie, wordt in paragraaf 1 en paragraaf 4 telkens twee keer “*doorstuurfrequentie voor facturatie*” vervangen door “*facturatiefrequentie*”.

Ter beschikking stellen van meetgegevens

Afdeling 5. Processen gekoppeld aan het ter beschikking stellen van meetgegevens

De titel van deze afdeling wordt aangepast door de zinsnede “*ten behoeve van facturatie in het kader van een energiecontract*” te schrappen. Deze afdeling bevat nu de bepalingen over het ter beschikking stellen van meetgegevens in alle vormen. Deze afdeling is onderverdeeld in volgende onderafdelingen:

- Onderafdeling 1. Ter beschikking te stellen meetgegevens per allocatiepunt aan de toegangshouders;
- Onderafdeling 2. Ter beschikking te stellen meetgegevens aan de evenwichtsverantwoordelijken en de transmissienetbeheerder;
- Onderafdeling 3. Ter beschikking te stellen allocatie- en reconciliatiegegevens;
- Onderafdeling 4. Ter beschikking stelling van historische verbruiksgegevens aan een nieuwe toegangshouder;
- Onderafdeling 5. Ter beschikking stelling van informatieve verbruiksgegevens voor het verstrekken van verbruiks informatie;
- Onderafdeling 6. Validatieniveau van gegevens.

Art. 4.3.43

Dit artikel beschrijft hoe en wanneer de distributienetbeheerder de individuele meetgegevens van allocatiepunten waarvan het doorstuurregime een dagelijkse terbeschikkingstelling van de gegevens per elementaire periode oplegt, ter beschikking stelt van de betrokken toegangshouders.

Vanwege de nieuwe bepalingen voor de allocatiepuntconfiguratie wordt in paragraaf 1 de zinsnede “*met een gemeten gebruiksprofiel*” vervangen door “*waarop hij als toegangshouder geregistreerd is en waarvan het doorstuurregime een dagelijkse terbeschikkingstelling van de gegevens per elementaire periode oplegt*”.

Om dezelfde reden wordt in paragraaf 2 de zinsnede “*met een allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in Art. 4.2.12, §1*” vervangen door “*waarvan het doorstuurregime een dagelijkse terbeschikkingstelling van de gegevens per elementaire periode oplegt, en die gekoppeld zijn aan een toegangspunt met een grootverbruiksmetinstrument*”.

In paragraaf 2/1 wordt de eerste zin geherformuleerd naar: “*De elektriciteitsdistributienetbeheerder valideert voor allocatiepunten waarvan het doorstuurregime een dagelijkse terbeschikkingstelling van de gegevens per elementaire periode oplegt, en die gekoppeld zijn aan een toegangspunt met op afstand uitleesbare kleinverbruiksmetinstrumenten de meetgegevens op basis van de elementaire periode, uiterlijk op de twintigste werkdag na de maand waarin de betreffende dag valt.*”.

Er wordt een nieuwe paragraaf 5 toegevoegd. Deze paragraaf is het huidige art. 4.3.47, dat stelt dat op verzoek van de toegangshouder of de producent de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meetgegevens, al dan niet gevalideerd, met een grotere frequentie dan vermeld in art. 4.3.43 ter beschikking kan stellen.

Art. 4.3.43/1 (nieuw)

Er wordt een nieuw artikel toegevoegd dat de meetberichten naar de toegangshouder beschrijft teneinde de toegangshouder in staat te stellen aan de distributienetgebruiker een afrekeningsfactuur over te maken.

Paragraaf 1 is gebaseerd op paragraaf 1 van het huidige art. 4.3.49. In deze paragraaf wordt verduidelijkt dat de elektriciteitsdistributienetgebruiker **maandelijks** de gevalideerde maandvolumes overmaakt aan de toegangshouder voor alle allocatiepunten waarop hij als toegangshouder geregistreerd is en die een **maandelijkse** facturatiefrequentie hebben. Vanwege de nieuwe structuur van de allocatiepuntconfiguratie wordt "*doorstuurfrequentie voor facturatie*" vervangen door "*facturatiefrequentie*". De bepaling dat de gevalideerde meetgegevens die geschat werden op basis van de procedures, vermeld in art. 4.3.17, §3, voorzien zijn van een herkenningssvlag, wordt geïntegreerd in paragraaf 5.

