



DELTA
Netwerkbedrijf B.V.

POSTADRES
Postbus 5013
4330 KA Middelburg

HOOFDKANTOOR
Poelendaeesingel 10
4335 JA Middelburg
Telefoon 0118 88 29 00
Telefax 0118 88 20 08
www.deltanetwerkbedrijf.nl
infodnwb@DELTA.nl

BANKRELATIE
RBS 52 37 95 521

Nederlandse Mededingingsautoriteit
t.a.v. de Energiekamer
Wijnhaven 24
2511 GA Den Haag

onze referentie 910.2010.78
behandeld door A.W.C. Fenijn
telefoon (0118) 882541
onderwerp reactie op uw brief d.d. 31 mei 2010
Verwijsnummer NMa: 103222_1

Middelburg, 17 juni 2010

Geachte raad,

Op 5 februari jl. heeft de Raad het ontwerp Methodebesluit regionale netbeheerders gas voor de 4e reguleringsperiode ter inzage gelegd. Een belangrijk onderdeel van dit ontwerp Methodebesluit betreft de methode tot vaststelling van de gestandaardiseerde activawaarde van de gasaansluitingen, de start-GAW. Deze start-GAW is door de Raad in dit ontwerp Methodebesluit bepaald op basis van de historische investeringen in de gasaansluitingen; de investeringsbedragen worden geïndexeerd naar het prijspeil 2008.

Nadat het ontwerp Methodebesluit ter inzage is gelegd, heeft de Raad door The Brattle Group een second opinion laten uitvoeren naar de methode tot vaststelling van de start-GAW. Brattle heeft geadviseerd aan de Raad om de indexering uit de methode te laten. Tijdens de 6^e klankbordgroep bijeenkomst op 27 mei jl, heeft de Raad het voornemen uitgesproken om het advies van Brattle te volgen en derhalve investeringen gedaan tot en met 2010 niet te indexeren bij het vaststellen van de start-GAW. Tevens heeft de Raad tijdens deze 6^e bijeenkomst van de klankbordgroep aangegeven dat de respectievelijke netbeheerders in de gelegenheid worden gesteld om aan te tonen dat het niet indexeren tot en met 2010 van investeringsbedragen in gasaansluitingen, in hun specifieke situatie onterecht zou zijn. De Raad nodigt de netbeheerders uit, indien zij van mening zijn dat er (voor bepaalde jaren) wel geïndexeerd dient te worden, dit aan te tonen, schriftelijk gemotiveerd (met afschrift per email) uiterlijk 18 juni a.s.

Door Netbeheer Nederland is een reactie op deze uitnodiging van de Raad geformuleerd, waar DNWB volledig achter staat. Daarnaast willen wij u langs deze weg wijzen op de volgende voor DNWB specifieke overwegingen en bijlagen die aantonen waarom de Raad moet vasthouden aan de systematiek zoals voorzien in het ontwerp Methodebesluit.



ONDERDEEL VAN

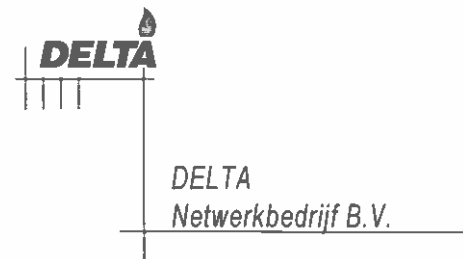
Naar de mening van DNWB is het rapport van Brattle niet feitelijk onderbouwd, maar erg suggestief, wat blijkt uit (o.a.) de volgende passage: *“Economic theory suggests that a monopolist would charge more than depreciation and a reasonable return on capital”*, of deze passage: *“We find it likely that the DNOs based tariffs on a nominal rate of return for an extended time period, because it was standard practice until the second half of the 1990s”*.

Het kan toch niet zo zijn dat de Raad op basis van aannames haar beleid vaststelt. Als er al een second opinion wordt uitgevoerd, waarvoor Brattle ruim 2 maanden nodig heeft, mag toch op zijn minst worden verwacht dat er sprake is van feiten, bevindingen en uitkomsten in het rapport en niet van aannames, uitgangspunten en suggesties. De beslissing van de Raad om de indexering uit het besluit te halen is dus onvoldoende gemotiveerd en onzorgvuldig tot stand gekomen. Een procedure waarbij eerst (kennelijk zondervoldoende zorgvuldig onderzoek) een methode om te komen tot de start-GAW ter inzage wordt gelegd, die pas ná ter inzage legging voldoende wordt onderzocht is al onzorgvuldig, maar vervolgens deze rekenmethode weer uit het besluit halen op basis van een rapport vol aannames en suggestieve beweringen is stuitend. Dat ligt niet in lijn met de bedoeling van de wetgever om zorgvuldig voorbereide methodebesluiten te nemen. Het kan ook niet zo zijn dat de Raad een besluit op basis van aannames kan wijzigen en slechts op basis van spijkerhard bewijs van de specifieke netbeheerders beried is het tegendeel aan te nemen.

Verder wordt volledig voorbij gegaan aan het feit dat de energiebedrijven in de periode voor de regulering, bedrijven waren met een maatschappelijke verantwoordelijkheid, bedrijven waarvan de aandelen volledig in handen waren (en zijn) van lokale overheden. Zo heeft, in het kader van de voornoemde maatschappelijke verantwoordelijkheid, de toenmalige PZEM het project “tankslag” uitgevoerd. Dit project kwam erop neer dat onrendabele gasaansluitingen werden gesubsidieerd om daarmee te bevorderen dat onder- en bovengrondse opslagtanks voor de opslag van huisbrandolie, zouden worden verwijderd. Deze tanks waren immers een bedreiging voor het milieu, met name voor het grondwater vanwege de kans op lekkages. Deze tekorten (het onrendabele deel) werden ten laste van het jaarresultaat gebracht. Een dergelijke handelswijze is door Brattle niet als “likely” gedefinieerd. Als bijlage enkele pagina's uit verschillende jaarverslagen waarin melding wordt gedaan van dit project.

