

# Beslissing

**van de VREG van 16/07/2020**

met betrekking tot de goedkeuring van de wijziging van het reglement van de elektriciteitsdistributienetbeheerders betreffende de aansluitingen op het elektriciteitsdistributienet op laagspanning

## Inhoudsopgave

<b>1. Inleiding.....</b>	<b>3</b>
1.1. Voorwerp .....	3
1.2. Wettelijk kader.....	3
1.3. Voorgeschiedenis.....	4
1.4. Voorafgaand traject .....	4
<b>2. Analyse.....</b>	<b>6</b>
2.1. Toetsingscriteria.....	6
2.2. Bespreking.....	6
2.2.1. Art. 3 – procedure wijziging reglement .....	6
2.2.2. Art. 7.5 - aanmelding opslagsystemen.....	6
2.2.3. Art. 8.2. - aanpassing van de meldingstermijn van 45 dagen naar 30 dagen.....	7
2.2.4. Aanpassing aan nieuwe huisstijl .....	7
2.3. Beoordeling .....	7
2.3.1. Toetsing aan toetsingscriteria.....	7
2.3.2. Procedure wijziging aansluitingsvoorwaarden – latere nieuwe consultatie gehele aansluitingsreglement.....	7
<b>Beschikbaar gedeelte .....</b>	<b>9</b>

# 1. Inleiding

## 1.1. Voorwerp

Voorwerp van deze beslissing zijn enkele wijzigingen aan het zogenaamde ‘aansluitingsreglement’.

Het aansluitingsreglement bevat de wederzijdse rechten en verplichtingen tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en de netgebruiker aangesloten op het distributienet op laagspanning, met betrekking tot de aansluiting en het gebruik van en toegang tot de aansluiting.

Dit reglement bevat dus de aansluitingsvoorwaarden voor een categorie van netgebruikers, meer bepaald deze met een aansluiting op het distributienet op laagspanning.

De wijzigingen die hieraan worden aangebracht, en die ter goedkeuring voorliggen, betreffen de volgende:

- Aanpassing van het reglement naar aanleiding van fusie van de werkmaatschappijen Eandis en Infrax tot Fluvius System Operator: wijziging huisstijl en vermelding van “Fluvius” als werkmaatschappij van de distributienetbeheerder;
- Wijziging van art. 3, dat handelt over het recht van de netbeheerder tot wijziging van het reglement. Daarin was nog bepaald dat een wijziging mogelijk is *na commentaar en advies* door de VREG. Dit werd aangepast in die zin dat nu sprake is van de vereiste goedkeuring door de VREG, overeenkomstig de in de technische reglementen bepaalde procedure. Dit betreft een conformeren aan het nieuwe TRDE (art. 1.2.4, zie hierna);
- Wijziging van art. 8.2 inzake de termijn waarbinnen productie-installaties gemeld moeten worden. Dit betreft een conformeren aan het Energiedecreet, artikel 4.5.1, dat bepaalt dat een directe lijn op eigen site binnen 30 dagen gemeld moet worden;
- Wijziging van art. 7.5 inzake de melding van opslaginstallaties. Elk type opslagsysteem moet worden gemeld gelet op art. 2.2.53, §1, van het TRDE. Bijgevolg moet de minimumgrens van 3 kWh geschrapt worden.

## 1.2. Wettelijk kader

Het aansluitingsreglement<sup>1</sup> bevat dus, zoals hoger gesteld, aansluitingsvoorwaarden, meer bepaald deze voor een categorie van netgebruikers aangesloten op het elektriciteitsdistributienet op laagspanning. Deze netgebruikers sluiten geen aansluitingscontract met de netbeheerder.