Paragraaf 2 is gebaseerd op paragraaf 2 van het huidige art. 4.3.49. In deze paragraaf wordt verduidelijkt dat de elektriciteitsdistributienetgebruiker **jaarlijks** de gevalideerde jaarvolumes overmaakt aan de toegangshouder voor alle allocatiepunten waarop hij als toegangshouder geregistreerd is en die een **jaarlijkse** facturatiefrequentie hebben. Vanwege de nieuwe structuur van de allocatiepuntconfiguratie wordt "*doorstuurfrequentie voor facturatie*" vervangen door "*facturatiefrequentie*". Daarnaast wordt gespecificeerd dat voor minstens 95% van de allocatiepunten de gegevens moeten worden meegedeeld uiterlijk op de vierde werkdag na de *periodieke* meteropname en voor alle allocatiepunten, uiterlijk op de tiende werkdag na de *periodieke* meteropname. De bepaling dat de gevalideerde meetgegevens die geschat werden op basis van de procedures, vermeld in art. 4.3.17, §3, voorzien zijn van een herkenningssvlag, wordt geïntegreerd in paragraaf 5.

Paragraaf 3 beschrijft de situaties, naast een periodieke meteropname, waarbij de elektriciteitsdistributienetbeheerder meetgegevens voor facturatie dient over te maken aan de toegangshouder. Deze situaties zijn gebaseerd op de situaties vermeld in de huidige artikelen 4.3.48 en 4.3.57.

Paragraaf 4 is gebaseerd op paragraaf 3 van het huidige art. 4.3.49. Deze paragraaf stelt dat voor productie-installaties met een injectiemeter de gevalideerde meetgegevens, vermeld in dit artikel, tevens meegedeeld worden aan de betrokken producent volgens de principes van §1 en §2.

Paragraaf 5 is gebaseerd op de bepaling dat de gevalideerde meetgegevens die geschat werden op basis van de procedures, vermeld in art. 4.3.17, §3, voorzien zijn van een herkenningssvlag (huidig art. 4.3.49 §1 en §2) en het huidige art. 4.3.46.

Paragraaf 6 wordt toegevoegd en bepaalt dat de gevalideerde meetgegevens die ter beschikking gesteld worden van de toegangshouder volgens paragraaf 1 en paragraaf 2 van dit artikel overeenstemmen met de meetgegevens die worden doorgestuurd op basis van het doorstuurregime.

Art 4.3.44

In art. 4.3.44 wordt niets gewijzigd. Echter, door de herschikking van de artikelen in deze afdeling wordt dit artikel van toepassing op alle allocatiepunten en niet enkel de allocatiepunten met een gemeten gebruiksprofiel. Als dusdanig vervangt dit artikel dan ook het huidige art. 4.3.50.

Art. 4.3.45

Dit artikel wordt geschrapt. De inhoud ervan wordt verplaatst naar het nieuwe art. 4.3.48/1 in de nieuwe onderafdeling, getiteld: “Ter beschikking te stellen meetgegevens aan de evenwichtsverantwoordelijken en de transmissienetbeheerder”.

Art 4.3.46

Dit artikel wordt geschrapt. De inhoud ervan wordt geïntegreerd in paragraaf 5 van het nieuwe art. 4.3.43/1.

Art. 4.3.47

Het huidige art. 4.3.47 bepaalt dat op verzoek van de producent, de toegangshouder of de evenwichtsverantwoordelijke de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meetgegevens, al dan niet gevalideerd, met een grotere frequentie dan vermeld in art. 4.3.43 ter beschikking kan stellen.

Door de herschikking van de artikelen in deze afdeling wordt dit artikel best geschrapt, en de inhoud ervan opgesplitst over andere artikelen. De mogelijkheid tot het frequenter ter beschikking stellen van meetgegevens uit art. 4.3.43 op verzoek van de producent of de toegangshouder wordt geïntegreerd in art. 4.3.43 zelf (paragraaf 5). Dezelfde mogelijkheid, maar dan op verzoek van de evenwichtsverantwoordelijke, wordt geïntegreerd in het nieuwe art. 4.3.48/1.

Art. 4.3.48

In dit artikel wordt de expliciete opsomming van situaties waarin de toegangshouder binnen een termijn van zes weken een factuur dient op te maken gebaseerd op de meetgegevens zoals doorgegeven door de elektriciteitsdistributienetbeheerder en over te maken aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker geschrapt. In de plaats daarvan wordt verwezen naar de gevalideerde meetgegevens die expliciet vermeld worden in art. 4.3.43/1.

Verder is door de herschikking van de artikelen in deze afdeling dit artikel van toepassing op alle allocatiepunten en niet enkel de allocatiepunten met een gemeten gebruiksprofiel. Als dusdanig wordt het art. 4.3.57, dat dezelfde bepalingen bevat enkel voor allocatiepunten met berekende gebruiksprofielen, overbodig.

Art 4.3.48/1 (nieuw)

Dit nieuwe artikel bevat de inhoud van het huidige art. 4.3.45. Paragraaf 4 wordt toegevoegd en vervangt de bepaling uit het huidige art. 4.3.47 die stelt dat op verzoek van de evenwichtsverantwoordelijke de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meetgegevens, al dan niet gevalideerd, met een grotere frequentie dan vermeld in §1, en §2 ter beschikking kan stellen.

