

Mededeling

van de VREG van 1/03/2022

met betrekking tot de vaststelling van een model voor het investeringsplan, bedoeld in Hoofdstuk 1 van de Netcode (Titel II) van het Technisch Reglement voor de Distributie van Gas (TRDG)

Inhoudsopgave

1	Regelgevend kader	3
2	Definities.....	3
3	Werkwijze	4
4	Vragenlijst.....	4
4.1	Korte termijn rapportering.....	5
4.2	Lange termijn rapportering	9
5	Bijlagen	11
	Bijlage 1 Gegevenstabel	11
	Bijlage 2 Rapporteringsmodel investeringsbudget	11
	Bijlage 3 Rapporteringsmodel lange termijn investeringsbudget.....	11
	Bijlage 4 Lijst met motivaties voor ruggengraatinvesteringen	11
	Bijlage 5 Definities.....	12

1 Regelgevend kader

In het Energiedecreet legt artikel 4.1.19 de distributiebeheerder de verplichting op om jaarlijks een transparant investeringsplan bij de VREG in te dienen. Het investeringsplan van de aardgasdistributienetbeheerders moet volgende elementen bevatten:

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. 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, waarin rekening wordt gehouden met de langetermijnevoluties;
3. een gedetailleerd plan van het aardgasdistributienet van de aardgasdistributienetbeheerder, met aanduiding van de bestaande aardgasleidingen per straat en eventueel met vermelding van de huisnummers;
4. een gedetailleerde lijst van het aardgasdistributienet van de aardgasdistributienetbeheerder, met aanduiding van de aardgasleidingen waarvan de aanleg in de drie daaropvolgende jaren gepland is, per straat en eventueel met vermelding van de huisnummers;
5. een overzicht van en toelichting bij de investeringen die in het afgelopen jaar uitgevoerd zijn;
6. het aantal aangesloten en het aantal aansluitbare wooneenheden en gebouwen op 1 januari van het jaar in kwestie.

Het technisch reglement kan nader bepalen op welke wijze deze informatie ter beschikking wordt gesteld.

De voorliggende mededeling¹ legt een model op aan de netbeheerders met betrekking tot het investeringsplan zoals bedoeld in het Technisch Reglement voor de Distributie van Gas in het Vlaamse Gewest (hierna afgekort: "TRDG"),² meer bepaald in afdeling 2 van het eerste hoofdstuk van de Netcode. Het model kwam tot stand na consultatie door de VREG³.

Het investeringsplan opgemaakt door de netbeheerders wordt volgens de werkwijze beschreven in sectie 3 aan de hand van de vragenlijst in sectie 4 en volgens de bijlagen in sectie 5 ingediend.

2 Definities

Het is belangrijk dat alle partijen de juiste invulling geven aan de opgevraagde gegevens. De geldende definities zoals bedoeld in het Energiedecreet en het TRDG zijn eveneens van toepassing

¹ Deze mededeling vervangt de mededeling van de VREG van 5 maart 2015 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 Gas (MEDE-2015-1), te consulteren op <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/mede-2015-01.pdf>.

² VREG, Technisch Reglement voor de Distributie van Gas in het Vlaamse Gewest van 9 november 2021, te raadplegen op <https://www.vreg.be/nl/technische-reglementen>.

³ <https://www.vreg.be/nl/document/cons-2021-07>

op het model voor de investeringsplannen. Deze definities moeten de partijen in staat stellen de verschillende soorten investeringen onder te brengen in de juiste categorieën.

De definities worden opgenomen in bijlage 5.

3 Werkwijze

Volgens het Energiedecreet dient de netbeheerder alle relevante netgebruikers te consulteren. Hiertoe dient de netbeheerder het investeringsplan voor te leggen via een publieke consultatie. De netbeheerder maakt de resultaten van de consultatie samen met het investeringsplan over aan de VREG. Het investeringsplan dat publiekelijk ter consultatie wordt voorgelegd moet ontdaan zijn van eventuele confidentiële informatie. De netbeheerder motiveert hiertoe welke informatie enkel aan de VREG wordt aangeleverd om aan de bepalingen van de voorliggende mededeling te voldoen.

