

# Beslissing

**van de VREG van 27/10/2020**

met betrekking tot de gedeeltelijke goedkeuring van het voorstel van de elektriciteitsdistributienetbeheerders betreffende de methodiek van allocatie en reconciliatie.

Gelet op artikel 4.2.1 van het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (hierna: Energiedecreet);

Gelet op de artikelen 4.3.37, 4.3.40 en 4.3.41 van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 20 september 2019 (hierna: TRDE), goedgekeurd door de VREG bij beslissing BESL-2019-60<sup>1</sup>;

Gezien de aanvraag van de werkmaatschappij Fluvius System Operator CV, handelend in naam en voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerders, tot goedkeuring van een voorstel voor een nieuwe verbeterde methodiek van allocatie en reconciliatie, ingediend bij brief op 26 augustus 2020;

Overwegende dat het ter goedkeuring voorliggende voorstel enkel de aanpassingen beschrijft aan de methodiek van allocatie en reconciliatie ter uitvoering van het TRDE en als zodanig past binnen het geldende decretale en reglementaire kader.

---

<sup>1</sup> [www.vreg.be/nl/document/besl-2019-60](http://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-60)

## Inhoud

<b>1.</b>	<b>Inleiding .....</b>	<b>4</b>
1.1.	Kader in het Energiedecreet en het TRDE .....	4
1.2.	Voorafgaand traject en afbakening van het voorwerp van deze beslissing.....	5
<b>2.</b>	<b>Analyse .....</b>	<b>7</b>
2.1.	Toetsing van het voorstel aan de voorwaarden in artikel 4.3.41, §1 TRDE .....	7
2.2.	Toetsing van het voorstel aan andere voorwaarden opgelegd via het TRDE .....	9
<b>3.</b>	<b>Samenvattend .....</b>	<b>11</b>
	<b>Beschikkend gedeelte .....</b>	<b>12</b>

# 1. Inleiding

## 1.1. Kader in het Energiedecreet en het TRDE

Artikel 4.2.1 Energiedecreet bepaalt dat de technische reglementen van de VREG – waaronder het TRDE – voor het beheer, de toegang tot en de aansluiting op het net onder meer de regels bevatten die opgelegd zijn aan leveranciers en netbeheerders bij de allocatie en reconciliatie, inclusief de financiële verrekeningen tussen marktpartijen.<sup>2</sup>

De bepalingen die ter uitvoering van bovenvermelde decreetbepaling zijn uitgevaardigd, zijn opgenomen in de Marktcode (titel IV) van het TRDE, in het bijzonder vanaf artikel 4.3.37 TRDE. Krachtens artikel 4.3.37, §1 en artikel 4.3.40, §1 legt de VREG de gedetailleerde beschrijving van de methodiek van de allocatie resp. reconciliatie vast.

Artikel 4.3.41 TRDE beschrijft de voorwaarden, de procedure en de timing m.b.t. het voorstel dat de elektriciteitsdistributienetbeheerders indienen voor een nieuwe verbeterde methodiek van allocatie en reconciliatie. Deze bepaling luidt meer bepaald als volgt:

*§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerder kan op elk moment een voorstel voor een nieuwe verbeterde methodiek van allocatie en reconciliatie ter goedkeuring bij de VREG indienen. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt deze methodiek op na overleg met de evenwichtsverantwoordelijken, transmissienetbeheerders en toegangshouders en zorgt ervoor dat de methodiek in ieder geval voldoet aan volgende voorwaarden:*

- *elk toegangspunt waarop krachtens Art. 4.3.19, §2 het gemeten gebruiksprofiel van toepassing is, wordt als dusdanig verwerkt in de berekening van de allocatie en reconciliatie. Dit houdt in dat voor deze toegangspunten de reële afname, injectie en, indien van toepassing, productie en consumptie zoals gemeten per elementaire periode wordt gebruikt in de berekening bedoeld in Art. 4.3.37, §1, of dat een alternatieve procedure wordt opgezet die tot een gelijkwaardige uitkomst voor de toegangshouders en evenwichtsverantwoordelijken leidt. Hieruit volgt dat de processen gekoppeld aan het ter beschikking stellen van meetgegevens ten behoeve van facturatie in het kader van een energiecontract verlopen volgens onderafdeling 1, afdeling 5, hoofdstuk III, titel IV van dit reglement;*
- *de methodiek van allocatie leidt niet tot slechtere resultaten zoals een stijging van het residu bedoeld in Art. 4.3.37, §1 of een minder correctere verdeling onder de marktpartijen.*