Art. 4.3.49

Dit artikel wordt geschrapt. De inhoud ervan wordt volledig geïntegreerd in de verschillende paragrafen van art. 4.3.43/1.

Art. 4.3.50

Dit artikel wordt geschrapt. Het is overbodig aangezien art. 4.3.44 van toepassing is op alle allocatiepunten.

Art. 4.3.51

In paragraaf 1 van dit artikel wordt de zinsnede *“zonder registratie van het gebruiksprofiel”* geschrapt aangezien ook de allocatiegegevens van allocatiepunten met registratie van het gebruiksprofiel moeten worden overgemaakt in geaggregeerde vorm aan de toegangshouders. Verder worden nog enkele tekstuele aanpassingen doorgevoerd om de formulering meer in lijn te brengen met de andere artikelen in deze onderafdeling.

Art. 4.3.52

Aan dit artikel worden tekstuele aanpassingen doorgevoerd. Bovendien wordt gespecificeerd dat de allocatiegegevens enkel ter beschikking gesteld worden aan de evenwichtsverantwoordelijke voor de toegangshouders waarvoor hij effectief evenwichtsverantwoordelijke is.

Art. 4.3.53 – Art. 4.3.55

Aan deze artikelen worden tekstuele aanpassingen doorgevoerd.

Art. 4.3.57

Dit artikel wordt geschrapt. Het is overbodig aangezien het gelijkkluidende art. 4.3.48 van toepassing wordt op alle allocatiepunten.

Art. 4.3.58

Vanwege de nieuwe structuur van de allocatiepuntconfiguratie wordt in paragraaf 2 de zinsnede *“registratie van het gebruiksprofiel en/of maandelijkse doorstuurfrequentie voor facturatie”* vervangen door *“een maandelijkse facturatiefrequentie en/of een meetregime per elementaire periode”*. Verder wordt om dezelfde reden ook de zinsnede *“met jaarlijkse doorstuurfrequentie voor facturatie”* vervangen door *“met een jaarlijkse facturatiefrequentie”*.

4.1.2.4 Meetcode

Art. 3.1.3

Paragraaf 2 van art. 3.1.3 wordt geschrapt. Deze paragraaf bevat enkel een verwijzing naar de artikelen van de Marktcode die het ter beschikking stellen van meetgegevens aan de betrokken partijen beschrijven. Aangezien deze artikelen, als onderdeel van de Marktcode, algemeen van

toepassing zijn, is het niet nodig om expliciet te vermelden dat ze van toepassing zijn in deze paragraaf.

Art. 3.3.1

Dit artikel bepaalt de meteropnamefrequentie bij grootverbruiksmeetinrichtingen met registratie van het gemeten gebruiksprofiel. Vanwege het voornemen om enkel te spreken van gebruiksprofielen in de context van allocatie en reconciliatie wordt verduidelijkt dat dit artikel van toepassing is op de op afstand uitleesbare grootverbruiksmeetinrichtingen.

Art. 3.3.2

Het huidige artikel bepaalt de meteropnamefrequentie bij grootverbruiksmeetinrichtingen *'zonder registratie van het gemeten gebruiksprofiel'*. Vanwege ons voornemen om nog enkel te spreken van gebruiksprofielen in de context van allocatie en reconciliatie in de marktcode van het TRDE (waarvoor deze profielen ook werkelijk bedoeld zijn en waar ze toegepast worden) wordt dit artikel in de meetcode herschreven, nl. we voegen toe dat dit artikel van toepassing is op grootverbruiksmeetinrichtingen die niet op afstand uitleesbaar zijn.

Art. 3.3.3/1

In de titel van het artikel wordt een tekstuele aanpassing doorgevoerd. Het woord "kleinverbruiksmetingen" wordt vervangen door "kleinverbruiksmeetinrichtingen".

4.2 Flexibiliteit, energiedelen, peer-to-peerhandel van groene stroom en de verkoop van groene stroom in appartementsgebouwen of multifunctionele gebouwen

4.2.1 Flexibiliteit

Art. 1.1.2

Om duidelijkheid en consistentie te waarborgen, stellen we voor om de term *"Allocatiepunt voor flexibiliteit"* te vervangen door *"Leveringspunt voor flexibiliteit"*. De nieuwe term en bijhorende aangepaste definitie is nauwkeuriger en beter afgestemd op de betekenis die we willen overbrengen. Bovendien zal het gebruik van de nieuwe term helpen om verwarring te vermijden met de term *"Allocatiepunt"* die nu uitsluitend een betekenis heeft in de leveringsmarkt.

Art. 1.5.3

In paragraaf 4 van Art. 1.5.3 wordt de zin *"Deze paragraaf geldt niet in geval van lokale congestie"* geschrapt. Deze paragraaf beschrijft namelijk dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder de VREG zo snel mogelijk op de hoogte brengt van de vaststelling van een noodsituatie. Daar lokale congestie per definitie nooit kan geassocieerd worden met een noodsituatie is bovenvermelde zin overbodig.

