

Analyse, inform and activate

LAKA

Analyseren, informeren, en activeren

Stichting Laka: Documentatie- en onderzoekscentrum kernenergie

De Laka-bibliotheek

Dit is een pdf van één van de publicaties in de bibliotheek van Stichting Laka, het in Amsterdam gevestigde documentatie- en onderzoekscentrum kernenergie.

Laka heeft een bibliotheek met ongeveer 8000 boeken (waarvan een gedeelte dus ook als pdf), duizenden kranten- en tijdschriften-artikelen, honderden tijdschriftentitels, posters, video's en ander beeldmateriaal. Laka digitaliseert (oude) tijdschriften en boeken uit de internationale antikernenergie-beweging.

De [catalogus](#) van de Laka-bibliotheek staat op onze site. De collectie bevat een grote verzameling gedigitaliseerde [tijdschriften](#) uit de Nederlandse antikernenergie-beweging en een verzameling [video's](#).

Laka speelt met oa. haar informatie-voorziening een belangrijke rol in de Nederlandse anti-kernenergiebeweging.

The Laka-library

This is a PDF from one of the publications from the library of the Laka Foundation; the Amsterdam-based documentation and research centre on nuclear energy.

The Laka library consists of about 8,000 books (of which a part is available as PDF), thousands of newspaper clippings, hundreds of magazines, posters, video's and other material. Laka digitizes books and magazines from the international movement against nuclear power.

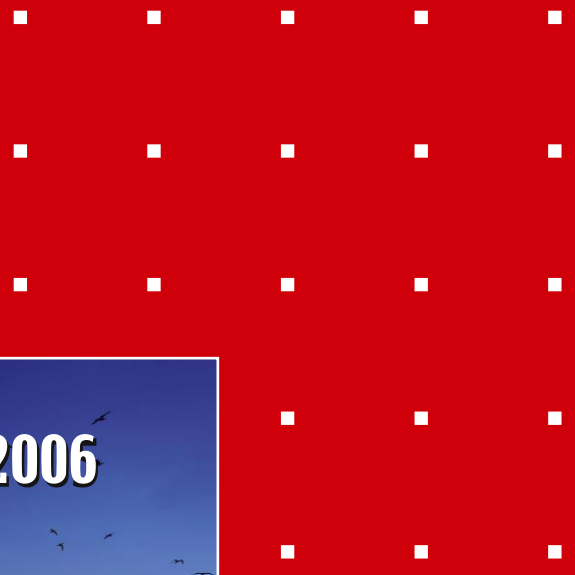
The [catalogue](#) of the Laka-library can be found at our website. The collection also contains a large number of digitized [magazines](#) from the Dutch anti-nuclear power movement and a [video-section](#).

Laka plays with, amongst others things, its information services, an important role in the Dutch anti-nuclear movement.

Appreciate our work? Feel free to make a small [donation](#). Thank you.



www.laka.org | info@laka.org | Ketelhuisplein 43, 1054 RD Amsterdam | 020-6168294



Jaarverslag 2006

Jaarverslag 2006

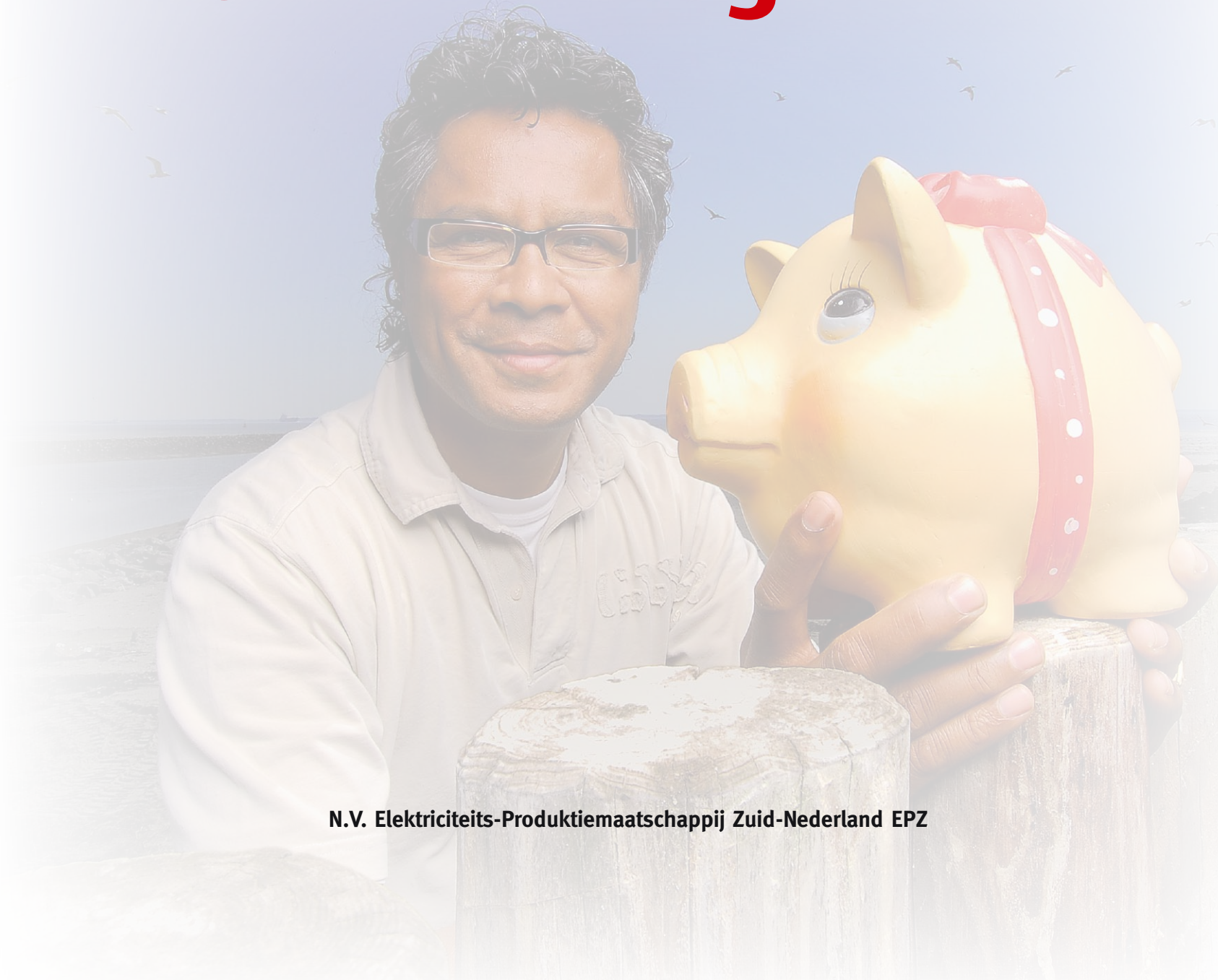


Foto omslag:

Eli Sinay Teamleider Maintenance

Pure kracht, dat is voor mij een hoge efficiency, hoge installatiebeschikbaarheid en een lage kostprijs per MWh.

N.V. Elektriciteits-Produktiemaatschappij Zuid-Nederland EPZ

Inhoudsopgave

Missie	3	Overige gegevens	33
Aan de Algemene Vergadering van Aandeelhouders	4	Voorstel tot winstbestemming	34
Directie	4	Accountantsverklaring	34
Ondernemingsraad	4	Verklaring afkortingen	36
Directieverslag	5		
Algemeen	6		
Nucleaire veiligheid en stralingsbescherming	7		
Bedrijfsvoering	8		
Human Resource Management en organisatieontwikkeling	11		
Financieel Economische Zaken	12		
Een blik op de toekomst	14		
Jaarrekening 2006	15		
Balans	16		
Winst- en verliesrekening	17		
Kasstroomoverzicht	18		
Toelichting op de balans en winst- en verliesrekening	20		
1. Algemeen	20		
2. Grondslagen voor waardering van activa en passiva	20		
3. Grondslagen voor bepaling van het resultaat	22		
4. Toelichting op de balans	24		
5. Toelichting op de winst- en verliesrekening	32		

Missie

Bij EPZ staat veiligheid altijd voorop. EPZ maakt stroom tegen lage kosten en streeft naar maximalisatie van de economische waarde van het bedrijf. EPZ streeft naar goed werkgeverschap en kiest voor een maatschappelijk bewuste opstelling:

***open en betrouwbaar
met bijzondere aandacht voor het milieu***

EPZ maakt werk van duurzaam ondernemen. In het 'jaarcijfer 2006' (*Profit*) en 'EPZ, Mens en Milieu 2006' (*People and Planet*), doen we verslag van de inspanningen van EPZ op dit gebied.

Samen vormen deze twee publicaties het 'duurzaamheidsverslag' waarmee EPZ uitdrukking geeft aan verantwoord ondernemen.

Deze keer heeft het duurzaamheidsverslag een dubbel thema: 'pure kracht' en 'toekomst'. Medewerkers van EPZ kiezen het thema dat het beste bij hen past en spreken zich daar over uit.

Aan de Algemene Vergadering van Aandeelhouders

Overeenkomstig het bepaalde in artikel 22 van de statuten van de vennootschap leggen wij u hierbij de jaarrekening 2006 en de daaraan toegevoegde overige gegevens over ter vaststelling. De jaarrekening is opgemaakt door de Directie. Voorts is bijgevoegd het verslag van de Directie over 2006.

De jaarrekening is gecontroleerd door PricewaterhouseCoopers Accountants N.V. De goedkeurende accountantsverklaring is opgenomen op bladzijde 34 van het jaarverslag. De winst- en verliesrekening is dit jaar afgesloten met een positief resultaat na belastingen van 36,9 miljoen euro. Wij stellen u voor deze winst volledig uit te keren als dividend.

Borssele, 30 mei 2007

De Directie

Samenstelling per 31 december 2006
J.W.M. Bongers, *Directeur*

Management Team

M. van der Borst, *Plant Manager Nuclear Operations*
R. Joziasse, *Plant Manager Conventional Operations**
S.C. Ridder, *Manager Human Resource Management*
C.W. Joossens, *Manager Financiële en Economische Zaken*

* De heer F. Geers heeft per 1 mei 2006 de functie van *Plant Manager Conventional Operations* neergelegd. Hij is per diezelfde datum opgevolgd door de heer P. Neumann a.i. Per 1 december heeft de heer R. Joziasse de functie van *Plant Manager* aanvaard.