Tot slot nog een opmerking over de bedragen die zijn geactiveerd. Uit diverse (mondelijke) toelichting van medewerkers die betrokken waren bij de aanleg van gasaansluitingen in de periode van voor de regulering, blijkt dat veruit het meeste werk (meeste kosten) aan de gasaansluitingen werd verricht door aannemers. De kosten die hiermee gepaard gingen, zijn zonder enige opslag geactiveerd. Hetzelfde gold voor de benodigde materialen, die direct naar de bouwplaats werden aangevoerd. Om een onderbouwing van deze toelichtingen op te stellen, zal nader onderzoek (in oude, papieren archieven) moeten worden verricht.

De door de Raad in het ontwerp-besluit voorgestelde methodiek (geïndexeerde investeringsbedragen) is in lijn met de regulering van de overige activa van de netbeheerders. De, naar de mening van DNWB uiterst suggestieve argumenten die door Brattle zijn aangedragen, kunnen geen aanleiding vormen om van deze standaardmethodiek af te wijken.



Op grond van het bovenstaande zou de methode als voorzien in het ontwerp Methodebesluit als meest zorgvuldig besluit in stand moeten blijven omdat dit in lijn ligt van de tot nu toe gevolgde methode van reguleren en zou het rapport van Brattle als onvoldoende specifiek en onderbouwd terzijde moeten worden geschoven.

Met vriendelijke groet,
namens DELTA Netwerkbedrijf B.V.



Anne Fenijn
advocaat

Voor de Landelijke Economische Optimalisatie (LEO) werd in het verslagjaar veel voorbereidend werk verricht, doch zoals in het voorgaande jaarverslag reeds opgemerkt, zal het operationeel worden van dit systeem nog wel tot eind 1981 op zich moeten laten wachten. Medewerkers van ons bedrijf hadden een zeer werkzaam aandeel in het landelijk overleg in deze.

Op 9 april van het verslagjaar werd centrale Zeeland na ruim 25 jaar dienst van het operationele produktievermogen afgevoerd en toegevoegd aan het reserve-vermogen. Deze centrale zal derhalve alleen nog worden ingezet wanneer een tekort aan opwekvermogen bestaat. In vorige jaarverslagen is hierover al het een en ander geschreven, met name met betrekking tot de personele consequenties hiervan. Wij zijn van mening dat deze personele consequenties voor alle betrokkenen bevredigend zijn opgelost.

Van de conventionele centrale in Borssele was eenheid 11 lange tijd buiten gebruik wegens een uitgebreide revisie. Zowel de turbine als de generatoren werden geheel gedemonteerd. Bij de hogedruk- en middeldruk-stoomkasten werden haarscheurtjes geconstateerd, die door de fabrikant werden hersteld.

De kernenergiecentrale bereikte een bedrijfstijd van 90,9%. De totale gemiddelde bedrijfstijd sinds de ingebruikname van de centrale is hiermee gekomen op 79,2%. Het bereiken van een zo hoge bedrijfstijd voor 1980 was mogelijk doordat in dat jaar geen splijstofwisseling plaatsvond. Besloten was namelijk om de splijstofwisselperiode enigszins in de tijd op te schuiven om te voorkomen dat deze zeer arbeidsintensieve operatie in december met zijn vele feestdagen zou plaatsvinden. Gevolg hiervan was wel, dat in de laatste maanden van het jaar het elektrisch vermogen van de centrale terugliep, aangezien de aanwezige splijstof grotendeels was opgebrand.

Afgezien van het feit dat geen splijstofwisseling heeft plaatsgevonden, wijst de hoge bedrijfstijd toch op de grote bedrijfszekerheid van deze centrale.

In de transportsector kwam in Sas van Gent een nieuw 50/10 kV-station gereed. In het 50 kV-station Kruiningen werd een nieuwe 50 kV-schakelinstallatie in bedrijf genomen en werden voorbereidingen getroffen dit station op het 150 kV-net aan te sluiten. Ook werd de provisorische 50 kV-schakelinstallatie in het 50/10 kV-station Tholen vervangen door een definitieve.

Met betrekking tot de koppellijnen naar Brabant, werden ten aanzien van de 380 kV-lijn nog enige restpunten door de aannemer afgewerkt en werden aan de 150 kV-lijn belangrijke onderhoudswerkzaamheden uitgevoerd.

In de elektriciteits distributiesector was enige vermindering van activiteit waarneembaar tengevolge van de daling van de woningbouw. Toch nam het aantal aansluitingen met 1,3% toe.

D. Gasvoorziening

In het verslagjaar is een regeling getroffen voor de aansluiting van onrendabele percelen op het openbare gasnet. Op dat moment was het aantal woningen in het voorzieningsgebied dat nog niet op het gasnet was aangesloten omdat de investeringen die daarmee gemoeid zouden zijn onrendabel waren, ongeveer 7.000. Verwacht wordt dat circa 4.500 van deze woningen op grond van de ontworpen regeling in de loop der tijden aangesloten zullen kunnen worden.

De regeling voorziet er in dat ons bedrijf, per permanent bewoonde woning, circa 50% van het onrendabele deel van de ontsluitingskosten tot een maximum van f1.000,- voor zijn rekening neemt. Strekt de aktie zich uit over een waterwingebied dan wordt de 50% bijdrage van het bedrijf zo nodig verhoogd tot f1.500,- voor permanent bewoonde woningen en wordt op basis van 50% zo nodig ook een bijdrage in het onrendabele deel van de ontsluitingskosten voor zogenaamde zomerwoningen gegeven tot een maximum van f500,-. Dit alles om mee te werken aan de „tankslog” tegen in de grond aanwezige stookolietanks in deze gebieden. In de komende vijf jaar zal een en ander ongeveer f1 miljoen per jaar kosten. Wanneer ook de gemeenten die bij deze ontsluitingsprojekten zijn betrokken, bereid zijn van hun kant enige subsidie te verlenen, mag verwacht worden dat het hiervoor vermelde streefgetal van 4.500 woningen in vijf jaar gehaald zal worden.

