

Du er her: [Årsrapport 2004](#)

Konsernsjefen:
En ny epoke

Hovedoppgaver
og nøkkeltall

Styret om 2004
og regnskap

Virksomheten

Statnett og samfunnet

Eierskap og ledelse

■ Søk



Foto: Trond Isaksen
Design og produksjon: signatur.no
B2W



**Statnett skal være Europas
ledende og mest effektive
systemansvarlige nettselskap**

En ny epoke

Alle som har fulgt kraftsektoren på nært hold de senere år, har fått med seg at Statnett har argumentert og arbeidet aktivt for å øke kapasiteten for kraftutveksling mellom Norge og Kontinentet. For hele det nordiske markedet er det behov for større kapasitet til å utveksle kraft med resten av Europa. Men Norge har et spesielt behov for slik kapasitet, i lys av de store svingningene vi kan ha i kraftproduksjon fra år til år med vårt nedbøravhengige system. Økt utvekslingskapasitet vil derfor bidra til bedre forsyningsikkerhet for strøm.

Beslutningen som Statnett og TenneT (det systemansvarlige nettselskapet i Nederland, med tilsvarende rolle som Statnett) tok 30. desember 2004 om å investere i en ny sjøkabel mellom de to landene, vil i ettertid trolig bli ansett som epokegjørende. Kabelen (NorNed) vil ikke bare være verdens lengste av sitt slag - og med størst kapasitet - når den settes i drift om tre år. Den vil også være den første som finansieres på denne måten, som en åpen forbindelse mellom to markeder, og der handelen med kraft over kabelen skal finansiere investeringen.

Store investeringer vil prege virksomheten

NorNed symboliserer samtidig at Statnett som foretak nå er inne i en fase som vil være preget av betydelige investeringer. Allerede før jul, et halvt år før tiden og til lavere kostnader enn budsjettert, satte vi i drift vårt første store investeringsprosjekt etter at Statnett ble etablert i 1992, kraftledningen fra Klæbu til Viklandet ved Sunndalsøra.

Investeringene vil prege vår virksomhet de kommende ti år. I løpet av denne perioden er det planlagt investeringer som vil øke foretakets balanse fra dagens ca 12 milliarder til nærmere 20 milliarder kroner. Det blir en hovedutfordring for oss å gjennomføre investeringsprosjektene på en effektiv og profesjonell måte. Derfor er det både fra styrets og ledelsens side arbeidet mye med prosjektorganisering og prosjektgjennomføring det siste året. Dette vil være sentralt for oss også det kommende år. Vi skal sørge for at vi har både kompetanse og kapasitet til å gjennomføre samtlige prosjekter innenfor budsjett, og de fastsatte tidsfrister, med den kvalitet som forventes.

Lokalisering av ny produksjon blir viktig

Kostnadseffektive investeringer er ikke bare et spørsmål om prosjektstyring. Her blir det også avgjørende hvordan vi legger til rette for samhandling mellom Statnett og andre aktører i kraftsektoren. Det beste eksemplet på dette er de store besparelsene som kan oppnås ved at ny kraftproduksjon lokaliseres til de områder der det er mest behov for det.

En slik utvikling vil lettere kunne finne sted dersom det etableres incitamenter for det. Derfor har Statnett nå introdusert en spesielt gunstig nett-tariff for ny produksjon i underskuddsområder.

Det er viktig å understreke at denne tariffen ikke skiller mellom ulike typer kraftproduksjon. Den er nøytral i så måte og begrunnet i det reduserte behov for nettutbygging som oppstår når ny kraftproduksjon lokaliseres riktig.

Statnett vil vurdere om ytterligere tilpasninger av sentralnettstariffen kan bidra i samme retning. Det vil si skape større grad av samsvar mellom samfunnsmessig gunstig lokalisering av ny kraft og de bedriftsøkonomiske vurderinger som må ligge til grunn for kraftprodusentenes beslutninger.

Nordisk samordning

Det er nå fem år siden vi etablerte hele Norden som ett felles kraftmarked. Nå bør vi ta nye skritt mot et grenseløst nordisk marked med en effektiv handel med omverdenen. Dette forutsetter en harmonisering av både politiske avgjørelser og regler og metoder for utnyttelsen av infrastrukturen.

De nordiske energiministrene anmodet på et møte i Island i september 2004 de systemansvarlige nettselskapene i Norden om å undersøke mulighetene for en rekke tiltak. Blant disse tiltakene er ytterligere koordinering av systemansvaret, felles organisering og finansiering av nettinvesteringene og en mer "nordisk" håndtering av utfordringene i situasjoner med toppbelastninger i nettet.

I februar i år leverte Nordels styre sin rapport til Nordisk Ministerråd



Konsernsjef Odd Håkon Hoelsæter

med forslag til videre skritt for å harmonisere det nordiske kraftmarkedet. Det er enighet i Nordel om at flaskehalstariffer, som dekkes av markedsaktørene, skal tjene som en øremerket finansieringskilde for å dekke deler av kostnadene ved utbygging av ny overføringskapasitet over grensene.

De samme prinsippene for å finansiere systemtjenester skal gjelde for alle land, mener Nordel. I prinsippet bør kostnadene dekkes av de markedsaktører som drar nytte av løsningene.

I år 2007 vil Nordel foreta en evaluering av hvor effektive tiltakene har vært. I mellomtiden vil Nordel undersøke mulighetene for å etablere et permanent sekretariat for organisasjonen.

Å gjennomføre de tiltakene Nordel har foreslått, vil være et viktig skritt i retning av et "grenseløst el-marked", det mål som energiministrene har fastlagt. I Statnett har vi ikke lagt skjul på at tempoet i arbeidet med å harmonisere det nordiske kraftmarkedet burde vært større. Men det er ingen tvil om at utviklingen går i riktig retning.



Odd Håkon Hoelsæter
Konsernsjef

Statnetts oppgaver

Visjonen til Statnett er å være Europas ledende og mest effektive systemansvarlige nettselskap (TSO). Selskapets forretningside er å legge til rette for et velfungerende kraftmarked. Som systemansvarlig nettselskap har Statnett ansvar for å koordinere og styre kraftsystemet fra time til time, dag for dag. Strøm kan ikke lagres, og må brukes i det øyeblikk den produseres. Statnett skal derfor sørge for at det er balanse mellom tilgang på elektrisitet og forbruk til enhver tid.

Statnett har ansvaret for det norske sentralnettet med plikt til å påse at dette er åpent for alle aktører i kraftmarkedet, slik energiloven av 1991 forutsetter. Sentralnettet er ledninger og stasjoner med de høyeste spenningene som har betydning for en hel region, flere regioner eller hele landet. Norge er delt inn i tre regioner for kraftforsyning. Statnett eier omlag 85 prosent av sentralnettet.

Alle markedsaktører skal ha åpen og lik tilgang til kraftnettet. Denne åpenheten sammen med et felles prissystem er de viktigste forutsetningene for kjøp og salg av strøm basert på åpen konkurranse. En stor del av handelen skjer på den nordiske kraftbørsen Nord Pool ASA, som eies av Statnett og Afførsverket Svenska Kraftnät med 50% hver. De øvrige systemansvarlige nettselskapene i Norden er medeiere i Nord Pool Spot AS.

Statnett skal

- Sikre kvalitet på lang sikt gjennom utvikling av det norske sentralnettet.
- Sikre kvalitet på kort sikt gjennom å koordinere produksjon og forbruk av elektrisitet.
- Tilby tilgang til transportnettet på like vilkår for alle gjennom å administrere sentralnettordningen.
- Sørge for tilgjengelige transportveier gjennom godt vedlikehold.

Statnett SF i tall

Hovedtall for Statnett SF

Beløp i mill. kr	2004	2003	2002	2001	2000	1999	1998	1997
Driftsinntekter	5 071	5 757	4 624	4 503	3 387	3 390	3 381	3 311
Driftsresultat	769	994	905	917	884	765	807	690
Resultat før skatt	543	769	574	481	666	551	569	450
Årsoverskudd	391	570	417	348	477	402	389	359
Totalkapital	11 830	11 504	11 970	10 995	10 980	11 361	11 344	10 543

Nøkkeltall for Statnett SF

	2004	2003	2002	2001	2000	1999	1998	1997
Totalrentabilitet	7,1 %	9,3 %	8,6 %	9,1 %	9,0 %	7,8 %	8,1 %	7,1 %
Egenkapitalrentabilitet etter skatt	8,9 %	13,0 %	9,6 %	8,2 %	11,4 %	10,0 %	10,1 %	9,4 %
Egenkapitalprosent	37,3 %	38,2 %	36,3 %	39,4 %	38,4 %	36,4 %	34,4 %	36,6 %

Styret om 2004
og regnskap

Årsberetning 2004

Statnetts virksomhet i 2004 ble preget av at foretaket er over i en periode med høyere investeringer enn på lenge. Den nye kraftledningen Klæbu – Viklandet i Midt-Norge, med ny transformatorstasjon i Viklandet, ble fullført.

Ellers har det vært arbeidet med å forberede flere viktige prosjekter som vil sette preg på Statnetts virksomhet og det nordiske kraftmarkedet i årene som kommer. Før årsskiftet ble det gitt konsesjon fra norske og nederlandske myndigheter til å starte kraftutveksling mellom de to landene. Statnett og nederlandske TenneT besluttet på dette grunnlag å investere i en ny kraftkabel (NorNed) mellom de to markedsområdene. Kabelen skal settes i drift innen utgangen av 2007. Det er første gang det besluttes å etablere en ny, åpen kabelforbindelse mellom to deregulerte kraftmarkeder i Europa.

Kraftmarkedet normaliserte seg i 2004 etter å ha vært anstrengt i perioder i 2002 og 2003 på grunn av vedvarende lav magasinfylling. Av hensyn til forsyningsikkerheten forbereder Statnett likevel ekstraordinære virkemidler som skal kunne tas i bruk i perioder hvor kraftsituasjonen kan medføre fare for uakseptable samfunnsmessige konsekvenser.

Statnett har fått et utvidet ansvar for forsyningsikkerheten etter behandling i Stortinget våren 2004, med flere oppgaver enn tidligere. Styret er opptatt av at foretaket skal ha en organisasjon som i kompetanse og kapasitet har nødvendige ressurser til å utøve dette ansvaret på en tilfredsstillende måte.

Statnetts økonomi og finansielle situasjon

Resultat

Konsernets resultat etter skatt ble 411 millioner kroner i 2004, mot 576 millioner kroner i 2003. Resultatnedgangen fra 2003 er som forventet, og skyldes redusert inntektsramme gitt av myndighetene og økte kostnader for systemtjenester og avskrivninger.

Morselskapet, Statnett SF, hadde et resultat etter skatt på 391 millioner kroner, mot 570 millioner kroner i 2003.

Morselskapet Statnett SF hadde ved årsskiftet en total kapital på 11 830 millioner kroner, mot 11 504 millioner kroner året før. Likviditetsbeholdningen ved årsskiftet var 955 millioner kroner.

Egenkapitalen til morselskapet var ved årsskiftet 4 416 millioner kroner, mot 4.394 millioner kroner året før. Egenkapitalandelen utgjør 37,3 prosent sammenlignet med 38,2 prosent året før.

Annen egenkapital utgjør 1 716 millioner kroner pr. 31. desember 2004, etter foreslått utbytte på 370 millioner kroner.

Konsernets inntekter

Statnett henter sine inntekter fra sentralnettkundene gjennom overføringstariffen.

For Statnett som systemansvarlig nettselskap er inntektsrammen basert både på kostnader knyttet til foretakets nettanlegg og til kjøp av systemtjenester fra andre aktører.

Norges vassdrags- og energidirektorat setter tak på nettselskapenes inntekt, deriblant Statnetts, gjennom utforming av en inntektsramme.

Transportvirksomhet og beredskap

Statnett SF er pålagt en transportberedskap for norsk kraftforsyning. Statnett Transport AS skal sikre en effektiv og konkurransedyktig gjennomføring av disse forpliktelsene.

Årsresultatet for datterselskapet Statnett Transport AS var minus 1,1 millioner kroner.

Kraftbørsen Nord Pool

Nord Pool Gruppen består av selskapene i Nord Pool Konsernet og tilknyttede selskaper.

I Nord Pool Konsernet inngår morselskapet Nord Pool ASA og de heleide datterselskapene Nord Pool Clearing ASA og Nord Pool Consulting AS.

Nord Pool ASA eies av Statnett SF og Svenska Kraftnät med 50 prosent hver. I Nord Pool Gruppen inngår i tillegg det deleide selskapene Nord Pool Spot AS der Nord Pool ASA eier 20 prosent av aksjene og Statnett 20 prosent.

Nord Pool Gruppen bidro til Statnetts resultat med 25 millioner kroner etter skatt i 2004, inklusive resultatandelen av Nord Pool Spot. Nord Pool Gruppen hadde et samlet overskudd på 41 millioner kroner etter skatt og finansposter, mot 27 millioner i 2003.



Kraftmarkedet normaliserte seg i 2004.

580 km kabel av denne typen skal legges mellom Norge og Nederland. Foto: ABB



Garantiansvar og rating

Statsforetakslovens bestemmelse om statens garanti for foretakenes forpliktelser bortfalt fra 2003. Statens garantiansvar opprettholdes likevel for lån som er tatt opp av Statnett SF innen 31. desember 2002. Disse lån er garantert av staten og vil være garantert helt til lånene forfaller.

Statnett SF betaler en garantipremie til staten for de lån som er garantert.

Foretaksrådet den 16. desember 2004 opphevet vedtektenes bestemmelse om låne- og garantiramme for Statnett. Dette var en naturlig følge av den tidligere oppheving av statens garantiansvar.

Finansiell risiko

Statnett har en finanspolicy som har som formål å sikre at foretaket kan oppnå den nødvendige finansieringen for å realisere foretakets planlagte drifts- og investeringsprogram til lavest mulig kostnader. Denne omfatter mål for å minimere Statnetts kredittisiko, renterisiko og valutarisiko.

Statnett påtar seg kredittisiko ved plasseringer av overskuddslikviditet hos utstedere av verdipapirer. Statnett har rammer som setter krav til kredittverdighet for motparter og maksimal eksponering for hver enkelt plassering.

Statnett SF har som mål å kunne gjennomføre 12 måneders drift, investeringer og refinansiering uten å ta opp ny gjeld. Selskapet har en trekkfasilitet på 1 milliard kroner og en likviditetsbeholdning på rundt 955 millioner kroner. Statnett har som mål å være en attraktiv lånetaker i minst to etablerte likvide finansmarkeder. Foretaket har en høy kredittverdighet med langsiktige kredittratinger på AA og Aa3 fra henholdsvis Standard & Poor's og Moody's Investor Service. Statnett har løpende programmer i det norske obligasjonsmarkedet og det internasjonale obligasjonsmarkedet (EMTN).

Statnetts inntekter gjennom inntektsreguleringen er i norske kroner. Alle Statnetts lån i utenlandske valutaer er konvertert til norske kroner gjennom valutabytteavtaler. Finanskostnadene er delvis eksponert for renteendringer ved at gjennomsnittlig løpetid (modifisert durasjon) på gjelden skal ligge mellom 1,5 og 3,5 år. Ved årsskiftet var løpetid 2,6 (modifisert durasjon). Statnetts inntekter fra nettvirksomheten er også utsatt for renteendringer ved at avkastningen på nettkapitalen baserer seg på et gjennomsnitt av daglige noteringer av 3 års statsobligasjonsrenten (ST4X). Statnett søker å få best mulig korrelasjon mellom effekt av disse renteendringene og finanskostnadene.

Betydelige investeringer i overføringsnett

De kommende år vil det bli behov for betydelige investeringer i overføringsnettet. Det er flere årsaker til dette – blant annet en sterk forbruksøkning, særlig i enkelte deler av landet, samtidig som produksjonskapasiteten ikke er bygget ut i samme grad. Dessuten kan det oppstå et behov for økt overføringskapasitet dersom planer om utbygging av nye vindkraftanlegg blir realisert i betydelig omfang.

Stor satsing i Midt-Norge

Den første store nettinvesteringen i Midt-Norge på svært mange år ble fullført i desember 2005. Den 130 kilometer lange kraftledningen fra Klæbu i Sør-Trøndelag til Sunndal i Møre og Romsdal, med tilhørende transformatorer og koblingsanlegg (Klæbu – Viklandet), ble påbegynt i mai 2003. Prosjektet ble gjennomført på kortere tid enn opprinnelig forutsatt og med lavere kostnader enn budsjettet. De totale kostnadene ble ca 700 millioner kroner.

I tillegg til disse prosjektene, er det også gjennomført spenningsoppgradering på eksisterende ledning fra Sunndalsøra til Sunnmøre (ledningen Aura – Ørskog). Ledningen er oppgradert til å kunne drives med 420 kV spenning. Også 300 kV ledningen mellom Tydal og Klæbu ble oppgradert til 420 kV sommeren 2004. Overføringskapasiteten på begge ledningene kan dermed økes betraktelig. Tiltakene er i tråd med Statnetts miljøpolicy og innebærer en reduksjon av energitapene på ledningene og reduserer eller utsetter behovet for å bygge nye ledninger på strekningene.

I samarbeid med Svenska Kraftnät planlegger Statnett å rive eksisterende ledning mellom Tydal i Sør-Trøndelag og Järpströmmen i Sverige og å bygge ny ledning i samme trasé. Målet er å øke kapasiteten for utveksling av kraft mellom Midt-Norge og Midt-Sverige.

Styret har gjort vedtak om å bygge den planlagte ledningen fra Viklandet i Sunndal til Fræna. Statnett skal videre bygge en 420 kV forbindelse fra Fræna til Nyhamna. Denne skal Hydro overta etter idriftsettelsen. Dette vil styrke forsynings sikkerheten for strøm i ytre del av Møre og Romsdal og legge til rette for forsyning av strøm til det nye gassbehandlingsanlegget for Ormen Lange i Aukra. Ledningen som er anslått til å ville koste nærmere 600 millioner kroner har fått konsesjon fra NVE. Konsesjonssøknaden er påklaget og er til behandling i Olje- og energidepartementet. Ledningen skal settes i drift innen utgangen av 2006.

Kabel til Nederland

Kabelen over Nordsjøen mellom Norge og Nederland (NorNed) vil, når den står ferdig, bli 580 km lang, og den blir dermed verdens lengste sjøkabel. Statnett og nederlandske TenneT søkte i september myndighetene i sine land om konsesjon for å starte kraftutveksling gjennom en planlagt kabel mellom Norge og Nederland.

Investeringsbeslutningen ble tatt etter at myndighetene i begge land ga konsesjon til å starte kraftutveksling. Kraftmarkedene i Norge og Nederland utfyller hverandre på en god måte. Av hensyn til forsynings sikkerheten og utviklingen av kraftmarkedet er det etter styrets oppfatning svært gledelig at kabelen nå blir realisert.

Statnetts andel av investeringskostnadene vil bli ca 2,3 milliarder kroner. NorNed forutsettes fullført innen utgangen av 2007.

Kvalitet og forsyningssikkerhet

Systemdriften i 2004

Antall feil i Statnetts anlegg i 2004 var 62. Dette er på nivå med tidligere år. Den mest omfattende feilen Statnett hadde, var brudd på ledningen Sauda – Nesflaten. Denne førte til at store deler av Hordaland og nordre del av Rogaland ble strømløst og at sluttbrukere i det berørte området ikke fikk levert ca 1 GWh (1 million kilowattimer) kraft. Til tross for denne store enkelthendelsen, har leveringskvaliteten, sett over hele året, vært på samme nivå som tidligere år. Statnetts mål om at ingen sluttbrukere tilknyttet et sentralnettpunkt skal ha hatt avbrudd/ redusert levering i mer enn 2 timer, er opprettholdt.

