

Beslissing

van de VREG

met betrekking tot de wijziging van het aansluitingscontract elektriciteit hoogspanning
(1 kV < Un < 36 kV) van de elektriciteitsdistributienetbeheerders

Inhoud

I.	Inleiding	3
I.1.	Aanleiding.....	3
I.2.	Voorwerp.....	3
I.2.1.	Aansluitingscontract: wat, voor wie?	3
I.2.2.	Aanleiding van de wijzigingen	3
I.2.3.	Welke wijzigingen aan het aansluitingscontract?	4
I.3.	Wettelijk kader	4
I.4.	Voorafgaand traject.....	5
I.5.	Voorgeschiedenis	6
II.	Analyse en beoordeling.....	7
II.1.	Procedurele eisen.....	7
II.2.	Voorwerp beslissing: enkel de wijzigingen.....	9
II.3.	Wijzigingen hoofdtekst.....	9
II.4.	Wijzigingen algemene voorwaarden.....	10
II.5.	Bijlage Trans LS-Aansluiting.....	11
II.6.	Conclusie	Fout! Bladwijzer niet gedefinieerd.
	Beschikkend gedeelte	13

I. Inleiding

I.1. Aanleiding

Fluvius maakte bij e-mail van 11 februari 2022 een eerste voorstel tot wijziging van het “aansluitingscontract elektriciteit hoogspanning (1 kV < Un < 36 kV)” over, met de vraag tot goedkeuring van deze wijziging.

I.2. Voorwerp

I.2.1. Aansluitingscontract: wat, voor wie?

Het aansluitingscontract¹ (electriciteit) bevat de wederzijdse rechten en verplichtingen tussen de elektriciteitsdistributienetbeheerder en bepaalde netgebruikers aangesloten op het elektriciteitsdistributienet, met betrekking tot de aansluiting en het gebruik van en toegang tot de aansluiting. Dit contract bevat dus de aansluitingsvoorwaarden voor een bepaalde categorie van netgebruikers, namelijk deze met een aansluiting op het distributienet op hoog- en middenspanning. De titel van het contract vermeldt nog “hoogspanning (1 kV < Un < 36 kV)”, daar waar de energieregelgeving het sinds 1 januari 2018², voor deze spanningsniveaus heeft over middenspanning (MS) en hoogspanning³. Door de vermelding, in titel van het contract, van de spanningsniveaus, is wel duidelijk wat het toepassingsgebied ervan is. Dit neemt niet weg dat de titel van het contract geconformeerd zal moeten worden aan de nieuwe terminologie; iets wat kan gebeuren in het kader van een volgende, grotere wijziging van het aansluitingscontract (zie verder).

De andere netgebruikers van het elektriciteitsdistributienet vallen onder het *aansluitingsreglement*. Art. 2.2.84 Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE) bepaalt immers dat voor de aansluitingen op het laagspanningsnet (LS-net) geen aansluitingscontract moet getekend worden; *voor die aansluitingen worden de voorwaarden opgenomen in het aansluitingsreglement van de elektriciteitsdistributienetbeheerder*.

I.2.2. Aanleiding van de wijzigingen

De aanleiding van de wijzigingen die aan het aansluitingscontract worden aangebracht, en die ter goedkeuring voorliggen, is onder meer te vinden in de introductie van de nieuwe tariefstructuur voor de nettarieven, vervat in par. 11 van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024. Deze nieuwe tariefstructuur voorziet o.a. in de introductie van het zogenaamde ‘capaciteitstarief’.

Art. 2.1.17, §4 TRDE bepaalt dat de modaliteiten omtrent de keuze van het toegangsvermogen, dienstig voor dat capaciteitstarief, in het aansluitingscontract moeten worden opgenomen.

¹ 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

² Decreet van 22 december 2017 houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de aanpassing van de groenestroomdoelstellingen, de WKK-doelstellingen en de energieverheffing, *B.S.* 28/12/2017

³ art. 1.1.3, 86° /1 van het Energiedecreet: ‘middenspanning’: “een nominaal spanningsniveau van meer dan 1000 volt en lager dan 30 kilovolt.”