Overigens heeft zich in het verslagjaar voor het eerst sinds de komst van het aardgas, een afzetting voorgedaan. In 1979 werd 432.100.000 m³ aardgas ingekocht tegen 402.500.000 m³ in 1980. De oorzaak hiervan moet allereerst gezocht worden in het feit dat de wintermaanden van 1980 belangrijk minder koud waren dan de wintermaanden van 1979. Daarnaast lijkt het evenwel aannemelijk dat een zuiniger stookpatroon en een meer verbreide isolatie van de woningen hun invloed op deze verminderde gasafzet hebben laten gelden.

Tenslotte zij nog vermeld dat het aantal gasaansluitingen met 2,4% is toegenomen.

Voor het kleinverbruik bedroeg deze toename 2,8%, terwijl het gemiddeld verbruik per aansluiting per graadtag voor deze categorie met 4,1% afnam.

E. Waterproduktie

De resultaten van de waterontziltingsinstallatie in Terneuzen stemde ook dit jaar tot volle tevredenheid. Bij een bedrijfstijd van de verdampers van 91,1% werd bijna 9 miljoen m³ gedestilleerd water geproduceerd. Vermeldenswaard hierbij is dat deze produktie gepaard ging met het laagste warmteverbruik sinds de ingebruikname van deze installatie. Aan het elektriciteitsnet werd netto 127,8 miljoen kWh afgeleverd.

F. Energiebesparing

In ons verslag over het jaar 1979 werd gewag gemaakt van ons initiatief om te komen tot regionale samenwerking op het gebied van energiebesparing - met name ter stimulering van woningisolatie - met de directie Volkshuisvesting in de provincie Zeeland en de gemeentelijke diensten voor Bouw- en Woningtoezicht.

In het verslagjaar leidde dit initiatief tot de oprichting van de Coördinatiegroep Energiebesparing Zeeland (CEZ), waarin naast bovengenoemde instanties de Vereniging Nederlandse Gemeenten, de woningbouwverenigingen en ons bedrijf deelnemen.

De officiële installatie van deze Groep vond op 29 oktober van het verslagjaar plaats in Hansweert door de Voorzitter van onze Raad van Bestuur, in aanwezigheid van dr. W. J. H. Geerlings, Hoofd van de Directie Algemeen Energiebeleid van het ministerie van Economische Zaken.

Als voornaamste activiteit van de CEZ kan worden genoemd een rondreizende informatieve tentoonstelling, die in de loop van zes jaren alle Zeeuwse kernen met meer dan 200 woningen zal bezoeken. Deze aktie wordt in zijn geheel door de afdelingen Voorlichting en Public Relations van ons bedrijf verzorgd.

Om eventuele stagnaties in de afvoer van laag- en middelradioactief vast afval uit de kernenergiecentrale te vermijden werd vergunning aangevraagd voor de bouw van een afvalopslagruimte, waarin afval uitsluitend afkomstig van onze kernenergiecentrale tijdelijk zal worden opgeslagen. Dat zo'n afvalopslaggebouw aan alle veiligheidsvoorschriften en stralingseisen zal voldoen, spreekt vanzelf. Het afgeven van de bouwvergunning betekent dan ook zoveel als het wegnemen van een mogelijke stagnatie in de bedrijfsvoering van de kernenergiecentrale.

Aan energiebesparing heeft de afdeling Voorlichting niet alleen een belangrijke bijdrage geleverd door deelneming aan lokale acties in achttien plaatsen door geheel Zeeland, maar tevens door het in toenemende mate verstrekken van adviezen aan onze verbruikers. Daar ook de afdeling Voorlichting een steeds grotere rol in het maatschappelijk gebeuren speelt, was het betrekken van een nieuwe huisvesting voor deze afdeling noodzakelijk.

Ons bedrijf is in staat kabeltelevisie als nieuwe activiteit te verzorgen. Door middel van een enquête bij de Zeeuwse gemeenten is de belangstelling hiervoor onderzocht. Met een aantal geïnteresseerde gemeenten vindt een verdere uitwerking plaats.

In het vorige jaarverslag werd reeds uitvoerig ingegaan op de instelling van de Commissie Concentratie Nutsbedrijven (COCONUT). Tevens werd toen het advies besproken van het organisatie- en adviesbureau Krekel, Van der Woerd en Wouterse B.V. Nu kan melding gemaakt worden van de verschijning van het eindrapport van de Commissie Concentratie Nutsbedrijven. De regering stemt in haar eerste standpunt in grote lijnen in met de aanbevelingen van de COCONUT.

De noodzaak van organisatorische wijzigingen in de Gasunie-structuur acht de regering niet aanwezig. De VEGIN heeft 5 oktober 1981 een commentaar uitgebracht op het eerste regeringsstandpunt. In dit commentaar, dat onze instemming heeft, bepleit de VEGIN participatie in de Gasunie, waardoor ook het gasdistributie-element in de gasproductie wordt vertegenwoordigd. Het naar het oordeel van de regering geringe effect van de concentratie van nutsbedrijven voor personeel en werkgelegenheid van de voorgestelde maatregelen dienen wij met de nodige scepsis te bezien. Daarom zullen uitbreiding van bestaande taken en het scheppen

van nieuwe taken waar mogelijk onderzocht en gestimuleerd worden om daarmee de personele belangen krachtig te behartigen.

De vorig jaar getroffen regeling voor de aansluiting van onrendabele percelen op het openbare gasnet is in het verslagjaar verder uitgewerkt. Dit heeft ertoe geleid dat veel overleg met bewoners en gemeentelijke instanties heeft plaatsgevonden. Het aantal daadwerkelijk ter hand genomen projecten was echter kleiner dan door ons oorspronkelijk was gedacht. De algemene economische recessie zal hieraan ongetwijfeld debet zijn. Wij overwegen momenteel de financiële faciliteiten voor de getroffen regeling uit te breiden.