*De elektriciteitsdistributienetbeheerder dient een eerste voorstel in voor 1 april 2020.*

*§2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder voegt bij het voorstel bedoeld in §1 een toelichting waaruit blijkt dat het gaat om een verbeterde methodiek van de allocatie en reconciliatie opgesteld in overleg, en dat de voorgestelde methodiek voldoet aan de voorwaarden vermeld in §1.*

*§3. De VREG beoordeelt het nieuwe voorstel bedoeld in §1 binnen een redelijke termijn na ontvangst ervan. De VREG kan de elektriciteitsdistributienetbeheerder bijkomende inlichtingen vragen met betrekking tot het voorstel. De elektriciteitsdistributienetbeheerder beantwoordt dit verzoek om bijkomende inlichtingen binnen de termijn bepaald door de VREG. De VREG kan het voorstel, ingediend ter goedkeuring volgens §1, wijzigen alvorens het goed te keuren. De nieuwe methodiek van de allocatie en reconciliatie kan ten vroegste van kracht worden twee maanden na publicatie ervan door de VREG. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt bij zijn voorstel een datum voor inwerkingtreding voor, die voor het eerste voorstel bedoeld in §1 uiterlijk 1 januari 2021 is.*

<sup>2</sup> Art. 4.2.1, §2, punt 4° Energiedecreet.

## 1.2. Voorafgaand traject en afbakening van het voorwerp van deze beslissing

Op 31 maart 2020 diende werkmaatschappij Fluvius System Operator CV (hierna: Fluvius), handelend in naam en voor rekening van de elektriciteitsdistributienetbeheerders, per brief een document in bij de VREG met een beschrijving van een potentiële nieuwe methodiek van allocatie en reconciliatie. Het document nam de vorm aan van een nota (verder “de nota”) waarin een aantal principes van de nieuwe methodiek werden beschreven, naast ook een motivatie van een aantal maatregelen die niet zouden worden genomen. Er werd ook ingegaan op het voorafgaandelijke stakeholderoverleg dat Fluvius had gevoerd.

De VREG reageerde per brief van 17 april 2020 op deze nota, en merkte vooreerst op dat de nota niet de vorm aannam van een methodiek van allocatie en reconciliatie. Verder werd ook inhoudelijk teruggekoppeld over de voorgestelde maatregelen. Er werd een concreet voorstel van allocatie en reconciliatie gevraagd tegen uiterlijk 8 mei 2020.

Op 8 mei 2020 bezorgde Fluvius een reactie op de vragen van de VREG. Daarbij werd aangegeven dat zij de documenten rond de methodiek van allocatie en reconciliatie niet zozeer zelf zou wijzigen, maar dat er een document in ontwikkeling was dat wijzigingen zou beschrijven met impact op het resultaat voor de allocatie. Van dit document was toen echter enkel al een *draft*-versie beschikbaar.

Op 10 juni 2020 werden de voorstellen van Fluvius op een vergadering met de VREG verder besproken.

Op 1 juli 2020 verzocht de VREG per brief om de definitieve documenten die de allocatiemethodiek zouden beschrijven, ter beschikking te stellen uiterlijk op 1 september 2020. De VREG gaf daarbij aan dat een goedkeuring onmogelijk zou zijn zolang deze documenten niet overgemaakt waren. De nota die Fluvius op heden had aangeleverd en bijgewerkt ging ook in op een aantal maatregelen die de methodiek van allocatie en reconciliatie zou verbeteren, maar die in overleg met de toegangshouders op dit moment niet zouden worden meegenomen in het voorstel. De VREG vroeg in de brief van 1 juli 2020 daarom om in het definitieve voorstel voor een nieuwe methodiek van allocatie en reconciliatie al een engagement op te nemen voor een volgende herziening van deze methodiek, en met name om een voorstel in die zin te doen voor 1 januari 2021, met het oog op een inwerkingtreding daarvan op 1 september 2021.