Daarnaast worden twee kleinere technische verduidelijkingen aangebracht. Het gaat om:

- het in lijn brengen van de koper- en ijzerverliezen met de Europese regelgeving;
- een verduidelijking m.b.t. de maximale beveiligingsinstellingen van de hoofdbeveiliging van de vermogensschakelaar.

I.2.3. Welke wijzigingen aan het aansluitingscontract?

Het huidige aansluitingscontract is als volgt gestructureerd:

- **hoofdttekst** (daarin worden de **individuele** klantgegevens en technische kenmerken van de aansluiting vermeld)
- **algemene voorwaarden** (bv bepalingen met betrekking tot aansprakelijkheid)

Indien van toepassing:

- Bijlage “rechtstreekse aansluiting” (= “Trans HS”)
- Bijlage “lokale productie en noodgroepen”
- Bijlage “modulatie”

De wijzigingen die thans ter goedkeuring voorliggen betreffen:

1. hoofdttekst: aanpassingen art. 4 en 5 enerzijds en de toevoeging van art. 7 (keuze toegangsvermogen) aan de algemene voorwaarden;
2. een nieuwe bijlage toegevoegd: “Bijlage Trans LS”.

I.3. Wettelijk kader

Het aansluitingscontract bevat dus, zoals hoger gesteld, aansluitingsvoorwaarden, meer bepaald deze voor een categorie van netgebruikers aangesloten op het elektriciteitsdistributienet op hoogspanning. Deze netgebruikers sluiten een aansluitingscontract met de netbeheerder.

Aansluitingsvoorwaarden moeten op basis van art. 1.2.4 van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit (hierna afgekort: ‘TRDE’), sinds 24 oktober 2019⁴, 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).

⁴ De goedkeuringseis, gegrond op Europese regelgeving*, werd expliciet bepaald in art. 1.2.4 TRDE in versie van 20 september 2019, goedgekeurd door de VREG bij BESL-2019-60. *De Europese grondslag is de volgende: 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.

De **procedure** die hierbij gevolgd moet worden, is bepaald in art. 1.2.4, §5 TRDE: de netbeheerder moet alle belanghebbenden consulteren met betrekking tot de nieuwe voorwaarden op de wijze bepaald in §7, en daarna het voorstel van gewijzigde tekst, na consultatie, 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.

Art. 1.2.4., §7 TRDE bepaalt de minimale kwaliteitseisen van een consultatie. Tevens is bepaald dat de netbeheerder een consultatieprocedure moet opstellen die minstens aan deze voorwaarden voldoet, en deze ter goedkeuring moet voorleggen aan de VREG.

§7. Een consultatie van belanghebbenden, bedoeld in §5, houdt in dat de belanghebbenden op de meest efficiënte manier bereikt en geïnformeerd worden van het voorstel, opmerkingen op het voorstel kunnen formuleren, alsook geïnformeerd worden over de wijze waarop met deze opmerkingen werd omgegaan door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, inclusief de omstandige motivering daarvan. De elektriciteitsdistributienetbeheerder stelt een consultatieprocedure op die minstens aan deze voorwaarden voldoet, en legt deze ter goedkeuring voor aan de VREG. Uiterlijk 60 dagen na het overmaken van de procedure neemt de VREG een beslissing tot goedkeuring, tot verzoek om herziening ervan, of tot weigering van de goedkeuring.

I.4. Voorafgaand traject

Consultatiewijze

Op 14 december 2021 kondigde Fluvius per mail de consultatie aan, samen met een voorstel tot consultatiewijze: documenten + lijst belanghebbenden, met vraag naar eventuele opmerkingen hierop.

