

Jaarverslag 2010

GKNI

B.V. Gemeenschappelijke Kernenergiecentrale Nederland
Waalbandijk 112A, Dodewaard



inhoud

I VERSLAG

Algemene Vergadering van Aandeelhouders en College van Advies	4
---	---

algemene beschouwingen	5
------------------------	---

- beheer van de Veilige Insluiting
- opwerking splijtstof
- terugvoer van kernafval naar Nederland
- overdracht van uranium en plutonium
- overdracht van de onderneming aan de Staat

personeel en organisatie	9
--------------------------	---

- organisatie
- personeel
 - personeelsbestand
 - personeel van derden
 - personeelsformatie (per 31 december 2010)
 - aantal medewerkers
 - leeftijdsopbouw (per 31 december 2010)
 - overigen

personeelsvergadering	11
-----------------------	----

- samenstelling per 31 december 2010

II JAARREKENING

balans per 31 december 2010	13
-----------------------------	----

winst- en verliesrekening over het jaar 2010	15
--	----

algemene toelichting	16
▪ aard van de bedrijfsactiviteiten	
▪ grondslagen voor de waardering van activa en passiva	
○ algemeen	
○ voorzieningen	
▪ grondslagen voor de bepaling van het resultaat	
○ algemeen	
toelichting op de balans per 31 december 2010	20
▪ materiële vaste activa	
▪ financiële vaste activa	
○ vorderingen	
○ overige effecten	
▪ liquide middelen	
▪ eigen vermogen	
○ geplaatst aandelenkapitaal	
▪ voorzieningen	
▪ niet uit de balans blijkende verplichtingen	
toelichting op de winst- en verliesrekening over het jaar 2010	23
▪ bedrijfslasten	
○ overige bedrijfskosten	
▪ financiële baten en lasten	
○ rentebaten	
○ rentelasten	
overige gegevens	24
▪ resultaatbestemming	
controleverklaring van de onafhankelijke accountant	25

I VERSLAG

Algemene Vergadering van Aandeelhouders en College van Advies

Gedurende het verslagjaar kwam de Algemene Vergadering van Aandeelhouders éénmaal bijeen.

Op 21 maart 2011 heeft de Vergadering goedkeuring verleend aan de jaarstukken 2010.

Door de directie is regelmatig gerapporteerd aan de aandeelhouder over de gang van zaken met betrekking tot de Veilige Insluiting (conservering) van de kernenergiecentrale Dodewaard.

algemene beschouwingen

Op 3 oktober 1996 werd het voornemen bekend gemaakt om in plaats van per 1 januari 2004, zoals oorspronkelijk was gepland, de elektriciteitsproductie van de kernenergiecentrale Dodewaard in 1997 vervroegd te staken. Op 26 maart 1997 werd de installatie afgeschakeld van het landelijke elektriciteitsnet en op 1 juli van datzelfde jaar verklaarde de directie van GKN de elektriciteitsproductie officieel voor beëindigd. Daarmee werd het afbouwtraject van de kernenergiecentrale Dodewaard ingezet.

GKN heeft de kernenergiecentrale gefaseerd buiten bedrijf gesteld en geconserveerd voor een Wachtijd van 40 jaar. Na deze Wachtijd zal de centrale definitief ontmanteld worden.

In 2010 stonden de volgende onderwerpen centraal:

- beheer van de Veilige Insluiting
- opwerking van splijtstof
- overdracht van plutonium
- terugvoer van kernafval naar Nederland
- overdracht van de onderneming aan de Staat

beheer van de Veilige Insluiting

De Kern Fysische Dienst (KFD) gaf op 1 juli 2005 toestemming om de periode Wachtijd (WA) in te laten gaan. Op dat moment werd het deel WA van de Kernenergie-wetvergunning voor Buitenbedrijfstelling en Wachtijd van de kernenergiecentrale van kracht.

Tijdens het verslagjaar is door de KFD de status van de installatie gecontroleerd. Hierbij zijn (personele) organisatie, bedrijfsvoering, stralingshygiëne, archivering en beveiliging uitgebreid doorgelicht en is een aantal inspecties op de terreinen uitgevoerd.

Uit alle inspectierapporten is gebleken dat het beheer van de Veilige Insluiting (de conservering) op een goede en verantwoorde manier plaatsvindt.