Ondernemingsraad

H.E.A. Knoors, *voorzitter*
P. Maljers, *secretaris*
J. van Bruggen
Ph. Groenendijk
A. de Jong
P. van Marion
E.M. Rentmeester
A. Schipper-de Boer
J.M. Snoeijns
H. van Wattum
W. van Zweeden



Algemeen

N.V. Elektriciteits-Productiemaatschappij Zuid-Nederland EPZ is statutair gevestigd te Borssele. EPZ bezit een divers en flexibel productiepark bestaande uit een koleneenheid, een kernenergie-eenheid, een gasturbine-eenheid en een windturbinepark. Het opgestelde vermogen bedraagt 920 Megawatt netto. DELTA Energy B.V. en Essent Energie B.V. houden beide vijftig procent van de aandelen van EPZ. De aandeelhouders kunnen beide ieder beschikken over de helft van de productiecapaciteit van EPZ.

Het boekjaar 2006 is afgesloten met een positief financieel resultaat na belastingen van 36,9 miljoen euro. In dit verslagjaar werd een eenmalige bate van 10 miljoen euro dividend ontvangen van NEA. De totale omzet en overige opbrengsten in 2006 bedroegen 172,9 miljoen euro. EPZ heeft in het boekjaar 4,8 miljoen MWh electriciteit geproduceerd in Borssele. De productie is lager dan voorgaande jaren in verband met een lange revisie van de kernenergie-eenheid en reparatie van een defect in de koleneenheid.

Op 16 juni 2006 ondertekenden EPZ, de aandeelhouders van EPZ en staatssecretaris Van Geel een overeenkomst welke de mogelijkheid geeft de kerncentrale tot 2034 te exploiteren. Hierdoor wordt jaarlijks 2,5 Mton CO₂ minder in de atmosfeer uitgestoten. De aandeelhouders zullen als onderdeel van deze overeenkomst 250 miljoen euro besteden aan duurzame energie-maatregelen. Verder dient EPZ er voor te zorgen dat de kerncentrale tot de 25 procent veiligste centrales van de westerse wereld blijft behoren.

EPZ heeft voor de kernenergie-eenheid een bedrijfsvergunning voor onbepaalde tijd. Gelet op de goede technische staat van deze eenheid alsmede de gunstige milieueigenschappen en de bedrijfseconomische karakteristiek is EPZ voornemens met de eenheid nog tot 2034 stroom te produceren.

Verder is er geïnvesteerd in een DeNo_x-installatie. Deze installatie is in 2006 in proefbedrijf genomen.

Nucleaire veiligheid en stralingsbescherming

Veiligheid van de kernenergie-eenheid heeft de hoogste prioriteit. Het management geeft specifieke aandacht aan de veiligheids-cultuur en de kwaliteitszorg.

De Hoofdafdeling Nucleaire Veiligheid & Kwaliteitszorg heeft een onafhankelijke positie binnen het bedrijf en ziet intern toe op het handhaven en verbeteren van de nucleaire veiligheid. De manager van deze hoofdafdeling, tevens algemeen stralingsdeskundige, rapporteert rechtstreeks aan de Directie.

Daarnaast beoordelen de Interne Reactorbedrijfsveiligheidscommissie en de Externe Reactorbedrijfsveiligheidscommissie periodiek en onafhankelijk de nucleaire veiligheid en de stralingsbescherming. Zij brengen eveneens adviezen uit ter handhaving en verdere verbetering van de nucleaire veiligheid aan respectievelijk het Hoofd van de Kernenergiecentrale Borssele en de Directie van EPZ.

In 2006 werden zestien storingen gemeld aan de overheid. Deze hadden alle een 'INES 0'-indeling. Dit betekent dat de storingen niet van significant belang voor de veiligheid waren. Voor een verdere uitleg over de INES-indeling verwijzen wij naar de laatste pagina van dit jaarverslag.

EPZ hecht veel waarde aan het onderhouden van internationale contacten in het kader van kennis- en ervaringsuitwisseling op het gebied van nucleaire veiligheid. In 2006 namen veel medewerkers deel aan (inter)nationale werkgroepen en aan congressen, symposia, workshops van de IAEA, Foratom, WANO en VGB. Voorts namen EPZ-medewerkers deel aan *peer reviews* en uitwisselingsbezoeken bij andere kernenergiecentrales.

Nucleair veiligheidsprogramma

Tijdens de splijtstofwisselperiode werd een aantal technische veiligheidsverbeteringen in het kader van de tienjaarlijkse veiligheidsevaluatie aan de installatie doorgevoerd.

Voorts werden in vervolg op de bovengenoemde evaluatie verbetermaatregelen uitgevoerd die op het vlak van organisatie, personeel en administratie liggen. Daarnaast werd gewerkt aan de opvolging van de aanbevelingen die zijn uitgebracht bij de OSART-review die in 2005 werden gehouden.

Eind 2006 is de tweejaarlijkse veiligheidsevaluatie gestart over de periode 2005-2006.

Stralingsbescherming en lozing van radioactieve stoffen

De collectieve jaardosis over 2006 was ten gevolge van de langere splijtstofwisselperiode en bijkomende werkzaamheden hoger voorzien dan bij de kleinere bedrijfsstops in voorgaande jaren. De gemiddelde jaardoses van de eigen medewerkers en die van externe medewerkers bedroegen respectievelijk 0,54 mSv en 1,02 mSv. De individuele doses bleven opnieuw ruim binnen de wettelijke grens van 20 mSv. De edelgaslozing in 2006 bedroeg circa 0,68 procent van de vergunde waarde. De vloeibare lozingen van γ - en β -activiteit bedroegen circa 0,23 procent van de vergunde waarde. De hoeveelheid verwerkt vast radioactief afval is met 32 m³ duidelijk lager dan de verwachte hoeveelheid van 50 m³.

Onafhankelijk toezicht

De interne audits werden conform plan uitgevoerd. Deze zijn gebaseerd op een vierjarenprogramma voor alle bedrijfsprocessen. Daarnaast zijn diverse interne inspecties, onderzoeken en *reviews* uitgevoerd. Het ARBO- en Milieuzorgsysteem van de kerncentrale werd door de certificerende instantie met goed resultaat getoetst aan respectievelijk de normen VCA en NEN-ISO 14001. De diverse toezichthoudende overheidsinstanties voerden eveneens vele inspecties uit. Tijdens deze inspecties werden geen grote tekortkomingen geconstateerd.

Bedrijfsvoering

EPZ exploiteert een kernenergie-eenheid BS30, een koleneenheid BS12, een gasturbine-eenheid BS20 en een windturbinepark. Met deze productiemiddelen werd 4,8 miljoen MWh aan elektriciteit opgewekt.

Kernenergie-eenheid

Het gehele jaar stond voor de kerncentrale in het teken van een grote revisie in november 2006. Het meest tot de verbeelding spreekt de vervanging van de turbines tijdens de splijtstofwisselperiode. Van alle vier de turbines is het volledige draaiende gedeelte vervangen. Hierdoor was het ook noodzakelijk de binnenhuizen te vervangen. Het nieuwe ontwerp van de turbineschoepen samen met nieuwe waterafscheiders resulteerden in een hoger rendement. Mede door deze maatregelen kan de centrale weer vele jaren mee en werd ook het elektrisch vermogen met 35 MW verhoogd tot 515 MW bruto.

In 2005 werden de eerste drie fasen (initiatief, evaluatie en conceptvorming) afgerond van het project "Tienjaarlijkse veiligheidsevaluatie KCB 2003". Tijdens de revisie in 2006 werden ook de maatregelen die voortkwamen uit deze tienjaarlijkse veiligheidsevaluatie ingevoerd. De veiligheid van de centrale is hierdoor nog verder verhoogd.

In juni was de centrale enkele dagen afgeschakeld als gevolg van een storing in het hoogspanningsnet. Op 15 juli en 21 augustus werd de centrale voor korte tijd afgeregeld voor reparatie van kleine storingen.

Koleneenheid

De totale elektriciteitsproductie van de koleneenheid kwam voor 2006 uit op 1,5 miljoen MWh (2005: 1,9 miljoen MWh) en dat was beduidend lager dan de doelstelling. Deze lagere productie was het gevolg van een uitloop van de *shutdown* die in september 2005 startte. In de loop van januari waren de geplande *shutdown* activiteiten, waaronder veel levensduurverlengde aanpassingen, gereed en kon worden opgestart. Dit opstarten moest begin februari afgebroken worden door technische problemen met één van de lage druk turbines. Het oplossen hiervan duurde tot midden april. Vanaf dat moment kon de koleneenheid weer, hoewel beperkt, tot 300 MW stroom leveren. Het oplossen van de laatste problemen – het uitbalanceren van trillingen – kon pas uitgevoerd worden in september. Vanaf dat moment was de eenheid weer volledig beschikbaar.

Het verslagjaar kende niet alleen tegenvallers. De DeNo_x-installatie werd in gebruik genomen en daarmee is de emissie van stikstofdioxiden drastisch gereduceerd. De nieuwe installatie beperkt de uitstoot met negentig procent tot minder dan 130 mg/m³. De huidige installatie voldoet daarmee aan de 'beste beschikbare techniek' zoals in Europees verband is afgesproken. De ontzwavelingsinstallatie werkte zeer goed: in 2006 werd ruim 95 procent van de zwaveloxiden afgevangen. Voor het reduceren van de CO₂-uitstoot zet de koleneenheid biomassa in zoals houtproducten en cacao-reststoffen. In totaal werd in 2006 97.000 ton biomassa verstoekt. Dit is niet meer dan in de voorgaande jaren. Dit komt door de langdurige stilstand van de eenheid. Niettemin wordt het aandeel biomassa steeds belangrijker. De 97.000 ton betekent dat dertien procent minder kolen gestookt hoefde te worden. De milieuvergunning laat nu de ruimte tot meer meestook van biomassa, want aan het eind van het verslagjaar deed de Raad van State een positieve uitspraak over deze vergunning. Hierdoor is de vergunning definitief en kan EPZ op jaarbasis tot een maximum van 600.000 ton biomassa bijstoken.