Verloop consultatie

De consultatie van belanghebbenden vond plaats van maandag 20 december 2021 tot en met zondag 30 januari 2022. De informatie werd beschikbaar gesteld via de website van Fluvius ([online consultatiepagina](#)) en dit werd aangekondigd via een mailing aan belanghebbenden. Er werd tevens een webinar georganiseerd waar Fluvius bijkomende duiding verschaft heeft omtrent het gebruik van het portaal waar het toegangsvermogen kan gekozen worden. Op de [online consultatiepagina](#) kan men de gebruikte slides alsook een opname van het webinar terugvinden.

Voorliggende documenten

Volgende documenten zijn publiek beschikbaar:

- de [Algemene voorwaarden](#);
- de [Bijlage TRANS LS](#);
- een begeleidende nota: “[Nota wijzigingen Aansluitingscontract Elektriciteit](#)”, waarin duiding gegeven werd bij de consultatie, en bijgevolg bij de inhoud van de wijzigingen;
- het [consultatieverslag](#) dat de ontvangen opmerkingen van de geconsulteerde partijen bevat, en de motivering voor de niet-aangehouden opmerkingen.

I.5. Voorgeschiedenis

Het aansluitingscontract waaraan de wijzigingen worden aangebracht, maakte nog niet eerder het voorwerp uit van een algehele goedkeuring van de VREG, omdat de huidige versie dateert van vóór de introductie van de vereiste van goedkeuring van alle "modelcontracten voor aansluiting" sinds de inwerkingtreding van het TRDE in versie van 5 mei 2015.⁵⁶

Voorheen moest het aansluitingscontract enkel overgemaakt worden aan de VREG, die dit becommentarieerde. Het voorstel van aansluitingscontract werd destijds immers ingediend op 16 maart 2015 onder gelding van art. I.3.1.2. in de versie van het [TRDE 15 mei 2012](#) (goedgekeurd bij BVR 25 mei 2012, B.S. 14 november 2012).

We gaven bijgevolg commentaar bij advies van 22 december 2015 "*Opmerkingen van de VREG op het model van Aansluitingscontract Elektriciteit Hoogspanning en Gas Middendruk*" ([ADV-2015-09](#)). Het traject van nazicht en commentaar (waarbinnen ons advies [ADV-2015-09](#) past) van het nieuwe aansluitingscontract was grondig, en duurde hierdoor ook lang. Het resulteerde in het aansluitingscontract elektriciteit dat pas in werking trad op 1 januari 2017.

In het lange traject tussen voorstel en commentaar VREG werd de ontwerptekst van het contract door de distributienetbeheerders voor consultatie aan belanghebbenden voorgelegd. Het consultatietraject wordt beschreven en besproken in [ADV-2015-09](#). 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.

⁵ Goedgekeurd door de Vlaamse regering bij Besluit van 8 januari 2016, gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad van 18 maart 2016, en in werking getreden op 28 maart 2016.

⁶ Later evolueerde dit naar een goedkeuringseis geldend voor alle aansluitingsvoorwaarden, ongeacht dus of deze het voorwerp uitmaken van een contract, reglement, voorschrift, ...

II. Analyse en beoordeling

II.1. Procedurele eisen

De **procedure** die hierbij gevolgd moet worden, is bepaald in art. 1.2.4, §5 jo. §7 van het TRDE (zie hoger, wettelijk kader).

Deze procedure houdt in dat, voorafgaand aan het voorleggen aan de VREG, ter goedkeuring, van nieuwe voorwaarden, een verplichte consultatie van belanghebbenden moet plaatsvinden.

Een consultatie van belanghebbenden vond plaats van maandag 20 december 2021 tot en met zondag 30 januari 2022.

Consultatiewijze – goedkeuring door VREG

Art. 1.2.4., §7 TRDE bepaalt dat de elektriciteitsdistributienetbeheerder een consultatieprocedure moet opstellen die minstens aan deze voorwaarden voldoet, en deze ter goedkeuring voorlegt aan de VREG. Uiterlijk 60 dagen na het overmaken van de procedure neemt de VREG een beslissing tot goedkeuring, tot verzoek om herziening ervan, of tot weigering van de goedkeuring.