Om het investeringsplan te kunnen beoordelen dient enerzijds een gedetailleerd overzicht van de korte termijn investeringen en anderzijds een zicht op de langere termijn van de ontwikkeling van het netwerk gegeven te worden. De horizon voor de korte termijn investeringen wordt bepaald op 3 jaar. De horizon voor de lange termijn ontwikkeling van het net wordt bepaald op 10 jaar. De benodigde investeringsinformatie wordt aan de hand van een niet limitatieve vragenlijst opgevraagd.

Het gedetailleerde deel van het investeringsplan op korte termijn van het jaar Y heeft betrekking op de drie volgende jaren Y+1, Y+2 en Y+3. Bij wijze van opvolging worden eveneens gegevens opgevraagd over de investeringen van het jaar Y en het voorgaande jaar Y-1. Het investeringsplan dient daarom volgende periodes te omvatten:

1. Gedetailleerde rapportering over het jaar Y-1;
2. Opvolging van het jaar Y;
3. Gedetailleerd investeringsplan voor de jaren Y+1, Y+2 en Y+3;

Bijvoorbeeld voor het investeringsplan dat ingediend moet worden op 1 oktober 2022 (=Y) omvat dit deel volgende gegevens:

1. Gedetailleerde rapportering over het jaar 2021 (Y-1);
2. Opvolging van het jaar 2022 (Y);
3. Gedetailleerd investeringsplan voor de jaren 2023 (Y+1), 2024 (Y+2) en 2025 (Y+3);

Om te kunnen beoordelen of de netbeheerder voldoende capaciteit aanhoudt in de toekomst dient er een lange termijn visie te worden gerapporteerd. De visie behelst minstens een inschatting van de belasting van het netwerk in de komende 10 jaar (Y+1 t.e.m. Y+10). Bij de bepaling van de nodige capaciteit van het net moet rekening gehouden worden met de geldende doelstellingen van het beleid.

4 Vragenlijst

De aan te leveren informatie is op te splitsen in 2 delen, respectievelijk informatie op korte en op lange termijn. De aan de te leveren informatie op de korte termijn moet een overzicht geven van de huidige situatie en de situatie in de 3 volgende jaren. De aan te leveren informatie op de lange termijn is meer beschrijvend van aard maar dient, waar mogelijk, te worden onderbouwd met cijfers.

4.1 Korte termijn rapportering

Capaciteit

1. Belastingvoorspelling voor de volgende drie jaar Y+1, Y+2 en Y+3 met specifiek:
 - Overzicht van gasontvangststations met de verwachte evolutie van het piekverbruik per ontvangstation en geaggregeerd ontvangstation (GOS) en de hypothese hierachter, het door Fluxys ter beschikking gesteld debiet per ontvangstation, en- voor de lijnen in de tabel met belasting van $\geq 100\%$ een verwijzing naar welke investering hiervoor gepland is, door de DNB of de vervoersnetbeheerder, of een uitleg waarom geen investering nodig is.
 - Nieuwe industriële eindafnemers op het distributienet met een aansluitingscapaciteit groter dan $300 \text{ m}^3(\text{n})$ per uur of verzwaringen van bestaande aansluitingen op het distributienet tot een totale aansluitingscapaciteit groter dan $300 \text{ m}^3(\text{n})$ per uur.
 - Overzicht van de gemeten koppelpunten op middendruk met andere aardgasdistributienetten, alsook een aanduiding van de capaciteit per koppelpunt (te beantwoorden door de aardgasnetbeheerder die eigenaar is van de installatie).