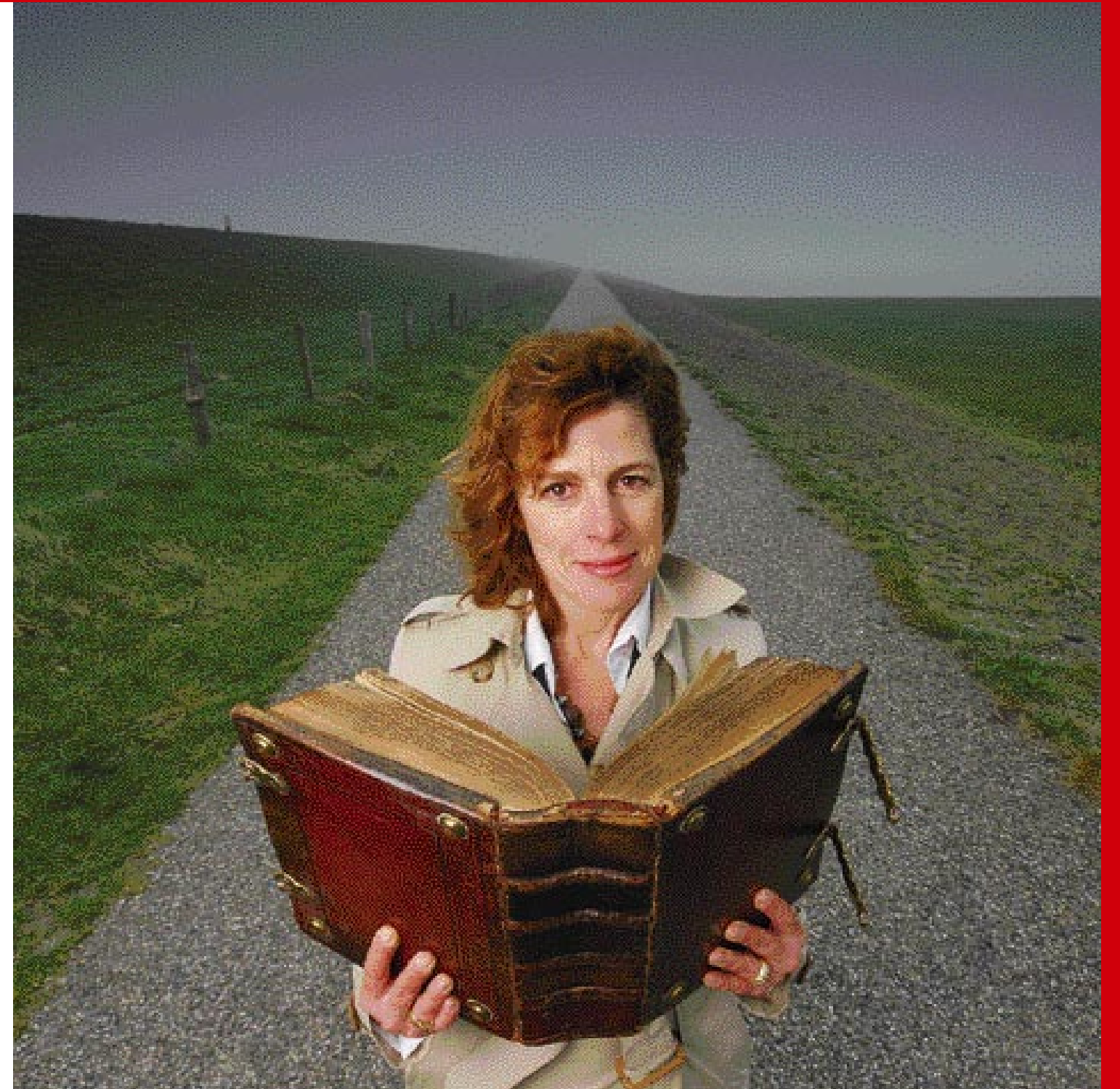
Naast elektriciteit produceert de koleneenheid ook bouwgrondstoffen. Zwaveloxide uit de rookgassen wordt met kalk in de ontzwavelingsinstallatie omgezet in gips.

Vlieg-as en bodemas zijn de restproducten van de verbranding en worden gebruikt in de wegenbouw en in de cement- en betonindustrie. De kwaliteit van deze bouwgrondstoffen was de laatste jaren wisselend. Gedurende de tweede helft van 2006 werd een kwaliteitsverbetering gerealiseerd.

Naar aanleiding van de beëindiging van het *Operations & Maintenance* contract met Essent in 2005 was het noodzakelijk om de organisatie van de koleneenheid aan te passen. Door de langdurige *shutdown* liep dit proces vertraging op. Hoewel één en ander nog niet is afgerond, werd in 2006 wel een aantal optimalisaties gerealiseerd. De uitloop van deze *shutdown*, welke ook merkbare invloed had op de financiële resultaten van de aandeelhouders, noopten EPZ tot een breedvoerig en diepgravend onderzoek. Meerdere onafhankelijke externe consultants hebben de gebeurtenissen van 2005 en 2006 geëvalueerd op technisch, organisatorisch, administratief en personeelstechnisch gebied. De uit de evaluaties gebleken mogelijkheden tot verbeteren, worden in een omvangrijk en ingrijpend meerjarenprogramma met de nodige prioriteit opgepakt.

Caroline Verwijs Jurist

Laat je nooit door de toekomst intimideren. De wapens van rede waarmee je je nu verweert, zullen je dan, als het moet, ook van dienst zijn. [Marcus Aurelius, Romeins keizer - 121-180 na Christus]



Directieverslag Bedrijfsvoering

Gasturbine-eenheid

Op de gasturbine-eenheid is in het verslagjaar twintig keer kort een beroep gedaan. In totaal produceerde de eenheid 2.492 MWh. In 2006 is verder onderzoek gedaan naar de mogelijkheden tot revisie, dan wel vernieuwing van diverse onderdelen. Een definitieve keuze wordt in 2007 gemaakt.

Windturbines

De totale elektriciteitsproductie van de vijf windmolens is in 2006 uitgekomen op ruim 28.144 MWh. Dit is zo'n zeventien procent meer dan het jaar ervoor. Er deden zich in het verslagjaar geen bijzonderheden voor.

Onderstaande tabellen geven een overzicht van de prestaties van de eenheden.

Productie van elektriciteit in MWh x 1000

	2004	2005	2006
BS30	3.604	3.772	3.270
BS12	2.760	1.892	1.544
BS20	4	4	2
Windturbines	6	24	28
Totaal	6.374	5.692	4.844

Brandstof- en splijtstofinzet

	2004	2005	2006
Steenkool [kton]	972	640	523
Aardgas [mln. Nm ³]	9	7	11
Biomassa [kton]	108	129	97
Fosforovengas [mln. m ³]	26	23	8
Uranium [ton]	9	10	6
Splijtstofelementen [aantal]	28	32	20

Productie van bouwgrondstoffen in kilotonnen

	2004	2005	2006
Vliegas	120	74	63
Bodemas	25	20	12
Gips	26	20	17

Milieu en stralingsdosis

De volgende tabellen geven een overzicht van de milieu-prestaties van de eenheden van het afgelopen jaar en de jaren daarvoor.

Emissies in tonnen

	2004	2005	2006
CO ₂	2.427	1.661	1.357
SO ₂	1.014	717	300
NO _x	3.950	2.568	1.059
Stof	37	32	10

De collectieve stralingsdosis over 2006 bedroeg 623 mSv. De verhoging van de dosis ten opzichte van 2005 wordt veroorzaakt door de vele nucleaire werkzaamheden tijdens de lange splijtstof-wisselperiode.

De gemiddelde individuele jaardosis van eigen medewerkers bedroeg 0,54 mSv en die van externe medewerkers 1,02 mSv. De maximale individuele jaardosis van eigen medewerkers bedroeg 3,68 mSv en die van externe medewerkers 8,38 mSv. De individuele doses bleven daarmee ruim binnen de wettelijke jaarlimiet van 20 mSv.

De radioactieve lozingen van de kernenergie-eenheid bleven alle ruim binnen de vergunde limieten.

De edelgaslozing bedroeg circa 0,68 procent van de vergunde waarde. De vloeibare lozingen van γ - en β -activiteit bedroegen circa 0,23 procent van de vergunde waarde. De hoeveelheid verwerkt vast radioactief afval bedroeg 32 m³.

Productie van laag radioactief afval, in m³

	2004	2005	2006
	47	122	32

Radioactieve emissie vloeibaar, in Bq

(tussen haakjes het bereikte gedeelte van de toegestane emissie)

	2004	2005	2006
γ - en β -activiteit	2,9E8 (0,1%)	1,6E8 (0,08%)	4,64E8 (0,23%)
Tritium	7,3E12 (24,5%)	5,7E12 (18,9%)	8,7E12 (29,5%)

Radioactieve emissies gasvormig, in Bq

(tussen haakjes het bereikte gedeelte van de toegestane emissie)

	2004	2005	2006
Edelgasen	1,5E12 (0,3%)	8,0E11 (0,16%)	3,4E12 (0,68%)
Tritium	1,9E11 (9,6%)	2,1E11 (10,7%)	2,7E11 (13,6%)*
Jodium-131	3,2E6 (0,06%)	9,5E5 (0,02%)	1,2E8 (2,34%)

* De verhoging werd mede veroorzaakt door de langere revisie-periode.

Directieverslag Human resource management

Human Resource Management

Op 31 december 2006 had EPZ 452 medewerkers in dienst. Er werkten dertig medewerkers op parttime basis waardoor het totaal aantal fe's 444 bedroeg. Er zijn 421 medewerkers in dienst met een arbeidsovereenkomst voor onbepaalde tijd. Er zijn 31 medewerkers met een arbeidsovereenkomst voor bepaalde tijd. Op 31 december 2006 had EPZ 25 vrouwen in dienst (zes procent). In 2006 traden er 24 medewerkers uit dienst en kwamen er 28 medewerkers in dienst. Het ziekteverzuim bedroeg 3,2 procent in 2006 (4,5 procent in 2005).

Activiteiten

Het jaar begon met de gevolgen van de introductie van een nieuw ziektekostenstelsel en de invoering van de levensloop-regelingen. Daarnaast zijn de arbotaken en het omgaan met en beperken van verzuim in een nieuw jasje gestoken.

Ook werd begonnen met de optimalisatie van de *human resource* processen en instrumenten, zoals de beoordelingscyclus. Ter ondersteuning van de diverse processen is een nieuw personeelsinformatiesysteem geselecteerd en inmiddels gedeeltelijk geïmplementeerd. Daarnaast werd veel aandacht besteed aan werving, selectie en de introductie van nieuwe medewerkers. Meer dan dertig (nieuwe) medewerkers zijn gestart met de initiële opleiding.

Verder startte een langlopend traject dat moet leiden tot een verandering van gedrag en cultuur binnen EPZ. Na diverse sessies met het MT EPZ en een waardenonderzoek onder de medewerkers zijn zeven kernwaarden geformuleerd. De komende jaren worden deze abstracte kernwaarden praktisch ingevuld.

