

# Consultatiedocument

**16/02/2021**

met betrekking tot de vaststelling van een rapporteringsmodel voor het investeringsplan, als bedoeld in artikel 2.1.11 van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit (TRDE)

## ONDERWERP VAN DE CONSULTATIE

Het voorwerp van de voorliggende consultatie betreft een voorstel tot wijziging van het rapporteringsmodel voor de distributienetbeheerders met betrekking tot het investeringsplan zoals bedoeld in het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest (TRDE)<sup>1</sup>, meer bepaald in artikel 2.1.11 TRDE.

## CONSULTATIETERMIJN

Deze consultatie loopt van 19 februari 2021 tot en met 18 april 2021 (2 maanden).

## DOELGROEP

- Gebruikers van het elektriciteitsdistributienet
- Elektriciteitsdistributienetbeheerders
- Alle andere belanghebbenden

## REACTIES

Reacties op deze consultaties worden verwacht op het e-mailadres [netbeheer@vreg.be](mailto:netbeheer@vreg.be). Gelieve steeds uw volledige naam en adres te vermelden. Gelieve in het onderwerp van uw e-mail het volgende te vermelden: "Consultatie herziening model investeringsplan".

## MEER INFORMATIE?

Voor meer informatie over het verloop van de consultatie en de inhoud van het consultatie document kan u contact opnemen met Ivan Lambrechts via het algemeen nummer 1700 (kies 3 'andere vraag') of via [netbeheer@vreg.be](mailto:netbeheer@vreg.be).

---

<sup>1</sup> Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 20 september 2019, te raadplegen op [https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde\\_2019.pdf](https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde_2019.pdf).  
[https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde\\_2019.pdf](https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde_2019.pdf)

## Inhoudsopgave

<b>1</b>	<b>Voorwerp van de consultatie .....</b>	<b>4</b>
1.1	Voorwerp van deze consultatie.....	4
1.2	Consultatietermijn.....	4
1.3	Doelgroep .....	5
1.4	Consultatieverantwoordelijken.....	5
1.5	Verder verloop .....	5
1.6	Bijgevoegde documenten.....	5
<b>2</b>	<b>Motivering van de voorziene wijzigingen aan het model .....</b>	<b>6</b>
2.1	Termijn van het investeringsplan .....	7
2.2	Capaciteitsbehoefte middenspanningsnet .....	7
2.2.1	Huidige belasting middenspanningsnet .....	7
2.2.2	Capaciteitsbehoefte van het middenspanningsnet op de korte termijn .....	8
2.2.3	Capaciteitsbehoefte van het middenspanningsnet op de lange termijn.....	8
2.3	Afweging aankoop flexibiliteitsdiensten versus investering .....	8
2.4	230 V-netten.....	8
2.5	Consultatie.....	9
<b>3</b>	<b>Bijlagen .....</b>	<b>9</b>

# 1 Voorwerp van de consultatie

## 1.1 Voorwerp van deze consultatie

Het voorwerp van de voorliggende consultatie betreft een voorstel tot herziening van het rapporteringsmodel van het investeringsplan van de elektriciteitsdistributienetbeheerders zoals bedoeld in het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest (TRDE)<sup>2</sup>, meer bepaald in artikel 2.1.11 van het TRDE.

Door het in werking treden van nieuwe Europese regelgeving, meer bepaald de Vierde Elektriciteitsrichtlijn (EU) 2019/944<sup>3</sup>, en de toenemende elektrificatie in het kader van de energietransitie, is er nood aan een update van het bestaande rapporteringsmodel voor het investeringsplan, dat momenteel vervat ligt in de mededeling van de VREG van 11 maart 2014 (MEDE-2014-2).

Het ter consultatie voorliggende rapporteringsmodel houdt rekening met de decretale bepalingen ter omzetting van de Europese Elektriciteitsrichtlijn. We baseren ons daarvoor op het voorontwerp van omzettingsdecreet EMD.<sup>4</sup> Eventuele wijzigingen aan de tekst van dit omzettingsdecreet die een invloed hebben op het voorliggende model zullen we verwerken, eventueel in deze consultatieprocedure.

Het nieuwe rapporteringsmodel zal worden opgenomen in een nieuwe mededeling, die daarbij de “Mededeling van de VREG van 11 maart 2014 met betrekking tot de vaststelling van een model voor het investeringsplan, bedoeld in Hoofdstuk 1 van de Planningscode (Deel II) van het Technische Reglement Distributie Elektriciteit” (MEDE-2014-2), integraal zal vervangen.