Art. 2.3.8

In paragraaf 3 van Art. 2.3.8 voegt de VREG ter volledigheid een verwijzing naar het woord redispatching toe.

Art. 2.3.20/1

In Art. 2.3.20/1 wordt paragraaf 4 toegevoegd, die stelt dat alle modelovereenkomsten en technische voorschriften met betrekking tot flexibiliteit en ondersteunende diensten ter goedkeuring moeten worden voorgelegd aan de VREG. De elektriciteitsdistributienetbeheerders dienen daarbij eerst een transparant en participatief overleg, bestaande uit een gedocumenteerd stakeholdersoverleg gevolgd door consultatie van belanghebbenden, te houden met alle relevante marktdeelnemers.

De VREG merkt dat de elektriciteitsdistributienetbeheerders, gegeven het ontwikkelende flexibiliteitslandschap, nieuwe overeenkomsten in het leven roepen die onder het toezicht van de VREG vallen. Gelet op het feit dat het hier gaat om contracten vanwege een monopoliespeler die eenzijdig bepalingen kan opleggen, ziet de VREG een dwingende nood voor een stakeholderoverleg en consultatie om zo marktdeelnemers voldoende inspraak te geven, evenals een goedkeuringstoezicht van de VREG.

Merk op dat deze toegevoegde paragraaf slechts een verduidelijkende explicitering is van de vereisten conform artikel 1.2.4, dat onverkort van toepassing is.

Art. 2.3.21

Conform de wijziging aan Art. 1.1.2 wordt in dit artikel de term *“Allocatiepunt voor flexibiliteit”* vervangen door *“Leveringspunt voor flexibiliteit”*.

Art. 2.3.23 en 2.3.23/1 (nieuw)

Het huidige artikel wordt ontdubbeld in een artikel voor de niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten en een artikel voor de netverliezen (nieuw artikel 2.3.23/1). Deze wijziging komt er omdat netverliezen en niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten volledig verschillende producten zijn, die ook aan heel andere regels moeten voldoen. Het lijkt ons daarom logischer beide aspecten nu ook formeel gescheiden te behandelen in het TRDE.

In het huidige Art. 2.3.23 wordt telkens de verwijzing naar netverliezen verwijderd, dit artikel beschrijft dus enkel de regels met betrekking tot de niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten.

Art. 2.3.24

De titel van Art. 2.3.24 wordt verduidelijkt door ook flexibiliteit als overkoepelende term toe te voegen.

Daarnaast wordt een paragraaf 2 van Art. 2.3.24 heringevoegd, waarin wordt opgelegd dat elke modelovereenkomst die de elektriciteitsdistributienetgebruiker of elektriciteitsdistributienetbeheerder dient te ondertekenen om diensten te leveren aan de transmissienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoernet, ter goedkeuring moet worden voorgelegd aan de VREG. Voor deze invoeging geldt dezelfde argumentatie als hierboven bij de bespreking van Art. 2.3.20/0 wat betreft de goedkeuring van de modelovereenkomsten met betrekking tot flexibiliteit en ondersteunende diensten.

Art. 2.3.26

Paragraaf 2 van artikel 2.3.26 legt op dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder geen beperkingen mag opleggen aan elektriciteitsdistributienetgebruikers aangesloten op het laagspanningsdistributienet indien de aangeboden op- of neerwaartse flexibiliteit beperkt wordt tot een vermogen van 5 kVA bij een monofasige aansluiting of tot een vermogen van 10 kVA bij een driefasige aansluiting. Met behulp van deze basisregel tracht de VREG het inzetten van laagspanningsflexibiliteit ten volle te ondersteunen, en de netbeheerder aan te sporen om het kader voor congestiebeheer correct toe te passen. Dit kader stelt immers dat de netbeheerder een afweging moet maken tussen een investering en de toepassing van flexibiliteit. Bijgevolg mag het niet de bedoeling zijn om de levering van flexibiliteit op voorhand te beperken om het optreden van congestie te allen tijde trachten te voorkomen. De VREG voegt hierbij wel de nuancering toe dat in specifieke gevallen hogere regelgeving een dergelijke beperking door de netbeheerder wel toelaat, zoals bijvoorbeeld het geval is in artikel 182 van de SOGL.

Art. 2.3.27

Er wordt een nieuw artikel toegevoegd dat de elektriciteitsdistributienetbeheerders verplicht om jaarlijks te rapporteren aan de VREG over de toepassing van flexibiliteit, met een verwijzing naar Artikel 4.1.17/5 §4 van het Energiedecreet en Artikel 13.4 van de EU Verordening 2019/943.

Art. 4.3.63

In paragraaf 2 wordt "*minstens*" geschrapt bij de opsomming van de vereiste inhoud. Ook de term "*allocatiepunt voor flexibiliteit*" wordt veranderd naar "*leveringspunt voor flexibiliteit*" conform de wijziging aan Art. 1.1.2.