GKN stelt daarnaast, zoals voorgeschreven in de Kernenergiewetvergunning, drie-maandelijks een rapport op dat is geadresseerd aan het ministerie van VROM, de Kernfysische Dienst en andere belanghebbenden. Daarin komen de onderwerpen Bedrijf en onderhoud, Lozingen van radioactiviteit, Stralingsbescherming, Conventionele milieuaspecten en Organisatie aan de orde.

Op 22 november 2006 heeft de Europese Commissie, Directoraat-generaal Energie en Vervoer, Directoraat 1 – Nucleaire Inspectie, GKN naar aanleiding van een op 15 november 2006 door Euratom uitgevoerde inspectie doen weten het voornemen te hebben de IAEA te adviseren om de registratie van de KCD als nucleaire installatie op te heffen. De IAEA heeft op 28 april 2010 een gecombineerde inspectie met Euratom uitgevoerd waarna Euratom op 12 augustus 2010 heeft laten weten dat de IAEA voornemens is de status van de installatie te downgraden van "closed down" naar de nieuw te creëren status van "safe enclosure".

In het verslagjaar vonden geen inspecties plaats door Euratom of de IAEA betreffende de splijfstof boekhouding.

Tijdens genoemde inspectie werd tevens geconstateerd dat de splijfstofboekhouding op "nul" staat.

opwerking splijstof

Met de Nuclear Decommissioning Authority (NDA), rechtsopvolger van British Nuclear Fuels Plc, is op 14 augustus 2006 een "Risk Sharing Supplemental Agreement" overeengekomen. Deze overeenkomst dient om de kosten en allocatie van kosten die voortvloeien uit een eerder afgesloten "Service agreement for the reprocessing of irradiated fuel and associated services" te fixeren en daarmee beheersbaar te maken. In de genoemde Service Agreement was opgenomen dat de kosten op een omslagbasis verdeeld werden over de elektriciteitsproductiebedrijven die deelnemen aan het NDA programma van opwerking van splijstof. GKN loopt nog risico voor kosten die gedurende de periode als vastgelegd in de Service Agreement, kunnen ontstaan als gevolg van ontwikkelingen buiten de schuld van de NDA. Tot en met 2010 zijn dergelijke ontwikkelingen aan GKN niet gemeld.

In 2008 is alle splijstof (23.500 kg.) van GKN in de installaties te Sellafield opgewerkt met uitzondering van een geringe hoeveelheid moeilijk op te werken splijstof. Met de NDA is overeenstemming bereikt om deze resthoeveelheid tegen betaling in eigendom over te gedragen aan de NDA. In het 1^e kwartaal 2010 hebben GKN en de NDA hiervoor een zogenaamde Advance Allocation Agreement getekend.

Deze transactie geschiedde met goedkeuring van Euratom.

GKN heeft thans geen splijstof meer in haar bezit, noch op de locatie Dodewaard noch op locatie La Hague (Frankrijk) noch op locatie Sellafield (Verenigd Koninkrijk).

terugvoer van kernafval naar Nederland

In 2007 heeft GKN met de International Nuclear Services Ltd. , onderdeel van de NDA, en Sellafield Ltd. contractonderhandelingen gevoerd over de terugvoer van kernafval vanaf de installaties te Sellafield naar het HABOG te Vlissingen-Oost. Dit heeft geleid tot een 5-tal overeenkomsten die in het jaar 2008 afgerond en getekend zijn. Het betreft de volgende overeenkomsten:

- VRDA (Vitrified Residues Destorage Agreement)
- PCI6 (Proposed Capital Investment Agreement no. 6)
- OSHA (On Site Handling and Storage Agreement)
- RTA (Residue Transport Agreement)
- Flaskhire Agreement (Hire, positioning and use of a TN28VT transportflask)

Medio 2008 zijn de genoemde overeenkomsten in uitvoering genomen. Het jaar 2009 heeft voornamelijk in het teken gestaan van de voorbereiding voor de terugvoer naar het HABOG. Afronding van de terugvoer naar Nederland en opslag in het HABOG heeft in het 1^e kwartaal 2010 plaatsgevonden. Op 17 maart 2010 heeft COVRA 28 glascontainers hoogradioactief afval in opslag genomen en is het eigendom van dit afval overgedragen aan COVRA. GKN heeft geen verplichtingen meer ten aanzien van terugname van radioactief afval vanaf Sellafield.

overdracht van plutonium

Voor het in het bezit van GKN zijnde plutonium (PuO₂) dat ligt opgeslagen in Sellafield (UK) is in 2008 een traject opgestart dat moet leiden tot een definitieve oplossing. Met het Franse AREVA NC zijn in 2008 overeenkomsten afgesloten over de verpakking, het transport en de overdracht in eigendom van het resterende GKN-plutonium. Bij aankomst in Frankrijk zal AREVA het plutonium hergebruiken voor nieuwe nucleaire brandstof.