## 1.2 Consultatietermijn

De consultatietermijn loopt van 19 februari 2021 tot en met 18 april 2021 (2 maanden).

Graag ontvangen wij uw schriftelijke reacties voorzien van volledige naam en adres, via het e-mailadres [netbeheer@vreg.be](mailto:netbeheer@vreg.be). Gelieve in het onderwerp van uw e-mail het volgende te vermelden: “Consultatie herziening model investeringsplan”.

---

<sup>2</sup> Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 20 september 2019, te raadplegen op [https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde\\_2019.pdf](https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde_2019.pdf).

[https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde\\_2019.pdf](https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde_2019.pdf)

<sup>3</sup> Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU (herschikking), *Pb.L* 14 juni 2019, 158/125.

<sup>4</sup> Voorontwerp van decreet tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009 tot gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en tot omzetting van richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU, voor tweede keer principieel goedgekeurd door de Vlaamse regering op 11 december 2020. Zie <https://beslissingenvlaamseregering.vlaanderen.be/document-view/5FD2655B6B34EF0008000103>

### 1.3 Doelgroep

Doelgroep van deze consultatie is elke (potentiële) netgebruiker van het distributienet in het Vlaamse Gewest en elke marktpartij, inclusief de distributienetbeheerders.

### 1.4 Consultatieverantwoordelijken

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

### 1.5 Verder verloop

Na afloop van de consultatietermijn zullen we een consultatieverslag opstellen waarin we de tijdens de consultatie ontvangen opmerkingen zullen opnemen, evenals onze reactie hierop.

Het definitief goedgekeurde model wordt vervolgens gepubliceerd op onze website.

### 1.6 Bijgevoegde documenten

Bijlage bij dit consultatiedocument is:

Ontwerp van Mededeling met betrekking tot de vaststelling van een model voor het investeringsplan, bedoeld artikel 2.1.11 van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest (TRDE):

1. met track changes om de wijzigingen t.o.v. de huidige mededeling zichtbaar te maken;
2. zonder track changes met het oog op een betere leesbaarheid.

## 2 Motivering van de voorziene wijzigingen aan het model

Art. 4.1.19 van het Energiedecreet legt de distributienetbeheerder de verplichting op om jaarlijks een investeringsplan op te stellen. In het hoger vernoemde voorontwerp van decreet tot wijziging van het Energiedecreet wordt art. 4.1.19 grondig gewijzigd. Hieronder sommen we de belangrijkste passages uit het voorontwerp op die van belang zijn voor het voorliggende model van het investeringsplan. De belangrijkste impact op het model voor het investeringsplan wordt aansluitend weergegeven.

*“Art. 4.1.19.*

*§1. De ontwikkeling van het distributienet en plaatselijk vervoernet van elektriciteit wordt gebaseerd op een transparant investeringsplan dat jaarlijks door de distributienetbeheerder en tweejaarlijks door de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bij de VREG wordt ingediend, telkens voor het net dat hij beheert.*

*Het investeringsplan van de elektriciteitsdistributienetbeheerders bevat al de volgende elementen:*

*1° een gedetailleerde raming van de capaciteitsbehoeften van het net in kwestie en de toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie voor een periode van drie en tien jaar, met aanduiding van de onderliggende hypothesen;*

*2° een investeringsprogramma voor vernieuwing en uitbreiding van het net dat de elektriciteitsdistributienetbeheerders uitvoeren om aan de behoeften te voldoen. Het investeringsprogramma bevat al de volgende elementen:*

- a) de concreet geplande investeringen voor een periode van drie jaar en de geplande investeringen voor de langetermijnontwikkeling van het net voor een periode van tien jaar;*
- b) de belangrijkste infrastructuur die vereist is voor de aansluiting van nieuwe productiecapaciteit en nieuwe belasting, inclusief oplaadpunten voor elektrische voertuigen en snellaadinfrastructuur;*
- c) voorspellingen van de langetermijntrends;*