Met de Gemeente Middelburg werden goede onderhandelingen gevoerd over een nieuw af te sluiten leveringscontract. Deze onderhandelingen konden in de eerste maanden van 1982 worden afgesloten met een voor beide partijen bevredigend resultaat. Ook is in principe besloten tot het openen van gesprekken over een verdere samenwerking op het gebied van energielevering.

Aan het einde van het verslagjaar heeft de Raad van Bestuur toestemming gegeven voor de bouw van een nieuw kantoor te Middelburg, dit als uitbreiding van het bestaande hoofdkantoor. Deze nieuwbouw zal een oplossing bieden voor het nijpende ruimtegebrek.

Tevens werd besloten tot de bouw van een nieuw districtskantoor in Terneuzen. In dit kantoor zullen de huidige activiteiten van onze vestiging in Terneuzen en de administratie van Axel worden samengevoegd.

Onrendabele aansluitingen

Zoals in het vorig jaarverslag is vermeld, verleent het bedrijf thans een subsidie bij het aansluiten van onrendabele percelen. Teneinde een goede penetratie te bewerkstelligen is voor een systematische aanpak gekozen. Er is een inventarisatie gemaakt van de woningen welke nog niet op het leidingnet zijn aangesloten. De woningen die met minder dan 200 m leiding kunnen worden aangesloten zijn in projecten opgenomen, hetgeen leidde tot circa 425 projecten. De door de verbruiker te betalen bijdrage in de kosten van de hoofdleiding varieert hierbij van f 1.000,- tot f 4.600,-.

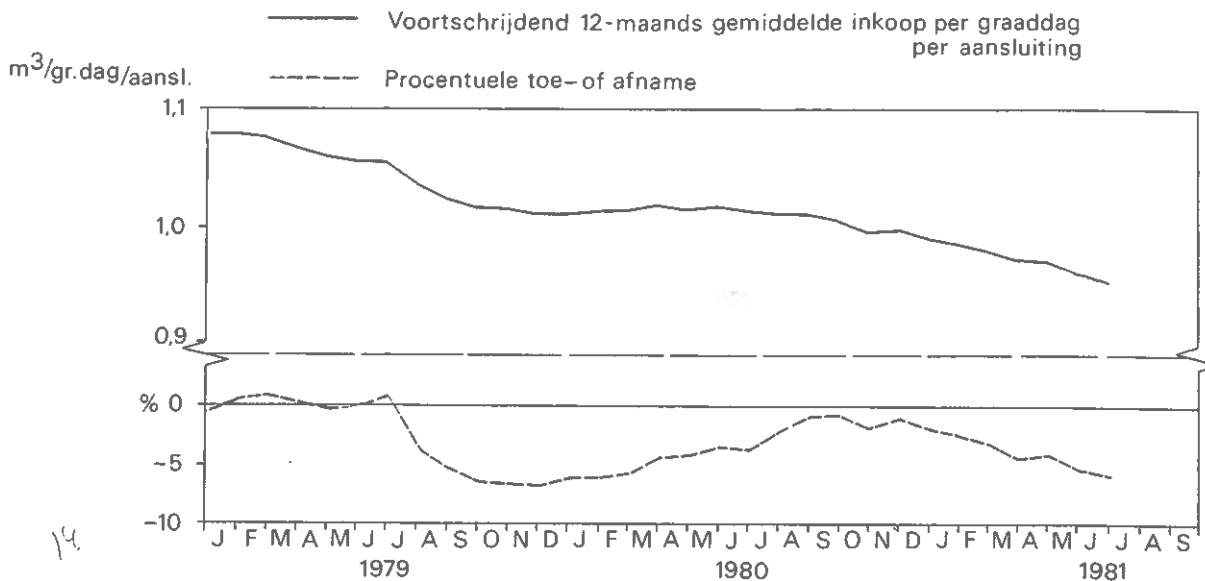
Voordat een project kan worden ontwikkeld is het noodzakelijk dat of 90% van de bewoners een aansluiting verlangt of dat een redelijk aantal bewoners een aansluiting verlangt en de gemeente bereid is een garantie te verlenen voor de ontbrekende aansluitingen tot 90%. Het is evident dat wanneer de gemeente, naast ons bedrijf, een subsidie verleent, het aansluitingspercentage gunstig wordt beïnvloed.

Het aantal verwezenlijkte aansluitingen in 1981 in het kader van de ontsluiting van onrendabele gebieden is niet hoog. In het verslagjaar zijn 109 dienstleidingen gelegd, waarvoor 17.750 m hoofdleiding nodig was benevens, zoals eerder vermeld, 1.260 m transportleiding. Circa 3.750 m hiervan is

reeds aangelegd in verband met ruilverkaveling, reconstructie van wegen en aanleg in combinatie met elektriciteitskabel en dergelijke, waarbij op een definitieve regeling met gemeente en bewoners geanticipeerd wordt.

Teneinde de gevolgde werkwijze te toetsen is één gemeente, namelijk Tholen, met voorrang behandeld. Hier waren in totaal 320 woningen nog niet op het aardgasnet aangesloten. Driehonderd hiervan zijn opgenomen in 31 projecten. Voor deze projecten dient circa 37.500 m leiding te worden gelegd. In het verslagjaar is reeds 10.250 m hoofdleiding gelegd, waarop 89 permanent bewoonde percelen kunnen worden aangesloten. Voor 70 woningen is een dienstleiding aangelegd. Er zijn reeds 36 gasmeters geplaatst.

In verband met de grote lengte van de leiding en het geringe aantal verbindingen is bij de ontsluitingen op Tholen een totaal nieuw soort kunststof leidingssysteem toegepast. Een evaluatie zal nodig zijn om te beslissen in hoeverre dit systeem ook bij andere ontsluitingen toepasbaar is.