De overdracht van het in Sellafield opgeslagen GKN-plutonium aan AREVA was aanvankelijk voorzien te zullen plaatsvinden in 2010. Echter, als gevolg van beperkte transportmogelijkheden vanaf Engeland naar Frankrijk zal overdracht op z'n vroegst in 2016 kunnen plaatsvinden.

Gegeven de beperkte transportmogelijkheden om het GKN-plutonium te vervoeren van Engeland naar Frankrijk is GKN in 2010 op uitnodiging van de NDA besprekingen gestart om te onderzoeken of het GKN-plutonium mogelijk hergebruikt kan worden in Engeland. Aangezien een mogelijke overdracht aan de NDA toestemming behoeft van de Britse Regering is sprake van een gecompliceerd proces. De uitkomst van het onderzoek en de noodzakelijke toestemming van de Britse Regering is in dit stadium nog onzeker.

overdracht van de onderneming aan de Staat

De in het bezit van GKN zijnde aandelen Centrale Organisatie Voor Radioactief Afval (COVRA) N.V. zijn in 2002 overgedragen aan de Staat. Daarmee is in 2002 voor NEA de weg vrijgemaakt voor de overdracht van de aandelen GKN aan de Staat.

In 2009 heeft GKN in overleg met de Staat besloten opdracht te verstrekken aan Siempelkamp NIS Ingenieurgesellschaft mbH om nieuwe kostenberekeningen te maken gebaseerd op de meest recente technische kennis voor de ontmanteling van de Kernenergiecentrale Dodewaard (KCD). De voorwaarden en condities waaronder deze opdracht verstrekt is hebben vooraf de instemming van de Staat en COVRA¹ gekregen. Bij het opstellen van de nieuwe kostenberekeningen is input gegeven door deskundigen van GKN, Tractebel Engineering (ingehuurd door GKN), COVRA en het Ministerie van VROM. Medio mei 2010 konden partijen over de uitkomsten van de berekeningen beschikken.

Bij de kostenberekeningen is uitgegaan van twee mogelijke data van ontmanteling te weten 2045, de datum waarop de vigerende vergunning voor de Veilige Insluiting van de KCD eindigt en een mogelijke eerdere datum.

Zowel COVRA als het Ministerie van VROM hebben op 30 juni 2010 respectievelijk op 16 augustus 2010 bij brief verklaard akkoord te gaan met de door NIS uitgevoerde berekeningen en dat deze naar huidig inzicht een goede raming van de kosten van de ontmanteling van de KCD geven. Gebaseerd op het kostenniveau per 30 juni 2009 (vijf jaar na de datum van aanvang van de Veilige Insluiting) komt de raming voor ontmanteling per 2045 uit op € 180 miljoen. Om de ontmanteling per 2045 te kunnen bekostigen dient de Voorziening Amovering KCD per 31 december 2010 € 41 miljoen te zijn. Deze voorziening is bij GKN aanwezig. De thans berekende ontmantelingskosten zijn aanzienlijk hoger dan de kosten die in 1999 zijn berekend. De voornaamste oorzaken liggen in de aanzienlijk hogere kosten voor eindberging van het radioactief afval die door COVRA worden gevraagd en de (langere) duur van de werkzaamheden die nodig zijn voor de ontmanteling.

Als gevolg van het opheffen van het Ministerie van VROM zijn de besprekingen over de mogelijke overdracht van de aandelen GKN aan de Staat c.q. COVRA overgenomen door het Ministerie van Economische Zaken, Landbouw & Innovatie.

¹ COVRA dient conform de Nederlandse wetgeving de eindberging van radioactieve delen op zich te nemen.

personeel en organisatie

organisatie

Na het bereiken van de Veilige Insluiting op 1 juni 2005 is besloten de directie van GKN te laten voeren door de B.V. Nederlands Elektriciteit Administratiekantoor (NEA). Tevens is toen besloten tot het benoemen van een manager Locatie Kernenergiecentrale Dodewaard (KCD).

Op 31 december 2010 bestond de formatie uit drie formatieplaatsen te weten een manager Locatie KCD, een plv. manager Locatie KCD en een stralingsdeskundige Veilige Insluiting.