Medezeggenschap

De relatie met de OR is goed. Directie en OR werken constructief aan de toekomst. Er waren talrijke formele en informele contacten tussen directie en OR. Er was overleg over onder andere de volgende onderwerpen: herziening VGW-beleid en Arbozorg, het reglement levensloop, het uitbesteden van ICT en *catering*, het programma Aanzet en het cultuurprogramma, het beoordelingssysteem, de regeling dienstreizen / tegemoetkoming reiskosten woon-werk en de introductie van en overgang naar een kort cyclisch voorwaarts roterend ploegenrooster voor de continu-diensten.

Financieel Economische Zaken

Het boekjaar 2006 is afgesloten met een positief resultaat van 36,9 miljoen euro (2005: 64,8 miljoen euro). De netto-omzet inclusief overige opbrengsten bedroeg 172,9 miljoen euro tegenover 186,5 miljoen euro in 2005.

De bedrijfslasten bedroegen 144,0 miljoen euro. Dit resulteert in een bedrijfsresultaat van 28,9 miljoen euro, tegen respectievelijk 170,8 en 15,7 miljoen euro in 2005.

Het saldo financiële baten en lasten bedroeg 3,1 miljoen euro tegen een saldo van 54,6 miljoen euro in 2005. De financiële baten en lasten 2006 bestonden voor tien miljoen euro uit een dividenduitkering van NEA.

In 2006 zijn de vergoedingsafspraken uit de leveringsovereenkomsten met afnemers geïndexeerd en aangepast aan de actuele situatie. Dit heeft geresulteerd in een toename van het resultaat van 6,8 miljoen euro.

In 2006 werd voor 64,2 miljoen euro geïnvesteerd. Belangrijkste onderdelen zijn de DeNo_x-installatie, de levensduurverlenging van de koleneenheid en vermogensverhoging van de turbines van de kernenergie-eenheid. Dit laatste project dat grotendeels in 2006 plaatsvond, wordt in 2007, na ingebruikname geactiveerd.

De liquide middelen daalden met 30,3 miljoen euro. Deze daling wordt grotendeels veroorzaakt door de eerder genoemde investeringen. De uitzetting van de liquide middelen vindt plaats binnen de kaders van een *treasury*-statuut.

Corporate Governance

EPZ is een naamloze vennootschap naar Nederlands recht waarop het zogeheten structuurregime niet van toepassing is.

Dit betekent dat EPZ geen (verplichte) Raad van Commissarissen kent. De aandeelhouders zijn DELTA Energy B.V. en Essent Energie B.V. voor ieder vijftig procent.

De *Corporate Governance* van EPZ wordt bepaald door wetgeving, jurisprudentie en tevens door de Nederlandse *Corporate Governance* code. Hoewel de code met name geldt voor beursgenoteerde Nederlandse vennootschappen heeft EPZ met het oog op haar maatschappelijke betekenis besloten de *Corporate Governance* code daar waar het mogelijk en wenselijk is te hanteren.

De Directie en Algemene Vergadering van Aandeelhouders onderschrijven het uitgangspunt dat aan de code ten grondslag ligt, dat een vennootschap een lange termijn samenwerkingsverband

is tussen bij de vennootschap betrokken groepen en personen, die direct of indirect het bereiken van de doelstellingen van de vennootschap beïnvloeden of erdoor worden beïnvloed. Werknemers, aandeelhouders, toeleveranciers, afnemers, maar ook de overheid en maatschappelijke groeperingen. De Directie en de Algemene Vergadering van Aandeelhouders hebben een integrale verantwoordelijkheid voor de afweging van deze belangen, gericht op de continuïteit van de onderneming.



Een blik op de toekomst

Energie blijft belangrijk in de Nederlandse samenleving en onderwerp van maatschappelijke en politieke discussie. Het moet schoon, zeker, duurzaam en betaalbaar blijven. EPZ vervult met haar CO₂-vrije en betaalbare kernergie en de toenemende doorzet van biomassa in de conventionele centrale een belangrijke rol in het realiseren van deze doelstellingen.

Om gesteld te staan voor de toekomst worden diverse strategische programma's opgestart. De programma's hebben als doel de verlengde bedrijfsduur van de nucleaire en conventionele eenheid te ondersteunen en verbetering en vernieuwing van de organisatie te bewerkstelligen.

Belangrijke stap voorwaarts in verduurzaming van de elektriciteitsopwekking is de milieuvergunning voor het meestoken van zeshonderd kiloton biomassa en het bedrijven van de windturbines. Gestreefd wordt naar een duurzame opwek uit biomassa van meer dan twaalf procent van de opwek van de conventionele eenheid. Voorspelbaarheid en een adequaat niveau van ondersteuning door de overheid van deze verduurzaming is echter van cruciaal belang.

EPZ wil aan haar medewerkers een veilige, gezonde en uitdagende werkomgeving bieden met mogelijkheden tot zelfontplooiing. Door de leeftijdssamenstelling van het personeelsbestand vindt er de komende jaren een grote uitstroom van personeel plaats. Om de personele doelstellingen te bereiken en om ervaring en kennis binnen de organisatie over te dragen en te behouden, worden de bestaande opleidings- en *management-development* trajecten verder ontwikkeld en uitgebreid.

Niet nieuw maar wel belangrijk voor de toekomst blijven de prioriteiten: hoge beschikbaarheid, leverbetrouwbaarheid, kostenbeheersing alsmede brandstofflexibiliteit. Werken aan waardevermeerdering van de onderneming blijft een sleutelbegrip.



Jaarrekening Balans

Balans

voor winstbestemming; in duizenden euro's

	31 december 2006	31 december 2005
A Vaste activa		
A.1 Materiële vaste activa	183.111	130.619
A.2 Financiële vaste activa	<u>36.944</u>	<u>33.002</u>
	220.055	163.621
B Vlottende activa		
B.1 Voorraden	20.074	24.239
B.2 Vorderingen	33.463	25.500
B.3 Liquide middelen	<u>247.825</u>	<u>278.150</u>
	<u>301.362</u>	<u>327.889</u>
	521.417	491.510
	31 december 2006	31 december 2005
C Eigen vermogen		
C.1 Geplaatst kapitaal	12.708	12.708
C.2 Statutaire reserve	5.443	5.443
C.3 Overige reserves	5.500	5.500
C.4 Onverdeelde winst	<u>36.940</u>	<u>4.930</u>
	60.591	28.581
D Voorzieningen	387.890	383.245
E Langlopende schulden	8.252	9.315
F Kortlopende schulden	<u>64.684</u>	<u>70.369</u>
	521.417	491.510

Jaarrekening Winst- en verliesrekening

Winst- en verliesrekening

in duizenden euro's

	2006	2005
G.1 Netto-omzet	166.585	182.253
Overige bedrijfsopbrengsten	<u>6.356</u>	<u>4.262</u>
	172.941	186.515
Kosten van grond- en hulpstoffen	66.580	76.183
Kosten uitbesteed werk en andere externe kosten	37.663	58.250
G.2 Salarissen en sociale lasten	31.366	29.460
Afschrijvingen op materiële vaste activa	11.669	8.550
G.3 Overige bedrijfskosten	<u>-3.210</u>	<u>-1.594</u>
	144.068	170.849
Bedrijfsresultaat	28.873	15.666
G.4 Financiële baten en lasten	<u>3.064</u>	<u>54.634</u>
Resultaat uit gewone bedrijfsuitoefening voor belastingen	31.937	70.300
G.5 Belastingen	<u>4.973</u>	<u>-5.520</u>
Resultaat na belastingen	36.910	64.780