Verloop van de inkoop gas, exclusief grootverbruikers, per aansluiting gecorrigeerd voor temperatuursinvloeden. Blokverwarmingsaansluitingen zijn gewaardeerd naar aantal wooneenheden.

De onderstaande tabel illustreert het verminderde verbruik bij kleinverbruikers.

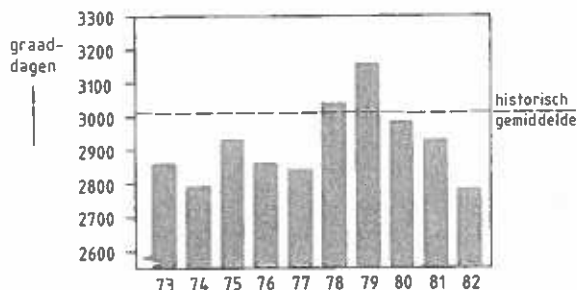
	1982	1981
Gemiddeld verbruik per aansluiting per jaar	2.596 m³	2.864 m ³
Vermindering t.o.v. 1981	9,3%	
Gemiddeld verbruik per aansluiting per graaddag	0,932 m³	0,977 m ³
Vermindering t.o.v. 1981	4,6%	

Ook het totale grootverbruik gas in ons voorzieningsgebied daalde in 1982 en wel van 41,9 miljoen m³ in 1981 naar 36,5 miljoen m³, een daling derhalve van 12,9%.

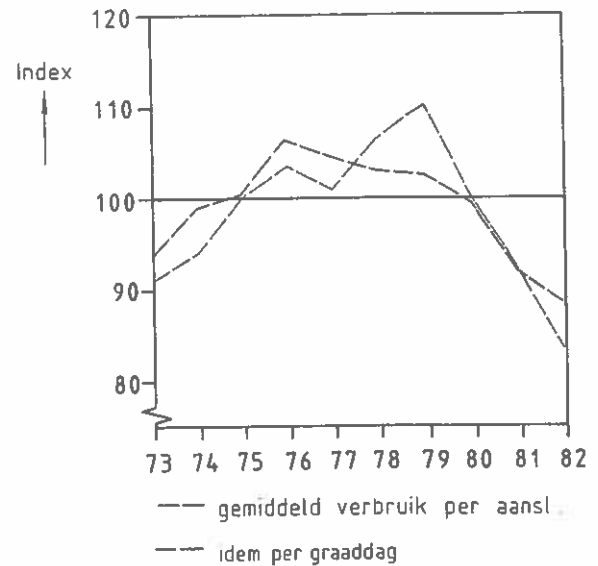
De Raad van Bestuur van onze vennootschap verruimde het afgelopen verslagjaar de bijdrage in de aanlegkosten voor onrendabele aansluitingen van f 1.000,- tot f 2.000,- per aansluiting. Bovendien kunnen de bewoners gebruik maken van een betalingsregeling met betrekking tot hun eigen bijdrage in de aanlegkosten. PZEM leent deze eigen bijdrage in de vorm van een renteloos voorschot die de gebruiker in termijnen van f 1.000,- per jaar moet terugbetalen, dan wel in vijf gelijke jaarlijkse termijnen, indien het totaalbedrag meer dan f 5.000,- is.

Ten behoeve van de ontsluiting van de onrendabele percelen is ongeveer 90 kilometer hoofdleiding gelegd. De kosten van de onrendabele aansluitingen bedroegen in 1982 f 2.247.000,-; in 1981 bedroegen die nog f 334.000,-.

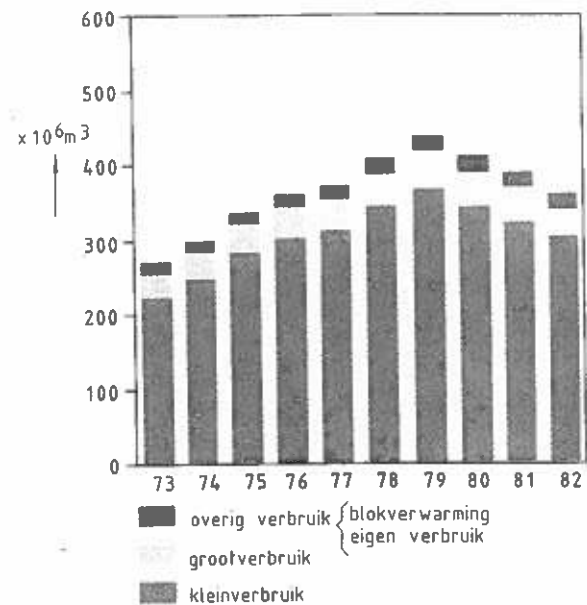
* Het aantal graaddagen in een periode is de som van de verschillen tussen 18 °C en de gemiddelde buitentemperatuur per etmaal in graden C, waarbij temperaturen van meer dan 18 °C buiten beschouwing worden gelaten.



Jaarlijks aantal graaddagen te Vlissingen.



Verloop indexcijfers gem. verbruik per aansluiting kleinverbruik.



Afzet van gas.

C. Gasvoorziening

De gasprijs per m³ voor de kleinverbruikers is per 1 januari 1983 wederom verhoogd en wel met 2,7 cent exclusief omzetbelasting. Na deze verhoging bedroeg de prijs inclusief omzetbelasting 58,5 cent per m³. Daarnaast is het vastrecht op diezelfde datum verhoogd van f 48 tot f 57 exclusief omzetbelasting.

De consument die bij gelijkblijvende of vaak zelfs dalende inkomsten hogere woonlasten moet betalen reageert daarop met energiebesparende maatregelen, die met name de kosten van verwarming moeten helpen verlagen.