De formatieplaats plv. manager Locatie KCD wordt ingevuld door een medewerker uit de seniorenregeling.

personeel

personeelsbestand

Op 31 december 2010 waren 12 medewerkers in dienst. Van deze medewerkers werken er 2 binnen de formatie en 10 buiten de formatie. Tien medewerkers maken gebruik van een seniorenregeling volgens het Sociaal Plan GKN waarvan één medewerker op een formatieplaats.

Voor één ex-medewerker van NEA was GKN tot 15 oktober 2010 werkgever in facilitaire zin.

personeel van derden

In 2010 is de inhuur van personeel van derden niet gewijzigd. Ingehuurd personeel derden houdt zich bezig met werkzaamheden op de vakgebieden Financiën (0,2 fte), Administratie (0,2 fte), Personeelszaken (0,2 fte) en Algemene zaken (0,2 fte).

personeelsformatie per 31 december 2010

personeelsformatie (per 31 december 2010)	2010	2009
formatieplaatsen (exclusief directie)	3	3

aantal medewerkers

Het personeelsbestand telt 12 personeelsleden dat als volgt over de organisatie is verdeeld:

formatie	directeur	NEA
	locatiemanager	1
	plv locatiemanager	*
	stralingsdeskundige VI	1
buiten de formatie	seniorenregeling (waarvan 1 opgeroepen *)	10
	werkend aan werk	0
		12

leeftijdsopbouw (per 31 december 2010)

leeftijdsgroep	binnen formatie	buiten formatie
<44	0	0
45-49	0	0
50-54	1	0
55-59	1	10
>60	0	0
		10

overigen

gemiddelde leeftijd populatie (per 31 december 2010)	56,90 jaar
aantal vertrokken medewerkers in 2010	1
ziekteverzuim	0,11%

personeelsvergadering

samenstelling per 31 december 2010

De personeelsvergadering bestaat uit de actieve en niet-actieve medewerkers van GKN.

data overleg met de directie

2 juni

17 november

Onderwerpen van bespreking

Tijdens de personeelsvergaderingen zijn de in dit verslag genoemde onderwerpen besproken.

II JAARREKENING

De samenstelling van de jaarrekening 2010 is als volgt:

- balans per 31 december 2010
- winst- en verliesrekening over het jaar 2010
- algemene toelichting
- toelichting op de balans per 31 december 2010
- toelichting op de winst- en verliesrekening over het jaar 2010
- overige gegevens

balans per 31 december 2010

B.V. Gemeenschappelijke Kernenergiecentrale Nederland

balans per 31 december 2010		(x € 1.000)			
ACTIVA		2010		2009	
vaste activa					
	materiële vaste activa				
	terreinen	283		283	
			283		283
	financiële vaste activa				
	vorderingen	3		4	
	overige effecten	9		9	
			12		13
vlottende activa					
	vorderingen				
	debiteuren	20		28	
	overlopende activa	335		274	
			355		302
	liquide middelen				
		91.792		94.435	
			91.792		94.435
			92.442		95.033

balans per 31 december 2010		(x € 1.000)		
PASSIVA		2010	2009	
eigen vermogen				
	geplaatst aandelenkapitaal	58	58	
			58	58
voorzieningen				
	sluiting centrale en opwerking van ontladen brandstof	92.194	94.410	
			92.194	94.410
kortlopende schulden				
	aan leveranciers	75	398	
	belastingen en premies sociale verzekeringen	37	42	
	overlopende passiva	78	125	
			190	565
		92.442		95.033

winst- en verliesrekening over het jaar 2010

B.V. Gemeenschappelijke Kernenergiecentrale Nederland

winst- en verliesrekening over het jaar 2010 (x € 1000)		2010		2009	
bedrijfslasten					
	overige bedrijfskosten	- 3.765		- 3.090	
			-3.765		- 3.090
bedrijfsresultaat			3.765		3.090
financiële baten en lasten					
	rentebaten	976		2.069	
	rentelasten	- 4.741		- 5.159	
			-3.765		- 3.090
resultaat voor belastingen			-		-
belasting			-		-
resultaat na belasting			-		-

algemene toelichting

aard van de bedrijfsactiviteiten

De Vennootschap is opgericht op 2 februari 1965 en heeft ten doel het stichten en exploiteren van de eerste Nederlandse kernenergiecentrale, met het oogmerk de Nederlandse elektriciteitsproductiebedrijven in de gelegenheid te stellen praktische ervaring en kennis op te doen ten aanzien van de opwekking van elektrische energie door middel van kernsplijting evenals alle handelingen die daarmee verband houden in de ruimste zin van het woord.