Op 14 december 2021 kondigde Fluvius per e-mail de wens tot het spoedige starten van de consultatie aan, samen met een voorstel tot consultatiewijze: documenten en lijst belanghebbenden, met vraag naar eventuele opmerkingen hierop. Tevens werd aangegeven dat een webinar georganiseerd zou worden. De VREG formuleerde hierop geen opmerkingen.

Consultatie: voldoet deze aan de gestelde kwaliteitseisen?

Art. 1.2.4., §7 TRDE bepaalt de minimale kwaliteitseisen van een consultatie. Het gaat om volgende eisen:

- *de belanghebbenden worden op de meest efficiënte manier bereikt en geïnformeerd van het voorstel,*
- *de belanghebbenden kunnen opmerkingen op het voorstel formuleren,*
- *de belanghebbenden worden geïnformeerd over de wijze waarop met deze opmerkingen werd omgegaan door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, inclusief de omstandige motivering daarvan*

Deze eisen worden hierna besproken:

1. de belanghebbenden worden op de meest efficiënte manier bereikt en geïnformeerd van het voorstel

Eerste aspect: *belanghebbenden worden op de meest efficiënte manier bereikt*

Beoordeling

Belanghebbenden werden op de hoogte gesteld via een mailing. De lijst met instanties en personen die zouden worden aangeschreven, werd op voorhand overgemaakt aan de VREG.

Tweede aspect: *belanghebbenden worden op de meest efficiënte manier geïnformeerd van het voorstel*

Belanghebbenden werden geïnformeerd via het beschikbaar stellen, via de website van Fluvius ([online consultatiepagina](#)), van enkele relevante documenten: de effectieve wijzigingen (tekst aansluitingscontract met wijzigingen) alsook een toelichtende nota waarin de aanleiding en motivering is weergegeven. Er werd tevens een webinar georganiseerd. Op de [online consultatiepagina](#) kan men de gebruikte slides alsook een opname van het webinar terugvinden.

Beoordeling

Aan de hand van de documenten die publiek beschikbaar werden gesteld, werd duidelijk voorgesteld welke wijzigingen aan het aansluitingscontract zouden worden aangebracht, alsook de redenen hiertoe (toelichtende nota). Een meerwaarde was ook de organisatie van een webinar, dat ook nadien nog geraadpleegd kon worden via de website van Fluvius.

2. *de belanghebbenden kunnen opmerkingen op het voorstel formuleren*

Dit kon formeel, in het kader van en tijdens de formele consultatieperiode.

Slechts één marktpartij diende een officiële reactie in: Flux 50. Er werden 5 opmerkingen geformuleerd, en geen van deze opmerkingen gaf volgens Fluvius aanleiding tot aanpassing van het ter goedkeuring voorliggende ontwerp.

Beoordeling

De VREG stelt vast dat, door middel van de publieke consultatie, de belanghebbenden in de mogelijkheid werden gesteld om te reageren op de ter goedkeuring voorliggende wijzigingen aan het aansluitingscontract. Verder werden tijdens het webinar ook al mondelinge opmerkingen gegeven waarop antwoorden en feedback werd gegeven.

3. *de belanghebbenden worden geïnformeerd over de wijze waarop met deze opmerkingen werd omgegaan door de elektriciteitsdistributienetbeheerder, inclusief de omstandige motivering daarvan*

Dit maakt het voorwerp uit van het consultatieverslag, dat de ontvangen opmerkingen van de geconsulteerde partijen bevat, alsook een motivering voor de niet-aangehouden opmerkingen op het voorstel.

Beoordeling

De VREG stelt vast dat de reactie op enkele opmerkingen omstandiger gemotiveerd kon worden.