Jaarrekening Kasstroomoverzicht

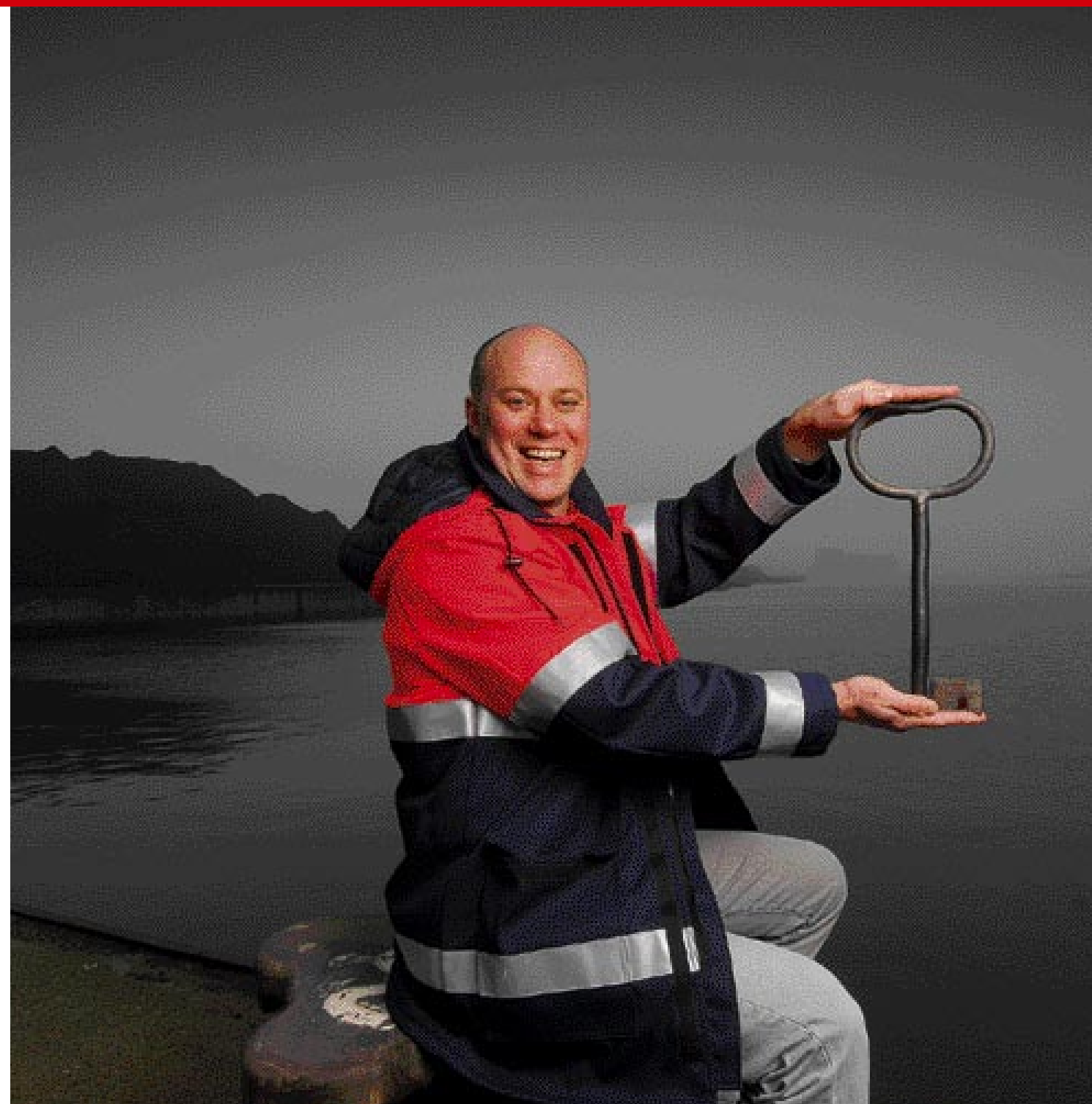
Kasstroomoverzicht

in duizenden euro's

	2006		2005
Kasstroom uit operationele activiteiten			
Bedrijfsresultaat	28.873		15.666
A.1 Aanpassingen voor:			
- afschrijvingen op materiële vaste activa	11.669		8.550
- mutatie voorzieningen	4.645		8.873
Veranderingen in werkkapitaal:			
- Voorraden	4.165	-3.699	
- Vorderingen	-7.963	-12.297	
- Schulden op korte termijn	-5.685	27.529	
	<u>-9.483</u>		<u>11.533</u>
Kasstroom uit bedrijfsoperaties	35.704		44.622
G.3 Ontvangen dividend	10.094	59.850	
G.3 Saldo betaalde interest	-7.030	-5.216	
Te betalen vennootschapsbelasting	4.973	-5.520	
Kasstroom uit operationele activiteiten	8.037		49.114
Kasstroom uit investeringsactiviteiten			
A.1 Investerings in materiële vaste activa	-64.161	-50.685	
Desinvesteringen in materiële vaste activa	-	-	
Investerings in financiële vaste activa	-3.942	-	
Desinvestering financiële vaste activa	-	14.432	
	<u>-68.103</u>		<u>-36.253</u>
Kasstroom uit financieringsactiviteiten			
Betaald (interim) dividend	-4.900	-76.646	
Ontvangst uit langlopende schulden	-1.063	-1.033	
	<u>-5.963</u>		<u>-77.679</u>
Liquide middelen	-30.325		-20.196

Olaf Dijkstra Plaatsvervangend Wachtingenieur

De sleutel naar de toekomst is om ieder volgend jaar nog veiliger, efficiënter, schoner en goedkoper energie te produceren.



Jaarrekening Toelichting op de balans en winst- en verliesrekening

1 Algemeen

1.1 Activiteiten

N.V. Elektriciteits-Productiemaatschappij Zuid-Nederland EPZ is statutair gevestigd te Borssele. EPZ bezit een divers en flexibel productiepark bestaande uit een koleneenheid, een kernenergie-eenheid, een gasturbine-eenheid en vijf windmolens. De vennootschap is opgericht op 14 januari 1987.

1.2 Groepsverhoudingen

DELTA Energy B.V. te Middelburg en Essent Energie B.V. te 's Hertogenbosch nemen elk voor de helft deel in het geplaatste en volgestorte kapitaal.

1.3 Toelichting op het kasstroomoverzicht

Het kasstroomoverzicht is opgesteld volgens de indirecte methode. De geldmiddelen in het kasstroomoverzicht bestaan uit de liquide middelen. Kasstromen in vreemde valuta zijn omgerekend tegen de gemiddelde koers. Ontvangen en betaalde rente, ontvangen dividenden en winstbelastingen zijn opgenomen onder de kasstroom uit operationele activiteiten. Betaalde dividenden zijn opgenomen onder de kasstroom uit financieringsactiviteiten.

2 Grondslagen voor waardering van activa en passiva

2.1 Algemeen

De jaarrekening is opgesteld in overeenstemming met in Nederland algemeen aanvaarde verslaggevingsregels. De jaarrekening is opgesteld in euro's. De waarderingsgrondslagen zijn gebaseerd op de historische kosten en kostprijzen. Activa en passiva worden gewaardeerd tegen nominale waarde, tenzij een andere waarderingsgrondslag is vermeld. Toelichtingen op posten in de balans, winst- en verliesrekening en kasstroomoverzicht in de jaarrekening zijn genummerd.

2.2 Vergelijking met voorgaand jaar

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

2.3 Vreemde valuta

Transacties in vreemde valuta gedurende de verslagperiode zijn in de jaarrekening verwerkt tegen de koers op transactiedatum. Monetair activa en passiva in vreemde valuta worden omgerekend tegen de koers per balansdatum. De uit de afwikkeling en omrekening voortvloeiende koersverschillen komen ten gunste of ten laste van de winst-en verliesrekening.

2.4 Materiële vaste activa

Bedrijfsgebouwen en -terreinen worden gewaardeerd tegen verkrijgingsprijs plus bijkomende kosten of vervaardigingsprijs onder aftrek van lineaire afschrijvingen gedurende de geschatte economische levensduur. Op terreinen wordt niet afgeschreven.

Overige vaste activa worden gewaardeerd tegen verkrijgings- of vervaardigingsprijs inclusief direct toerekenbare kosten, onder aftrek van lineaire afschrijvingen gedurende de geschatte economische levensduur. De vervaardigingsprijs bestaat uit de aanschaffingskosten van grond- en hulpstoffen en kosten die rechtstreeks toerekenbaar zijn aan de vervaardiging inclusief installatiekosten.

Het onderhanden werk uit hoofde van onderhanden projecten wordt gewaardeerd tegen de vervaardigingsprijs, zijnde directe materiaal- en arbeidskosten, direct toerekenbaar uitbesteed werk en overige externe kosten.

Subsidies op investeringen worden in mindering gebracht op de verkrijgings- of vervaardigingsprijs van de activa waarop de subsidies betrekking hebben.

Jaarrekening Toelichting op de balans en winst- en verliesrekening

2.5 Financiële vaste activa

Deelnemingen worden gewaardeerd tegen de verkrijgingsprijs.

De onder financiële vaste activa opgenomen vorderingen, met uitzondering van de onder 2.10 toegelichte latente belastingvorderingen, worden gewaardeerd op nominale waarde onder aftrek van noodzakelijk geachte voorzieningen.

2.6 Voorraden

De voorraden grond- en hulpstoffen worden gewaardeerd tegen verkrijgingsprijzen onder toepassing van de FIFO-methode (*'first in, first out'*) of de lagere directe opbrengstwaarde.

2.7 Vorderingen

Handelsvorderingen worden opgenomen tegen de reële waarde van de tegenprestatie, gewoonlijk de nominale waarde.

2.8 Liquide middelen

Liquide middelen bestaan uit kas, banktegoeden en deposito's.

2.9 Voorzieningen

Voorzieningen worden gevormd voor verplichtingen welke samenhangen met de bedrijfsactiviteiten. De voorzieningen worden opgenomen tegen de nominale waarde tenzij anders is vermeld.

Indien en voor zover een voorziening tegen contante waarde wordt gewaardeerd is het interestdeel van de dotatie verantwoord onder de operationele kosten.

2.10 Latente belastingvorderingen en -verplichtingen

Latente belastingvorderingen en -verplichtingen worden opgenomen voor tijdelijke verschillen tussen de waarde van de activa en passiva volgens fiscale voorschriften enerzijds en de in deze jaarrekening gevolgde waarderingsgrondslagen anderzijds. De berekening van de latente belastingvorderingen en -verplichtingen geschiedt tegen de op het einde van het verslagjaar geldende belastingtarieven of tegen de in komende jaren geldende tarieven, voorzover reeds bij wet vastgesteld. Latente belastingvorderingen worden gewaardeerd indien het waarschijnlijk is dat er fiscale winst beschikbaar zal zijn waarmee verliezen kunnen worden gecompenseerd en verrekeningsmogelijkheden kunnen worden benut. Belastinglatenties worden gewaardeerd tegen de contante waarde. De latente belastingvorderingen zijn opgenomen onder de financiële vaste activa.

2.11 Financiële instrumenten

EPZ maakt, in aanvulling op de rentestructuur van haar primaire financiële instrumenten, gebruik van financiële derivaten in de vorm van renteswaps ter beheersing van het renterisico en om te trachten beoogde niveaus voor rentebaten of -lasten te bereiken. Instrumenten die ter dekking van bestaande risico's worden gebruikt, worden op dezelfde wijze verantwoord als de afgedekte positie.

Valutarisico

Met uitzondering van de brandstofkosten vinden vrijwel alle transacties van de vennootschap plaats in euro's en er zijn geen materiele posities in vreemde valuta. De brandstofkosten worden direct doorberekend aan de afnemers. De vennootschap loopt derhalve geen valutarisico's.

Renterisico

De vennootschap loopt geen renterisico over rentedragende langlopende en kortlopende schulden. Met betrekking tot deze rentedragende schulden zijn geen financiële derivaten voor het renterisico gecontracteerd.

Kredietrisico

De vennootschap kent geen significante kredietrisico's.

3 Grondslagen voor bepaling van het resultaat

3.1 Algemeen

Het resultaat wordt bepaald als het verschil tussen de opbrengst-waarde van de geleverde prestaties en de kosten en andere lasten over het jaar. De resultaten op transacties worden verantwoord in het jaar waarin zij zijn gerealiseerd.

3.2 Opbrengstverantwoording

De omzet wordt behaald bij een tweetal gelieerde afnemers, te weten Essent Energy Trading B.V. en DELTA Energy B.V., waarmee een *tolling agreement* is overeengekomen. Uit hoofde van de *tolling agreement* ontvangt EPZ een vergoeding voor de beschikbaarheid van de productiecapaciteit en een vergoeding voor de levering van elektrische energie. Daarnaast is een *incentive*-regeling overeengekomen, waarmee een relatie met de geleverde prestaties wordt gelegd.

3.3 Kosten

De kosten worden bepaald op historische basis en toegerekend aan het verslagjaar waarop zij betrekking hebben.

De afschrijvingen op bedrijfsgebouwen en overige materiële vaste activa worden gebaseerd op de verkrijgingsprijs. Afschrijvingen vinden plaats volgens de lineaire methode op basis van de geschatte economische levensduur.

3.4 Personeelsbeloningen

Periodiek betaalbare beloningen

Salarissen en sociale lasten worden op grond van de arbeidsvoorwaarden verwerkt in de winst- en verliesrekening voorzover ze verschuldigd zijn aan werknemers.

Pensioenen

De pensioenregelingen betreffen de zogenaamde toegezegde-pensioenregeling. Hierbij worden premies betaald aan pensioenfondsen gebaseerd op het salaris in het betreffende jaar. De met de pensioenaanspraken samenhangende lasten zijn gebaseerd op reeds verrichte arbeidsprestaties (de zogenaamde statische methode).