Alle aandelen in de vennootschap worden sinds 26 oktober 1989 gehouden door B.V. Nederlands Elektriciteit Administratiekantoor. (B.V. NEA voorheen N.V. Sep)

In maart 1997 is de productie van elektriciteit met de kernenergiecentrale Dodewaard beëindigd en is de centrale vervroegd buiten bedrijf gesteld. Met ingang van 1 juli 2005 verkeert de centrale in een situatie van Veilige Insluiting. De vennootschap draagt zorg voor het beheer van de Veilige Insluiting en, na een Wachtijd van 40 jaar, voor de definitieve amovering van de centrale.

Vanaf 1 januari 1998 is de vennootschap belastingplichtig voor de vennootschapsbelasting.

In overeenstemming met het advies van de adviescommissie herstructurering elektriciteitsproductiesector, de commissie Herkströter, is het doel van NEA om te komen tot overdracht van de aandelen GKN aan de Staat of een door de Staat aan te wijzen entiteit.

Ter voorbereiding daarop zijn in 1999 en 2004 reeds due diligence-onderzoeken uitgevoerd op de door GKN getroffen voorzieningen voor opwerking van bestraalde en ontladen splijtstof en voor de sluiting van de centrale. Uit deze onderzoeken volgt dat voornamelijk geen aanpassing van de berekeningsgrondslagen voor de voorzieningen noodzakelijk is, mits uitgegaan kan worden van een overheidsbeleid aangaande kernenergie, dat op de voor GKN relevante aspecten ongewijzigd blijft.

In het verslagjaar heeft constructief overleg plaatsgevonden tussen GKN, NEA en de Staat om gezamenlijk de voorwaarden vast te stellen waaronder de overdracht van de aandelen van GKN aan de Staat kan worden gerealiseerd. Tijdens de besprekingen zijn procedurele afspraken gemaakt ten behoeve van verdere onderhandelingen.

grondslagen voor de waardering van activa en passiva

algemeen

De gehanteerde grondslagen van waardering en resultaatbepaling zijn ongewijzigd ten opzichte van het voorgaande jaar.

Naar aanleiding van de vervroegde buiten bedrijfstelling van de kernenergiecentrale worden vanaf 1996 de volgende waarderingsgrondslagen toegepast:

- De materiële vaste activa zijn voor de volledige boekwaarde afgeschreven, met uitzondering van de grond, waarop niet afgeschreven wordt.
- De voorzieningen worden gebaseerd op de contante waarde bij een rekenrente van 4% van de totale verplichtingen samenhangend met de opwerking van de splijtstof en de sluiting van de centrale.

De in de voorziening ontladen bestraalde splijtstof opgenomen verplichtingen in vreemde valuta zijn gebaseerd op de inzichten die zich op balansdatum voordoen en worden mede bepaald op grond van daartoe strekkende overeenkomsten en van ramingen waarbij de toekomstige verplichtingen contant worden gemaakt. De verplichtingen in vreemde valuta werden tot en met het boekjaar 2007 op grond van het langlopend karakter gewaardeerd tegen de gemiddelde eindkoers van de laatste drie jaren. Met ingang van het jaar 2008 worden deze verplichtingen gewaardeerd tegen de koers op balansdatum, daar nu voorzien wordt dat de verplichtingen tegenover de Nuclear Decommissioning Authority, rechtsopvolger van British Nuclear Fuels Ltd., voor het overgrote deel op korte termijn zullen worden afgewikkeld. Optredende koersverschillen worden in de voorziening ontladen bestraalde splijtstof verwerkt.

Overige activa en passiva in vreemde valuta zijn omgerekend tegen de koersen per balansdatum. Vorderingen en schulden zijn opgenomen tegen nominale waarde.

liquide middelen

Liquide middelen bestaan uit kas, banktegoeden en deposito's met een looptijd korter dan twaalf maanden. Liquide middelen worden gewaardeerd tegen nominale waarde.

Voorzieningen

Voorzieningen worden gevormd voor in rechte afdwingbare of feitelijke verplichtingen die op balansdatum bestaan, waarbij het waarschijnlijk is dat een uitstroom van middelen noodzakelijk is en waarvan de omvang op betrouwbare wijze is te schatten.