In paragraaf 4 wordt verduidelijkt dat een jaarlijks evaluatierapport slechts vereist is indien er in het beschouwde jaar geen geconsulteerde wijziging gebeurde van de regels voor de marktprocessen voor flexibiliteit.

4.2.2 Energiedelen, peer-to-peerhandel van groene stroom en de verkoop van groene stroom in appartementsgebouwen of multifunctionele gebouwen

Art. 4.3.64

In paragraaf 10 wordt verduidelijkt dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder vrijgesteld is van de verplichting om de VREG een evaluatierapport te bezorgen m.b.t. het protocol inzake energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom, ingeval er in het beschouwde jaar een geconsulteerde wijziging van het protocol plaatsvond. In dat geval zal de elektriciteitsdistributienetbeheerder immers al een consultatie van belanghebbenden georganiseerd hebben in de aanloop naar de wijziging van het protocol. Bovendien kan een evaluatie maar voldoende substantieel zijn wanneer er enig tijdsverloop is tussen de inwerkingtreding van het gewijzigde protocol enerzijds, en het moment van evaluatie anderzijds.

Art. 4.3.66

In paragraaf 10 wordt verduidelijkt dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder vrijgesteld is van de verplichting om de VREG een evaluatierapport te bezorgen m.b.t. het protocol inzake verkoop van groene stroom in gebouwen, ingeval er in het beschouwde jaar een geconsulteerde wijziging van het protocol plaatsvond. In dat geval zal de elektriciteitsdistributienetbeheerder immers al een

consultatie van belanghebbenden georganiseerd hebben in de aanloop naar de wijziging van het protocol. Bovendien kan een evaluatie maar voldoende substantieel zijn wanneer er enig tijdsverloop is tussen de inwerkingtreding van het gewijzigde protocol enerzijds, en het moment van evaluatie anderzijds.

4.3 Wijzigingen naar aanleiding van wijziging Energiedecreet

Op 8 mei 2024 stemde het Vlaams Parlement het 'Decreet tot wijziging van het Gerechtelijk Wetboek, de wet van 24 december 1970 betreffende de te nemen veiligheidsmaatregelen bij de oprichting en bij de exploitatie van gasdistributie-installaties, het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid en het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft netbeheer en energie-efficiëntie.'¹⁴ Naar aanleiding daarvan worden volgende wijzigingen aan het TRDE voorgesteld:

Art. 2.1.11

In het huidige TRDE-artikel wordt bepaald dat de distributienetbeheerder ieder jaar zijn investeringsplan updatet en aan de VREG ter goedkeuring voorlegt. Het Energiedecreet vereist nu een 2-jaarlijkse indiening, waarbij het eerstvolgende investeringsplan wordt ingediend in het jaar 2025. We schrappen daarom de verwijzing naar de frequentie en jaar van indiening, aangezien deze al door de hogere regelgeving wordt bepaald.

Het gewijzigde Energiedecreet voorziet geen negentig dagen meer voor een beslissing door de VREG na nazicht van antwoorden van een distributienetbeheerder na een vraag voor bijkomende inlichtingen, maar dertig dagen. We stellen voor om in dit TRDE-artikel §4 tweede lid te verwijzen naar de termijnen die bepaald worden in artikel 4.1.19 van het Energiedecreet. In dat geval wensen we ook de datum van indiening bij de VREG te wijzigen van 1 oktober naar 1 september, om zo het dossier op een meer efficiënte manier, voor het jaareinde te kunnen verwerken.

Art. 3.2.6

In artikel 4.1.22/3 van het Energiedecreet wordt nu gesteld dat een digitale meter als niet-communicerend wordt beschouwd *“als hij actief is maar niet op afstand uitleesbaar is door de distributienetbeheerder”*. In huidig artikel 3.2.6 §5 van het TRDE was al gedefinieerd dat een digitale meter de status niet-communicerend kreeg wanneer *“de kwaliteit van telecommunicatie onvoldoende performant is ter ondersteuning van de allocatiepuntconfiguratie zoals bepaald in Art. 4.2.13, §3”*. Dit betreft o.a. de keuze wat betreft uitlezing (granulariteit) die gemaakt werd door de distributienetgebruiker. Aangezien we echter voorstellen om als meetregime voor de digitale meter over te gaan op per elementaire periode, vereist dit reeds de hoogste kwaliteit qua uitleesbaarheid voor elke digitale meter. In die zin gaan we ervan uit dat de definities van Energiedecreet en TRDE zullen overlappen.