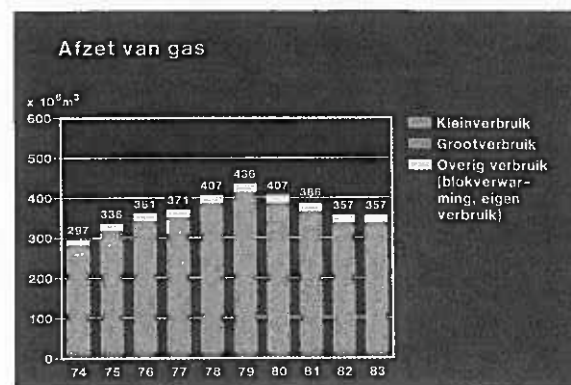
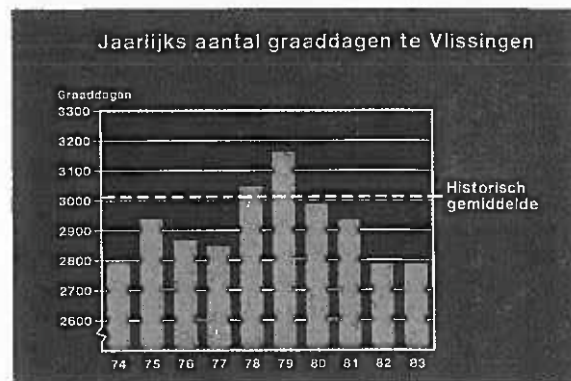
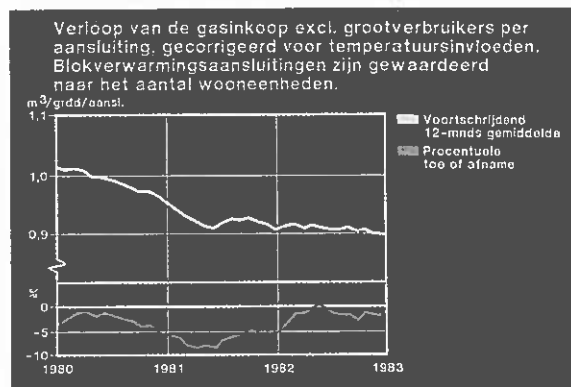
Ten behoeve van de distributie werd in 1983 350,8 miljoen m³ aardgas van de Gasunie gekocht tegen 350,3 miljoen m³ in 1982. Dit betekent een stijging van 0,1 %. Het aantal aansluitingen per ultimo steeg met 1,5%. Het aantal graaddagen* in 1983 bedroeg 2.785. Dit getal is exact gelijk aan het aantal graaddagen in 1982. Het gemiddelde verbruik per aansluiting kleinverbruik per graaddag bedroeg in 1983 0,928 m³ aardgas, hetgeen t.o.v. 1982 een daling van 0,6 % betekende.

Naar onze mening zijn de kleinverbruikers zich zeer bewust van het nut en de noodzaak van energiebesparing. Dit komt tot uitdrukking in een gedurende een reeks van jaren voortgezette daling van het kleinverbruik per graaddag, maar kennelijk wordt nu een soort optimum benaderd en zijn verdere besparingen slechts mogelijk met bijzondere inspanningen.

Het totale grootverbruik van gas in ons voorzieningsgebied daalde van 36,5 miljoen m³ in 1982 naar 35,6 miljoen m³ in 1983. De daling bedraagt 2,7%. In 1982 was deze daling 12,9%.

Ten behoeve van de aansluiting van de onrendabele gebieden werd f 2.816.000 ten laste van het resultaat gebracht zijnde de voor dit doel gedane uitgaven verminderd met de in het verslagjaar ontvangen bijdragen van derden. In 1982 bedroegen de kosten van onrendabele aansluitingen f 2.247.000.

* Het aantal graaddagen in een periode is de som van de verschillen tussen 18°C en de gemiddelde buitentemperatuur per etmaal, waarbij temperaturen van meer dan 18°C buiten beschouwing worden gelaten.



Wegens verbreding van het kanaal door Zuid-Beveland ter plaatse van de nieuwe sluisen te Hansweert werd de kanaalkruising van de 150 kV-koppellijn Goes-Woensdrecht afgebroken en geheel vernieuwd, waarbij de kruising en de doorvaarthoogte werden vergroot.

De masten van de 150 kV-lijnen Borssele-Goes en Borssele-Ellewoutsdijk, in totaal 26.000 m², werden geschilderd. Bovendien werden nieuwe klimvoorzieningen aangebracht.

In het 380 kV-station Borssele en in het 150 kV-station Oostburg vonden eveneens schilderwerken plaats.

Naast de vereiste uitbreidingen van het distributienet is in het verslagjaar ook veel aandacht besteed aan renovatie van de distributienetten. Installaties die technisch zijn verouderd werden vervangen. In verband met de veroudering van het 3 kV-net, zowel wat betreft de toegepaste materialen als de optredende spanningsverliezen, is besloten dit net in de komende jaren te vervangen door 10 kV-voorzieningen. Hiermede is in het verslagjaar begonnen en verwacht mag worden dat de gehele vervanging ruim 10 jaar zal duren.

Gasvoorziening

Indien de afzetstijging tengevolge van de overname per 1 januari 1984 van de Gemeentebedrijven Middelburg wordt geëlimineerd, blijkt dat de afzet in het verslagjaar nagenoeg gelijk is aan 1983.

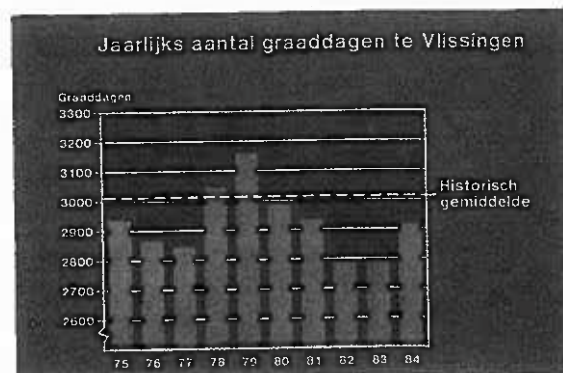
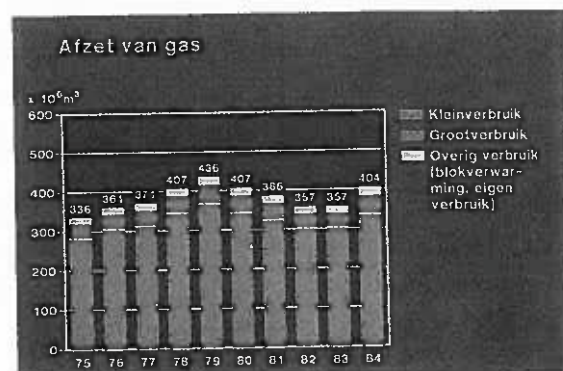
De onderscheiden verbruikerscategorieën vertonen een nagenoeg identiek beeld.