EPZ heeft voor haar werknemers een toegezegde-pensioenregeling. Hiervoor in aanmerking komende werknemers hebben op de pensioengerechtigde leeftijd recht op een pensioen welke afhankelijk is van leeftijd, salaris en dienstjaren. De regeling is

ondergebracht bij het bedrijfstakpensioenfonds ABP. EPZ heeft deze toegezegde-pensioenregeling bij het ABP verwerkt als zou sprake zijn van een toegezegde-bijdrageregeling, omdat het ABP heeft aangegeven de benodigde informatie niet te kunnen verstrekken. EPZ heeft geen verplichting tot het voldoen van aanvullende bijdragen in geval van een tekort bij het ABP, anders dan het voldoen van hogere toekomstige premies.

3.5 Financiële baten en lasten

Rentebaten en rentelasten

Rentebaten en rentelasten worden tijdsevenredig verwerkt, rekening houdend met de effectieve rentevoet van de betreffende activa en passiva.

Dividenden

Dividend te ontvangen van niet op nettovermogenswaarde gewaardeerde deelnemingen en niet-beursgenoteerde effecten worden verantwoord zodra het recht hierop is verkregen.

Belastingen

De belasting over het resultaat wordt berekend over het resultaat voor belastingen in de winst- en verliesrekening, na aftrek van het gebruik van fiscaal compensabele verliezen uit voorgaande boekjaren (voor zover niet opgenomen in de latente belastingvorderingen) en vrijgestelde winstbestanddelen en na bijtelling van niet-aftrekbare kosten. Hierbij worden de thans geldende belastingtarieven gehanteerd.



Jaarrekening Toelichting op de balans en winst- en verliesrekening

4 Toelichting op de balans in duizenden euro's

A.1 Materiële vaste activa

Overzicht materiële vaste activa	Bedrijfsgebouwen en terreinen	Machines en installaties	Andere bedrijfsmiddelen	Projecten in uitvoering	Totaal
1 januari 2006					
Verkrijgings- of vervaardigingsprijzen	133.991	697.813	24.279	56.782	912.865
Cum. afschrijvingen	-118.849	-645.412	-17.985	-	-782.246
Boekwaarde	15.142	54.401	6.294	56.782	130.619
Mutaties					
Investerings	-	-	-	64.162	64.162
Herrubricering	1.084	63.805	958	-65.847	-
Afschrijvingen 2006	-332	-10.033	-1.304	-	-11.669
	752	53.772	-346	-1.685	52.493
31 december 2006					
Verkrijgings- of vervaardigingsprijzen	135.075	761.618	25.237	55.097	977.026
Cum. afschrijvingen	-119.181	-655.445	-19.289	-	-793.915
Boekwaarde	15.894	106.173	5.948	55.097	183.111
Afschrijvingsduur	0-25 jaar	10-15 jaar	3-10 jaar		

Als zekerheid is een opstalrecht gevestigd op het windmolenpark (waarvoor een *financial lease* constructie is afgesloten).

Jaarrekening Toelichting op de balans en winst- en verliesrekening

A.2 Financiële vaste activa

Overzicht financiële vaste activa	Deelnemingen	Latente belastingvorderingen	Overige vorderingen	Totaal
1 januari 2006				
Boekwaarde	2.377	18.626	11.999	33.002
Mutaties				
Toename	-	4.973	-	4.973
Afname	-	-	-1.031	-1.031
	-	4.973	- 1.031	3.942
31 december 2006				
Boekwaarde	2.377	23.599	10.968	36.944

Deelnemingen

De specificatie van de deelnemingen is als volgt:

	EPZ-belang in %	Balanswaarde 31-12-2006	Uitgekeerd dividend deelnemingen in 2006	EPZ-aandeel in eigen vermogen deelneming 31-12-2005*
NEA, Arnhem	28,50	1.770	10.036	33.473
Elektrorisk, Arnhem	4,13	552	-	539
Vliegasunie, De Bilt	10,53	44	58	210
KSG, Essen	2,00	10	-	10
GFS, Essen	2,00	1	-	1
		2.377	10.094	

* Laatst bekende gegevens per 31 december 2005 opgenomen; het hier vermelde EPZ-aandeel in NEA en in Vliegasunie is reeds verminderd met het gedurende 2006 aan EPZ uitgekeerde dividend.

Jaarrekening Toelichting op de balans en winst- en verliesrekening

Latente belastingvorderingen

De latente belastingvorderingen zijn ontstaan als gevolg van verschillen tussen de boekwaarden in de jaarrekening enerzijds en de fiscale boekwaarden anderzijds per 1 januari 1998, het moment waarop EPZ belastingplichtig is geworden. In 2004 is met de belastingdienst overeenstemming bereikt over de fiscale waardering van activa en passiva van de kernenergie-eenheid. De uitgangspunten van deze overeenstemming hebben niet geleid tot aanpassingen in de waardering van de in 2003 gevormde latentie. De latente belastingvordering wordt gewaardeerd tegen de contante waarde, waarbij een rekenrente van drie procent (2005 vier procent) is gehanteerd. De basis voor de berekening wordt gevormd door inschatting van het geprognosticeerde resultaat voor belastingen in de periode 2006 – 2012 voor zover niet reeds gecompenseerd met fiscale verliezen uit het verleden.

De toename ad. 4,973 miljoen euro in de latente belastingvordering ten opzichte van vorig jaar kan als volgt nader worden gespecificeerd:

Stand per 1 januari 2006	18.626
Af: jaarlaag 2006	-2.988
Bij: jaarlagen 2007 t/m 2012 één jaar korter contant gemaakt	625
Af: Effect tariefwijziging vennootschapsbelasting naar 25,5%	-2.012
Bij: ander contantmakingspercentage	472
Hogere inschatting resultaten 2007 t/m 2012	8.876
Stand per 31 december 2006	23.599

Ultimo 2006 heeft EPZ circa 25 miljoen euro compensabele verliezen, waarmee rekening is gehouden in de waardering van de actieve latentie. Daarnaast zijn er verschillen tussen de boekwaarden in de jaarrekening enerzijds en de fiscale boekwaarden anderzijds welke per saldo voor circa 5 miljoen euro niet gewaardeerd zijn. Er is een latentie verantwoord van (contant gemaakt) 23,6 miljoen euro. Hiervan heeft 4,2 miljoen euro betrekking op een periode < 1 jaar.

Overige vorderingen	Totaal	< 1 jaar	< 5 jaar
Depot inzake Windmolenpark	9.318	1.063	4.444
Depot inzake Windmolenpark	1.650	1.650	-
	10.968	2.713	4.444

In verband met de financiering van het windmolenpark wordt een depot aangehouden. Uit dit depot worden de rente en aflossingen betaald. Op het depot wordt een rente percentage van gemiddeld 3,5 procent ontvangen.

Glenn Leijting Stralingstechnicus

Als ik een blik op de toekomst werp dan zie ik een betrouwbaar EPZ dat al jaren stroom maakt met de kracht van uranium, kolen, gas, wind en biomassa. Pure kracht is voor mij met alle personeelsleden stroom maken.



Jaarrekening Toelichting op de balans en winst- en verliesrekening

B.1 Voorraden

	2006	2005
Splijtstoffen	11.416	9.422
Fossiele brandstoffen	6.527	12.509
Slijtdelen (na aftrek van voorziening incurant)	2.078	2.226
Hulpstoffen	53	82
	20.074	24.239

De berekening van de voorziening incurant van de slijtdelen wordt bepaald door een gestaffelde berekening waarbij rekening is gehouden met het mutatieverloop. In 2006 is € 19 gedoteerd.

B.2 Overige vorderingen

	2006	2005
Vorderingen op verbonden partijen	12.447	8.949
Belastingen en sociale verzekeringen:		
- winstbelasting	8.430	9.775
- overige belastingen en premies sociale verzekeringen	1.223	1.135
Overige vorderingen	11.363	5.641
	33.463	25.500

Alle vorderingen hebben een looptijd korter dan één jaar.

B.3 Liquide middelen

Hiervan is ultimo 2006 240 miljoen euro op deposito en *Medium Term Notes* uitgezet bij financiële instellingen. Hiervan heeft 70 miljoen euro een looptijd langer dan één jaar.

Ter fixering van de rente op middellange termijn (3-5) jaar zijn er *interest rate swaps* afgesloten bij gerenommeerde Nederlandse banken. Deze hebben een nominale omvang van 245 miljoen euro. Tegenover de per jaar te ontvangen vaste rente, die correspondeert met de afgesloten looptijd, staat de per kwartaal te betalen 3 maands euribor-rente.

	Nominale waarde	Ongerealiseerd resultaat	Looptijd < 1 jaar	Looptijd 1-5 jaar
Intrestrisico's				
31 december 2006				
Renteswaps	245	-0,8	-	245
31 december 2005				
Renteswaps	150	1,5	25	125

Bedragen in miljoenen euro's.

Jaarrekening Toelichting op de balans en winst- en verliesrekening

C. Eigen vermogen

Het maatschappelijk kapitaal van de onderneming bedroeg per 31 december 2006, evenals in 2005, 25 miljoen euro, verdeeld in 25.000 gewone aandelen van elk 1.000 euro. Geplaatst en volgestort zijn 12.708 aandelen (2005 idem).

Het verloop van het eigen vermogen over 2006 is als volgt:

	C.1 Aandelen kapitaal	C.2 Statutaire reserve	C.3 Overige reserves	C.4 Onverdeelde winst	Totaal
Stand 1 januari 2005	12.708	5.443	5.500	16.796	40.447
Mutaties 2005:					
- winst over het boekjaar				64.780	64.780
- interim-dividend				-59.850	-59.850
- resultaat bestemming voorgaande jaren				-16.796	-16.796
Stand 31 december 2005	12.708	5.443	5.500	4.930	28.581
Mutaties 2006:					
- winst over het boekjaar				36.910	36.910
- resultaat bestemming voorgaande jaren				-4.900	-4.900
Stand 31 december 2006	12.708	5.443	5.500	36.940	60.591

Door de directie is voorgesteld om de onverdeelde winst over het boekjaar 2006 van 36,94 miljoen euro als dividend uit te keren aan de aandeelhouders, hetgeen nog niet in de jaarrekening is verwerkt.