De huidige §6 van het TRDE-artikel 3.2.6 bevat bepalingen over de door de distributienetbeheerder te nemen acties bij een plots communicatieprobleem bij een kleinverbruiksmeetinrichting die vanop afstand uitleesbaar was. Dit artikel wordt in lijn gebracht met Art. 17 van hogervermeld decreet van 8 mei 2024. Art. 17 bevat een wijziging aan art. 4.1.22/3 van het Energiedecreet m.b.t. niet-communicerende meters en stelt dat het aan de Vlaamse regering toekomt om de termijn waarbinnen de distributienetbeheerder het probleem moet oplossen te bepalen. De oplossingstermijn van drie maanden en de mogelijkheid om daarvan af te wijken die op vandaag in het TRD werd voorzien, worden dan ook geschrapt in §6.

De huidige §7 van het TRDE-artikel 3.2.6 beschrijft wat de distributienetbeheerder moet doen in het geval dataoverdracht vanuit een digitale meter niet mogelijk blijkt. Hij dient de netgebruiker schriftelijk hierover te informeren. We schrappen de verwijzing naar de §6, omdat daarin een

¹⁴ <https://beslissingenvlaamseregering.vlaanderen.be/document-view/be43cd61-12e5-11ef-b2af-d9e67d160d68>

verplichting aan de distributienetbeheerder is opgenomen om over te gaan tot actie om het probleem op te lossen. Het Energiedecreet bepaalt nu echter welke acties de distributienetbeheerder al dan niet moet nemen bij een niet-communicerende digitale meter.¹⁵

Art 5.6.2 (nieuw)

In het artikel 4.1.22/3 van het Energiedecreet werden enkele bepalingen opgenomen over de behandeling door de distributienetbeheerder van niet-communicerende digitale meters. De distributienetbeheerder moet bijvoorbeeld zorgen dat nooit meer dan 3% van de geplaatste digitale meters voor elektriciteit niet-communicerend zijn. We nemen een rapporteringsverplichting op in het TRDE.

Art 5.6.3 (nieuw)

Aan het Energiedecreet werd een nieuw artikel 4.1.19/1 toegevoegd dat bepaalt dat de distributienetbeheerder tweejaarlijks bij de VREG een databeheersplan moet indienen. Dat artikel somt de elementen op die het plan minstens moet bevatten en stelt dat het TRDE nader kan bepalen welke bijkomende informatie kan worden gevraagd en op welke wijze de informatie ter beschikking wordt gesteld. We stellen voor om, naar analogie met andere verplichte rapporteringen door de netbeheerders (investeringsplannen, kwaliteit dienstverlening, toepassing flexibiliteit), in het TRDE op te nemen dat de VREG hiervoor een specifiek rapporteringsmodel opmaakt. Dit laat de VREG toe om het rapporteringsmodel efficiënt te kunnen opstellen en later aan te passen wanneer nodig.

Het Energiedecreet geeft aan de VREG negentig dagen om te beslissen over het databeheersplan, verlengbaar met 30 dagen na het vragen van bijkomende inlichtingen. We stellen voor te verwijzen naar de betreffende bepalingen in het Energiedecreet en om als datum voor de 2-jaarlijkse indiening 1 september te nemen, om zo het dossier op een efficiënte manier en voor het jaareinde te kunnen verwerken, gelijk met de datum voor het investeringsplan (zie hierboven Art. 2.1.11) en er eventueel ook mee rekening te kunnen houden in het 2-jaarlijks datarapport.

4.4 Losstaande wijzigingen per code

4.4.1 Algemene bepalingen

Art. 1.2.4

In §5 van dit artikel is de mogelijkheid vervat dat de VREG de netbeheerder toelaat om af te wijken van de principiële plicht tot consulteren, dus om een voorstel van (nieuwe of gewijzigde) aansluitings- of toegangsvoorwaarden niét te consulteren.

Concreet is in het huidige TRDE in §5 bepaald: *“In afwijking van het eerste lid, kan de VREG zo snel mogelijk beslissen dat geen consultatie vereist is. De VREG motiveert dit in zijn beslissing tot goedkeuring van de betreffende voorwaarden.”*

¹⁵ O.a. *“Indien de meter niet-communicerend is door de locatie van de digitale meter in het gebouw of door de ligging van het gebouw waarin de digitale meter is geplaatst, lost de distributienetbeheerder het communicatieprobleem op als de netgebruiker hem daarom verzoekt en op voorwaarde dat er een technisch en economisch haalbare oplossing is. De Vlaamse Regering kan criteria opleggen voor de evaluatie van de technische en economische haalbaarheid.”*

Op grond van de huidige verwoording is niet duidelijk wanneer de distributienetbeheerder aan de VREG moet vragen om toelating om een voorstel niét te consulteren. Het lijkt erop dat dit pas gevraagd moet worden, en beslist wordt door de VREG, nadat het voorstel reeds door de netbeheerder ter goedkeuring ingediend werd.

Of afgeweken kan worden van de consultatieplicht, moet echter in een veel vroeger stadium uitgeklaard zijn.