Ruggengraatinvesteringen

1. Verwezenlijkte ruggengraatinvesteringen in het afgelopen jaar (Y-1):
 - Niet of slechts gedeeltelijk uitgevoerde investeringen t.o.v. de ingediende investeringsplannen met betrekking tot het jaar Y-1;
 - Bijkomend uitgevoerde investeringen t.o.v. de ingediende investeringsplannen met betrekking tot het jaar Y-1;
2. Status van de ruggengraatinvesteringen in het huidige jaar (Y):
 - Niet of slechts gedeeltelijk uitgevoerde investeringen t.o.v. de ingediende investeringsplannen met betrekking tot het jaar Y;
 - Bijkomend uitgevoerde investeringen t.o.v. de ingediende investeringsplannen met betrekking tot het jaar Y;
3. Overzicht van de geplande ruggengraatinvesteringen voor de komende 3 jaar (Y+1 tot Y+3):
 - Belangrijkste ruggengraatinvesteringen met vermelding van de reden van de investering (gedetecteerd knelpunt, verminderen risico op gaslekken, gekoppeld met welbepaalde investeringen door de beheerder van het aardgasvervoersnet, verwachte belastingstoename, geplande netuitbreiding...)—en een korte toelichting van de ruggengraatinvestering.

Zie bijlage 4 voor de lijst met mogelijke motivaties voor ruggengraatinvesteringen.

Investeringsprogramma

4. ~~Indicatief investeringsprogramma voor de volgende jaren na volgend jaar (Y+2, Y+3):~~
- ~~Belangrijkste ruggengraatinvesteringen met vermelding van de reden van de investering (gedetecteerd knelpunt, verwachte belastingstoename, geplande netuitbreiding, gekoppeld met welbepaalde investeringen door de vervoersnetbeheerder,...).~~
 - Bijkomende investeringen met het oog op het verhogen van de kwaliteit van dienstverlening (verhoging bevoorradingszekerheid, verbetering drukniveau,...).
 - Aandachtspunten uit de rapportering kwaliteit dienstverlening of vastgestelde knelpunten waar men bewust kiest geen investering uit te voeren met vermelding van de reden.
 - Het programma voor investeringen in informatica-, telecommunicatie- en klantenbeheersystemen (uitgezonderd bureautoepassingen, HR, unbundling).
 - Het programma voor investeringen in slimme meters (digitale meters):
 - De toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie: gekende, nieuwe en verwachte aanvragen voor injectie van met aardgas compatibel gas: locatie, de gevraagde injectiecapaciteit en realisatiestatus van goedgekeurde aanvragen.

Bijkomende informatie

1. Een gedetailleerd plan in digitale vorm van het middendruk-aardgasdistributienet, met aanduiding van de ruggengraatinvesteringen, dat volgende elementen bevat:
 - a. ~~die tijdens het voorgaande kalenderjaar (Y-1) en huidige kalenderjaar (Y) werden en worden aangelegd. Ligging middendrukleidingen situatie jaar Y (ten vroegste situatie op 31/12/Y-1, maar bij voorkeur een zo recent mogelijk beeld bij het finaliseren van het investeringsplan)~~
 - b. Ruggengraatinvesteringen die zullen worden aangelegd in jaar Y en de drie daaropvolgende jaren (Y+1, Y+2, Y+3).
2. ~~Een gedrukt overzichtsplan (kaart) waarop minstens worden aangeduid (per werkmaatschappij of per DNB):~~
 - a. ~~Vereenvoudigde ligging van de belangrijkste middendrukleidingen~~
 - b. Ligging van de OS
 - c. ~~Geplande middendrukleidingen (ruggengraatinvesteringen)~~
 - d. Afbakening van de GOSsen
 - e. Gemeentegrenzen
 - f. Afbakening werkingsgebied DNB
3. 2. Een gedetailleerd plan ~~op CD-ROM of andere informatiedrager~~ in courant digitaal formaat, rekening houdend met de handelbaarheid en overzichtelijkheid van de plannen, van het aardgasdistributienet op straatniveau. Wegenkaart en leidingdata worden in één computerbestand (één layer) samengevoegd.
4. 3. Een berekening van de aansluitbaarheidsgraad en aansluitingsgraad, op 1 januari van het huidige kalenderjaar (Y) over
 - het aardgasdistributienet;
 - ~~het geheel van de gebieden die in het gewestplan de bestemming woongebied, woongebied met culturele, historische en/of esthetische waarde of woonuitbreidingsgebied hebben;~~

