



Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt
Publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel
Gratis telefoon 1700 | Fax +32 2 553 13 50
Email: info@vreg.be
Web: www.vreg.be

Mededeling van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 5 maart 2015

met betrekking tot de vaststelling van het model van rapportering voor het
investeringsplan aardgas zoals bedoeld in artikel 4.1.19 van het Energiedecreet

Model investeringsplan distributie aardgas

1. Decretale en reglementaire basis

Overeenkomstig artikel 4.1.19 van het Energiedecreet en artikel II.1.1.1 §1 van het Technisch Reglement Distributie Gas moet iedere aardgasdistributienetbeheerder jaarlijks vóór 1 juli een indicatief investeringsplan voor de volgende drie jaar ter goedkeuring voorleggen aan de VREG.

Het Technisch Reglement Distributie Gas bepaalt in de Planningscode, artikel II.1.1.1 §2, dat het investeringsplan wordt opgesteld volgens het rapporteringsmodel gepubliceerd door de VREG. Het rapporteringsmodel werd laatst vastgelegd in de Mededeling MEDE-2012-01 van de VREG van 4 januari 2012. Deze mededeling heft die mededeling MEDE-2012-01 op en vervangt ze.

Artikel 4.1.19 Energiedecreet:

§ 1. Iedere netbeheerder stelt jaarlijks een indicatief investeringsplan op voor het net dat hij beheert. Het investeringsplan bestrijkt een periode van drie jaar.

Het investeringsplan bevat :

- 1° een gedetailleerde raming van de capaciteitsbehoeften van het net in kwestie, met aanduiding van de onderliggende hypothesen;
- 2° het investeringsprogramma inzake vernieuwing en uitbreiding van het net dat de netbeheerder zal uitvoeren om aan de behoeften te voldoen;
- 3° een overzicht en toelichting over de in het afgelopen jaar uitgevoerde investeringen;
- 4° de toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie.

Voor wat de aardgasdistributienetbeheerders betreft, bevat het investeringsplan ook :

- 1° een gedetailleerd plan van het aardgasdistributienet van de aardgasdistributienetbeheerder, met aanduiding per straat (en eventueel huisnummers) van de bestaande aardgasleidingen;
- 2° een gedetailleerde lijst van het aardgasdistributienet van de aardgasdistributienetbeheerder, met aanduiding per straat (en eventueel huisnummers) van de aardgasleidingen waarvan de aanleg in de drie daaropvolgende jaren wordt gepland;
- 3° een berekening van de aansluitbaarheidsgraad op 1 januari van het beschouwde jaar en van de volgende drie jaren, wanneer de geplande investeringen worden uitgevoerd en een tijdspad om te komen tot de verplichtingen, vermeld in artikel 4.1.16.

Artikel 4.1.16 Energiedecreet:

Iedere aardgasdistributienetbeheerder zorgt ervoor dat het geheel van de gebieden die gelegen zijn in het geografisch afgebakende gebied waarvoor hij werd aangewezen, een aansluitbaarheidsgraad heeft van :

- 1° minstens 95 % in 2015 en van minstens 99 % in 2020 bij een evenredige ontwikkeling van de aansluitingsgraad voor die gebieden die in het gewestplan of ruimtelijk uitvoeringsplan de bestemming woongebied hebben met uitzondering van de woongebieden met landelijk karakter;
- 2° minstens 95 % in 2020 bij een evenredige ontwikkeling van de aansluitingsgraad in

woongebieden.

...

De aardgasdistributienetbeheerder brengt jaarlijks bij de VREG verslag uit van de aansluitingsgraad per 1 januari in de in dit artikel bedoelde gebieden. Indien uit deze verslaggeving blijkt dat de aansluitingsgraad zich niet evenredig ontwikkelt met de aansluitbaarheidsgraad, kan de Vlaamse Regering de timing, zoals vermeld in 1° en 2° van het eerste lid, herzien.

Artikel 4.1.17 Energiedecreet:

Iedere aardgasdistributienetbeheerder stelt jaarlijks op zijn website en in zijn klantenkantoren een indicatieve lijst ter beschikking van het publiek die per gemeente, de straten aangeeft waar de aardgasdistributienetbeheerder volgens zijn investeringsplan in de komende drie jaren aardgasleidingen zal aanleggen. Als de aardgasleiding niet in de volledige straat of aan beide kanten zal worden aangelegd, worden de huisnummers en de straatkant vermeld waarlangs de aardgasleiding zal worden aangelegd. De aardgasdistributienetbeheerder bezorgt die gegevens ook aan de betrokken gemeente.

Artikel II.1.1.1. Technisch Reglement Distributie Gas, Planningscode:

§1 De distributienetbeheerder stelt een investeringsplan op, op basis van de gegevens in deze Planningscode (Deel II). Het investeringsplan dekt een periode van drie jaar. Het plan wordt om het jaar aangepast voor de volgende drie jaar en vóór 1 juli aan de VREG meegedeeld.