Jaarrekening Toelichting op de balans en winst- en verliesrekening

D. Voorzieningen

Voorzieningen 2006	Stand per 1 januari 2006	Dotaties 2006	Onttrekking 2006	Saldo per 31 december
D.1 Voorziening amovering conventionele eenheden	2.468	557	-	3.025
D.2 Voorziening voor sociale verplichtingen	764	40	-31	773
D.3 Voorziening voor restkern bij eindstop kerncentrale	20.000	252	-10.136	10.116
D.4 Voorziening amovering kerncentrale	147.526	1.764	-	149.290
D.5 Voorziening voor opwerkings- en opslagkosten	208.096	29.766	-17.536	220.326
D.6 Voorziening personeelsbeloningen	4.391	191	-222	4.360
Totaal	383.245	32.570	-27.925	387.890

D.1 Voorziening voor amovering conventionele eenheden

Deze voorziening is bestemd om in de toekomst de amovering van de dan buiten bedrijf gestelde conventionele eenheden te kunnen bekostigen. De kosten van amovering van de conventionele eenheden worden jaarlijks geschat. Ultimo 2006 bedragen de amoveringskosten naar schatting 5 miljoen euro. Amovering wordt voorzien voor 2023. De verwachte uitgaven in 2023 zijn contant gemaakt tegen een rekenrente van drie procent. De dotatie als gevolg van oprenting (inclusief de gewijzigde rekenrente van vier procent naar drie procent) bedraagt 0,1 miljoen euro.

D.2 Voorziening voor sociale verplichtingen

Onder deze voorziening is opgenomen de contante waarde van de verplichting voor het werkgeversaandeel van de premie ziektekosten voor postactieve personeelsleden en weduwen van personeelsleden alsmede de contante waarde van de verplichting aan de medewerkers.

D.3 Voorziening voor restkern bij eindstop kerncentrale

De onderneming heeft de verplichting om de kosten te dekken van de laatste splijtstoflading welke bij beëindiging van de levensduur van de kernenergie-eenheid nog in de kern van de reactor aanwezig zal zijn. Hiertoe is een voorziening gevormd. Deze is gebaseerd op de ultimo 2006 bekende splijtstofkosten met betrekking tot de laatste splijtstoflading, welke is bepaald als de contante waarde met een rekenrente van drie procent van de geraamde bedragen voor toekomstige opwerkings- en opslagkosten. De dotatie als gevolg van oprenting (inclusief de gewijzigde rekenrente van vier procent naar drie procent) bedraagt 1,5 miljoen euro.

D.4 Voorziening voor amovering kerncentrale

De voorziening voor amovering is zodanig opgebouwd dat – overeenkomstig de afspraken in het convenant – amovering van de kernenergie-eenheid kan plaatsvinden direct nadat de exploitatie is beëindigd (in 2034). In voorgaande jaren werd uitgegaan van beëindiging van de productie per 2013 en amovering met inachtneming van een vervalperiode van veertig jaar daarna.

Een actualisatie van de studie van de kosten van amovering van de kerncentrale is in 2006 uitgevoerd. Hierbij is naast meer reguliere zaken tevens rekening gehouden met bovengenoemde wijzigingen in de uitgangspunten. Als gevolg van de uitgevoerde studie bedragen de verwachte uiteindelijke amoveringskosten thans 331,6 miljoen euro ('het doelvermogen', 2005 311,8 miljoen euro). De voorziening is tevens contant gemaakt. De hierbij gehanteerde rekenrente bedraagt drie procent. De dotatie als gevolg van oprenting (inclusief de gewijzigde rekenrente van vier procent naar drie procent) bedraagt 15,7 miljoen euro.

Voornoemde studie van de kosten van amovering van de kerncentrale wordt periodiek uitgevoerd. Zolang de kernenergie-eenheid in productie blijft, wordt in de periode tussen twee studies de Voorziening amovering kerncentrale jaarlijks middels prijsindexatie aangepast aan de vigerende prijsontwikkelingen.

D.5 Voorziening voor opwerkings- en opslagkosten

Deze voorziening is gevormd in het kader van de huidige bestaande verplichtingen en is bepaald als de contante waarde met een rekenrente van drie procent (vier procent in 2005) van de geraamde bedragen voor de toekomstige opwerkings- en op-

Jaarrekening Toelichting op de balans en winst- en verliesrekening

slagkosten verminderd met de geschatte contante waarde van de in de toekomst vrijkomende restproducten en het saldo van de betaalde, respectievelijk ontvangen bedragen. Deze voorziening omvat tevens de nog te betalen kosten voor verwerking, transport en opslag van laag- en middelradioactief afval eveneens tegen de contante waarde. In 2006 is ruim 17 miljoen euro uitgaven geboekt ten laste van de voorziening. De dotatie als gevolg van oprenting (inclusief de gewijzigde rekenrente van vier procent naar drie procent) bedraagt 10,8 miljoen euro.

D.6 Voorziening personeelsbeloningen

Onder deze voorziening zijn de verplichtingen opgenomen met betrekking tot jubileumuitkeringen en uitkeringen als gevolg van einde dienstverband, rekening houdend met de blijfkans. Daarnaast is rekening houdend met het gemiddelde verwachte ziekteverzuim onder deze post een voorziening voor te betalen ziekengeld opgenomen. De voorzieningen zijn contant gemaakt tegen een rekenrente van drie procent. De dotatie als gevolg van oprenting (inclusief de gewijzigde rekenrente van vier procent naar drie procent) bedraagt 0,2 miljoen euro.

E. Langlopende schulden

De langlopende schulden hebben betrekking op de leaseverplichtingen die zijn ontstaan uit de *sale & leaseback* van het windmolenpark.

	Totaal > 1 jaar	Aflossingsverplichting < 5 jaar	> 5 jaar
Financiële leasing	8.252	4.574	3.678

De looptijd van deze lease bedraagt 8,5 jaar en de rente bedraagt 2,96 procent. Het kortlopende deel van de verplichting is opgenomen onder de kortlopende schulden.

F. Kortlopende schulden

	2006	2005
Schulden aan kredietinstellingen	303	
Leveranciers	23.388	32.677
Schulden aan verbonden partijen	29.212	29.355
Belastingen en sociale verzekeringen	1.183	1.124
Overige schulden	10.598	7.213
	64.684	70.369

Alle schulden hebben betrekking op een looptijd korter dan één jaar.

Niet uit de balans blijvende verplichtingen

Investerings

In december 2006 is EPZ investeringsverplichtingen aangegaan ten bedrage van 4,7 miljoen euro.

Stranded costs (Niet Markt Conforme kosten)

Op 1 januari 2001 is de "Overgangswet elektriciteitsproductie-sector" in werking getreden. In artikel 2 van de wet is opgenomen dat de Nederlandse productiebedrijven gezamenlijk aansprakelijk zijn voor de kosten voortvloeiend uit, onder andere, overeenkomsten tot invoer van elektriciteit en gas die door NEA (voorheen Sep) zijn gesloten. De verdeling van deze kosten, hierna *stranded costs* genoemd, over de productiebedrijven dient te geschieden in de verhouding zoals destijds aangegeven door de commissie Herkströter, hetgeen voor EPZ een aandeel betekent van 28,5 procent. In de afgelopen jaren zijn deze *stranded costs* in belangrijke mate afgewikkeld, onder meer door de afkoop van de importcontracten voor de levering van elektriciteit. In 2006 zijn er geen contracten afgewikkeld. Wel is een dividend ad 10,0 miljoen euro van NEA ontvangen. Rekening houdend met het resterend eigen vermogen van NEA is besloten om het bestaande beleid te continueren en geen voorziening te treffen voor de *stranded costs*.

Lease-contracten

Ten behoeve van het personeel zijn vier auto-lease-contracten afgesloten. De looptijd hiervan is 4 jaar.

Jaarrekening Toelichting op de balans en winst- en verliesrekening

5. Toelichting op de winst- en verliesrekening in duizenden euro's

G.1 Netto-omzet

De omzet wordt geheel in Nederland gerealiseerd en heeft betrekking op de vergoeding voor de beschikbaarheid van de productiecapaciteit en een vergoeding voor de levering van elektrische energie.

G.2 Salarissen en sociale lasten

De totale personeelskosten inclusief sociale lasten bedroegen in het boekjaar 31,4 miljoen euro.

De specificatie is als volgt:

	2006	2005
Salarissen	24.925	22.841
Sociale lasten	1.333	1.213
Pensioenlasten	3.442	3.868
Overige personeelskosten	1.666	1.538
	31.366	29.460

Het gemiddelde aantal arbeidsplaatsen (in fte's) in 2006 bedroeg 453 (2005: 427).

G.3 Overige bedrijfskosten

De overige bedrijfskosten zijn per saldo een bate door een vrijval van de voorzieningen.

G.4 Financiële baten en lasten

	2006	2005
Dividend van niet op nettovermogenswaarde gewaardeerde deelnemingen	10.094	59.850
Rentebaten	8.231	10.140
Rentelasten	-15.261	-15.356
	3.064	54.634

G.5 Belastingen

Het commercieel resultaat voor belastingen bedraagt 31.937 miljoen euro, waarvan 10.094 miljoen euro als onbelaste dividendbate (deelnemingvrijstelling), waardoor 21.483 miljoen euro als basis voor de belastingberekening resteert. Het corresponderende fiscale resultaat kan volledig worden gecompenseerd met fiscale verliezen uit het verleden, waardoor geen vennootschapsbelasting is verschuldigd.

Tot en met het jaar 2005 werden er onvoldoende toekomstige commerciële resultaten verwacht om alle fiscale verliezen te kunnen compenseren, echter in 2006 is de resultaatverwachting toegenomen. Dit heeft geleid tot waardering van in het verleden niet gewaardeerde toekomstige fiscale verliezen, hetgeen in samenhang met de reguliere jaarlijkse mutatie in de latente belastingvordering leidt tot een belastingbate van 4,9 miljoen euro. Door deze bate is de belastingdruk afwijkend van het normale tarief.

Overheidssubsidies

EPZ heeft in 2006 voor Milieukwaliteit Elektriciteits Productie een bedrag ontvangen van 8,9 miljoen euro (2005 19,0 miljoen euro). De subsidie is voor 65 procent (vorig jaar geheel) verrekend met de gefactureerde vergoeding aan de tollers voor de levering van elektrische energie en heeft per saldo 3,1 miljoen (2005 nihil) resultaat effect.

Bezoldiging bestuurders

Overeenkomstig art.383 lid 1 BW 2 titel 9, wordt de opgave inzake de bezoldiging van de bestuurders achterwege gelaten.

