

Consultatieverslag

van de VREG van 9/11/2021

met betrekking tot de consultatie CONS-2021-05 over de herziening van het Technisch Reglement Distributie Gas (TRDG)

Inhoudsopgave

1	Verloop herzieningsprocedure TRDG	3
1.1	Voorgeschreven werkwijze	3
1.2	Belanghebbendenoverleg en consultatie.....	3
1.3	Vervolgtraject	4
1.3.1	Beslissing raad van bestuur	4
1.3.2	Publicatie in Belgisch Staatsblad en inwerkingtreding	4
2	Reacties op de ontvangen input en motivatie wijzigingen	4
2.1	Noodsituatie.....	4
2.2	Toegangscapaciteit.....	4
2.3	Standaard toegangspuntconfiguratie voor kleinverbruiksmee­ting­rich­tingen – art. 4.2.11/1 en 4.2.13 §1/1	4
2.4	Afwijkende toegangspuntconfiguratie voor kleinverbruiksmee­ting­rich­tingen - art. 4.2.13, §4, 4.3.17, §2 en 8.2.1.....	5
2.5	Andere reacties	5
2.6	Andere wijzigingen	6
3	Bijlagen	7

1 Verloop herzieningsprocedure TRDG

1.1 Voorgeschreven werkwijze

Art. 4.2.1 van het Energiedecreet bevat, naast de rechtsgrond voor de vaststelling van de technische reglementen door de VREG, ook de werkwijze met betrekking tot de vaststelling ervan:

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

Art. 4.2.1, §3 van het Energiedecreet stelt dat het de raad van bestuur van de VREG toekomt om, na hogervermelde procedure, de technische reglementen (waaronder het TRDG) goed te keuren. Art. 3.1.8, tweede lid, 7° van het Energiedecreet stelt bovendien dat de raad van bestuur van de VREG zijn bevoegdheid voor de goedkeuring van de technische reglementen niet kan delegeren. De beslissing om een herziening van het TRDG goed te keuren komt dus toe aan de raad van bestuur van de VREG.

Art. 4.2.1, §3 van het Energiedecreet stelt ten slotte dat de technische reglementen pas in werking treden na bekendmaking in het Belgisch Staatsblad.

1.2 Belanghebbendenoverleg en consultatie

Om de ideeën m.b.t. de vooropgestelde herziening van het TRDG toe te lichten en feedback van de belanghebbenden te verzamelen, organiseerden we enkele bijkomende overlegmomenten in 2021 (o.m. met FEBEG, Fluvius en Biogas-E), naast de overlegmomenten in het kader van de herziening van het TRDE.

Aan de hand van de feedback die we hierover ontvingen, is een ontwerp van technisch reglement opgesteld. Dit ontwerp werd, samen met een motivatie, publiek geconsulteerd van 19 augustus tot en met 2 oktober 2021. Alle documenten en informatie over deze consultatie, die het volgnummer CONS-2021-05 kreeg, zijn terug te vinden [op onze website](#).

We ontvingen een officiële reactie van:

- Fluvius
- FEBELIEC

We antwoorden op elke van deze reacties en opmerkingen (BIJLAGE 1). Daarbij geven we ook aan of we als gevolg daarvan een aanpassing maakten.

1.3 Vervoltraject

1.3.1 Beslissing raad van bestuur

Het dossier, dat bestaat uit dit document en zijn bijlagen, werd voorgelegd aan de raad van bestuur van de VREG op 9 november 2021. Het nieuwe TRDG werd goedgekeurd krachtens beslissing BESL-2021-99.

1.3.2 Publicatie in Belgisch Staatsblad en inwerkingtreding

De beslissing tot goedkeuring van het nieuwe TRDG zal, samen met het nieuwe TRDG, binnenkort gepubliceerd worden in het Belgisch Staatsblad. Pas 10 dagen na publicatie is het nieuwe TRDG van kracht (dit wordt aldus bepaald in de beslissing tot goedkeuring).

2 Reacties op de ontvangen input en motivatie wijzigingen

Dit hoofdstuk bevat de beschrijving van een aantal onderwerpen waarover een reactie werd ontvangen, alsook enkele (beperkte) inhoudelijke wijzigingen die nog na de consultatie werden doorgevoerd. In hoofdzaak wordt voor de argumentatie zelf echter verwezen naar het document in bijlage 1. Deze toelichting dient voornamelijk als leidraad voor die bijlage.

2.1 Noodsituatie

Fluvius deed een aantal suggesties om de voorbeelden van het begrip noodsituatie specifiek voor gas te verduidelijken. Een deel van de suggesties werd overgenomen.

2.2 Toegangscapaciteit

Fluvius stelt voor om de notie "toegangscapaciteit" voor gas te behouden. We hadden deze notie inderdaad geschrapt uit de artikels in het TRDG, naar analogie met de bepalingen inzake toegangsvermogen in het TRDE, waar dit concept louter nog een tarifaire betekenis heeft. Voor gas is dit momenteel echter niet het geval, en bovendien wordt voor gas nog een onderscheid gemaakt tussen toegangscapaciteit en aansluitingscapaciteit. De VREG gaat akkoord hiermee en we behouden daarom de bestaande artikels over toegangscapaciteit.

2.3 Standaard toegangspuntconfiguratie voor kleinverbruiksmeeinrichtingen – art. 4.2.11/1 en 4.2.13 §1/1

Fluvius geeft aan dat geen maandelijks meetregime wordt toegepast voor kleinverbruiksmeeinrichtingen gas, zoals bepaald wordt in de artikels. Het geeft aan dat dit zou moeten aangepast worden naar een jaarlijks meetregime. De VREG wijst dit af omdat we voor dit punt de analogie met digitale meters voor elektriciteit in het TRDE wensen te behouden.