Volgens artikel 59(7)(a) richtlijn 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 (= de zogenaamde Vierde Elektriciteitsrichtlijn) zijn de regulerende instanties bevoegd voor de vaststelling of voorafgaande goedkeuring van ten minste de nationale methoden voor het berekenen of vastleggen van de voorwaarden inzake, onder meer, de aansluiting op de nationale netten. Artikel 41 (6)(a) van de richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de

---

<sup>1</sup> Conform art. 2.2.83 van het TRDE worden de wederzijdse rechten en plichten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder en -gebruiker geregeld in het aansluitingsreglement of het aansluitingscontract

Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas (= de zogenaamde Derde Aardgasrichtlijn) bevat een gelijkaardige bepaling.

Aansluitingsvoorwaarden moeten basis van art. 1.2.4 van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit<sup>2</sup> (hierna afgekort: 'TRDE'), sinds de inwerkingtreding ervan op 24 oktober 2019, door de VREG worden goedgekeurd.

Zowel het vaststellen als het wijzigen van aansluitingsvoorwaarden behoeft de goedkeuring van de VREG. Daarbij gaat de VREG na of de voorwaarden transparant, niet-discriminerend en evenredig zijn (art. 1.2.4, §3, laatste lid TRDE).

De procedure die hierbij gevolgd moet worden, is bepaald in art. 1.2.4, §5 TRDE: de netbeheerder moet het voorstel van gewijzigde tekst, na consultatie van alle belanghebbende, samen met de opmerkingen van de geconsulteerde partijen en een motivering voor de niet aangehouden opmerkingen op het voorstel, overmaken aan de VREG met het oog op de goedkeuring. Uiterlijk 60 dagen na het overmaken van het voorstel en de resultaten van de publieke consultatie neemt de VREG een beslissing tot goedkeuring, tot verzoek tot herziening van het voorstel, of tot weigering van de goedkeuring.

### 1.3. Voorgeschiedenis

Het aansluitingsreglement waaraan de wijzigingen worden aangebracht, dateert van vóór de inwerkingtreding van de vereiste van goedkeuring van alle aansluitingsvoorwaarden, vervat in art. 1.2.4. van het huidige TRDE (i.e. versie 20 september 2019). Het nieuwe TRDE trad in werking op 24 oktober 2019. Voorheen moest het aansluitingsreglement enkel overgemaakt worden aan de VREG, die dit becommentarieerde.

In 2014 en 2015 werd een traject doorlopen dat leidde tot de vaststelling van de eerste aansluitingsreglementen elektriciteit en aardgas. Op 1 februari 2015 traden deze aansluitingsreglementen in werking. In dat traject werd de ontwerptekst van de reglementen door de distributienetbeheerders voor consultatie aan belanghebbenden voorgelegd. De consultatieperiode liep van 14 november 2014 tot 22 december 2014. De consultatie verliep via koepelorganisatie Synergrid en werd eveneens via nieuwsbrief van de VREG aangekondigd. Tevens werden belanghebbenden hiertoe rechtstreeks door de netbeheerders gecontacteerd. Belanghebbenden konden de ontwerptekst becommentariëren, en er vond daarnaast tevens een overlegvergadering plaats.

Later werden aan de aansluitingsreglementen nog enkele wijzigingen aangebracht. Na een traject van overmaken commentaar door ons, en aanpassing van de tekst door de distributienetbeheerders, leidde dit tot de huidige aansluitingsreglementen elektriciteit en aardgas die in werking traden begin 2017.

Het ging om aansluitingsreglementen die formeel een andere huisstijl droegen naargelang de werkmaatschappij waartoe een distributienetbeheerder behoorde, maar die inhoudelijk identiek waren voor alle distributienetbeheerders.

### 1.4. Voorafgaand traject

---

<sup>2</sup> het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 20 september 2019 werd goedgekeurd door de VREG bij beslissing BESL-2019-60 en trad in werking op 24 oktober 2019

Bij brief van 8 juli 2020 maakte Fluvius een nieuwe versie van het aansluitingsreglement over: het gaat thans om een uniek aansluitingsreglement gelet op fusie van de werkmaatschappijen Eandis en Infrax tot Fluvius System Operator. De nieuwe huisstijl werd dan ook toegepast, alsook wordt “Fluvius” als werkmaatschappij van de distributienetbeheerder vermeld.