Utvidet ansvar for forsyningssikkerhet

Energisituasjonen er nå på kort sikt normalisert i forhold til situasjonen de to foregående vintre. Kraftsituasjonen har vært komfortabel i vinter

Etter at Statnett har fått et utvidet ansvar for forsyningssikkerheten, er det satt i gang et arbeid med nærmere utforming av virkemidler for å håndtere eventuelle fremtidige, svært anstrengte kraftsituasjoner. En spesiell utfordring blir å utforme forslag til kriterier for når disse virkemidlene skal kunne tas i bruk. Det tas sikte på å utforme konkrete forslag innen høsten 2005. Virkemidlene skal godkjennes av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

Ny tariff for riktig lokalisering

Gjeldende fra 2005 har Statnett introdusert en lavere sentralnettstariff for ny kraftproduksjon i områder med betydelig kraftunderskudd. Dette er gjort for å bidra til at ny kraftproduksjon lokaliseres til områder der det er størst behov for den.

Ny kraftproduksjon vil med denne ordningen kunne bli lokalisert slik at det blir mindre behov for å bygge nye kraftledninger. Dermed kan Statnett både redusere miljøinngrep og spare samfunnet for store beløp.

Tariffen er i 2005 gjort gjeldende i et nærmere avgrenset område i Midt-Norge og i Bergensområdet. En slik spesiell tariff vil gjelde i 15 år fra det tidspunkt investeringsbeslutningen treffes.

Tariffen er uavhengig av hvilken type kraftverk den nye produksjonen kommer fra. Vannkraft, vindkraft, gasskraft og eventuelle andre alternativer er likestilt.

Statnetts samfunnsansvar

Statnetts ambisjon er å videreutvikle en samfunnsansvarlig forretningsdrift. I denne rammen inngår at foretaket utvikler systemer for å ivareta hensynene til ytre miljø, eiendomsrett og medarbeidertilfredshet.

Miljøarbeid

Statnett har gjennom sin miljøpolicy vedtatt å tilstrebe løsninger som reduserer miljøbelastninger og forurensing. Dette er særlig viktig ved bygging av nye kraftlinjer. Eksisterende anlegg utgjør en begrenset trussel mot miljøet, men det er i 2004 likevel iverksatt flere tiltak for å forhindre forurensing. Styret viser for øvrig til egen rapportering om miljø og Statnetts samfunnsansvar.

Statnett har i 2004 arbeidet med miljøsertifisering etter ISO 14001. Prosessen ventes å være fullført i 2005.

Medarbeidere

Ved årsskiftet 2004/2005 var det 576 fast ansatte medarbeidere i Statnett SF, mot 537 året før. Antall årsverk var 553,6, mot 516,4 i 2003. Årsakene til økningen i antall medarbeidere er blant annet utvidelsen av systemansvaret og prosjekter innen nettbygging.

Sykefraværet i morselskapet var 3,4 prosent i 2004, en reduksjon fra 4,5 prosent i 2003. Konsernet hadde et fravær på 3,3 prosent. En hovedårsak til reduksjonen i sykefraværet er det konstruktive samarbeidet med de ansatte om tiltak for å redusere fraværet.

I 2004 har Statnett SF hatt 3 personskader med fravær i Vedlikeholdsdivisjonen. Samtlige var ulykkesskader. Det er i denne forbindelse blant annet igangsatt et arbeid for å forbedre rutinene for "sikker jobbanalyse".

Fraværsskadefrekvensen (H-verdien) var 3,0 for Statnett SF og 2,8 for konsernet.

Sykefraværet i datterselskapet Statnett Transport AS var 1,5 prosent. Det ble ikke rapportert skader med fravær i Statnett Transport. H-verdien for året var følgelig 0,0 i Statnett Transport AS.

Likestilling

Fire av ni representanter i Statnetts styre (45 prosent) er kvinner. En av sju i konsernledelsen er kvinner.

Av likestillingsregnskapet for 2004 går det frem at det var 23,2 prosent kvinner i foretaket. Kvinnelige ledere utgjorde ca. 20,5 prosent av lederstillingene. Andelen kvinner i merkantile stillinger var ca. 63 prosent. Gjennomsnittlig stillingsprosent er 85,6 % (94,5% eks. regulerte deltidsstillinger) for kvinner og 99,14% for menn.

Ansettelsesforholdene for kvinner og menn overvåkes kontinuerlig gjennom ulike rutiner, blant annet lønnsvurderinger og måling av medarbeidertilfredshet. Kvinner og menn i sammenlignbare stillinger er lønnsmessig likestilt. Seneste medarbeiderundersøkelse viste også at de ansatte opplever at kvinner og menn har like muligheter i bedriften. Fremover ønsker Statnett å rekruttere flere kvinner til tekniske stillinger og i lederstillinger.

God virksomhetsstyring

Statnett har obligasjoner notert på Oslo Børs og London Stock Exchange. Styret har lagt opp til at virksomhetsstyringen ("Corporate Governance") i Statnett følger Oslo Børs' anbefalinger. Reviderte styringsprinsipper skal legges til rette for konstruktive prosesser, god vurdering av risiko og kvalitet på de beslutningene som fattes, for å oppnå verdiskaping over tid.

Internasjonale sammenligninger viser at Statnett er blant de mest effektive systemansvarlige nettselskapene i Europa.

Fremtidsutsikter

Statnett har identifisert behov for investeringer på NOK 15 – 16 mrd for perioden 2005-2014 .

Et slikt investeringsvolum vil ha en vesentlig effekt på Statnetts finansielle situasjon. Statnetts bokførte eiendeler i regnskapet forventes å øke med nesten 70 prosent, fra cirka 12 milliarder til cirka 20 milliarder kroner fra utgangen av 2004 til utgangen av 2014.

Statnetts rolle tilsier at foretaket må ha en høy tillit og troverdighet i markedet. Ut fra Statnetts samfunnsrolle må det aldri være tvil om foretakets finansielle stilling og handlekraft. Statnett har i dag høy tillit og troverdighet i markedet. For å bevare slik tillit og en tilfredsstillende soliditet i en situasjon hvor Statnett har et betydelig investeringsbehov, vil det være nødvendig med en styrking av foretakets egenkapital. Statnett søkte derfor i januar i år sin eier, det vil si den norske stat, om 2,5 milliarder kroner i egenkapitaltilførsel.

Disponering av overskudd

For regnskapsåret 2004 har eier gjennom behandlingen av statsbudsjettet for 2005 lagt til grunn at det tas et utbytte fra Statnett på 90 prosent av overskuddet. Styret foreslår på bakgrunn av dette følgende disponering av overskuddet fra Statnett:

Beløp i millioner kroner	
Utbytte til eier	370
Til annen egenkapital	21
Sum	391

Oslo, 16. mars 2005

Grete Faremo
Styrets leder

Grethe Høiland

Kjell-Olav Kristiansen
Styrets nestleder

Thor Håkstad

Liv Monica Bargem Stubholt

Sverre Aam

Kirsten Faugstad

Knut Kise
Vara for
Steinar Jøråndstad

Ole Bjørn Kirstihagen

Odd Håkon Hoelsæter
Konsernsjef

Resultatregnskap

Inklusive sentralnettordningen

MORSELSKAP					KONSERN		
31.12.04	31.12.03	31.12.02	(Beløp i mill. kr)	Note	31.12.04	31.12.03	31.12.02
			DRIFTSINNEKTER				
3 179	3 355	3 006	Krafttransport	4, 22, 23	3 179	3 355	2 981
1 803	2 282	1 547	Kraftsalg	4	1 803	2 282	5 957
89	120	71	Andre driftsinntekter	4	233	248	497
5 071	5 757	4 624	Sum driftsinntekter		5 215	5 885	9 435
			DRIFTSKOSTNADER				
2 153	2 464	1 763	Kraftkjøp og systemtjenester	5	2 153	2 464	6 215
472	591	454	Overføringstap		472	591	386
331	379	261	Leie av overføringsanlegg		331	379	261
115	146	133	Materialer og underentreprenører	6	115	146	224
263	230	187	Lønnskostnad	6, 7, 8	307	273	329
687	613	601	Avskrivning på varige driftsmidler	9	696	621	617
-50	50	26	Nedskrivning av varige driftsmidler	6, 9	-50	50	28
331	290	294	Andre driftskostnader	6	397	355	453
4 302	4 763	3 719	Sum driftskostnader		4 421	4 879	8 513
769	994	905	Driftsresultat		794	1 006	922
-	10	-	Avhendelse av virksomhet	11	-	14	-
769	1 004	905	Resultat før finansposter og skattekostnad		794	1 020	922
62	103	85	Finansinntekter	10	63	96	118
288	338	416	Finanskostnader	10	288	339	427
226	235	331	Netto finansposter		225	243	309
543	769	574	Resultat før skattekostnad		569	777	613
152	199	157	Skattekostnad	17	158	201	168
391	570	417	Årsresultat		411	576	445
			Opplysninger om disposisjoner:				
370	518	401	Foreslått utbytte		370	518	401
-	-	1	Avgitt konsernbidrag etter skattekostnad		-	-	-

Balanse

Inklusive sentralnettordningen

MORSELSKAP					KONSERN		
31.12.04	31.12.03	31.12.02	(Beløp i mill. kr)	Note	31.12.04	31.12.03	31.12.02
			EIENDELER				
			IMMATERIELLE EIENDELER				
-	-	-	EDB handelssystemer	9	14	10	-
112	150	196	Utsatt skattefordel	17	113	149	200
112	150	196	Sum immaterielle eiendeler		127	159	200
			VARIGE DRIFTSMIDLER				
9 515	9 119	9 190	Varige driftsmidler	9	9 523	9 136	9 236
667	757	586	Anlegg under utførelse	6	667	757	586
10 182	9 876	9 776	Sum varige driftsmidler		10 190	9 893	9 822
			FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER				
151	151	213	Investering i konsernselskaper	11	30	30	30
16	16	17	Investering i andre aksjer og andeler	11	72	64	79
50	50	50	Lån til foretak i samme konsern	12, 16	-	-	-
-	1	1	Andre langsiktige fordringer	12	-	1	1
55	58	62	Pensjonsmidler	8	55	58	62
272	276	343	Sum finansielle anleggsmidler		157	153	172
			OMLØPSMIDLER				
265	254	456	Kundefordringer	12	270	260	507
5	6	17	Konsernfordringer	16	-	-	-
39	67	55	Andre kortsiktige fordringer	12	57	74	64
776	744	759	Investering i markedsbaserte verdipapirer	13	776	744	759
179	131	368	Betalingsmidler		464	400	641
1 264	1 202	1 655	Sum omløpsmidler		1 567	1 478	1 971
11 830	11 504	11 970	Sum eiendeler		12 041	11 683	12 165

Balanse inklusive sentralnettordningen forts.

MORSELSKAP					KONSERN		
31.12.04	31.12.03	31.12.02	(Beløp i mill. kr)	Note	31.12.04	31.12.03	31.12.02
EGENKAPITAL OG GJELD							
EGENKAPITAL							
2 700	2 700	2 700	Innskuddskapital		2 700	2 700	2 700
1 716	1 694	1 642	Annen egenkapital		1 885	1 844	1 786
4 416	4 394	4 342	Sum egenkapital	18	4 585	4 544	4 486
AVSETNINGER FOR FORPLIKTELSE							
102	110	102	Pensjonsforpliktelse	8	108	116	140
-	-	-	Avsetning periodisk vedlikehold		1	1	2
102	110	102	Sum avsetninger for forpliktelse		109	117	142
LANGSIKTIG GJELD							
4 365	4 037	3 139	Obligasjonslån	14	4 365	4 037	3 139
400	800	800	Lån fra staten	14	400	800	800
187	250	312	Lån fra finansinstitusjoner	14	187	250	312
31	33	35	Annen langsiktig gjeld	15	31	33	35
4 983	5 120	4 286	Sum langsiktig gjeld		4 983	5 120	4 286
KORTSIKTIG GJELD							
1 179	513	1 937	Rentebærende kortsiktig gjeld	14	1 179	513	1 939
359	521	375	Leverandørgjeld		368	527	392
-	1	77	Konserngjeld	16	-	-	-
114	145	138	Betalbar skatt	17	123	148	154
59	75	58	Skyldige avgifter og skattetrekk		62	78	76
370	518	401	Foreslått utbytte		370	518	401
248	107	254	Annen kortsiktig gjeld		262	118	289
2 329	1 880	3 240	Sum kortsiktig gjeld		2 364	1 902	3 251
11 830	11 504	11 970	Sum egenkapital og gjeld		12 041	11 683	12 165
9	19	19	Pantestillelser, garantiansvar	19	9	19	19
			Finansielle derivater	2			

Oslo, 16. mars 2005


Grete Faremo
Styrets leder


Grethe Høiland


Liv Monica Bargem Stubholt


Knut Kise
Vara for
Steinar Jeråndstad


Kjell Olav Kristiansen
Styrets nestleder


Sverre Aam


Ole Bjørn Kirstihagen


Thor Håkstad


Kirsten Faugstad


Odd Håkon Hoelsæter
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

MORSELSKAP				KONSERN		
31.12.04	31.12.03	31.12.02	(Beløp i mill. kr)	31.12.04	31.12.03	31.12.02
			KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
543	769	574	Resultat før skattekostnad	569	777	613
-10	-68	-6	Tap/ gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-10	-77	-1
637	663	627	Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	646	671	645
-173	348	-50	Endring i kundefordringer/ leverandørgjeld	-169	362	-312
-5	-343	-148	Endring i andre tidsavgrensingsposter	-17	-304	-211
992	1 369	997	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	1 019	1 429	734
			KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
80	186	17	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	81	186	22
-1 153	-674	-927	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-1 157	-692	-939
140	-221	-252	Beholdningsendring anlegg under utførelse	140	-221	-145
1	11	54	Endring i langsiktige lånefordringer	1	-	2
7	66	-96	Endring aksjeinvesteringer	-1	33	-12
-925	-632	-1 204	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-936	-694	-1 072
			KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
1 196	1 299	1 291	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	1 196	1 299	1 291
-665	-1 887	-673	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-665	-1 889	-675
-518	-401	-240	Utbetalinger av utbytte	-518	-401	-240
13	-989	378	Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	13	-991	376
80	-252	171	Netto kontantstrøm for perioden	96	-256	38
875	1 127	956	Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	1 144	1 400	1 362
955	875	1 127	Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	1 240	1 144	1 400

Inkludert i kontanter og kontantekvivalenter pr. 31. desember 2004 er bundne skattetrekkmidler med 32 millioner kroner i morselskapet og 36 millioner kroner i konsernet.

Ubenyttet trekkrettighet på 1 000 millioner kroner er ikke inkludert i kontanter og kontantekvivalenter ovenfor.

NOTE 1 - REGNSKAPSPRINSIPPER

Generelt

Regnskapene for morselskap og konsern er avlagt i samsvar med Lov om årsregnskap av 17. juli 1998 og god regnskapsskikk.

Konsolideringsprinsipper

Konsoliderte selskaper

Konsernregnskapet omfatter Statnett SF og datterselskaper der Statnett SF har bestemmende innflytelse. Normalt vil dette være selskaper der Statnett SF enten direkte eller indirekte via datterselskaper eier mer enn 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Konsernregnskapet er utarbeidet etter oppkjøpsmetoden og viser konsernet som om det var en enhet. I konsernregnskapet er alle mellomværende og interne transaksjoner mellom selskaper innenfor konsernet eliminert.

Kostprisen på aksjer i datterselskaper er eliminert mot egenkapitalen på oppkjøpstidspunktet. Merverdier utover den underliggende egenkapital i datterselskaper fordeles til de eiendeler og gjeldsposter som merverdien kan knyttes til. Den del av kostprisen som ikke kan tilskrives bestemte eiendeler representerer goodwill.

Det heleide datterselskapet Statnett Forsikring AS er ikke konsolidert da selskapets drift er vesentlig forskjellig fra resten av konsernet. Statnett SFs Konsernpensjonskasse er heller ikke en del av konsernet. Selskapene er vurdert til kostpris og er klassifisert som finansielle anleggsmidler.

Investering i felleskontrollert virksomhet

Betydelige eierandeler i selskaper hvor det foreligger samarbeidsavtaler som gir felles kontroll sammen med en eller flere parter, er inkludert med forholdsmessige andeler av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader i de enkelte linjer i regnskapet (bruttometoden).

Investering i tilknyttede selskaper

Eierandeler i selskaper der konsernet har betydelig innflytelse behandles etter egenkapitalmetoden. Normalt vil dette være selskaper hvor konsernet eier mellom 20 – 50 %. Dette innebærer at konsernets andel av årets resultat etter skatt og avskrivninger på eventuelle merverdier resultatføres som finansposter i resultatregnskapet. Behandlingen av merverdier i de tilknyttede selskapene gjennomføres etter samme prinsipper som for konsolidering av datterselskaper. I konsernbalansen står eierandeler i tilknyttede selskaper oppført som finansielle anleggsmidler til opprinnelig kostpris med tillegg av akkumulerte resultatandeler og fradrag for utbytte.

Kjøp/salg av datterselskaper, felleskontrollerte selskaper og tilknyttede selskaper

Ved kjøp og salg av datterselskaper, felleskontrollerte selskaper og tilknyttede selskaper er disse inkludert i konsernregnskapet for den del av året de har vært del av eller tilknyttet konsernet.

Investering i andre selskaper

Investering i selskaper hvor konsernet eier mindre enn 20 prosent av den stemmeberettigede aksjekapital behandles etter kostmetoden.

Investering i datterselskaper, felleskontrollerte selskaper og tilknyttede selskaper i Statnett SF (selskapsregnskapet)

Investeringer i datterselskaper, felleskontrollerte selskaper og tilknyttede selskaper behandles etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Avgitt konsernbidrag (netto etter skatt) tillegges kostpris på investering i datterselskap. Mottatt konsernbidrag og utbytte resultatføres som finansinntekt i den grad utbytte og konsernbidrag ligger innenfor opptjente resultater i eierperioden. Utbytte utover resultater i eierperioden behandles som reduksjon av aksjeinvesteringen.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter består av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer.

Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring.

Inntekter/kostnader resultatføres når de er opptjent/påløpt.

Sentralnettordningen (krafttransport)

Krafttransportinntekter

Innmating og uttak av kraft fra sentralnettet faktureres brukerne i henhold til fastsatt prissystem.

Prissystemet består av faste ledd og variable ledd (strømmengde x faktisk strømpris). Faste ledd inntektsføres jevnt over året, mens variable elementer inntektsføres i takt med innmating eller uttak av strøm i nettet.

Prisregulering

Resultatet for sentralnettordningen skal over tid være lik null. Eventuell mer-/mindreinntekt på driften av sentralnettordningen innkalkuleres og godtgjøres/inndekkes i prisene for senere år. Mer-/mindreinntekten periodiseres i regnskapet som henholdsvis leverandørgjeld og kundefordring.

Leie av sentralnettanlegg

Statnett eier hovedtyngden av det samlede sentralnett. Resten leies fra andre eiere. Leiekostnadene føres i regnskapet som egen post under driftskostnader. Innleie av Statnetts sentralnettanlegg er eliminert i morregnskapet.

Regionale fellesnett

Regnskapsmessig behandles disse på samme måte som sentralnettordningen.