§2 Het investeringsplan wordt opgesteld volgens het rapporteringsmodel gepubliceerd door de VREG. Het wordt in twee exemplaren ingediend.

Artikel II.1.1.2. Technisch Reglement Distributie Gas, Planningscode:

Het investeringsplan omvat een gedetailleerde raming van de nodige behoeften aan distributiecapaciteit, met aanduiding van de onderliggende hypothesen, en vermeldt het investeringsprogramma (programma van aanleg van nieuwe distributienetten, distributienetversterkingen en -modernisering en zovoort) dat de distributienetbeheerder vooropstelt om die behoeften te kunnen dekken.

Het investeringsplan wordt ingediend volgens de werkwijze beschreven in sectie 2 aan de hand van de vragenlijst in sectie 3 en bijlage 1.

2. Werkwijze

Het investeringsplan ingediend voor 1 juli van het jaar Y heeft betrekking op de drie volgende kalenderjaren Y+1, Y+2 en Y+3. Bij wijze van opvolging worden eveneens gegevens opgevraagd over de investeringen van het lopende 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 het jaar Y+1;
4. Indicatief investeringsplan voor de jaren Y+2 en Y+3.

Bijvoorbeeld het investeringsplan dat ingediend moet worden op 1 juli 2012 (=Y) omvat volgende gegevens:

1. Gedetailleerde rapportering over het jaar 2011 (=Y-1);
2. Opvolging van het jaar 2012 (=Y);
3. Gedetailleerd investeringsplan voor het jaar 2013 (=Y+1);
4. Indicatief investeringsplan voor de jaren 2014 (=Y+2) en 2015 (=Y+3).

De VREG accepteert dat de DNB's een extra jaar toevoegen aan de planningshorizon ter afstemming met de rapportering aan de CREG.

Het investeringsplan heeft betrekking op de investeringen die door de aardgasdistributienetbeheerder uitgevoerd werden en worden. Hierbij wordt onderscheid gemaakt tussen volgende soorten investeringen:

- 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 $\geq 300 \text{ m}^3(\text{n})/\text{h}$
- Andere investeringen

3. Vragenlijst

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 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).
2. 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;
3. 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;Zie bijlage 2 voor de lijst met mogelijke motivaties voor ruggengraatinvesteringen.
4. Investeringsprogramma voor het komende jaar (Y+1):

- 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).
5. 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).
6. Een gedetailleerd plan op CD-ROM of andere informatiedrager van het middendruk-aardgasdistributienet, met aanduiding van de ruggengraatinvesteringen
- a. die tijdens het voorgaande kalenderjaar (Y-1) en huidige kalenderjaar (Y) werden en worden aangelegd.
 - b. die zullen worden aangelegd in de drie daaropvolgende jaren (Y+1, Y+2, Y+3).
7. Een gedrukt overzichtplan (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
8. 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.
9. 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 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.

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.

10. 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.

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

12. In te vullen gegevenstabel, zie bijlage.

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)
- aansluitingen LD en MD (aantal)
- meetapparatuur LD en MD (aantal)
- kathodische bescherming anodes en toestellen (aantal)

13. Wat betreft de gedetailleerde lijst van het aardgasdistributienet van de aardgasdistributienetbeheerder, met aanduiding per straat (en eventueel huisnummers) van de aardgasleidingen waarvan de aanleg in de drie daaropvolgende jaren wordt gepland (onderdeel van het investeringsplan volgens art. 4.1.19 Energiedecreet), zal 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.

14. De toekomstverwachtingen in verband met decentrale productie: gekende, nieuwe en verwachte aanvragen voor injectie van biomethaan: locatie, de gevraagde injectiecapaciteit.

BIJLAGE 1: Mogelijke motivaties ruggengraatinvesteringen

el/gas	voorstel	Motivatie lijst	Omschrijving	
gas	AANP.VR	MONI&CONTR	Aanpassingen voor monitor en controle	
gas	AANSLUITBAARHEID		Aansluitbaarheid	
gas	AANSLUITING	KLANT	Aansluiting klant	
gas	DEC.	PRODUCTIE	Decentrale productie	
gas	DEFECTEN		Defecten	
gas	PREV.	VERVANGEN	Preventief vervangen	
gas	RUG.VERH.	CAPACIT.	Ruggengraat verhogen capaciteit	
gas	RUG.VERH.	BEVOOR.	Ruggengraat verhoging bevoorradingszekerheid	
gas	SCHEIDING	V.NETTEN	Scheiding van netten	
gas	STANDAARD.	ASSETS	Standaardisatie van assets	
gas	VERH.	ARBEIDSVEILIG	Verhogen arbeidsveiligheid	
gas	VERKAVELING/APPAR.		Verkaveling/appartement	
gas	VERM.RISI.	GASLEK.	Verminderen risico op gaslekken	
gas	WERK	OPDR	DERDEN	Werk in opdracht derden
gas	OMBOUW	AGL NR	AGH	Ombouw laag calorisch => hoog calorisch gas

BIJLAGE 2: Gegevenstabel