Er worden enkele wijzigingen aan dit aansluitingsreglement ter goedkeuring voorgelegd. Het gaat om aanpassingen aan hogere wetgeving, vermeld in 1.1. ‘voorwerp’. Deze worden hierna besproken.

## 2. Analyse

### 2.1. Toetsingscriteria

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. Daarbij wordt nagegaan of de voorwaarden transparant, redelijk en niet-discriminerend zijn, en het recht op aansluiting op het distributienet waarborgt, en bijgevolg niet in het gedrang brengen (art. 1.2.4, §3, laatste lid TRDE)

### 2.2. Bespreking

#### 2.2.1. Art. 3 – procedure wijziging reglement

Artikel 1.2.4 van het TRDE vereist de voorafgaande goedkeuring van de vaststelling en wijziging van aansluitingsvoorwaarden. Het aansluitingsreglement bevat aansluitingsvoorwaarden, die gewijzigd worden; de wijziging vereist dus goedkeuring van de VREG. In art. 3 van het reglement werd de vroeger geldende regulatoire procedure (commentaar van de VREG) geschrapt en vervangen door de thans geldende vereiste van de goedkeuring.

Deze aanpassing van het reglement is uiteraard aangewezen, teneinde elke verwarring over de geldende procedure te vermijden. De VREG keurt deze wijziging vanzelfsprekend goed.

#### 2.2.2. Art. 7.5 - aanmelding opslagsystemen

In artikel 2.2.53 van het TRDE is bepaald:

*§1. De elektriciteitsdistributienetgebruiker moet de indienstname of significante wijziging van een productie-eenheid of energieopslagsysteem melden aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder. De wijze van melding wordt door de elektriciteitsdistributienetbeheerder bepaald.*

Artikel 7.5 van het aansluitingsreglement bepaalt evenwel dat een netgebruiker enkel verplicht is om met de distributienetgebruiker in contact te treden (om na te gaan of er al dan niet tot een aanpassing van de aansluiting of een aanpassing van het distributienet overgegaan moet worden teneinde de operationele veiligheid en spanningskwaliteit te waarborgen), indien een opslagmogelijkheid van 3 kWh wordt geïnstalleerd of wordt weggehaald.

Om het aansluitingsreglement in overeenstemming te brengen met het TRDE wordt een wijziging van art. 7.5. voorgesteld naar “*de installatie of het weghalen van een Opslagmogelijkheid voor elektriciteit*”.

Dat het reglement wordt geconformeerd aan de hogere regelgeving, kunnen we alleen maar toejuichen. Dit komt de rechtszekerheid tegemoet, gezien de hogere regelgeving steeds primeert, en daarmee andersluidende of strijdige bepalingen in de lagere regelgeving, zoals hier: het aansluitingsreglement, tot verwarring kunnen leiden.

De VREG keurt deze wijziging dan ook goed.

### 2.2.3. Art. 8.2. - aanpassing van de meldingstermijn van 45 dagen naar 30 dagen

Artikel 4.5.1, §1, tweede lid van het Energiedecreet bepaalt dat de beheerder van de directe lijn of directe leiding, *binnen de dertig dagen* volgende op de ingebruikname elektronisch moet *melden* aan de *netbeheerder* op wiens net de afnemer van die directe lijn is aangesloten dat die directe lijn of directe leiding in gebruik werd genomen.

Artikel 8.2 van het aansluitingsreglement bepaalt evenwel dat een netgebruiker productie-installaties pas binnen 45 kalenderdagen moet melden bij de distributienetbeheerder.