Operatørfunksjonene

Inntekter

Statnett har en egen inntektsramme for overføringstapet i sentralnettet. En del av Statnetts ordinære inntektsramme er knyttet til overføringstap i regionalnett. Denne delen er overført til operatørfunksjonen i egne regionale fellesnett. Inntektsrammen for overføringstapet justeres ved årsslutt i henhold til faktisk elspotpris over året. Denne korreksjonen er beregnet og tatt hensyn til i regnskapet. Inntektsrammene for operatør er tilsvarende kostnad i sentralnettordningen og regionale fellesnett. I finansregnskapet er dette eliminert.

Avvik mellom inntektsramme for overføringstap og virkelige kostnader skal i henhold til retningslinjene fordeles mellom anleggseierne i det enkelte fellesnett. I regnskapet er det forutsatt at andre eiere i sentralnettet dekker en andel i henhold til sin inntektsramme for 2004.

Overføringstap (kraftkjøp)

Kostnadsføring skjer i takt med målt avvik mellom innmating og uttak av strøm i sentralnettet.

Tapets størrelse pr time vil blant annet variere avhengig av temperatur, belastning i nettet og strømpris.

Tap ved transport av kraft i sentralnettet og de regionale fellesnett dekkes av nettets operatør og regnskapsføres som ordinær driftskostnad.

Utleie av nett

Inntektsføring

Nettinntektene reguleres gjennom en inntektsramme fastsatt av NVE.

Fra og med 2003 startet en ny reguleringsperiode for Statnett SF. Inntektsrammen for denne perioden er basert på kostnadsnivå i perioden 1996-1999, justert for prisstigning samt en effektiviseringsfaktor. Nyinvesteringer kan etter særskilt søknad gi økt inntektsramme. I tillegg dekkes eiendomsskatt og transittkostnader i henhold til faktiske kostnader. Effektiviseringsfaktoren for 2004 er satt til 1,5032 prosent mot 1,5026 prosent i 2003.

Inntektsrammen for 2002 var basert på kostnadsnivå i 1994/1995, justert for prisstigning, økning i energitransporten i nettet samt en effektiviseringsfaktor. For 2002 var effektiviseringsfaktoren på 3,60 prosent.

Netteiers gjennomsnittlige avkastning for årene 2003-2006 skal være mellom 2 prosent og 20 prosent. I forrige reguleringsperiode (1997-2002) skulle den være mellom 2 prosent og 15 prosent.

Avkastning utover maksimalgrensen skal tilbakeføres til kundene, mens avkastning under minimum kan belastes kundene.

Statnett har anlegg på nettnivåene sentralnett og regionalnett. Inntektsrammen blir av Statnett fordelt på disse nettnivåer (regnskaper fremgår under Statnetts virksomhetsområder). Inntektsføring skjer månedlig med 1/12-del av inntektsrammen. Inntekter for utenlandskablene utenfor norsk sektor er basert på kontrakt og inngår ikke i Statnetts inntektsramme. Økte inntekter som følge av forhold som krever søknader om justering av inntektsrammer eller fortolkning av forskrifter som er søkt avklart med NVE er kun tatt med i regnskapet i den utstrekning det vurderes som overveiende sannsynlig at inntekten vil bli en realitet.

Mer-/mindreinntekt for sentral- og regionalnettanlegg behandles særskilt i henhold til retningslinjer fra NVE. For sentralnettanlegg har netteieren Statnett SF ingen bokført mer-/mindreinntekt ved utgangen av 2004. Se dog note 22 (tvistesaker), samt note 23 (uavklarte forhold).

For regionalnettanlegg har inntekter vært i henhold til leiesatser, som samlet sett har vært lavere enn inntektsrammen. Akkumulert mindreinntekt for slike regionalnettanlegg er ved utgangen av 2004 økt til knapt en million kroner. Avviket er periodisert som opptjent inntekt og balanseført som kundefordring, og vil belastes kundene i senere år.

Kraftsalg/-kjøp

Inntekter/kostnader resultatføres når de er opptjent/påløpt, det vil si på leveringstidspunktet.

Kundeprosjekter

For prosjekter anvendes løpende inntektsføring. Dette innebærer at inntektsføringen skjer etter hvert som arbeidet utføres i henhold til fullføringsgraden. Det vil si at opparbeidet andel av prosjektets forventede fortjeneste tas til inntekt. Fullføringsgraden fastsettes på grunnlag av utført produksjon.

For prosjekter som forventes å gi tap, er hele det forventede tap kostnadsført.

Vedlikehold / Påkostning

Vedlikeholdskostnader resultatføres når de er påløpt. Det er kun foretatt avsetninger til periodisk vedlikehold for konsernets skip.

Kostnader som vesentlig forlenger anleggets levetid og/eller øker kapasiteten regnskapsføres som investeringer.

Erstatninger

Løpende erstatninger i forbindelse med grunnverv og lignende resultatføres i det året hvor erstatningen pådras. Engangserstatninger inkluderes i kostpris på driftsmidlet.

Renteinntekter/-kostnader

Renteinntekter/-kostnader resultatføres når de er opptjent/påløpt.

Gevinst/tap verdipapirer

Gevinst/tap knyttet til handel med verdipapirer resultatføres på realisasjonstidspunktet, da porteføljen etter regnskapsreglene ikke er å betrakte som en handelsportefølje.

Skatter

Fra og med 1997 er morselskapet og de felleskontrollerte selskapene underlagt ordinær beskatning.

Skattemessig inngangsverdi av anleggsmidler er bokførte verdier pr. 1. januar 1997.

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endringen i utsatt skatt. Endringen i utsatt skatt reflekterer de fremtidige betalbare skatter som oppstår som følge av årets virksomhet. Utsatt skatt i balansen er den skatten som påhviler det akkumulerte resultatet, men som kommer til betaling i senere perioder. Det blir beregnet utsatt skatt etter gjeldsmetoden av netto skatteøkende midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier etter utligning av skattereduserende midlertidige forskjeller og skattemessige underskudd til fremføring. Dersom skattereduserende midlertidige forskjeller og skattemessig underskudd til fremføring overstiger skatteøkende midlertidige forskjeller, blir skattefordelen kun balanseført såfremt bruken av skattefordelen kan sannsynliggjøres.

Eiendomsskatter resultatføres og betales i inntektsåret. Disse klassifiseres under andre driftskostnader.

Klassifisering av poster i balansen

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, fordringer som tilbakebetales innen ett år samt "eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk for virksomheten" er omløpsmidler. Andre eiendeler er anleggsmidler. Skillet mellom kort og langsiktig gjeld trekkes ved ett år til forfallstidspunktet.

Første års avdrag på langsiktige lån blir reklassifisert til kortsiktig gjeld.

Verdipapirer

Obligasjoner er klassifisert som omløpsmidler. Verdipapirene styres som en portefølje og vurderes etter porteføljeprinsippet. Porteføljen vurderes til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi (markedsverdi) på balansedagen. Netto urealisert kurstap på porteføljen kostnadsføres under finansielle poster, mens netto urealisert kursgevinst inntektsføres (reverseres) innenfor tidligere kostnadsførte tap. Realiserte kursgevinster/-tap føres netto under samme post.

Aksjer klassifisert som anleggsmidler er vurdert til kostpris, eventuelt virkelig verdi når verdinedgangen ikke er av forbigående art.

Kundefordringer

Kundefordringer vurderes til pålydende med fradrag for påregnelig tap.

Forbruksmateriell og bunkers

Beholdninger av forbruksmateriell samt bunkersbeholdning ombord på konsernets spesialskip vurderes til den laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi, og inngår i andre kortsiktige fordringer.

Egne investeringsarbeider

Egne investeringsarbeider i morselskapet aktiveres til kalkulert selvkost. Nybygging av ledninger og anlegg gjennom egen entreprenørvirksomhet utgjorde en vesentlig del av investeringene i tidligere år.

Forprosjekter

Kostnadene til forprosjektering (engineering) av investeringer i samarbeidsprosjektet NorNed, hvor Statnett deltar med 50 prosent andel, blir balanseført som anlegg under utførelse. Det vurderes løpende om konsesjonsforhold eller andre årsaker betinger hel eller delvis nedskrivning av påløpte prosjektkostnader. Nedskrivninger reverseres dersom grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Renter i byggeperioden

Byggelånsrenter knyttet til egne anlegg under utførelse balanseføres. Rentene beregnes ut fra en gjennomsnittlig innlånsrente og investeringens omfang, da finansieringen ikke er identifisert spesifikt til det enkelte prosjekt.

Varige driftsmidler/avskrivninger

Varige driftsmidler vurderes til kostpris med fradrag for ordinære avskrivninger og nedskrivninger.

Ordinære lineære avskrivninger er foretatt fra det tidspunkt driftsmidlet ble satt i ordinær drift og beregnes ut fra den økonomiske levetid. Tilsvarende gjelder også driftsmidler anskaffet fra andre netteiere. Grunnlaget for fastsettelse av økonomisk levetid tar utgangspunkt i anbefaling fra EBLs publikasjon "Avskrivninger innen energiforsyningen" og retningslinjer fra NVE vedrørende fastsettelse av overføringstariffer. Det foretas nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes forhold som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Virkelig verdi beregnes som høyeste av salgssum og neddiskonterte fremtidige kontantstrømmer. Nedskrivningen reverseres når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Reservedeler er aktivert sammen med tilhørende driftsmiddel, og blir avskrevet med samme satser som driftsmidlet.

Gevinst/tap ved salg av driftsmidler føres som ordinær driftsinntekt/-kostnad.

Finansiell leasing

Samarbeidsavtale om investeringer i fiberoptiske kabler i elnettet og utleie til bruk i kommersiell televirksomhet er behandlet som finansiell leasing til leietaker. Årlig driftsgodtgjørelse er behandlet som periodeinntekt.

Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til kursen på balansedagen.

Langsiktig opplåning i valuta knyttes sammen med swap og behandles som opplåning i norske kroner.

Gjeld i norske kroner

Gjeld i norske kroner verdsettes til nominell verdi. Kostnader ved låneopptak resultatføres over lånets løpetid.

Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter omfatter verdipapirer, lån fra staten og finansinstitusjoner samt finansielle derivater. Finansielle derivater er avtaler som inngås med finansinstitusjoner om fastsettelse av fremtidige rentevilkår og/eller valutakurser. Det vises til note 2 for nærmere omtale av de ulike typer finansielle derivater som morselskapet benytter.

Finansielle derivater klassifiseres ved inngåelse enten som sikringstransaksjon eller handelstransaksjon. Det er intensjonen med inngåelse av transaksjonen som avgjør klassifiseringen. Sikringstransaksjoner består av avtaler som har til hensikt å nøytralisere en eksisterende eller forventet renterisiko og/eller valutarisiko i balansen.

Den regnskapsmessige behandlingen av finansielle instrumenter følger av intensjonen med å inngå avtalen.

Resultatet av slike transaksjoner blir periodisert sammen med underliggende objekt.

Sikringsbokføring

Morselskapet har som mål å sikre seg mot tap i følgende situasjoner:

1. Tap på gjeldsposter som følge av renteendringer.
2. Tap ved inngåelse av kjøp-/salgskontrakter i valuta som følge av endringer i valutakurser.

Sikringsbokføring innebærer at verdiendringer på sikringsobjekt og sikringstransaksjon blir bokført i samme periode.

Morselskapet praktiserer sikringsbokføring når følgende tre kriterier er tilfredsstillt samtidig:

1. *Det objekt eller den objektgruppe som skal sikres (sikringsobjekt) må være spesifikt identifisert, og det må utsette morselskapet for mulige tap av egenkapitalverdier ved renteendringer og/eller valutakursendringer.*
2. *Det (de) instrumentet(ene) som brukes må være spesielt utpekt som sikring.*
3. *Det er høy sannsynlighet for at det vil være høy grad av negativ korrelasjon i virkelig verdi på sikringsinstrumentet og på det objekt som skal sikres.*

De instrumenter morselskapet benytter for å sikre seg mot tap er omtalt i note 2 om finansiell markedsrisiko.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Morselskapet og datterselskapene har pensjonsordninger som gir de ansatte rett til fremtidige pensjonsytelser (ytelsesplaner). Ytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder.

Opptjente pensjonsrettigheter er i hovedsak sikret gjennom pensjonsordninger i Statnett SFs Konsernpensjonskasse og Statens Pensjonskasse. I tillegg har morselskapet førtidspensjonsforpliktelser som dekkes over driften.

Tilskudd til pensjonskassen skjer i overensstemmelse med den aktuarmessige beregningsmetode. Pensjonsmidlene i pensjonskassen er primært investert i verdipapirer.

Pensjonsforpliktelser beregnes i henhold til NRS' norske regnskapsstandard om pensjonskostnader.

Pensjonsforpliktelser er vurdert til nåverdien av de fremtidige pensjonsforpliktelser som er opptjent på balansedagen og som skal dekkes gjennom egen pensjonskasse eller finansieres over driften.

Netto pensjonsforpliktelse i balansen er etter korrigerende for utsatt resultatføring av virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner, samt avvik mellom faktisk og forventet avkastning på pensjonsmidler som ennå ikke er resultatført. Netto pensjonsforpliktelser vises som avsetning for forpliktelser. Overfinansierte ordninger hvor midler ikke kan overføres til underfinansierte ordninger vises som pensjonsmidler (finansielle anleggsmidler).

Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningsperiode hvis avvikene ved årets begynnelse overstiger 10 prosent av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler. Det er kun den delen av avviket som overstiger 10 prosent som amortiseres.

Årets netto pensjonskostnad inngår som lønn i resultatregnskapet. Innbetalte premier behandles som investering i pensjonsmidler.

Endringer i konsernstrukturen

Det felleskontrollerte selskapet EuroKabel AS ble oppløst i 2004. Selskapet har ikke hatt drift de senere år og det har derfor ikke vært behov for å omarbeide resultatregnskaper for tidligere år.

Statnett Entreprenør AS ble solgt 10. april 2003 til Eltel Networks AS og skiftet navn til Eltel Services AS. Salget omfattet også selskaper eid av daværende Statnett Entreprenør AS (Statnett Helimatic AS; 100 % og Elkom Entreprenør AS; 51,45 %). Selskapene inngår i konsernregnskapet til og med 31. mars 2003. Selskapenes resultat for eierperioden samt gevinst ved avhendelse vises på særskilt linje i resultatregnskapet for 2003. Selskapenes resultattall er marginale og resultatregnskap 2002 er derfor ikke omarbeidet.

IFRS implementering

Samtlige børsnoterte selskaper vil fra og med regnskapsåret 2005 være pålagt å avlegge konsernregnskapet etter de internasjonale regnskapsstandardene IFRS fra IASB. I vedtaket fra EU (herunder Norge som medlem av EØS) er det inkludert en medlemslandsopsjon som innebærer at foretak med børsnoterte obligasjonslån kan vente med implementering av IFRS til 2007.

Statnett har etter en samlet vurdering valgt å vente med implementering av IFRS til 2007. Første års regnskap avlagt etter IFRS vil inkludere ett års sammenligningstall.

Foretaket oppnevnte i 2003 en prosjektgruppe med ansvar for å kartlegge konsekvensene for Statnett SF ved en overgang fra dagens regnskapsprinsipper basert på god regnskapsskikk i Norge til regnskapsprinsipper basert på IFRS. Regnskapsprinsippene etter IFRS er imidlertid under kontinuerlig utvikling og endringer i prinsipper som må påregnes ved overgangen til IFRS er derfor usikre. Basert på nåværende IFRS er det identifisert avvik i forhold til regnskapsprinsippene etter god regnskapsskikk i Norge knyttet til varige driftsmidler, periodisering av inntekter, pensjoner og finansielle instrumenter. I tillegg vil bruttokonsolidering av felleskontrollert virksomhet muligens falle bort.

Statnett SF vil også utrede muligheten man har etter IFRS til å presentere resultatregnskapet etter funksjon i tillegg til dagens presentasjon etter art. Frem til implementeringstidspunktet vil presentasjonsformen bli vurdert på nytt herunder brutto/netto presentasjon av investeringer i felleskontrollert virksomhet, Sentralnett og kjøp/salg av kraft.

NOTE 2 - FINANSIELL MARKEDSRISIKO

Rente- og valutaswapper

Dette er avtaler hvor kontraktspartene bytter valuta- og/eller rentebetingelser for et avtalt beløp over en definert fremtidig periode.

Avtalene nedenfor er knyttet til eksisterende gjeld på balansen:

(Beløp i mill.kr)

Forfall:	Hovedstol Utlån	Hovedstol Innlån	Markedsverdi	Rentebetingelser Statnett mottar	Rentebetingelser Statnett betaler	Call-opsjon* for motpart
2005	NOK 600	NOK 600	23	Fast	Nibor 6 mnd.	
2005	NOK 300	NOK 300	-12	Nibor 6 mnd.	Fast	
2005	NOK 300	NOK 300	-12	Nibor 6 mnd.	Fast	
2006	NOK 100	NOK 100	-1	Fast	Fast	
2006	NOK 200	NOK 200	-13	Nibor 6 mnd.	Fast	
2006	NOK 200	NOK 200	-11	Nibor 6 mnd.	Fast	
2006	NOK 400	NOK 400	21	Fast	Nibor 6 mnd.	
2006	NOK 296	NOK 296	1	Nibor 6 mnd.	Fast	
2008	NOK 250	NOK 250	-18	Nibor 3 mnd.	Fast	
2008	NOK 250	NOK 250	-11	Nibor 3 mnd.	Fast	
2008	USD 17	NOK 125	-19	Fast USD	Nibor 6 mnd.	
2008	USD 17	NOK 125	-19	Fast USD	Nibor 6 mnd.	
2008	NOK 200	NOK 200	20	Fast	Nibor 6 mnd.	
2008	NOK 300	NOK 300	-37	Nibor 6 mnd.	Fast	
2008	NOK 200	NOK 200	-23	Nibor 6 mnd.	Fast	
2008	NOK 800	NOK 800	81	Fast	Nibor 6 mnd.	
2010	CHF 150	NOK 782	26	Fast CHF	Nibor 6 mnd.	
2010	NOK 250	NOK 250	-15	Nibor 6 mnd.	Fast	
2010	NOK 250	NOK 250	-6	Nibor 6 mnd.	Fast	
2010	JPY 1000	NOK 87	-24	Fast JPY	Nibor 6 mnd.	
2010	NOK 282	NOK 282	-1	Nibor 6 mnd.	Fast	
2010	JPY 5000	NOK 296	1	Fast JPY	Nibor 6 mnd.	
2014	NOK 200	NOK 200	1	Nibor 6 mnd.	Fast	
2010	NOK 200	NOK 200	13	Fast	Nibor 6 mnd.	
2017	JPY 1700	NOK 116	-13	Variable rente	Nibor 6 mnd.	Halvårlig
Sum			-48			

* Motparten i kontrakten har rett til å terminere kontrakten på gitte tidspunkt før forfallsdato. Statnett vil på underliggende lån ha tilsvarende rett til å terminere lånet før forfall.

** Markedsverdi er eksklusive påløpte renter. For kombinerte rente- og valutabytteavtaler inngår også urealisert valutaeffekt på utveksling av hovedstoler i beregnet markedsverdi.

Oversikten viser brutto beløp på inngåtte renteswapper. Mange av swappene vil "gå mot hverandre" og nettobeløpet vil være mindre eksponert for renteendringer.

Foretaket hadde pr. 31. desember 2004 ingen renteswapper med start frem i tid.