Het jaar 1984 is minder zacht geweest; het aantal graaddagen bedroeg 2917 tegen 2785 in 1983. Wederom is het verbruik per aansluiting per graaddag gedaald en wel met 5,6%. Niet alleen energiebesparende maatregelen en bewust op besparing gericht stookgedrag spelen bij de dalende lijn van dit cijfer een rol; ook de geringere gezinsgrootte en de hiermee samenhangende bouw van kleinere wooneenheden beïnvloedt dit cijfer.

Voor de ontsluiting van onrendabele gebieden is in 1984 ca. 131 km hoofdleiding gelegd, wat ruim 6% is van ons totale hoofdleidingnet en verder nog 5,3 km transportleiding.

Thans kunnen 3.375 woningen worden aangesloten in het kader van de regeling voor onrendabele aansluitingen. De door ons bedrijf verstrekte subsidie blijkt in de praktijk de realisering van de gasvoorziening in de onrendabele gebieden mogelijk te maken. Zoals gebruikelijk is veel aandacht besteed aan de sanering van hoofd- en dienstleidingen teneinde lekkages te voorkomen.

Het gasinkoopstation te Nieuw- en Sint Joosland is opgeheven. De gasvoorziening van Nieuw- en Sint Joosland vindt thans plaats vanaf het gasontvangststation te Middelburg.



Kosten

De kosten van de elektriciteitssector zijn in het verslagjaar belangrijk toegenomen. De kosten stegen van f 549.443.000 in 1983 tot f 608.820.000 in 1984 of met 10,8%. De kostenstijging is bij vrijwel alle kostenonderdelen opgetreden.

De belangrijkste zijn evenwel:

- de brandstofkosten en kosten van inkoop van elektriciteit + f 43.396.000
- de produktiekosten + f 13.115.000
- de transportkosten + f 2.741.000
- de distributiekosten + f 3.042.000
- de algemene kosten + f 2.579.000

Daar tegenover stond een kostendaling van de koppelingskosten van f 4.393.000.

De brandstofkosten en de kosten van inkoop van elektriciteit zijn belangrijk sterker toegenomen dan de stijging van de afzet. De afzet is met 4,8% toegenomen, de kosten zijn echter met 14,4% toegenomen. De oorzaak voor deze discrepantie is toe te schrijven aan de hogere conventionele brandstofprijzen in het verslagjaar.

Daarentegen zijn de nucleaire brandstofkosten gedaald door eliminatie van de rente uit deze kosten in 1984. Indien hiermede geen rekening wordt gehouden zouden de nucleaire brandstofkosten niet zijn gewijzigd.

De toename van de produktiekosten is in het bijzonder het gevolg van hogere onderhoudskosten van de centrales en hogere afschrijvingen. De onderhoudskosten zijn met f 6.303.000 toegenomen en de afschrijvingslasten van de centrales met f 4.576.000. Daarnaast stegen de overige exploitatiekosten van de centrales met f 2.236.000.

De stijging van de transportkosten is veroorzaakt door hogere dotaties aan de voorziening voor onderhoud van de 150 kV- en 50 kV-lijnen, belangrijk hogere onderhoudskosten aan waterkabels en door hogere afschrijvingslasten. De distributiekosten zijn sterk toegenomen in 1984 ten gevolge van de overname van de Gemeentebedrijven te Middelburg per 1 januari 1984. Het aantal medewerkers en het aantal aansluitingen zijn door de overname belangrijk gestegen. De toename van de algemene kosten is overwegend toe te schrijven aan een grotere personeelsbezetting ten gevolge van de overname van de Gemeentebedrijven en hogere lasten in het kader van het schoolverlatersproject.

De daling van de koppelingskosten in 1984 is toe te schrijven aan het vervallen van de vergoeding aan de N.V. PNEM inzake de 380 kV-koppelverbinding en door een lagere bijdrage aan de N.V. SEP.

De kosten van de gassector zijn in het verslagjaar met f 37.470.000 toegenomen.

Dit is vrijwel geheel toe te schrijven aan:

- hogere kosten voor gasinkoop + f 33.342.000
- hogere distributiekosten + f 3.148.000

De stijging van de kosten voor gasinkoop is veroorzaakt door een grotere afzet als gevolg van de uitbreiding van het afzetgebied met de Gemeente Middelburg en door hogere inkoop-prijzen.

De distributiekosten zijn overwegend toegenomen ten gevolge van de per 1 januari 1984 overgenomen Gemeentebedrijven te Middelburg.

De kosten van het tot stand brengen van onrendabele aansluitingen, waarop de ontvangen bijdragen van derden in mindering zijn gebracht, zijn gedaald met f 219.000. De totale kosten van deze activiteit - welke geheel ten laste van het jaarresultaat zijn gebracht - beliepen in 1984 f 2.597.000.

Kosten

De kosten van de elektriciteitssector zijn in het verslagjaar in geringe mate toegenomen. Deze kosten stegen van f 608.820.000 in 1984 tot f 609.312.000 in 1985 of met 0,1 %.