Aangezien de aansluiting van nieuwe (of wijzigingen aan bestaande) decentrale productie-installaties kleiner dan of gelijk aan 10 kVA ook gekwalificeerd kan worden als zijn als een aansluiting via een directe lijn, is de gelijkschakeling naar een termijn van 30 dagen inderdaad wenselijk.

Dat het reglement wordt geconformeerd aan de hogere regelgeving, kunnen we trouwens alleen maar toejuichen. Dit komt de rechtszekerheid tegemoet, gezien de hogere regelgeving steeds primeert, en daarmee andersluidende of strijdige bepalingen in de lagere regelgeving, zoals hier: het aansluitingsreglement, tot verwarring leiden.

De VREG keurt deze wijziging dan ook goed.

### 2.2.4. Aanpassing aan nieuwe huisstijl

Het aansluitingsreglement wordt door de distributienetbeheerders opgesteld, waardoor er in het verleden een onderscheiden reglement was naargelang de toenmalige werkmaatschappijen waarop de distributienetbeheerders een beroep deden: Eandis of Infrac.

Dat de reglementen thans geüniformeerd worden qua unieke huisstijl, en melding gemaakt wordt van de correcte, nieuwe werkmaatschappij, kan enkel maar positief ontvangen worden.

De VREG keurt deze wijziging dan ook goed.

## 2.3. Beoordeling

### 2.3.1. Toetsing aan toetsingscriteria

De voorliggende wijzigingen betreffen het loutere conformeren van het aansluitingsreglement aan hogere regelgeving. Met betrekking tot de wijzigingen geldt dus geen enkele beleidsvrijheid van de distributienetbeheerder. Het toetsen van de inhoudelijke implicaties van de wijziging aan de vereisten van transparantie, evenredigheid en niet-discriminatieplicht, is dan ook niet aan de orde.

### 2.3.2. Procedure wijziging aansluitingsvoorwaarden – latere nieuwe consultatie gehele aansluitingsreglement

De VREG is van oordeel dat, in afwijking van artikel 1.2.4, §5 van het TRDE, een publieke consultatie omtrent deze wijzigingen niet nodig was, wegens totaal inopportuun.

De door Fluvius voorgestelde wijzigingen dienen enkel tot het aligneren van het aansluitingsreglement met de hogere, reeds bestaande regelgeving, waardoor er geen (negatieve) impact kan zijn op de stakeholders aangezien deze regels reeds vandaag op hen van toepassing zijn.

We kunnen deze wijzigingen ook goedkeuren, zelfs al is de basistekst (het aansluitingsreglement) niet eerder door ons goedgekeurd. Dit was destijds niet vereist krachtens het TRDE; we leverden wél omstandig commentaar op het aansluitingsreglement.

Zoals reeds hoger aangehaald in punt 1.3 was het huidige aansluitingsreglement destijds het voorwerp van een consultatie die liep van 14 november 2014 tot 22 december 2014. Deze verliep via koepelorganisatie Synergrid en werd tevens via nieuwsbrief van de VREG aangekondigd. Tevens werden belanghebbenden hiertoe rechtstreeks door de netbeheerders gecontacteerd. Belanghebbenden konden de ontwerptekst becommentariëren, en er vond daarnaast tevens een overlegvergadering plaats.

Wél achten we het opportuun dat bij een volgende wijziging van voorliggend aansluitingsreglement het gehele aansluitingsreglement door ons wordt goedgekeurd, na een (nieuwe) voorafgaande consultatie als voorgeschreven door art. 1.2.4 TRDE, om de redenen beschreven onder punt 1.4.



## Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

**Enig artikel.** De wijzigingen aan het aansluitingsreglement, als besproken in deze beslissing en vervat in het nieuwe aansluitingsreglement dat opgenomen is in bijlage, goed te keuren.

Voor de VREG

Brussel, 16 juli 2020



Pieterjan Renier  
algemeen directeur

BIJLAGE: [aansluitingsreglement](#)