- ~~het geheel van de gebieden die in het gewestplan de bestemming woongebied, woongebied met culturele, historische en/of esthetische waarde, woongebied met landelijk karakter, woongebied met landelijk karakter en culturele, historische en/of esthetische waarde en woonuitbreidingsgebied hebben,~~

~~Per gebied wordt vermeld~~Verduidelijking hoe deze graden werden berekend door de rapportering van de absolute waarden van:

- het totaal aantal wooneenheden en gebouwen
- het aantal aangesloten wooneenheden en gebouwen
- ~~het aantal ontsloten aansluitbare wooneenheden en gebouwen met opsplitsing zoals bepaald volgens het Energiedecreet in:~~
- ~~het aantal aansluitbare en aangesloten wooneenheden en gebouwen en~~
- ~~het overige aantal ontsloten wooneenheden en gebouwen.~~

De bronnen van de gehanteerde data worden vermeld. Indien de DNB voor het eerst een nieuwe berekeningsmethode of een nieuwe set data heeft gebruikt, meldt hij dit en verantwoordt hij die beslissing. Indien hierdoor de gerapporteerde waarden sterker dan verwacht afwijken van oudere waarden, wordt dit duidelijk verantwoord.

~~5. Een berekening van de verwachte aansluitbaarheidsgraad en aansluitingsgraad, op 1 januari van de komende jaren (Y+1), (Y+2) en (Y+3) over~~

- ~~het aardgasdistributienet;~~
- ~~het geheel van de gebieden die in het gewestplan de bestemming woongebied, woongebied met culturele, historische en/of esthetische waarde of woonuitbreidingsgebied hebben;~~
- ~~het geheel van de gebieden die in het gewestplan de bestemming woongebied, woongebied met culturele, historische en/of esthetische waarde, woongebied met landelijk karakter, woongebied met landelijk karakter en culturele, historische en/of esthetische waarde en woonuitbreidingsgebied hebben,~~

~~Per gebied wordt vermeld hoe deze graden werden berekend door de rapportering van de absolute waarden van:~~

- ~~het totaal aantal wooneenheden en gebouwen~~
- ~~het aantal aangesloten wooneenheden en gebouwen~~
- ~~het aantal ontsloten wooneenheden en gebouwen met opsplitsing zoals bepaald volgens het Energiedecreet in:~~
 - ~~het aantal aansluitbare en aangesloten wooneenheden en gebouwen en~~
 - ~~het overige aantal ontsloten wooneenheden en gebouwen.~~

~~6. Indien van toepassing, een tijdspad om te komen tot de verplichtingen, vermeld in art. 4.1.16 van het Energiedecreet (streefcijfers voor de aansluitbaarheidsgraden in 2015 en 2020).~~

~~4. Wat betreft de Een gedetailleerde lijst van het aardgasdistributienet van de aardgasdistributienetbeheerder, met~~

- aanduiding per straat, ~~(en eventueel huisnummers)~~ en lengte van de aardgasleidingen waarvan de aanleg in het huidige kalenderjaar en in de drie daaropvolgende jaren wordt gepland; ~~(onderdeel van het investeringsplan volgens art. 4.1.19 Energiedecreet),~~
- reden van de aanleg;
- aanduiding of de aanleg ten laste is van de klant, van de DNB, of deels ten laste van de DNB (gratis lengte).

~~kan de VREG deze raadplegen op de website van de DNB (overeenkomstig de verplichting opgelegd aan de DNB in art. 4.1.17 Energiedecreet). De lijst hoeft bijgevolg niet met het investeringsplan bij de VREG te worden ingediend.~~

7.5. Energie-efficiëntie

De netbeheerder verstrekt informatie over de beoordeling van het potentieel voor energie-efficiëntie van zijn aardgasinfrastructuur. In detail dient de netbeheerder aan te geven welke investeringen er op korte termijn worden uitgevoerd ter bevordering van de energie-efficiëntie. Eveneens moet er gerapporteerd worden welke investeringen er in het afgelopen jaar zijn uitgevoerd en wat de status is van de geïdentificeerde maatregelen.