2.4 Afwijkende toegangspuntconfiguratie voor kleinverbruiksmeterinrichtingen - art. 4.2.13, §4, 4.3.17, §2 en 8.2.1

Fluvius geeft aan dat er voor gas vooralsnog geen sprake is van afwijkende toegangspuntconfiguratie voor kleinverbruiksmeterinrichtingen (SMR3). Het opnemen van verplichtingen hieromtrent via de definitie van toegangspuntconfiguratie, met een overgangsbepaling die de inwerkingtreding uitstelt tot in de (verdere) toekomst zou eerder verwarrend werken.

In art. 4.2.13, §4 wordt de afwijkende toegangspuntconfiguratie voor op afstand uitleesbare kleinverbruiksmeterinrichtingen beschreven (hierboven aangeduid als SMR3):

- Meetregime: per elementaire periode (uur);
- Doorstuurfrequentie voor facturatie: jaarlijks of op vraag van de aardgasdistributienetgebruiker maandelijks;
- Doorstuurfrequentie voor verbruiksgegevens: maandelijks.

Daarbij is het meetregime de periode waarover meetgegevens geregistreerd worden voor het gebruik ervan in de allocatie.

De VREG heeft, op basis van het belanghebbendenoverleg en de consultatie, geen concrete marktzaak kunnen detecteren naar SMR3 voor kleinverbruiksmeterinrichtingen gas voor de nabije toekomst. Omdat de bestaande bepalingen daarover in het TRDG, en de uitgestelde inwerkingtreding daarvan, inderdaad voor verwarring of op korte termijn niet inlosbare verwachtingen zouden kunnen zorgen, gaan we akkoord met de vraag van Fluvius om deze bepalingen te schrappen.

We zijn wel van mening dat, indien er in de (nabije) toekomst vraag is naar SMR3 voor kleinverbruiksmeterinrichtingen gas, het nodig kan zijn daarover opnieuw bepalingen op te nemen in een volgende herziening/consultatie van het TRDG.

2.5 Andere reacties

Injectie

Febeliec stelt voor dat de distributienetbeheerders, telkens er een aanvraag tot aansluiting op het distributienet wordt ingediend door een Lokale Producent, de betrokken eindafnemers, die mogelijk een impact zouden kunnen ondervinden van de injectie van nieuwe gassen, hierover informeren en consulteren (voor het transmissienet werd dit opgenomen in CREG beslissing B(2191) van 11 maart 2021, §43).

We nemen de suggestie niet over omdat we van mening zijn dat het Synergrid voorschrift G8/01 over decentrale gasinjectie (en lopende herziening daarvan) reeds garanties bevat wat betreft de impact van de injectie, en omdat een consultatieprocedure zou interfereren met de procedure van aanvraag tot injectie bij de aardgasdistributienetbeheerder.

Lokaal beschikbare meetgegevens – art. 3.1.9 §2/1

Fluvius geeft aan dat in het nieuwe contract voor AMR elektriciteitsmeters een lokale interface (P1-poort) is voorzien, maar uit eerder onderzoek is gebleken dat de voorwaarde om een digitale uitgang op te leggen voor aardgas (bij meter, VHI, telelezing...) een onredelijke eis is ten aanzien van aanbieders. Aangezien de nood aan snelle momentane gegevens voor gas lager is dan voor elektriciteit, meent Fluvius dat voor gas de huidige oplossing (gratis pulsen ter hoogte van de aansluiting) kan volstaan. Commerciële partijen kunnen steeds oplossingen voorzien om de pulsen ter plaatse te digitaliseren. De VREG gaat hiermee akkoord en de bepaling wordt geschrapt.

Functionele status van communicatie – art. 3.1.16 en 3.2.6

Fluvius wijst erop dat de status “volledig communicerend” gelinkt is aan SMR3 voor kleinverbruiksmetingen, en dat dit meetregime nog niet wordt toegepast voor gas. Voorstel is om de bepalingen te schrappen. VREG gaat hiermee akkoord, aangezien er slechts twee statussen bepaald worden: niet of volledig communicerend. Aangezien we ook beslissen om de bepalingen over SMR3 te schrappen (zie hoger), zijn deze bepalingen weinig zinvol. Daarenboven zal de communicatie van de gasmeter grotendeels afhangen van de communicatie van de elektriciteitsmeter.

Overgangsbepalingen voor datasets en vergelijkingsinstrument – art. 5.5.1 en 5.7.1

Fluvius vraagt een overgangstermijn voor implementatie van deze artikels. We gaan hier niet op in omdat in het TRDE ook niet voorzien werd in een overgangstermijn hiervoor.

Bijlage Geaggregeerde en geanonimiseerde datasets

Fluvius gaf aan dat sommige van de opgelijste data enkel van toepassing zijn op elektriciteit. We hebben deze aangepast.

2.6 Andere wijzigingen

In art. 4.2.13 §2 vervingen we opnamefrequentie door doorstuurfrequentie, zoals in de andere artikels van het TRDG.

In art 5.5.1 verwezen we naar de juiste bijlage (III).

3 Bijlagen

BIJLAGE 1: Gemotiveerde antwoorden op de reacties n.a.v. de consultatie CONS-2021-05

BIJLAGE 2: Geconsolideerde tekst TRDG zoals goedgekeurd

BIJLAGE 3: Tekst TRDG met track changes t.o.v. versie 2019

BIJLAGE 4: Tekst TRDG met track changes t.o.v. de geconsulteerde versie (cfr. CONS-2021-05)