Zo wordt voor de conversiefactor van kVA naar kW verwezen naar het maandelijks overleg tussen distributienetbeheerders, leveranciers en VREG waarvan de belanghebbende geen onderdeel uitmaakt. In de motivering zou in de eerste plaats kunnen verwezen worden naar Tabel 14 van de tariefmethodologie 2021-2024 waarbij wordt aangegeven dat voor de omrekening van het toegangsvermogen in kVA naar kW een $\cos \phi = 1$ wordt verondersteld.

Verder wordt ter ondersteuning inzake de keuze van het toegangsvermogen in de reactie aangegeven dat een beter alternatief dan NPS voor handen is. Hierbij wordt verwezen naar een webpagina die aangeeft dat voor een digitale meter het verbruik kan opgevolgd worden via het Mijn Fluvius portaal. De verbruiksgegevens voor GVM zijn echter niet beschikbaar op dit portaal waardoor het voor de belanghebbende – op basis van het consultatieverslag - onduidelijk kan zijn via welke kanalen het verbruik kan opgevolgd worden.

Voor de keuze van het toegangsvermogen kunnen namelijk ook de kwartiergegevens relevant zijn aangezien de distributienetgebruiker hieruit de hoogte van de tweede, derde,... hoogste maandpiek kan afleiden. In de omstandige motivering zou daarom op een meer constructieve wijze het gebruik van de kwartiergegevens in NPS kunnen toegelicht worden.

De VREG gaat akkoord met de behandeling van de opmerkingen door Fluvius dewelke geen aanleiding geven tot een wijziging van het ontwerp. Het consultatieverslag is ook publiek beschikbaar.

Timing

Conform art. 1.2.4. TRDE neemt de VREG uiterlijk 60 dagen na het overmaken van het voorstel en de resultaten van de publieke consultatie een beslissing tot goedkeuring, tot verzoek tot herziening van het voorstel, of tot weigering van de goedkeuring.

Het initiële voorstel werd ontvangen op 11 februari 2022. Hierop had de VREG echter opmerkingen, die hij overmaakte aan Fluvius. Op 10 maart 2022 gaf Fluvius meer uitleg bij de opmerkingen van de VREG per mail. Fluvius gaf daarbij aan dat sommige opmerkingen aanleiding gaven tot kleine verduidelijkingen in het aansluitingscontract. Hiertoe maakte Fluvius in dezelfde mail van 10 maart 2022 een aangepaste versie over aan de VREG.

De VREG was echter van mening dat meer verduidelijkingen⁷ nodig waren, en vroeg Fluvius om bijkomende aanpassingen te maken. Hiertoe werd het finale voorstel ontvangen op 21 maart 2022.

II.2. Voorwerp beslissing: enkel de wijzigingen

Het is o.i. in principe niet aangewezen een wijziging goed te keuren van een contract dat niet eerder in zijn geheel goedgekeurd werd.

Echter, een algehele grote herziening van het aansluitingscontract staat op de planning. De huidige wijzigingen zijn bovendien dringend: er geldt een strikte timing waarbinnen de distributienetbeheerder klaar moet zijn met de implementatie van de nieuwe tariefstructuur. De netgebruikers moeten hiertoe hun toegangsvermogen kunnen kiezen door middel van een portaal vóór de lancering van de nieuwe tariefdrager waarvan de inwerkingtreding wordt vastgelegd in de tariefmethodologie 2021-2024. De modaliteiten rond de keuze van dit toegangsvermogen, zeker voor klantenwissels en nieuwe aansluitingen, moeten opgenomen worden in het aansluitingscontract.

II.3. Wijzigingen hoofdtekst

Artikel 4 – Technische kenmerken van de aansluiting

In dit artikel werd een extra invulveld voorzien om de initiële keuze van het toegangsvermogen te capteren. Enkel de initiële keuze van een nieuwe netgebruiker zal hier worden ingevuld, latere wijzigingen van dezelfde netgebruiker worden gecapteerd via het portaal (cfr. artikel 7 van de algemene voorwaarden). Verder worden de bepalingen over de koper- en ijzerverliezen in lijn gebracht met de Europese regelgeving.