- Waar de beoordeling betrekking heeft op de lange termijn, mag de informatie toegevoegd worden aan deel 4.2 Lange termijn rapportering.

6. Aantal gerealiseerde aansluitingen

Aantal gerealiseerde aansluitingen en overeenkomstig aantal toegangspunten over het jaar Y-1, onafhankelijk van of de aansluitingsaanvraag financieel gesetteld werd.

Gegevenstabel

In te vullen gegevenstabel, zie bijlage 1. Toelichting bij de aangeleverde cijfers dient in een beschrijvend rapport te worden aangeleverd.

De gegevenstabel geeft de toestand weer in jaar Y-1 en Y en de verwachte toestand in jaar Y+1, Y+2 en Y+3 van:

- leidingen per materiaalsoort (m) LD en MD
- ontvangstations (aantal)
- reduceerstations MD/MD (aantal)
- gascabines distributie en klant (aantal)
- actieve toegangspunten LD en MD (aantal) (op basis van gevalideerde aantallen d.w.z de betreffende aanvraag werd financieel gesetteld)
- aansluitingen LD en MD (aantal)
- meetapparatuur LD en MD (aantal)
- kathodische bescherming anodes en toestellen (aantal)

Investeringsbudget

Opdat de netbeheerder aan de wettelijke verplichting om voldoende capaciteit aan te houden zou voldoen 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.

Hiervoor dient de netbeheerder een investeringsbudget aan te leveren voor de komende 3 jaar, dit voor zowel de vervangings- als voor de uitbreidingsinvesteringen. Als investeringsbudget worden de activaposten van de boekhoudkundige rubrieken 22, 23, 24, 25, 26 en 27 bedoeld. Het budget moet in reële waarden (waarden zoals in jaar Y) worden opgemaakt.

Bijkomend moet de netbeheerder de uitgevoerde investeringen rapporteren volgens de vermelde boekhoudkundige rubrieken.

In Bijlage 2 is het rapporteringsmodel om het investeringsbudget aan te leveren met het investeringsplan opgenomen. De netbeheerder rapporteert de geplande bruto investeringen en tussenkomsten van netgebruikers.

Het betreft een gedetailleerd investeringsbudget voor de korte termijn (komende 3 jaar).

4.2 Lange termijn rapportering

Het gedeelte van het investeringsrapport met betrekking tot de lange termijn heeft betrekking op de geplande investeringen en moet minstens volgende elementen bevatten:

1. Toekomstige capaciteit

- a. Verwachte evolutie van het jaarpiekverbruik per GOS voor de komende 10 jaar en de hypothese achter deze evolutie;
- b. De hypothese van de verwachte evolutie dient rekening te houden met een aantal randvoorwaarden, huidige belasting, regelgeving, beleidsdoelstellingen van de verschillende overheden,...

2. Investeringsprogramma

- a. De toekomstverwachtingen in verband met injectie in het net op de lange termijn (10 jaar);
- b. De toekomstverwachtingen moeten afgetoetst worden aan eventuele van toepassing zijnde beleidsdoelstellingen.
- c. De toekomstverwachtingen in verband met het gebruik van het gasnet (bijvoorbeeld in geval in bepaalde zones alternatieve manieren van verwarming voorzien of gestimuleerd worden)

3. Lange termijn investeringsbudget

- a. De belangrijkste investeringsnoden die uit de lange termijn worden gedetecteerd moeten worden gemeld;
- b. Een inschatting van de budgettaire impact van de lange termijn visie dient te worden weergegeven in het investeringsplan.
- c. Een budget voor de komende 10 jaar voor de categorieën:
 1. leidingen LD en leidingen MD;

2. cabines/stations;

3. aansluitingen.