*3° een transparante kwantitatieve en kwalitatieve beschrijving van de flexibilitiediensten of andere hulpbronnen, inclusief de onderliggende parameters, de assumpties en de locaties waar die diensten vereist zijn, waarvoor de elektriciteitsdistributienetbeheerders zelf aanvrager van flexibiliteit zijn, in de vorm van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten en het beheer van lokale congestie binnen hun dekkingsgebied die voor een periode van drie jaar enerzijds en voor een periode van tien jaar anderzijds vereist zijn;*

*4° een transparante beschrijving van de toepassing van de methodologie, vermeld in artikel 4.2.1, § 2 14°, waarmee een afweging wordt gemaakt tussen de aankoop van flexibilitiediensten, in functie van het beheer van lokale congestie binnen hun eigen dekkingsgebied, en van niet-frequentiegerelateerde ondersteunende diensten en een netinvestering;*

*5° het resultaat van de afweging, vermeld in punt 4°;*

*6° een overzicht van en toelichting bij de investeringen die in het afgelopen jaar uitgevoerd zijn;*

*7° de volumerapportering van activaties van flexibiliteitsdiensten op het elektriciteitsdistributienet in de afgelopen twee jaar die voorafgaan aan de indiening van het investeringsplan;*

*8° de ontwikkeling van diensten en maatregelen die het gebruik van flexibiliteit op het elektriciteitsdistributienet verhogen.*

...

*§2. De distributienetbeheerder en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit consulteren alle relevante netgebruikers en de transmissienetbeheerder over het investeringsplan, vermeld in paragraaf 1.*

*De distributienetbeheerder en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit bezorgen de resultaten van de publieke consultatie, vermeld in het eerste lid, samen met het investeringsplan, vermeld in paragraaf 1, aan de VREG.*

*§3. Het investeringsplan, vermeld in paragraaf 1, wordt ter goedkeuring voorgelegd aan de VREG.*

...

## 2.1 Termijn van het investeringsplan

In §1 van art. 4.1.19 worden 2 termijnen opgegeven voor het investeringsplan, namelijk 3 en 10 jaar. Het huidige investeringsplan van de distributienetbeheerders geeft een gedetailleerd plan voor het komende jaar en een indicatief plan voor de volgende 2 jaar.

Op basis van het voorontwerp van decreet wordt aan de distributienetbeheerders in het voorliggende model een *gedetailleerd investeringsplan* voor de komende 3 jaar opgevraagd. Voor de komende 10 jaar wordt een *indicatief investeringsplan* opgevraagd.

## 2.2 Capaciteitsbehoefte middenspanningsnet

### 2.2.1 Huidige belasting middenspanningsnet

Om een goede inschatting te kunnen maken van de toekomstige capaciteitsbehoefte van het distributienet is een goed inzicht nodig van de huidige belasting. Om een goed beeld te krijgen van de huidige belasting vinden wij het onvoldoende om enkel de belasting van de koppelpunten en van de middenspanningsfeeders vertrekkende vanuit deze koppelpunten te kennen. Wij vinden het noodzakelijk om de belasting te kennen van alle middenspanningsfeeders zodat een algemeen beeld van de belasting van het distributienet gekend is. Deze aanpassing van het model zal ons een beter inzicht geven in de belasting van het middenspanningsnet.

We zijn er ons van bewust dat door de vele verschakelingen, klantvragen en werken die jaarlijks worden uitgevoerd op het middenspanningsnet een momentopname van de belasting niet steeds de reële belasting weergeeft. Echter kan bij een momentopname de nodige toelichting gegeven worden, bijvoorbeeld bij een overbelaste feeder. Een globaal overzicht geeft ook weer of de distributienetbeheerder in de afgelopen jaren de juiste investeringen heeft uitgevoerd en of het investeringsbeleid moet worden bijgesteld.

### **2.2.2 Capaciteitsbehoefte van het middenspanningsnet op de korte termijn**

De voorspelling van de benodigde capaciteitsbehoefte van het middenspanningsnet splitsen we in het model op in een kortetermijn- en een langetermijnvoorspelling. Voor de kortetermijnvoorspelling dient er voor de komende 3 jaar een onderbouwde inschatting gemaakt te worden van de belasting van de middenspanningsfeeders die vertrekken vanuit een transformatorstation (koppelpunt met het transmissie- of plaatselijk vervoernet van elektriciteit).