Avtalene nedenfor er knyttet til plasseringer i obligasjonsmarkedet:

(Beløp i mill.kr)

Forfall:	Hovedstol Plassering	Rentebytte avtale	Markeds-verdi	Rentebetingelser Statnett mottar	Rentebetingelser Statnett betaler
2005	NOK 100	NOK 100	-2	Nibor 6 mnd.	Fast
2005	NOK 100	NOK 100	-6	Nibor 6 mnd.	Fast
2006	NOK 50	NOK 50	0	Nibor 6 mnd.	Nibor 3 mnd.
Sum			-8		

Renteopsjoner:

Foretaket hadde pr. 31. desember 2004 ingen renteopsjoner.

Valutaterminer:

Valutaterminer inngås for å valutasikre transaksjoner i annen valuta enn norske kroner.

Foretaket hadde pr. 31. desember 2004 i alt 14 valutaterminkontrakter. Kontraktene vedrørte samlet kjøp av EUR 8 millioner mot salg av NOK. Samtlige kontrakter er knyttet til anleggsinvesteringer i utenlandsk valuta. Urealisert tap for valutaterminene øker kostpris på investeringene ved realisasjon. Urealisert tap for valutaterminene var ca. 0,5 millioner kroner pr. 31. desember 2004.

NOTE 3 - INFORMASJON OM VIRKSOMHETSOMRÅDER

(Beløp i mill. kr)	Statnetts drift 1)	Andre oppgaver 2)	Elimin. morselskap	Statnett SF	Transportvirksomhet 3)	Kraftbørs 4)	Elimin. konsern	Sum konsern
Tariffinntekter fast ledd		2 369	-95	2 274				2 274
Tariffinntekter variabelt ledd		533	33	566				566
Årets mer- / mindreinntekt	32		180	212				212
Inntektsramme Statnett SF	2 315		-2 202	113				113
Inntektsramme overføringstap	486		-486	0				0
Kraftsalg	812	2 080	-1 089	1 803				1 803
Leieinntekter utenlandskabler	11			11				11
Andre driftsinntekter	87	15	-10	92	38	121	-15	236
Sum inntekter	3 743	4 997	-3 669	5 071	38	121	-15	5 215
Kraftkjøp	-776	-2 080	1 003	-1 853				-1 853
Systemtjenester	-381		81	-300				-300
Overføringstap	-465	-476	469	-472				-472
Leiekostnader eksterne anleggseiere		-332		-332				-332
Leiekostnader Statnetts anlegg		-2 220	2 220	0				0
Tilbakeføring mer-/mindreinntekt anleggseiere		11	-10	1				1
Kostnader overliggende nett		-67	67	0				0
Materialer og underentreprenører	-115			-115				-115
Lønn og sosiale kostnader	-258	-5		-263	-16	-30	2	-307
Avskrivninger	-687			-687	-6	-7	4	-696
Nedskrivninger	50			50				50
Øvrige driftskostnader	-251	-8	18	-241	-18	-61	13	-307
Eiendomsskatt	-90			-90				-90
Sum driftskostnader	-2 973	-5 177	3 848	-4 302	-40	-98	19	-4 421
Driftsresultat	770	-180	179	769	-2	23	4	794
Finansinntekter	64	1	-3	62	1	13	-13	63
Finanskostnader	-291		3	-288		-4	4	-288
Sum finansposter	-227	1	0	-226	1	9	-9	-225
Resultat før skattekostnad	543	-179	179	543	-1	32	-5	569
Skattekostnad	-152			-152	0	-7	1	-158
Årsresultat	391	-179	179*	391	-1	25	-4	411
Balanseføring mer- / mindreinntekt			179*					

* Mer- / mindreinntekter knyttet til andre oppgaver balanseføres hos Statnett SF.

Note 3 forts.

(Beløp i mill. kr)	Statnett SF	Transportvirksomhet 3)	Kraftbørs 4)	Elimin. konsern	Sum konsern
Eiendeler					
Immaterielle eiendeler	112		15		127
Varige driftsmidler	10 182	14	6	-12	10 190
Finansielle anleggsmidler	272		30	-145	157
Omløpsmidler	1 264	16	293	-6	1 567
Sum eiendeler	11 830	30	344	-163	12 041
Egenkapital og gjeld					
Innskuddskapital og aksjekapital i konsernselskaper	2 700	7	120	-127	2 700
Annen egenkapital 1. januar 2004	1 694	14	123	13	1 844
Mottatt utbytte fra konsernselskaper		-2	-7	9	0
Årsresultat (etter foreslått utbytte)	22	-1	11	9	41
Sum egenkapital 31. desember 2004	4 416	18	247	-96	4 585
Avsetninger for forpliktelser	102	5	4	-2	109
Langsiktig gjeld	4 983		50	-50	4 983
Kortsiktig gjeld	2 329	7	43	-15	2 364
Sum egenkapital og gjeld	11 830	30	344	-163	12 041

1) Statnetts forretningsmessige virksomhet.

2) Omfatter sentralnettordningen, tre regionale fellesnett og balanseavregningen.

3) Omfatter Statnett Transport AS og Statnett Skagerrak AS.

4) Omfatter 50 % av Nord Pool ASA, Nord Pool Clearing ASA og Nord Pool Consulting AS.

NOTE 4 - DRIFTSINTEKTER

MORSELSKAP				KONSERN		
2004	2003	2002	(Beløp i mill. kr)	2004	2003	2002
			Krafttransport			
2 840	3 297	2 648	Tariffinntekter	2 840	3 297	2 623
182	-82	-44	Årets mer(-)/mindreinntekt sentralnettet og regionale fellesnett	182	-82	-44
113	145	375	Utleie regionalnettanlegg	113	145	375
1	-12	8	Årets mer(-)/mindreinntekt regionalnettanlegg	1	-12	8
32	-6	6	Mer(-)/mindreinntekt KILE	32	-6	6
11	13	13	Utleie utenlandskabler	11	13	13
3 179	3 355	3 006	Sum overføringsinntekter	3 179	3 355	2 981
			Kraftsalg			
1 467	1 900	1 281	Salg spot- og regulerkraft	1 467	1 900	5 691
336	382	266	Salg driftskoordinering	336	382	266
1 803	2 282	1 547	Sum kraftsalg	1 803	2 282	5 957
			Andre driftsinntekter			
7	10	15	Gebyrinntekt	96	88	148
34	13	18	Eksterne oppdrag	57	35	287
48	97	38	Andre driftsinntekter	80	125	62
89	120	71	Sum andre driftsinntekter	233	248	497

Krafttransport

Pris (tariff) for innmating og uttak av kraft fra sentralnettet og regionale fellesnett belastes brukerne i henhold til fastsatt prissystem. Utleie av regionalnettanlegg omfatter tjenester som ikke inngår i sentralnettordningen eller regionale fellesnett. Utlandskabler inngår i sentralnettet. Utleie utenfor norsk sektor faktureres særskilt til dansk kunde.

Twistesaker og uavklarte forhold

Det vises til note 22 (twistesaker), samt note 23 (uavklarte forhold).

KILE

NVE innførte fra og med 2001 en ordning med KILE (Kvalitetsjusterte inntektsrammer for ikke-levert energi). Ordningen er ment å være et insentiv til å sikre akseptabel overføringskvalitet. NVE har beregnet en forventet "KILE-ramme" for netteierne som skal gjenspeile de samfunnsøkonomiske kostnadene ved avbrudd. Ved årets slutt vil det oppstå en differanse mellom faktisk KILE og rammen, såkalt mer-/mindreinntekt.

Statnett har gjort en vurdering om hvordan faktiske KILE-beløp kan påregnes å utvikle seg over tid i forhold til forventet KILE-beløp. I årene 2003 og 2004 er det investert betydelig i nye nettanlegg hvor begrunnelsen har vært redusert sannsynlighet for avbruddkostnader.

Historisk utvikling for årene 2001 til 2004, samt investeringer og økt satsning på skogrydding, forventes å gi en varig reduksjon i avbruddkostnader. I regnskap 2004 er derfor akkumulert mindreinntekt for tidligere år, samt årets mindreinntekt, inntektsført.

I 2003 valgte Statnett å avvente videre utvikling i avbruddkostnader før inntektsføring av mindreinntekten. Spesielt på grunn av store svingninger i 2001 og 2002 og usikkerhet knyttet til 2003. Dette medførte at inntektsført akkumulert mindreinntekt pr. 2002 ble reversert i fjorårets regnskap.

Årets inntektsførsel av akkumulert mindreinntekt på 32 millioner kroner gjelder primært 2004 og 2003, med henholdsvis 18 og 14 millioner kroner. For årene 2002 og 2001 er samlet mindreinntekt marginal.

For at samfunnsøkonomiske avbruddkostnader skal bli bedre reflektert i ordningen, gis det anledning til å inngå individuelle KILE-avtaler med større forbrukere der de faktiske avbruddkostnadene er lavere enn standard KILE-satser. Ved avbrudd til slike kunder betales en avtalt sats direkte til kunden i stedet for å inngå i det totale KILE-regnskapet. Statnetts kostnader under slike avtaler var 0,4 millioner kroner i 2004 og 2,6 millioner kroner i 2002. I 2003 ble ikke inngått slike avtaler.

Kraftsalg

Kraftsalg for de enkelte år er ikke direkte sammenlignbare. Omsetningen av spotkraft inngår i finansregnskapet kun frem til 1. halvår 2002. Fra 2. halvår 2002 klassifiseres Nord Pool Spot AS som tilknyttet selskap. Se også note 5.

Norge og Sverige etablerte 1. januar 1996 et felles kraftmarked og en felles børs med utgangspunkt i Nord Pool ASA. Selskapet er fra 1. januar 2002 delt i tre forskjellige selskaper; Nord Pool ASA, Nord Pool Clearing ASA og Nord Pool Spot AS. Kraftmarkedet omfatter nå hele Norden.

Brutto omsetning

(Beløp i mill. kr)	2004	2003	2002
Spotmarkedet*	39 064	35 881	26 741
Regulerkraft*	2 080	2 498	1 682
Sum	41 144	38 379	28 423

Omsetning i TWh

	2004	2003	2002
Spotmarkedet*	165,7	118,6	115,0
Terminmarkedet (handel)**	590,2	545,1	1 018,5
Regulerkraft*	8,2	8,3	8,0
Sum handel i TWh	764,1	672,0	1 141,5
Clearing av bilaterale kontrakter i TWh***	1 207,0	1 218,6	2 088,8

* Spotmarkedet avregnes hos Nord Pool Spot AS. Regulerkraft avregnes hos Statnett SF.

** Kontraksverdi i finansielt marked utgjorde 148,5 milliarder kroner i 2004. For 2003 og 2002 var den 139,4 og 179,9 milliarder.

*** Kontraksverdi clearing OTC-kontrakter utgjorde 201,6 milliarder kroner. For 2003 og 2002 var den 214,6 og 253,8 milliarder.

Nord Pool Spot AS forestår omsetning av de fysiske kontrakter på de organiserte markedene i henhold til konsesjon. Konsesjon for dette er gitt fra desember 1994. Denne er endret til markedsplasskonsesjon fra 1. januar 2002.

Nord Pool Spot AS ble med virkning fra 2. januar 2002 tildelt "Konsesjon for tilrettelegging av kraftutveksling med utlandet".

5. mars 2002 ble Nord Pool ASA gitt konsesjon som børs for varederivater med elektrisitet som underliggende produkt. Samtidig ble Nord Pool Clearing ASA innvilget konsesjon som oppgjørssentral for varederivater med elektrisitet som underliggende produkt.

Sikkerhetsstillelse

Fysisk handel – Elspot via Nord Pool Spot AS

Aktørene forplikter seg gjennom Regelverket for Fysiske Elkontrakter til å stille tilfredsstillende sikkerhet for sin krafthandel. Sikkerhetskravet i henhold til Regelverkets "Regler for oppgjør og sikkerhetsstillelse" reflekterer Nord Pool Spot AS' oppgjørssisiko, og beregnes løpende til aktørens siste to ukers netto handel i Elspot.

Minimumskravet for å kunne handle er en bunnsikkerhet på hundre tusen kroner. Sikkerheten skal være registrert hos Nord Pool Spot AS før handel starter.

Sikkerheten stilles i form av påkravsgaranti eller kontanter på pantsatt bankkonto, eller på annen måte godkjent av Nord Pool Spot AS i henhold til Regelverket.

Reglene for sikkerhetsstillelse kan endres med en ukes varsel.

Nord Pool Spot AS hadde pr. 31. desember 2004 utestående fordringer på 113 millioner kroner knyttet til det fysiske markedet. Sikkerhetskravet mot aktørene på samme tidspunkt var 792 millioner kroner. (Da Nord Pool ASA er tilknyttet selskap vises ikke fordringen i konsernregnskapet).

Alle aktørene på det fysiske markedet hadde ved årsskiftet stilt tilfredsstillende sikkerhet i henhold til Regelverket.

Fysisk handel - Regulærkraft via Statnett SF

Godkjente aktører (balanseansvarlige) forplikter seg gjennom inngått balanseavtale å stille tilfredsstillende sikkerhet for økonomisk oppgjør av krafthandel i Regulærkraftmarkedet.

Sikkerhetskravet beregnes ukentlig i henhold til reglene beskrevet i Balanseavtalens vedlegg 2. Beregningen baseres på handelsvolum og markedspriser, og gjenspeiler balanseansvarliges oppgjørssisiko. Statnett vurderer i tillegg sikkerheten løpende og kan kreve mer sikkerhet på et hvert tidspunkt dersom nødvendig.

Minimumskravet for å kunne handle er en bunnsikkerhet på to hundrede tusen kroner. Sikkerheten skal være registrert hos Statnett før handel starter.

Sikkerhet stilles i form av påkravsgaranti eller kontanter på pantsatt bankkonto, eller på annen måte godkjent av Statnett i henhold til regelverk.

Reglene for sikkerhet kan endres med en ukes varsel.

Statnett hadde pr. 31. desember 2004 utestående fordringer på 37 millioner kroner knyttet til det fysiske markedet. Sikkerhetskravet mot balanseansvarlige på samme tidspunkt var 230 millioner kroner.

Alle balanseansvarlige hadde stilt tilfredstillende sikkerhet i henhold til Balanseavtalen.

Finansielle kraftmarkeder

Ved inngåelsen av medlemsavtalene for det finansielle kraftmarkedet aksepterer medlemmene de til enhver tid gjeldende standardvilkårene for handel og clearing, som blant annet regulerer sikkerhetsstillingen for de handlede og clearede kontraktene. Nord Pool Clearing ASA krever bunnsikkerhet og daglig sikkerhetsstilling ut fra medlemmenes posisjoner.

Daglig sikkerhetskrav beregnes som summen av porteføljens urealiserte tap og maksimalt forventet tap for porteføljen som følge av en simulering i et risikobasert porteføljesystem.

Sikkerheten stilles i form av kontantdepot og eventuelt bankgaranti, eller på annen måte godkjent av Nord Pool Clearing ASA i henhold til standardvilkårene. Det kan kreves ekstraordinær sikkerhet med en times varsel dersom særlige forhold tilsier det.

Ved årsskiftet hadde Nord Pool Clearing ASA en åpen balanse (fremtidige kontraktsforpliktelser) på 39,5 milliarder kroner. Sikkerhetskravet mot medlemmene pr. 31. desember 2004 var 6,6 milliarder kroner. Samlet sikkerhetsstilling ved årsskiftet var 16,2 milliarder kroner, og alle medlemmene hadde stilt tilfredsstillende sikkerhet i henhold til standardvilkårene.

Eksterne oppdrag

Eksterne oppdrag utføres i hovedsak av Statnett Transport AS.

Geografiske markeder

I hovedsak er morselskapets omsetning innen Norge. Nord Pool selskapenes omsetning er innen Norden.

Noter 5-10

NOTE 5 - KRAFTKJØP OG SYSTEMTJENESTER

MORSELSKAP				KONSERN		
2004	2003	2002	(Beløp i mill. kr)	2004	2003	2002
1 560	1 899	1 304	Kjøp spot- og regulerkraft	1 560	1 899	5 756
593	565	459	Kjøp driftsordinator	593	565	459
2 153	2 464	1 763	Sum kraftkjøp og systemtjenester	2 153	2 464	6 215

Kraftkjøp for de enkelte år er ikke direkte sammenlignbare. Omsetningen av spotkraft inngår i finansregnskapet kun frem til 1. halvår 2002. Fra 2. halvår 2002 klassifiseres Nord Pool Spot AS som tilknyttet selskap. Se også note 4.

NOTE 6 - ANLEGG UNDER UTFØRELSE

MORSELSKAP					KONSERN		
2004	2003	2002	(Beløp i mill. kr)		2004	2003	2002
874	756	504	Anskaffelseskost 1. januar		874	756	612
1 067	885	640	Årets tilgang		1 067	885	640
-1 153	-659	-388	Overført til varige driftsmidler		-1 153	-659	-388
-87	-103	-	Konstaterte tap		-87	-103	-
-10	-5	-	Avgang til anskaffelseskost		-10	-5	-108
691	874	756	Anskaffelseskost 31. desember		691	874	756
-24	-117	-170	Akkumulert nedskrivning		-24	-117	-170
667	757	586	Balansført verdi 31. desember		667	757	586
-12	-50	-26	Latente og konstaterte nedskrivninger		-12	-50	-26
62	-	-	Reverserte latente nedskrivninger		62	-	-
50	-50	-26	Årets nedskrivninger(-)/reverseringer		50	-50	-26

Nedskrivninger

Nedskrivninger vedrører kabelprosjekter til utlandet og tilbringende nettførsterkninger på land. Statnett har vært og er involvert i flere slike kabelprosjekter.

Endringer i gjennomføringsplaner, fremdrift og utforming av anlegg samt usikkerhet knyttet til enkelte prosjekter kan medføre nedskrivning av anlegg under utførelse.

Årets tilgang fordeler seg som følger:

MORSELSKAP					KONSERN		
2004	2003	2002	(Beløp i mill. kr)		2004	2003	2002
724	584	384	Materialer og underentreprenører		724	583	348
132	126	120	Lønn, sosiale kostnader		134	127	144
183	142	116	Andre driftskostnader		181	142	128
1 039	852	620	Sum driftskostnader		1 039	852	620
28	33	20	Byggelånsrenter		28	33	20
1 067	885	640	Totalt		1 067	885	640

Beholdningsendringen er ført til reduksjon av de respektive poster i resultatregnskapet.

NOTE 7 - LØNSKOSTNADER, ANSATTE, GODTGJØRELSE

MORSELSKAP					KONSERN		
2004	2003	2002	(Beløp i mill. kr)		2004	2003	2002
277	245	228	Lønninger		310	275	361
47	39	36	Arbeidsgiveravgift		53	45	55
54	53	27	Pensjonskostnader		59	56	33
17	19	16	Andre ytelser		19	24	24
395	356	307	Sum lønnskostnader		441	400	473
-132	-126	-120	Herav egne investeringsarbeider		-134	-127	-144
263	230	187	Netto lønnskostnader		307	273	329

Gjennomsnittlig antall ansatte i morselskapet er 557 og i konsernet 636 for året 2004.

Ytelser til ledende personer

(Beløp i kroner)

	Konsernsjef	Styret
Lønn	1 389 625	1 305 000
Pensjonsutgifter	*	
Annen godtgjørelse	126 163	-
Sum ytelser	1 515 788	1 305 000

* *Konsernsjef inngår i Statnett SFs ordinære pensjonsordning.*

Konsernsjefen har ordinær pensjonsalder ved fylte 65 år, men rett til å fratruke etter eget ønske på ethvert tidspunkt mellom fylte 62 år og fylte 65 år. Dersom arbeidsgiver ønsker det, har konsernsjefen plikt til å fratruke sin stilling med etterlønn/førtidspensjon etter fylte 60 år. Ved fratreden etter eget ønske mellom 62 år og 65 år skal det utbetales en godtgjørelse på 66% av lønn. Ved fratreden etter styrets ønske før fylte 62 år utbetales sluttvederlag tilsvarende to års lønn. For år 2 vil arbeidsinntekter fra andre enn Statnett fratrekkes pensjonen med 50%.