Van deze categorieën moet een inschatting gemaakt worden van de vervangingsinvesteringen en van de uitbreidingsinvesteringen (zowel nieuwe als verhoging van capaciteit (bv. omwille van congestie). De opgegeven budgetten dienen per distributienetbeheerder te worden opgegeven. Eveneens wordt het totale investeringsbudget voor de komende 10 jaar opgevraagd. De weergegeven budgetten mogen per categorie en per jaar afgerond worden op 100.000 €. In te vullen tabel: zie Bijlage 3. De netbeheerder vult hier de bedragen voor netto-investeringen in, d.w.z. na aftrek van tussenkomsten door derden. De budgetten moeten in reële waarden worden opgegeven (waarden in jaar Y).

5 Bijlagen

Bijlage 1 Gegevenstabel

Bijlage 2 Rapporteringsmodel investeringsbudget

Bijlage 3 Rapporteringsmodel lange termijn investeringsbudget

Bijlage 4 Lijst met motivaties voor ruggengraatinvesteringen

elektriciteit / aardgas	Voorstel Motivatie lijst	Omschrijving
gas	<u>K-WERK OPDR D Z. TKAANP.VR MONI&CONTR</u>	<u>Klant - Werken in opdracht derden zonder tussenkomstAanpassingen voor monitor en controle</u>
gas	<u>K-WERK OPDR D MET TKAANSLUITBAARHEID</u>	<u>Klant - Werken in opdracht derden met tussenkomstAansluitbaarheid</u>
gas	<u>S-AANP.VR MONI&CONTRAANSLUITING KLANT</u>	<u>Strategisch - Aanpassing voor monitoring en controleAansluiting klant</u>
gas	<u>S-ALG. NETV. CAPDEC. PRODUCTIE</u>	<u>Strategisch - Algemene netversterking capaciteitDecentrale productie</u>
gas	<u>S-BOUWK. SL. TOESTANDDEFECTEN</u>	<u>Strategisch - Bouwkundige slechte toestandDefecten</u>
gas	<u>S-PREV.VERVANGENPREV.VERVANGEN</u>	<u>Strategisch - Preventief vervangenPreventief vervangen</u>
gas	<u>S-RUG-AANP.MD.V.OSRSRUG.VERH. CAPACIT.</u>	<u>Strategisch Programma - Ruggengraat aanpassing Ontvangsstation/ReduceerstationRuggengraat verhogen capaciteit</u>
gas	<u>S-RUG.VERH.BEVOOR.RUG.VERH. BEVOOR.</u>	<u>Strategisch Programma - Ruggengraat verhogen bevoorradingzekerheidRuggengraat verhoging bevoorradingzekerheid</u>
gas	<u>S-RUG.VERH. CAPACIT.SCHEIDING V.NETTEN</u>	<u>Strategisch Programma - Ruggengraat verhogen capaciteitScheiding van netten</u>
gas	<u>S-RUG-VERM.RISI.GASLEK.STANDAARD. ASSETS</u>	<u>Strategisch Programma - Ruggengraat verminderen risico op gaslekkenStandaardisatie van assets</u>
gas	<u>V-DEFECTENVERH.ARBEIDSVEILIG</u>	<u>Verplicht - DefectenVerhogen arbeidsveiligheid</u>

gas	V-L/H CONVERSIEVERKAVELING/AP PAR.	Verplicht - Conversie laag- naar hoogcalorisch gasVerkaveling/appartement
gas	VP-VERV KB- METERSVERM.RISI.GASLEK.	Verplicht - Vervangen KB-meter Verminderen risico op gaslekken
gas	WERK OPDR DERDEN	Werk in opdracht derden
gas	OMBOUW AGL NR AGH	Ombouw laag calorisch => hoog calorisch gas

Bijlage 5 Definities

Ruggengraatinvesteringen:

- nieuwe aanleg of vervangen van
 - ontvangstations
 - meetstations DNB-DNB met capaciteit $\geq 10.000 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$
 - drukreducerstations met capaciteit $\geq 10.000 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$
 - telecontrole
- aanleg van nieuwe MD-leidingen categorie B of C die duidelijk definieerbaar zijn
- reeds gekende aansluitingen $\geq 300 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$