In een aparte brief op dezelfde datum gaf de VREG bovendien zijn bezorgdheden aan met betrekking tot de oplossing die voor het vermarkten van injectie bij een andere toegangshouder dan deze voor afname (zogenaamde “volledige vermarkting”) werd voorgesteld.

Op 9 juli 2020 lichtte Fluvius zijn standpunt met betrekking tot volledige vermarkting toe. Bij brief van 31 juli 2020 werd dit standpunt ook formeel overgemaakt.

Op 26 augustus 2020 diende Fluvius uiteindelijk per brief de documenten in die haar voorstel voor de nieuwe methodiek van allocatie en reconciliatie beschreven. Het voorstel week op een aantal punten nog af van de nota die op 31 maart door Fluvius werd ingediend; na bespreking met de verschillende stakeholders, en in het bijzonder in het marktoverleg met de stakeholders, was voor bepaalde aspecten een nieuwe methode tot stand gekomen. Fluvius bevestigde eveneens dat ze een volgend voorstel (een ander voorstel in het kader van artikel 4.3.41, §1) zou indienen voor het einde van het jaar.

Het voorstel *d.d.* 26 augustus 2020 vormt aldus als **ter goedkeuring voorliggend voorstel** het voorwerp van deze beslissing. Meer bepaald bestaat dit voorstel uit de volgende twee documenten gepubliceerd op de website van Atrias CV:

- UMIG III A Quarter hour measurements for digital meters EN v2.0;<sup>3</sup>
- Release Note UMIG 4.1 (RL 20210101) NL v2.0.<sup>4</sup>

Het ter goedkeuring voorliggende voorstel beschrijft de aanpassingen aan de methodiek van allocatie en reconciliatie ter uitvoering van het TRDE, en vormt zo een aanvulling op de volgende documenten, die eveneens gepubliceerd zijn op de website van Atrias CV:

- UMIG II E Scenario 01 Settlement Electricity v4.1.21;<sup>5</sup>
- UMIG II E Scenario 04 Settlement Reconciliatie v4.1.27.<sup>6</sup>

Op 7 september 2020 vroeg de VREG per e-mail nog enkele bijkomende inlichtingen, waarna Fluvius op 14 en 18 september 2020 een antwoord formuleerde.

Op 23 september 2020 gaf de VREG per e-mail aan dat het voorstel verschillende (potentiële) schendingen van het TRDE bevatte. Op 1 oktober 2020 reageerde Fluvius, waarna op 7 oktober 2020 een laatste overleg doorging. Het voorstel ingediend op 26 augustus 2020 werd echter niet meer aangepast.

---

<sup>3</sup> [https://azpatreun-fd-roots.azurefd.net/api/download/Actual%2FUMIG 4.1%2F20200630 Market Model UMIG 4.1 RL 20210101%2F01 Market Processes%2F03 Extensions%2FUMIG III A Quarter hour measurements for digital meters EN v2.0.pdf](https://azpatreun-fd-roots.azurefd.net/api/download/Actual%2FUMIG%204.1%2F20200630%20Market%20Model%20UMIG%204.1%20RL%2020210101%2F01%2FMarket%20Processes%2F03%2FExtensions%2FUMIG%20III%20A%20Quarter%20hour%20measurements%20for%20digital%20meters%20EN%20v2.0.pdf)

<sup>4</sup> [https://azpatreun-fd-roots.azurefd.net/api/download/Actual%2FUMIG 4.1%2F20200630 Market Model UMIG 4.1 RL 20210101%2F01 Market Processes%2F04 Publication Overview%2FRelease Note UMIG 4.1 \(RL 20210101\) NL v2.0.pdf](https://azpatreun-fd-roots.azurefd.net/api/download/Actual%2FUMIG%204.1%2F20200630%20Market%20Model%20UMIG%204.1%20RL%2020210101%2F01%2FMarket%20Processes%2F04%2FPublication%20Overview%2FRelease%20Note%20UMIG%204.1%20(RL%2020210101)%20NL%20v2.0.pdf)