Revisor - honorar

(Beløp i kroner)

	Morselskap	Konsern
Revisjon av årsregnskap 2004	400 000	432 100
Revisjonsrelatert bistand	449 300	469 600
Skatterelatert bistand	192 799	210 799
Annen bistand	85 900	85 900
Sum honorar (ekskl. mva.)	1 127 999	1 198 399

NOTE 8 - PENSJONER OG PENSJONSFORPLIKTELSE

Pensjonsordningens omfang pr. 31. desember 2004	KONSERN	MOR
Medlemmer i pensjonskassen	977	882
Herav pensjonister	255	252
Antall personer med i pensjonsordningen *	722	630

*Medlemmer i felleskontrollerte selskaper inngår i antallet.

Økonomiske/aktuarmessige forutsetninger i morselskapet:	2004	2003	2002
Diskonteringsrente	5,0%	5,5%	6,0%
Forventet avkastning	5,5%	6,0%	7,0%
Forventet lønnsregulering	3,0%	3,0%	3,0%
Forventet pensjonsregulering	3,0%	3,0%	3,0%
Gjenværende opptjeningstid	15 år	15 år	15 år

MORSELSKAP				KONSERN		
2004	2003	2002	(Beløp i mill. kr)	2004	2003	2002
			Ytelsesplaner			
38	33	23	Nåverdi av årets pensjonsopptjening	42	35	30
31	27	22	Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	33	28	28
69	60	45	Brutto pensjonskostnad	75	63	58
-24	-20	-21	Estimert avkastning på pensjonsmidlene	-25	-21	-28
9	13	3	Resultatførte estimatendringer og avvik	9	14	3
54	53	27	Netto pensjonskostnad	59	56	33
8	7	3	Arbeidsgiveravgift	8	8	4
62	60	30	Netto pensjonskostnad inklusive arbeidsgiveravgift	67	64	37
			Ytelsesplaner			
706	612	443	Beregnete pensjonsforpliktelser	731	635	566
-474	-403	-341	Pensjonsmidler til estimert markedsverdi	-490	-415	-434
-191	-163	-76	Ikke resultatførte estimatendringer	-195	-169	-72
41	46	26	Netto pensjonsforpliktelser eksklusive arbeidsgiveravgift	46	51	60
6	6	14	Arbeidsgiveravgift	7	7	18
47	52	40	Påløpte netto pensjonsforpliktelser	53	58	78
			Medtatt i balansen som:			
55	58	62	Pensjonsmidler	55	58	62
102	110	102	Pensjonsforpliktelser	108	116	140

(Beløp i mill. kr)

Spesifikasjon av faktiske pensjonsmidler i pensjonskassen:	KONSERN	MOR
Premiereserve	403	389
Premiefond	39	38
Sikkerhetsfond	1	1
Merverdi finansplasseringer	2	2
Tilleggsavsetninger	19	18
Pensjonistenes overskuddsfond	6	6
Opptjent egenkapital	11	11
Sum faktiske pensjonsmidler pr. 31. desember 2004	481	465

Fordeling av forvaltningskapitalen i pensjonskassen	
Eiendom	12%
Anleggsobligasjoner	30%
Norske obligasjoner	23%
Pengemarkedsfond	35%

Avvik mellom estimerte pensjonsmidler og faktiske pensjonsmidler pr. 31. desember 2004 skyldes i hovedsak forskjeller mellom faktisk og estimert avkastning på pensjonsmidler i 2004.

NOTE 9 - VARIGE DRIFTSMIDLER OG IMMATERIELLE EIENDELER**VARIGE DRIFTSMIDLER**

KONSERN (Beløp i mill. kr)	Elektroteknisk utstyr	Telematikk	Bygninger/ grunn	Øvrig driftsløsøre	Sum
Anskaffelseskost 1. januar	12 835	556	832	279	14 502
Tilgang anskaffelseskost	867	144	107	32	1 150
Avgang anskaffelseskost	-214	-64	-4	-12	-294
Anskaffelseskost 31. desember	13 488	636	935	299	15 358
Ordinære avskrivninger 1. januar	4 728	332	182	124	5 366
Årets ordinære avskrivninger	549	96	27	21	693
Avgang ordinære avskrivninger	-151	-62	-1	-10	-224
Ordinære avskrivninger 31. desember	5 126	366	208	135	5 835
Balanseført verdi 31. desember	8 362	270	727	164	9 523
Avskrivningssatser (lineære) i prosent	2,5-6,6	6,6-12,5	0-2	10-33	

Investeringer - salg

KONSERN (Beløp i mill. kr)	INVESTERING					SALG				
	2004	2003	2002	2001	2000	2004	2003	2002	2001	2000
Elektroteknisk utstyr	867	533	753	531	255	68	168	8	-	2
Telematikk	144	52	45	70	100	1		-	-	-
Bygninger, grunn	107	65	37	29	13	9	17	11	8	26
Øvrig driftsløsøre	32	27	104	56	45	3	1	3	2	127
Totalt	1 150	677	939	686	413	81	186	22	10	155

IMMATERIELLE EIENDELER

KONSERN (Beløp i mill. kr)	EDB-handelssystemer
Anskaffelseskost 1. januar	10
Tilgang anskaffelseskost	7
Anskaffelseskost 31. desember	17
Ordinære avskrivninger 1. januar	0
Årets ordinære avskrivninger	-3
Ordinære avskrivninger 31. desember	-3
Balanseført verdi 31. desember	14

Lineær avskrivningssats på tjue prosent er benyttet.

VARIGE DRIFTSMIDLER

MORSELSKAP (Beløp i mill. kr)	Elektroteknisk utstyr	Telematikk	Bygninger/ grunn	Øvrig driftsløsøre	Sum
Anskaffelseskost 1. januar	12 835	556	831	226	14 448
Tilgang anskaffelseskost	867	144	107	35	1 153
Avgang anskaffelseskost	-214	-64	-4	-11	-293
Anskaffelseskost 31. desember	13 488	636	934	250	15 308
Ordinære avskrivninger 1. januar	4 728	332	182	87	5 329
Årets ordinære avskrivninger	549	96	27	15	687
Avgang ordinære avskrivninger	-151	-62	-1	-9	-223
Ordinære avskrivninger 31. desember	5 126	366	208	93	5 793
Balanseført verdi 31. desember	8 362	270	726	157	9 515
Avskrivningssatser (lineære) i prosent	2,5-6,6	6,6-12,5	0-2	10-33	

Investeringer - salg

MORSELSKAP (Beløp i mill. kr)	INVESTERING					SALG				
	2004	2003	2002	2001	2000	2004	2003	2002	2001	2000
Elektroteknisk utstyr	867	533	753	531	255	68	168	8	-	2
Telematikk	144	52	45	70	100	1	-	-	-	-
Bygninger, grunn	107	65	37	26	13	9	17	8	6	25
Øvrig driftsløsøre	35	24	93	30	30	2	1	-	1	1
Totalt	1 153	674	928	657	398	80	186	16	7	28

NOTE 10 - FINANSPOSTER

MORSELSKAP				KONSERN		
2004	2003	2002	(Beløp i mill. kr)	2004	2003	2002
			Finansinntekter			
2	7	-	Inntekt på investering i datterselskap	-	-	-
7	15	14	Inntekt på investering i felleskontrollert foretak	-	-	-
-	-	14	Inntekt på investering i tilknyttet selskap	8	7	36
4	4	5	Renter fra datterselskaper og felleskontrollerte foretak	-	-	-
39	58	67	Annen renteinntekt	45	68	91
7	8	6	Annen finansinntekt	7	10	12
3	11	-21	Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler	3	11	-21
62	103	85	Sum finansinntekter	63	96	118
			Finanskostnader			
-	-	10	Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	-	1	15
307	365	420	Annen rentekostnad	307	365	423
-28	-33	-20	Balanseførte byggelånsrenter	-28	-33	-20
9	6	6	Annen finanskostnad	9	6	9
288	338	416	Sum finanskostnader	288	339	427

Noter 11-23

NOTE 11 - AKSJER OG ANDELER

Firma (Beløp i 1000 kr)	Type	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eier- andel	Stemme- andel	Anskaf- felseskost	Bokført verdi
Statnett Transport AS	Datterselskap	1996	Oslo	100,0%	100,0%	6 680	18 321
Statnett Skagerrak AS	Datterselskap	2003	Oslo	100,0%	100,0%	100	100
Statnett Forsikring AS	Datterselskap	1998	Oslo	100,0%	100,0%	30 200	30 200
Nord Pool ASA	Felleskontr. virksomhet	1992	Bærum	50,0%	50,0%	102 190	102 190
Nord Pool Spot AS	Tilknyttet selskap	2002	Bærum	20,0%	20,0%	320	320
Sum datterselskaper, felleskontrollerte virksomheter og tilknyttede selskaper						139 490	151 131
Energi Forlag AS	Innskudd	2002	Oslo	16,4%	16,4%	400	0
Stri AB	Innskudd	1998	Sverige	12,5%	12,5%	1 407	1 407 1)
Statnett SFs Konsernpensjonskasse	Innskudd	1993	Oslo	100,0%	100,0%	15 000	15 000 1)
Sum øvrige aksjer mv.						16 807	16 407
Sum total aksjer og andeler						156 297	167 538

Aksjer eid av datterselskaper og felleskontrollerte virksomheter (Konsernets indirekte eierandel)

Firma (Beløp i 1000 kr)	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eier- andel	Stemme- andel	Anskaf- felseskost	Bokført verdi
Nord Pool Consulting AS	1998	Bærum	50,0%	50,0%	3 000	2 388
Nord Pool Clearing ASA	1998/2001	Bærum	50,0%	50,0%	150 025	150 025
Nord Pool Spot AS *	2002	Bærum	10,0%	10,0%	1 536	1 536
European Energy Exchange AG	2000/2001	Tyskland	8,7%	8,7%	18 450	18 450 1)

* Konsernets direkte og indirekte eierandel er 30%

1) Aksjene inngår blant investering i andre aksjer og andeler

Bokført verdi, aksjer i Nord Pool Spot AS

(Beløp i 1000 kr)	Konsern
Bokført verdi 1. januar	29 096
Andel av årets resultat	8 457
Bokført verdi 31. desember 2004	37 553 1)
Eierandel i tilknyttet selskap	30%
Egenkapital i tilknyttet selskap pr. 31. desember 2004	125 177

Nord Pool Gruppen

Nord Pool ASA er med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2002 delt i tre forskjellige selskaper; Nord Pool ASA, Nordic Electricity Clearing House ASA (navneendring 7. januar 2003 til Nord Pool Clearing ASA) og Nord Pool Spot AS.

Selskapsendringene skjedde ved fisjon av spot- og clearingvirksomheten ut av Nord Pool ASA med sine respektive operative virksomheter. Endringene ble gjennomført med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet. Nord Pool ASA består fra 1. januar 2002 av markedsplassen for handel med finansielle kraftkontrakter i Norden og den internasjonale satsingen i fysiske og finansielle kraftkontrakter. Nord Pool ASA er eid med 50 prosent hver av Statnett SF og Affärsverket svenska kraftnät.

Nord Pool Clearing ASA er clearinghuset for det finansielle kraftmarkedet i Norden og er 100 prosent eid av Nord Pool ASA.

Nord Pool Spot AS er markedsplassen for organisert handel med fysiske kraftkontrakter i Norden. Frem til 30. juni 2002 ble selskapet eid med 33 prosent av henholdsvis Nord Pool ASA, Statnett SF og Affärsverket svenska kraftnät. Selskapet eies fra 1. juli 2002 med 20 prosent av Statnett SF og 20 prosent av Nord Pool ASA. De øvrige nordiske systemansvarlige selskapene i Norden eier de resterende aksjer. Affärsverket svenska kraftnät og Fingrid Oy eier 20 prosent, mens de to danske systemansvarlige nettselskapene Eltra Amba og Elkraft System eier 10 prosent hver.

Nord Pool Consulting AS tilbyr konsulenttjenester innen kraftbransjen.

Statnett Transport AS

Selskapet driver tungtransport på land samt sjø ved tungtransportskipet M/S Elektron.

Entreprenørselskaper

Statnett Entreprenør AS ble solgt 10. april 2003 til Eltel Networks AS og skiftet navn til Eltel Services AS. Salget omfattet også selskaper eid av daværende Statnett Entreprenør AS (Statnett Helimatic AS; 100 % og Elkom Entreprenør AS; 51,45 %). Selskapene inngikk i konsernregnskapet til og med 31. mars 2003. Selskapenes resultat for eierperioden i 2003 vises på særskilt linje i resultatregnskapet. Selskapenes resultattall er marginale og resultatregnskap 2002 derfor ikke omarbeidet.

Sammendrag resultatposter:

(Beløp i mill. kr)	1. kvartal 2003	2002
Andre driftsinntekter	32	373
Driftsresultat	-6	-12
Netto finansposter	1	-15
Skattekostnad		6
Resultat etter skatt	-5	-21
Gevinst ved avhendelse	19	
Sum resultat ved avhendelse av virksomhet	14	

Gevinst i morselskapet utgjorde 10 millioner kroner.

NOTE 12 - FORDRINGER MED FORFALL SENERE ENN ETT ÅR

Lån til Nord Pool ASA

Lån til Nord Pool ASA er gitt med 50 millioner fra hver av selskapets to eiere og er prioritert etter all annen gjeld. Lånet er utbetalt i februar 2002. Det løper uten avdrag og forfaller i sin helhet etter 10 år. Rentesats er 8,75 prosent p.a.

Låntaker har rett til å forlenge lånets løpetid med ytterligere fem år. Låntaker har etter fem år, med Kredittilsynets forutgående godkjenning, rett til å innfri lånet helt eller delvis.

Annet

I kundemassen var det pr. 31. desember 2003 en omstridt fordring på ca 15 millioner kroner. Statnett og åtte andre energiverk som hadde lignende krav mot samme kunde, tok ut stevning for voldgiftsrett. Dom ble avsagt 30. oktober og kunden tapte på alle punkter. Det utstående beløp er innbetalt i 2004. Det var ikke foretatt noen nedskrivning av fordringen tidligere år.

NOTE 13 - MARKEDSVERDI OMLØPSMIDLER

Obligasjoner

(Beløp i mill. kr)	Anskaffelseskost	Balansført verdi	Markedsverdi*
Stat	21	21	22
Finansinstitusjoner inkl. bank	249	249	253
Privat/industri	506	506	509
Sum obligasjoner	776	776	784

* Kolonnen viser inklusive verdi på renteswapper som er tilknyttet obligasjonene

Alle obligasjoner Statnett eier har pålydende i norske kroner.

Kredittrisiko

Statnett SF har rammer på obligasjonsutstedere. De gitte rammene baseres på rating eller egen kredittvurdering. På bakgrunn av vurderingen tildeles hver motpart en ramme for tillatt kreditteksponering, som oppdateres årlig. Overholdelse av rammen følges løpende opp.

NOTE 14 - RENTEBÆRENDE GJELD

Lån som er tatt opp av Statnett SF innen 31. desember 2002 har statsgaranti og vil være garantert helt til lånene forfaller. Lån som tas opp fra og med 1. januar 2003 vil ikke være garantert av staten. Statnett SF betaler en individuell garantipremie til staten for lån som er garantert. Garantipremien beregnes individuelt for det enkelte lån. Resterende lån fra staten er fra opprettelsen av Statnett SF.

Rentebærende kortsiktig gjeld*

(Beløp i mill. kr)	2004	2003	2002
Obligasjonslån	716	450	1 874
Lån fra staten	400	-	-
Lån fra finansinstitusjoner	63	63	63
Sum morselskap	1 179	513	1 937
Lån fra finansinstitusjoner	-	-	2
Sum konsern	1 179	513	1 939

* Viser rentebærende gjeld som forfaller i påfølgende år, samt lån hvor motpart har rett til å be om innfrielse av lånet i påfølgende år.

Rentebærende langsiktig gjeld

Avdragsprofil

(Beløp i mill. kr)	2006	2007	2008	2009	Deretter	SUM
Obligasjonslån	800	-	1 500	-	2 065	4 365
Lån fra staten	400	-	-	-	-	400
Lån fra finansinstitusjoner	63	62	62	-	-	187
Morselskap	1 263	62	1 562	0	2 065	4 952

Avdragsprofil er inklusive hovedstol på rente og valutaswapper.

På eksisterende obligasjonslån kan Statnett SF emitere ytterligere 2.200 millioner kroner i det norske markedet.

Statnett SF har en ubenyttet trekkfasilitet på en milliard kroner som utløper i 2007.

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

(Beløp i mill. kr)	2004	2003	2002
Obligasjonslån	2 065	1 319	1 671
Lån fra staten	0	0	0
Lån fra finansinstitusjoner	0	0	63
Sum morselskap	2 065	1 319	1 734

Morselskapet og øvrige konsernselskaper har ingen konvertible lån.

Opplysninger om rentebærende gjeld

Valuta

(Beløp i mill)	Snittrente 1)	Lånebeløp i valuta	Lånebeløp i NOK
NOK	5,2%	4 600	4 600
USD	1,9%	33	250
JPY	2,3%	7 700	499
CHF	4,3%	150	782
Sum			6 131

1) Alle lån i valuta er konvertert til kroner gjennom valuta- og renteswapavtaler. Snittrenten for lånene er inklusive renteswapavtaler

Egenbeholdning obligasjoner

Statnett SF har pr. 31. desember 2004 ingen egenbeholdning i obligasjoner.

NOTE 15 - ANNEN LANGSIKTIG GJELD

Beløpet består av forskuddsbetalt inntekt og er relatert til kompenseringssanlegg vedrørende Skagerrakkablene. Inntektsføring (inkludert rentekomponent) skjer over 25 år i takt med driftsmidlenes levetid.

NOTE 16 - MELLOMVÆRENDE MED SELSKAPER I SAMME KONSERN

(Beløp i mill. kr)	Kundefordringer			Kortsiktige utlån		
	2004	2003	2002	2004	2003	2002
Datterselskaper	1	-	2	-	-	12
Felleskontrollerte virksomheter	4	6	3	-	-	-
Sum	5	6	5	0	0	12

(Beløp i mill. kr)	Langsiktige utlån		
	2004	2003	2002
Felleskontrollerte virksomheter	50	50	50
Sum	50	50	50

(Beløp i mill. kr)	Leverandørgjeld			Konsernbankkonti		
	2004	2003	2002	2004	2003	2002
Datterselskaper	-	1	19	-	-	57
Felleskontrollerte virksomheter	-	-	1	-	-	-
Sum	0	1	20	0	0	57

NOTE 17 - SKATTER**KONSERN**

(Beløp i mill. kr)

Skattekostnad	2004	2003	2002
Betalbar skatt	123	148	154
Endring utsatt skatt	35	45	15
For mye/lite avsatt tidligere år	-	8	-1
Sum skattekostnad	158	201	168

Oversikt over midlertidige forskjeller (Grunnlag for utsatt skatt)	Endring 2003-2004	2004	2003	2002
Fordringer	-6	-	-6	2
Varelager	-	-	-	-1
Prosjekter	-	-	-	-1
Aksjer og verdipapirer	-9	8	-1	-11
Driftsmidler	-153	-347	-500	-655
Avsetning etter god regnskapsskikk	2	-2	-	-9
Pensjoner	-4	-53	-57	-43
Gevinst- og tapskonto	43	-11	32	29
Underskudd til fremføring	-1	-	-1	-26
Grunnlag for utsatt skattefordel i balansen	-128	-405	-533	-715
Utsatt skattefordel i balansen (28 % av grunnlag for utsatt skattefordel)		113	149	200

Note 17 forts. på neste side

Note 17 forts.