De onder dit hoofd opgenomen voorziening is gevormd voor verplichtingen en risico's die samenhangen met de activiteiten van de kernenergiecentrale en zijn gebaseerd op de inzichten zoals die zich op balansdatum voordoen.

De kosten zijn gebaseerd op de inzichten zoals die zich op balansdatum voordoen en worden mede bepaald op grond van daartoe strekkende overeenkomsten en van ramingen waarbij de toekomstige verplichtingen contant worden gemaakt. De verplichtingen in vreemde valuta werden tot en met boekjaar 2007 op grond van het langlopend karakter gewaardeerd tegen de gemiddelde eindkoers van de laatste drie jaren. Met ingang van het jaar 2008 worden deze verplichtingen gewaardeerd tegen de koers op balansdatum, daar nu wordt voorzien dat de verplichtingen tegenover Nuclear Decommissioning Authority² voor het overgrote deel op korte termijn zullen worden afgewikkeld.

De voorziening sluiting kernenergiecentrale en ontladen bestraalde splijtstof betreft

- het transport, de opslag en opwerking van bestraalde splijtstof en transport, opslag en eindberging van hierbij ontstaan afval en
- de na beëindiging van de productie van elektrische energie te maken kosten van buiten bedrijfstelling, conservering en amovering van de centrale.

Per 1 januari 2009 heeft de vennootschap vervroegd de RJ-uiting 2009-6 (aangaande Richtlijn 271.3) uit de Richtlijn voor de jaarverslaggeving toegepast, waardoor het nog bestaande onderscheid tussen toegezegd-pensioen- en toegezegde-bijdrageregelingen verdwijnt.

De pensioenregeling van het Pensioenfonds ABP is in het verleden op grond van RJ 271.310 verantwoord als een toegezegd bijdrageregeling. De stelselwijziging heeft hierom geen gevolgen voor het resultaat dan wel vermogen van de vennootschap. De pensioenen van de medewerkers zijn ondergebracht bij het Pensioenfonds ABP waarvoor op verplichte en contractuele basis premies aan het ABP worden betaald door de vennootschap. De premies worden verantwoord als personeelskosten zodra deze verschuldigd zijn.

grondslagen voor de bepaling van het resultaat

algemeen

In de rentelasten is gecalculeerde rente ten gunste van de voorzieningen begrepen. Rente baten en lasten worden tijdsevenredig verwerkt, rekening houdend met de effectieve rentevoet van de betreffende activa en passiva.

² Nuclear Decommissioning Authority is de rechtsopvolger van British Nuclear Fuels Ltd., de oorspronkelijke contractpartner van B.V. Gemeenschappelijke Kernenergiecentrale Nederland.

vennootschapsbelasting

De vennootschap is belastingplichtig voor de vennootschapsbelasting en vormt met B.V. Nederlands Elektriciteit Administratiekantoor een fiscale eenheid voor de vennootschapsbelasting. Op grond van de standaardvoorwaarden zijn beide vennootschappen ieder hoofdelijk aansprakelijk voor de verschuldigde vennootschapsbelasting van de eenheid.

Latente belastingen worden opgenomen voor tijdelijke waarderingsverschillen tussen de fiscale waardering en de in de jaarrekening verwerkte waardering. De berekening geschiedt tegen actuele belastingtarieven. Latente belastingvorderingen uit hoofde van verrekenbare verschillen en beschikbare voorwaartse verliescompensatie worden opgenomen voor zover het waarschijnlijk is dat er toekomstige fiscale winst beschikbaar zal zijn waarmee verliezen kunnen worden gecompenseerd en verrekeningsmogelijkheden kunnen worden benut.

toelichting op de balans per 31 december 2010

materiële vaste activa

Dit betreft de aanschaffingswaarde van het terrein waarop de kernenergiecentrale te Dodewaard is gevestigd. Over het terrein is niet afgeschreven. In 2010 is deze post niet gemuteerd.

financiële vaste activa

vorderingen

De vorderingen hebben betrekking op de aan personeelsleden verstrekte geldleningen voor de aankoop van eigen woningen opgenomen.