<sup>5</sup> [https://azpatreun-fd-roots.azurefd.net/api/download/Actual%2FUMIG 4.1%2F20200630 Market Model UMIG 4.1 RL 20210101%2F01 Market Processes%2F02 Scenarios%2FUMIG II E Scenario 01 Settlement Electricity v4.1.21.pdf](https://azpatreun-fd-roots.azurefd.net/api/download/Actual%2FUMIG%204.1%2F20200630%20Market%20Model%20UMIG%204.1%20RL%2020210101%2F01%2FMarket%20Processes%2F02%2FScenarios%2FUMIG%20II%20E%20Scenario%2001%20Settlement%20Electricity%20v4.1.21.pdf)

<sup>6</sup> [https://azpatreun-fd-roots.azurefd.net/api/download/Actual%2FUMIG 4.1%2F20200630 Market Model UMIG 4.1 RL 20210101%2F01 Market Processes%2F02 Scenarios%2FUMIG II E Scenario 04 Settlement Reconciliatie v4.1.27.pdf](https://azpatreun-fd-roots.azurefd.net/api/download/Actual%2FUMIG%204.1%2F20200630%20Market%20Model%20UMIG%204.1%20RL%2020210101%2F01%2FMarket%20Processes%2F02%2FScenarios%2FUMIG%20II%20E%20Scenario%2004%20Settlement%20Reconciliatie%20v4.1.27.pdf)

## 2. Analyse

In geval van een goedkeuringsbevoegdheid gaat de goedkeurende overheid na of de goed te keuren akte overeenstemt met de regelgeving en conform is met het algemeen belang.

Concreet houdt dit in dit geval in dat de VREG nagaat of het ter goedkeuring voorliggende voorstel voor een nieuwe verbeterde methodiek van allocatie en reconciliatie conform de Vlaamse energieregelgeving is.

In het licht daarvan maakte de VREG in een voorafgaand traject opmerkingen op eerdere documenten over aan Fluvius, hetgeen leidde tot aanpassingen en tot redactie van het ter goedkeuring voorliggende voorstel voor een nieuwe verbeterde methodiek van allocatie en reconciliatie.

In artikel 4.3.41, §3 TRDE wordt aangegeven dat het eerste voorstel voor een nieuwe verbeterde methodiek van allocatie en reconciliatie uiterlijk op 1 januari 2021 in werking moet treden. Er wordt bovendien aan toegevoegd dat de nieuwe methodiek ten vroegste in werking kan treden 2 maanden na de goedkeuring van de VREG. Om de methodiek nog in werking te laten treden op de vooropgestelde datum van 1 januari 2021, is de VREG dan ook genoodzaakt zich nu over het voorstel uit te spreken.

In wat volgt toetst de VREG het ter goedkeuring voorliggende voorstel aan de voorwaarden in artikel 4.3.41, §1 TRDE (hoofding 2.1) evenals aan andere voorwaarden opgelegd via het TRDE (hoofding 2.2).

### 2.1. Toetsing van het voorstel aan de voorwaarden in artikel 4.3.41, §1 TRDE

Artikel 4.3.41, §1 van het TRDE stelt dat de voorgestelde methodiek voor allocatie en reconciliatie moet opgesteld zijn na overleg met de evenwichtsverantwoordelijken, transmissienetbeheerders en toegangshouders, en dat deze minstens moet voldoen aan twee voorwaarden.

Krachtens art. 4.3.41, §3 TRDE beoordeelt de VREG het voorstel dat hem ter goedkeuring wordt voorgelegd, wat concreet een toetsing aan de twee in art. 4.3.41, §1 vermelde voorwaarden inhoudt.