De nu voorgestelde wijzigingen in §5 verduidelijken dit: in het eerste lid wordt de principiële plicht tot consultatie vermeld, met een mogelijkheid tot afwijking (akkoord VREG).

Vervolgens wordt in het derde lid, dat handelt over de beslissing die de VREG neemt over het voorstel, bepaald dat de VREG moet motiveren waarom hij de netbeheerder toeliet om af te wijken van de consultatieplicht, i.e. om niet te consulteren.

4.4.2 Netcode

Art. 2.1.14

Een toelichting bij §3 van art. 2.1.14 lijkt ons nuttig, zelfs al wijzigt deze niet. Er vonden immers wijzigingen plaats aan het Energiedecreet en Energiebesluit, en duiding bij de flankerende bepaling vervat in het TRDE, is nuttig.

Conform het Energiedecreet geniet de netbeheerder onder bepaalde voorwaarden een wettelijke erfdienstbaarheid om op of in private onroerende goederen installaties die deel uitmaken van het elektriciteits- of aardgasdistributienet te plaatsen (art. 4.1.23, §3/1 Energiedecreet). De gevallen en voorwaarden worden bepaald in art. 3.1.41/1 van het Energiebesluit. De netbeheerder moet daarbij aantonen dat voldaan is aan de voorwaarden; hij moet de uitoefening van zijn erfdienstbaarheid m.a.w. motiveren. Er zal dus sprake zijn van een formele beslissing van de netbeheerder. De ontvangst van deze beslissing van de netbeheerder zal het moment zijn waarop de eigenaar kennis krijgt van het bestaan van de erfdienstbaarheid.

In §3 van het TRDE wordt bepaald dat deze (gemotiveerde) beslissing van de netbeheerder inzake het bestaan van zijn erfdienstbaarheid en de wens tot gebruik daarvan aan de initiatiefnemer van het project moet worden overgemaakt ten laatste op de datum van de aflevering van de omgevingsvergunning, als het recht van de netbeheerder betrekking zou hebben op een project waarvoor een omgevingsvergunning vereist is.

De netbeheerder kan daarnaast tevens beschikken over een erfdienstbaarheid op grond van het decreet Omgevingsvergunning (art. 75), dus als last van de verkregen omgevingsvergunning. In dat geval zal de ontvangst van de omgevingsvergunning, met daarin de vermelde last(en), sowieso het moment zijn waarop de eigenaar kennis krijgt van het bestaan van de erfdienstbaarheid. In geval van een 'project' (zie §1 van art. 2.1.14 TRDE voor duiding van dit begrip) zal dit de gangbare rechtsgrond zijn voor het vestigen van een erfdienstbaarheid.

Paragraaf 5 van art. 2.1.14 bepaalt momenteel dat als de elektriciteitsdistributienetbeheerder *op grond van Artikel 4.1.23 van het Energiedecreet* een erfdienstbaarheid van openbaar nut geniet op een deel van de grond of het gebouw van het project, hij de grootte, de plaats en de technische vereisten van het deel van de grond of het gebouw waarop deze erfdienstbaarheid betrekking heeft, bepaalt.

Dit geldt echter eveneens als een erfdiensbaarheid gevestigd wordt, als last van een vergunning, op grond van het decreet Omgevingsvergunningen (art. 75). Daarom worden de woorden “op grond van Artikel 4.1.23 van het Energiedecreet” geschrapt.

Art. 2.2.3

In paragraaf 6 van Art. 2.2.3 wordt het woord “*transformatiepost*” vervangen door “*midden- of hoogspanningspost*”. Elektriciteitsdistributienetgebruikers worden in de praktijk namelijk ook rechtstreeks aangesloten op schakelposten. Deze aansluitingswijze wordt door het gebruik van het woord “transformatiepost” uitgesloten. Daarom stellen we voor om te spreken van een midden- of hoogspanningspost.

Art. 2.2.5

Dit artikel vermeldt de voorwaarden om een aanvraag tot aansluiting op het distributienet te kunnen erkennen als een eenvoudige aansluiting (m.a.w. zonder voorafgaande studie). De voorwaarde “*er is geen productie-installatie, of het gevraagde productievermogen is ≤ 10 kVA*” wordt geschrapt. Deze voorwaarde zorgde ervoor dat de distributienetbeheerder in staat was om studiekosten aan te rekenen bij de aansluiting van productie-installaties met een productievermogen groter dan 10 kVA. In de praktijk rekent Fluvius echter pas [studiekosten](#) aan vanaf een productievermogen van 56 kVA. Bijgevolg is deze voorwaarde overbodig.