⁷ Verduidelijkingen m.b.t. het verschil tussen initiële vastlegging en initiële bepaling van het toegangsvermogen.

Artikel 5 – Materialen en specifieke instellingen

Er is een tabel toegevoegd met standaardwaarden voor de maximale beveiligingsinstellingen van de hoofdbeveiliging van de vermogensschakelaar.

Beoordeling

De VREG stelt vast dat deze wijzigingen als doel hebben om (i) een initiële keuze van het toegangsvermogen mogelijk te maken, (ii) enkele technische vereisten af te stemmen op de Europese regelgeving, en (iii) een verduidelijking over de beveiligingsinstellingen van de hoofdbeveiliging van de vermogensschakelaar.

De VREG merkt op dat er tijdens de consultatie geen opmerkingen werden geformuleerd over deze wijzigingen. Bijgevolg keurt de VREG deze wijzigingen goed.

II.4. Wijzigingen algemene voorwaarden

Artikel 7 – Keuze toegangsvermogen

Dit nieuwe artikel bepaalt de modaliteiten van de keuze van het toegangsvermogen. Het toegangsvermogen zal kunnen vastgelegd en gewijzigd worden via het webportaal 'My Fluvius'. Dit portaal zal enkel beschikbaar zijn indien de netgebruiker een actief leveringscontract heeft voor het betrokken toegangspunt. De modaliteiten omtrent lastgeving voor het gebruik van het webportaal worden beschreven.

De VREG merkt op dat er een onderscheid wordt gemaakt tussen een initiële bepaling van het toegangsvermogen op het webportaal, enerzijds, en een initiële vastlegging van het toegangsvermogen via het aansluitingscontract/(web)formulier, anderzijds.

Art. 7.1.5. van de algemene voorwaarden bevat regels omtrent de initiële bepaling van het toegangsvermogen via het webportaal. Er wordt aangegeven dat: *“Een verlaging na deze initiële bepaling van de DNG (of zijn gemandateerde) is pas mogelijk 12 maanden na de initiële bepaling.”*. Dit is conform art. 2.1.17, §2 TRDE.

Art. 2.1.17, §3 TRDE voorziet hierop wel een uitzondering aangezien in het geval van een nieuwe aansluiting of klantenwissel binnen een periode van 12 maanden, een verlaging wel degelijk mogelijk is na de initiële vastlegging door de distributienetgebruiker (of zijn gemandateerde), en dit zonder een wachttijd van 12 maanden. Deze mogelijkheid tot verlaging van het toegangsvermogen wordt gewaarborgd doordat de eerste keuze bij een klantenwissel of een nieuwe aansluiting gebeurt door de initiële vastlegging via het aansluitingscontract/(web)formulier. Men spreekt dus nog niet van een initiële bepaling, en bijgevolg is bovenstaande ontzegging niet van toepassing. Na deze initiële vastlegging volgt de initiële bepaling op het webportaal.

Beoordeling

In art. 7.1.8. van de algemene voorwaarden wordt verwezen naar de andere applicaties in het webportaal “My Fluvius”. De VREG merkt echter op dat distributienetgebruikers met een grootverbruiksmeterinrichting hun verbruikshistoriek enkel via NPS of via een jaarlijkse eenmalige historiek kunnen raadplegen.

De VREG gaat akkoord met de voorgestelde wijzigingen maar verwacht dat dit nieuw artikel wordt geëvalueerd in het vooropgestelde voorstel tot herziening van het gehele aansluitingscontract.

II.5. Bijlage Trans LS-Aansluiting

Er wordt een nieuwe bijlage “Trans LS” toegevoegd aan het aansluitingscontract.

De netgebruiker die “Trans LS” aangesloten is, heeft een rechtstreekse aansluiting op een transformator **tussen** het middenspanningsnet en het laagspanningsnet. Deze netgebruikers hebben een specifieke eigenheid waardoor enkele van de modaliteiten en voorwaarden verschillend zijn van de standaard algemene voorwaarden.