De **eerste voorwaarde** houdt in dat elk toegangspunt waarop krachtens artikel 4.3.19, §2 TRDE het gemeten gebruiksprofiel van toepassing is, als dusdanig verwerkt moet worden in de berekening van allocatie en reconciliatie. Er wordt verduidelijkt dat dit inhoudt dat de reële afname, injectie en, indien van toepassing, productie en consumptie zoals gemeten per elementaire periode wordt gebruikt in de berekening bedoeld in artikel 4.3.37, §1, of dat een alternatieve procedure wordt opgezet die tot een gelijkwaardige uitkomst leidt voor toegangshouders en evenwichtsverantwoordelijken.

Artikel 4.3.19, §2 bespreekt specifiek het geval van die elektriciteitsdistributienetgebruikers met een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeetinrichting die een afwijkende allocatiepuntconfiguratie hebben gekozen (wat mogelijk is vanaf 1 januari 2021<sup>7</sup>).

---

<sup>7</sup> Het artikel 4.2.13, §2 en §3 TRDE dat deze mogelijkheid voorziet, treedt middels een overgangsbepaling, artikel 8.2.1 TRDE, in werking.

In het document “UMIG III A Quarter hour measurements for digital meters EN v2.0” wordt duidelijk aangegeven dat afnamevolumes van deze klanten inderdaad als gemeten gebruiksprofielen zullen behandeld worden<sup>8</sup>. Ook de injectievolumes van prosumenten die hun injectie toewijzen aan dezelfde toegangshouder als diegene aan wie ze hun afname toegewezen hebben (zogenaamde “beperkte vermarkting”) worden op kwartierbasis meegenomen in de allocatie<sup>9</sup>. De VREG besluit daarom dat voor afname en voor injectie en afname bij één zelfde toegangshouder **voldaan** is aan deze voorwaarde.

Elektriciteitsdistributienetgebruikers moeten krachtens artikel 3.1.57 van het Besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid (hierna: Energiebesluit) vanaf 1 januari 2021 echter hun geïnjecteerde elektriciteit kunnen vermarkten. Het recent in het Belgisch Staatsblad gepubliceerde Besluit van de Vlaamse Regering van 18 september 2020<sup>10</sup> voegt in die zin nog een nieuw artikel 7.13.2 aan het Energiebesluit toe, dat bepaalt dat elektriciteitsdistributienetgebruikers vanaf 1 januari 2021 een terugleveringscontract moeten kunnen sluiten met betrekking tot het opkopen van de elektriciteit die zij op het distributienet injecteren. Daarbij kunnen zij ervoor kiezen om zo’n contract af te sluiten met een andere rechtspersoon of natuurlijke persoon – waaronder ook een andere elektriciteitsleverancier – dan de elektriciteitsleverancier op het toegangspunt voor afname. De processen die dit recht mogelijk moeten maken worden thans ook al beschreven in het TRDE.

De technische uitwerking van het ter goedkeuring voorliggende voorstel voor dit type klanten wordt beschreven in het document “Release Note UMIG 4.1 (RL 20210101) NL v2.0”, en in het bijzonder onder hoofding 4.10 ervan (vanaf p.12). Uit deze beschrijving blijkt dat er geen aanpassingen zullen gemaakt worden aan de methodiek van allocatie voor elektriciteitsdistributienetgebruikers die kiezen voor zowel vermarkten als de afwijkende allocatiepuntconfiguratie. Dit wil zeggen dat enkel hun afname correct zal behandeld worden, en abstractie zal gemaakt worden van hun injectie in de methodiek voor allocatie. Er wordt een rechtzetting aangekondigd die in de methodiek van reconciliatie zal worden voorzien. We merken op dat het deel van het ter goedkeuring voorliggende voorstel dat betrekking heeft op reconciliatie op dit moment niet ter beschikking werd gesteld. In elk geval is deze uitwerking niet conform de eerste voorwaarde in artikel 4.3.41, §1 TRDE. Op de injectie wordt immers in de allocatie geen gemeten gebruiksprofiel toegepast, noch wordt een oplossing uitgewerkt die hetzelfde resultaat bereikt voor toegangshouders, evenwichtsverantwoordelijken en transmissienetbeheerder. De reconciliatie (indien deze wordt aangepast) zal hoogstens een rechtzetting inhouden voor de toegangshouder.