Deze geringe kostenstijging is de resultante van in het bijzonder:

– lagere brandstofkosten en kosten van inkoop van elektriciteit	-/ f 25.373.000
– hogere produktiekosten	+ f 13.315.000
– hogere koppelingskosten	+ f 3.744.000
– hogere transport- en distributiekosten	+ f 406.000
– hogere overige exploitatiekosten	+ f 3.259.000
– hogere algemene kosten	+ f 5.059.000

De daling van de brandstofkosten en de kosten van inkoop van elektriciteit is het gevolg van verschuivingen in het produktie- en inkooppatroon, wijzigingen in de brandstof- en inkooprijzen en een kwantitatieve afname van de afzet.

De belangrijkste verklarende factor voor de daling van deze kosten is de hoge bedrijfstijd van de kernenergiecentrale in 1985 (81,9 % tegen 76,8 % in 1984).

Hierdoor was het mogelijk een relatief belangrijk groter deel van de produktie op te wekken tegen goedkope brandstofkosten. Bovendien zijn de nucleaire brandstofkosten per kWh met 3,2 % afgenomen. De conventionele produktie is in 1985 verder afgenomen. Daarentegen is de hoeveelheid van zusterbedrijven ingekochte elektriciteit toegenomen. De prijzen van conventionele brandstoffen zijn in het verslagjaar toegenomen, hetgeen echter door de verschuivingen in het produktie- en inkooppatroon meer dan gecompenseerd werd.

De toename van de produktiekosten is in het bijzonder het gevolg van hogere afschrijvingen, hogere onderhoudskosten en een dotatie aan de voorziening amovering centrales. De afschrijvingslasten van de centrales zijn met f 5.484.000 toegenomen en de onderhoudskosten met f 1.928.000. De dotatie aan de voorziening amovering centrales was in het verslagjaar f 2.904.000 hoger.

De hogere koppelingskosten zijn voornamelijk veroorzaakt door een hogere bijdrage aan de N.V. SEP als gevolg van de doorberekening van enkele incidentele lasten aan de deelnemers in de N.V. SEP. De overige exploitatiekosten zijn in het verslagjaar met f 3.259.000 toegenomen. Dit is in belangrijke mate veroorzaakt door hogere lasten inzake niet geactiveerde kosten produktiepersoneel ombouw conventionele centrales te Borssele, hogere onderhoudskosten inzake niet-eigendomsobjecten en

hogere kosten inzake leveringen en diensten aan derden.

De stijging van de algemene kosten met f 5.059.000 is veroorzaakt door dotaties aan de voorzieningen wachtgeld en reorganisatie van de Waterfabriek Terneuzen. Voorts zijn de kosten voor nieuwe automatiseringsprojecten en de kosten voor het schoolverlatersproject gestegen.

De kosten van de gasector zijn in 1985 toegenomen met f 49.837.000.

Als belangrijkste componenten van deze stijging zijn te noemen:

– hogere kosten van gasinkoop	+ f 47.298.000
– hogere distributiekosten	+ f 1.843.000

De stijging van de kosten van gasinkoop is veroorzaakt door een toeneming van de afzet o.a. als gevolg van de koude beginperiode van 1985 en door hogere aan de N.V. Nederlandse Gasunie te betalen inkooprijzen.

De distributiekosten zijn o.a. toegenomen als gevolg van hogere onderhoudskosten, hogere afschrijvingslasten en hogere kosten van het tot stand brengen van onrendabele aansluitingen. De kosten voor onrendabele aansluitingen, waarop de ter zake ontvangen bijdragen van derden in mindering zijn gebracht, zijn toegenomen met f 269.000.

De totale kosten van deze activiteit – welke geheel ten laste van het jaarresultaat zijn gebracht – beliepen in 1985 f 2.866.000.

In de distributie is op de gebruikelijke wijze uitvoering gegeven aan de uitbreiding van de distributiemiddelen en de verbetering van de kwaliteit. Totaal is 116 km kabel en 146 km buis gelegd, waarvan 35 km respectievelijk 22 km als vervanging van bestaande leidingen. Tevens zijn 2.894 nieuwe aansluitingen elektriciteit en 3.017 nieuwe aansluitingen gas tot stand gekomen en zijn 3.000 dienstleidingen vervangen.

In het kader van de onrendabele aansluitingen is 97 km buis gelegd waarop 558 woningen kunnen worden aangesloten. Het aantal onrendabele aansluitingen dat verricht is bedraagt 414.

Niet alleen in bovengenoemde saneringswerken heeft de kwaliteitszorg veel aandacht gekregen. Zo werd de renovatie van transformator- en regelstations voortgezet. Deze richt zich voornamelijk op aanpassing van de installaties naar de huidige inzichten, waarbij veiligheid en doelmatigheid op de voorgrond staan; in een aantal gevallen vindt herinrichting met het oog op capaciteitsvergroting plaats. In het verslagjaar kwamen 27 transformatorstations en 22 districtregelstations gereed. Voorts is een gasmetercontrole-installatie gebouwd waar de meters tot een capaciteit van 40 m³ per uur zowel met lucht als met gas kunnen worden gecontroleerd. Deze testbank is de eerste in Nederland waar beproeving met gas mogelijk is.

Bij enkele grote gasverbruikers is de meetinstallatie verbeterd met de plaatsing van Volume Herleiding Instrumenten. De N. V. Nederlandse Gasunie heeft in negen gasontvangstations deze meetinstrumenten aangebracht.

Door de afdeling Inspectie zijn ruim 20.000 installaties gekeurd.

Ook op andere gebieden, met name op het organisatorisch en ondersteunend gebied zijn wij doende de kwaliteit van de distributie en dienstverlening op te voeren. Zo is gewerkt aan de automatisering van het bedrijfsmiddelenbeheer en de leidingregistratie en is het Meteradministratiesysteem in gebruik genomen. Ook bij de studie ten aanzien van een mogelijke reorganisatie van de districtsorganisatie staat voorop de sturing van de uitvoering – nodig voor een economische en kwalitatief goede distributie – en de kwaliteit van de dienstverlening.