MORSELSKAP

(Beløp i mill. kr)

Beregning av utsatt skatt og endring i utsatt skatt

Oversikt over midlertidige forskjeller (grunnlag utsatt skatt)	Endring 2003-2004	2004	2003	2002
Fordringer	2	-	2	-
Aksjer og verdipapirer	-9	8	-1	-23
Anleggsmidler	-162	-341	-503	-647
Avsetning etter god regnskapsskikk	-1	-2	-3	-5
Pensjoner	-5	-47	-52	-39
Gevinst- og tapskonto	40	-19	21	13
Grunnlag for utsatt skattefordel i balansen	-135	-401	-536	-701
Utsatt skattefordel i balansen (28% av grunnlag for utsatt skattefordel)	-38	112	150	196

BETALBAR SKATT

	2004	2003	2002
Grunnlag for skattekostnaden og betalbar skatt			
Resultat før skattekostnad	543	769	574
Permanente forskjeller	8	-34	2
Grunnlag for årets skattekostnad	551	735	576
Endring i midlertidige forskjeller	-135	-193	-64
Grunnlag for betalbar skatt	416	541	512
Betalbar skatt (i skattekostnaden)			
28 % av grunnlag for betalbar skatt	116	152	143
Godtgjørelse for skatt på utbytte	-2	-7	-4
Betalbar skatt (i skattekostnaden)	114	145	139
Betalbar skatt i balansen			
Betalbar skatt i skattekostnaden	114	145	139
Skatteeffekt av konsernbidrag med virkning på betalbar skatt	-	-	-1
Betalbar skatt (i balansen)	114	145	138

SKATTEKOSTNAD (OPPSUMMERING)

	2004	2003	2002
Skattekostnad			
28 % av resultat før skatt	152	215	161
28 % av permanente forskjeller	2	-9	-
Godtgjørelse på mottatt utbytte	-2	-7	-4
Sum skattekostnad på ordinært resultat	152	199	157
Fordeling av skattekostnad på ordinært resultat			
Betalbar skatt	114	145	139
Endring i utsatt skattefordel	38	46	18
For/lite mye avsatt betalbar skatt i fjor	-	8	-
Skattekostnad på ordinært resultat (årets skattekostnad)	152	199	157

NOTE 18 - EGENKAPITAL**MORSELSKAP**

(Beløp i mill. kr)	Innskuddskapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31. desember 2003	2 700	1 694	4 394
Årsresultat (etter foreslått utbytte)		22	22
Egenkapital 31. desember 2004	2 700	1 716	4 416

KONSERN

(Beløp i mill. kr)	Innskuddskapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31. desember 2003	2 700	1 844	4 544
Årsresultat (etter foreslått utbytte)		41	41
Egenkapital 31. desember 2004	2 700	1 885	4 585

NOTE 19 - PANTSTILLELSER, GARANTIANSVAR

Hverken morselskap, datterselskaper eller felleskontrollerte virksomheter har avgitt vesentlige garantier. Morselskapet har avgitt garantierklæring ovenfor tredjemann på SEK 10 millioner på vegne av STRI AB hvor Statnett eier 12,5 prosent av aksjene.

Morselskapet har ikke anledning til å pantsette foretakets eiendeler.

NOTE 20 - FORSIKRING

Statnett Forsikring AS ble stiftet 1. april 1998 med Statnett SF som eneaksjonær. Statnett Forsikring AS overtok fra samme dato forpliktelser og innestående midler fra Statnett SF's captive ordning i Norsk Energiverk Forsikring AS. Selskapet har konsesjon til å dekke risiko vedrørende selskaper i Statnett konsernet.

Selskapet opererer både som direktetegnende skadeforsikringsselskap og som reassuranseselskap for Statnett risiko dekket hos andre. Selskapet har i 2004 hatt risiko innenfor

- Tingforsikring inkludert naturskade
- Ansvarsforsikring

En svært god skadeutvikling i 2004 samt avvikling av skadereserver fra tidligere år førte til et gunstig skaderesultat for Statnett Forsikring AS i 2004. En gunstig utvikling på aksjemarkedet bidro ytterligere til et godt resultat.

Statnett Forsikring AS har fortsatt en solid økonomi. De forsikringstekniske avsetningene overstiger myndighetenes fastsatte minstekrav med god margin. Ansvarlig kapital i selskapet er på 42,6 millioner kroner som tilsvarer en kapitaldekning på 49,6 prosent. Kredittilsynets minstekrav pr. 31. desember 2004 er på 22,4 millioner kroner og 8 prosent.

Hovedtall

(Beløp i mill. kroner)	2004	2003	2002
Forfalt bruttopremie	20,4	8,7	14,7
Premieinntekt for egen regning	15,9	9,1	13,2
Resultat, før sikkerhetsavsetning og skatt	20,7	22,6	-7,5
Egenkapital	45,4	41,2	31,4
Forsikringstekniske avsetninger	135,4	106,6	105,3
Totalkapital	184,4	150,8	145,0

Regnskapet for Statnett Forsikring AS er ikke innarbeidet i konserntallene, idet virksomheten ikke er en del av konsernets ordinære drift.

NOTE 21 - NÆRSTÅENDE PARTER

Olje- og Energidepartementet

Som eier av Statnett SF er Staten ved Olje- og energidepartementet (OED) en nærstående part. Statnett har følgende relasjoner til OED:

Reguleringsmyndighet

Det er Stortinget som lovgivende myndighet som vedtar lover basert på forslag fra regjeringen. Forskrifter vedtas av Kongen i statsråd. OED forvalter sin del av dette, og delegerer for eksempel forvaltning av de fleste områder i energiloven til NVE. I medhold av forvaltningsloven kan ethvert enkeltvedtak fattet av NVE, klages inn for overordnet instans, OED.

Forøvrig; se note 22 - Tvister.

Lån

OED er långiver for Statnett på ordinære forretningsmessige vilkår. Se note 14.

Andre nærstående parter er:

Datterselskaper:

De heleide datterselskapene Statnett Transport AS og Statnett Skagerrak AS.

Felleskontrollert selskap:

Nord Pool ASA som eies med 50 prosent hver av Statnett og Affärsverket svenska kraftnät

Samarbeidspartner:

Tennet bv og Statnett prosjekterer NorNed-kabelen og vil eie hver sin del av denne.

NOTE 22 - TVISTER

Klagesak vedrørende inntektsramme

Statnett har pr. 31. desember 2004 en uavklart sak vedrørende inntektsrammer:

Effektivitetskrav for Statnett SF

NVE har i enkeltvedtak fastsatt initiell inntektsramme for 1999 – 2002 hvor effektivitetskrav var en av parametrene. Statnett er av den oppfatning at effektivitetskravet er satt for høyt. Ett prosentpoengs reduksjon i effektivitetskravet vil øke Statnetts inntekter med totalt sett opp i mot 200 millioner kroner for perioden 1999-2002. Forholdet ble påklaget til OED i januar 1999 via NVE. Saken ble i 2003 videresendt fra NVE til OED for endelig avgjørelse.

NOTE 23 - UAVKLARTE FORHOLD

Økt levert energi

Ved fastsettelse av den årlige inntektsramme fra NVE i perioden 1998-2002 var forventet økning i levert energi en av parametrene. Ifølge NVEs forskrifter om teknisk og økonomisk rapportering, skulle inntektsrammen justeres opp årlig med halvparten av den forventede økningen i levert energi i nettselskapets avregningsområde.

I samme forskrift, het det videre det at NVE ved reguleringsperiodens slutt skulle foreta et etteroppgjør der faktisk utvikling i levert energi skal tas hensyn til. Resultatet av etteroppgjøret skal føres som mer- eller mindreinntekt og betales ut, eventuelt tas inn via senere års tariff.

Ved utgangen av 2002 var det beregnet at Statnett for årene 1998-2002 har en akkumulert mindreinntekt på ca. 700 millioner kroner, dersom Statnetts forståelse av regelverket vedrørende beregning av faktisk økning i levert energi legges til grunn.

NVE har varslet Statnett om at akkumulert mindreinntekt for årene 1998-2001 er på 112 millioner kroner for eget nett og 11 millioner kroner for operatør sentralnett. Etteroppgjøret skal også omfatte 2002. Statnett har ikke mottatt varsel for etteroppgjør for 2002. Basert på NVEs fortolkning av hvordan faktisk økning i levert energi skal beregnes, forventes det at mindreinntekten for 1998-2001 blir oppveid av en tilsvarende merinntekt for 2002, slik at totalresultatet for perioden er omtrent null. Statnett er uenig i NVEs måte å beregne faktisk økning i levert energi.

Det er ikke inntektsført mindreinntekt i regnskapet knyttet til dette uavklarte forhold.

Til foretaksmøtet i Statnett SF

Revisjonsberetning for 2004

Vi har revidert årsregnskapet for Statnett SF for regnskapsåret 2004, som viser et overskudd på 391 millioner kroner for morselskapet og et overskudd på 411 millioner kroner for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpstilling, noteopplysninger og konsernregnskap. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av foretakets styre og konsernsjef. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med revisorloven og god revisjonsskikk i Norge. God revisjonsskikk krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimer, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk omfatter revisjon også en gjennomgåelse av foretakets formuesforvaltning og regnskaps- og interne kontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et uttrykk for foretakets og konsernets økonomiske stilling 31. desember 2004 og for resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god regnskapsskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Oslo, 16. mars 2005
ERNST & YOUNG AS



Jan Egil Haga
statsautorisert revisor

Virksomheten

Statnetts virksomhet

Hoveddelen av Statnetts inntekter kommer gjennom utleie av anlegg til sentralnettordningen. Statnett leier også ut kabelkapasitet mellom Norge og Danmark samt overføringskapasitet til enkelte regionale nett i Norge. I tillegg får Statnett inntekter som systemansvarlig nettselskap (TSO) for å koordinere kraftsystemet.

Inntektene er regulert gjennom en inntektsramme gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Den øvre grensen for tillatt inntekt har til hensikt å gi forutsigbare rammer for nettselskapene, samtidig som den begrenser muligheten for høy avkastning på nettvirksomheten.

Statnetts virksomhet omfatter de tre hovedområdene nettvirksomheten, sentralnettordningen og regulerkraft, samt datterselskapene Nord Pool og Statnett Transport.



(Beløp i mill. kr)	Noter	Statnetts forretningsdrift			Andre oppgaver				Eliminering	Finansregnskap	Datterselskaper og tilknyttede selskaper		Eliminering	Finansregnskap
		Netteier/ TSO	Øvrig virksomhet	Sum	Sentralnett- ordningen	Regionale fellesnett	Balanse- avregningen	Sum	Morselskap	Statnett SF	Transport- virksomhet	Kraftbørs (Nord Pool gruppen)	Konsern	Statnett konsern
Tariffinntekter fast ledd	5			0	2 243	126		2 369	-95	2 274				2 274
Tariffinntekter variabelt ledd	5			0	542	-9		533	33	566				566
Årets mer- / mindreinntekt		32		32				0	180	212				212
Inntektsramme Statnett SF	2	2 315		2 315				0	-2 202	113				113
Inntektsramme overføringstap	3	486		486				0	-486	0				0
Kraftsalg		812		812			2 080	2 080	-1 089	1 803				1 803
Leieinntekter utenlandskabler			11	11				0		11				11
Andre driftsinntekter		68	19	87			15	15	-10	92	38	121	-15	236
Sum inntekter		3 713	30	3 743	2 785	117	2 095	4 997	-3 669	5 071	38	121	-15	5 215
Kraftkjøp		-776		-776			-2 080	-2 080	1 003	-1 853				-1 853
Systemtjenester	4	-381		-381				0	81	-300				-300
Overføringstap	3	-465		-465	-442	-34		-476	469	-472				-472
Leiekostnader eksterne anleggseiere				0	-329	-3		-332		-332				-332
Leiekostnader Statnetts anlegg				0	-2 200	-20		-2 220	2 220	0				0
Tilbakeføring mer-/mindreinntekt anleggseiere	6			0	11			11	-10	1				1
Kostnader overliggende nett				0		-67		-67	67	0				0
Materialer og underentreprenører		-115		-115				0		-115				-115
Lønn og sosiale kostnader		-253	-5	-258			-5	-5		-263	-16	-30	2	-307
Avskrivninger		-687		-687				0		-687	-6	-7	4	-696
Nedskrivninger		50		50				0		50				50
Øvrige driftskostnader		-247	-4	-251			-8	-8	18	-241	-18	-61	13	-307
Eiendomsskatt		-90		-90				0		-90				-90
Sum driftskostnader		-2 964	-9	-2 973	-2 960	-124	-2 093	-5 177	3 848	-4 302	-40	-98	19	-4 421
Driftsresultat		749	21	770	-175	-7	2	-180	179	769	-2	23	4	794
Finansinntekter		38	26	64			1	1	-3	62	1	13	-13	63
Finanskostnader		-290	-1	-291				0	3	-288		-4	4	-288
Sum finansposter		-252	25	-227	0	0	1	1	0	-226	1	9	-9	-225
Resultat før skatt		497	46	543	-175	-7	3	-179	179	543	-1	32	-5	569
Skatter		-152		-152						-152	0	-7	1	-158
Resultat		345	46	391	-175	-7	3	-179	179 *	391	-1	25	-4	411
Balanseføring mer- / mindreinntekt									179 *					

* Mer- / mindreinntekter knyttet til andre oppgaver balanseføres hos Statnett SF.

NOTE 1 - ANLEGGSKAPITAL

(Beløp i mill. kr)	Netteier/ TSO	Øvrig virksomhet	Sum forretningsområdet
Anlegg under utførelse	664	93	757
Varige driftsmidler	9 116	3	9 119
Kapital 1. januar 2004	9 780	96	9 876
Anlegg under utførelse	538	129	667
Varige driftsmidler	9 514	1	9 515
Kapital 31. desember 2004	10 052	130	10 182
Gjennomsnittlig kapital	9 916	113	10 029
Arbeidskapital 1 %	99	1	100
Beregningsgrunnlag for avkastning	10 015	114	10 129
Driftsresultat ekskl. netto overføringstap*	728	21	749
Beregningsgrunnlag kapital nettvirksomhet	10 015		
Avkastning nettvirksomhet	7,3 %		

*Netto overføringstap er lik inntektsramme overføringstap minus kostnad overføringstap justert for andel øvrige eiere.

Øvrig virksomhet består av eksternt aktivitet i engineering (Teknologidivisjonen), kommersiell tele og prosjektadministrasjon for nye kabler til kontinentet.

Disse områdene er i tabellen over holdt utenfor beregning av avkastning på kapital.

NOTE 2 - INNETKTSRAMME STATNETT SF

Statnett SF har nå fått vedtak om inntektsramme for alle søknader knyttet til kjøp/salg av anlegg. Regnskapsført inntektsramme er 2 315 millioner kroner, ned 64 millioner kroner fra 2003. Dette skyldes i hovedsak et lavere rentenivå og en lavere inflasjon i forhold til tidligere år.

Inntektsramme KILE (netto)

I 2001 ble KILE ordningen innført. Statnett har i årene 2003 og 2004 investert betydelig i nye nettanlegg hvor begrunnelsen har vært redusert sannsynlighet for avbruddskostnader (KILE). Statnett har dokumentert at investeringer, økt satsing på skogrydding og policy for systemutnyttelse vil gi færre utfall enn tidligere. Hafslund og Agder Energi inntektsførte KILE i 2003. NVE har godkjent dette. Netto KILE tas inn som inntektsramme og tariff. BKK vil inntektsføre KILE fra og med 2004 basert på samme dokumentasjon som Statnett legger til grunn. Statnett har i regnskapet for 2004 inntektsført en merinntekt på 32 millioner kroner for perioden 2001-2004.

Utestående vesentlig klagesak:

- Effektivitetskrav for Statnett (1999-2001), (estimert beløp >100 millioner kroner i positiv resultateffekt)
NVE har avvist klagesaken, og den ble våren 2003 oversendt OED for endelig avgjørelse.

NOTE 3 - INNETKTSRAMME OVERFØRINGSTAP

Gjennom enkeltvedtak gitt av NVE får Statnett hvert år en egen inntektsramme for overføringstap i sentralnettet. En del av Statnetts ordinære inntektsramme er knyttet til overføringstap i regionalnett. Denne delen er overført til operatørfunksjonen i egne regionale fellesnett. Rammen fastsettes i volum (MWh) og omregnes til inntektsramme ved bruk av årets gjennomsnittlige døgmarkedspris satt av NVE. Prisen i 2004 er beregnet til 242 kr/MWh.

Hvis inntektsrammen for overføringstap i sentralnettet og de regionale fellesnett er høyere enn de faktiske kostnader for overføringstap, skal overskuddet fordeles på anleggseierne i forhold til den inntektsramme hver av dem representerer i det respektive nett. Overskuddet i 2004, relatert til sentralnettet, er 4 millioner kroner. Andel som tilbakeføres øvrige eiere er 0,5 millioner kroner.

Resultat overføringstap 2004 fremkommer som følger:

(Beløp i mill. kr)	Sentralnett	Regionale fellesnett	Utleie regionalnett	Korr. tidl. år	Sum
Inntektsramme overføringstap	443	34	8	1	486
Faktisk overføringstap*	-439	-25	-3	2	-465
Resultat før fordeling mellom andelseiere	4	9	5	3	21
Andel øvrige eiere	1				1
Andel Statnett	3	9	5	3	20

* Faktisk overføringstap er før eliminering mot balanseavregningen i Statnetts finansregnskap.

Korreksjon tidligere år gjelder korreksjon inntektsramme overføringstap 2003 i regionalt fellesnett, samt oppgjør nettap fra operatør i regionalt fellesnett hvor Statnett deltok.

NOTE 4 - SYSTEMTJENESTER

(Beløp i mill kr)	2004	2003	2002
Inntekter			
Eksport av systemtjenester	31	17	
Eksport av systemtjenester	31	17	
Kostnader			
Regulerkraftopsjoner	-63	-45	-85
Spesialreguleringer	-74	-33	-44
Transittkostnader*	-135	-44	-28
Øvrige systemtjenester	-109	-74	-39
Brutto kostnader	-381	-196	-196
Netto systemdriftskostnader	-350	-179	-196

Statnett har systemansvar for norsk kraftforsyning. Systemdriftskostnader er kostnader for å koordinere produksjon og forbruk av elektrisitet.

Det er handlet effektreserve omtrent som planlagt i 2004. Overgang til ukemarked og lave priser på høsten har medført at kostnadene ligger lavere enn for 2001 og 2002. Stor revisjonsaktivitet kombinert med høy import har ført til høye kostnader til spesialregulering. Største enkelthendelser i 2004 var utfall med påfølgende arbeid 300kV Sauda-Nesflaten og bygging av koblingsfelt i 420kV Rana. Lite vann i magasinene i sommer medførte lav innenlands produksjon. Dette har gjort det nødvendig å gjøre betydelige ekstra kjøp av regulerstyrke.

* Statnett har fra 1. januar 2004 deltatt i et felles europeisk transittoppgjør. Denne ordningen kompenserer for både nettap og investeringer og har således en mye høyere ramme enn den gamle nordiske ordningen. Statnetts kostnader til transitt dekkes fullt ut gjennom et særskilt tillegg i inntektsrammen.