De VREG besluit daarom dat voor elektriciteitsdistributienetgebruikers in deze situatie (namelijk een allocatiepuntconfiguratie met een meetregime per kwartier en vermarkting van hun injectie bij een andere toegangshouder) het ter goedkeuring voorliggende voorstel **niet voldoet** aan de eerste voorwaarde in artikel 4.3.41, §1 TRDE.

De **tweede voorwaarde** waaraan de nieuwe methodiek van allocatie en reconciliatie krachtens artikel 4.3.41, §1 TRDE moet voldoen is dat deze geen slechtere resultaten mag opleveren zoals

<sup>8</sup> Onder de hoofding “allocation method” (p.18) van het UMIG document staat letterlijk “*The scope will be treated via the RLP allocation method. No residue calculation nor RF correction will be executed on offtake measure volumes that correspond to the timeslices of this scope*”.

<sup>9</sup> Onder de hoofding “infeed” (p.18) van het UMIG document staat letterlijk “*For the scope treated by its 15’ values and in the service “Constraint Commercialisation of Injection”, the injection volumes will be included within the Infeed local production component*”.

<sup>10</sup> Besluit van de Vlaamse Regering van 18 september 2020 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de invoering van een premie voor de installatie van fotovoltaïsche zonnepanelen en wijzigingen met betrekking tot de REG-premies, BS 15 oktober 2020, 74.350.



een stijging van het residu of een minder correcte verdeling van de allocatie over de marktpartijen.

Voor elektriciteitsdistributienetgebruikers die gebruik maken van de reeds bestaande mogelijkheden, verandert er in dit voorstel niets. Voor elektriciteitsdistributienetgebruikers met een op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeetinrichting die de keuze maken voor een afwijkende allocatiepuntconfiguratie wordt voor afname en voor afname en injectie bij dezelfde toegangshouder een aanpassing gemaakt waardoor deze klanten niet meer in het residu terechtkomen. Dit zou een verbetering moeten zijn voor de toewijzing aan de toegangshouders. Voor het overige liggen de voorstellen in lijn van de bestaande systemen, en zullen zij daarom de toewijzing aan de verschillende partijen niet slechter maken. De VREG besluit dus dat het ter goedkeuring voorliggende voorstel **voldoet** aan deze voorwaarde.

## 2.2. Toetsing van het voorstel aan andere voorwaarden opgelegd via het TRDE

Naast de toetsing aan de twee voorwaarden opgenomen in artikel 4.3.41, §1 TRDE, heeft de VREG het ter goedkeuring voorliggende voorstel ook afgetoetst aan andere verplichtingen opgenomen in het TRDE.

Elektriciteitsdistributienetgebruikers zullen er, zoals hierboven aangehaald, krachtens artikelen 3.1.57 en 7.13.2 van het Energiebesluit vanaf 1 januari 2021 voor kunnen kiezen om hun geïnjecteerde elektriciteit te verkopen aan een andere partij. Hierboven werd al beschreven dat de invulling in het ter goedkeuring voorliggende voorstel voor deze elektriciteitsdistributienetgebruikers die kiezen voor een afwijkende allocatiepuntconfiguratie van artikel 4.2.13, §2 en §3 TRDE niet conform art. 4.3.41, §1 TRDE is. Ook voor de elektriciteitsdistributienetgebruikers die de standaard allocatiepuntconfiguratie hebben (artikel 4.2.13, §1 TRDE) bepaalt het TRDE hoe met de injectie moet worden omgegaan in de allocatie.