Met deze wijziging zal er dus sprake zijn van een eenvoudige aansluiting indien (i) de installatie, voor wat betreft de afname, conform Art. 2.2.3 kan aangesloten worden op het laagspanningsnet, én (ii) het gevraagde aansluitingsvermogen lager is dan 25 kVA of de elektriciteitsdistributienetbeheerder oordeelt dat geen uitbreiding, spanningswijziging of versterking van het elektriciteitsdistributienet nodig is. Ongeacht de grootte van de installatie bepaalt het gevraagde aansluitingsvermogen dus of een aansluitingsstudie nodig is.

Art. 2.2.36

In paragraaf 2 wordt de zinsnede “, *inclusief een voorstel van startdatum van de werken op het terrein,*” geschrapt. Fluvius geeft namelijk aan dat het niet mogelijk is om in de offerteringsfase al een voorstel van startdatum van de werken mee te geven, aangezien het vaak weken of maanden duurt voor de offerte wordt goedgekeurd door de aanvrager. Hierdoor kan er volgens Fluvius geen nauwkeurige inschatting gemaakt worden van de startdatum van de werken op het terrein.

Voor de goede orde: blijft behouden: het feit dat de offerte de uitvoeringstermijn voor realisatie van de aansluiting moet bevatten. Deze uitvoeringstermijn houdt rekening met ‘*de onderliggende hypothesen en met de termijnen die nodig zijn voor de eventuele aanpassingen die aan het elektriciteitsdistributienet, plaatselijk vervoernet van elektriciteit en transmissienet moeten worden aangebracht*’.

Art. 2.2.76

In art. 2.2.76 wordt het woord “*transformatiepost*” vervangen door “*midden- of hoogspanningspost*”. Elektriciteitsdistributienetgebruikers worden in de praktijk namelijk ook rechtstreeks aangesloten op schakelposten. Deze aansluitingswijze wordt door het gebruik van het woord “transformatiepost” uitgesloten. Daarom stellen we voor om te spreken van een midden- of hoogspanningspost.

Art. 2.2.89

De zin *“Het plaatsen/bijplaatsen of verzwaren van een decentrale productie-eenheid of een energieopslagsysteem met een maximum AC vermogen groter dan 10 kVA, ongeacht het feit of deze netto zal injecteren in het elektriciteitsdistributienet, is een wijziging met niet-verwaarloosbare invloed op het elektriciteitsdistributienet, waarvoor steeds een voorafgaandelijke aanvraag ingediend moet worden bij de elektriciteitsdistributienetbeheerder.”* wordt geschrapt.

Aangezien Art. 2.3.0 bepaalt dat de elektriciteitsdistributienetgebruiker recht op toegang heeft tot het elektriciteitsdistributienet ter grootte van het aansluitingsvermogen, zal het plaatsen/bijplaatsen of verzwaren van een decentrale productie-eenheid of een energieopslagsysteem op zich niet kunnen worden geweigerd indien het bestaande aansluitingsvermogen niet overschreden wordt. Hierdoor wordt een aansluitingsaanvraag dus overbodig.

Merk op dat de meldingsplicht in geval van gewijzigde afname- of injectiekenmerken, of van wijzigingen ten opzichte van de omstandigheden en afspraken die golden op het ogenblik van de uitvoering van de aansluiting, blijft gelden (Art. 2.2.89, eerste lid).

4.4.3 Datacode

Inleiding

De inleiding wordt gewijzigd omdat de scope van de datacode zich niet meer beperkt tot “informatieve toegang tot gegevens”. Informatieve toegang tot gegevens wordt immers gekoppeld aan art. 4.1.22/5 van het Energiedecreet, meer bepaald de toegang van sommige partijen tot gegevens verzameld uit de digitale, elektronische of analoge meter. De huidige scope van de datacode is ruimer (bv. bepalingen inzake het databeheersplan).

Art. 5.4.4 (nieuw)

Er wordt een nieuw artikel toegevoegd waarin wordt bepaald dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder jaarlijks vóór 1 april een verslag aan de VREG overmaakt, met daarin een beschrijving van de volledigheid en tijdigheid van het ter beschikking stellen van meetgegevens aan de elektriciteitsdistributienetgebruiker via het webportaal in het voorgaande kalenderjaar.

Dit nieuwe artikel is de formalisering van een bestaande rapportering.

4.4.4 Overgangsbepalingen

Art 8.1.1 (nieuw)

Zoals hierboven vermeld, voegen we overgangsbepalingen toe om de invoering van het standaard meetregime ‘per elementaire periode’ voor digitale meters te laten ingaan vanaf 1 januari 2026.

Art 8.1.2

De datum vermeld voor deze overgangsbepaling is verstreken en de overgangsbepaling wordt dus geschrapt.

Art 8.1.3 – Art. 8.1.6

De inhoud van artikels 8.1.3 tot en met 8.1.6 werd in een eerdere herziening geschrapt en bijgevolg wordt nu ook de nummering verwijderd.

5 Bijlagen

5.1 Bijlage 1 – Tekstvoorstel TRDE met voorgestelde wijzigingen ten opzichte van het huidige TRDE in track changes