Tot nu bestaat er enkel voor distributienetgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op een transformator tussen het middenspanningsnet en het hoogspanningsnet een aparte bijlage bij het aansluitingscontract (= bijlage ‘rechtstreekse aansluiting’ = ‘Trans HS’). In de nieuwe bijlage worden de specifieke modaliteiten voor ‘TRANS LS’-klanten beschreven. Daarbij werd vertrokken van de reeds bestaande bijlage voor TRANS HS-klanten, waarna deze herwerkt werd naar een bijlage voor TRANS LS-klanten.

Conform de tariefmethodologie van de VREG zijn de nieuwe nettarieven ook voor TRANS LS klanten deels gebaseerd op een gekozen toegangsvermogen.

Beoordeling

De Trans LS-aangesloten netgebruiker is aan LS-zijde aangesloten op een transformator tussen het MS- en LS-net.

Artikel 2.2.84 van het TRDE bepaalt immers wanneer een aansluitingscontract gesloten moet, en kan worden. Voor aansluitingen op het midden- of hoogspanningsnet geldt dat een aansluitingscontract gesloten moet worden; voor aansluitingen op laagspanning geldt dat, in bepaalde gevallen en, voor specifieke aspecten van de aansluiting, bijzondere voorwaarden contractueel kunnen worden bepaald.

Om te weten of, op grond van het TRDE, de distributienetbeheerder met de netgebruikers die Trans LS-aangesloten zijn voor alle aspecten een aansluitingscontract kan tekenen (*quod in casu*), dan wel of de aansluitingsvoorwaarden voor deze netgebruikers het voorwerp uitmaken van het aansluitingsreglement, moet duidelijk zijn of deze netgebruikers al dan niet op het laagspanningsdistributienet zijn aangesloten.

We oordelen dat Trans LS-aangesloten netgebruikers een bijzondere soort netgebruikers zijn: zij zijn weliswaar, technisch gezien, op het laagspanningsnet aangesloten, maar worden voor tal van aspecten (bvb. tarifair) behandeld zoals netgebruikers van het middenspanningsnet. Deze klanten werden vroeger om die reden trouwens “gelijkgestelde MS-klanten⁸” genoemd.

⁸ Deze term wordt trouwens nog steeds gehanteerd in het aansluitingsreglement.

We gaan akkoord dat een aansluitingscontract gesloten wordt met deze bijzondere categorie van netgebruikers. Het lijkt ons wel nuttig dat dit aldus verduidelijkt wordt in art. 2.2.84 TRDE, bij een volgende wijziging van het TRDE.

Inhoudelijk merkt de VREG specifiek volgende passage op: artikel 6 bepaalt: *“Nadat de boekhoudkundige levensduur van de componenten van de Aansluiting, eigendom van de DNB, verstreken is, is het verdere onderhoud uitgevoerd door de DNB en ten laste van de DNG.”*. Deze kostenverdeling, in de tijd, voor onderhoud is identiek aan deze zoals geldt voor de klanten die Trans HS zijn aangesloten, en voor wie op heden [Bijlage TRANS HS](#) geldt (zie artikel 6.1). Of hier een onderscheid, en dus andere regeling dan voor Trans LS klanten zou moeten gelden, kan het voorwerp uitmaken van een beoordeling van het vooropgestelde voorstel tot herziening van het gehele aansluitingscontract, na een consultatie van de belanghebbenden.

Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Artikel 1. de wijziging van het aansluitingscontract goed te keuren, onder voorwaarde van ter goedkeuring voorleggen, tegen 31 maart 2023, van een geconsulteerd voorstel van het gehele aansluitingscontract.

Artikel 2. te verklaren dat de beslissing in werking treedt op de dag van de publicatie op de website van de VREG.

Voor de VREG,

Sint-Joost-ten-Node

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

Bijlagen:

1. hoofdtekst + algemene voorwaarden: mét track changes t.o.v. huidige versie
2. bijlage transLS (nieuw)