Vanaf 1 januari 2021 moeten er krachtens artikel 4.1.2, §2 TRDE meerdere allocatiepunten gekoppeld kunnen worden aan een toegangspunt.<sup>11</sup> Dit is afhankelijk van het aantal toegangshouders die de elektriciteitsdistributienetgebruiker wil aanstellen. Wil hij een aparte toegangshouder aanstellen voor de injectie, dan wordt conform artikel 4.1.2, §2 TRDE een tweede allocatiepunt voor injectie gekoppeld. Per allocatiepunt zou een evenwichtsverantwoordelijke moeten aangesteld worden conform artikel 4.3.2 TRDE. Het ter goedkeuring voorliggende voorstel geeft hier geen volledige invulling aan. In ieder geval moet een allocatiepunt waarop het berekend gebruiksprofiel van toepassing is (zoals het geval is bij de standaard allocatiepuntconfiguratie van artikel 4.2.13, §1), als dusdanig meegenomen worden in de allocatie krachtens artikel 4.3.20 TRDE. Dit is niet het geval in het ter goedkeuring voorliggende voorstel. Daarin wordt in de allocatie abstractie gemaakt van de volumes voor injectie. Meer nog, het volume voor injectie wordt impliciet toegewezen aan de toegangshouder voor afname (omdat deze een gecompenseerd volume krijgt toegewezen). Er wordt melding gemaakt van een rechtzetting in de reconciliatie, waarvan de definitieve documentatie niet in het ter goedkeuring voorliggende voorstel werd geofficialiseerd. Ongeacht deze rechtzetting, wordt er duidelijk geen berekend gebruiksprofiel toegepast op het allocatiepunt voor injectie (voor zover dit bestaat).

De VREG besluit dus dat het ter goedkeuring voorliggende voorstel voor wat betreft het vermarkten van de injectie bij een andere toegangshouder dan deze voor afname, niet in

---

<sup>11</sup> Tot 1 januari 2021 geldt, in afwijking van art. 4.1.2, §2, de overgangsbepaling art. 8.2.2 TRDE..

overeenstemming zal zijn met artikel 4.3.20 TRDE vanaf 1 januari 2021, en dat vanaf diezelfde datum ook problemen kunnen rijzen voor wat betreft de overeenstemming met artikelen 4.1.2, §2 en 4.3.2 TRDE. De voorliggende methodiek zou pas in werking treden op 1 januari 2021, en moet op dat moment hiermee in overeenstemming zijn. Gezien uit bovenstaande analyse blijkt dat dit niet het geval is, kan de VREG onmogelijk dit deel van het voorstel goedkeuren.

### 3. Samenvattend

In artikel 4.3.41, §3 TRDE wordt aangegeven dat het eerste voorstel voor een nieuwe verbeterde methodiek van allocatie en reconciliatie uiterlijk op 1 januari 2021 in werking moet treden. Er wordt bovendien aan toegevoegd dat de nieuwe methodiek ten vroegste in werking kan treden 2 maanden na de goedkeuring van de VREG. Om de methodiek nog in werking te laten treden op de vooropgestelde datum van 1 januari 2021, is de VREG dan ook genoodzaakt zich nu over het voorstel uit te spreken.

De VREG stelt enerzijds vast dat het ter goedkeuring voorliggende voorstel voor afname en voor afname en injectie samen, indien daarvoor dezelfde toegangshouder wordt gekozen, **voldoet** aan de vereisten voor het nieuwe voorstel voor een methodiek van allocatie en reconciliatie conform artikel 4.3.41, §1 TRDE, en bovendien niet strijdig is met andere bepalingen uit het TRDE. De VREG zal dit deel van het ter goedkeuring voorliggende voorstel dan ook goedkeuren.

De VREG stelt anderzijds vast dat het ter goedkeuring voorliggende voorstel voor wat betreft het vermarkten van injectie bij een andere leverancier dan deze voor afname, zoals beschreven in het document “Release Note UMIG 4.1 (RL 20210101) NL v2.0”, en in het bijzonder onder hoofding 4.10 ervan (vanaf p.12), wel strijdig is met bepalingen in het TRDE en aldus **niet voldoet**. Voor zover een afwijkende allocatiepuntconfiguratie wordt gekozen door een elektriciteitsdistributienetgebruiker conform artikel 4.2.13, §2 en §3 TRDE, is dit voorstel strijdig met artikel 4.3.41, §1 TRDE. Voor zover de elektriciteitsdistributienetgebruiker blijft bij de standaard allocatiepuntconfiguratie beschreven in artikel 4.2.13, §1 TRDE, is dit voorstel strijdig met artikel 4.3.20 TRDE vanaf 1 januari 2021, en kunnen vanaf diezelfde datum ook problemen rijzen voor wat betreft de overeenstemming met artikelen 4.1.2, §2 en 4.3.2 TRDE. De VREG zal dit deel van het ter goedkeuring voorliggende voorstel dan ook niet goedkeuren.