Het verloop van de vorderingen is als volgt:

vorderingen	(x € 1000)	2010	2009
saldo per 1 januari		4	5
opnames / aflossingen (-/-) per saldo		-/- 1	-/- 1
		3	4

overige effecten

De vennootschap heeft voor een bedrag van € 8.621 belangen in NIRA ma te Luxemburg. Deze belangen zijn gewaardeerd tegen verkrijgingprijs.

liquide middelen

De liquide middelen zijn, voorzover niet onmiddellijk benodigd voor de bedrijfsvoering, belegd in kortlopende vermogenstitels.

eigen vermogen

geplaatst aandelenkapitaal

Het maatschappelijk en geplaatst kapitaal is volgestort en bestaat uit 1710 aandelen van € 34,03 nominaal.

voorzieningen

voorziening sluiting centrale en ontladen bestraalde splijstof (x € 1000)	2010	2009
saldo per 1 januari	94.410	102.086
toevoeging ten laste van de winst- en verliesrekening	4.720	5.103
dotatie	-	-
onttrekkingen	6.936	12.779
saldo per 31 december	92.194	94.410

De toevoeging vindt plaats voor gecalculeerde rente ten laste van de financiële resultaten.

De onttrekkingen betreffen:

- contractuele betalingen betreffende transport, opslag en opwerking van bestraalde splijstof;
- uitgaven voor het beheer van de Veilige Insluiting en
- uitgaven in het kader van uitvoering van het Sociaal Plan GKN.

De begrote betalingen voor 2011 belopen circa € 2.2 mln., waarbij verplichtingen in vreemde valuta zijn gewaardeerd tegen de koers op balansdatum.

toekomstige verplichtingen (x € 1000)	2010	2009
sociaal plan	11.671	12.262
veilige insluiting en amovering centrale	57.292	58.066
opwerking van ontladen bestraalde splijstof	22.231	24.082
saldo per 31 december	92.194	94.410

De voorziening voor de amoveringskosten is gebaseerd op de in 2009 door het Duitse bureau NIS Ingenieurgesellschaft mbH uitgevoerde onderzoeken naar de te verwachten amoveringskosten uitgaande van de amovering van de kernenergiecentrale per 2045 zijnde 40 jaar na realisatie van de Veilige Insluiting van de centrale. Toevoeging van de gecalculeerde rente vindt plaats ten laste van de financiële baten en lasten.

De specificatie van de voorzieningen reflecteert de meest recente inzichten.

niet uit de balans blijkende rechten en verplichtingen

Er zijn geen niet uit de balans blijkende verplichtingen bekend.

toelichting op de winst- en verliesrekening over het jaar 2010

bedrijfslasten

personeelskosten		(x € 1000)	2010	2009
personeelskosten	salarissen		885	908
	sociale lasten		74	77
	pensioenlasten		135	136
	overige personeelskosten		7	7
			1.101	1.128
	onttrekking ten laste van de voorziening sluiting centrale		- 1.101	- 1.128
			0	0

Het gemiddeld aantal werknemers in het boekjaar bedroeg 12 (2009: 13)

overige bedrijfskosten

De overige bedrijfskosten bestaan uit het saldo van de aan de voorziening toegerekende rente en de ontvangen rente.

financiële baten en lasten

rentebaten

Onder de rentebaten is de ontvangen rente op korte uitzettingen verantwoord als mede de baten op de onder de financiële vaste activa opgenomen vorderingen.

rentelasten

Onder de rentelasten zijn begrepen de toevoegingen van rente aan de voorzieningen ten bedrage van € 4,7 mln. (2009: € 5,1 mln.).

Was getekend op 21 maart 2011

B.V. Nederlands Elektriciteit Administratiekantoor, directie GKN,

vertegenwoordigd door haar directeur

G.J.G. Geertsema

overige gegevens

resultaatbestemming

De winstbestemming is geregeld in artikel 23 en 24 van de statuten.

De tekst daarvan luidt:

ARTIKEL 23

1. Ten laste van de winst zoals die blijkt uit de door de algemene vergadering vastgestelde winst- en verliesrekening worden gebracht:
 - a. toevoegingen aan reserves voor zover deze door de wet zijn vereist;
 - b. reserveringen die door de directie onder goedkeuring van de algemene vergadering worden nodig geoordeeld.
2. Een tekort mag slechts ten laste van de door de wet voorgeschreven reserves worden gedelgd voor zover de wet dat toestaat.
3. Het na toepassing van het vorenstaande resterende bedrag van de winst staat ter beschikking van de algemene vergadering; uitkeringen kunnen slechts worden gedaan met inachtneming van het bepaalde in artikel 24.