NOTE 5 - TARIFFINTEKTER KRAFTTRANSPORT

(Beløp i mill kr)	Sentralnett			Distribusjonsnett/ Regionale fellesnett		
	2004	2003*	2002	2004	2003*	2002
Tilknytningsledd			564		1	39
Effektledd			1 293			72
Samordningsgevinst			-53			0
Minimumstillegg			119			7
Sum faste ledd "gammel" modell			1 923		1	118
Faste ledd - Produksjon	714	892		52	69	
Faste ledd - Forbruk	1 499	1 542		79	74	
Utkopplbart forbruk	26	17	5	0	1	0
Reaktiv effekt	5	4	8	2		
Korreksjon tidligere år	-1	-8	0	-7	5	0
Sum tariffinntekter faste ledd	2 243	2 447	1 936	126	150	118
Energiledet	452	642	485	-9	29	32
Flaskehalsinntekter	90	125	147			
Sum tariffinntekter variable ledd	542	767	632	-9	29	32
Sum tariffinntekter	2 785	3 214	2 568	117	179	150
Tariffer innenlands	2004	2003	2002			
1000 kr/MW				Inn/Ut		
Faste ledd - Produksjon	0,60 øre/kWh	0,75 øre/kWh				
Faste ledd - Forbruk	122 kr/kW	122 kr/kW				
Tilknytningsleddet				13,0/13,0		
Effektleddet				28,0/100,0		

* Tariffmodellen er endret fra 2003.

Til og med 2002 besto den bruksuavhengige delen av tariffen ("faste ledd") av flere ledd med hver sin sats. For hvert ledd ble det utarbeidet et eget beregningsgrunnlag utfra faktisk innmating og uttak av kraft fra sentralnettet i toppplastimen. Modellen er betraktelig forenklet fra 2003. "Faste ledd" består nå av to ledd, produksjon og forbruk. Beregningsgrunnlaget er gjennomsnittlig produksjonskapasitet og forbruk over tid. Tariffleddene tilknytningsledd, effektledd, minimumseffekt og samordningsgevinst utgår fra 2003. Disse erstattes av "Faste ledd produksjon" og "Faste ledd forbruk".

NOTE 6 - TILBAKEFØRT MER-/MINDRE(-) INNTEKT FRA ANLEGGSEIERE

Belastet mindreinntekt fra sentralnetteiere fremkommer som følger:

(Beløp i mill. kr)	2004	2003	2002
Fra Statnett	-10	-	-
Fra andre sentralnetteiere	-1	27	7
Sum tilbakeført mindreinntekt	-11	27	7

NOTE 7 - FINANSPOSTER SENTRALNETTORDNINGEN

I henhold til retningslinjer gitt av NVE skal det beregnes renter av gjennomsnittlig saldo mer/mindreinntekt med en rentesats på 4,6% p.a. Dette gir en rentekostnad tilnærmet 0 millioner kroner.

NOTE 8 - AKKUMULERT MER-/MINDRE(-) INNTEKT SENTRALNETTORDNINGEN

(Beløp i mill kr.)	2004	2003	2002
Akkumulert mer- / mindre(-) inntekt 1. januar	95	46	-4
Mindreinntekt overført fra regionalnetteiere*		-29	
Årets mer- / mindre(-) inntekt	-175	77	50
Akkumulert mer- / mindre(-) inntekt 31. desember	-80	95	46

* Mindreinntekt (29 millioner kroner) er overført fra regionalnetteiere (Statnett og andre) ved utvidelse av sentralnettets utstrekning fra 2003.

NOTE 9 - BALANSEAVREGNING

Gebyrinntektene skal over tid dekke administrasjonskostnadene. Akkumulert merinntekt pr. 31. desember 2004 på 16 millioner kroner, er balanseført som kortsiktig gjeld i morselskapets regnskap. For 2004 er merinntekten på 3 millioner kroner.

Store investeringer i nettvirksomheten

Nettvirksomheten omfatter utvikling og vedlikehold av Statnetts andel av sentralnettet, samt koordinering av krafttransporten (utøvelsen av systemansvaret). Fjoråret markerte starten på en periode med store investeringer i sentralnettet, blant annet gjennom idriftsettelsen av den nye ledningen Klæbu – Viklandet og den omfattende avtalen om å legge sjøkabel mellom Norge og Nederland (NorNed). Virksomheten ble også påvirket av et fasebrudd med påfølgende mørklegging i store deler av Hordaland og Rogaland.

Året innledet med lav magasinfylling, som vedvarte til høsten 2004. Det ble derfor opprettet et eget elspotområde på Nordvestlandet i perioden desember 2003 til mai 2004. Etter mye nedbør og store tilsig fra september til desember, var magasinfyllingen 71% og nær median magasinfylling for årene 1990-2003.

God leveringskvalitet

13. februar medførte et brudd på ledningen Sauda – Nesflaten, med påfølgende systemfeil, at store deler av Hordaland og den nordlige del av Rogaland ble liggende strømløst i inntil en time. I ettertid er det brukt store ressurser på å analysere årsaken til feilen og å gjøre ledningen mer driftsikker. Etter bruddet er det også besluttet å investere i ny ledning mellom Sauda og Liastølen. Dette arbeidet starter første halvdel av 2005 og ferdigstilles i 2006.

Til tross for denne store enkelthendelsen, har leveringskvaliteten, sett over hele året, vært som normalt. Mye skogrydding har medført at året gikk uten strømbrydd som følge av kontakt mellom trær og ledninger. Videre har en nyorganisert ledningsavdeling i Statnett fått ansvaret for beredskap og vedlikehold av ledninger. Det er også laget ny plan for reinvesteringer i nettet de neste 10 årene.



Sunnalsøra sett fra nye Viklandet transformatorstasjon.

Flaskehalsar og spesialreguleringer

2004 har også vært preget av tidvis reduserte handelsgrenser mellom Norge og Sverige, i de fleste tilfellene på grunn av flaskehals i Vestkystsnittet i Sverige. I Norge medførte flaskehalsar ved flere anledninger store spesialreguleringskostnader, blant annet i forbindelse med ombygging i Rana og oppgradering av Klæbu - Nea. Spesialregulering innebærer som oftest at Statnett må betale kraftprodusenter i et område for å endre produksjonsplanene på grunn av forhold i nettet.

Store investeringer - økt overføringskapasitet

Den nye stasjon Viklandet på Sunndalsøra ble ferdigstilt sommeren 2004. Samtidig ble ny ledning Aura – Viklandet og den spenningsoppgraderte Viklandet - Ørskog idriftsatt. Disse ble etterfulgt av ledningen Klæbu - Viklandet som ble tatt i bruk i desember. Klæbu - Viklandet er det største ledningsprosjektet Statnett har gjennomført. Prosjektet ble ferdig tidligere enn planlagt og innen vedtatte kostnadsrammer. Ledningen er et ledd i å møte det økte overføringsbehovet og bedre leveringskvaliteten i området.

Året ble avsluttet med at Statnett og nederlandske TenneT fattet den endelige investeringsbeslutning for å bygge en 700 MW strømkabel mellom Norge og Nederland (NorNed). Kabelen blir 580 km lang og vil for Statnetts del koste ca 2,3 mrd kr. Etter planen skal kabelforbindelsen settes i drift ved årsskiftet 2007/08.

Sentralnettordningen

Sentralnettet i Norge er eid av Statnett og 23 andre selskaper, Statnett eier ca 85 prosent. Sentralnettordningen er et system for felles prissetting (tariffering) og avregning (fakturering) av transporttjenester i sentralnettet.

Alle som er tilknyttet anlegg i sentralnettet, enten i form av å være produsenter, forbrukere (prosessindustri) eller regionale kraftselskap som videreselger kraft til sluttbruker, er kunder i sentralnettsordningen.

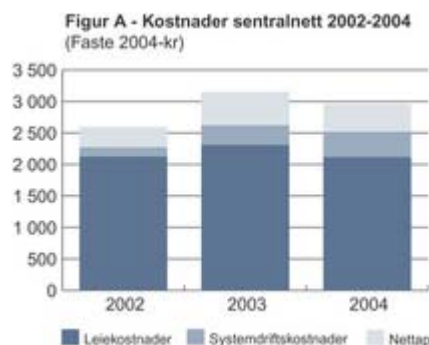
Som operatør for sentralnettordningen er Statnett ansvarlig for å utarbeide og oppdatere tilknytningskontrakter med kundene og leie inn nettanlegg som inngår i ordningen. Det er også Statnetts oppgave å fastsette årlige tariffer, samt måle og avregne kundene i henhold til fastsatt tariff.

Totale tariffinntekter skal over tid dekke alle kostnader i sentralnettordningen. Innenfor det enkelte år vil det oppstå avvik mellom inntekter og kostnader. Dersom de totale tariffinntekter ett år blir lavere enn årets kostnader, oppstår det en "mindreinntekt". Ved utgangen av 2004 var det opparbeidet en akkumulert mindreinntekt på 80 millioner kr. Akkumulert mindreinntekt ble hensyntatt ved fastsettelse av tariffer for 2005.

Kostnadene i sentralnettordningen er knyttet til leie av ledninger og stasjoner fra anleggseiere, fysiske strømtap i nettet og systemkostnader. Systemkostnadene inkluderer blant annet spesialreguleringer, kjøp av regulerstyrke og regulerkraftopsjoner.

Alle kostnader som inngår i ordningen er regulert av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Reguleringen skjer ved at NVE fastsetter årlige inntektsrammer for den enkelte netteier og operatør. Inntektsrammene setter tak for hvor mye den enkelte anleggseier/operatør kan kreve blir dekket gjennom sentralnettsordningen. De samlede kostnadene i sentralnettsordningen var i 2004 ca. 3 milliarder kroner. Utviklingen av sentralnettkostnader fra 2002 til 2004 er illustrert i figur A.

Det utarbeides årlige regnskap for sentralnettordningen. Resultatet av sentralnettordningen påvirker ikke Statnett SFs årsresultat.



Regulerkraft, balanseavregning og Ediel – effektive systemer

Som systemansvarlig nettoperatør har Statnett ansvar for regulerkraftordningen. Det betyr at Statnett har ansvar for å regulere kraftsystemet slik at det alltid er balanse mellom forbruk og produksjon. I tillegg sammenstiller Statnett målte og avtalte energivolum og avregner avvik i henhold til prisen i regulerkraftmarkedet – balanseavregningen.

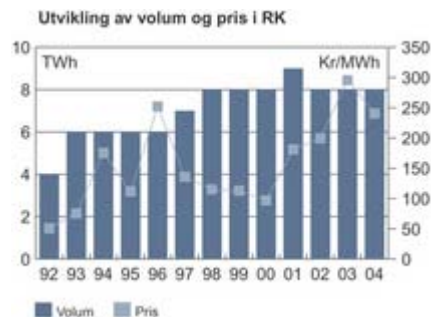
I 2004 var det 143 balanseansvarlige som mottok økonomiske oppgjør fra balanseavregningen, samtidig ble den finansielle situasjonen og effektiviteten i systemet ytterligere forsterket. Regulerkraftavregningen finansieres gjennom volumgebyrer på handel og skal over tid balansere ved effektiv drift. Omsetningen har stabilisert seg på rundt 8 TWh/år. Dette gir en gebyrinntekt på ca. 12 millioner kr i året.

I mai 2004 overtok Statnett selv administrasjonen av sikkerhetsstillelsen i regulerkraftmarkedet etter at Nord Pool ikke lenger ønsket å utføre oppgaven. Nye systemer er utviklet og de balanseansvarliges handel overvåkes for å kunne redusere sikkerhetskravene. Som en følge av dette ble de samlede sikkerhetskrav mer enn halverte i 2004.

Internasjonalt samarbeid gir lavere kostnader

Balanseavregningen har de siste år utvidet sin aktivitet til også å omfatte systemstøtten for Ediel i Norge (SSE). Ediel er en internasjonal standard for elektronisk meldingsutveksling i kraftbransjen. SSE er en tjeneste for alle aktører i kraftmarkedet og skal sikre at avtalte standarder følges når informasjon utveksles. Tjenesten er etter hvert blitt et viktig element for et velfungerende kraftmarked.

Egenutviklede dataløsninger for Ediel dannet grunnlag for en samarbeidsavtale som i 2003 ble inngått med Svenska Kraftnät. Et resultat av denne avtalen er at kostnader til drift og utvikling splittes mellom landene. I 2004 var det 439 norske og 471 svenske aktører som var registrerte brukere av Ediel-tjenestene. Til sammen ble det registrert 36.000 aktive pålogginger i 2004. Reduksjon av handelsgebyrene og etableringen av Ediel-virksomheten medførte høyere kostnader enn inntekter. Det har vært et mål å få virksomheten i balanse. Regnskapet viser nå en akkumulert merinntekt på 16,2 millioner kroner som vil bli overført til neste års regnskap.



Nord Pool – den Nordiske kraftbørsen

Nord Pool har som visjon å bli den ledende elbørsen i verden, og eies av Statnett og Svenska Kraftnät med 50% hver. Nord Pool Gruppens virksomhet er handel og clearing av fysiske og finansielle kraftkontrakter i Norden. I 2004 ble det handlet og clearet kontrakter over kraftbørsen til en verdi av 389 milliarder kr mot 405 milliarder i 2003.

Nord Pool Gruppen består av morselskapet Nord Pool ASA, med de heleide datterselskapene Nord Pool Clearing ASA og Nord Pool Consulting AS. I Nord Pool Gruppen inngår også Nord Pool Spot AS, med datterselskapet Nord Pool Finland Oy. Nord Pool Spot er det fysiske kraftmarkedet i Norden og eies 20 % hver av de nordiske systemansvarlige nettselskapene.

Det fysiske kraftmarkedet er delt i Elspot og Elbas. Elspot er et felles nordisk marked for handel med kraftkontrakter for levering neste døgn. Elbas er et fysisk justermarked for handel i Sverige, Finland og øst-Danmark, med timekontrakter som handles kontinuerlig hele døgnet.

Sterk økning i handelen over Nord Pool Spot

Spotmarkedet er grunnlaget for de systemansvarlige nettselskaperes balansering av kraftflyten mellom landene i Norden. Omsetningen i markedet var i 2004 på 167 TWh, som utgjør en oppgang på 40,8% fra 2003. Mer enn en tredjedel av det samlede nordiske kraftforbruket ble handlet over Nord Pool Spot.

Nord Pool ASA tilbyr handel i termin- og opsjonskontrakter til børsmedlemmer i det finansielle markedet. Dette er finansielle kraftkontrakter som benyttes ved prissikring og risikostyring av handel med elektrisk kraft. Elspots systempris fungerer som referansepris for prissetting av den finansielle krafthandelen i Norden. I 2004 ble det omsatt 590 TWh med en samlet kontraktsverdi på 148 milliarder over børsens finansielle marked. Dette tilsvarer en oppgang på 8,23 % i handlet volum sammenlignet med 2003.

Lavere omsetningsverdi i clearing

Nord Pool Clearing trer inn som kontraktmottar i finansielle kraftkontrakter. Gjennom daglig sikkerhetsstillelse for dekning av fremtidige oppgjør, reduseres den finansielle risikoen for de som har inngått kontraktene. Nord Pool Clearing trer automatisk inn i alle kontrakter som handles på elbørsen. Nord Pool Clearing hadde et driftsresultat på 35,7 millioner, fra en samlet omsetning på 1.797 TWh med en verdi av 350 milliarder kr mot 369 milliarder i 2003. Dette er en nedgang på 5,2 %.



Finansielt marked Foto: Nord Pool

Statnett Transport AS

Statnett Transport AS skal sikre en effektiv gjennomføring av forpliktelsene Statnett SF har til transportberedskap for norsk kraftforsyning. Selskapet skal drives effektivt og konkurransedyktig. 2004 ga mange store oppdrag for Statnett Transport, mens store kostnader knyttet til ro-ro skipet M/S Elektron påvirket resultatet negativt.

Statnett Transport AS har markedets letteste utstyr for transport av enheter opp til 350 tonn på offentlig veg, og opp til 500 tonn på lukkede områder. Sammen med selskapets ro-ro skip M/S Elektron kan kompliserte og tunge transportoppdrag gjennomføres til vanskelig tilgjengelige steder. Selskapet disponerer også en 18 akslet jernbanevogn for transport av enheter opp til 210 tonn.

Statnett Transport gjør oppdrag primært for norsk kraftforsyning, men har også kunder knyttet til andre områder. 2004 ble preget av mange store og tunge oppdrag for en rekke oppdragsgivere som Nexans, ABB, det britiske Ministry of Defence, Hydro, Ganz Transelektro, Deugro, Smit Transformatoren, Areva, Saving Group med flere. Høsten 2004 kom det store uforutsette utgifter på M/S Elektron som påvirket det totale resultatet negativt.

Omsetningen var i 2004 på 38 millioner kroner, mot 31 millioner i 2003. Årsresultatet etter skatt var et underskudd på 1.137.000 kroner, mens det i 2003 var et underskudd på 257.000 kroner.

Selskapets forretningsadresse og hovedkontor er på Brakerøya i Drammen. Selskapet har 25 ansatte. Fra 1. juli 2004 tok Geir Sando over stillingen som leder for sjøtransport og Hans Nordskog som leder for landtransport.



Statnett Transport fornyer jevnlig maskinparken for avanserte operasjoner i kraftnettet.

Statnett og samfunnet

Åpen og presis kommunikasjon

Det er et viktig prinsipp for Statnett å være åpen og ærlig rundt planlegging, gjennomføring og resultater av vår aktivitet.

Gjennom den sentrale rollen som driftskoordinator av kraftsystemet, og som eier av det norske sentralnettet for kraft, har Statnetts virksomhet stor betydning for hele det norske samfunnet. Samtidig berører de fysiske installasjonene lokalsamfunn og mange ulike og vitale interesser forøvrig.

En åpen dialog gir kunder og samfunnet for øvrig innsikt i driften og økt forståelse av vår rolle. Samtidig erfarer vi at en slik dialog gir innspill som bidrar til gode og effektive løsninger. Tidlig og god dialog er derfor viktig. I forbindelse med nye prosjekter bidrar en åpen dialog med lokalsamfunnet til løsninger tilpasset en best mulig kombinasjon av lokale ønsker og tekniske samt økonomiske hensyn.

Ryddige forhold til kunder og tilbydere

Som ledende og uavhengig ekspert når det gjelder kraftmarkedet og kraftsystemet, er Statnett en bedrift som legger til rette for et velfungerende marked. Vi mener at åpenhet rundt bedriften øker tilliten til at denne rollen blir utøvd på en best mulig måte.

Statnett har tro på at en slik praksis ivaretar samfunnets beste.



Mennesker i utvikling

Som en kompetansebedrift er Statnett avhengig av engasjerte og kunnskapsrike medarbeidere. Bedriften satser derfor tungt på utviklingstiltak og læring. Dette knyttes opp mot Statnetts behov, strategi, mål og verdier.

Ledere i Statnett skal inspirere og utvikle medarbeidere. Nær 100% av alle ansatte har årlig medarbeidersamtale med sin leder, som er et viktig hjelpemiddel for å kartlegge behov for kompetanseutvikling.

I 2004 iverksatte Statnett et omfattende lederkurs som bygger på Statnetts behov, lederprinsipper og verdigrunnlag. I løpet av 2005 skal alle ledere ha gjennomført dette kurset. Målet er å gi økt innsikt i lederrollen og bedre ferdigheter i praktisk ledelse. Det legges også vekt på å se eget bidrag i et helhetlig perspektiv, samt mål- og resultatstyring.