Artikel 4.3.41, §3 TRDE bepaalt ten slotte nog dat de VREG het voorstel van de distributienetbeheerders kan wijzigen, alvorens het goed te keuren. Die bepaling geeft de VREG de mogelijkheid om het ter goedkeuring voorliggende voorstel zodanig aan te passen, dat het wel volledig aan de vereisten in de regelgeving zou voldoen. De VREG oordeelt echter dat het in dit geval onmogelijk is om in te schatten welke aanpassingen aan het ter goedkeuring voorliggende voorstel in de praktijk implementeerbaar zijn. Het ter goedkeuring voorliggende voorstel is immers het resultaat van voorafgaande afstemming tussen de distributienetbeheerders en de toegangshouders, terwijl dat voor het door de VREG gewijzigde voorstel niet het geval zou zijn. Het risico bestaat dat de VREG door middel van een dergelijke eenzijdige wijziging een methodiek voor allocatie- of reconciliatie zou goedkeuren die in de praktijk niet uitvoerbaar is, terwijl deze wel al op 1 januari 2021 in werking zou treden. Uit de analyse in deze beslissing blijkt bovendien dat nog substantieel zou moeten worden afgeweken van het ter goedkeuring voorliggende voorstel, om dit volledig in lijn te brengen met de vereisten in het TRDE. Om deze redenen besluit de VREG dat het in dit geval redelijkerwijze niet mogelijk is om het ter goedkeuring voorliggende voorstel, louter via zijn recht om het voorstel eenzijdig te wijzigen, volledig in lijn te brengen met de vereisten in het TRDE.

## Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

**Artikel 1.** De aanpassingen aan de methodiek voor allocatie en reconciliatie voorgesteld door de elektriciteitsdistributienetbeheerders en beschreven in het document “UMIG III A Quarter hour measurements for digital meters EN v2.0” worden goedgekeurd.

**Artikel 2.** De aanpassingen aan de methodiek voor allocatie en reconciliatie voorgesteld door de elektriciteitsdistributienetbeheerders en beschreven in het document “Release Note UMIG 4.1 (RL 20210101) NL v2.0” worden goedgekeurd, met uitzondering van de aanpassingen die verwijzen naar “zuivere vermarkting”, en in het bijzonder de aanpassingen die volgen onder de hoofding “4.10 Workaround zuivere vermarkting”.

**Artikel 3.** De aanpassingen aan de methodiek voor allocatie en reconciliatie voorgesteld door de elektriciteitsdistributienetbeheerders en beschreven in het document “Release Note UMIG 4.1 (RL 20210101) NL v2.0” die verwijzen naar “zuivere vermarkting”, en in het bijzonder de aanpassingen die volgen onder de hoofding “4.10 Workaround zuivere vermarkting” worden niet goedgekeurd.

**Artikel 4.** De methodiek voor allocatie en reconciliatie met de in artikel 1 en artikel 2 goedgekeurde aanpassingen, treedt in werking op 1 januari 2021.

Voor de VREG

Brussel, 27 oktober 2020

Pieterjan Renier  
Algemeen Directeur

BIJLAGE 1: Deel 1 voorstel elektriciteitsdistributienetbeheerders – document “UMIG III A Quarter hour measurements for digital meters EN v2.0” (**volledig goedgekeurd**)

BIJLAGE 2: Deel 2 voorstel elektriciteitsdistributienetbeheerders – document “Release Note UMIG 4.1 (RL 20210101) NL v2.0” (**goedgekeurd met uitzondering van** de aanpassingen die verwijzen naar “zuivere vermarkting”, en in het bijzonder de aanpassingen die volgen onder de hoofding “4.10 Workaround zuivere vermarkting”, aangeduid met zwarte doorstrepingen)