ARTIKEL 24

1. De vennootschap kan slechts uitkeringen doen voor zover haar eigen vermogen groter is dan het bedrag van het gestorte kapitaal vermeerderd met de reserves die krachtens de wet moeten worden aangehouden.
2. De vennootschap kan tussentijds uitkeringen doen mits met inachtneming van het in lid 1 bepaalde.

controleverklaring van de onafhankelijke accountant

Aan de directie van B.V. Gemeenschappelijke Kernenergiecentrale Nederland

verklaring betreffende de jaarrekening

Wij hebben de in dit verslag op pagina 12 tot en met 23 opgenomen jaarrekening 2010 van B.V. Gemeenschappelijke Kernenergiecentrale Nederland te Arnhem gecontroleerd.

Deze jaarrekening bestaat uit de balans per 31 december 2010 en de winst-en-verliesrekening over 2010 en de toelichting, waarin zijn opgenomen een overzicht van de gehanteerde grondslagen voor financiële verslaggeving en andere toelichtingen.

Verantwoordelijkheid van de directie

De directie van de vennootschap is verantwoordelijk voor het opmaken van de jaarrekening die het vermogen en het resultaat getrouw dient weer te geven, alsmede voor het opstellen van het jaarverslag, beide in overeenstemming met Titel 9 Boek 2 van het in Nederland geldende Burgerlijk Wetboek (BW).

De directie is tevens verantwoordelijk voor een zodanige interne beheersing als het noodzakelijk acht om het opmaken van de jaarrekening mogelijk te maken zonder afwijkingen van materieel belang als gevolg van fraude of fouten.

Verantwoordelijkheid van de accountant

Onze verantwoordelijkheid is het geven van een oordeel over de jaarrekening op basis van onze controle. Wij hebben onze controle verricht in overeenstemming met Nederlands recht, waaronder de Nederlandse controlestandaarden. Dit vereist dat wij voldoen aan de voor ons geldende ethische voorschriften en dat wij onze controle zodanig plannen en uitvoeren dat een redelijke mate van zekerheid wordt verkregen dat de jaarrekening geen afwijkingen van materieel belang bevat.

Een controle omvat het uitvoeren van werkzaamheden ter verkrijging van controle-informatie over de bedragen en de toelichtingen in de jaarrekening. De geselecteerde werkzaamheden zijn afhankelijk van de door de accountant toegepaste oordeelsvorming, met inbegrip van het inschatten van de risico's dat de jaarrekening een afwijking van materieel belang bevat als gevolg van fraude of fouten.

Bij het maken van deze risico-inschattingen neemt de accountant de interne beheersing in aanmerking die relevant is voor het opmaken van de jaarrekening en voor het getrouwe beeld daarvan, gericht op het opzetten van controlewerkzaamheden die passend zijn in de omstandigheden. Deze risico-inschattingen hebben

echter niet tot doel een oordeel tot uitdrukking te brengen over de effectiviteit van de interne beheersing van de vennootschap. Een controle omvat tevens het evalueren van de geschiktheid van de gebruikte grondslagen voor financiële verslaggeving en van de redelijkheid van de door de directie van de vennootschap gemaakte schattingen, alsmede een evaluatie van het algehele beeld van de jaarrekening.

Wij zijn van mening dat de door ons verkregen controle-informatie voldoende en geschikt is om een onderbouwing voor ons oordeel te bieden.

Oordeel

Naar ons oordeel geeft de jaarrekening een getrouw beeld van de grootte en de samenstelling van het vermogen van B.V. Gemeenschappelijke Kernenergiecentrale Nederland per 31 december 2010 en van het resultaat over 2010 in overeenstemming met Titel 9 Boek 2 van het in Nederland geldende Burgerlijk Wetboek (BW).

verklaring betreffende andere bij of krachtens de wet gestelde eisen

Ingevolge artikel 2:393 lid 5 onder e en f BW vermelden wij dat ons geen tekortkomingen zijn gebleken naar aanleiding van het onderzoek of het jaarverslag, voor zover wij dat kunnen beoordelen, overeenkomstig Titel 9 Boek 2 BW is opgesteld, en of de in artikel 2:392 lid 1 onder b tot en met h BW vereiste gegevens zijn toegevoegd. Tevens vermelden wij dat het jaarverslag, voor zover wij dat kunnen beoordelen, verenigbaar is met de jaarrekening zoals vereist in artikel 2:391 lid 4 BW.

Utrecht, 21 maart 2011

PricewaterhouseCoopers Accountants N.V.

drs. C.J.A.M. Romme RA