For å sikre kompetansespredning internt og for å gi medarbeiderne utviklingsmuligheter, har Statnett også en praksis for intern mobilitet. Videre er det igangsatt et fagmentorprogram der erfarne ledere og spesialister overfører kunnskap og erfaring til yngre medarbeidere.

Likestilling og mangfold

Statnett har gjennom mange år arbeidet for å få flere kvinner inn i ledende og tekniske stillinger. Selskapet har også lagt til rette for at både kvinner og menn kan kombinere arbeids- og familieliv på en god måte. Statnett har egen barnehage, utvidet permisjonstid for småbarnsforeldre og fleksibel arbeidstid. Det viser seg nå at menn, på alle stillingsnivåer, benytter mer av permisjonstiden enn tidligere for å være hjemme med barn. Kvinner og menn i sammenlignbare stillinger er lønnsmessig likestilt. Seneste medarbeiderundersøkelse viste også at de ansatte opplever at kvinner og menn har like muligheter i bedriften. Fremover ønsker Statnett å rekruttere flere kvinner til tekniske stillinger og i lederstillinger. Vi ønsker også å fremme kvinners deltakelse i styrer gjennom NHOs program Female Future.

Rekruttering og samarbeid med universiteter og høyskoler

Statnett har behov for jevnlig å rekruttere fagkompetanse fra universitets- og høyskolemiljøene. Rekrutteringsaktivitetene er særlig rettet mot de tekniske linjer på NTNU, spesielt elektrofaget. For å øke kjennskapen til bedriften deltar vi på jobbmesser arrangert av studentene og tilbyr sommerjobber. Fremover vil Statnett i enda større grad satse på å tilby studenter å skrive prosjekt- og masteroppgaver i Statnett.



Forskning og utvikling gir effektiv systemdrift

I 2004 ble det vedtatt at Statnetts FoU-satsing skal anvende 1.2 prosent av Statnetts inntektsramme til FoU. Dette skal bidra til bedriftens hovedmål om å være blant Europas tre mest kostnadseffektive systemansvarlige nettselskap.

FoU-virksomheten gir medarbeidere anledning til å omsette kreativitet, innovasjon og nytenkning i konkrete løsninger til nytte for Statnett, og til inspirasjon og egenutvikling for den enkelte. I løpet av 2004 har en rekke prosjekter blitt ført fra et idéstadium til prototypeløsninger. Disse står til uttesting i våre anlegg eller i kraftnettet. Prosjektene har også gitt metodisk løsninger eller dataprodukt som bidrar til økt effektivisering og kvalitet i våre beslutningsprosesser.

Flere av produktene i FoU-satsingen har funksjoner som både dekker Statnetts behov og behov utover det som direkte kan relateres til vår virksomhet. Ved å gi tilskudd til utviklingen av et varslingsystem for luftfartshindringer har Statnett i 2004 bidratt til bedre flysikkerhet. Systemet varsler fly i nærheten med kraftig lys og over radiosamband.

Statnett har ved inngangen til 2005 samarbeidsrelasjoner med en lang rekke aktører i inn- og utland, deriblant SvK, Vattenfall og ABB. I 2004 stod Statnett i spissen for utvikling av et nordisk FoU-samarbeid mellom systemoperatørene vedrørende kraftsystemanalyser.



Statnett samarbeider blant annet med SINTEF Energiforskning ved styremedlem i Statnett, Sverre Aam.

Seriøst forhold til seriøse leverandører

Statnett skal være en ledende, troverdig og nøytral ekspert med stor faglig tyngde og som arbeider for samfunnets beste. For å utfylle denne rollen er vi avhengig av et nettverk av profesjonelle leverandører, med tillit blant Statnetts viktigste interessentgrupper.

Vi vil at vårt samarbeid med leverandører skal baseres på gjensidig respekt. Dette betyr at vi legger vekt på å være en god kunde gjennom åpenhet, forutsigbarhet og likebehandling. Det betyr også at vi forventer av våre leverandører at de etterlever vår policy for helse, miljø og sikkerhet og vår miljøpolicy.

Statnett satser mye på å gi informasjon til markedet både i forkant og etterkant av større anskaffelser. Brosjyrer med prosjektinformasjon legges ut på Statnetts internettsider når disse er sendt myndighetene for behandling, og før tilbudskonkurranser settes i gang. Som ledd i en kontinuerlig forbedringsprosess, arrangeres ofte møter hvor det gis tilbakemeldinger til leverandører som har tapt tilbudskonkurranser. Vi gir også tilbakemelding til leverandører etter gjennomført leveranse.

Statnett legger stor vekt på at forholdet til leverandørene skal være basert på en høy etisk standard.



Statnett trenger seriøse og dyktige leverandører.

Etikk og integritet

Samfunnsdebatten har i løpet av 2004 og starten av 2005 satt søkelyset på håndtering av kommersielle relasjoner i et knippe store norske bedrifter. Medarbeidere i Statnett forplikter seg til å opptre redelig og lojalt i forhold til arbeidsgiver og kolleger, og med stor integritet i forhold til samfunnet forøvrig.

Statnett stiller strenge krav til at ansatte ikke mottar gaver eller andre ytelser fra kunder eller leverandører, når hensikten kan tolkes som å påvirke en avgjørelse i deres favør. Medarbeidere plikter i tillegg å opplyse om eksisterende eller planlagte eierinteresser i næringsvirksomhet som har forretningsmessige relasjoner til konsernet. Opplysningsplikten gjelder også dersom et verv kan innebære upassende sammenblanding med Statnetts interesser.

Vi stiller krav om at anskaffelser skal foretas etter en forsvarlig og upartisk vurdering av saklige og objektive hensyn. Medarbeidere i Statnett skal ikke bruke sin stilling til personlig gevinst, og avstå fra å røpe opplysninger som er gitt konfidensielt eller som kan gi urettmessig fordel til en enkelt leverandør.

Ved reiser arrangert av Statnetts forretningsforbindelser, skal Statnett selv betale reise- og oppholdsutgifter. Samtidig anser vi at moderate former for gjestfrihet og sosialt samvær hører med til høflig forretningsomgang. Det er forøvrig en forutsetning at slik omgang aldri må utvikles slik at den påvirker beslutningsprosessen eller vanskeliggjør denne.



Tar miljøet på alvor

Statnett har i flere år lagt miljøstandarden ISO 14001 til grunn for sin virksomhet, både ved drift av eksisterende anlegg og prosjektering og bygging av nye. Virksomheten ble i løpet av 2004 Miljøfyrtårn, og viktige skritt er tatt i retning ISO 14001 sertifisering.

Våren 2004 foretok alle enheter i Statnett en miljøgjennomgang der miljøpåvirkningen av hver enkelt enhets virksomhet ble kartlagt og vektet. Gjennomgangen ga grunnlag for enhetenes miljømål og indikatorer som sammenligningsgrunnlag ved framtidige revisjoner. Miljømålet og indikatorene utgjør Statnetts miljøprogram. Disse blir implementert i selskapets mål- og resultatstyringssystem og fulgt opp på lik linje med de strategiske målene.

Miljøsertifisering etter ISO 14001

Nemko Certification gjennomfører nå revisjoner i hele Statnett SF. Målet er å sertifisere miljøstyringssystemet etter ISO 14001, parallelt med resertifiseringen av Statnetts kvalitetssystem etter ISO 9001. Revisjonene ga grunnlag for nytt ISO 9001-sertifikat, mens den endelige miljøsertifiseringen etter ISO 14001 planlegges i 2005.

Etter å ha gjennomført en rekke tiltak for å oppnå en miljøvennlig og samtidig kostnadseffektiv eiendomsdrift ved hovedkontoret i Oslo, ble Statnett høsten 2004 umevnt til Miljøfyrtårn. Tildelingen ble basert på en analyse som fremhever at Statnett fremstår som en seriøs samfunnsansvarlig bedrift som ligger langt fremme på de fleste miljøområdene. Sertifikatet ble overrakt Statnett av Oslos ordfører Per Ditlev-Simonsen i desember 2004.

Det ytre miljøet

I løpet av 2004 ble det iverksatt flere tiltak for å forhindre forurensing i eksisterende anlegg. Dette dreier seg blant annet om kartlegging av SF6 i anleggene samt kartlegging av diesel-/oljetanker og ombygging for å unngå at lekkasjer forurenser grunnen.

2005 vil gi enda sterkere fokus på det ytre miljøet i Statnetts virksomhet. Natur og miljø skal vektlegges på linje med funksjonelle, tekniske og økonomiske hensyn, og vi vil stille tilsvarende miljøkrav til våre samarbeidspartnere og leverandører.



Kulturen - en kilde til inspirasjon

Statnetts engasjement innen kultur er i stor grad rettet mot barne- og ungdomsaktiviteter og det å skape gode oppvekstmiljøer og lokalsamfunn. Dette har betydning også for Statnetts egne medarbeidere. Gjennom støtteordninger oppmuntrer vi våre medarbeidere til samfunnsnyttig innsats på dette området.

Statnetts ordning med økonomisk støtte til barne- og ungdomsaktiviteter kom i 2004 30 forskjellige lag og organisasjoner til gode. De som mottar støtte etter denne ordningen, er hovedsakelig organiserte tiltak innen idrett, kultur eller annet barne- og ungdomsarbeid.

Forutsetningene for å bli tildelt midler er at medarbeidere i Statnett har et tillitsverv eller en annen viktig og aktiv rolle i arrangementet, foreningen eller laget det søkes støtte til. Videre må arbeidet være organisert gjennom et lag, en forening eller lignende og drives etter vanlige prinsipper for slik virksomhet. Det er også en forutsetning at arbeidet har et klart ideelt formål.

The Brazz Brothers

Vårt ønske om å bidra til gode muligheter for barn og unge lå også til grunn for etableringen av samarbeidet med The Brazz Brothers i 2001. Målet med dette samarbeidet har vært å skape en kreativ samarbeidsform som inspirerer og begeistrer lokalbefolkning, studenter, myndigheter, kunder, ledelse og ansatte i Statnett. Samtidig har vi ønsket å støtte det inspirerende arbeidet The Brazz Brothers gjør for det frivillige musikkliv. Musikken er spontan og kreativ og er slik sett et uttrykk for Statnetts verdier.



Statnett har i flere år samarbeidet tett med The Brazz Brothers.

Eierskap og ledelse

Styringsform

Statnett er et statsforetak opprettet i henhold til Statsforetaksloven og eid av Staten ved Olje- og energidepartementet. Foretaket er selvstendig, finansiert gjennom finansmarkedene, og står selv ansvarlig for sine forpliktelser.

Konsernets kjernevirksomhet er ikke konkurranseutsatt i vanlig forstand. Statnetts inntekter kommer hovedsakelig fra monopolbasert virksomhet. Disse inntektene er regulert av en inntektsramme gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fører også ellers tilsyn med Statnetts virksomhet.

Foretaksrådet ved Olje- og energiministeren, er eiers beslutningsorgan og behandler i hovedsak vanlige generalforsamlingsspørsmål. Foretaksrådet utnevner Statnetts styre og brukerråd. Styrets hovedoppgaver er strategi, kontroll og å sikre effektiv organisering av virksomheten. Statnetts brukerråd har forslags- og innstillingsrett overfor styret og skal supplere NVE's tilsyn med virksomheten. Konsernsjef har ansvar for den daglige ledelse av konsernet.



Styret



Styreleder

Grete Faremo

Grete Faremo, utdannet jurist, er direktør for Law and Corporate Affairs i Microsoft, Nord-Europa. Faremo har vært konserndirektør i Storebrand, og arbeidet vesentlig med kundeaktiviteter, forretningsutvikling og rammebetingelsene for finansnæringen. Hun har bred erfaring fra offentlig og privat virksomhet og mer enn seks års fartstid i regjeringen som bistands-, justis- og olje- og energiminister.



Nestleder

Kjell Olav Kristiansen

Kristiansen er utdannet sosialøkonom ved Universitetet i Oslo. Han har lang erfaring fra offentlig virksomhet, blant annet som ekspedisjonssjef i Olje- og energidepartementet. Kristiansen er nå daglig leder i energirådgivningsselskapet Joule AS.



Sverre Aam

Aam er sivilingeniør i teknisk kybernetikk fra NTH. Han er i dag adm. direktør i SINTEF Energiforskning AS og konserndirektør for konsernområdet Olje og energi i SINTEF-gruppen. Aam har erfaring fra forskning og administrasjon fra Elektrisitetsforsynings Forskningsinstitutt AS (EFI) og SINTEF. Han har hatt og innehar flere styreverv.



Grethe Høiland

Høiland er sivilingeniør i elkraftteknikk fra NTH og Bedriftsøkonom fra BI. Hun er administrerende direktør i Lyse Nett AS, og har bred erfaring fra ledende stillinger i energisektoren samt fra en rekke styreverv.



Liv Monica Bargem Stubholt

Stubholt har juridisk embedseksamen fra Universitetet i Oslo og spesialfageksamen i europeisk markedsrett. Hun har EØS – og konkurranserett, energirett, fast eiendom, prosedyre for domstolene og havbruk som fagfelt. Stubholt er partner i Advokatfirmaet BA-HR. Hun er medlem i Den norske Advokatforenings disiplinærutvalg i Oslo krets og er tilknyttet styret for institutt for samfunnsforskning ved Universitetet i Oslo.



Thor Håkstad

Håkstad er utdannet maskiningeniør ved NTH. Han sluttet som seniorrådgiver i Norsk Hydro ved utgangen av 2004, etter mer enn 30 års ansettelse. I Hydro har Håkstad innehatt en rekke lederstillinger, og var medlem av konsernledelsen i en 10 års periode. Han har hatt og har diverse styreverv både nasjonalt og internasjonalt.



Ole Bjørn Kirstihagen

Kirstihagen er elektroingeniør fra Stavanger Ingeniørhøgskole og overingeniør ved IKT-divisjonen i Statnett. Han har tidligere erfaring fra Røldal - Suldal Kraft AS og Samkjøringen av Kraftverkene i Norge. Kirstihagen er leder i NITOs konserngruppe i Statnett.



Kirsten Faugstad

Faugstad er sivilingeniør elkraft fra NTH. Hun har erfaring fra Statkraft og har vært leder av NIF-gruppen i Statnett. Hun er i dag prosjektleder i Statnetts Teknologi-divisjon.



Steinar Jøråndstad

Jøråndstad er ansatt som energitekniker i Statnett og leder av EL&ITs landsdekkende fagforening i Statnett. Han begynte som lærling i 1981 etter grunnkurs og VK1 elektro, har tidligere vært hovedvernombud og sitter i dag i Statnetts arbeidsmiljøutvalg.

Konsernledelsen



Konsernsjef

Odd Håkon Hoelsæter

Odd Håkon Hoelsæter er sivilingeniør elektro sterkstrøm fra NTH. Han har erfaring fra Samkjøringen av kraftverkene i Norge, Årdal og Sunndal Verk AS og som leder av Hydro Aluminium Energi på Årdalstangen. Han var den første President i ETSO, der han fortsatt er medlem av Steering committee. Hoelsæter er styreleder i Nord Pool ASA og sitter i styret til Gassco AS og Nordel.



Visekonsernsjef

Kåre Schjetne

Schjetne er sivilingeniør bygg fra NTH. Han har vært ansatt i Rådgivende ingeniørfirma Tron Horn AS og innehatt er rekke stillinger i Statkraft, sist som stabsdirektør. I Statnett har han vært direktør for Nettdrift og er nå direktør for Konsernstaben som omfatter strategi, personal, kommunikasjon, juridisk, FoU, ressursoptimalisering og kvalitet/HMS.



Fungerende Konserndirektør Økonomistaben

Ronny Wiker

Wiker er siviløkonom fra Norges Handelshøgskole, og har videreutdanning innen endringsledelse og Supply chain management ved BI. Tidligere har han vært Controllersjef og divisjonscontroller i Felleskjøpet Øst Vest og økonom ved Hærland Produkter AS. I Statnett fungerer han som direktør for Økonomistaben.



Konserndirektør Markedsdivisjonen

Bente Hagem

Hagem er utdannet sivilagronom fra NLH med studieretning markedsøkonomi. Hun har tidligere vært assisterende markedsdirektør i Norsk Kjøtt (Gilde) og direktør for Gas Business Development i Statoil. Bente Hagem er styremedlem i NSB AS og hovedstyremedlem i NHO. I Statnett leder hun Markedsdivisjonen som har et særlig ansvar for å ivareta kontakten med Statnetts kunder.



Konserndirektør Nettstyringsdivisjonen

Håkon Borgen

Borgen er sivilingeniør elkraft fra NTH. Han har tidligere arbeidet som avdelingsleder i BKK og har innehatt flere lederstillinger internt i Statnett. Borgen er i dag styremedlem i Nord Pool Spot AS og leder av Nordels driftskomite. Nettstyringsdivisjonen ivaretar systemdriften av det norske kraftsystemet og samdriften med Norden.



Konserndirektør divisjon for Utvikling og Investering

Øivind Kristian Rue

Rue er utdannet Cand. Polit. ved UiO. Han har tidligere vært underdirektør i Næringsdepartementet og direktør i Saga Petroleum ASA for Sagas strategiavdeling og for Norsk Sokkel Sør. Rue er i dag styreformann i datterselskapet Statnett Transport AS og leder for Statnetts Utviklings og Investeringsdivisjon. Divisjonen har ansvar for alle investeringsprosjekter i Norge og til utlandet.



Konserndirektør Vedlikeholdsdivisjonen

Audun Severin Hustoft

Hustoft er sivilingeniør, Elkraft. Han har tidligere vært driftsbestyrer i Statkraft, regionsjef i Statnett og avdelingsleder for systemdriftsavdelingen i Statnett. I dag leder Hustoft Vedlikeholdsdivisjonen som har ansvar for vedlikehold og reinvesteringer i Statnetts anlegg, og derved sikre at sentralnettet er tilgjengelig.

Brukerrådet

Statnetts brukerråd oppnevnes i henhold til Statnetts vedtekter. Rådet har medlemmer fra de viktigste av brukergruppene og har forslag- og innstillingsrett overfor Statnetts styrende organer. Det er Foretaksrådet som oppnevner brukerrådets seks medlemmer.

Rådet skal i henhold til sitt mandat være en viktig kontaktflate mellom Statnett og brukerne, og fungere som et supplement til myndighetenes monopolkontroll. Dersom Statnett fatter avgjørelser i strid med brukerrådets anbefalinger, kan et flertall i brukerrådet oversende saken til departementet for eventuell behandling i foretaksrådet.

Medlemmer

- Leder Helge Stanghelle, etter innstilling fra NHO v/Prosessindustriens Landsforening
- Nestleder Ove Brattbakk, etter innstilling fra Energibedriftenes Landsforening
- Ada Solberg, etter innstilling fra Energibedriftenes Landsforening
- Karstein Sandvik, etter innstilling fra Forbrukerrådet
- Caroline Lund, etter innstilling fra Forum for Strategisk Nettutvikling
- Cathrine Møller Faaberg, etter innstilling fra Handels- og Servicenæringens Hovedorganisasjon

Leder og nestleder møter som observatører i Statnett SFs styre.



Fra v. Ove Brattbakk, Lars Thomas Dyrhaug (vara), Berit Flægstad (vara), Karstein Sandvik, Eilif Amundsen (vara), Heidi Gill Østvold (vara), Einar Westre (vara), Hilde Myhre (vara), Ada Solberg, Helge Stanghelle. Caroline Lund og Cathrine Møller Faaberg var ikke tilstede da bildet ble tatt.