De inschatting van de belasting dient zowel voor afname als voor injectie afzonderlijk te worden opgesteld. Deze opsplitsing is een wijziging aan het model en moet ons in staat stellen om de capaciteitsbehoefte voor injectie en afname apart te beoordelen. De voorgestelde capaciteitsbehoefte moet voorzien zijn van onderbouwde aannames.

### **2.2.3 Capaciteitsbehoefte van het middenspanningsnet op de lange termijn**

Voor de lange termijn wordt in het voorliggende model enkel een belastingsvoorspelling gevraagd van de transformatorstations en de schakelposten in het middenspanningsdistributienet. Deze belastingsvoorspelling wordt ingevoerd om ons een algemeen inzicht te verschaffen of de bestaande capaciteit toereikend is op de lange termijn. Het is ook belangrijk om een inschatting te maken voor deze assets op de lange termijn, omdat deze lange realisatietermijnen kennen en kapitaalintensief zijn.

## **2.3 Afweging aankoop flexibiliteitsdiensten versus investering**

In §1 van art. 4.1.19 van het Energiedecreet wordt aan de distributienetbeheerders een afweging gevraagd tussen een netinvestering en een aankoop van een flexibiliteitsdienst. Enerzijds verwachten we een transparante beschrijving van de methodologie van die afweging en de toepassing ervan. Anderzijds moet het resultaat van de afweging worden vermeld in het investeringsplan.

In het voorliggende model dienen alle relevante ruggengraatinvesteringen (aansluiting van decentrale productie, verbeteren van de spanningskwaliteit en verhoging van de capaciteit) volgens de opgestelde methodologie te worden beoordeeld en dient het resultaat in het investeringsplan vermeld te worden. Deze afweging is noodzakelijk om de maatschappelijke kost in de toekomst te optimaliseren.

## **2.4 230 V-netten**

De 230 V-netten in Vlaanderen volgen we van nabij op. Om de energietransitie te doen slagen moeten alle netgebruikers een net ter beschikking hebben dat aan hun noden beantwoordt. Bij het indienen van de investeringsplannen door de distributienetbeheerders was er reeds enige toelichting over deze 230 V-netten. Hierop hebben we bijkomende inlichtingen gevraagd aan de netbeheerders. Deze informatie verankeren we in het voorliggende model, zodat we de evolutie van de 230 V-netten structureel kunnen opvolgen.



## 2.5 Investeringsbudget

Opdat de netbeheerder aan de wettelijke verplichtingen zou voldoen, aanhouden van voldoende capaciteit, dienen er financiële investeringen te worden uitgevoerd. Iedere investering van de netbeheerder vertaalt zich in een maatschappelijke kost. Door opvolging van de geplande investeringsbudgetten en de gerealiseerde investeringen in de voorbije jaren kan de maatschappelijke kost ten gevolge van de investeringen worden gemonitord en zo nodig worden bijgestuurd.

Hiertoe wordt een gedetailleerd budget opgevraagd voor de komende 3 jaar. Dit budget wordt door de raden van bestuur van de distributienetbeheerders goedgekeurd en geeft een goed overzicht van de concrete investeringsintenties op de korte termijn. Daarnaast vragen we in het voorliggende model ook een investeringsbudget op voor de komende 10 jaar. Dit lange termijn budget vraagt enkel naar de investeringsintenties die betrekking hebben op de capaciteit van het distributienet (vervanging en uitbreiding).

## 2.6 Consultatie

Conform het voorontwerp van decreet (tot wijziging van art. 4.1.19, §2 Energiedecreet, zie hoger) dienen de distributienetbeheerders de investeringsplannen bij de stakeholders<sup>5</sup> te consulteren voordat ze worden ingediend bij de VREG.

Dit is een belangrijke wijziging ten opzichte van de huidige regelgeving.

We vinden dit een aanzienlijke verbetering, want we zijn van mening dat stakeholders een belangrijke bijdrage kunnen leveren aan het gevoerde beleid van de distributienetbeheerders en de daaruit volgende geplande investeringen.

# 3 Bijlagen

Ontwerp van Mededeling met betrekking tot de vaststelling van een rapporteringsmodel voor het investeringsplan, bedoeld in artikel 2.1.11 van het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE):

1. met track changes om de wijzigingen t.o.v. de huidige mededeling zichtbaar te maken;
2. zonder track changes met het ook op een betere leesbaarheid.

---

<sup>5</sup> consultatie van 'alle relevante netgebruikers en de transmissienetbeheerder'.