Borssele, 30 mei 2007
De Directie

ir. J.W.M. Bongers



Overige gegevens Accountantsverklaring

Voorstel tot winstbestemming

Conform artikel 24, lid 8 van de statuten van de vennootschap staat de winst ter beschikking van de algemene vergadering van aandeelhouders. De Directie stelt voor de winst van 36,9 miljoen euro uit te keren als dividend aan de aandeelhouders.

Accountantsverklaring

Verklaring betreffende de jaarrekening

Wij hebben de in dit jaarverslag op pagina 16 tot en met 34 opgenomen jaarrekening 2006 van N.V. Elektriciteits-Produktie maatschappij Zuid-Nederland EPZ te Borssele bestaande uit de balans per 31 december 2006 en de winst- en verliesrekening over 2006 met de toelichting gecontroleerd.

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 BW. Deze verantwoordelijkheid omvat ondermeer: het ontwerpen, invoeren en instandhouden van een intern beheersingssysteem relevant voor het opmaken van en getrouw weergeven in de jaarrekening van vermogen en resultaat, zodanig dat deze geen afwijkingen van materieel belang als gevolg van fraude of fouten bevat, het kiezen en toepassen van aanvaardbare grondslagen voor financiële verslaggeving en het maken van schattingen die onder de gegeven omstandigheden redelijk zijn.

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. Dienovereenkomstig zijn wij verplicht te voldoen aan de voor ons geldende gedragsnormen en zijn wij gehouden onze controle zodanig te plannen en uit te voeren 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 keuze van de uit te voeren werkzaamheden is afhankelijk van de professionele oordeelsvorming van de accountant, waaronder begrepen zijn beoordeling van de risico's van afwijkingen van materieel belang als gevolg van fraude of fouten. In die beoordeling neemt de accountant in aanmerking het voor het opmaken van en getrouw weergeven in de jaarrekening van vermogen en resultaat relevante interne

beheersingssysteem, teneinde een verantwoorde keuze te kunnen maken van de controlewerkzaamheden die onder de gegeven omstandigheden adequaat zijn maar die niet tot doel hebben een oordeel te geven over de effectiviteit van het interne beheersingssysteem van de vennootschap.

Tevens omvat een controle onder meer een evaluatie van de aanvaardbaarheid van de toegepaste grondslagen voor financiële verslaggeving en van de redelijkheid van schattingen die de directie van de vennootschap heeft gemaakt, 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 als basis voor ons oordeel.

Oordeel

Naar ons oordeel geeft de jaarrekening een getrouw beeld van de grootte en de samenstelling van het vermogen van N.V. Elektriciteits-Produktie maatschappij Zuid-Nederland EPZ per 31 december 2006 en van het resultaat over 2006 in overeenstemming met Titel 9 Boek 2 BW.

Verklaring betreffende andere wettelijke voorschriften en/of voorschriften van regelgevende instanties

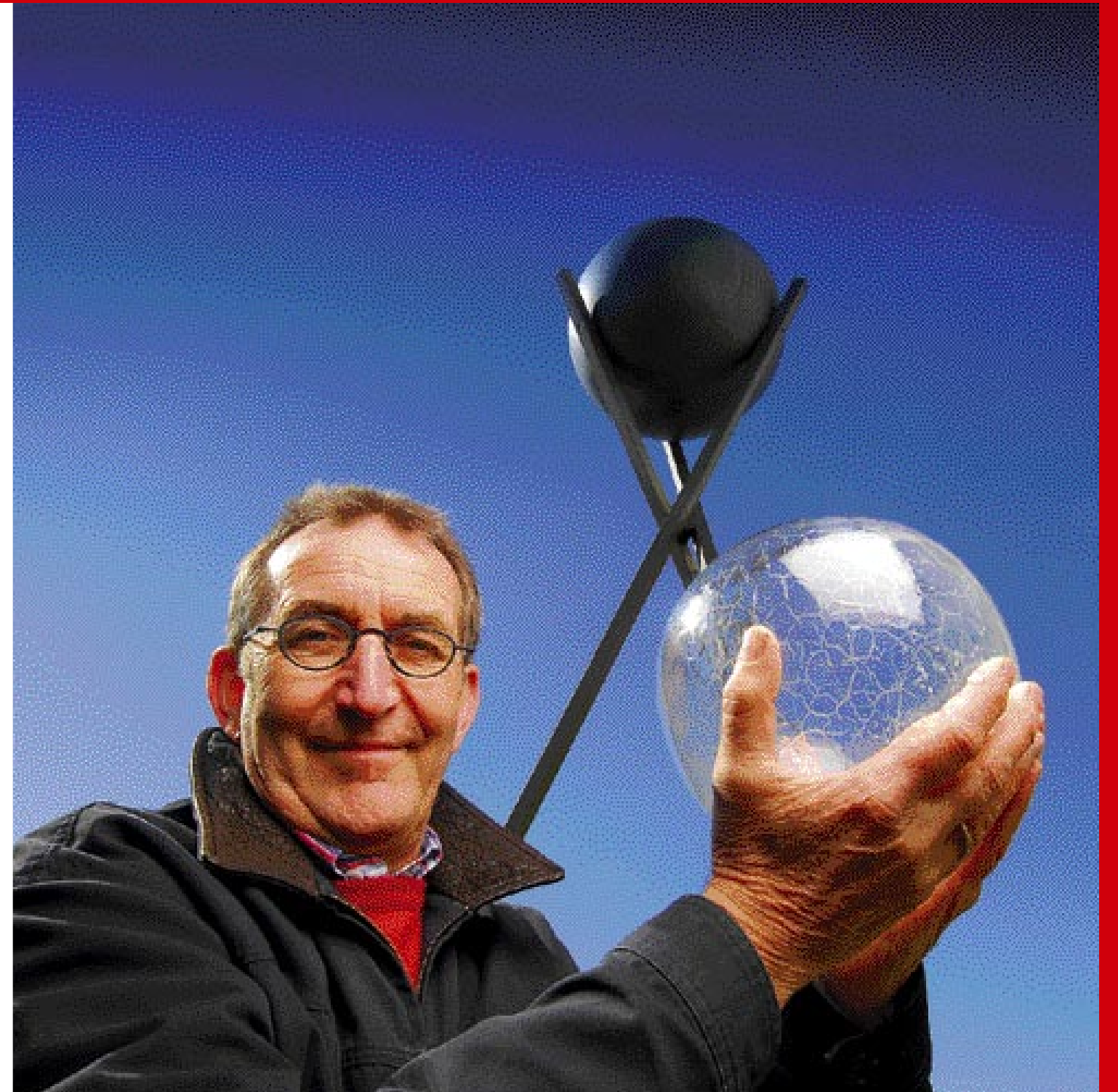
Op grond van de wettelijke verplichting ingevolge artikel 2:393 lid 5 onder e BW melden wij dat het jaarverslag, voor zover wij dat kunnen beoordelen, verenigbaar is met de jaarrekening zoals vereist in artikel 2:391 lid 4 BW.

Arnhem, 30 mei 2007
PricewaterhouseCoopers Accountants N.V.

Drs. J. van Hoof RA

Jack van den Bergen Milieudeskundige

Als ik een blik op de toekomst werp dan realiseer ik me dat ik daar de rest van mij leven doorbreng. Ik weet dat ik de lengte van mijn toekomst kan beïnvloeden. Ik hoop dat mijn toekomst minstens zo prettig zal verlopen als mijn verleden.



Overige gegevens Verklaring afkortingen

Verklaring afkortingen

ALARA	As low as reasonably achievable	CO ₂	Kooldiooxide
Arbo	Arbidsomstandigheden	NO _x	Stikstofoxiden
BS12	Kolen-eenheid	SO ₂	Zwavel dioxide
BS20	Gasturbine-eenheid		
BS30	Kernenergie-eenheid	Bq	Becquerel (eenheid van radioactiviteit)
CAO	Collectieve Arbeidsovereenkomst	W	Watt (eenheid van vermogen)
COVRA	Centrale Organisatie Voor Radioactief Afval NV	kW	Kilowatt = 1000 W
HABOG	Hoogradioactief Afval Behandelings- en Opslag Gebouw	MW	Megawatt = 1000 kW
INES	International Nuclear Event Scale Het primaire doel van de INES-schaal is om een betere begripsvorming en communicatie mogelijk te maken van het veiligheidsbelang van storingen bij nucleaire installaties. Storingen worden op basis van het veiligheidsbelang ingedeeld op een van de zeven niveau's van de schaal. De hoogste niveau's (4-7) worden aangeduid als ongelukken ("accidents"), de lagere niveau's (1-3) worden aangeduid als incidenten. Storingen zonder veiligheidssignificantie worden afwijkingen ("deviations") genoemd en onder de schaal ingedeeld in INES=0 ("below scale"). Niet veiligheids-relevante storingen vallen buiten de schaal ("out of scale").	kWh	Kilowattuur (de geleverde arbeid van 1 kW gedurende een uur)
		MWh	Megawattuur = 1000 kWh
		GWh	Gigawattuur = 1000 MWh
		GNm ³	Groninger Normaal kubieke meter
		ton	1000 kg
		kton	Kiloton = 1000 ton
		Mton	Megaton = 1000 kiloton
ISO	International Standards Organization		
MEP	Milieukwaliteit ElektriciteitsProductie		
Endex	Endex European Energy Derivatives Exchange NV		
EPZ	NV Elektriciteits-Produktiemaatschappij Zuid-Nederland		
GfS	Gesellschaft für Simulatorschulung mbH		
GKE	NV Gemeenschappelijk Kolenbureau Elektriciteits- productiebedrijven		
GKN	NV Gemeenschappelijke Kernenergiecentrale Nederland		
IAEA	International Atomic Energy Agency		
KSG	Kraftwerk-Simulator-Gesellschaft mbH		
NEA	BV Nederlands Elektriciteit Administratiekantoor		
OECD	Organisation for Economic Cooperation and Development		
OSART	Operational SAFety Review Team		
Sep	NV Samenwerkende elektriciteits-productiebedrijven		
VCA	Veiligheid Checklist Aannemers		
VGB	Technische Vereinigung der Grosskraftwerksbetreiber E.V.		
WANO	World Association of Nuclear Operators		

Colofon

Teksten en productie
Afdeling In- en Externe Communicatie EPZ

Fotografie
Ruden Riemens, Middelburg

Vormgeving
Chris Cras Reclame, Lekkerkerk

Drukwerk
Drukkerij Goos bv, Ouderkerk aan den IJssel

EPZ

PURE KRACHT



Zeedijk 32, 4454 PM Borssele
Postbus 130, 4380 AC Vlissingen
Telefoon 0113 - 356 000
Telefax 0113 - 352 550
Website: www.epz.nl
E-mail: info@epz.nl